

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

(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.

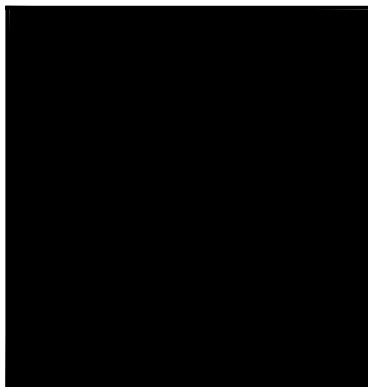
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd. Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel: (662) 939-4370-72, Fax: (662) 513-4221, E-mail: sale@spscon.com, www.spscon.com

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

วันที่ 18 กรกฎาคม 2567

หนังสือฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 โดยมีคณะผู้จัดทำรายงานดังต่อไปนี้

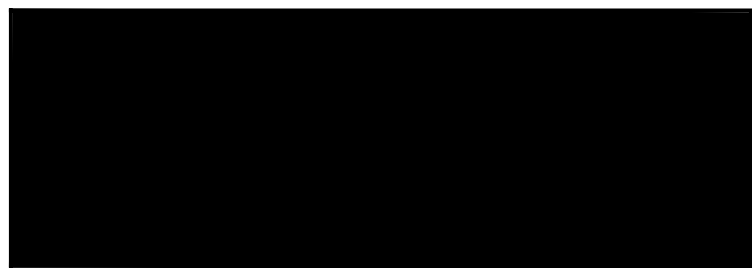
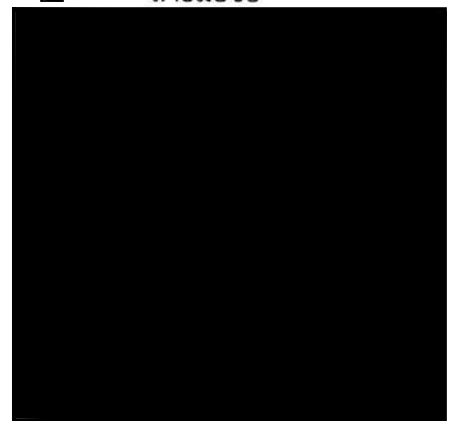
ผู้จัดทำรายงาน



ตำแหน่ง

ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
นักวิชาการด้านการจัดการน้ำเสีย
นักวิชาการด้านคุณภาพอากาศ
นักวิชาการสิ่งแวดล้อม
นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

ลายมือชื่อ



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

=====

- | | |
|--|--|
| 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 ครั้งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 31 มกราคม 2567 | |
| 8. รายละเอียดโครงการ | แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานส่วนที่ 1 บทนำ |

สารบัญ

	หน้า
สารบัญ	I
สารบัญรูป	IV
สารบัญภาพ	V
สารบัญตาราง	VI
บทที่ 1 บทนำ	1-1
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
บทที่ 2 การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.1 การดำเนินการ	2-1
2.2 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
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	3-21
1) การดำเนินการ	3-21
2) ผลการดำเนินการ	3-21
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-22
3.2.3 ความเร็วและทิศทางลม	3-32
1) การดำเนินการ	3-32
2) ผลการตรวจวัด	3-31
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-31

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	3-87
1) การดำเนินการ	3-87
2) ผลการดำเนินการ	3-87
3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์	3-88
3.2.6 คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-117
1) การดำเนินการ	3-117
2) ผลการตรวจวิเคราะห์	3-117
3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์	3-118
3.2.7 ระดับเสียง	3-125
1) การดำเนินการ	3-125
2) ผลการดำเนินการ	3-125
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-126
3.2.8 ระดับความเข้มของแสง	3-136
1) การดำเนินการ	3-136
2) ผลการตรวจวัด	3-136
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-136
3.2.9 ระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-139
1) การดำเนินการ	3-139
2) ผลการตรวจวัด	3-139
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-139
3.2.10 ระดับความร้อนในสถานประกอบการ	3-144
1) การดำเนินการ	3-144
2) ผลการตรวจวัด	3-144
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-144
3.2.11 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	3-147
1) การดำเนินการ	3-147
2) ผลการดำเนินการ	3-147
3.2.12 การบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	3-147
1) การดำเนินการ	3-147
2) ผลการดำเนินการ	3-147

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
3.2.13 เศรษฐกิจ-สังคม	3-147
1) การดำเนินการ	3-147
2) ผลการดำเนินการ	3-147
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. 2564-2567	3-16
3.2.2-1	แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-23
3.2.2-2	แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-26
3.2.4-1	แสดงตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง	3-35
3.2.4-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-57
3.2.4-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-58
3.2.4-4	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-66
3.2.4-5	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (Effluent) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-72
3.2.4-6	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อดักตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-78
3.2.5-1	แสดงตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล	3-89
3.2.5-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่าง ปี 2565-2567	3-99
3.2.5-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่างปี 2565-2567	3-105
3.2.5-4	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่างปี 2565-2567	3-111
3.2.6-2	แสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564- 2567	3-122
3.2.7-1	แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดระดับเสียง	3-127
3.2.7-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-134
3.2.7-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567	3-135
3.2.9-1	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-143
3.2.10-1	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-146

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
2.2-1 อะไหล่สำรองระบบ Boiler	2-41
2.2-2 Wet Scrubber และ dry Scrubber	2-41
2.2-3 รถบรรทุกปิดคลุมผ้าใบมิดชิด	2-41
2.2-4 การฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหิน	2-41
2.2-5 ผังชะลอลมล้อมรอบพื้นที่กองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง	2-41
2.2-6 ผ้าใบกันถ่านหินตกลงสู่ทะเล	2-41
2.2-7 เจ้าหน้าที่ทำความสะอาดบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหิน	2-42
2.2-8 รถดูดฝุ่นเพื่อทำความสะอาดในบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหิน	2-42
2.2-9 ม่านน้ำทางทิศเหนือของลานกองถ่านหินด้านที่ติดกับโรงงานอื่น	2-42
2.2-10 อุปกรณ์ปิดครอบสายพานลำเลียงอย่างมิดชิด	2-42
2.2-11 พนักงานทำความสะอาดพื้นที่กองเก็บ และรอบแนวสายพานลำเลียง	2-42
2.2-12 พื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ลานกองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง	2-42
2.2-13 ป้ายเตือนการสวมอุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง	2-42
2.2-14 อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลสำรองอย่างเพียงพอ	2-42
2.2-15 การตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ	2-43
2.2-16 Dike สำหรับกั้นเก็บสารเคมีและถังสำรองเชื้อเพลิง	2-43
2.2-17 บ่อพักน้ำทิ้งรวม (Retention Pond)	2-43
2.2-18 การนำน้ำในบ่อน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์	2-43
2.2-19 pH Meter แบบอัตโนมัติ บริเวณบ่อปรับสภาพกรด-ด่าง	2-43
2.2-20 ร่องน้ำขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบกองถ่านหิน	2-44
2.2-21 ระบบ Sea Water Scrubber	2-44
2.2-22 ตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเล	2-44
2.2-23 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และโครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่	2-44
2.2-24 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมงในพื้นที่โครงการ	2-45
2.2-25 พื้นที่จอดรถบรรทุกการขนถ่ายถ่านหิน	2-45
2.2-26 เจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	2-45
2.2-27 รถบรรทุกส่งถ่านแบบปิดท้าย	2-45
2.2-28 ถังขยะแยกประเภทในพื้นที่โครงการ	2-45
2.2-29 อาคารกักเก็บกากของเสีย	2-45
2.2-30 ถังขยะที่รองรับของเสียอันตรายที่มีฝาปิดมิดชิด	2-45
2.2-31 ไซโลหรือ Collecting Pit เก็บถ่านหินแบบปิด	2-45
2.2-32 ไซโลเก็บถ่านแบบปิด	2-46
2.2-33 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)	2-46
2.2-34 ห้องพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาล	2-46
2.2-35 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-46

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
2.2-36 อุปกรณ์ชำระล้างลูกเหิน	2-46
2.2-37 ป้ายเตือนความปลอดภัย	2-46
2.2-38 เจ้าหน้าที่ตรวจสอบความปลอดภัยบริเวณที่ปฏิบัติงาน	2-46
2.2-39 อุปกรณ์ดับเพลิง	2-47
2.2-40 ยานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	2-47
2.2-41 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง	2-48
2.2-42 ระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่แหล่งกำเนิดความร้อน	2-48
2.2-43 อุปกรณ์ตรวจจับสารไฮโดรคาร์บอน	2-48
2.2-44 Fire Wall บริเวณ Transformer และอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่า	2-48
2.2-45 บริเวณ Pulverizer	2-48
2.2-46 Safety Value	2-48
2.2-47 พื้นที่สีเขียวของโครงการ	2-49

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) ประจำปี 2567	1-26
2.2-1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	2-2
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. 2564-2567	3-14
3.2.2-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ	3-21

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.2.2-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-24
3.2.2-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ปี พ.ศ. 2564-2567	3-25
3.2.3-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ความเร็วและทิศทางการไหล	3-32
3.2.4-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง	3-33
3.2.4-2	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง	3-36
3.2.4-3	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง	3-37
3.2.4-4	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent)	3-39
3.2.4-5	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (Effluent)	3-40
3.2.4-6	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อดักไขมันน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล	3-41
3.2.4-7	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-43
3.2.4-8	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-45
3.2.4-9	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-49
3.2.4-10	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (Effluent) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-51
3.2.4-11	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อดักไขมันน้ำสุดท้าย ก่อนระบายลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-53
3.2.5-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล	3-87
3.2.5-2	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล	3-90
3.2.5-3	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-93
3.2.6-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์	3-117
3.2.6-2	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์	3-119
3.2.6-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-120
3.2.7-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ระดับเสียง	3-125
3.2.7-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน	3-128
3.2.7-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน	3-129
3.2.7-4	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน ปี พ.ศ. 2564-2567	3-131
3.2.7-5	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-132
3.2.8-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ระดับความเข้มของแสง	3-136

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.2.8-2	ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ	3-137
3.2.8-3	ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-138
3.2.9-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-139
3.2.9-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-141
3.2.9-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-142
3.2.10-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ระดับความร้อนในสถานประกอบการ	3-144
3.2.10-2	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ	3-145
3.2.10-3	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-145

บทที่ 1

บทนำ

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 เขต ประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า 100 เมกกะวัตต์ (MW) ประกอบด้วย หน่วยผลิตไฟฟ้า 3 หน่วยโดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ ถ่านหิน น้ำมันเตา ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซเชื้อเพลิงหรือก๊าซที่ระบายทิ้งจากโรงงานต่างๆ (Waste Gas) เพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งได้รับความเห็นชอบ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) จากสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สผ.) ในขณะนั้นหรือ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในปัจจุบันเป็นที่เรียบร้อย รวมทั้งมีการจัดทำรายงาน การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ในแต่ละช่วงมีรายละเอียดดังนี้ (เอกสารใน ภาคผนวกที่ 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

ที่โครงการยึดถือปฏิบัติอยู่ในปัจจุบัน)

ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการปฏิบัติตามมาตรการ ด้านสิ่งแวดล้อมตามเงื่อนไขที่ได้ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอย่างเคร่งครัด เพื่อให้ การดำเนินงานตามมาตรการมีประสิทธิภาพ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็น หน่วยงานกลาง (Third Party) ทำหน้าที่เป็นผู้ตรวจติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ และจัดทำรายงานผล การปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อนำเสนอต่อบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และหน่วยงานอนุญาต ตาม ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำ เมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561

โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ตามที่ได้ระบุไว้ ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของรายงานฯ 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 ซึ่งมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่โดยรอบ ดังนี้

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

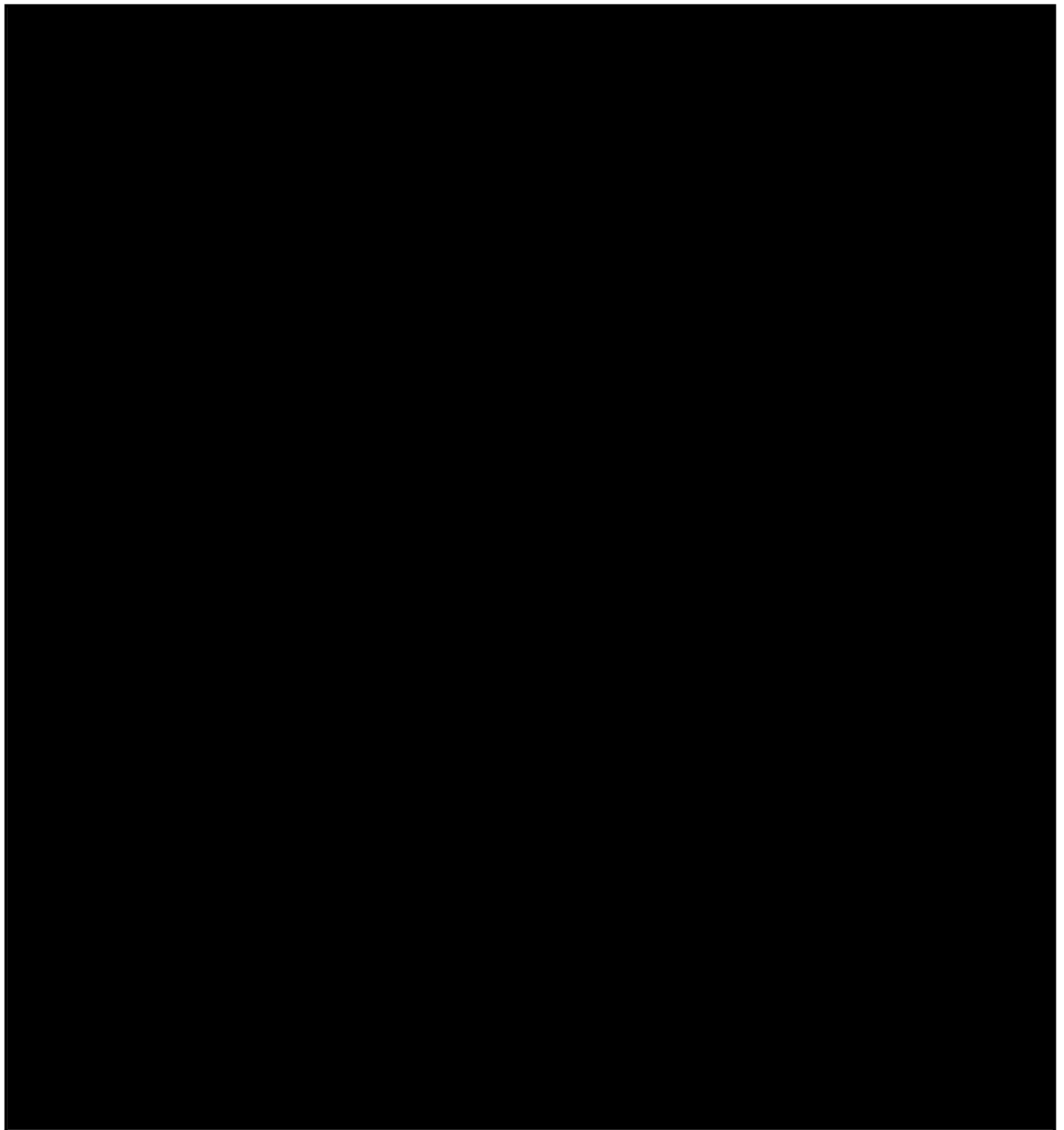
1.2 รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ และผังองค์ประกอบโครงการ

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

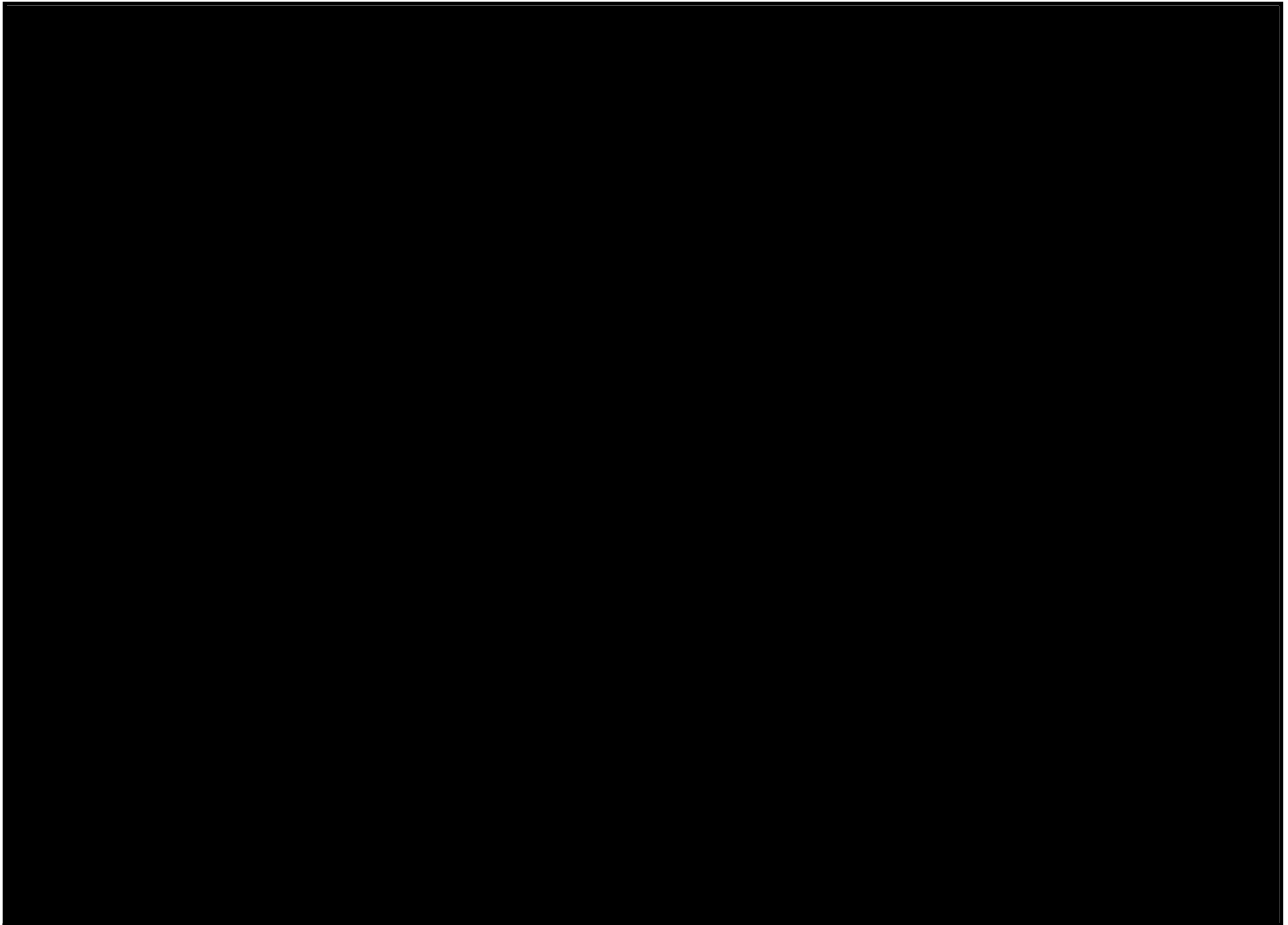
ตารางที่ 1.2-1 การใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน

องค์ประกอบภายในบริเวณพื้นที่โครงการ	พื้นที่	
	ตร.ม.	ร้อยละ
1. พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง		
- ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้ากังหันไอน้ำและหม้อน้ำ	9,527	5.75
- ลานโกไฟฟ้า และสถานีไฟฟ้า	4,622	2.79
2. พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า		
- พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ	3,203	1.94
- พื้นที่หอหล่อเย็น	1,822	1.10
- พื้นที่ลานถังน้ำมัน	751	0.45
- พื้นที่กองเก็บถ่านหินในอาคาร	7,329	4.43
- พื้นที่กองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง	43,610	26.33
3. พื้นที่บ่อพักน้ำ และถังเก็บน้ำ		
- ถังเก็บน้ำที่ผ่านการปรับปรุง	536	0.32
- บ่อตกตะกอน	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
รวมพื้นที่ทั้งหมด (ตร.ม.)	165,609.6	100
รวมพื้นที่ทั้งหมด (ไร่)	103.506	100

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) โดยมีรายละเอียดทางเทคนิคของเครื่องจักรและอุปกรณ์แต่ละประเภทดังนี้

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 จะถูกส่งให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีสำหรับไอน้ำแรงดันต่ำที่ผ่านจากกังหันไอน้ำที่ไม่ได้นำไปใช้ประโยชน์จะถูกส่งไปที่เครื่องควบแน่นให้เกิดเป็นน้ำคอนเดนเสทป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำต่อไป

(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 และส่งไอน้ำไปใช้ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Gross Capacity) 54 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตสุทธิ (Net Capacity) 48 เมกะวัตต์ ไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำจะมีปริมาณ 54 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 26 barg อุณหภูมิ 330 องศาเซลเซียส

(4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำหลังจากเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำของแต่ละหน่วยผลิตแล้ว จะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างไอน้ำจากเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำกับน้ำหล่อเย็นจากระบบหล่อเย็น 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 รวมทั้งความขุ่นในน้ำระบายความร้อนมีความเข้มข้นเพิ่มขึ้น ดังนั้นเพื่อเป็นการรักษาคุณภาพน้ำระบายความร้อนในระบบจึงจำเป็นต้องระบายน้ำบางส่วนทิ้งไป (Cooling Blowdown) และมีการชดเชยน้ำ (Make Up Water) เข้าสู่ระบบ

(6) เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)

เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor) เป็นอุปกรณ์ที่ใช้ในการอัดอากาศแบบโรตารีหรือแบบลูกสูบ หมุน โดยจะอัดอากาศซึ่งเป็นลมมาจากการเคลื่อนที่ผลักดันของโรเตอร์ในลักษณะแทนที่อากาศ อากาศอัดที่ได้จะมีความสม่ำเสมอ

เครื่องอัดอากาศที่ใช้ในโครงการ มีวัตถุประสงค์หลัก 3 ประการ คือ

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

1.3.2 กระบวนการผลิต

กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ แต่ละหน่วยการผลิต สามารถสรุปได้ดังนี้

(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 ไอน้ำที่ได้จะถูกนำไปเพิ่มอุณหภูมิที่ละชั้นที่ 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 หลังจากที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิงแล้วจะทำให้ไอน้ำในท่อเดือดจนกลายเป็นไอน้ำ ในส่วนของไอน้ำที่ผ่านเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจะถูกส่งต่อไปให้กับโรงงานต่างๆ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี โดยไม่มีการส่งไอน้ำไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) เพื่อหมุนเวียนกลับไปใช้ในหม้อไอน้ำอีก ทำให้สามารถจ่ายไอน้ำ 97 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 26 barg อุณหภูมิ 340 องศาเซลเซียส ในขณะที่เดียวกันความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าจะลดลงจากเดิม 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 ซึ่งภายในจะมีท่อบรรจุไอน้ำ เมื่อไอน้ำในท่อเดือดกลายเป็นไอน้ำจะถูกลำเลียงถ่านหินบดละเอียดเข้าไปยังห้องเผาไหม้ ซึ่งภายในจะมีท่อบรรจุไอน้ำ เมื่อไอน้ำในท่อเดือดกลายเป็นไอน้ำจะถูกรวบรวมไปยัง 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)

พบว่า หน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler) ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 2 ประเภท ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ (NG) และก๊าซระบายทิ้งจากโรงงานต่างๆ (Waste Gas)

หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler)

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

หน่วยผลิต 3 (PC Boiler)

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

ปัจจุบันโครงการเลือกใช้ถ่านหินที่มืองค์ประกอบและปริมาณกำมะถันต่ำ คงเหลือเพียงการใช้ถ่านหินบิทูมินัสและก๊าซระบายทิ้งจากโรงงานต่างๆ (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 เพื่อไม่ให้มีการหกหล่น ฟุ้งกระจาย (3) การควบคุมที่ตัวบุคคล (Receiver) โดยผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลที่ถูกต้องเหมาะสม นอกจากนี้จะต้องศึกษาข้อมูล SDS เพื่อสามารถป้องกันและลดการสัมผัสสารเคมีทุกชนิด

1.4 ผลผลิตของโครงการ

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

ไอน้ำที่ผ่านเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำแล้วส่วนหนึ่งจะจำหน่ายให้กับลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมต่อไป 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 ซึ่งจะทำให้ น้ำในระบบมีความเข้มข้นของสารเคมีที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำสูงขึ้น จึงจำเป็นต้องมีการระบายน้ำบางส่วนทิ้งไป (Blowdown) ในขณะเดียวกันต้องมีการเติมน้ำเข้าไปในระบบ (Make Up Water) เพื่อทดแทนปริมาณน้ำที่มีการสูญเสียออกไป สำหรับการดำเนินการโครงการนั้น ได้เลือกใช้ระบบหล่อเย็นแบบ Open Recirculation Cooling System โดย Cooling Tower ของโครงการมี 2 ชุดๆ ละ 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 โดยระบบดังกล่าวได้มีการออกแบบให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถควบคุมการทำงานทั้งหมดของโครงการจากห้องควบคุมส่วนกลางที่สามารถสั่งเดินเครื่อง (Start Up) เพิ่มหรือลดกำลังการผลิต (Load and Unload) หรือหยุดเดินเครื่องการผลิต (Shut Down) ตลอดจนทำการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์การผลิตต่างๆ ได้ตลอดเวลา

1.5.3 ระบบส่งกระแสไฟฟ้า

พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแต่ละหน่วยผลิต จะถูกเชื่อมต่อเข้ากับ Step-up transformer เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้า (Voltage) แล้วจะถูกส่งไปยังสถานไฟฟ้าในพื้นที่โครงการ ซึ่งจะมี Step-down transformer ลดแรงดันไฟฟ้าให้เหมาะสมกับการจ่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซีต่อไปพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้เป็นไฟฟ้ากระแสสลับ ไม่สามารถสะสมไว้ในแบตเตอรี่ได้ การจ่ายไฟฟ้าจึงต้องมีการรักษาระดับของปริมาณที่ส่งให้เพียงพอและเหมาะสมกับความต้องการใช้ไฟฟ้า โดยการควบคุมจากระบบควบคุมส่วนกลาง

1.6 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

1.6.1 น้ำใช้

1.6.1.1 แหล่งน้ำใช้ของโครงการ

แหล่งน้ำใช้ของโครงการจะรับน้ำประปาจากระบบผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี ซึ่งแหล่งของเขตประกอบการฯ แบ่งเป็น 2 ส่วน ได้แก่ น้ำดิบที่ได้รับจัดสรรจากกรมชลประทาน (ฝายบ้านค่าย-ดอกราย 2) และแหล่งน้ำดิบที่ได้รับจัดสรรจาก East Water ปัจจุบันมีสถานีสูบน้ำพร้อมระบบประปา 1 แห่ง ตั้งอยู่ที่ตำบลบางบุตร อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง ก่อนส่งน้ำประปายังเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี และเก็บไว้ในถังพักน้ำใส (Clear Water Storage Tank) จำนวน 4 ถัง ก่อนจ่ายน้ำประปายังโครงการสำหรับนำมาใช้ในกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ และผลิตเป็นน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อนำมาใช้ภายในโครงการ โดยในอนาคตเขตประกอบการฯ มีแผนจะก่อสร้างระบบผลิตน้ำประปาเพิ่มอีก 1 แห่ง ภายในพื้นที่ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซีส่วนขยาย เพื่อรองรับความต้องการใช้น้ำของพื้นที่เขตประกอบการฯ ส่วนขยายที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

1.6.1.2 ปริมาณน้ำใช้

โครงการนำจากเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซีมาปรับปรุงคุณภาพก่อนนำไปใช้ในกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ เพื่อนำมาใช้ในกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ น้ำชดเชยสำหรับระบบหล่อเย็น น้ำใช้สำหรับผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำใช้สำหรับรดพื้นที่กองถ่านหิน น้ำใช้สำหรับรดพื้นที่กองเถ้า และน้ำใช้ในสำนักงานเพื่อการอุปโภคของพนักงาน

1.6.1.3 ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water System)

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

1.6.2 การระบายน้ำฝน

โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนเป็นแบบรางเปิดอาศัยแรงโน้มถ่วงของโลก และไม่ได้แยกแยะระหว่างน้ำฝนปนเปื้อนและไม่ปนเปื้อน โดยแนวรางระบายน้ำฝนจะอยู่ด้านข้างขององค์ประกอบต่างๆ ของโครงการ ดังนั้น การจัดการน้ำฝนในพื้นที่โครงการทั้งหมดจึงรวบรวมส่งไปยังบ่อพักน้ำ โดยน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้งจะมีระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อน มีลักษณะเป็นรางระบายน้ำ (Gutter) ล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนไปยังระบบกรอง กรวด หิน ทราย 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

แหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศในระยะดำเนินการของโครงการเกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้เชื้อเพลิงถ่านหินบิทูมินัส, 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 (SO_2) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})

โดยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงถ่านหินบิทูมินัสซึ่งมีกำมะถัน (S) เป็นองค์ประกอบ ซึ่งจะรวมตัวกับออกซิเจนในอากาศที่ช่วยในการเผาไหม้เกิดเป็นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซซัลเฟอร์ไตรออกไซด์ (SO_3) สำหรับก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้เกิดขึ้นจากการที่ไนโตรเจนทำปฏิกิริยากับออกซิเจนในระหว่างการเผาไหม้ที่อุณหภูมิสูง โดยที่มาของไนโตรเจนมีด้วยกันสองแหล่ง คือ ไนโตรเจนที่อยู่ในอากาศ (Atmospheric Nitrogen) และไนโตรเจนที่อยู่ในเชื้อเพลิง (Fuel-bound Nitrogen) ส่วนใหญ่ของออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากการเผาไหม้เป็นออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นจากไนโตรเจนที่อยู่ในอากาศ (ซึ่งเรียกว่า Thermal NO_x) ขณะที่ออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากไนโตรเจนที่อยู่ในเชื้อเพลิงมีส่วนน้อยมาก ดังนั้น การควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจนเป็นส่วนประกอบที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้จึงมุ่งเน้นไปที่การควบคุม Thermal NO_x เป็นหลัก ซึ่งโครงการจะทำการควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้เชื้อเพลิงของหม้อไอน้ำให้อยู่ในระดับที่ทำให้เกิด Thermal NO_x ต่ำ สำหรับฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงถ่านหินเป็นหลัก แต่บางส่วนจะเกิดจากกิจกรรมบดถ่านหิน สำหรับถ่านหินบิทูมินัสที่ใช้กับหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler) จะถูกบดโดยใช้ Crusher ที่มีเครื่องดูดฝุ่นที่เกิดขึ้นและส่งไปเป็นเชื้อเพลิงใน Boiler เช่นกัน สำหรับถ่านหินที่ใช้กับหน่วยผลิต 3 (PC Boiler) จะถูกบดโดยใช้ Ball Tube Mill ซึ่งเป็นระบบปิด ไม่มีฝุ่นระบายออกสู่ภายนอก

1.7.1.2 การควบคุมมลภาวะทางอากาศของโครงการ

(1) การควบคุมมลภาวะของหน่วยผลิต 1 (Gas Boiler)

โครงการมีการติดตั้ง Ultra-Low NO_x Burner ซึ่งจะช่วยควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจนประเภท Thermal NO_x โดยการควบคุมการผสมระหว่างเชื้อเพลิง และอากาศให้มีอุณหภูมิของเปลวไฟต่ำ อุณหภูมิการเผาไหม้จะอยู่ในระดับที่เหมาะสม

(2) การควบคุมมลภาวะของหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler)

โครงการมีการควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบ Overfire Air (OFA) โดยการป้อนอากาศบางส่วนที่ใช้ในการเผาไหม้ (ร้อยละ 5-20) เหนือหัวเผาที่ใช้อัตราส่วนระหว่างอากาศต่อเชื้อเพลิงต่ำหรือมีความเข้มข้นของออกซิเจนต่ำ ทำให้ Thermal NO_x ลดลง สำหรับการกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Desulfurize System) ที่เกิดขึ้นนั้นใช้หลักการ Dry Process โดยการเติมหินปูน (Limestone ; CaCO₃) และโซเดียมไบคาร์บอเนต (NaHCO₃) เข้าไปในห้องเผาไหม้ เพื่อทำปฏิกิริยากับ SO₂ ที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงถ่านหินเกิดเป็นยิปซัม (CaSO₄) 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 NO_x Burner ร่วมกับระบบ Overfire Air (OFA) และระบบ Boundary Air เพื่อควบคุมความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (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 โดยน้ำทะเลซึ่งเป็นสารละลายที่มีเกลือแกงเป็นองค์ประกอบหลัก จะเข้าทำปฏิกิริยากับ SO₂ และ SO₃ ที่อยู่ใน Flue Gas เกิดเป็นสารโซเดียมซัลไฟต์ (Na₂SO₃) และโซเดียมซัลเฟต (Na₂SO₄) และสารละลายที่เป็นกรดตกลงสู่ด้านล่างของ Scrubber และถูกส่งต่อไปยัง pH Control Pit ซึ่งภายในมี Transmitter ตรวจวัดค่า pH และส่งสัญญาณไปควบคุมปริมาณการเติมสารละลาย NaOH โดยอัตโนมัติ เข้าไปใน pH Control Pit เพื่อปรับสภาพของสารละลายให้มีสภาพเป็นกลางก่อนส่งไปบ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง เพื่อให้ น้ำทะเลและด่างผสมเป็นเนื้อเดียวกันและมีระบบเติมอากาศด้วย 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) หรือในกรณีเริ่มต้นเครื่องการผลิตที่ต้องมีการทำงานของวาล์วระบายจะก่อให้เกิดเสียงดัง โครงการจะมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) ที่อุปกรณ์ดังกล่าวเพื่อลดระดับเสียง และลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมดังกล่าว

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

1.7.3 การจัดการน้ำทิ้ง

น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากโครงการ แบ่งออกได้เป็น 2 ประเภท ได้แก่ น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต และน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน สามารถสรุปการบริหารจัดการน้ำทิ้งของโครงการในแต่ละส่วนได้ดังนี้

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

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

- **น้ำทิ้งจากหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ** : เป็นน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะถูกส่งไปยังบ่อบำบัดสภาพให้เป็นกลาง และติดตั้งเครื่องตรวจวัด pH อัตโนมัติ และเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิอัตโนมัติก่อนส่งไปยังบ่อดักไขมัน (Oil Separator) บ่อบำบัดสภาพให้เป็นกลาง และบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ ขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร

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

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

- **น้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้ง :** ทางโครงการจัดให้มีรางระบายน้ำ (Gutter)

ขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนส่งเข้าไปบำบัด โดยน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินจะไหลผ่านระบบกรวด หิน ททราย เพื่อดักผงถ่านหิน ก่อนระบายลงบ่อตกตะกอนเพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร

- **น้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber :** ระบบ Sea Water Scrubber เป็นระบบกำจัดก๊าซ

ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิต 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) แล้ว จะถูกส่งไปกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ด้วยระบบ Sea Water Scrubber กระบวนการกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เริ่มจากเมื่อ Flue Gas ที่ผ่านระบบบำบัดฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตแล้วจะเข้าสู่ Scrubber ทางด้านล่าง โดยใช้พัดลมดูดอากาศ (Induced Draft Fan : ID Fan) จากนั้น Flue Gas จะลอยขึ้นสู่ด้านบนของ Scrubber สวนทางกับน้ำทะเลที่ถูกสเปรย์ลงมาทำให้เกิดปฏิกิริยาขึ้น โดยน้ำทะเลซึ่งเป็นสารละลายที่มีเกลือแกงเป็นองค์ประกอบหลัก จะเข้าทำปฏิกิริยากับ SO_2 และ SO_3 ที่อยู่ใน Flue Gas เกิดเป็นสารโซเดียมซัลไฟต์ (Na_2SO_3) และโซเดียมซัลเฟต (Na_2SO_4) และสารละลายที่เป็นกรดตกสู่ด้านล่างของ Scrubber และถูกส่งต่อไปยัง pH Control Pit ซึ่งภายในมี Transmitter ตรวจวัดค่า pH และส่งสัญญาณไปควบคุมปริมาณการเติมสารละลาย NaOH โดยอัตโนมัติ เข้าไปใน pH Control Pit เพื่อปรับสภาพของสารละลายให้มีสภาพเป็นกลาง ก่อนส่งไปบ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง เพื่อให้ น้ำทะเลและต่างผสมเป็นเนื้อเดียวกันและมีระบบเติมอากาศด้วย 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 ทราายน้ำมัน ขยะปนเปื้อน น้ำมันและสารเคมี 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 ถึงโลหะ 200 ลิตร และกระป๋องสเปรย์
- ขยะจากการกวาดพื้น

(3) ของเสียจากพนักงานหรือมูลฝอยที่เกิดจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน

สำหรับของเสียจากพนักงานหรือมูลฝอยที่เกิดจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานในโครงการปริมาณ 60.5 กิโลกรัม/วัน ขยะมูลฝอยส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้นำนำกลับมาใช้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ ส่วนที่เหลือหลังจากการคัดแยก ณ จุดกำเนิดแล้ว และรวบรวมใส่ถังรองรับขยะมูลฝอยที่กระจายอยู่ตามจุดต่างๆ ภายในโครงการ โดยจะมีรถเก็บขนขยะมูลฝอยของเทศบาลตำบลเชิงเนินมารับไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสมต่อไป

1.8 แผนการดำเนินการเพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การดำเนินการศึกษาโครงการ สามารถแบ่งได้ดังนี้

- การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางบริษัทที่ปรึกษาจะทำการตรวจสอบและรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามเงื่อนไขในมาตรการที่กำหนดไว้ของโครงการ พร้อมทั้งเสนอปัญหาและอุปสรรคในการปฏิบัติ ตลอดจนเสนอแนะแนวทางการแก้ไข โดยทำการตรวจสอบ ปีละ 2 ครั้ง
- การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางบริษัทที่ปรึกษาจะดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ พร้อมทั้งสรุปผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับมาตรฐานที่กำหนดและผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา สำหรับรายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการตามมาตรการฯ ที่กำหนด ดังแสดงในตารางที่ 1.8-1
- การจัดทำรายงาน ทางบริษัทที่ปรึกษาจะจัดทำรายงานสรุปผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 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 ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) 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 ₂) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)	- 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 - โรงเรียนวัดปลวกเหตุ	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	- รวบรวมน้ำล้นบ่อพักน้ำทิ้ง 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"> - รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง - บ่อพักน้ำทิ้ง 	3.2 ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งแบบสุ่มที่รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้ง <ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO₄) - คลอรีน (Cl₂) -ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic) 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ 	-

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) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS)	- ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้งตลอดระยะดำเนินการ	-

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	หมายเหตุ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อน ระบายลงสู่ทะเล (ต่อ)	- ฟอสเฟต (PO ₄) - คลอรีน (Cl ₂) -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 ₄) - 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 เถ้า 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	-

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	หมายเหตุ
6. เศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการในพื้นที่	- ตลอดระยะดำเนินการโครงการและมีการ สรุปผลทุก 6 เดือน	-
	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการ	- ตลอดระยะดำเนินการโครงการและมีการ สรุปผลทุก 6 เดือน	-
	- พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง	- จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและ พัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พร้อมบันทึกสรุปผล การดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน - ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ	- ตลอดระยะดำเนินการ โดยต้องมีการสรุปผล ทุก 6 เดือน	-
	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ - ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็น ของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการ เปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	-
7. อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยในการ ทำงาน	- ตรวจร่างกายทั่วไป และเอกซเรย์พนักงาน ได้แก่ พนักงานทุกคน - ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ พนักงานในบางแผนกที่มีความเสี่ยงจากการ ประเินของ จป. วิชาชีพ อาทิเช่น พนักงานซ่อม บำรุง (ช่าง, เจียร) (ช่างเชื่อม, อิเล็กทรอนิกส์) และ พนักงานเดินเครื่อง	7.1 การตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน - ตรวจร่างกายทั่วไป และเอกซเรย์พนักงาน - ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ สมรรถภาพการทำงานของปอดสมรรถภาพการ ได้ยิน สารตะกั่วในเลือด สายตา/สมรรถภาพ การมองเห็น	- ปีละ 1 ครั้ง	-

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	หมายเหตุ
7. อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยในการ ทำงาน	- ภายในห้อง Control Room	7.2 การตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน 7.2.1 การตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน - ระดับความเข้มของแสง	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	-
	- ผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (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 - จำนวนผู้รับบาดเจ็บ - ผลกระทบต่อสุขภาพ - การดำเนินการแก้ไข	- ตลอดระยะดำเนินการ	-

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

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ															
1.1 ติดตั้ง On- stream Analyzer ที่ปล่องระบายอากาศของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด (หรือระบบ CEMS)	- ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ												
1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMS	- ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - อัตราการไหล (Flow Rate)	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ												
1.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง	- ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (Particulate Matter) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหล (Flow Rate)	ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตลอดระยะดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1.คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.4 ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	จำนวน 3 สถานี ดังนี้ - โรงเรียนวัดปลวกเหตุ - ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี - บ้านแลง	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (WS/WD)	ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องครอบคลุมวันหยุดและทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปล่อย												
1.5 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศต่อเนื่องและเป็นระบบ Online	จำนวน 3 สถานี - โรงเรียนวัดปลวกเหตุ - วิทยาลัยเทคโนโลยี ไออาร์พีซี - กลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)	ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ												
2.เสียง 2.1 ตรวจวัดระดับเสียงที่กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ ตะวันออก ได้ และตะวันตก ของพื้นที่โครงการ	จำนวน 4 สถานี ดังนี้ - กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ - กึ่งกลางรั้วด้านตะวันออก - กึ่งกลางรั้วด้านใต้ - กึ่งกลางรั้วด้านตะวันตก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L _{eq} 24 hr) - ระดับเสียงสูงสุด (L _{max}) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L ₉₀)	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันทำงาน และวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2.เสียง (ต่อ) 2.2 ตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptors	จำนวน 3 สถานี ดังนี้ - ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบล ตะพง - วิทยาลัยโปลิเทคนิค ระยอง - โรงเรียนวัดปลวกเหตุ	- 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 ตลอด ระยะดำเนินการ												
2.3 จัดทำ Noise Contour โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	Noise Contour ทุกๆ 3 ปี	ดำเนินการจัดทำผังแสดงระดับเสียงล่าสุดในช่วงเดือนกรกฎาคม 2565 และจะดำเนินการอีกครั้งในปี 2568											
3.คุณภาพน้ำ 3.1 ตรวจวัดคุณภาพ น้ำทิ้งโดยใช้เครื่องวัด แบบต่อเนื่อง	- รางระบายน้ำลงบ่อบำบัด น้ำทิ้ง และบ่อบำบัด น้ำทิ้งสุดท้าย ก่อน ระบายลงสู่ทะเล	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - อัตราการไหล (Flow Rate)	ตรวจวัดตลอด ระยะดำเนินการ												
3.2 ตรวจวิเคราะห์ คุณภาพน้ำทิ้งแบบสุ่มที่ รางระบายน้ำลงบ่อบำบัด น้ำทิ้งและบ่อบำบัดน้ำทิ้ง	- รางระบายน้ำลงบ่อบำบัด น้ำทิ้ง - บ่อบำบัดน้ำทิ้ง	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO_4)	ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
				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 คุณภาพน้ำทั้งแบบสุ่ม ที่วางระบายน้ำลงบ่อกัก น้ำทิ้งและบ่อกักน้ำทิ้ง (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none">- คลอรีน (Cl₂)-ปรอท (Mercury)- ตะกั่ว (Lead)- แคดเมียม (Cadmium)- โครเมียม (Chromium)- สารหนู (Arsenic)													
3.3 ตรวจวัดคุณภาพน้ำ ทั้งก่อนเข้าและหลังออก จากเขาระบบ Sea Water Scrubber แบบสุ่ม	<ul style="list-style-type: none">- จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำ ก่อนเข้าและหลังออก จากระบบ Sea Water Scrubber	<ul style="list-style-type: none">- 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												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
				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) 3.4 ตรวจวัดคุณภาพน้ำ ทั้งก่อนระบายลงสู่ทะเล	- บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำ สุดท้ายก่อนระบายลงสู่ ทะเล	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าออกซิเจนละลาย (DO) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ซัลเฟต (Sulfate) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO ₄) - คลอรีน (Cl ₂) -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. 2567											
				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) 3.5 ตรวจวัดคุณภาพน้ำ ทะเล	<ul style="list-style-type: none">- บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล- ระยะห่าง 200 เมตรจากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล- ระยะห่าง 500 เมตรจากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล	<ul style="list-style-type: none">- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)- อุณหภูมิ (Temperature)- ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)- ความขุ่น (Turbidity)- ค่าออกซิเจนละลาย (DO)- ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)- น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)- ฟอสเฟต (PO₄)- ปรอท (Mercury)- ตะกั่ว (Lead)- แคดเมียม (Cadmium)- โครเมียม (Chromium)- สารหนู (Arsenic)	ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอด ระยะดำเนินการ												
4.การคมนาคม 4.1 บันทึกข้อมูลด้าน การคมนาคมขนส่งของ โครงการ	<ul style="list-style-type: none">- พื้นที่โครงการและแนวเส้นทางการขนส่ง	<ul style="list-style-type: none">- บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวันโดยแยกประเภทรถ และเวลา เช่น รถพนักงาน รถขนส่งเชื้อเพลิง เถ้า สารเคมี และของเสีย- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางในการป้องกันและแก้ไข ปัญหาไม่ให้เกิดเหตุซ้ำต่อไป	ตลอดระยะ ดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)



คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5.การจัดการกากของเสีย 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												
6.เศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับ ชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่	ตลอดระยะดำเนินการโครงการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน												
			ตลอดระยะดำเนินการโครงการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน												
	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการ	ตลอดระยะดำเนินการโครงการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน												
	- พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง	- จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน - ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ	ตลอดระยะดำเนินการ โดยต้องมีการสรุปผลทุก 6 เดือน												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6.เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none">- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ- ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ	<ul style="list-style-type: none">- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ												
7.อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน 7.1 การตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	<ul style="list-style-type: none">- ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน ได้แก่ พนักงานทุกคน- ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ พนักงานในบางแผนกที่มีความเสี่ยงจากการประเิมของ จป. วิชาชีพ อาทิเช่น พนักงานซ่อมบำรุง (ขัด, เจียร)(ช่างเชื่อม, อิเลคทรอนิกส์) และพนักงานเดินเครื่อง	<ul style="list-style-type: none">- ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน- ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ สมรรถภาพการทำงานของปอดสมรรถภาพการไดยืน สารตะกั่วในเลือด สายตา/สมรรถภาพการมองเห็น- หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	ปีละ 1 ครั้ง												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
				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.อาชีพอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) 7.2 การตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน 7.2.1 การตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน	- ภายในห้อง Control Room	- ระดับความเข้มของแสง	ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ												
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 (Leq 8 hr)	ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ												
7.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- วัน เวลา สถานที่เกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุในการเกิดอุบัติเหตุ - ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ - จำนวนผู้บาดเจ็บ - ผลกระทบต่อสุขภาพ - การดำเนินการแก้ไข	ตรวจวัดตลอดระยะดำเนินการ												

หมายเหตุ :  แผนการดำเนินการตามที่มาตรการฯ 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 ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

2.2 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2567 สามารถสรุปผลการปฏิบัติได้ดังรายละเอียดในตารางที่ 2.2-1 และภาพที่ 2.2-1 ถึง 2.2-44

วันที่ตรวจสอบ : 27 พฤษภาคม 2567
 ผู้นำการตรวจสอบ : [REDACTED]
[REDACTED]
 (บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน))

ผู้เข้าตรวจข้อ [REDACTED]
[REDACTED]
(บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
1. มาตรการทั่วไป	<p>มาตรการทั่วไป</p> <p>1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุมติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p> <p>2) ให้ใช้วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องและในบรรยากาศตลอดจนวิธีการวิเคราะห์ผล ให้ใช้ตามวิธีการของราชการหรือวิธีการเทียบเท่า พร้อมทั้งต้องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมในขณะทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วย</p>	<p>- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม อย่างเคร่งครัด</p> <p>- โครงการจัดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องและในบรรยากาศตลอดจนวิธีการวิเคราะห์ผล ตามวิธีการของราชการหรือเทียบเท่า พร้อมทั้งมีการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมในขณะทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศ</p>	<p>-</p> <p>-</p>	<p>-</p> <p>-</p>

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 โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบผลการติดตามตรวจสอบที่แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานของโครงการ	-	-
	4) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 กำหนด	- โครงการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน สำหรับรายงานฉบับล่าสุดที่เสนอไปยังหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เป็นรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	-	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"> หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำหรับการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ 	<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"> 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 		-	-
	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 ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	-
	8) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และทำการบันทึกเป็นรายงานไว้	-	-
	9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศ มีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- โครงการได้ดำเนินการผลิตตามแผนการตลาดของบริษัทฯ และความ ต้องการของลูกค้า ดังนั้นการเดินเครื่องจักรจะขึ้นลงตามแผนการตลาดจึง ไม่สามารถที่จะเดินกำลังการผลิตแบบคงตัว (Steady State) ได้ ทั้งนี้จาก สถิติที่ผ่านมาการเดินเครื่องจักรของโครงการไม่เกินกำลังการผลิตตามที่ ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	-	-
	มาตรการด้านการใช้ประโยชน์พื้นที่สาธารณะ 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
	2) พื้นที่สาธารณะทั้งหมดในโครงการ ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องขอถอนสภาพทางสาธารณประโยชน์ ตามระเบียบ กระทรวงมหาดไทยว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการถอนสภาพการจัด ขึ้นทะเบียนและการจัดหาผลประโยชน์ในที่ดินของรัฐตามประมวล กฎหมายที่ดิน พ.ศ. 2550 หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง	- ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างดำเนินการขอถอนสภาพทางสาธารณประโยชน์ ซึ่งผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการที่ดินจังหวัดแล้ว และอยู่ระหว่าง การพิจารณาจากอธิบดีกรมที่ดิน ตามระเบียบกระทรวงมหาดไทยว่าด้วย วิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการถอนสภาพการจัดขึ้นทะเบียนและการจัดหา ผลประโยชน์ในที่ดินของรัฐตามประมวลกฎหมายที่ดิน พ.ศ. 2550 หากมี ความคืบหน้าทางโครงการจะดำเนินการแจ้งให้ทราบในรายงานฉบับถัดไป	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ	มาตรการลดผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ			
	1) นำส่งใบแสดงข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศ และ/หรือน้ำมัน โดยเฉพาะอย่างยิ่งปริมาณกำมะถัน รวมทั้งโลหะหนัก เสนอต่อ สผ. ทุกครั้งที่มีการขนถ่าย	- โครงการได้นำส่งใบแสดงข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ 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	-	-
	6) จัดเตรียมอะไหล่และอุปกรณ์ซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลสารทางอากาศไว้ให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันทั่วทั้ง	- อุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศของโครงการอยู่ในความดูแลของส่วนกลาง (IRPC) ซึ่งจะมีจำนวนเพียงพอหากเกิดกรณีระบบขัดข้องสามารถเบิกอุปกรณ์ได้ทันที	-	ภาพที่ 2.2-1
	7) จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งาน หรือชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักร เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันทั่วทั้ง	- โครงการได้ทำการบำรุงรักษาเครื่องจักร/อุปกรณ์ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศตามที่กำหนดไว้ในแผนการบำรุงรักษาเครื่องมือเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)	-	เอกสารแนบที่ 6 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	8) หน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler) ให้ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกในปริมาณที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO _x Burner และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ <ul style="list-style-type: none"> - ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม - ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการลดกำลังการผลิตลงเพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม 	- โครงการมีการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกในปริมาณที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO _x Burner และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารตามมาตรการกำหนด โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 โครงการมีการเดินระบบของปล่อง Oil/Gas Boiler เป็นระยะเวลาดังกล่าว เนื่องจากเป็นปล่อง Stand By และได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3
	9) หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Overfire Air (OFA) ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยระบบ FGD และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ <ul style="list-style-type: none"> - ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม 	- โครงการมีการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Overfire Air (OFA) ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยระบบ FGD และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือน เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารตามมาตรการกำหนด - โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีการเดินระบบ เนื่องจากโครงการหยุดเดินเครื่องจักรตามนโยบาย Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จึงไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง หากมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด	-	เอกสารแนบที่ 7 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม 			
	<p>10) หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO_x Burner, Overfire Air (OFA) และ Boundary Air ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ Sea Water Scrubber และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ</p> <ul style="list-style-type: none"> ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO_x Burner, Overfire Air (OFA) และ Boundary Air ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ Sea Water Scrubber และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารตามมาตรการกำหนด 	-	เอกสารแนบที่ 7 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	9) ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 1 (Oil/Gas Boiler) และหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553	- โครงการมีการควบคุมค่าความเข้มข้นมลสารที่ระบายออกจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐาน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีการเกินระบบ เนื่องจากโครงการหยุดเดินเครื่องจักรตามนโยบาย Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จึงไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง หากมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3
	10) ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547	- โครงการมีการควบคุมค่าความเข้มข้นมลสารที่ระบายออกจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐาน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ทุกดัชนีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	-	-
	11) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) อย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) โดยปี 2567 จะดำเนินการตรวจสอบในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	-	-
	มาตรการลดผลกระทบจาก TSP NO_x และ SO₂ เมื่อดำเนินงานตามปกติ	- โครงการได้ทำการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของทุกปล่องให้เป็นไปตามค่าควบคุมที่กำหนด รายละเอียดดังนี้	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3
	1) ปล่องระบายอากาศของ Oil/Gas Boiler <ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 7.40 mg/m³ หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.8860 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 85 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 8.13 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 10 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 8.32 กรัม/วินาที 	<ul style="list-style-type: none"> ● ปล่อง Oil/Gas Boiler ตรวจวัดเมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2567 <ul style="list-style-type: none"> * TSP ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 5.4 mg/m³ อัตราการระบายเท่ากับ 0.091 g/s * PM₁₀ ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 3.2 mg/m³ อัตราการระบายเท่ากับ 0.056 g/s * PM_{2.5} ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 0.55 mg/m³ อัตราการระบายเท่ากับ 0.010 g/s * NO_x ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 35 ppm อัตราการระบายเท่ากับ 1.12 g/s * SO₂ ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 1 ppm อัตราการระบายเท่ากับ 0.054 g/s 	-	

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	2) ปล่องระบายอากาศของ CFBC Boiler <ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 50 mg/m³ หรืออัตราการระบายไม่เกิน 5.0311 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 23.00 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 21.10 กรัม/วินาที 	<ul style="list-style-type: none"> ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีการเดินระบบ เนื่องจากโครงการหยุดเดินเครื่องจักรตามนโยบาย Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จึงไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง หากมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด 	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3
	3) ปล่องระบายอากาศของ PC Boiler <ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 100 mg/m³ หรืออัตราการระบายไม่เกิน 4.4067 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 380 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 51.00 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 180 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 33.61 กรัม/วินาที 	<ul style="list-style-type: none"> ปล่อง PC Boiler ตรวจวัดเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2567 <ul style="list-style-type: none"> * TSP ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 19 mg/m³ อัตราการระบายเท่ากับ 0.695 g/s * PM₁₀ ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 15 mg/m³ อัตราการระบายเท่ากับ 0.549 g/s * PM_{2.5} ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 0.95 mg/m³ อัตราการระบายเท่ากับ 0.034 g/s * NO_x ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 136 ppm อัตราการระบายเท่ากับ 9.42 g/s * SO₂ ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 9 ppm อัตราการระบายเท่ากับ 0.861 g/s 	-	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"> กรณีที่เครื่องดักจับฝุ่นเซลล์ใดไม่สามารถใช้งานได้ ให้เพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นที่เหลือแทน กรณีที่ไม่สามารถเพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นใด ให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินลง เพื่อควบคุมค่าความเข้มข้นมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด กรณีที่ ESP Trip ค่าความเข้มข้นของมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องสูงเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานเกินกว่า 1 ชั่วโมง ต้อง Shutdown ระบบ โดยหยุดการทำงานของหม้อไอน้ำทันที 	<p>- โครงการมีแนวทางปฏิบัติงานกรณีอุปกรณ์ควบคุมฝุ่นที่ Boiler ของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) หรือหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ไม่ทำงาน หากการแก้ไขไม่แล้วเสร็จในเวลาที่กำหนดจะทำการ Shut Down ระบบทันทีที่ทั้งนี้ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีการ Shut Down ระบบที่เกิดจากอุปกรณ์ควบคุมฝุ่นไม่ทำงาน</p>	-	เอกสารแนบที่ 7 ในภาคผนวกที่ 1
	<p>มาตรการลดผลกระทบจาก SO₂</p> <ol style="list-style-type: none"> เมื่อปริมาณ SO₂ ที่ปล่อยออกมาจากปล่อง CFBC Boiler และ PC Boiler มีแนวโน้มสูงขึ้น หรือเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศให้ดำเนินการแก้ไขตามแนวปฏิบัติ 	<p>- โครงการมีแนวทางปฏิบัติงานกรณีปริมาณ SO₂ ที่ปล่อยออกมาจากปล่องของ CFBC Boiler และ PC Boiler มีแนวโน้มสูงขึ้น</p>	-	เอกสารแนบที่ 7 ในภาคผนวกที่ 1
	<ol style="list-style-type: none"> ไม่ใช้ถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันเกินกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ 	<p>- โครงการเลือกใช้ถ่านหินที่มีปริมาณกำมะถันต่ำ ไม่ใช้ถ่านหินที่มี Sulfur เกินกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ</p>	-	เอกสารแนบที่ 5 ในภาคผนวกที่ 1
	<ol style="list-style-type: none"> เลือกใช้ Fuel Oil ที่มี Sulfur Content ต่ำ คือ ไม่มากกว่า 2.4-2.5% 	<p>- โครงการมีการใช้ถ่านหินที่มีปริมาณกำมะถันต่ำในกระบวนการผลิต โดยมีการใช้ Fuel Oil ที่มี Sulfur Content ต่ำ ในการ Support ระบบเท่านั้น</p>	-	-
	<ol style="list-style-type: none"> พิจารณาใช้ Waste Gas ที่เกิดจากโรงงานอื่นๆ แทนการใช้ Fuel Oil ให้มากที่สุด 	<p>- ในสถานการณ์เดินเครื่องปกติทางโครงการมีการนำถ่านหินที่มีปริมาณกำมะถันต่ำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงแทนการใช้ Fuel Oil</p>	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	5) ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด และรายงานผลการตรวจวัดให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบตามที่กำหนดไว้ในมาตรการ	- โครงการจะดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด โดยผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	-	-
	6) พิจารณาเพิ่มเติมความสูงของปล่องหรือเลือกใช้เทคโนโลยีใหม่ ๆ ในการบำบัดก๊าซ SO ₂ หากพบว่า ผลจากการติดตามตรวจสอบมีค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- โครงการมีการควบคุมปริมาณ Sulfur โดยพิจารณาคัดเลือกชนิดของเชื้อเพลิงเฉพาะที่มี Sulfur Content ต่ำ เพื่อให้เกิดมลสารน้อยที่สุด และมีการติดตั้ง Wet Scrubber (Non-Media) และ Dry Scrubber เพื่อควบคุม SO ₂ ที่ระบายออกจากปล่อง	-	ภาพที่ 2.2-2
	มาตรการลดผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับโครงการของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี			
	1) พิจารณาเลือกชนิดของอุตสาหกรรมที่จะเข้าไปตั้งในศูนย์อุตสาหกรรมไม่ให้เป็นแหล่งเกิดที่สำคัญของ SO ₂ TSP และ NO ₂	- เขตประกอบการอุตสาหกรรมได้กำหนดให้โรงงานที่เข้ามาตั้งโรงงานจะต้องมีมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่ดี	-	-
	2) ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการ การยอมให้มีการปล่อยสารมลพิษหลักทางอากาศจากปล่องของโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	- ทางโครงการปฏิบัติตามมาตรการของเขตประกอบการอุตสาหกรรมในเรื่องการปล่อยสารมลพิษหลักทางอากาศจากปล่อง	-	-
	6) มาตรการลดผลกระทบโดยพิจารณาใช้น้ำที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้า แทนไอน้ำบางส่วนจากหน่วยผลิตไอน้ำกลาง	- โรงงานภายในเขตประกอบการนำไอน้ำจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อน มาใช้แทนไอน้ำจากหน่วยผลิตไอน้ำกลาง	-	-
	7) จัดให้มีสมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกรายละเอียดการติดตั้ง และสภาพอุปกรณ์ข้อแนะนำในการตรวจสอบ บำรุงรักษา และจัดให้มีการสำรวจอะไหล่ที่จำเป็น	- โครงการมีการจัดทำสมุดประวัติอุปกรณ์ (Logbook) บันทึกรายละเอียดการติดตั้งและสภาพอุปกรณ์ ข้อแนะนำในการตรวจสอบบำรุงรักษา และจัดให้มีการสำรวจอะไหล่ที่จำเป็น	-	ภาพที่ 2.2-1 และเอกสารแนบที่ 8 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงเชื้อเพลิง			
	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) ขนาดช่องที่ไหลผ่าน 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
	6) จัดให้มีรถดูดฝุ่นเพื่อทำความสะอาดในบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินทุกครั้ง	- โครงการมีรถดูดฝุ่นเพื่อทำความสะอาดในบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินทุกครั้ง	-	ภาพที่ 2.2-8
	7) ติดตั้งม่านน้ำทางด้านทิศเหนือของลานกองถ่านหินด้านที่ติดกับโรงงานอื่น เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายขณะ Loading ถ่านหิน	- โครงการมีการติดตั้งม่านน้ำทางด้านทิศเหนือของลานกองถ่านหินด้านที่ติดกับโรงงานอื่น เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายขณะ Loading ถ่านหิน	-	ภาพที่ 2.2-9

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ค่าเสียงเชื้อเพลิง			
	8) ออกแบบให้ระบบสายพานลำเลียงมีอุปกรณ์ปิดครอบมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองในขณะที่มีการลำเลียงเชื้อเพลิง	- โครงการมีการออกแบบให้ระบบสายพานลำเลียงมีอุปกรณ์ปิดครอบมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองในขณะที่มีการลำเลียงเชื้อเพลิง	-	ภาพที่ 2.2-10
	9) กำหนดให้พนักงานมีการควบคุม และตรวจสอบการทำงานของระบบลำเลียงเชื้อเพลิงให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการกำหนดให้พนักงานมีการควบคุมและตรวจสอบการทำงานของระบบลำเลียงเชื้อเพลิงให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ	-	-
	10) จัดให้มีพนักงานคอยทำความสะอาดพื้นที่ในการกองเก็บ และรอบแนวสายพานลำเลียงเป็นประจำเพื่อลดการสะสมของฝุ่นที่อาจทำให้เกิดการฟุ้งกระจายเพิ่มขึ้นได้	- โครงการมีพนักงานคอยทำความสะอาดพื้นที่ในการกองเก็บ และรอบแนวสายพานลำเลียงเป็นประจำเพื่อลดการสะสมของฝุ่นที่อาจทำให้เกิดการฟุ้งกระจายเพิ่มขึ้นได้	-	ภาพที่ 2.2-11
	11) จัดให้มีพื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ลานกองเก็บ ถ่านหินกลางแจ้ง	- โครงการจัดให้มีพื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ลานกองเก็บ ถ่านหินกลางแจ้ง	-	ภาพที่ 2.2-12
	มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ค่าเสียงเถ้า			
	1) การลำเลียงเถ้าหนักจากหม้อไอน้ำต้องใช้ระบบสายพานลำเลียงแบบปิดในการลำเลียงไปเก็บที่ไซโลเก็บเถ้าหนัก เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป	- โครงการมีการออกแบบระบบสายพานลำเลียงแบบปิดในการลำเลียงเถ้าหนักจากหม้อไอน้ำ ไปเก็บที่ไซโลเก็บเถ้าหนัก ก่อนส่งไปกำจัดยังบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ หรือกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	ภาพที่ 2.2-10
	2) การลำเลียงเถ้าเบาที่ตกได้จากเครื่องดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์จะถูกรวบรวมไปพื้นที่จัดเก็บเถ้าเบาโดยใช้ระบบสายพานลำเลียงแบบปิด เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป	- โครงการมีการออกแบบระบบสายพานลำเลียงแบบปิดในการลำเลียงเถ้าเบาที่ตกได้จากเครื่องดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ เพื่อรวบรวมไปพื้นที่จัดเก็บเถ้าเบาก่อนส่งไปกำจัดยังบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ หรือกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	ภาพที่ 2.2-10
	3) จัดให้มีพนักงานทำความสะอาดเถ้าที่อาจตกหล่นบริเวณที่มีการเก็บและลำเลียงเถ้าในพื้นที่โครงการอย่างน้อยวันละ 1 ครั้ง	- โครงการมีพนักงานทำความสะอาดเถ้าที่อาจตกหล่นบริเวณที่มีการเก็บและลำเลียงเถ้าในพื้นที่โครงการอย่างน้อยวันละ 1 ครั้ง	-	ภาพที่ 2.2-11

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	มาตรการดูแลรักษาระบบควบคุมมลสารทางอากาศของโครงการ			
	1) ให้มีการบำรุงรักษาระบบบำบัดมลสารทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ระบบการทำงานมีประสิทธิภาพ	- โครงการมีการบำรุงรักษาระบบบำบัดมลสารทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ระบบการทำงานมีประสิทธิภาพ	-	-
	2) ตรวจสอบและประเมินประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศ เพื่อให้มั่นใจว่าการเดินระบบเป็นไปอย่างปกติ หากพบปัญหาจะได้ดำเนินการแก้ไขอย่างรวดเร็ว	- โครงการมีการตรวจสอบและประเมินประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศ เพื่อให้มั่นใจว่าการเดินระบบเป็นไปอย่างปกติ หากพบปัญหาจะได้ดำเนินการแก้ไขอย่างรวดเร็ว	-	-
	3) กรณีที่ค่าตรวจวัดเกินค่าควบคุมการระบายมลสาร จะทำการลดกำลังการผลิตหรือหยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจสอบ ซ่อมแซม และทดสอบระบบบำบัดมลสารทางอากาศ หากได้ตามค่าควบคุมการระบายมลสาร ถึงจะทำการเดินเครื่องต่อ	- กรณีที่ค่าตรวจวัดเกินค่าควบคุมการระบายมลสารจะทำการลดกำลังการผลิตหรือหยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจสอบ ซ่อมแซม และทดสอบระบบบำบัดมลสารทางอากาศ หากได้ตามค่าควบคุมการระบายมลสาร ถึงจะทำการเดินเครื่องต่อ โดยผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	-	-
	4) จัดเตรียมอะไหล่สำรองสำหรับระบบควบคุมมลสารทางอากาศให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน โดยต้องสามารถนำมาใช้ทดแทนได้ทันทีในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน	- อุปกรณ์และอะไหล่ของระบบควบคุมมลสารทางอากาศของโครงการอยู่ในความดูแลของส่วนกลาง (IRPC) ซึ่งจะมีจำนวนเพียงพอหากเกิดกรณีระบบขัดข้องสามารถเบิกอุปกรณ์ได้ทันที	-	ภาพที่ 2.2-1
3. เสียง	5) จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- โครงการจัดให้มีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	-	เอกสารแนบที่ 9 ในภาคผนวกที่ 1
	1) ควบคุมให้ระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วโครงการต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) หากพบว่ามีความเสี่ยงสูงเกินกว่าที่กำหนดจะต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข	- โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วของโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3
	2) ในกรณีที่ไม่ใช่เหตุฉุกเฉินหรือสามารถทราบแผนการดำเนินการล่วงหน้า เช่น การเริ่มเดินระบบ การหยุดเดินระบบ และการเกิดเหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง เป็นต้น โครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์ แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังปกติ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์โดยผ่านทางข้อความ แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังปกติ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
3. เสียง (ต่อ)	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			
	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 เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง โดยล่าสุดได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม และ 8 สิงหาคม 2565	-	เอกสารแนบที่ 10 ในภาคผนวกที่ 1
	10) จัดฝึกอบรมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งเกี่ยวกับการให้ความรู้ความเข้าใจการใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล และความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างปลอดภัย	- โครงการมีการอบรมให้ความรู้ความเข้าใจการใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล และความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างปลอดภัยให้พนักงานทุกระดับ	-	เอกสารแนบที่ 11 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
4. คุณภาพน้ำ	1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรกจากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	- โครงการมีการรวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรก จากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	-	-
	2) ตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่าระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที	- โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่าระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุด จะดำเนินการแก้ไขทันที	-	ภาพที่ 2.2-15
	3) จัดทำ Dike หรือรางระบายเฉพาะ เพื่อไว้กรณีเกิดการรั่วไหลของถึงสารเคมีปรับคุณภาพน้ำ และถึงสารระคายเคืองเชื้อเพลิง	- โครงการได้จัดทำ Dike สำหรับถังเก็บสารเคมีและถังสำรองเชื้อเพลิง	-	ภาพที่ 2.2-16
	4) บำบัดน้ำทิ้งให้มีคุณสมบัติไม่เกินมาตรฐานน้ำทิ้งจากการอุตสาหกรรมก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม	- โครงการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งรวมเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่าคุณภาพน้ำมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	ภาพที่ 2.2-17 รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3
	5) พิจารณานำน้ำทิ้งในบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์	- โครงการได้นำน้ำในบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์ เช่น พรมลานกอง ถ่านหิน และรดน้ำต้นไม้ เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-18
	6) น้ำคอนเดนเสท (Condensate) ที่เกิดจากไอน้ำที่ใช้แล้วกลับมาบำบัด และใช้หมุนเวียนใหม่	- โครงการได้มีการนำ Condensate ที่เกิดจากไอน้ำนำกลับมาใช้หมุนเวียนใหม่	-	เอกสารแนบที่ 12 ในภาคผนวกที่ 1
	7) ติดตั้งระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง แบบอัตโนมัติ พร้อมเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่บริเวณบ่อบำบัดสภาพกรด-ด่าง ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม	- โครงการได้ติดตั้งระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง แบบอัตโนมัติ พร้อมเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่บริเวณบ่อบำบัดสภาพกรด-ด่าง ก่อนระบายออก	-	ภาพที่ 2.2-19
	8) น้ำเสียที่เกิดจากการบำรุงรักษาใหญ่ของอุปกรณ์/หม้อน้ำ ต้องผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยบ่อดักไขมันก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม	- น้ำเสียที่เกิดจากการบำรุงรักษาใหญ่ของอุปกรณ์/หม้อน้ำ จะผ่านการบำบัดด้วยบ่อดักไขมันก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม	-	-
	9) จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Retention Pond) ขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร หรือที่สามารถเก็บน้ำไว้ได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน โดยบ่อบำบัดน้ำทิ้งจะเป็นบ่อบำบัดน้ำทิ้ง	- โครงการมีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (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 <ul style="list-style-type: none"> - น้ำทิ้งจากหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะรวบรวมลงสู่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) เพื่อปรับสภาพน้ำให้มีค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) รวมทั้งคุณสมบัติทางเคมีที่เหมาะสม น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นแล้วจะถูกระบายสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ 	- โครงการทำการรวบรวมน้ำเสียจากหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ เข้าสู่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) เพื่อปรับสภาพน้ำให้มีค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) รวมทั้งคุณสมบัติทางเคมีที่เหมาะสม น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นแล้วจะถูกระบายสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลางและบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ	-	ภาพที่ 2.2-17
	- น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ จะถูกระบายลงสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ	- โครงการทำการรวบรวมน้ำเสียจากระบบหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำระบายลงสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ	-	ภาพที่ 2.2-17
	- นำน้ำทิ้งจากบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่มากที่สุดในพื้นที่ พร้อมทั้งจัดทำบันทึกปริมาณการนำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์	- โครงการได้นำน้ำทิ้งจากบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่มากที่สุด เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือหมุนเวียนน้ำใช้ ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	-	ภาพที่ 2.2-18 เอกสารแนบที่ 13 ในภาคผนวกที่ 1
	- นำน้ำทิ้งที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพตามเกณฑ์ค่ามาตรฐานกำหนดจากส่วนต่างๆ ของโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด ได้แก่ การนำไปรดน้ำต้นไม้โดยรถบรรทุกน้ำ การนำไปรดกองถ่านหินด้วยระบบท่อน้ำพร้อมติดตั้งหัวสเปรย์น้ำพรมพื้นที่ลานกองถ่านหิน และการนำไปใช้ล้างพื้นถนนโดยสุขชั้นรถบรรทุกน้ำ ส่วนที่เหลือจะระบายลงทะเล			
	- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	11) น้ำเสียที่มีความสกปรกสูง (High BOD) มีแนวทางดำเนินการ ดังนี้ - น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ซึ่งเกิดจากกิจกรรมการใช้น้ำในการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน จะถูกบำบัดโดยถัง SATs ก่อนระบายสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ	- โครงการทำการรวบรวมน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานที่เกิดจากกิจกรรมการใช้ น้ำในการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน เข้าสู่ถัง SATs ก่อนระบายสู่บ่อกัก น้ำทิ้งของโครงการ	-	-
	12) น้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้ง จะถูกกรองผ่านชั้น กรวด หิน ททราย เพื่อดักผงถ่านหิน และระบายลงบ่อดักตะกอน เพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้ง เพื่อหมุนเวียน ไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ หรือระบายสู่ทะเลต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้ง ระบายลงบ่อดักตะกอน เพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ก่อนระบายลงสู่บ่อกัก น้ำทิ้งเพื่อหมุนเวียนไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ	-	-
	13) จัดให้มีร่องน้ำขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบลาน กองถ่านหิน เพื่อรับน้ำฝนปนเปื้อนไปบำบัด	- โครงการจัดให้มีร่องน้ำล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อรับน้ำฝนปนเปื้อนไป บำบัด	-	ภาพที่ 2.2-20
	14) ตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหินเป็นประจำอย่าง น้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อให้สามารถรับน้ำฝนชะจากกองถ่านหิน ได้ดีอยู่เสมอ กรณีร่องน้ำตันให้ทำการดักตะกอนออก	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหินเป็นประจำ อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อให้สามารถรับน้ำฝนชะจากกองถ่านหินได้ดี อยู่เสมอ กรณีร่องน้ำตันให้ทำการดักตะกอนออก	-	เอกสารแนบที่ 14 ในภาคผนวกที่ 1
	15) น้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber ซึ่งเป็นน้ำทะเลที่นำไปใช้ ประโยชน์ในระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ปริมาณสูงสุด 48,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูก ปรับปรุงคุณภาพใน pH Control Pit และตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อน ระบายสู่ทะเลต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมน้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber ซึ่งเป็น น้ำทะเลที่นำไปใช้ประโยชน์ในระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่หน่วย ผลิต 3 (PC Boiler) จากนั้นทำการปรับปรุงคุณภาพใน pH Control Pit และตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายสู่ทะเลต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-21
	16) ติดตั้งตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเล เพื่อป้องกันเศษขยะอุดตันและลดจำนวนสัตว์น้ำที่จะถูกดูดเข้าไป ในโครงการ	- โครงการทำการติดตั้งตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเล เพื่อป้องกันเศษขยะอุดตันและลดจำนวนสัตว์น้ำที่จะถูกดูดเข้าไปในโครงการ	-	ภาพที่ 2.2-22
	17) ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าการนำไฟฟ้า ค่าออกซิเจนละลายน้ำ และอัตราการไหล บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง และจุดตรวจวัดคุณภาพ น้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และต้องสามารถรายงานผล ไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดในห้องควบคุมของโครงการ	- โครงการมีการติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง และอัตราการไหล บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง และจุด ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และทำการรายงานผล ไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดในห้องควบคุมของโครงการ	-	เอกสารแนบที่ 15 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
5. การใช้น้ำ	1) ประชาสัมพันธ์ให้เจ้าหน้าที่ใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพ	- โครงการมีบอร์ดประชาสัมพันธ์ภายในโครงการเพื่อประชาสัมพันธ์การใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพภายในโครงการ	-	-
	2) ตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการและดำเนินการซ่อมแซมทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำจากการชำรุดของอุปกรณ์	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการและดำเนินการซ่อมแซมทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำจากการชำรุดของอุปกรณ์	-	เอกสารแนบที่ 16 ในภาคผนวกที่ 1
	3) นำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่ให้มากที่สุด ก่อนที่จะระบายออกสู่ภายนอก	- โครงการมีการนำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่ให้มากที่สุด ก่อนที่จะระบายออกสู่ภายนอก	-	ภาพที่ 2.2-18
	4) พิจารณาแนวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำหรือหมุนเวียนน้ำใช้ ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการได้มีการนำน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้ว มาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น รดน้ำต้นไม้ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่ เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-18
6. การคมนาคม	1) จัดทำเครื่องหมายจราจรในบริเวณพื้นที่โครงการ และใกล้เคียง	- โครงการได้ติดตั้งเครื่องหมายจราจรภายในพื้นที่โครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว	-	ภาพที่ 2.2-24
	2) จัดพื้นที่จอดรถบรรทุกที่ต้องรอการขนถ่ายมิให้เกิดขวางหรือเกิดอันตรายกับขบวนรถที่สัญจรไป-มา	- โครงการได้จัดพื้นที่สำหรับจอดรถบรรทุกภายในโครงการเพื่อป้องกันการกีดขวางทางจราจรหรือเกิดอันตรายกับขบวนรถที่สัญจรไป-มา	-	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 โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุการจราจรเกิดขึ้น	-	เอกสารแนบที่ 17 และ 18 ในภาคผนวกที่ 1
	6) ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกทุกคัน สารเคมี หรือกากของเสีย ให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร	- โครงการกำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกทุกคัน สารเคมี หรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร	-	-
	7) จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัย หรือเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- โครงการจัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัย หรือเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	-	ภาพที่ 2.2-26

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
6. การคมนาคม (ต่อ)	8) รถบรรทุกเชื้อเพลิงถ่านหินต้องมีการปิดคลุมท้ายรถเพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุก	- โครงการกำหนดให้รถบรรทุกเชื้อเพลิงถ่านหินต้องมีการปิดคลุมท้ายรถเพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุก	-	ภาพที่ 2.2-3
	9) รถขนส่งถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกปิดท้ายเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของถ่านหินและถ่านโคลน	- โครงการกำหนดให้รถขนส่งถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกปิดท้ายเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของถ่านหินและถ่านโคลน	-	ภาพที่ 2.2-27
7. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรกจากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้งมาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	- โครงการมีการรวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรกจากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้งมาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	-	-
	2) ตรวจสอบการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่ามีระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที	- โครงการมีการตรวจสอบการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่ามีระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดจะดำเนินการแก้ไขทันที	-	ภาพที่ 2.2-15
8. การจัดการกากของเสีย	มาตรการทั่วไป			
	1) คัดแยกขยะมูลฝอยและกากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ก่อนที่จะรวบรวมไปยังจุดพัก เพื่อรอการจัดเก็บ	- โครงการได้มีการจัดเตรียมถังขยะแยกประเภทไว้ตามจุดต่างๆ เพื่อทำการรวบรวมไปยังจุดพัก สำหรับขยะมูลฝอยและกากของเสียที่สามารถรีไซเคิลได้ โครงการมีการนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด และเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-28
	2) จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	- โครงการได้จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	-	ภาพที่ 2.2-29
	3) รวบรวมของเสียประเภทต่างๆ จากกระบวนการผลิต และแจ้งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 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
	มาตรการจัดการมูลฝอยจากสำนักงาน			
	1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้น ภายในโครงการอย่างเพียงพอ	- โครงการได้จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้น ภายในโครงการอย่างเพียงพอ	-	ภาพที่ 2.2-28
	2) รวบรวมขยะมูลฝอยส่งให้หน่วยงานท้องถิ่น หรือหน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากทางราชการในการจัดเก็บมูลฝอย เพื่อนำไปกำจัด ต่อไป	- โครงการได้จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มี หลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมารับไปกำจัดต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-29
	3) จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับของเสียอันตรายจากสำนักงานที่มีฝา ปิดมิดชิดแยกออกจากถังรองรับมูลฝอยทั่วไปวางภายในพื้นที่ โครงการให้เพียงพอ แล้วทำการเก็บรวบรวมไปยังบริเวณเก็บ รวบรวมของเสียแยกตามประเภทเพื่อรอส่งให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดภายนอกต่อไป	- โครงการได้จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับของเสียอันตรายจากสำนักงานที่มี ฝาปิดมิดชิดแยกออกจากถังรองรับมูลฝอยทั่วไปวางภายในพื้นที่โครงการให้ เพียงพอ แล้วทำการเก็บรวบรวมไปยังบริเวณเก็บรวบรวมของเสียแยกตาม ประเภทเพื่อรอส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไป กำจัดภายนอกต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-30
	มาตรการจัดการเถ้าหนักและเถ้าเบา			
	1) เลือกใช้เชื้อเพลิงถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันต่ำกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ หรือไม่มีสารโลหะหนักที่ระบุไว้ในประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้ แล้ว พ.ศ. 2548 หรือหากมีการปนเปื้อนในเถ้า จะต้องมีความ ไม่มากกว่าค่าที่กำหนดในประกาศ	- โครงการเลือกใช้เชื้อเพลิงถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันต่ำกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ หรือไม่มีสารโลหะหนัก ในการ Support ระบบ เท่านั้น	-	เอกสารแนบที่ 5 ในภาคผนวกที่ 1
	2) เถ้าหนัก (Bottom Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ตกอยู่ใต้ เตาเผาไหม้ในหม้อไอน้ำ จะถูกรวบรวมในไซโลหรือ Collecting Pit เก็บเถ้าหนักแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอก โครงการต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมเถ้าหนัก (Bottom Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิง ที่ตกอยู่ใต้เตาเผาไหม้ในหม้อไอน้ำ ไว้ในไซโลหรือ Collecting Pit เก็บเถ้า หนักแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทาง ราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-31

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
8. การจัดการกาก ของเสีย (ต่อ)	มาตรการจัดการเถ้าหนักและเถ้าเบา (ต่อ)			
	3) เถ้าเบา (Fly Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ถูกดักจับด้วย อุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตจะถูกรวบรวมในไซโลเก็บเถ้าเบา แบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจาก ทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมเถ้าเบา (Fly Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ถูก ดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตไว้ในไซโลเก็บเถ้าเบาแบบปิด และส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไป กำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-32
	4) ให้มีการตรวจสอบสภาพสายพานลำเลียงเถ้าถ่านหินให้อยู่ใน สภาพใช้การได้อยู่เสมอ	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพสายพานลำเลียงเถ้าถ่านหินให้อยู่ในสภาพ ใช้การได้อยู่เสมอ	-	-
	มาตรการจัดการของเสียอื่นๆ จากกระบวนการผลิต/เสริมการผลิต			
	1) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝา ปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธี ภายนอกโครงการต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝา ปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการ ต่อไป	-	เอกสารแนบที่ 20 และ 21 ในภาคผนวกที่ 1
	2) น้ำมันเบื่อน้ำมันจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิด มิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธี ภายนอกโครงการต่อไป	- โครงการทำการรวมน้ำมันเบื่อน้ำมัน ใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิด มิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	เอกสารแนบที่ 20 และ 21 ในภาคผนวกที่ 1
	3) ฉนวนกันความร้อน (Insulation Rock Wool) จะรวบรวมไว้ บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอก โครงการต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมฉนวนกันความร้อน (Insulation Rock Wool) ไว้ บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	เอกสารแนบที่ 20 และ 21 ในภาคผนวกที่ 1
	4) ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสีย ที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ นำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมภาชนะปนเปื้อนสารเคมีไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสีย ที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไป กำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	เอกสารแนบที่ 20 และ 21 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม	1) ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชน รวมทั้งพนักงาน IRPC ทุกคนทราบถึง ลักษณะโครงการ มาตรการลดผลกระทบและอื่นๆ โดยพิจารณา เลือกใช้สื่อที่เหมาะสม	- มีการประชาสัมพันธ์โครงการให้แก่พนักงาน IRPC พร้อมทั้งชุมชนโดยรอบ ทราบถึงลักษณะโครงการ โดยใช้สื่อทางวิทยุ หนังสือพิมพ์ วารสาร แผ่นพับ ประชาสัมพันธ์ อย่างต่อเนื่อง	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	2) จัดทำสาธารณประโยชน์ต่อชุมชนใกล้เคียง เช่น การออกหน่วย แพทย์เคลื่อนที่ ซึ่ง IRPC ถือปฏิบัติอยู่โดยพิจารณาขยายพื้นที่/ ชุมชนที่รับบริการให้ทั่วถึงขึ้น	- แผนกมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับสาธารณสุขจังหวัด จัดทำสาธารณประโยชน์ ต่อชุมชนใกล้เคียง เช่น กิจกรรมไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ซีวีมีสุข ออก ให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ตามชุมชนต่างๆ ทุกเดือน	-	ภาพที่ 2.2-23 เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	3) ประสานงานกับชุมชนใกล้เคียง เพื่อพิจารณาความเป็นไปได้ใน การสื่อสารประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความร้อนและข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ	- มีการประชาสัมพันธ์โครงการผ่านสื่อทางวิทยุ หนังสือพิมพ์ วารสาร แผ่นพับ ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความรู้และ ข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการเอง	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	4) ประสานงานและให้การสนับสนุนหน่วยงานราชการ/องค์กรที่เข้า มาในท้องถิ่น โดยเฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้องกับการป้องกัน แก้ไข และ ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- โครงการได้ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานราชการ/องค์กรต่างๆ ในการ ป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยเฉพาะอย่างยิ่งการตรวจ เยี่ยมของหน่วยงานต่างๆ ตลอดจนการให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง และมีการจัดส่ง รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน	-	-
	5) พิจารณารับคนท้องถิ่นเข้าทำงาน ตามตำแหน่งที่เหมาะสม	- ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีนโยบายในการพิจารณารับคน ท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเข้าทำงานก่อนเป็นอันดับแรก	-	เอกสารแนบที่ 23 ในภาคผนวกที่ 1
	6) สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนผ่านช่องทางกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ ของโครงการและของเขตประกอบการไออาร์พีซี เช่น กิจกรรมการ ทำบุญบูรณะพุทธศาสนา กิจกรรมด้านวัฒนธรรม กิจกรรมการ สนับสนุนทุนการศึกษา กิจกรรมสนับสนุนด้านกีฬา กิจกรรม สนับสนุนด้านสุขภาพและพัฒนาสถานพยาบาลในพื้นที่ศึกษา และกิจกรรมการพัฒนาด้านสิ่งแวดล้อม	- โครงการและของเขตประกอบการฯ มีการจัดกิจกรรม เพื่อสังคมและ ประชาสัมพันธ์โครงการในด้านต่างๆ เป็นประจำ เช่น กิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ปี 2567 สนับสนุนกิจกรรมหนึ่งใหญ่ไฟกะลว ครั้งที่ 9 กิจกรรมพัฒนา ศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง กิจกรรมหัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมโครงการ บ้านพอเพียงชนบท สนับสนุนงานเดินระบบไฟ ติดตั้งพัดลมและหลอดไฟวัด ตะพงโน กิจกรรมไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ซีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วย แพทย์เคลื่อนที่ตามชุมชนต่างๆ ทุกเดือน เป็นต้น ทั้งนี้การประชาสัมพันธ์ ข่าวสารด้านสิ่งแวดล้อมจะผ่านสื่อจอ Display board ที่มีการติดตั้งในชุมชน และหอกระจายข่าวที่ติดตั้งในพื้นที่ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	7) เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของ โรงไฟฟ้า เพื่อเป็นแหล่งเรียนรู้และคลายข้อวิตกกังวลเกี่ยวกับ การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของประชาชนและผู้สนใจตามความ เหมาะสม	- โครงการและของเขตประกอบการฯ มีการจัดกิจกรรมเปิดบ้านสานสัมพันธ์ ให้กับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่ข้างเคียง เข้าร่วมเพื่อสานเสวนา ถาม-ตอบปัญหาคลายข้อกังวลใจ	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	8) ดำเนินการร่วมกับ “ศูนย์ควบคุมฉุกเฉิน (ECC)” เพื่อประชาสัมพันธ์ โครงการ ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อ ร้องเรียนต่างๆ โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะ ผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ อย่างใดอย่างหนึ่ง หรือตามความเหมาะสม อาทิเช่น โดยวาจา การแจ้งผ่านผู้นำชุมชน และโทรศัพท์ เป็นต้น	- โครงการมีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอกโรงงาน โดย สามารถติดต่อไปที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ตลอด 24 ชั่วโมง ทาง หมายเลขโทรศัพท์ 038-802560 และ 1800-800-008	-	ภาพที่ 2.2-33 และ เอกสารแนบที่ 24 ในภาคผนวกที่ 1
	9) จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม เสนอ ต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทุก 6 เดือน	- โครงการได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมเสนอต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงาน ทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน โดย รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ในช่วงเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	10) จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชน และสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งพื้นที่โดยรอบมีชุมชนอยู่เป็นจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมให้ได้มาก และมีประสิทธิภาพในการทำงานจึงให้ร่วมกับเขตประกอบการฯ ในการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) หรือ คณะกรรมการพหุภาคี เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอแนะเกี่ยวกับแนวทาง ป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน มีส่วนร่วมในการ เสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยา ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนภาครัฐ และตัวแทนภาคเอกชนโดยมีสัดส่วนผู้แทนชุมชนที่ไม่มีตำแหน่ง บริหาร หรือตำแหน่งผู้นำชุมชนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของ องค์ประกอบคณะทำงานฯ ในระยะต้นกำหนดวาระในการดำรง ตำแหน่งคราวละ 3 ปี (โดยให้จบวาระชุดปัจจุบันก่อนจึงจะเปลี่ยน วาระการดำรงตำแหน่งเป็น 3 ปี) และดำรงตำแหน่งติดต่อกันได้ไม่ เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้าย ภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจาก พนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กรณีตัวแทนของ โครงการตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิด้าน สิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ	- โครงการมีการแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนา ชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมให้ได้มาก และมี ประสิทธิภาพในการทำงานจึงให้ร่วมกับเขตประกอบการฯ โดยมีการ ประชุมร่วมกันในการเฝ้าระวังติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในปี 2567 โครงการได้นำเสนอผลการดำเนินงาน ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2567	-	เอกสารแนบที่ 25 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<p>หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน โดยคณะกรรมการมีบทบาทหน้าที่ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหามลพิษ และข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากดำเนินงานของโครงการ/กลุ่มบริษัท - พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง - เชิญบุคคล/หรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น - ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะทำงานฯ ตามความเหมาะสม - จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง - พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ ทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับผู้นำชุมชน - พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ 			
	-			

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"> - จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่หรือตามความเหมาะสม - องค์กรประกอบและความถี่ในการประชุม กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์ 			
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน	สาธารณสุข ด้านความปลอดภัยของสถานบริการทางสุขภาพ 1) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี รวมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มทำงานและตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่าง 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 22 เมษายน - 14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง ระหว่างวันที่ 18 มีนาคม - 12 เมษายน 2567 	-	เอกสารแนบที่ 26 ในภาคผนวกที่ 1
	2) กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงาน พร้อมทั้งจัดหาสถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการ เพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงาน พร้อมทั้งมีสถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการ เพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ 	-	ภาพที่ 2.2-34

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านการส่งเสริมฟื้นฟู ป้องกัน และดูแลรักษาสุขภาพของประชาชนในชุมชน	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 โครงการมีการจัดกิจกรรมไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ตามชุมชนต่างๆ ทุกเดือน ทั้งนี้โครงการยังมีการบริการคลินิกปันน้ำใจที่เปิดให้ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการเข้ามาใช้บริการ โดยมีแพทย์ประจำคลินิกเพื่อทำการตรวจรักษาเป็นประจำทุกวัน	-	ภาพที่ 2.2-24 เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	4) สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการตรวจคัดกรองสุขภาพของประชาชนในพื้นที่	- โครงการให้การสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เป็นประจำ	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	5) จัดกิจกรรมเกี่ยวกับการส่งเสริมสุขภาพและให้ความรู้เพิ่มเติมในการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน	- โครงการได้เชิญหน่วยงานด้านสาธารณสุขมาให้ความรู้เกี่ยวกับสุขภาพแก่ประชาชนเป็นประจำ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 โครงการมีการจัดกิจกรรมไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ตามชุมชนต่างๆ ทุกเดือน ทั้งนี้โครงการยังมีการบริการคลินิกปันน้ำใจที่เปิดให้ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการเข้ามาใช้บริการ โดยมีแพทย์ประจำคลินิกเพื่อทำการตรวจรักษาเป็นประจำทุกวัน	-	ภาพที่ 2.2-24 เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	6) สนับสนุนงบประมาณเพื่อปรับปรุงพื้นที่ หรือจัดซื้อวัสดุอุปกรณ์ทางการแพทย์ หรือจัดจ้างบุคลากรสาธารณสุขให้กับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ เช่น โรงพยาบาลระยอง ศูนย์บริการสาธารณสุขนครระยอง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลตะพง เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เป็นประจำ	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	ด้านความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน			
	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 โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	-	เอกสารแนบที่ 24 ในภาคผนวกที่ 1
	4) กำหนดมาตรการในการพิจารณาปรับคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชนและชุมชน โดยมีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งว่าง	- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานซึ่งเป็นคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อช่วยให้คนท้องถิ่นมีงานทำและเพื่อทัศนคติที่ดีต่อโครงการ โดยมีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งว่าง	-	เอกสารแนบที่ 27 ในภาคผนวกที่ 1
	อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน			
	1) เครื่องจักรในการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ในขณะที่ปฏิบัติงานโดยเลือกใช้ให้เหมาะสม และรู้จักวิธีใช้อย่างถูกต้อง	- ทางโครงการจัดให้มีป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล และจัดอบรมการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ให้กับพนักงานทุกคนเพื่อสามารถใช้งานได้อย่างถูกต้อง	-	ภาพที่ 2.2-14 และ 2.2-35
	2) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉินไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ห้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน เช่น Shower, Eye Washer ไว้บริเวณที่ต้องทำงานเกี่ยวกับสารเคมี	-	ภาพที่ 2.2-36

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	3) จัดทำป้ายเตือน บริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น มีเครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง	- โครงการได้ทำการติดตั้งป้ายเตือนบริเวณต่างๆ ที่อาจเกิดอันตราย และป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	-	ภาพที่ 2.2-37
	4) ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณต่างๆ เพื่อทำ Noise Contour ทุกๆ 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงในกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดัง	- โครงการได้มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณที่มีเสียงดังเป็นประจำ และมีการจัดทำ Noise Contour Map โดยล่าสุดได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม และ 18 สิงหาคม 2565	-	เอกสารแนบที่ 10 ในภาคผนวกที่ 1
	5) ดูแลสถานที่ปฏิบัติงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ทางฉุกเฉิน	- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Man) บริเวณที่ปฏิบัติงานเป็นประจำ เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ทางฉุกเฉิน เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-38
	6) เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลไว้ในที่เหมาะสมมีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลไว้ในสถานที่ที่เหมาะสม มีป้ายบอกและทำการตรวจสอบเป็นประจำ	-	ภาพที่ 2.2-34, 2.2-39 และเอกสารแนบที่ 28 ในภาคผนวกที่ 1
	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 2567 ได้ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินเมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2567	-	เอกสารแนบที่ 30 และ 38 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	9) ตรวจร่างกายพนักงานก่อนเข้าทำงาน เพื่อความพร้อมของร่างกาย กับลักษณะงาน โดยตรวจร่างกายทั่วไป และตรวจพิเศษตามความ จำเป็นต่อลักษณะงาน	- โครงการมีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีการรับพนักงานใหม่ เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพ ทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดย แพทย์ ระหว่างวันที่ 22 เมษายน – 14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสุขภาพ ตามปัจจัยเสี่ยง ระหว่างวันที่ 18 มีนาคม – 12 เมษายน 2567	-	เอกสารแนบที่ 26 ในภาคผนวกที่ 1
	10) กำหนดแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพ แวดล้อมในการทำงานประจำปีเพื่อให้การดำเนินงานด้านความ ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เกิด ศักยภาพสูงสุด	- โครงการมีการกำหนดแผนงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพ แวดล้อมในการทำงานประจำปีเพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เกิดศักยภาพสูงสุด	-	เอกสารแนบที่ 31 ในภาคผนวกที่ 1
	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) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานและฝึกอบรมพนักงาน โรงไฟฟ้า	-	เอกสารแนบที่ 32 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	13) จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment PPE) ให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงาน	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment PPE) ให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงาน	-	ภาพที่ 2.2-14
	14) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง	-	เอกสารแนบที่ 11 ในภาคผนวกที่ 1
	15) จัดระบบตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง	-	เอกสารแนบที่ 33 ในภาคผนวกที่ 1
	16) จัดให้มียานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา	- โครงการจัดให้มียานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา	-	ภาพที่ 2.2-40
	17) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวนสาเหตุและบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- โครงการมีการจดบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวนสาเหตุและบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยทุกครั้ง โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-	เอกสารแนบที่ 18 และ 34 ในภาคผนวกที่ 1
	18) จัดให้มีป้ายเตือนความปลอดภัยที่มีขนาดตัวอักษรที่ชัดเจนสามารถสังเกตได้ง่าย เช่น ระวังพื้นลื่น ระวังพื้นที่ต่างระดับ ระวังอันตราย เครื่องจักรกำลังทำงาน สวมหมวกนิรภัย สวมรองเท้านิรภัย สวมแว่นตา ห้ามสวมรองเท้าแตะ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีป้ายเตือนความปลอดภัยที่มีขนาดตัวอักษรที่ชัดเจนสามารถสังเกตได้ง่าย เช่น ระวังพื้นลื่น ระวังพื้นที่ต่างระดับ ระวังอันตราย เครื่องจักรกำลังทำงาน สวมหมวกนิรภัย สวมรองเท้านิรภัย สวมแว่นตา ห้ามสวมรองเท้าแตะ เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-37

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	19) กำหนดแผนงานป้องกันด้านสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้องโดยมีรายละเอียดดังนี้ <u>ระดับเสียง</u>			
	▪ จัดทำแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) อุปกรณ์เครื่องจักรในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง	- โครงการมีการจัดทำแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) อุปกรณ์เครื่องจักรในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง	-	เอกสารแนบที่ 6 ในภาคผนวกที่ 1
	▪ จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหูลดเสียงให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหูลดเสียงให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ และมีการติดป้ายสัญลักษณ์เตือนในบริเวณที่มีเสียงดังเพื่อให้พนักงานสวมที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหูลดเสียงตามความเหมาะสม มีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานและการสวมใส่อุปกรณ์อย่างถูกต้องเป็นประจำ	-	ภาพที่ 2.2-14
	▪ ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง	-	ภาพที่ 2.2-41
	<u>ความร้อน</u> ▪ จัดให้มีระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่แหล่งกำเนิดความร้อนตามลักษณะของหน่วยการผลิต	- โครงการมีการติดตั้งระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่แหล่งกำเนิดความร้อนตามลักษณะของหน่วยการผลิต	-	ภาพที่ 2.2-42

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	<p><u>สารเคมี</u></p> <ul style="list-style-type: none"> การดำเนินการขนส่งวัตถุอันตรายให้ปลอดภัยต่อชุมชน ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อมนั้น ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมี หรือวัตถุอันตราย ต้องปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง 	- โครงการมีการกำหนดคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง และกำชับให้ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตราย ต้องปฏิบัติตามคู่มือที่กำหนดอย่างเคร่งครัด	-	เอกสารแนบที่ 32 ในภาคผนวกที่ 1
	<ul style="list-style-type: none"> การเก็บกักสารเคมีของโครงการจะปฏิบัติตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ. 2550 และคู่มือการบริหารและการจัดการสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ พ.ศ. 2556 	- โครงการได้ดำเนินการเก็บกักสารเคมี ตามที่มาตรฐานกำหนด	-	-
	<ul style="list-style-type: none"> ในการใช้สารเคมีของโครงการจะยึดตามมาตรฐานของ OSHA และกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556 	- โครงการดำเนินการใช้สารเคมี ตามที่มาตรฐานกำหนด	-	-
	<ul style="list-style-type: none"> จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคารและติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด 	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคารและติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	-	เอกสารแนบที่ 35 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	<u>ความเสี่ยงอันตรายจากหม้อไอน้ำ</u> ▪ หม้อไอน้ำของโครงการต้องมีการตรวจสอบและระบบที่มี ประสิทธิภาพการทำงาน และได้รับการรับรองให้เป็น ผู้อำนวยการใช้หม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และ ผู้มีปฏิบัติการที่ผ่านการทดสอบฝึกอบรมหลักสูตรผู้ควบคุม หม้อไอน้ำ จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกกะการทำงาน	- โครงการมีวิศวกรดูแลระบบที่มีประสบการณ์การทำงาน และได้รับการ รับรองให้เป็นผู้อำนวยการใช้หม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และ ผ่านการทดสอบฝึกอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ จากกรมโรงงาน อุตสาหกรรมทุกกะการทำงาน	-	เอกสารแนบที่ 36 ในภาคผนวกที่ 1
	▪ ใช้ระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมอัตโนมัติแบบมีความมั่นคงสูง (DCS) โดยสามารถตรวจสอบและควบคุมค่าสภาพการทำงาน ของระบบไอน้ำได้ตลอดเวลา	- โครงการมีการใช้ระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมอัตโนมัติแบบมีความมั่นคงสูง (DCS) โดยสามารถตรวจสอบและควบคุมค่าสภาพการทำงาน ของระบบไอน้ำได้ตลอดเวลา	-	-
	▪ กรณีที่มีปัญหาถึงระดับที่คาดว่าจะเกิดอันตราย เช่น ระดับ น้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำเกินไป แรงดันไอน้ำหรืออุณหภูมิ ไอน้ำสูงเกินไป จะมีการตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุด ระบบหม้อไอน้ำทันที	- หากเกิดกรณีที่มีปัญหาถึงระดับที่คาดว่าจะเกิดอันตราย เช่น ระดับน้ำใน หม้อไอน้ำสูงหรือต่ำเกินไป แรงดันไอน้ำหรืออุณหภูมิไอน้ำสูงเกินไป โครงการจะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที	-	เอกสารแนบที่ 36 ในภาคผนวกที่ 1
	▪ มีการตรวจความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำ โดย เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการ ความปลอดภัยเกี่ยวกับหม้อไอน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลว เป็นสื่อทำความร้อน พ.ศ. 2549 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการตรวจความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำ โดยเป็นไป ตามมาตรฐานกำหนด	-	เอกสารแนบที่ 37 ในภาคผนวกที่ 1
	<u>การป้องกันและระงับอัคคีภัย</u> ▪ มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ของโครงการ อย่างเพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลของสมาคม ป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA) และ ตามเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายมาตรฐาน รวมทั้งข้อกำหนด ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ของโครงการอย่าง เพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด	-	ภาพที่ 2.2-39
	▪ การจัดเตรียม การตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัยในแต่ละพื้นที่ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน ตลอดเวลา	- โครงการมีการจัดเตรียม การตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับ อัคคีภัยในแต่ละพื้นที่ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตลอดเวลา	-	เอกสารแนบที่ 28 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
11. ความเสี่ยงจาก อันตรายร้ายแรง	1) ลดผลกระทบการระเบิดจากระบบเผาไหม้ (1) จุด Ignitor ไว้ เพื่อป้องกัน Loss of Flame (2) ควบคุมให้มีการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ เพื่อป้องกันการสะสม เชื้อเพลิง และเกิด Double Ignition (3) ควบคุมการใช้ Excess Air เพื่อให้เชื้อเพลิงเผาไหม้หมดลด การสะสม (4) หากเกิดกรณี Loss of Flame การจุด Burner ขึ้นใหม่ จะต้องหยุดการจ่ายเชื้อเพลิง และPurge เชื้อเพลิงที่ตกค้าง อยู่ออกให้หมดก่อน	- โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบการระเบิดจากระบบ เผาไหม้ ตามมาตรการกำหนด	-	เอกสารแนบที่ 38 ในภาคผนวกที่ 1
	2) การลดผลกระทบจากการเกิดไฟไหม้จากระบบเผาไหม้ (1) ออกแบบจุดยืนท่อส่งน้ำมันเชื้อเพลิงให้แน่นหนา มีจุด ขยายตัวที่เหมาะสม เมื่อได้รับความร้อน ตรวจตราดูการ รั่วไหล และติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบไฮโดรคาร์บอน เพื่อ ลดโอกาสเกิดท่อแตก สารรั่วไหล และติดไฟ (2) ออกแบบจุดยืนท่อทางเดินระบบ Lube Oil ให้มั่นคง ตรวจตราดูจุดรั่วไหล	- โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบจากการเกิดไฟไหม้จาก ระบบเผาไหม้ โดยออกแบบจุดยึดท่อส่งน้ำมันเชื้อเพลิงให้หนาแน่น จัดให้มี เจ้าหน้าที่ตรวจตราดูการรั่วไหลตามจุดต่างๆ เป็นประจำ และติดตั้งอุปกรณ์ ตรวจสอบไฮโดรคาร์บอนไว้ตามจุดต่างๆ นอกจากนี้ยังมีวิธีปฏิบัติงาน กรณีเกิดเพลิงไหม้บริเวณระบบเผาไหม้	-	ภาพที่ 2.2-43 และเอกสารแนบที่ 38 ในภาคผนวกที่ 1
	3) การลดผลกระทบการเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตไอน้ำ (1) อบรมพนักงานให้ปฏิบัติงานให้ถูกต้อง เพื่อป้องกันการเกิด Back Fire	- ทางโครงการมีการอบรมพนักงานที่ปฏิบัติงานระบบผลิตไอน้ำ เพื่อให้เกิด ความปลอดภัยในการทำงานและมีวิธีปฏิบัติงานกรณีเกิดเพลิงไหม้บริเวณ ระบบผลิตไอน้ำ	-	เอกสารแนบที่ 36 ในภาคผนวกที่ 1
	4) การลดผลกระทบการเกิดระเบิดจากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า (1) ให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ มีการทดสอบระบบ ป้องกันตามกำหนดที่บริษัทผู้ผลิตเสนอแนะ ลดสภาพ แวดล้อมที่อาจทำให้เกิดไฟฟ้าลัดวงจร เช่น การป้องกันสัตว์ เล็กๆ เข้ามาในบริเวณเพื่อลดโอกาสเกิด Fault ใน High Voltage System	- ทางโครงการมีการตรวจสอบและมีแผนงานในการบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ ตามมาตรฐาน และป้องกันสภาพแวดล้อมที่ทำให้เกิดไฟฟ้าลัดวงจร	-	เอกสารแนบที่ 6 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
11. ความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	5) การลดผลกระทบการเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า (1) ออกแบบจัดวาง Transformer ไว้ในที่เฉพาะ มี Fire Wall กำบัง และติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่า เพื่อป้องกันกรณีเกิดระเบิดแล้วเป็นเหตุให้ไฟลุกลามไหม้	- ทางโครงการจัดวาง Transformer ไว้ในที่เฉพาะมี Fire Wall กำบัง และติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่าเพื่อป้องกันกรณีเกิดระเบิดแล้วเป็นเหตุให้ไฟลุกลามไหม้ และมีวิธีปฏิบัติงานกรณีเกิดเพลิงไหม้บริเวณระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า	-	ภาพที่ 2.2-44 และเอกสารแนบที่ 38 ในภาคผนวกที่ 1
	6) การลดผลกระทบการเกิดไฟไหม้จากระบบเตรียมและเก็บสำรองเชื้อเพลิง (1) เก็บถ่านหินแบบอัดแน่น ให้อากาศผ่านทะเลได้ เพื่อระบายความร้อน และใช้น้ำพรมลดความร้อน หรือเก็บถ่านหินแบบอัดแน่น ไม่ให้ออกซิเจนเข้าสัมผัสภายในกอง โดยอัดถ่านเป็นชั้นๆ (2) ลดอุณหภูมิของไม้บดถ่าน (Ball Tube Mill) ให้ต่ำกว่า 120 °C โดยใช้ Primary Air เป่า เพื่อระบายความร้อน (3) ตรวจตราและทำความสะอาดถ่านที่สะสมรอบๆ Purverizer	- ในปัจจุบันโครงการได้ใช้วิธีการเก็บถ่านหิน โดยการอัดถ่านหินเป็นชั้นๆ ลดอุณหภูมิของไม้บดถ่าน โดยใช้ Primary Air เป่าเพื่อระบายความร้อน และมีการทำความสะอาดถ่านที่สะสมรอบๆ Purverizer และมีวิธีปฏิบัติงานกรณีเกิดเพลิงไหม้บริเวณระบบเตรียมและเก็บสำรองเชื้อเพลิง	-	ภาพที่ 2.2-45 และเอกสารแนบที่ 38 ในภาคผนวกที่ 1
12. ความเสี่ยงจากอันตรายอันเกิดจากการนำไอน้ำจากโรงไฟฟ้าไปใช้โรงงานต่างๆ	1) ระบบท่อที่ใช้ในการแจกจ่ายไอน้ำจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากล	- ระบบท่อไอน้ำในโครงการได้ติดตั้งตามมาตรฐาน DIN ซึ่งเป็นมาตรฐานสากล	-	-
	2) ติดตั้ง Safety Valve พร้อมระบบ Interlocking ที่จะเชื่อมต่อแต่ละแห่ง เพื่อให้สามารถควบคุมการเปิดปิดได้ โดยอัตโนมัติและรวดเร็วในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ทำการติดตั้ง Safety Valve พร้อมระบบ Interlocking ไว้ตามจุดที่เหมาะสม เพื่อสามารถควบคุมได้โดยอัตโนมัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	-	ภาพที่ 2.2-46
	3) จัดอบรมพนักงานในระดับผู้ปฏิบัติการอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ	- โครงการได้จัดให้มีการอบรมสำหรับพนักงานอย่างสม่ำเสมอ	-	เอกสารแนบที่ 11 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
13. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่า 9,339 ตารางเมตร (หรือประมาณร้อยละ 5.64) ของพื้นที่โครงการ โดยจะปลูกต้นไม้ยืนต้น หรือต้นไม้ทรงสูงภายในพื้นที่ที่ถูกจัดสรรให้เป็นพื้นที่สีเขียวของโครงการ เช่น ต้นโอ๊กอินเดีย และต้นสน เป็นต้น	- โครงการมีพื้นที่สีเขียวทั้งหมดคิดเป็นร้อยละ 5.64 ของพื้นที่ทั้งหมด	-	ภาพที่ 2.2-47
	2) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยติดตั้งหัวจ่ายน้ำอัตโนมัติ ให้ครอบคลุมบริเวณพื้นที่สีเขียว และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการมีการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยติดตั้งหัวจ่ายน้ำอัตโนมัติ ให้ครอบคลุมบริเวณพื้นที่สีเขียว และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	-	-
	3) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน	- โครงการจัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน	-	เอกสารแนบที่ 39 ในภาคผนวกที่ 1
	4) ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหาย โครงการจะทำการปลูกซ่อมแซม เพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่สีเขียวตามสัดส่วนที่กำหนด			



ภาพที่ 2.2-1 อะไหล่สำหรับระบบ 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 สำหรับถังเก็บสารเคมีและถังสำรองเชื้อเพลิง



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 ป้ายกำจัดการจราจรไม่เกิน
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
เก็บถ่านแบบปิด



ภาพที่ 2.2-32 ซิโลเก็บเถ้าเอนาแบบปิด



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 ยานพาหนะเพื่อใช้ในการฉุกเฉิน



ภาพที่ 2.2-41 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง



ภาพที่ 2.2-42 ระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่แหล่งกำเนิดความร้อน



ภาพที่ 2.2-43 อุปกรณ์ตรวจสอบก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์



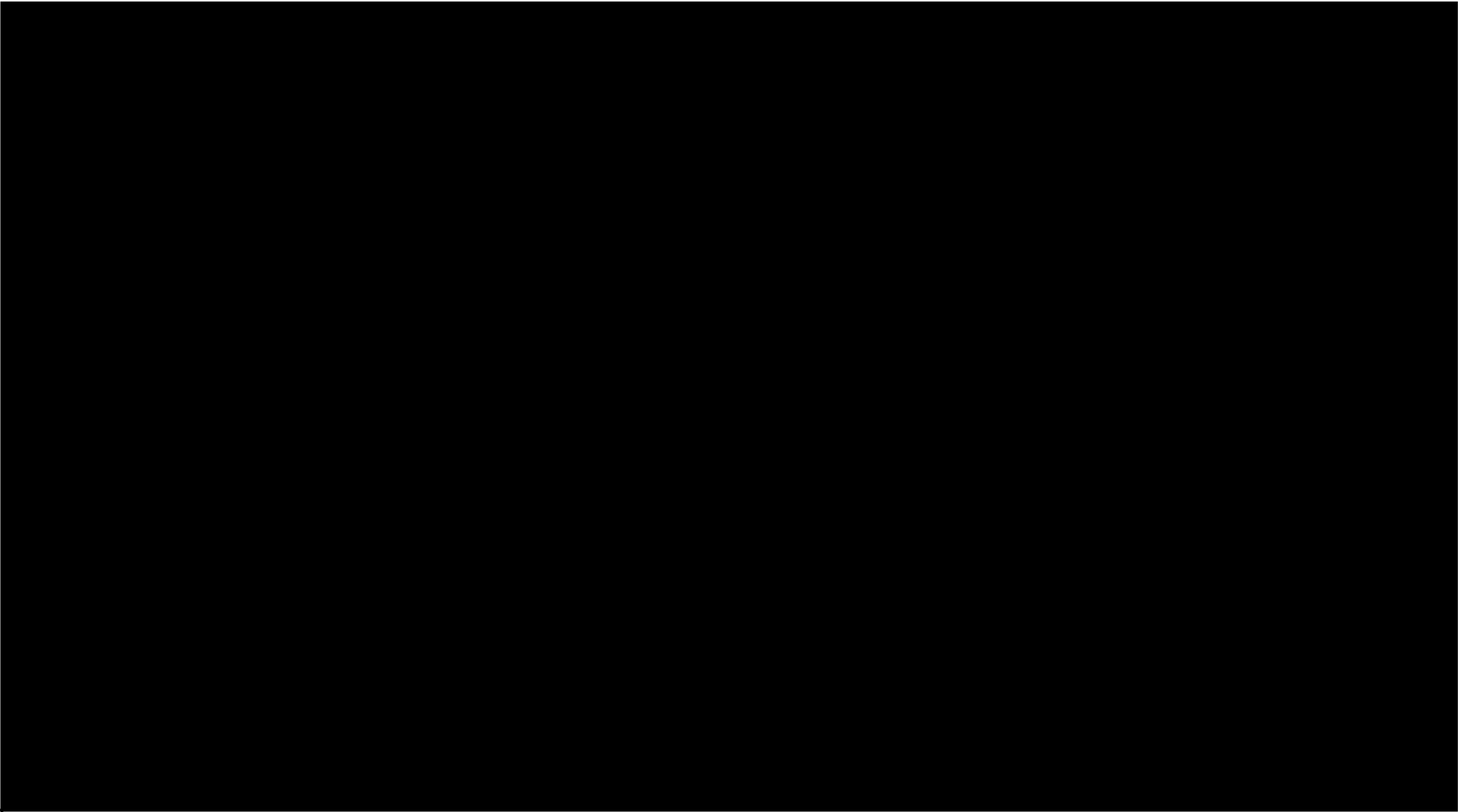
ภาพที่ 2.2-44 Fire Wall บริเวณ Transformer และอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่า



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
- คุณภาพชี้ไถ่
- ระดับเสียงในบรรยากาศ
- ระดับความเข้มของแสงในสถานประกอบการ
- ระดับเสียงในสถานประกอบการ
- ระดับความร้อนในสถานประกอบการ
- การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน
- การบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
- เศรษฐกิจ-สังคม

3.2 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 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 ₂ และ NO ₂	- ปล่องควันหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด	-	- โครงการได้มีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ โดยในช่วงเดือนเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีรายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบที่ 42 ในภาคผนวกที่ 1	-
	1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs เพื่อตรวจวัด - SO ₂ , NO ₂ และอัตราการไหล	- ปล่องควันหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ	- โครงการมีการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 จะดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	-
	1.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เพื่อตรวจวัด - SO ₂ , NO ₂ , TSP, PM ₁₀ , PM _{2.5} , O ₂ และอัตราการระบาย	- ปล่องควันหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ	- โครงการได้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย เมื่อวันที่ 12-13 มีนาคม 2567 พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.1	-
	1.4 ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ - SO ₂ , NO ₂ , PM ₁₀ , WS/WD และ TSP	- โรงเรียนวัดปลวกเหตุ - ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี - บ้านแลง	- ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับคุณภาพอากาศจากปล่อง	- โครงการได้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เมื่อวันที่ 11-18 มีนาคม 2567 พบว่า TSP, SO ₂ , PM ₁₀ และ NO ₂ 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) โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า SO ₂ , NO ₂ และ TSP มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 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 28 พฤษภาคม - 4 มิถุนายน 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.7	-
	2.2 ตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptor	- ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง - วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง - โรงเรียนวัดปลวกเหตุ	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องครอบคลุมวันทำงาน และวันหยุดตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชนจำนวน 3 สถานี ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม - 4 มิถุนายน 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.7	-
	2.3 จัดทำ Noise Contour โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำ Noise Contour ทุก 3 ปี	- โครงการได้ดำเนินการจัดทำเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ในพื้นที่กระบวนการผลิต ซึ่งได้ดำเนินการจัดทำในช่วงเดือนกรกฎาคม 2565 และจะดำเนินการจัดทำอีกครั้งในปี 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 ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งแบบสุ่มที่รางระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งเพื่อหาปริมาณ SS, TDS, PO ₄ , Cl ₂ , Arsenic, Temperature, Conductivity, Turbidity, BOD, COD, Lead, Oil & Grease, Mercury, pH, Cadmium และ Chromium	- รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้ง	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งบริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง และบ่อพักน้ำทิ้งช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่าดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์หามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.4	-
	3.3 ตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนเข้าและหลังจากออกจากเขาระบบ Sea Water Scrubber แบบสุ่มคุณภาพน้ำทิ้ง เพื่อหาปริมาณ pH, SS, Sulfate, PO ₄ , Lead, Temperature, Conductivity, Turbidity, Mercury, Arsenic, Cadmium, Chromium และ Cl ₂	- คุณภาพน้ำก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber - คุณภาพน้ำหลังจากออกจากระบบ Sea Water Scrubber	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนเข้าและหลังจากออกจากเขาระบบ Sea Water Scrubber พบว่า ดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์หามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.4	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	3.4 ตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนระบายลงสู่ทะเล เพื่อหาปริมาณ pH, Temperature, Conductivity, Turbidity, DO, SS, Sulfate, BOD, COD, Oil & Grease, TDS, PO ₄ , Cl ₂ , Mercury, Lead, Cadmium, Chromium และ Arsenic	- บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนระบายลงสู่ทะเล ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.4	-
	3.5 ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล เพื่อหาปริมาณ BOD, DO, PO ₄ , Cadmium, COD, Temperature, Lead, Conductivity, Turbidity, SS, Oil & Grease, TDS, Cl ₂ , pH, Mercury, Chromium และ Arsenic	- บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล - ระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล - ระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล	- ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ และ 7 พฤษภาคม 2567 พบว่า ดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.5	-
4. การคมนาคม	4.1 บันทึกข้อมูลด้านการคมนาคมขนส่งของโครงการบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถและเวลา เช่น รถพนักงาน รถขนส่งเชื้อเพลิง เถ้า สารเคมี และของเสีย เป็นต้น	- พื้นที่โครงการและแนวเส้นทางการขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการมีการบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถและเวลา รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 17 ในภาคผนวกที่ 1	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
4. การคมนาคม (ต่อ)	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุสถานที่ช่วงเวลา และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาไม่ให้เกิดซ้ำต่อไป	- พื้นที่โครงการและแนวเส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการมีการรวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการจราจรของพื้นที่โครงการ และตลอดเส้นทางขนส่งทุกๆ เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 18 ในภาคผนวกที่ 1	
5. การจัดการกากของเสีย	5.1 บันทึกข้อมูลกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ - ชนิดและปริมาณ การรวบรวม การจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัด	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการมีการบันทึกข้อมูลกากของเสียเป็นประจำทุกเดือน โดยในปี 2567 ได้ดำเนินการทำบันทึกข้อมูลกากของเสีย แสดงดังเอกสารแนบที่ 19 ในภาคผนวกที่ 1	-
	5.2 ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash) - ปริมาณแคลเซียม โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และแมงกานีส	- บริเวณเก็บรวบรวม Ash หรือจาก Ash Silo	- ทุก 3 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวิเคราะห์เถ้า เมื่อวันที่ 12 มีนาคม และ 9 พฤษภาคม 2567 พบว่า ดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.6	-
6. เศรษฐกิจ-สังคม	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ตลอดระยะดำเนินการโครงการและมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	- โครงการมีการจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1	-
	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นในระหว่างดำเนินการ	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- ตลอดระยะดำเนินการโครงการและมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	- โครงการได้จัดทำแผนการรับเรื่องร้องเรียน และขั้นตอนการปฏิบัติงาน โดยในช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นรายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 24 ในภาคผนวกที่ 1	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
6. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการทุก 6 เดือน - ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการฯ โดยมีการประชุมร่วมกันในการเฝ้าระวังติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน โดยในปี 2567 โครงการได้นำเสนอผลการดำเนินงานเมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2567 รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 25 ในภาคผนวกที่ 1 	-
	<ul style="list-style-type: none"> - การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) 	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ - ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น โดยในปี 2567 ได้ดำเนินการลงพื้นที่เพื่อสอบถามความคิดเห็นของชุมชน ในช่วงเดือนมิถุนายน-กันยายน 2567 และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 40 ในภาคผนวกที่ 1 	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
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) (ช่างเชื่อม, อิเลคทรอนิคส์) และพนักงานเดินเครื่อง	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ทำการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ระหว่างวันที่ 22 เมษายน - 14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงระหว่างวันที่ 18 มีนาคม - 12 เมษายน 2567 รายละเอียดตั้งเอกสารแนบที่ 26 ในภาคผนวกที่ 1	-
	7.2 การตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน 7.2.1 การตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน - ระดับความเข้มของแสง	- ภายในห้อง Control Room	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ทำการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างเมื่อวันที่ 15 และ 16 พฤษภาคม 2567 รายละเอียดตั้งหัวข้อที่ 3.2.8	-
	7.2.2 การตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน - อุณหภูมิเวทบัลบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT)	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ทำการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยตรวจวัดระดับความร้อน เมื่อวันที่ 25 และ 26 เมษายน 2567 รายละเอียดตั้งหัวข้อที่ 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	- โครงการได้ทำการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานเมื่อวันที่ 17 มกราคม 2567 รายละเอียดตั้งหัวข้อที่ 3.2.9	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	7.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ - วัน เวลา สถานที่เกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุในการเกิดอุบัติเหตุ - ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - ผลกระทบต่อสุขภาพ - การดำเนินการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ทำการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ ในเดือนเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 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_x), Sulfur Dioxide (SO_2), PM_{10} และ $\text{PM}_{2.5}$ โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 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_{10}	Isokinetic	Gravimetric Method	U.S. EPA Method 201A
$\text{PM}_{2.5}$	Isokinetic	Gravimetric Method	U.S. EPA Method 201A

2) ผลการดำเนินการ

(1) จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องควันหม้อไอน้ำแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า SO_2 และ NO_2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้า แก๊สทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ (โรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) ดังเอกสารแนบที่ 42 ในภาคผนวกที่ 1 และมีการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2567 จะดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

(2) จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายหม้อไอน้ำ จำนวน 2 ปล่อง ดังนี้ บริเวณ PC Boiler เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2567 และปล่อง Oil & Gas Boiler ตรวจวัดเมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2567 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 PC Boiler และ ปล่อง Oil & Gas Boiler จำนวน 2 ปล่อง มีผลการตรวจวัด ดังนี้

ปล่อง PC Boiler

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย พบว่า TSP มีค่าเท่ากับ 19 mg/m^3 , NO_x มีค่าเท่ากับ 136 ppm , SO_2 มีค่าเท่ากับ 9 ppm ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้า แก๊สทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 และมีค่าอยู่ในค่าควบคุมตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA

ปล่อง Oil & Gas Boiler

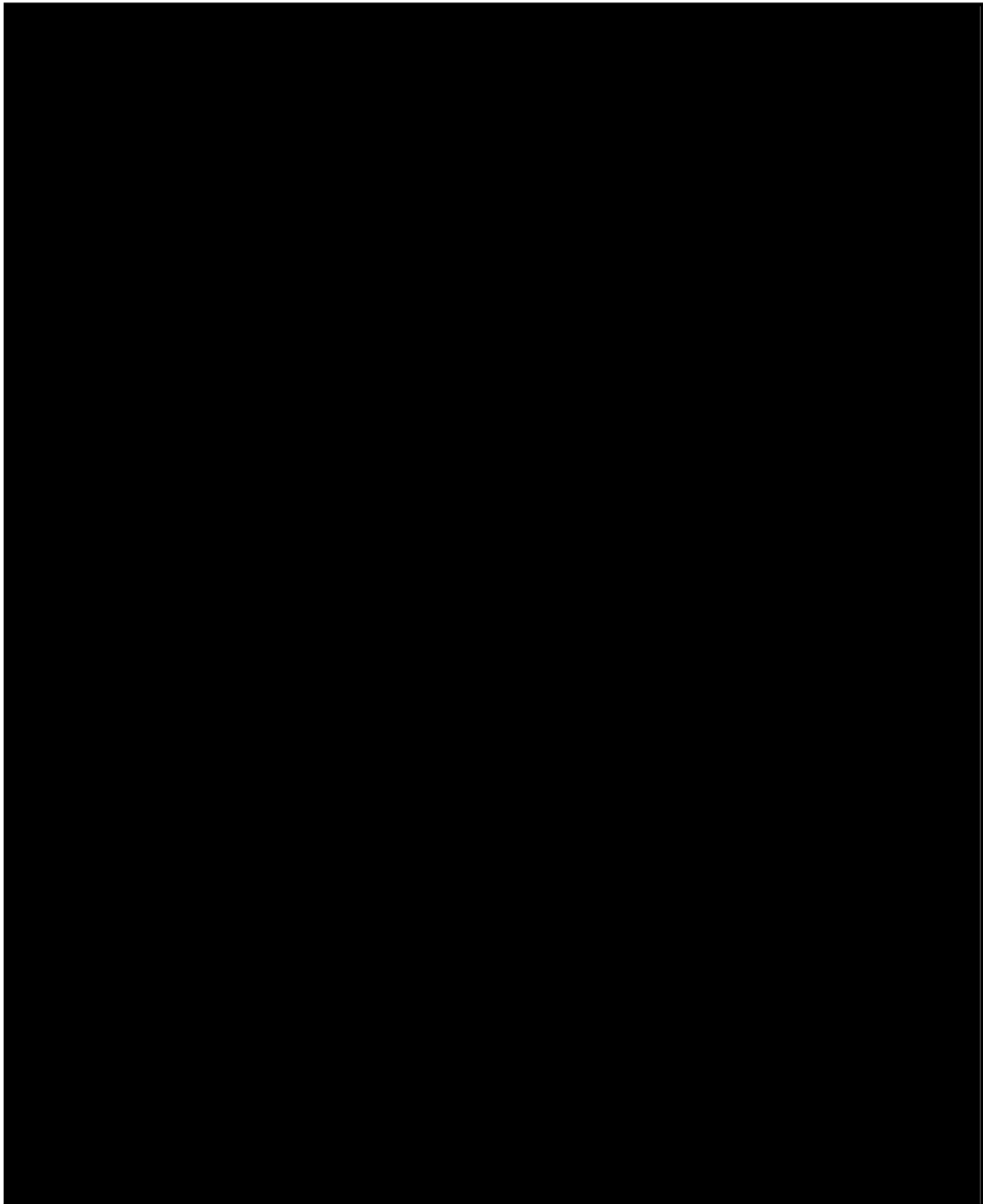
จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย พบว่า TSP มีค่าเท่ากับ 5.4 mg/m^3 , NO_x มีค่าเท่ากับ 35 ppm , SO_2 มีค่าเท่ากับ 1 ppm ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้า แก๊สทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 และมีค่าอยู่ในค่าควบคุมตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA

สำหรับปล่อง PC Boiler และ ปล่อง Oil & Gas Boiler ค่า PM_{10} มีค่าเท่ากับ 15 mg/m^3 และ 3.2 mg/m^3 ตามลำดับ และค่า $\text{PM}_{2.5}$ มีค่าเท่ากับ 0.95 mg/m^3 และ 0.55 mg/m^3 ตามลำดับ ซึ่งปัจจุบันยังไม่มี การกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย จำนวน 3 ปล่อง ปี พ.ศ. 2564-2567 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.2.3-3 และรูปที่ 3.2.3-2 พบว่า มีค่า TSP, NO_x และ SO_2 อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าแก๊สทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ (โรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2553 และมีค่าอยู่ในค่าควบคุมตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA สำหรับค่า PM_{10} และ $\text{PM}_{2.5}$ ปัจจุบันยังไม่มี การกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

สำหรับปล่อง Oil & Gas Boiler ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดที่ผ่านมา เนื่องจากเป็น Boiler Standby ไม่มีการเดินเครื่อง ส่วนปล่อง CFBC Boiler ในช่วงเดือนกรกฎาคม 2565 เป็นต้นมา ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการเดินเครื่อง ตามนโยบาย Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หากโครงการมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด



สัญลักษณ์

- จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
- 1 ปล่อง PC Boiler
- 2 ปล่อง CFBC Boiler
- 3 ปล่อง Oil & Gas Boiler

รูปที่ 3.2.1-1 แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

ตารางที่ 3.2.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

ชื่อปล่อง	วัน/เดือน/ปี	ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหล (m ³ /s)	อุณหภูมิ (°C)	% Actual Oxygen	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน [1]	ค่าที่กำหนดใน EIA		ชนิดเชื้อเพลิง
						ดัชนีตรวจวัด	ความเข้มข้น	อัตรา การระบาย (g/s)		ความเข้มข้น	อัตราการระบาย (g/s)	
ปล่อง PC Boiler (02)	13/03/67	11.32	36.559	44.0	6.9	TSP	19 mg/m ³	0.695	320 mg/m ³	100 mg/m ³	4.4067	ถ่านหินบิทูมินัส
						NO _x	136 ppm	9.42	400 ppm	380 ppm	51.00	
						SO ₂	9 ppm	0.861	700 ppm	180 ppm	33.61	
	13/03/67	11.38	36.593	45.0	7.3	PM ₁₀	15 mg/m ³	0.549	-	-	-	
	13/03/67	11.26	36.017	46.0	7.2	PM _{2.5}	0.95 mg/m ³	0.034	-	-	-	
ปล่อง Oil & Gas Boiler (04)	12/03/67	11.31	20.581	101	9.5	TSP	5.4 mg/m ³	0.091	60 mg/m ³	7.40 mg/m ³	0.8860	Natural Gas
						NO _x	35 ppm	1.12	120 ppm	85 ppm	8.13	
						SO ₂	1 ppm	0.054	20 ppm	10 ppm	8.32	
	12/03/67	11.40	20.692	103	9.2	PM ₁₀	3.2 mg/m ³	0.056	-	-	-	
	12/03/67	11.47	20.67	104	9.3	PM _{2.5}	0.55 mg/m ³	0.010	-	-	-	

มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า
(โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O₂)

ค่าที่กำหนดใน EIA : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA

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

บริษัทตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายธีรชัย ลอแม

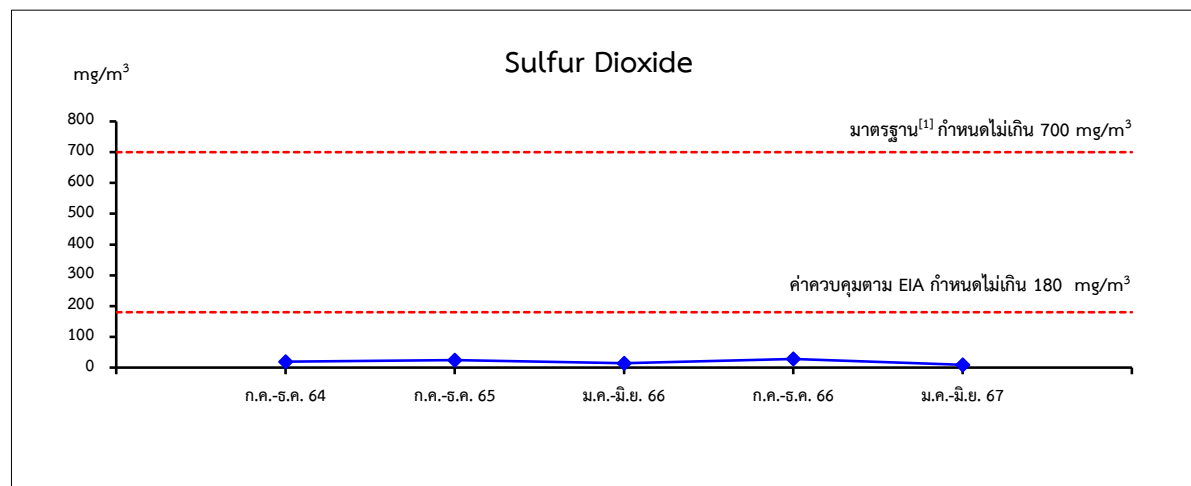
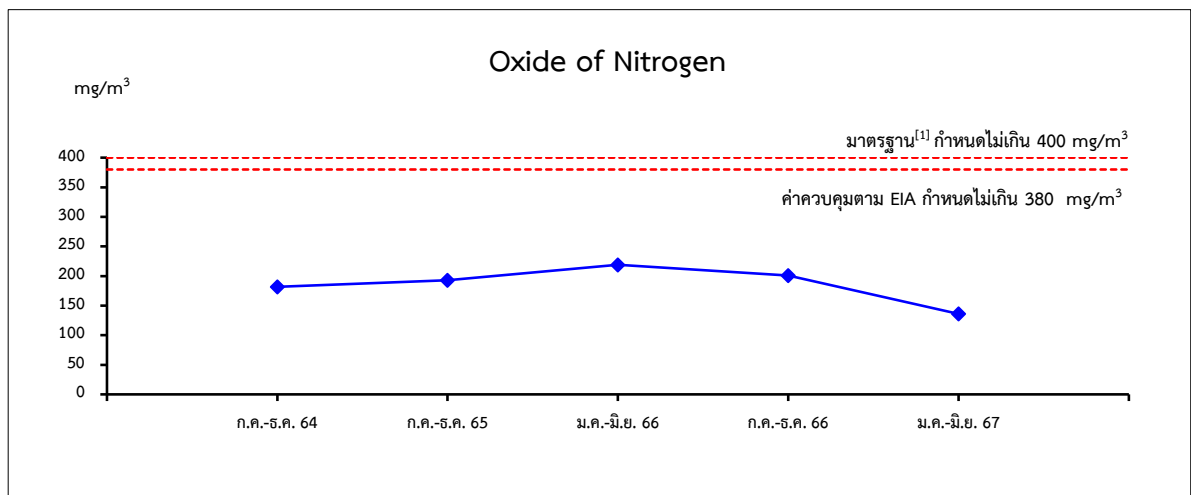
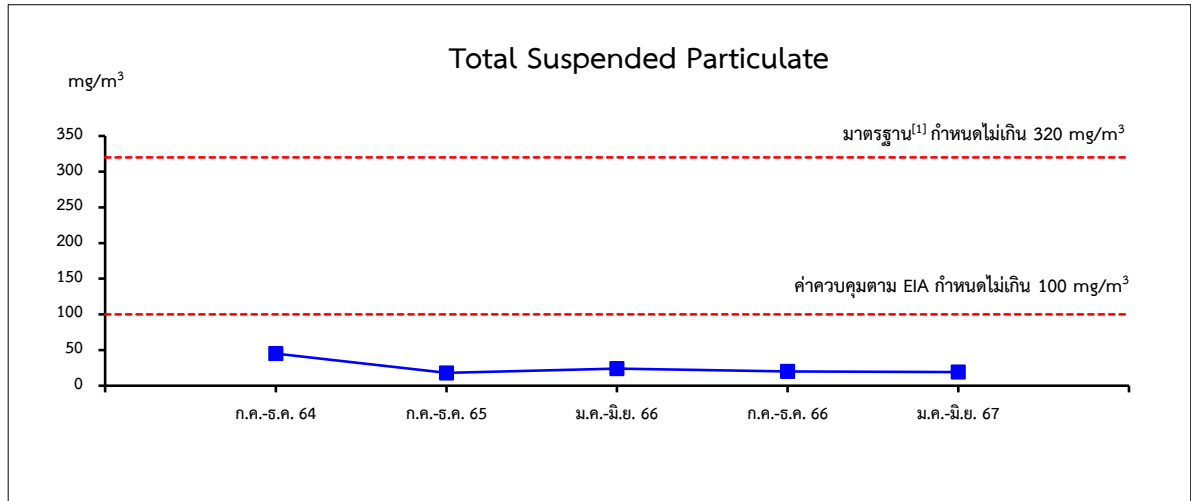
ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุภาวดี แสนทวีสุข

เบอร์โทรศัพท์ : 02-939-4370

ตารางที่ 3.2.1-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ปี พ.ศ. 2564-2567

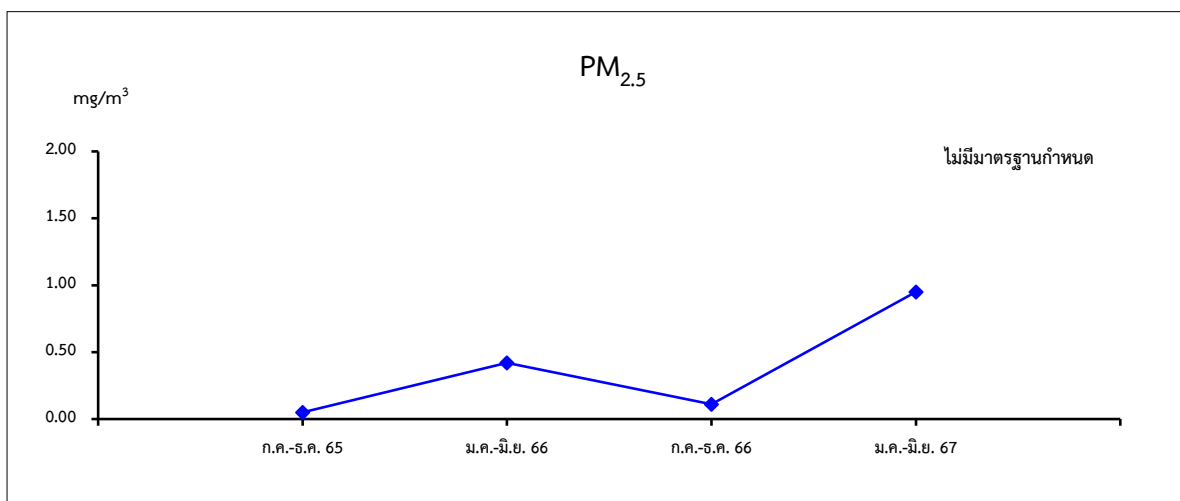
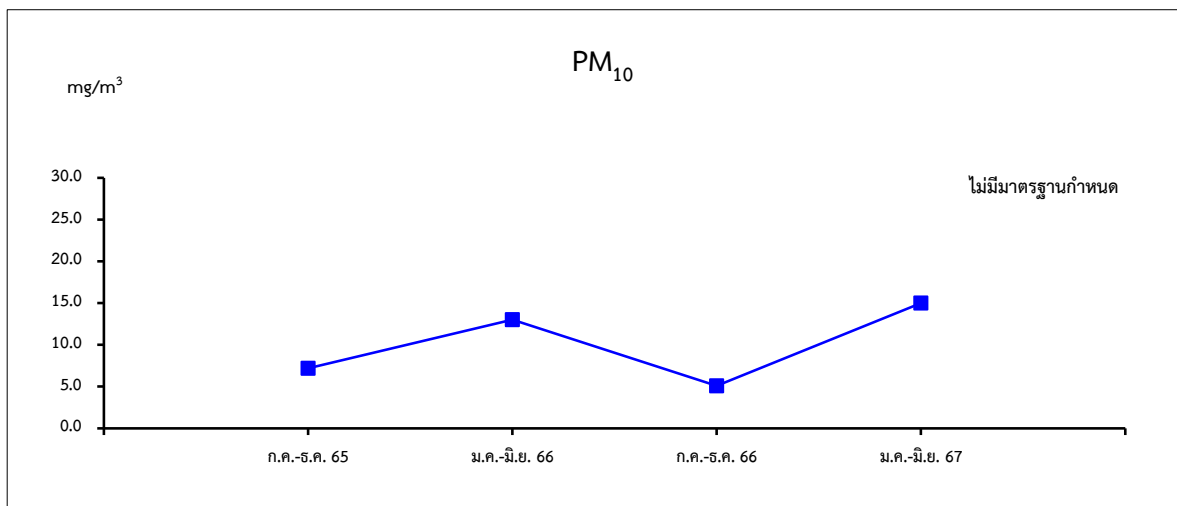
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด									
		ความเข้มข้น					อัตราการระบาย				
		TSP	NO _x	SO ₂	PM ₁₀	PM _{2.5}	TSP	NO _x	SO ₂	PM ₁₀	PM _{2.5}
		(mg/m ³)	(ppm)	(ppm)	(mg/m ³)	(mg/m ³)	(g/s)	(g/s)	(g/s)	(g/s)	(g/s)
1. ปล่อง PC Boiler	ก.ค.-ธ.ค. 64*	45	182	19	-	-	1.725	1.13	1.852	-	-
	ก.ค.-ธ.ค. 65	18	193	24	7.2	0.05	0.657	13.60	2.06	0.296	0.002
	ม.ค.-มิ.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.-มิ.ย. 67	19	136	9	15	0.95	0.695	9.42	0.861	0.549	0.034
มาตรฐาน ^[1]		320	400	700	-	-	-	-	-	-	-
ค่าที่กำหนดใน EIA		100	380	180	-	-	4.4067	51.00	33.61	-	-
2. ปล่อง CFBC Boiler	ก.ค.-ธ.ค. 64*	11	41	4	-	-	0.324	2.257	0.278	-	-
	ม.ค.-มิ.ย. 65	18	86	24	3.3	1.2	0.463	4.300	1.650	0.086	0.031
มาตรฐาน ^[1]		320	400	700	-	-	-	-	-	-	-
มาตรฐาน ^[2]		80	200	360	-	-	-	-	-	-	-
ค่าที่กำหนดใน EIA		50	200	200	-	-	5.0311	23.00	21.10	-	-
3. ปล่อง Oil & Gas Boiler	ม.ค.-มิ.ย. 67	5.4	35	1	3.2	0.55	0.091	1.12	0.054	0.056	0.010
มาตรฐาน ^[1]		60	120	20	-	-	-	-	-	-	-
ค่าที่กำหนดใน EIA		7.40	85	10	-	-	0.8860	8.13	8.32	-	-

- มาตรฐาน^[1]** : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O₂)
- มาตรฐาน^[2]** : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสีย จากโรงไฟฟ้าใหม่ (โรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2553 (ที่ 7% O₂)
- ค่าที่กำหนดใน EIA** : ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 7 มิถุนายน 2564
- หมายเหตุ** : Flow Rate (Qsd) และปริมาณมลสารคำนวณเทียบกับที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง
- : * = ผลตรวจวัดปี 2564 ใช้ค่าที่กำหนดใน EIA ตามหนังสือที่ วว 0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536
- : ปี 2565 ดำเนินการตรวจวัด PM₁₀ และ PM_{2.5} เป็นครั้งแรกตามมาตรการกำหนด
- : ปล่อง PC Boiler ช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิต เพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown)
- : ปล่อง CFBC Boiler ช่วงเดือนกรกฎาคม 2565 - มิถุนายน 2567 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีการเดินระบบ ตามนโยบาย Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หากโครงการมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด
- : ปล่อง Oil & Gas Boiler ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดที่ผ่านมา เนื่องจากเป็น Boiler Standby ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีการเดินระบบเป็นระยะเวลานั้นๆ จึงเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรก



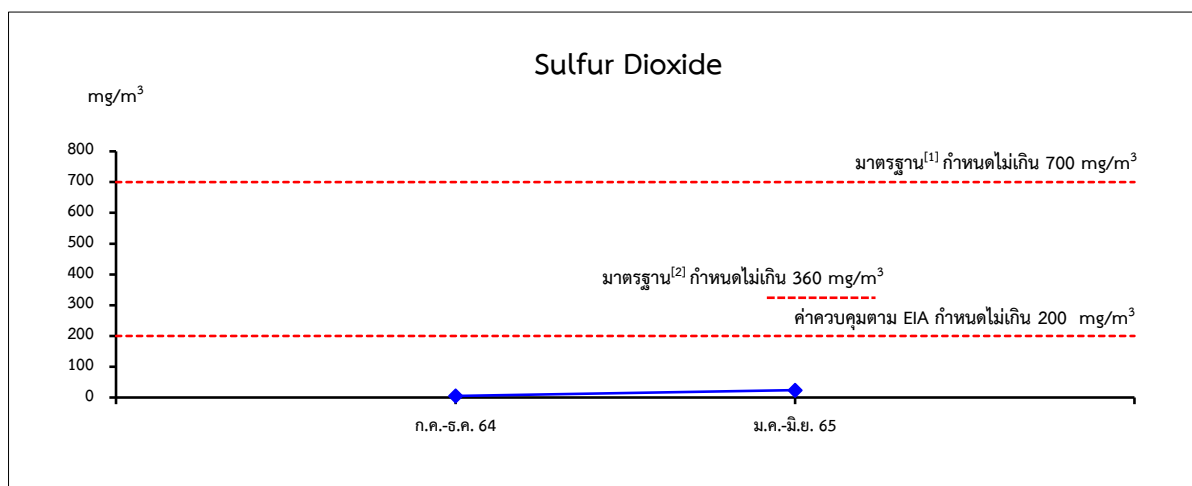
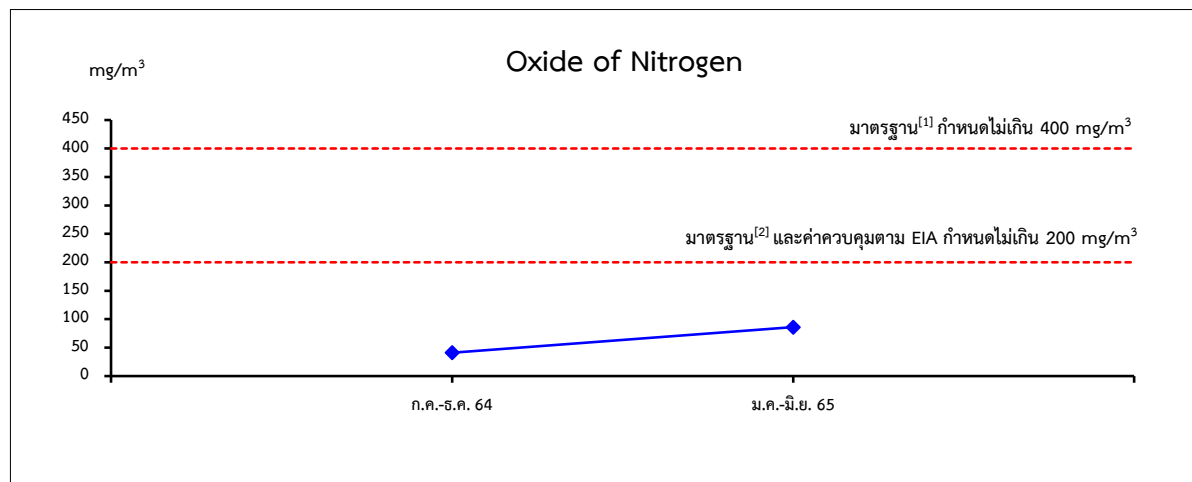
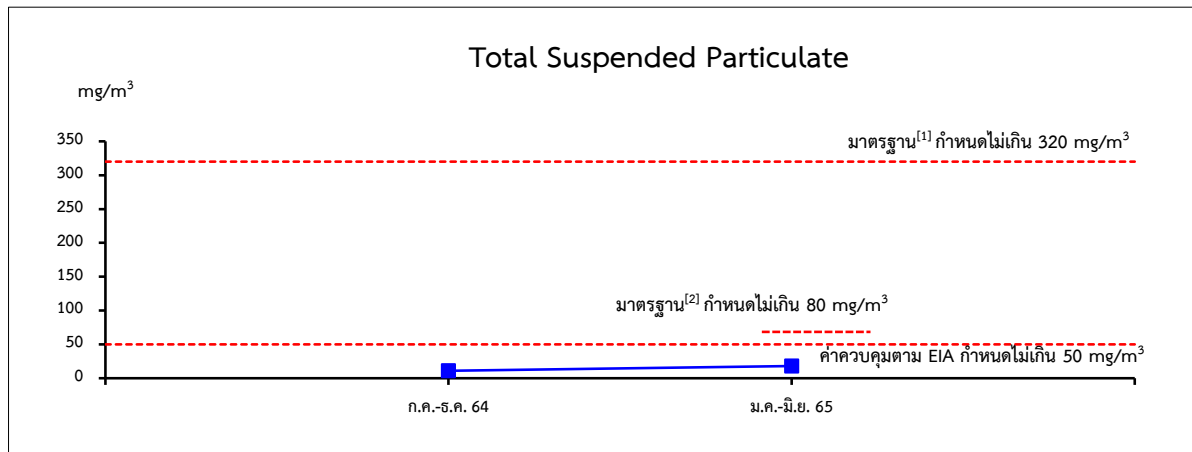
บริเวณปล่อง PC Boiler

รูปที่ 3.2.1-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
ปี พ.ศ. 2564-2567



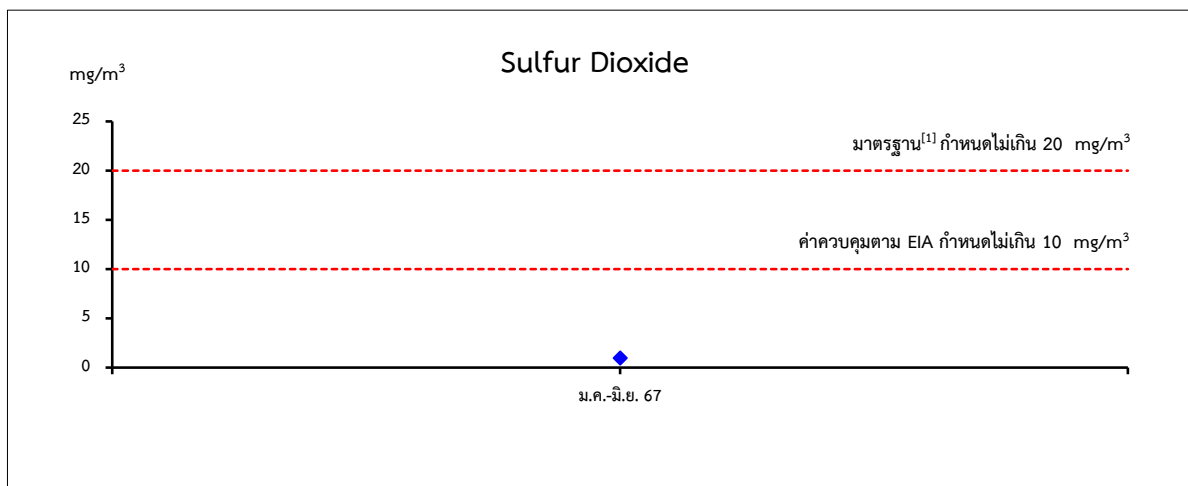
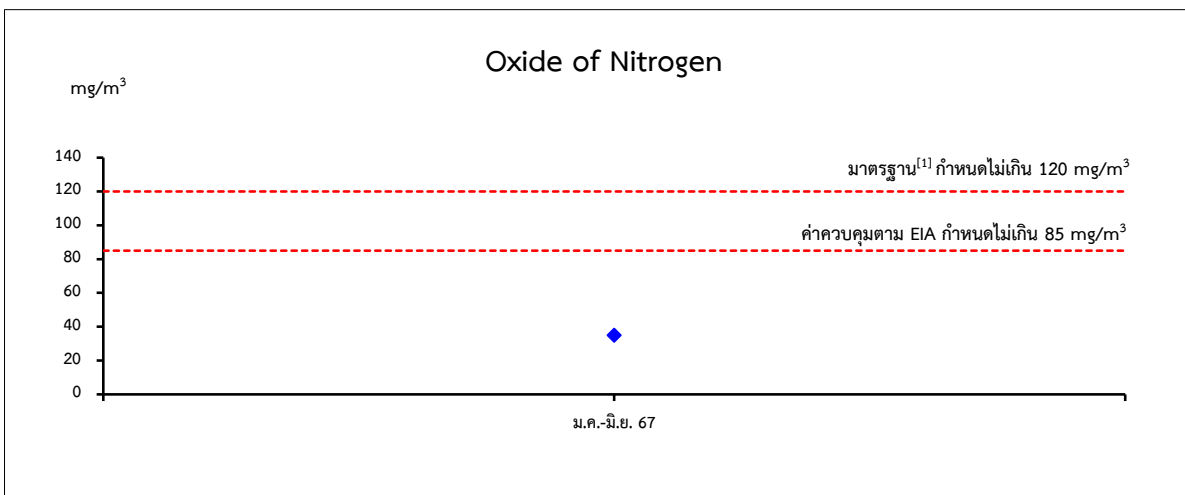
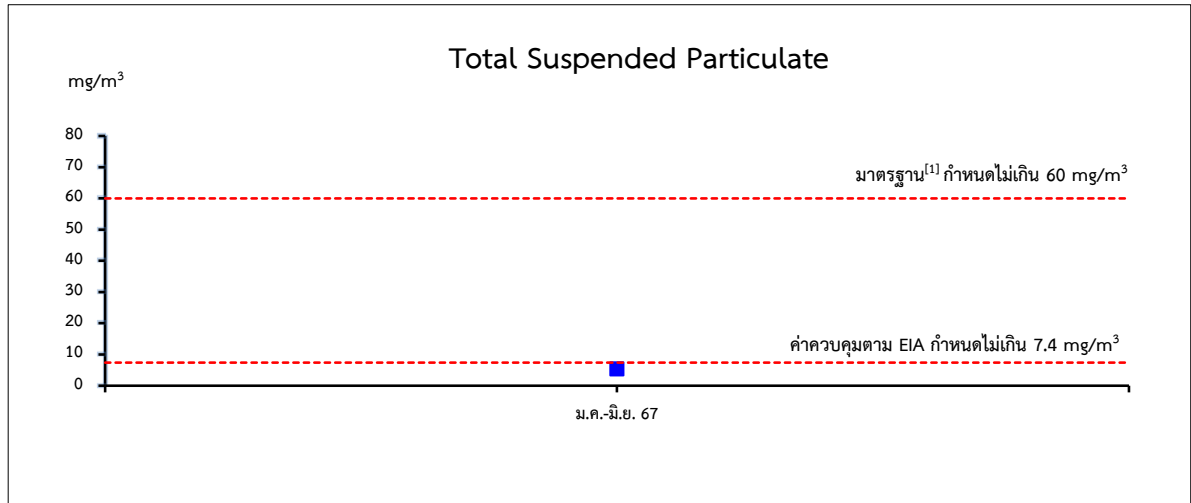
บริเวณปล่อง PC Boiler

รูปที่ 3.2.1-2 (ต่อ)



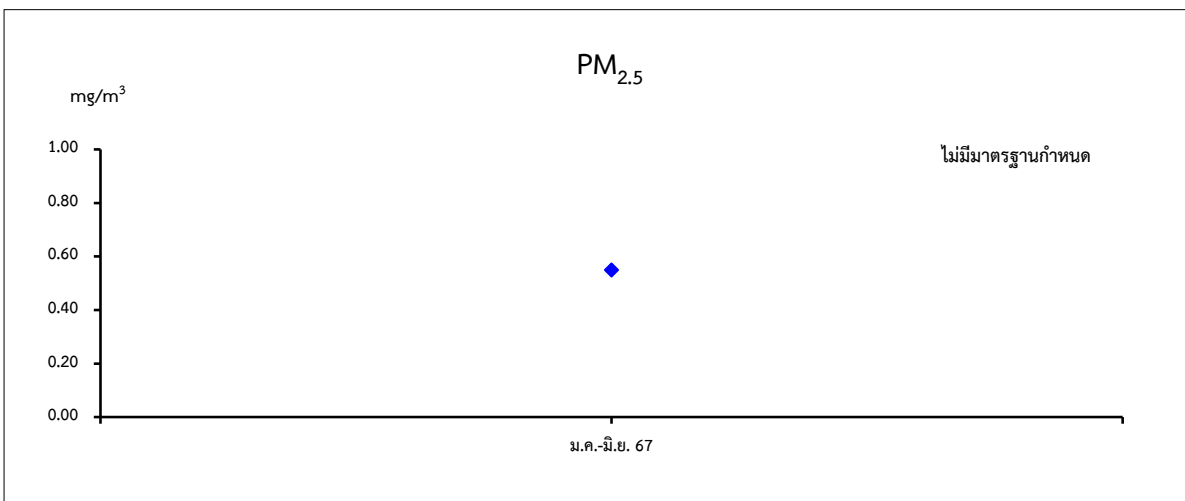
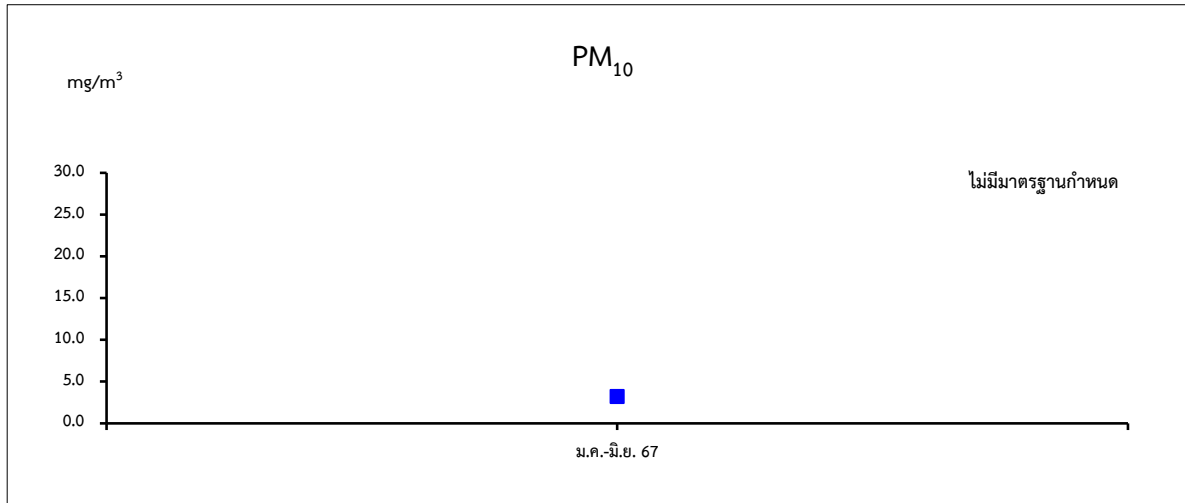
บริเวณปล่อง CFBC Boiler

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 บริเวณโรงเรียนวัดปลวกเกิด บริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี และบริเวณบ้านแลง ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง โดยมีดัชนีที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ Total Suspended Particulate (TSP), Sulfur Dioxide (SO₂), Nitrogen Dioxide (NO₂) และ PM₁₀ แสดงดังตารางที่ 3.2.2-1 และสำหรับตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.2.2-1 โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

(2) มาตรการกำหนดให้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัด SO₂, NO₂ และฝุ่นละอองในบรรยากาศ ในลักษณะต่อเนื่องและเป็นระบบ Online ได้แก่ บริเวณโรงเรียนวัดปลวกเกิด บริเวณวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี (จุดเดิม คือ โรงเรียนโปลีเทคนิคระยอง) 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 ₁₀	High Volume Air Sampler	Gravimetric Method	Beta Ray

2) ผลการดำเนินการ

(1) จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 3 สถานี เมื่อวันที่ 11-18 มีนาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.2.2-2 และผลการตรวจวัดในภาคผนวกที่ 3

(2) จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (AQMs) ได้แก่ โรงเรียนวัดปลวกเกิด วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี และกลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า SO₂ และ PM₁₀ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป และ NO₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป 2547 รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 41 ในภาคผนวกที่ 1

3) สรุปผลการตรวจวัด

3.1) สรุปผลการตรวจวัดปัจจุบัน

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้ง 3 สถานี เมื่อวันที่ 11-18 มีนาคม 2567 มีรายละเอียด ดังนี้

บริเวณโรงเรียนและวัดปลวกเกิด พบว่า TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.038-0.054 mg/m³, SO₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0031-0.0037 ppm, SO₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0045-0.0075 ppm, NO₂ มีค่าอยู่ในช่วง 0.0210-0.0266 ppm และ PM₁₀ มีค่าอยู่ในช่วง 0.015-0.023 mg/m³

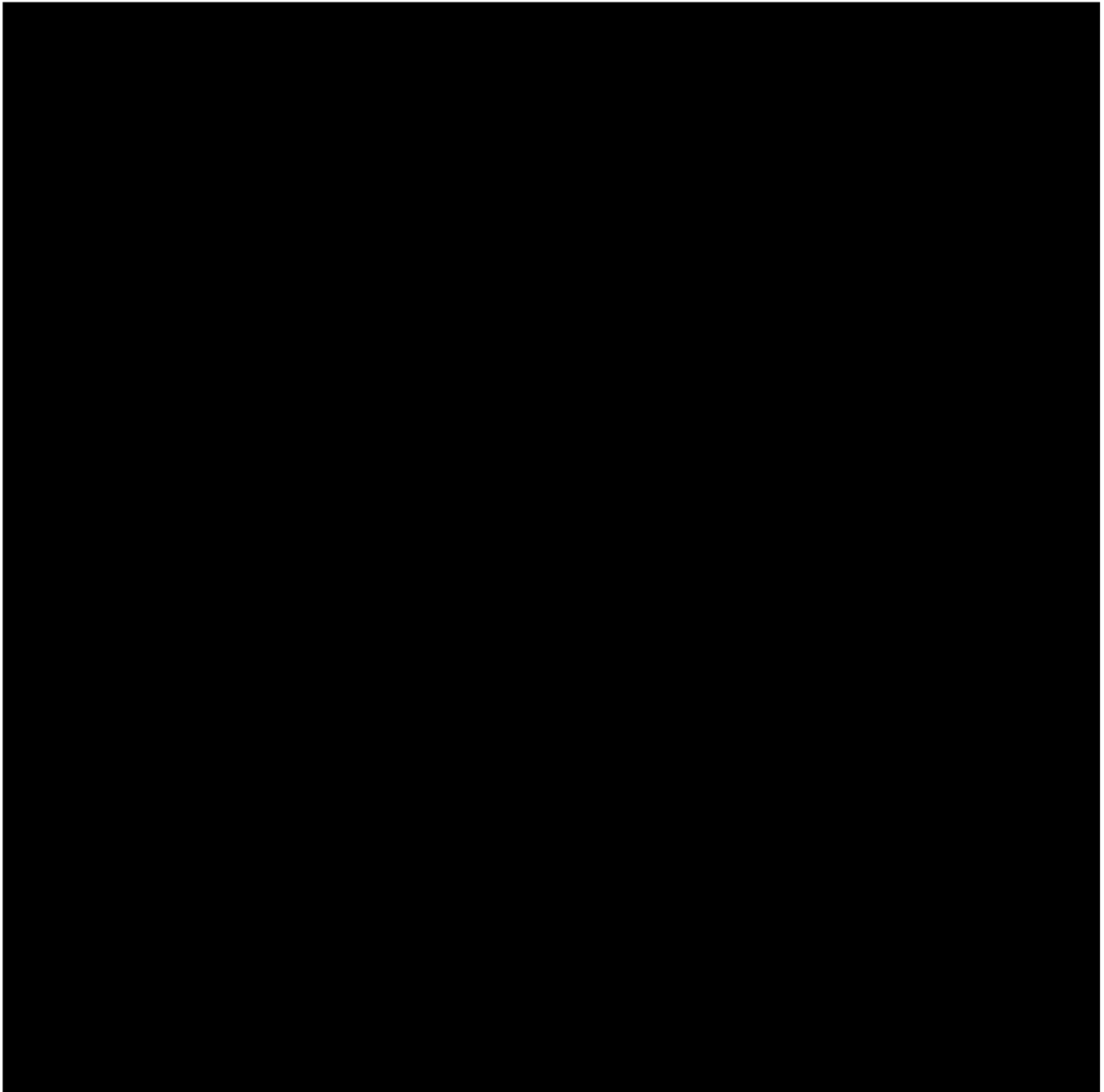
บริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี พบว่า TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.033-0.060 mg/m³, SO₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0034-0.0035 ppm, SO₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0037-0.0044 ppm, NO₂ มีค่าอยู่ในช่วง 0.0238-0.0285 ppm และ PM₁₀ มีค่าอยู่ในช่วง 0.014-0.025 mg/m³

บริเวณบ้านแลง พบว่า TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.029-0.046 mg/m³, SO₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0020-0.0023 ppm, SO₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0026-0.0031 ppm, NO₂ มีค่าอยู่ในช่วง 0.0073-0.0119 ppm และ PM₁₀ มีค่าอยู่ในช่วง 0.014-0.021 mg/m³

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน พบว่า TSP, PM₁₀ และ SO₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป, SO₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และ NO₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 3 สถานี ปี พ.ศ. 2564-2567 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.2.2-3 และรูปที่ 3.2.2-2 พบว่า TSP, PM₁₀ และ SO₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป, SO₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และ NO₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป



สัญลักษณ์

- จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- 1 บริเวณโรงเรียนวัดปลวกเกตุ
- 2 บริเวณศูนย์วัดกรรมไอรพีซี
- 3 บริเวณบ้านแลง

รูปที่ 3.2.2-1 แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 3.2.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		TSP (Avg 24 hr) (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (Max 1 hr) (ppm)	PM ₁₀ (mg/m ³)
			(Avg 24 hr)	(Max 1 hr)		
1. บริเวณโรงเรียนและวัดปลวกเกิด	11-12/03/67	0.039	0.0035	0.0050	0.0219	0.016
	12-13/03/67	0.040	0.0031	0.0048	0.0255	0.018
	13-14/03/67	0.053	0.0032	0.0052	0.0259	0.023
	14-15/03/67	0.054	0.0032	0.0045	0.0210	0.023
	15-16/03/67	0.040	0.0035	0.0056	0.0259	0.015
	16-17/03/67	0.041	0.0037	0.0075	0.0247	0.016
	17-18/03/67	0.038	0.0036	0.0045	0.0266	0.015
2. บริเวณศูนย์วัฒนธรรมไออาร์พีซี	11-12/03/67	0.060	0.0034	0.0038	0.0276	0.025
	12-13/03/67	0.036	0.0035	0.0038	0.0257	0.015
	13-14/03/67	0.045	0.0035	0.0041	0.0238	0.020
	14-15/03/67	0.045	0.0035	0.0038	0.0264	0.021
	15-16/03/67	0.058	0.0035	0.0044	0.0257	0.024
	16-17/03/67	0.033	0.0035	0.0038	0.0284	0.014
	17-18/03/67	0.036	0.0034	0.0037	0.0285	0.016
3. บริเวณบ้านแลง	11-12/03/67	0.040	0.0020	0.0026	0.0114	0.018
	12-13/03/67	0.030	0.0023	0.0031	0.0119	0.014
	13-14/03/67	0.046	0.0022	0.0029	0.0118	0.021
	14-15/03/67	0.031	0.0022	0.0030	0.0101	0.014
	15-16/03/67	0.034	0.0022	0.0031	0.0073	0.015
	16-17/03/67	0.029	0.0020	0.0027	0.0085	0.014
	17-18/03/67	0.029	0.0020	0.0028	0.0079	0.014
มาตรฐาน		ไม่เกิน 0.33 ^[1]	ไม่เกิน 0.12 ^[1]	ไม่เกิน 0.33 ^[2]	ไม่เกิน 0.17 ^[3]	ไม่เกิน 0.12 ^[1]

มาตรฐาน^[1] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรฐาน^[2] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ออกตามความใน

พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535

เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

มาตรฐาน^[3] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นางสาวทิพย์ภรณ์ สำแดงสี

ผู้ตรวจวัด/ผู้วิเคราะห์

นางสาวสุจินดา วิชาสวัสดิ์

เบอร์โทรศัพท์

02-939-4370

ตารางที่ 3.2.2-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		TSP (Avg 24 hr) (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (Max 1 hr) (ppm)	PM ₁₀ (mg/m ³)
			(Avg 24 hr)	(Max 1 hr)		
1. บริเวณโรงเรียนและวัดปลวกเกิด	ก.ค.-ธ.ค. 64	0.024-0.062	0.001-0.007	0.005-0.038	0.012-0.023	-
	ม.ค.-มิ.ย. 65	0.023-0.041	0.001-0.003	0.001-0.010	0.006-0.011	0.013-0.020
	ก.ค.-ธ.ค. 65	0.022-0.054	0.002-0.005	0.004-0.018	0.010-0.016	0.013-0.026
	ม.ค.-มิ.ย. 66	0.032-0.070	0.001-0.011	0.001-0.028	0.014-0.02	0.027-0.066
	ก.ค.-ธ.ค. 66	0.021-0.037	0.007-0.029	0.017-0.105	0.014-0.02	0.008-0.017
	ม.ค.-มิ.ย. 67	0.038-0.054	0.0031-0.0037	0.0045-0.0075	0.0210-0.0266	0.015-0.023
2. บริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี	ม.ค.-มิ.ย. 65	0.019-0.033	0.006-0.007	0.007	0.005-0.006	0.011-0.051
	ก.ค.-ธ.ค. 65	0.023-0.041	0.006	0.006-0.008	0.003-0.005	0.017-0.025
	ม.ค.-มิ.ย. 66	0.025-0.068	0.004-0.006	0.004-0.018	0.004-0.013	0.023-0.052
	ก.ค.-ธ.ค. 66	0.024-0.033	0.004-0.005	0.005-0.006	0.006-0.008	0.010-0.015
	ม.ค.-มิ.ย. 67	0.033-0.060	0.0034-0.0035	0.0037-0.0044	0.0238-0.0285	0.014-0.025
3. บริเวณบ้านแลง	ก.ค.-ธ.ค. 64	0.023-0.063	0.000-0.002	0.002-0.007	0.006-0.016	-
	ม.ค.-มิ.ย. 65	0.117-0.192	0.001-0.002	0.003-0.006	0.008-0.016	0.014-0.033
	ก.ค.-ธ.ค. 65	0.024-0.057	0.001-0.002	0.001-0.007	0.004-0.016	0.016-0.028
	ม.ค.-มิ.ย. 66	0.040-0.076	0.001	0.001	0.008-0.01	0.028-0.060
	ก.ค.-ธ.ค. 66	0.030-0.042	0.001-0.002	0.001-0.007	0.006-0.01	0.008-0.017
	ม.ค.-มิ.ย. 67	0.029-0.046	0.0020-0.0023	0.0026-0.0031	0.0073-0.0119	0.014-0.021
มาตรฐาน		ไม่เกิน 0.33 ^[1]	ไม่เกิน 0.12 ^[1]	ไม่เกิน 0.33 ^[2]	ไม่เกิน 0.17 ^[3]	ไม่เกิน 0.12 ^[1]

มาตรฐาน^[1] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรฐาน^[2] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ออกตามความใน

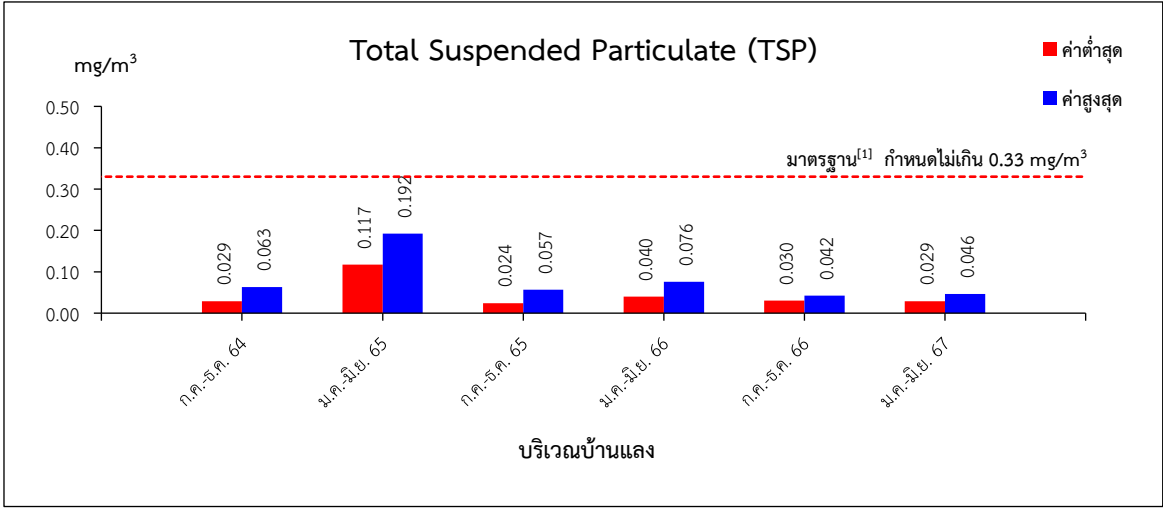
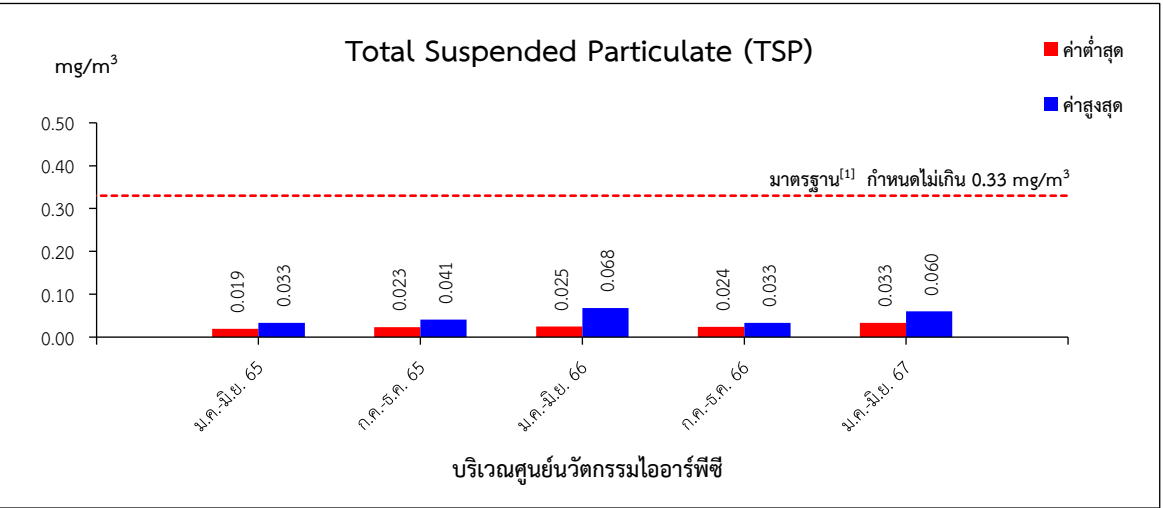
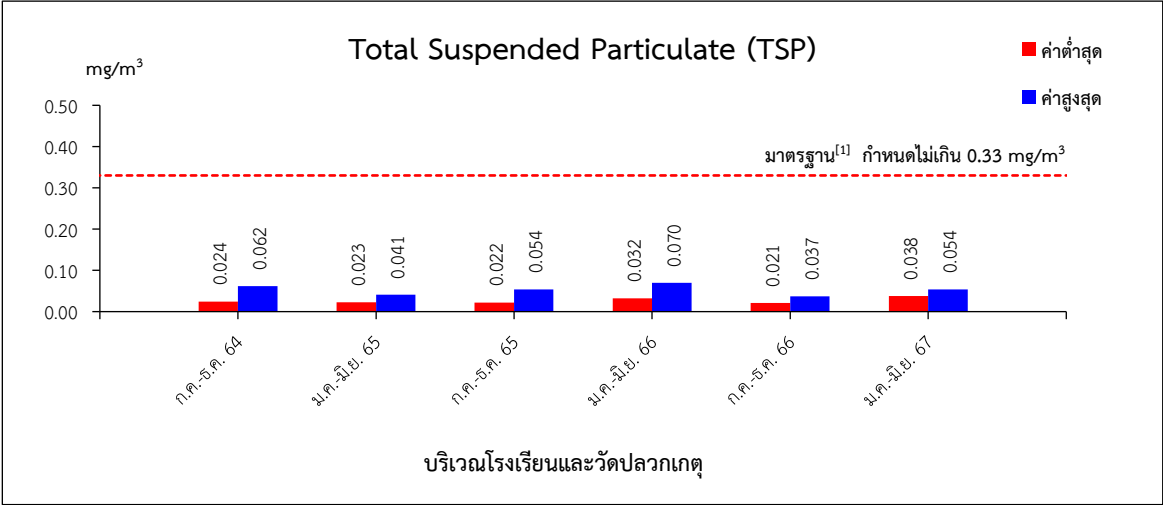
พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535

เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

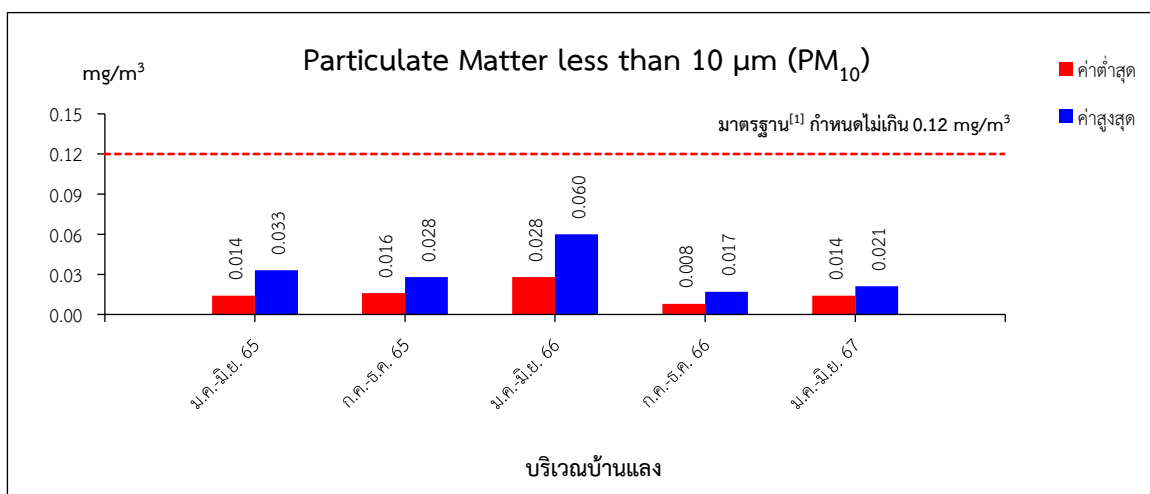
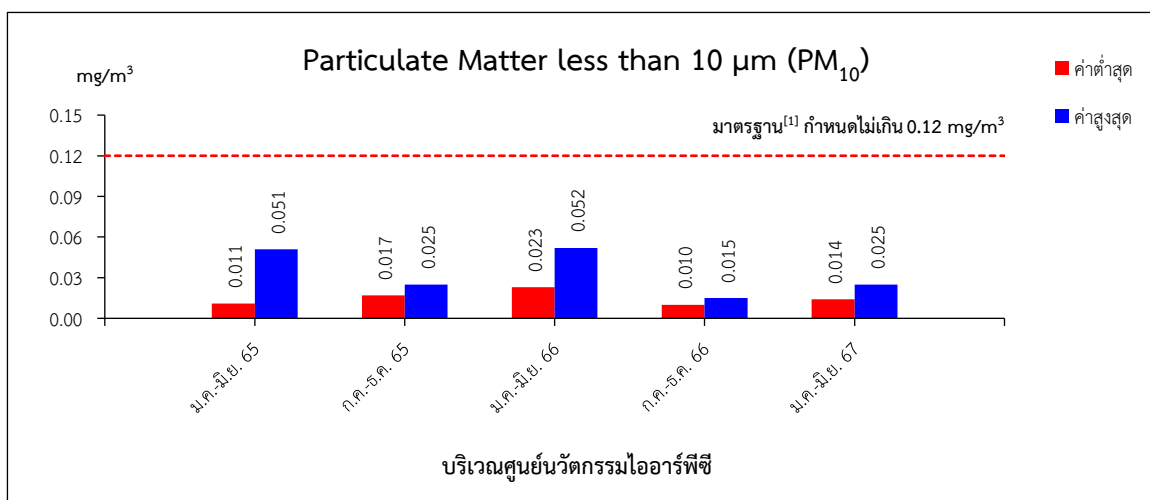
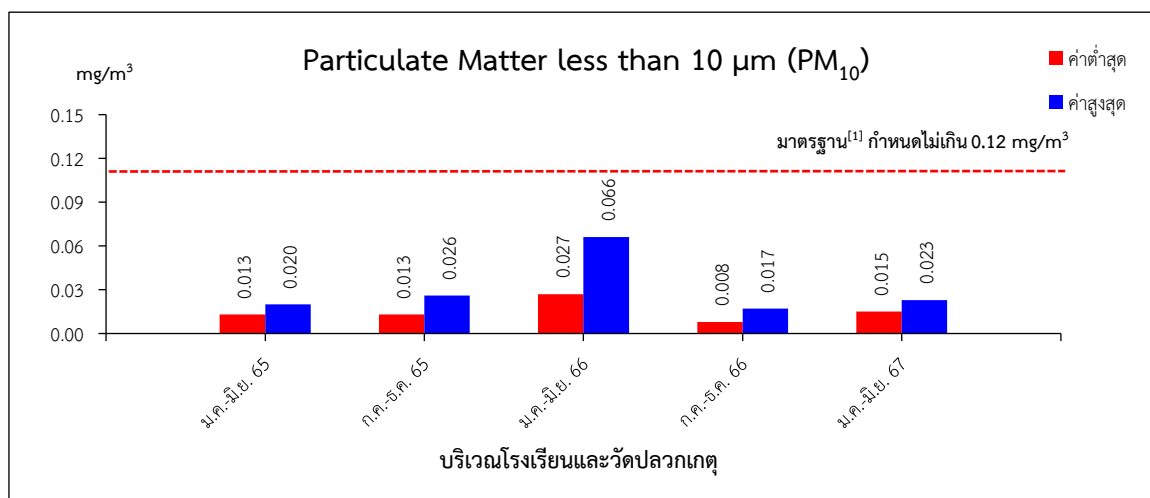
มาตรฐาน^[3] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

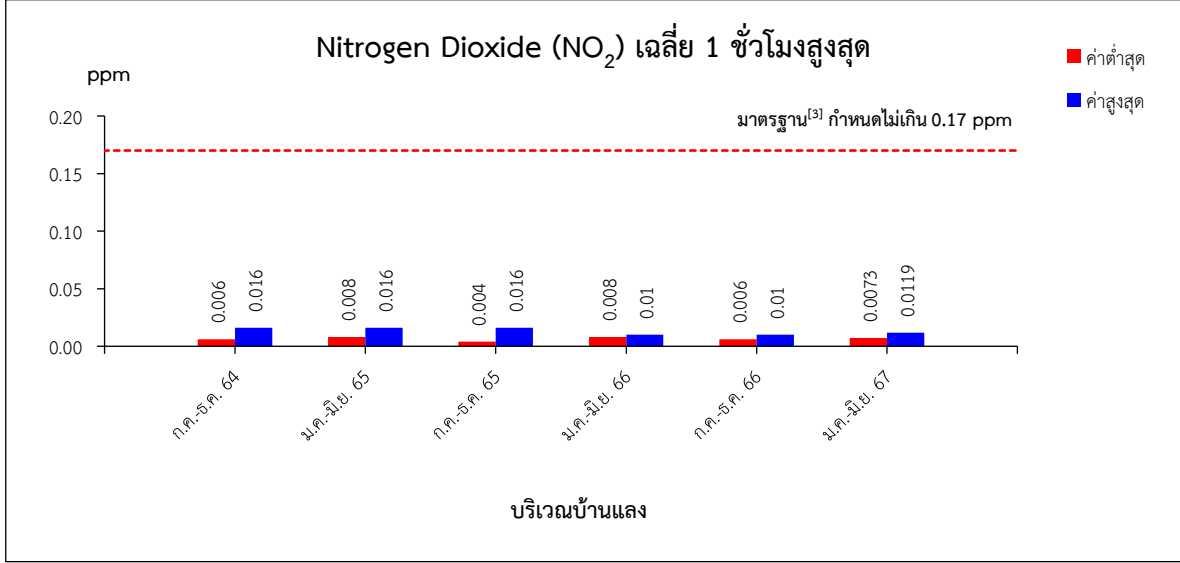
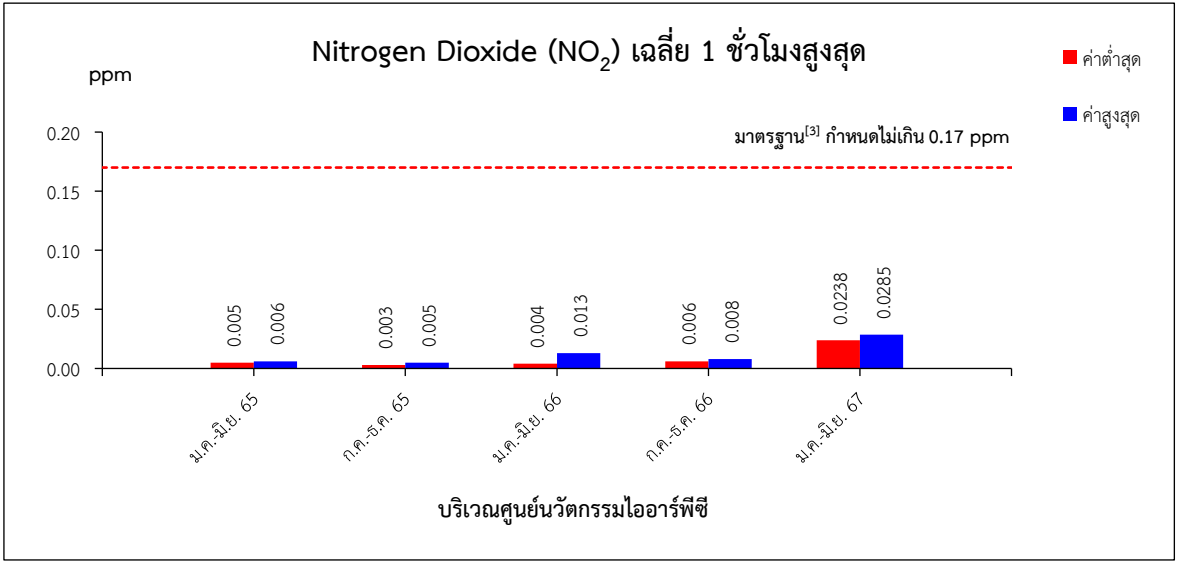
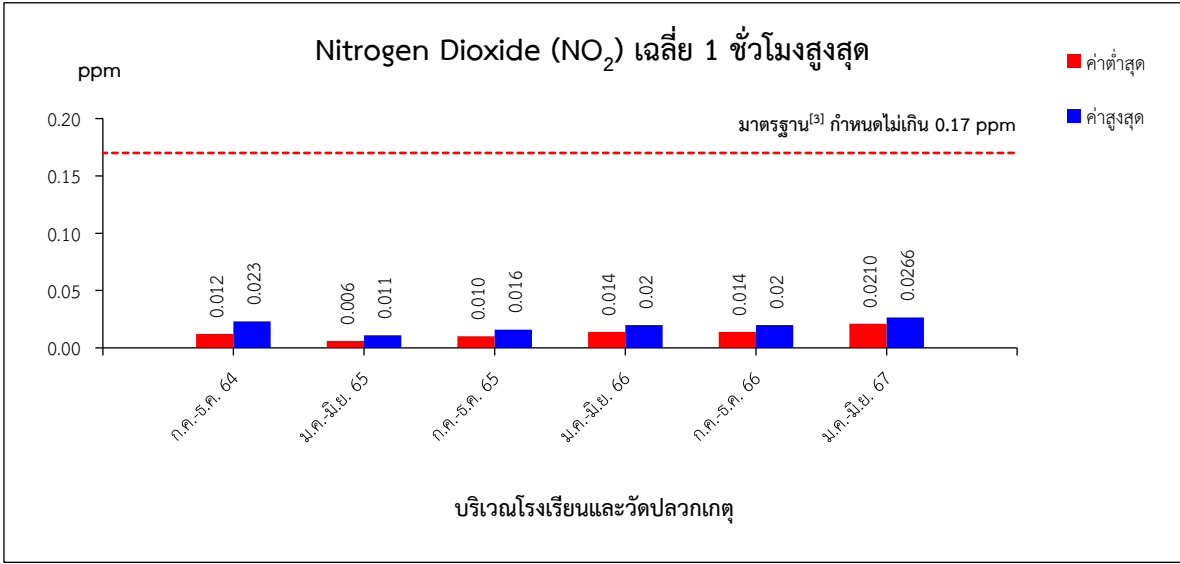
หมายเหตุ : ปี 2565 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี และค่า PM₁₀ เป็นครั้งแรก
ตามมาตรการกำหนด



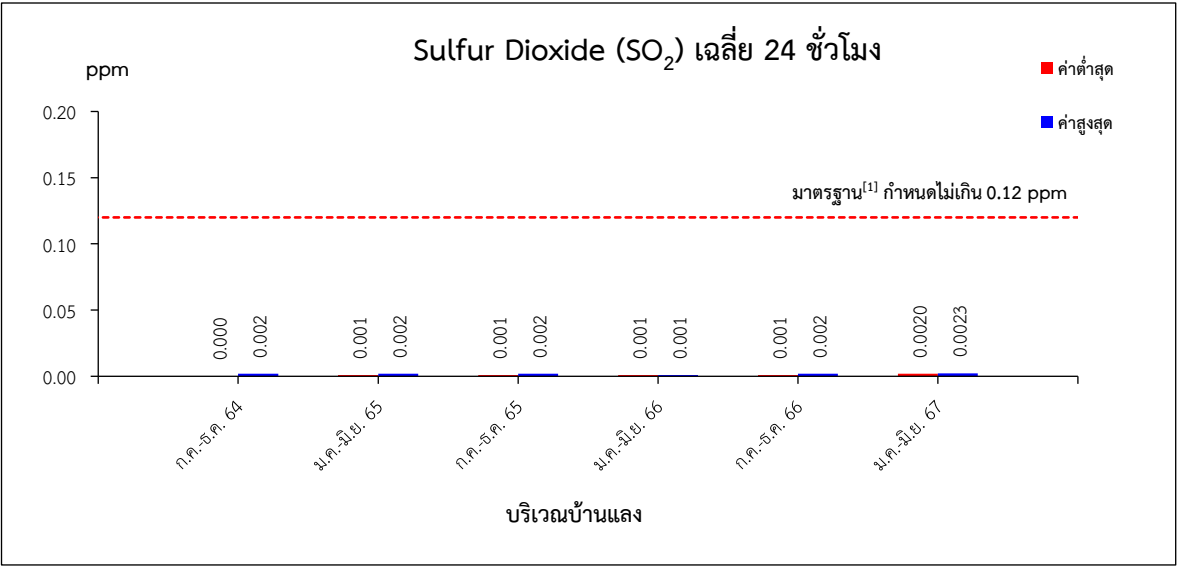
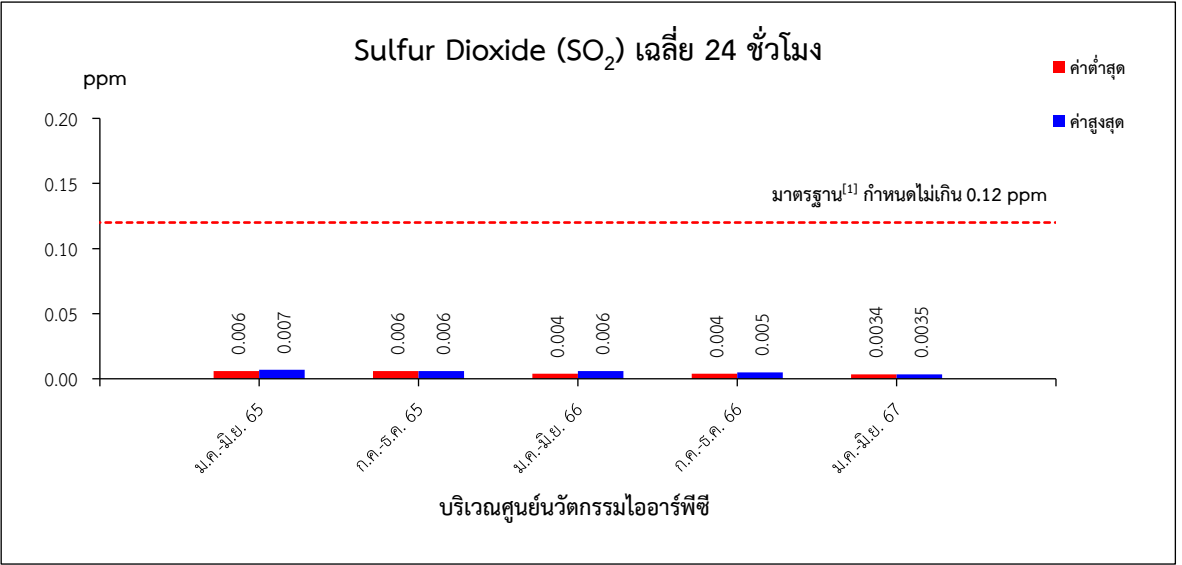
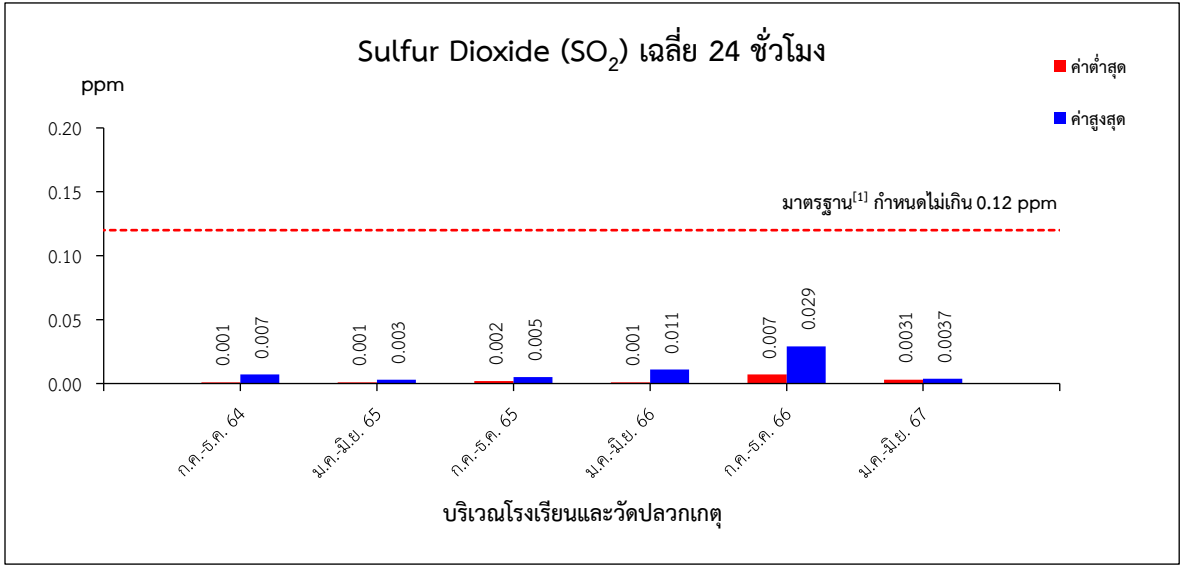
รูปที่ 3.2.2-2 แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



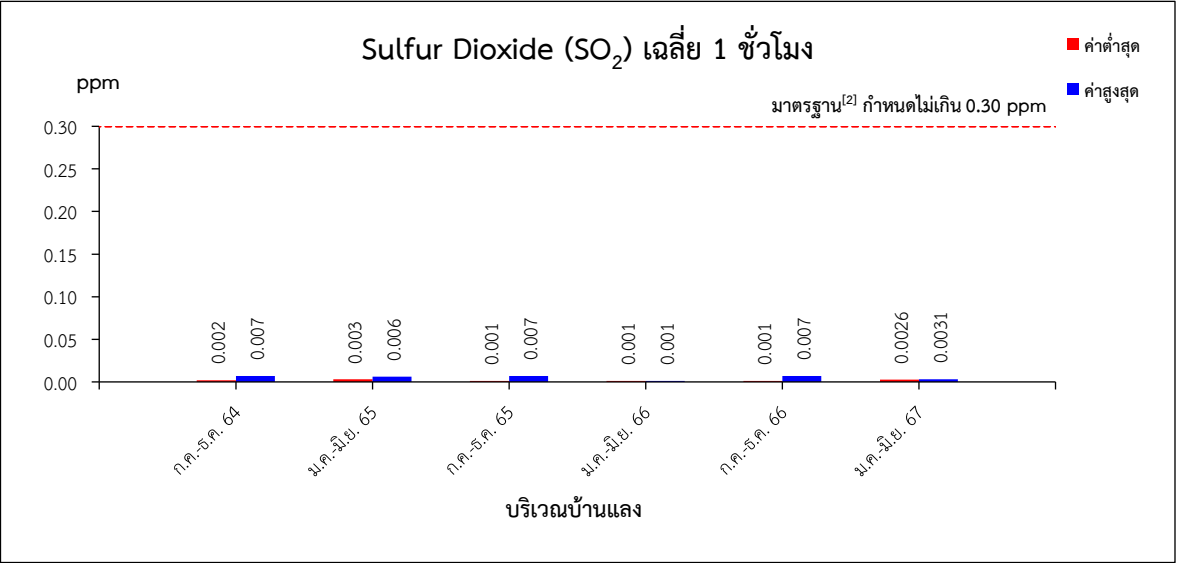
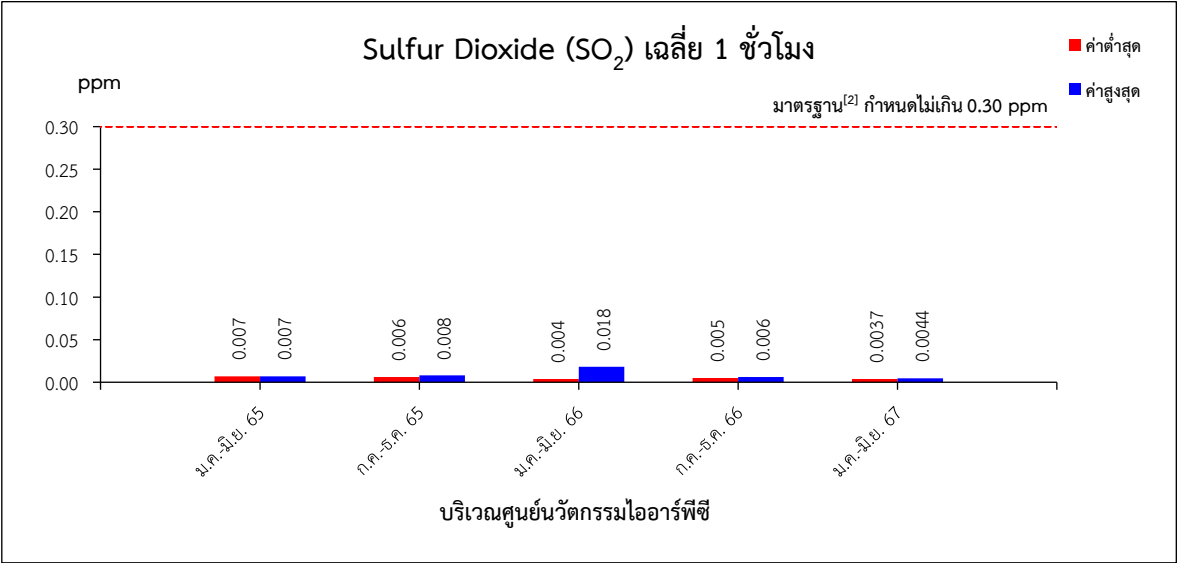
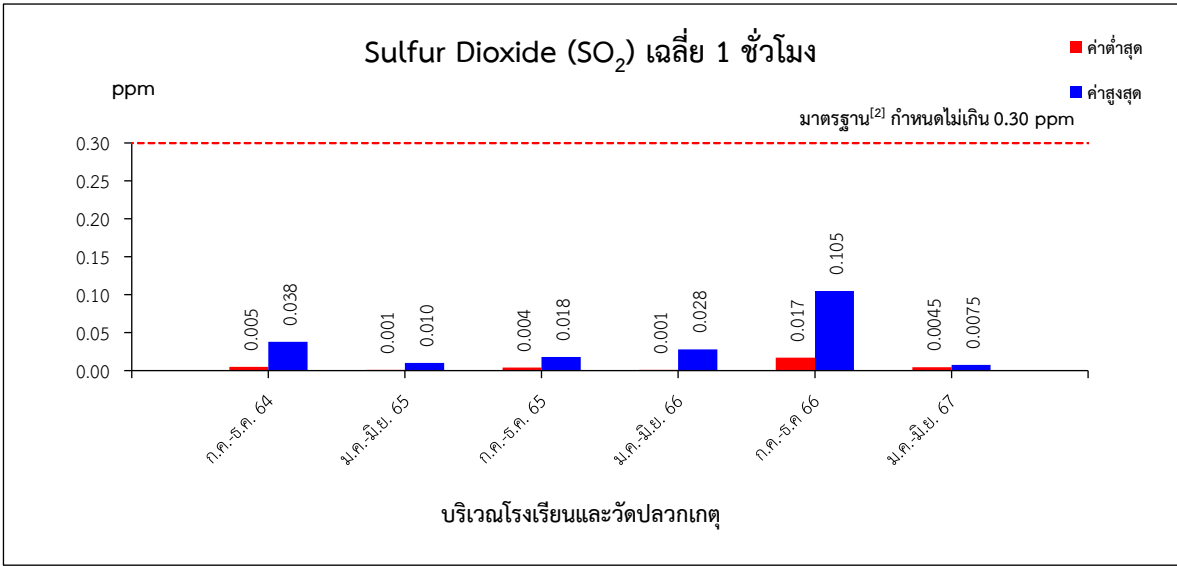
รูปที่ 3.2.2-2 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.2-2 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.2-2 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.2-2 (ต่อ)

- มาตรฐาน^[1] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- มาตรฐาน^[2] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
- มาตรฐาน^[3] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- หมายเหตุ : ปี 2565 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี และค่า PM₁₀ เป็นครั้งแรก
ตามมาตรการกำหนด

รูปที่ 3.2.2-2 (ต่อ)

3.2.3 ความเร็วและทิศทางลม

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาและสถานีเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณโรงเรียนและวัดปลวกเหตุ บริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี และบริเวณบ้านแลง โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 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 11-18 มีนาคม 2567 มีผลการตรวจวัดแสดงในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวัด

1) บริเวณโรงเรียนและวัดปลวกเหตุ

จากผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม 2567 พบว่า กระแสลมที่พัดผ่านจุดตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ (S) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 69.047 โดยความเร็วลมส่วนใหญ่จัดเป็นลมเบา (0.3-1.6 m/s)

2) บริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี

จากผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม 2567 พบว่า กระแสลมที่พัดจุดตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.000 โดยความเร็วลมส่วนใหญ่จัดเป็นลมเบา (0.3-1.6 m/s)

3) บริเวณบ้านแลง

จากผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม 2567 พบว่า กระแสลมที่พัดผ่านจุดตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.809 โดยความเร็วลมส่วนใหญ่จัดเป็นลมเบา (0.3-1.6 m/s)

3.2.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

1) การดำเนินการ

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

(2) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง, บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง, บริเวณบ่อดำรงน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และบริเวณก่อนเข้าและหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber โดยมีดัชนีตรวจวิเคราะห์ ดังแสดงในตารางที่ 3.2.4-1 สำหรับตำแหน่งเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งแสดงดังรูปที่ 3.2.4-1 โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดย 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 th Edition, 2023
pH	Grab Sampling	Electrometric Method (4500-H ⁺ 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 ₅	Grab Sampling	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	
COD	Grab Sampling	Closed Reflux, Titrimetric Method (5520 B.)	
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 (SM:3030 F & 3120 B.)	
Chromium	Grab Sampling	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	
DO	Grab Sampling	Azide Modification (4500-O C.)	
Sulfate	Grab Sampling	Turbidimetric Method (4500 SO ₄ ²⁻ 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 ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.2.4-2 และผลการตรวจวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์

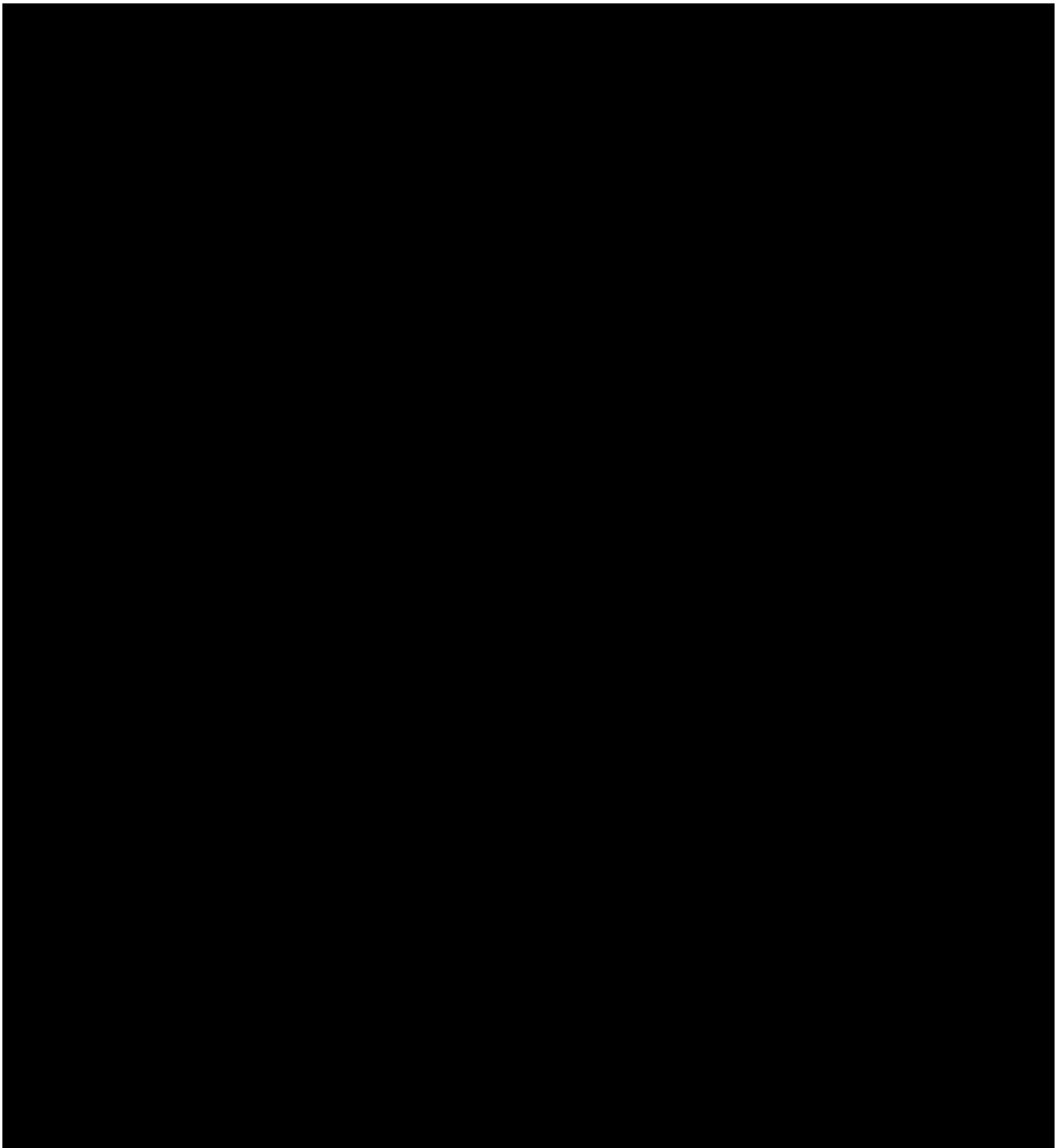
3.1) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์ปัจจุบัน

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ได้แก่ บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง, บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง, บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และบริเวณก่อนเข้าและหลังออกจากเข้าระบบ Sea Water Scrubber ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า pH, Temperature, TDS, Free Chlorine, TSS, BOD₅, COD, Grease & Oil, Cadmium, Mercury, Lead และ Arsenic ที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 สำหรับบริเวณก่อนเข้าและหลังออกจากเข้าระบบ Sea Water Scrubber เดือนกุมภาพันธ์ 2567 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีน้ำออกจากระบบ ซึ่งช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown) หรือไม่มีการเดินเครื่องในกระบวนการผลิต

สำหรับ Phosphate, Turbidity, Sulfate, Conductivity, DO และ Chromium ปัจจุบันยัง ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

3.2) สรุปผลการวิเคราะห์ที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ในระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 พบว่า ค่า pH, Temperature, TDS, Free Chlorine, TSS, BOD₅, COD, Grease & Oil, Cadmium, Mercury, Lead และ Arsenic ที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 สำหรับผลการตรวจวิเคราะห์น้ำเดือนกรกฎาคม 2565, กรกฎาคม, ธันวาคม 2566 และกุมภาพันธ์ 2567 บริเวณก่อนเข้าและหลังออกจากเข้าระบบ 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 บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์	
	บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง	
	pH	Temperature (°C)
9 ม.ค. 67	7.34	28.3
9 ก.พ. 67	7.21	32.4
12 มี.ค. 67	7.54	31.7
2 เม.ย. 67	8.07	31.2
7 พ.ค. 67	7.99	28.7
4 มิ.ย. 67	7.07	35.4
ค่าต่ำสุด	7.07	28.3
ค่าสูงสุด	8.07	35.4
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	5.5-9.0	ไม่เกิน 40.0

ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

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

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

ผู้วิเคราะห์ :

ตารางที่ 3.2.4-3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง								
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)
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	38	<2	7.6	624
ค่าต่ำสุด	7.11	29.8	1,116	4.7	3	25	<2	3.1	624
ค่าสูงสุด	8.21	34.2	2,075	5.8	6	70	<2	9.3	1,290
ค่ามาตรฐาน ^{11/[2]}	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 ₄ (mg/L)	Cl ₂ (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
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
ค่าต่ำสุด	0.06	<0.02	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0009
ค่าสูงสุด	0.37	0.26	<0.0005	0.011	<0.003	0.004	0.0019
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

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

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : [REDACTED]

ผู้วิเคราะห์ : [REDACTED]

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)
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
ค่าต่ำสุด	6.79	29.6	47,560	1.9	15.6	2,355	<0.00005	<0.00005	<0.00002	<0.0004	<0.0003
ค่าสูงสุด	7.68	33.9	52,500	5.4	22.4	2,779	<0.00005	0.00087	0.00058	0.0018	0.0013
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

หมายเหตุ : * ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ ไม่มีน้ำออกจากระบบ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown)

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

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : [REDACTED] ย

ผู้วิเคราะห์ : [REDACTED]

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)
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
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
ค่าต่ำสุด	7.12	31.1	45,730	2.6	15.4	2,339	<0.00005	<0.00005	<0.00002	<0.0004	<0.0003
ค่าสูงสุด	7.81	35.3	48,190	7.1	29.7	2,514	<0.00005	0.00034	0.00029	0.0009	0.0010
ค่ามาตรฐาน ^{[1][2]}	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

- ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
- หมายเหตุ : * ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ ไม่มีน้ำออกจากระบบ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown)

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

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : XXXXXXXXXX

ผู้วิเคราะห์ : XXXXXXXXXX

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 ₅ (mg/L)	COD (mg/L)
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
ค่าต่ำสุด	6.93	28.0	1,107	3.6	3.8	3.3	195	2	25
ค่าสูงสุด	8.31	34.8	2,065	5.6	7.3	7.9	271	5	63
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	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 ₄ (mg/L)	Cl ₂ (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
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
ค่าต่ำสุด	<2	656	0.15	<0.01	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0006
ค่าสูงสุด	<2	1,160	0.31	0.20	0.0005	0.015	<0.003	0.002	0.0020
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 3000	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

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

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : XXXXXXXXXX

ผู้วิเคราะห์ : XXXXXXXXXX พ

ตารางที่ 3.2.4-7 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์	
	pH	Temperature (°C)
6 ม.ค. 65	7.01	33.1
3 ก.พ. 65	7.12	33.4
15 มี.ค. 65	7.32	28.9
26 เม.ย. 65	7.12	31.4
3 พ.ค. 65	6.34	29.8
2 มิ.ย. 65	7.19	32.5
5 ก.ค. 65	8.09	29.7
2 ส.ค. 65	8.73	28.0
6 ก.ย. 65	7.21	31.1
4 ต.ค. 65	7.19	32.0
4 พ.ย. 65	6.99	34.1
6 ธ.ค. 65	7.34	29.5
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
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	5.5-9.0	ไม่เกิน 40

ตารางที่ 3.2.4-7 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์	
	pH	Temperature (°C)
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	7.34	28.3
9 ก.พ. 67	7.21	32.4
12 มี.ค. 67	7.54	31.7
2 เม.ย. 67	8.07	31.2
7 พ.ค. 67	7.99	28.7
4 มิ.ย. 67	7.07	35.4
ค่าต่ำสุด	6.34	28.0
ค่าสูงสุด	8.90	34.1
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	5.5-9.0	ไม่เกิน 40

ตารางที่ 3.2.4-8 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)
6 ม.ค. 65	7.70	29.1	1,358	2.51	0.39	65.6	<1.93	4.40	1,420
3 ก.พ. 65	7.91	33.2	1,358	5.32	3.67	57.2	2.00	3.40	910
15 มี.ค. 65	8.13	33.7	1,316	4.70	2.29	60.1	<1.93	13.80	1,014
26 เม.ย. 65	7.42	33.5	1,457	3.58	1.40	24.1	<1.93	8.00	1,160
3 พ.ค. 65	7.27	31.2	1,460	0.87	1.28	21.5	ND	5.40	862
1 มิ.ย. 65	7.64	33.2	1,560	1.42	0.86	25.7	1.60	5.20	874
5 ก.ค. 65	7.52	31.8	1,628	0.48	1.45	42.9	ND	4.80	954
2 ส.ค. 65	7.69	28.6	799	7.32	1.24	36.8	ND	24.60	506
6 ก.ย. 65	7.13	30.3	1,881	4.33	2.24	109.8	ND	8.12	1,252
4 ต.ค. 65	7.15	31.9	1,263	6.82	2.90	48.9	ND	3.00	896
4 พ.ย. 65	7.76	29.1	1,912	3.41	1.92	26.3	ND	3.80	1,114
6 ธ.ค. 65	7.39	31.4	1,348	2.33	ND	33.3	ND	10.20	780
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
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	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 ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)
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
ค่าต่ำสุด	6.77	23.2	799	0.48	ND	21.5	ND	3.00	486
ค่าสูงสุด	8.50	34.5	2,168	9.93	6.77	109.8	2.00	24.60	1,420
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	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 ₄ (mg/L)	Cl ₂ (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
6 ม.ค. 65	<0.020	0.05	ND	-	ND	<0.010	ND
3 ก.พ. 65	0.08	0.03	0.0004	-	ND	ND	ND
15 มี.ค. 65	0.49	ND	0.0008	ND	ND	ND	ND
26 เม.ย. 65	0.42	0.05	ND	ND	ND	<0.010	0.049
3 พ.ค. 65	0.44	0.05	0.0004	ND	ND	<0.010	<0.030
1 มิ.ย. 65	0.62	0.06	0.0024	ND	ND	<0.010	ND
5 ก.ค. 65	0.35	<0.01	0.0004	ND	ND	<0.010	ND
2 ส.ค. 65	0.15	0.38	0.0003	ND	ND	ND	<0.030
6 ก.ย. 65	1.36	0.01	0.0011	ND	ND	ND	<0.030
4 ต.ค. 65	1.15	0.04	0.0003	ND	ND	ND	<0.030
4 พ.ย. 65	0.35	0.06	ND	ND	0.02	0.160	0.20
6 ธ.ค. 65	0.12	0.05	<0.0002	0.16	ND	0.012	0.14
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
ค่ามาตรฐาน ^{(1)/(2)}	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ตารางที่ 3.2.4-8 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์						
	PO ₄ (mg/L)	Cl ₂ (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
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
ค่าต่ำสุด	<0.020	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าสูงสุด	1.36	0.38	0.0024	0.16	0.02	0.160	0.20
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

- ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน^[2] : 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 3.2.4-9 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

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)
6 ม.ค. 65	7.32	30.1	49,200	19.80	27.50	1,733.50	<0.0002	ND	ND	ND	<0.030
ก.พ. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 มี.ค. 65	7.25	32.7	49,800	10.70	38.60	2,308.10	0.0003	ND	ND	ND	ND
26 เม.ย. 65	7.29	32.3	50,100	4.77	25.40	2,423.80	ND	ND	ND	ND	<0.030
3 พ.ค. 65	7.35	31.9	50,600	2.41	19.00	2,518.60	0.0015	ND	ND	<0.010	<0.030
มิ.ย. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ก.ค. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 ส.ค. 65	6.25	31.6	45,500	6.77	18.12	2,383.00	0.0007	ND	ND	ND	<0.030
6 ก.ย. 65	7.80	31.1	46,600	5.46	18.80	2,204.30	0.0003	ND	ND	<0.010	ND
4 ต.ค. 65	7.14	31.0	50,000	7.73	24.00	24,303.00	0.0003	ND	ND	<0.010	<0.030
4 พ.ย. 65	7.89	29.8	49,000	4.23	21.00	2,782.80	ND	<0.020	0.02	<0.010	<0.030
6 ธ.ค. 65	7.71	31.0	46,900	7.33	25.80	25,739.00	ND	<0.020	0.013	ND	ND
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	1844.100	0.0005	ND	ND	ND	ND
7 มี.ค. 66	7.31	30.8	49,500	5.12	13.80	1696.900	ND	ND	ND	ND	ND
3 เม.ย. 66	8.15	32.7	50,100	3.66	19.30	4638.500	0.0005	ND	ND	ND	ND
2 พ.ค. 66	7.42	32.0	49,000	3.28	9.90	1811.100	0.0004	ND	ND	ND	ND
6 มิ.ย. 66	7.46	32.3	48,600	6.85	32.71	1678.000	0.0006	ND	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	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)
ก.ค. 66*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 ส.ค. 66	7.36	31.4	43,800	15.20	39.20	2028.000	0.0002	ND	ND	ND	ND
5 ก.ย. 66	7.12	33.6	50,900	19.60	24.40	1036.170	0.0017	ND	ND	ND	ND
3 ต.ค. 66	7.24	33.2	49,100	1.90	28.20	1338.750	0.0021	ND	ND	ND	ND
21 พ.ย. 66	7.04	31.3	47,800	3.07	9.40	1710.200	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
ค่าต่ำสุด	6.25	27.8	43,800	1.90	9.40	54.796	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าสูงสุด	8.15	33.9	52,500	19.80	39.20	25,739.00	0.0048	0.00087	0.02	0.0018	0.0013
ค่ามาตรฐาน ^{[1][2]}	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

- ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน^[2] : 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. 2565-2567

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)
6 ม.ค. 65	7.02	33.4	46,900	3.03	24.70	1,538.60	0.0002	ND	ND	ND	<0.030
ก.พ. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 มี.ค. 65	7.06	36.5	49,300	23.00	22.80	1,557.70	0.0006	ND	ND	ND	ND
26 เม.ย. 65	7.48	32.5	48,400	10.31	33.40	2,208.60	ND	ND	ND	<0.010	0.049
3 พ.ค. 65	7.48	31.5	47,500	3.66	23.60	2,280.30	0.0007	ND	ND	<0.010	0.033
มิ.ย. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ก.ค. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 ส.ค. 65	6.29	32.2	42,500	10.41	32.80	4,027.00	ND	ND	0.015	ND	<0.030
6 ก.ย. 65	7.66	31.3	44,100	8.93	18.60	2,159.60	0.0005	ND	ND	<0.010	<0.030
4 ต.ค. 65	6.86	32.1	47,900	8.91	37.20	22,527.00	0.0011	ND	ND	<0.010	ND
4 พ.ย. 65	6.42	30.8	48,100	5.31	28.80	2,679.30	ND	0.16	ND	ND	<0.030
6 ธ.ค. 65	7.38	34.9	45,600	9.74	39.40	23,063.00	<0.0002	ND	ND	ND	ND
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	3915.05	0.0006	ND	ND	ND	ND
2 พ.ค. 66	6.32	34.6	47,800	8.41	17.80	2220.500	0.0004	ND	ND	ND	ND
6 มิ.ย. 66	7.43	35.1	47,900	15.80	43.40	2609.650	0.0005	ND	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ตารางที่ 3.2.4-10 (ต่อ)

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)
ก.ค. 66*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 ส.ค. 66	7.23	34.3	49,800	16.70	45.00	1606.150	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	4895.600	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
ค่าต่ำสุด	6.29	28.4	42,500	3.03	15.4	55.180	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าสูงสุด	7.81	36.5	50,800	23.00	49.20	23,063.00	0.0048	0.16	0.015	0.0009	0.049
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

- ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน^[2] : 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. 2565-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	Sulfate (mg/L)	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)
6 ม.ค. 65	6.62	30.9	45,100	10.80	6.86	ND	523.190	0.31	117.7
ก.พ. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 มี.ค. 65	7.05	32.5	35,500	13.20	8.87	10.25	2,937	7.28	98.0
26 เม.ย. 65	7.23	32.4	48,700	3.52	6.54	12.00	2,258.70	1.58	71.1
3 พ.ค. 65	7.96	31.4	47,600	3.12	7.29	42.80	2,213.30	1.10	75.9
มิ.ย. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ก.ค. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 ส.ค. 65	5.96	32.8	42,400	5.32	7.43	37.80	2,675.000	1.19	109.0
6 ก.ย. 65	7.58	30.1	8,080	7.88	6.90	10.60	466.580	1.10	109.6
4 ต.ค. 65	7.20	34.2	1,055	8.44	4.87	3.20	156.430	2.44	74.5
4 พ.ย. 65	6.64	29.6	48,100	4.18	4.94	20.20	2,652.600	1.38	105.8
6 ธ.ค. 65	7.46	30.8	1,525	6.58	4.04	11.00	190.300	6.83	95.4
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
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	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 ₅ (mg/L)	COD (mg/L)
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
ค่าต่ำสุด	5.96	29.6	623	0.32	3.8	ND	ND	0.31	17.0
ค่าสูงสุด	8.52	34.8	48,700	13.20	8.87	42.80	2,675.000	7.28	117.7
ค่ามาตรฐาน ^{[1][2]}	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 120

- ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน^[2] : 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 , PO₄ : MDL = 0.005 mg/L, Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L
- : * ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ ไม่มีน้ำออกจากระบบ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown)

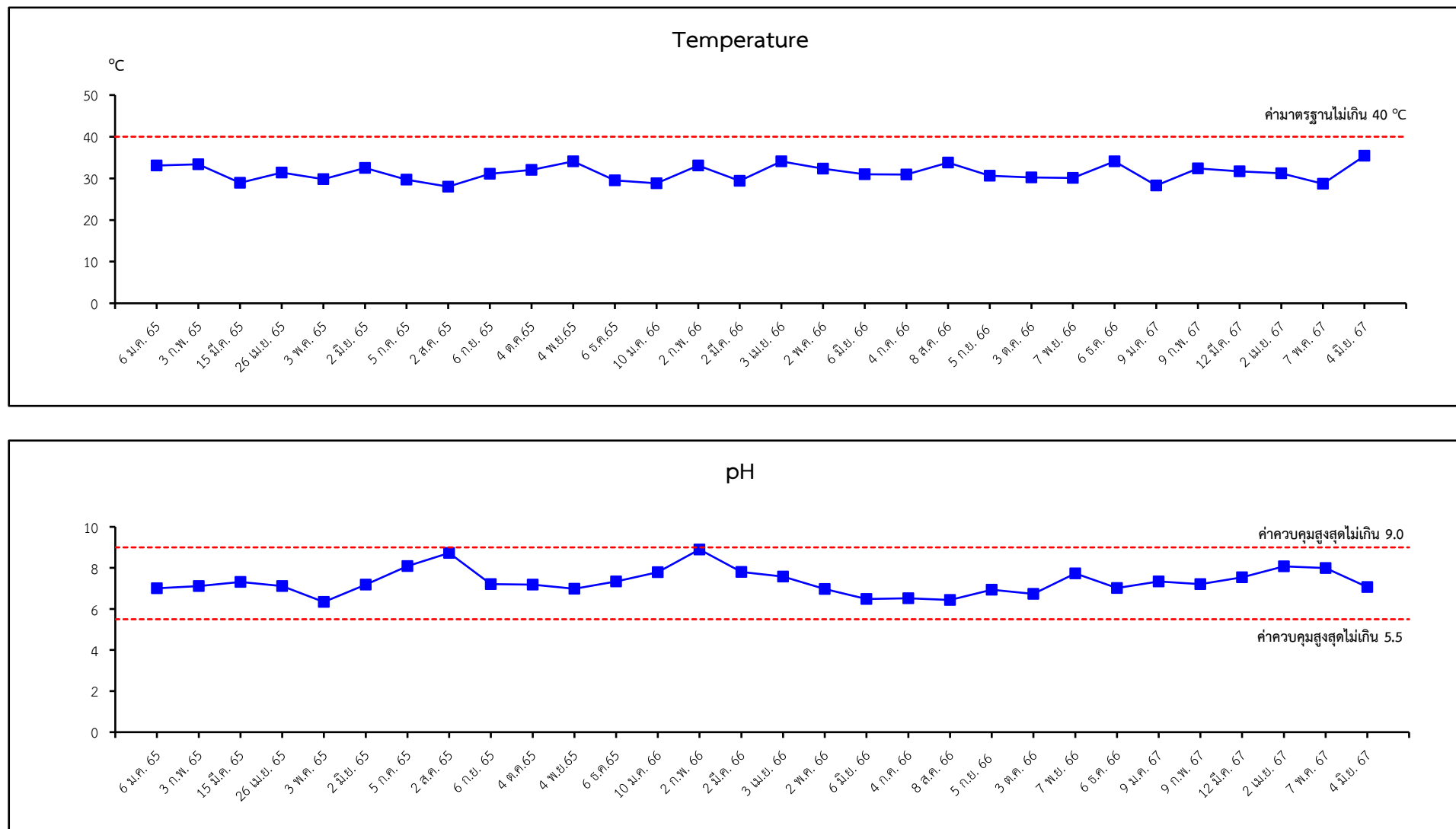
ตารางที่ 3.2.4-11 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	Oil & Grease (mg/L)	TDS (mg/L)	PO ₄ (mg/L)	Cl ₂ (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
6 ม.ค. 65	<1.93	1,234	0.03	0.04	0.0009	ND	ND	<0.010	<0.030
ก.พ. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 มี.ค. 65	<1.93	1,308	0.35	0.04	<0.0002	ND	ND	<0.010	ND
26 เม.ย. 65	<1.93	992	<0.020	0.01	ND	ND	ND	<0.010	0.036
3 พ.ค. 65	ND	2,316	<0.020	<0.01	0.0007	ND	ND	<0.010	<0.030
มิ.ย. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ก.ค. 65*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 ส.ค. 65	1.60	2,178	ND	0.2	<0.0002	ND	0.011	ND	<0.030
6 ก.ย. 65	1.60	428	1.22	0.02	0.0003	ND	ND	<0.010	<0.030
4 ต.ค. 65	ND	858	1.28	0.03	0.0003	ND	ND	<0.010	ND
4 พ.ย. 65	ND	232	ND	<0.01	0.0003	ND	ND	0.17	<0.030
6 ธ.ค. 65	ND	978	0.36	0.05	<0.0002	ND	ND	ND	ND
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
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 3000	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

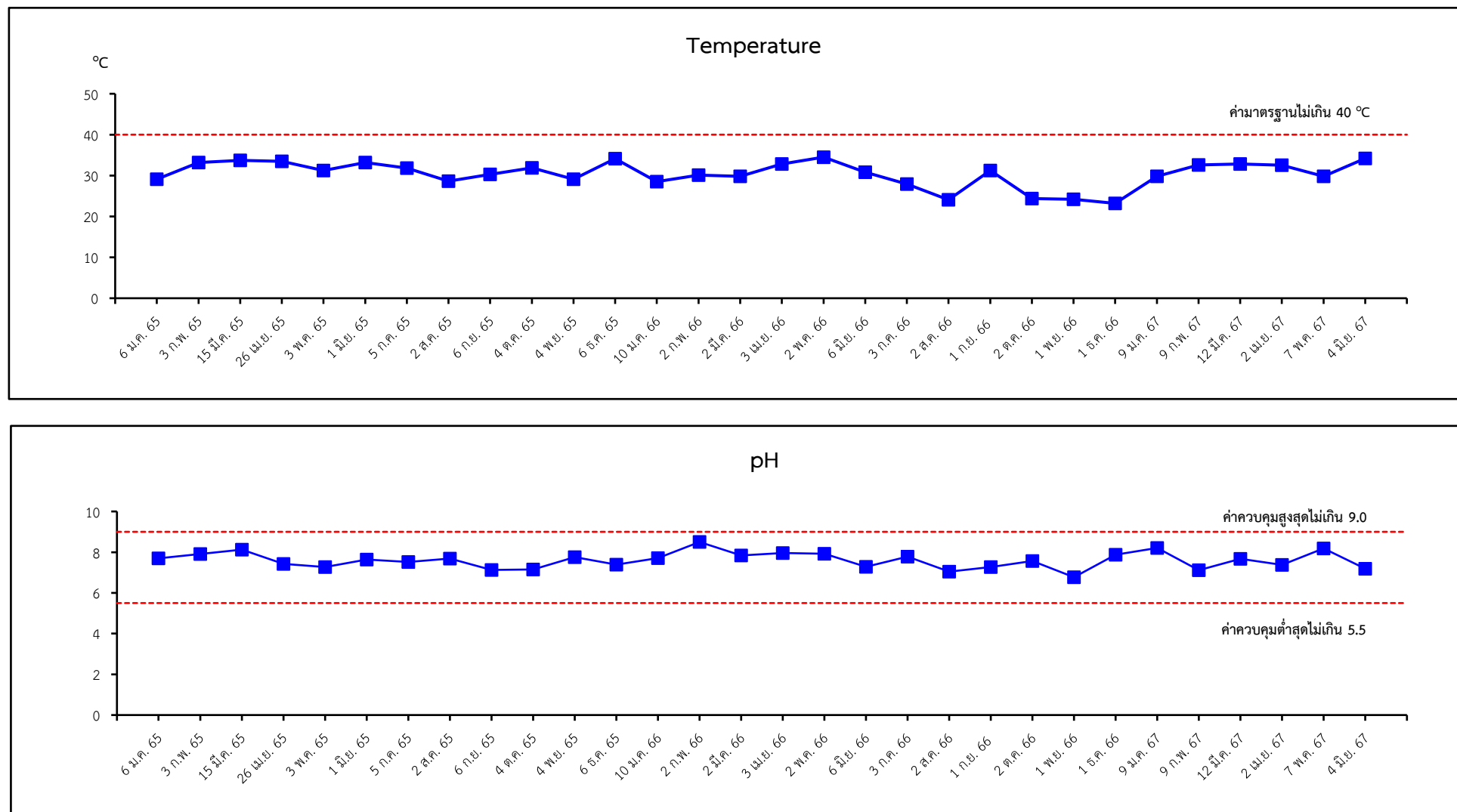
ตารางที่ 3.2.4-11 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	Oil & Grease (mg/L)	TDS (mg/L)	PO ₄ (mg/L)	Cl ₂ (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
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
ค่าต่ำสุด	ND	232	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าสูงสุด	1.80	2,316	1.28	0.28	0.0038	0.015	0.011	0.17	0.036
ค่ามาตรฐาน ^{[1]/[2]}	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 3000	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

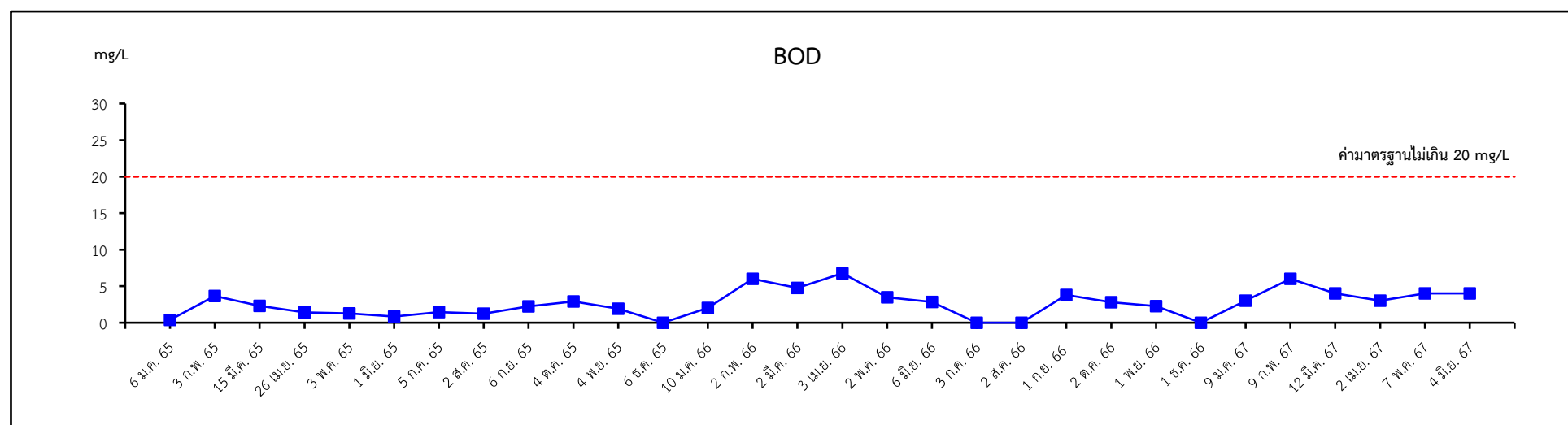
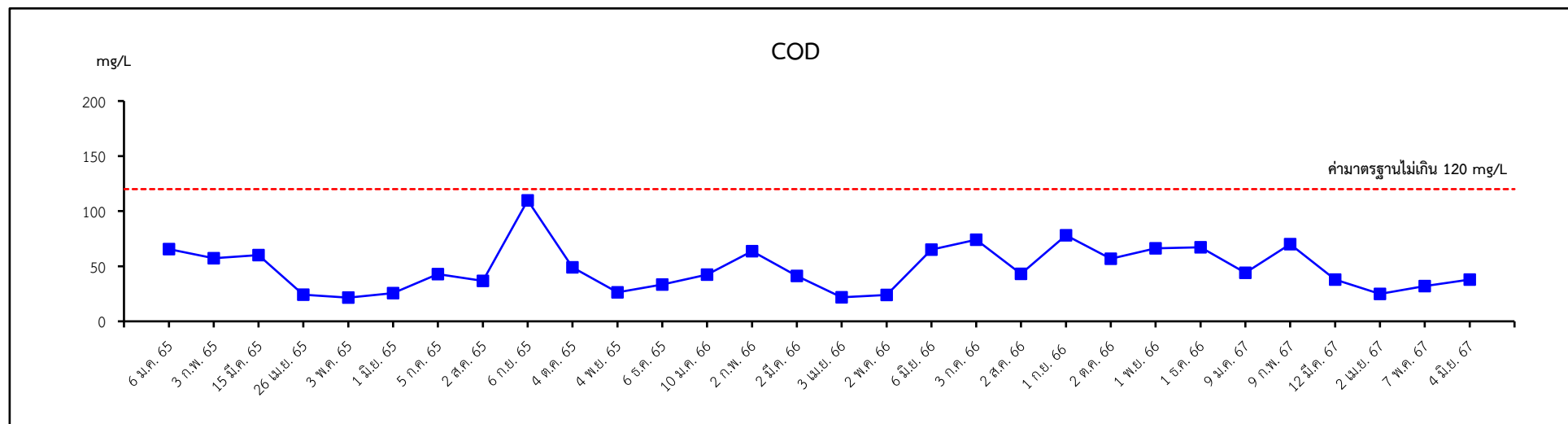
- ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
- หมายเหตุ : ND = Non Detectable (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 , PO₄ : MDL = 0.005 mg/L, Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L
- : * ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ ไม่มีน้ำออกจากระบบ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown)



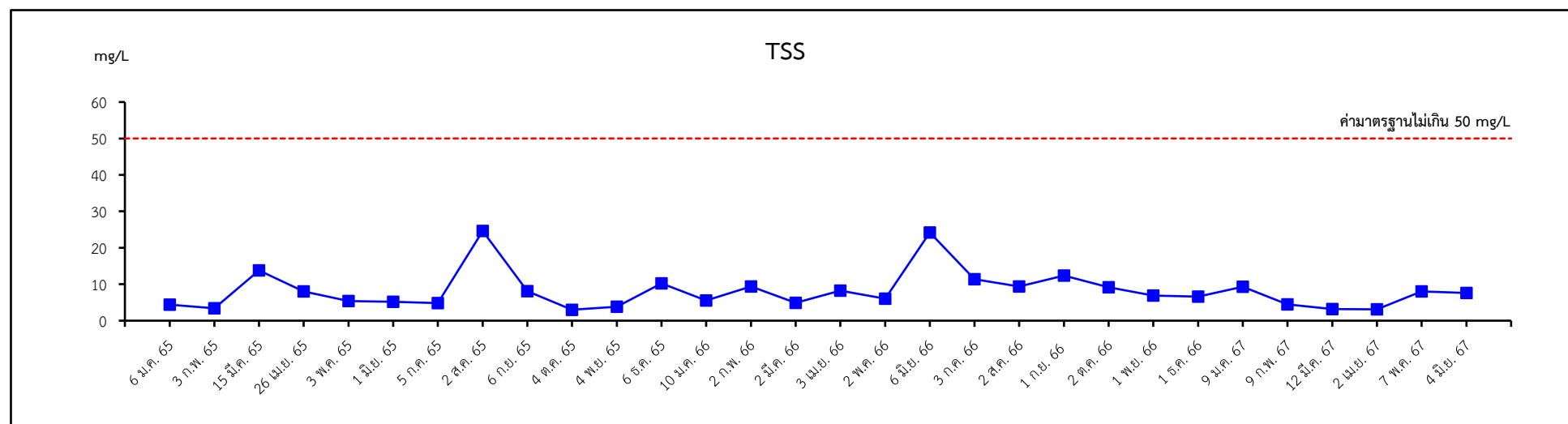
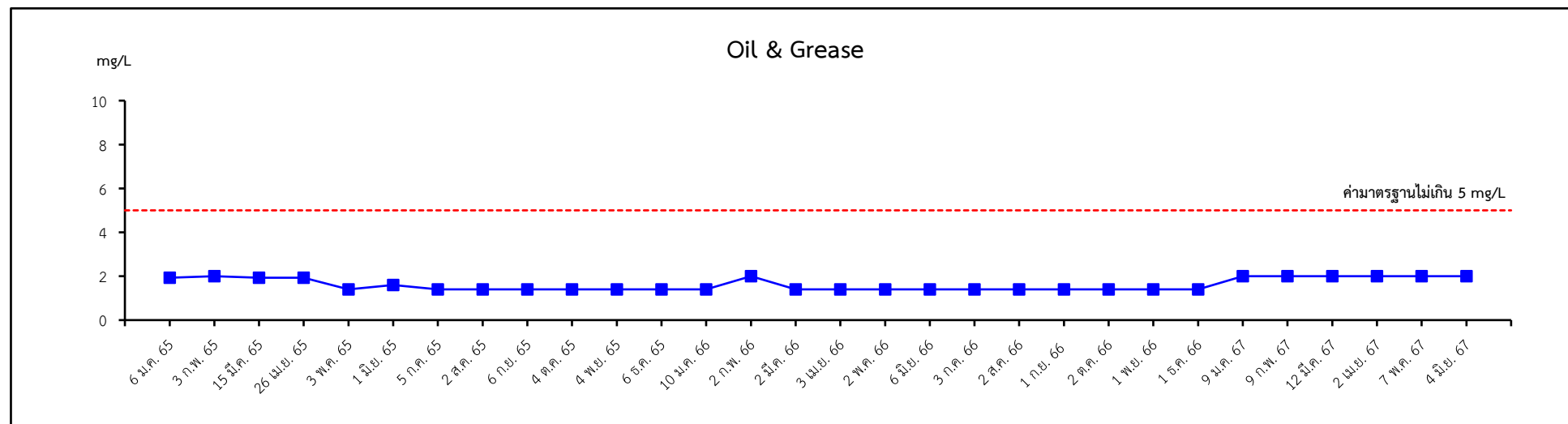
รูปที่ 3.2.4-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



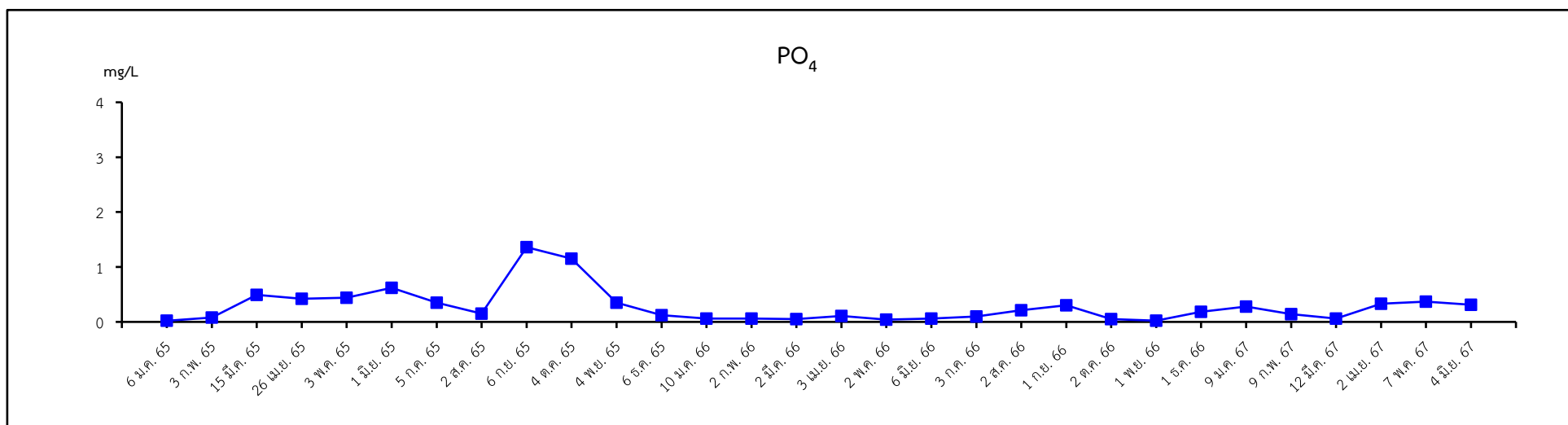
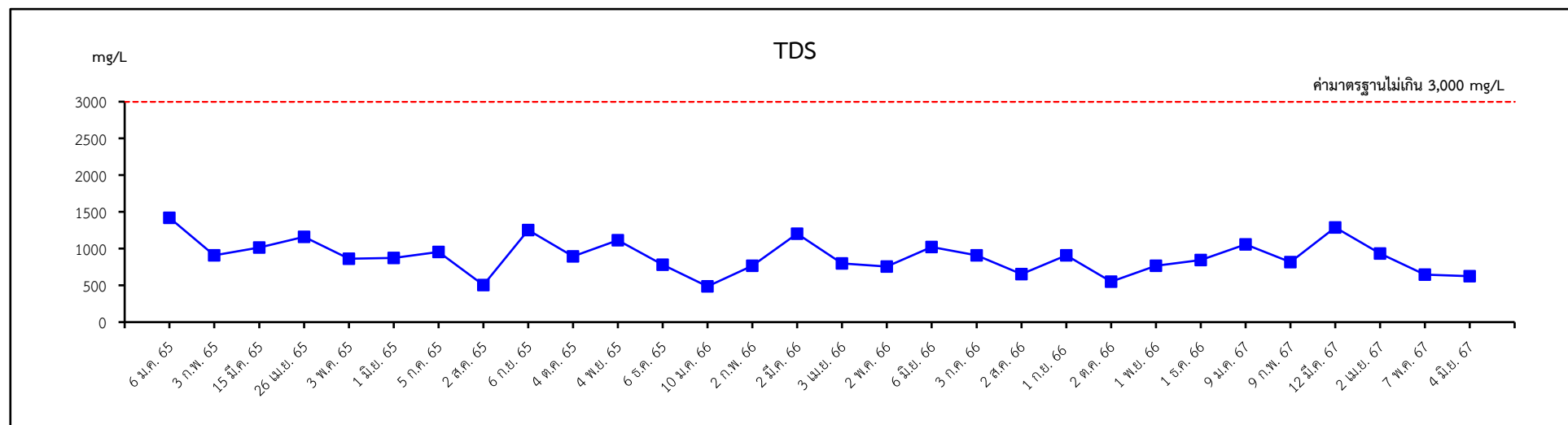
รูปที่ 3.2.4-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



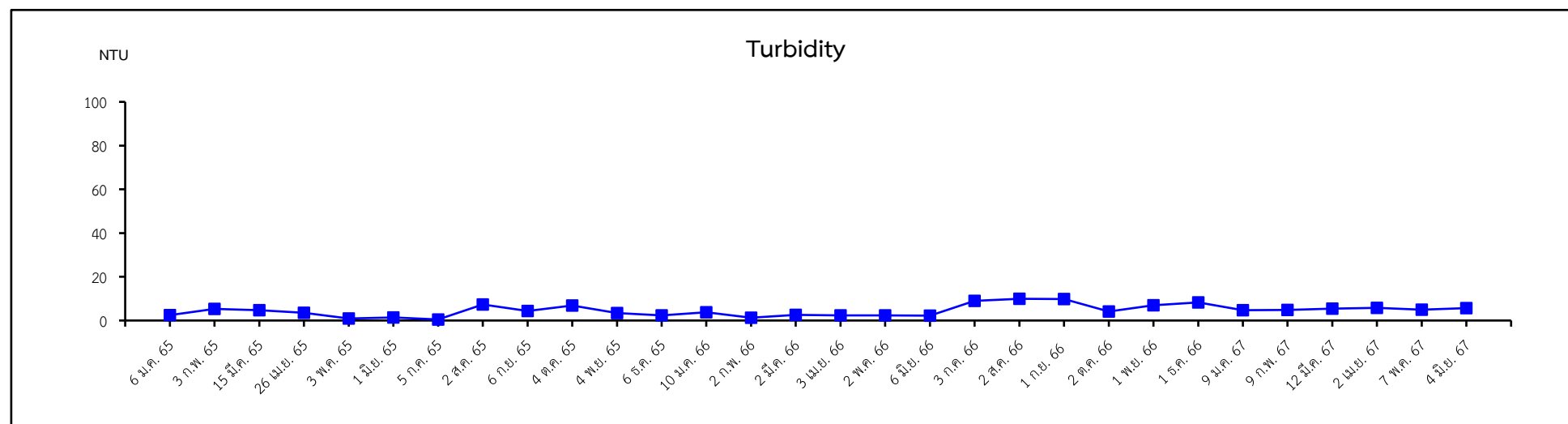
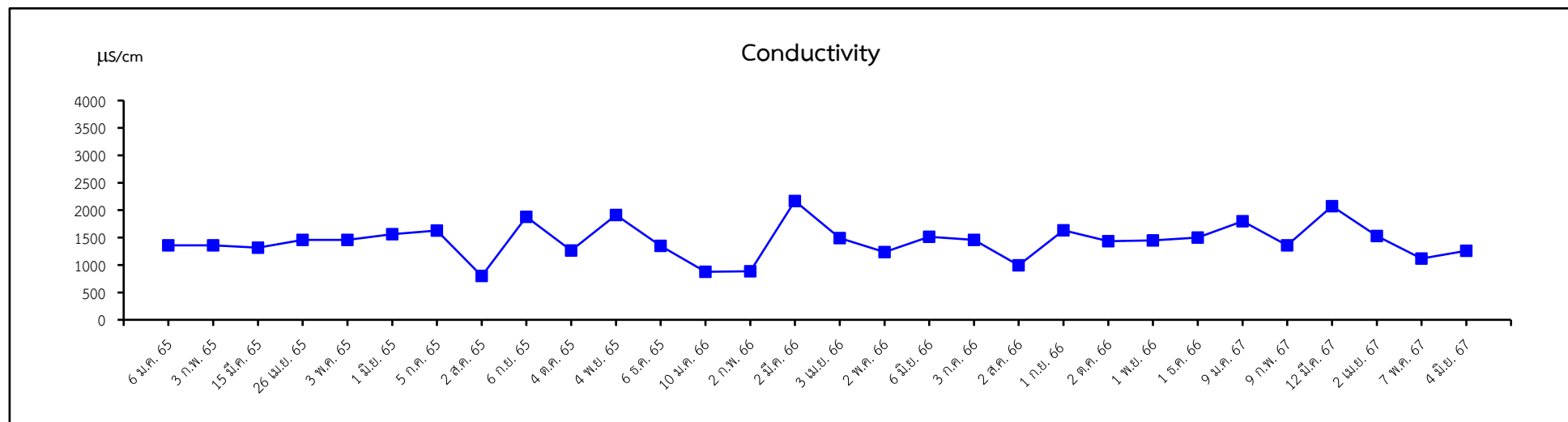
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



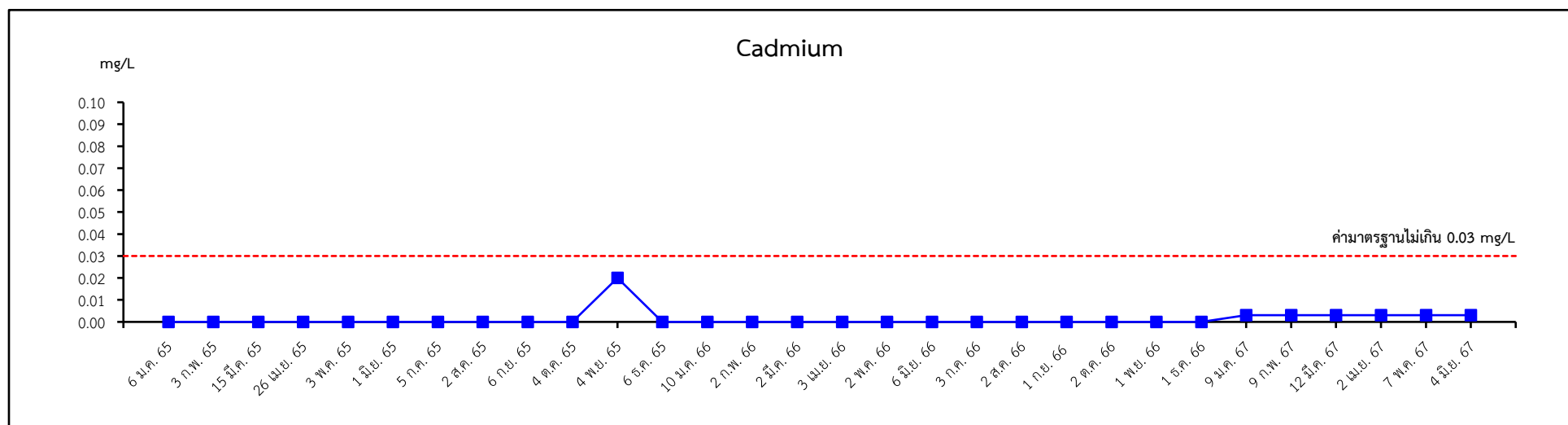
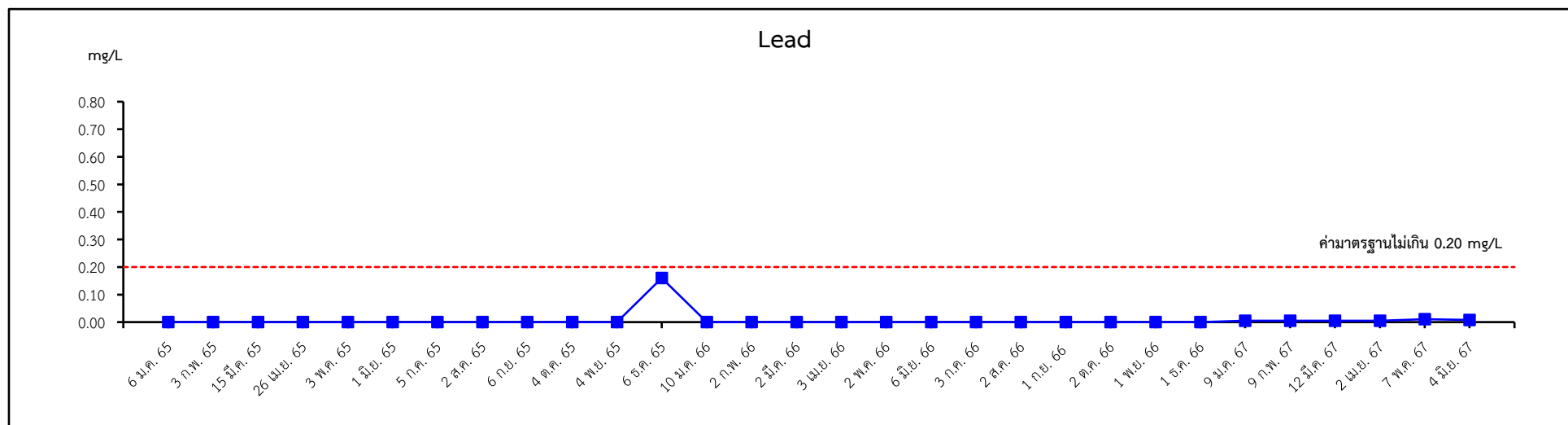
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



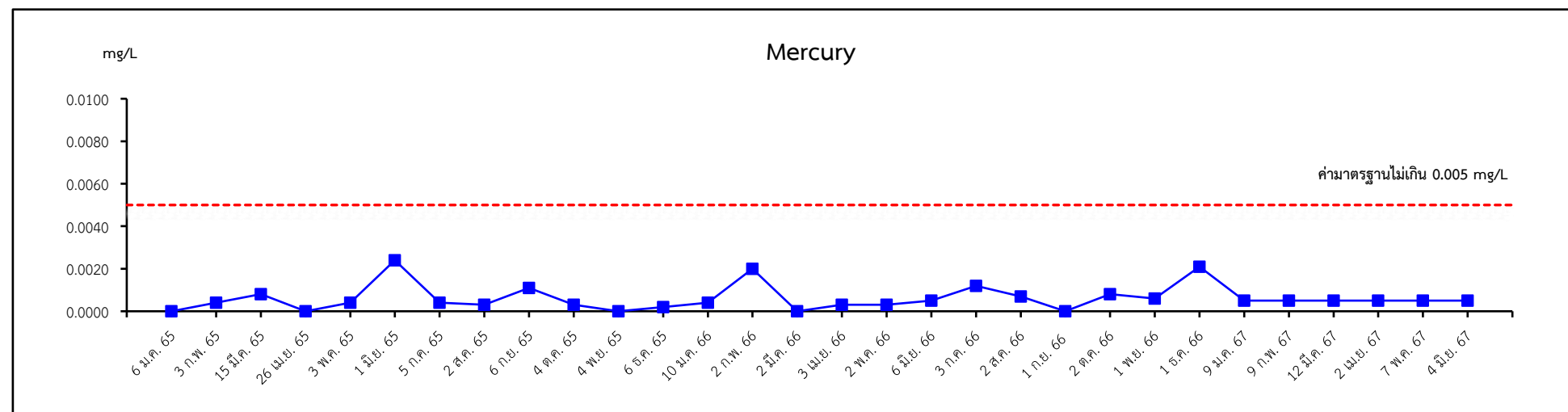
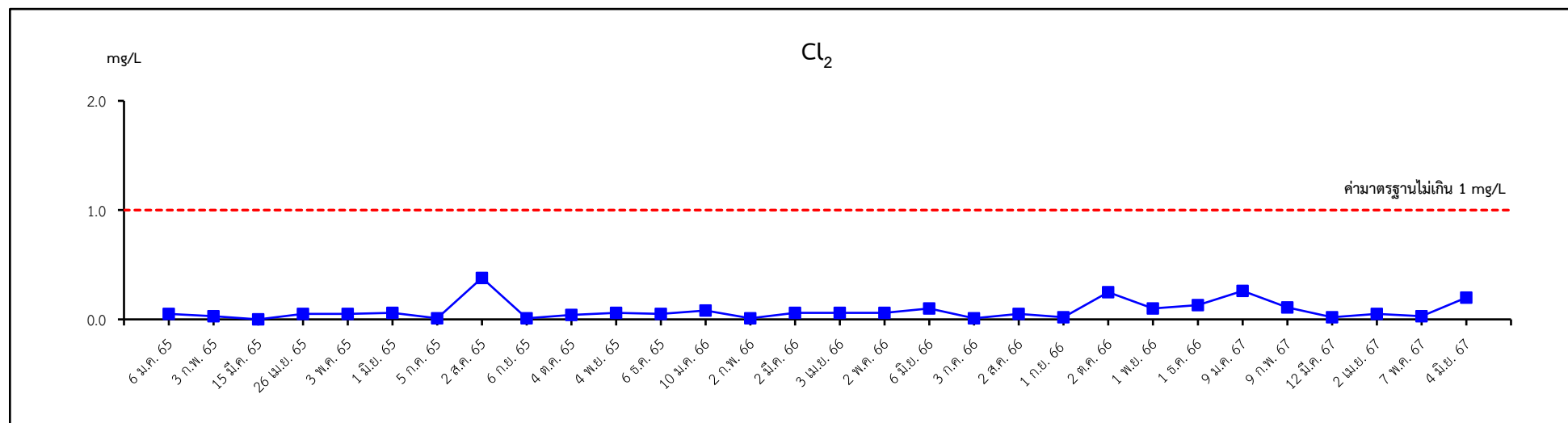
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



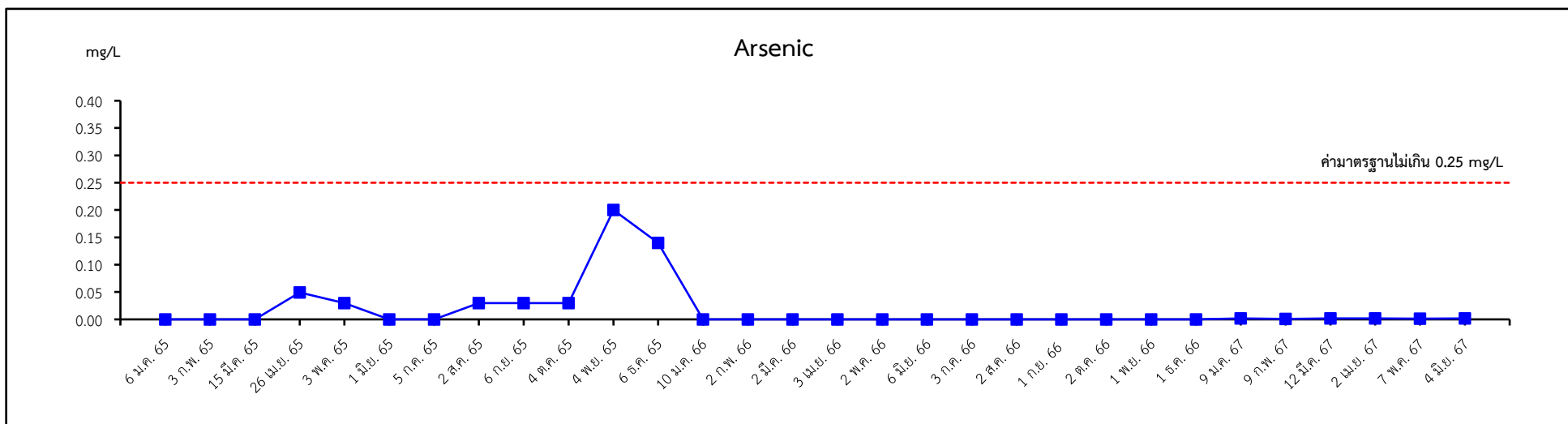
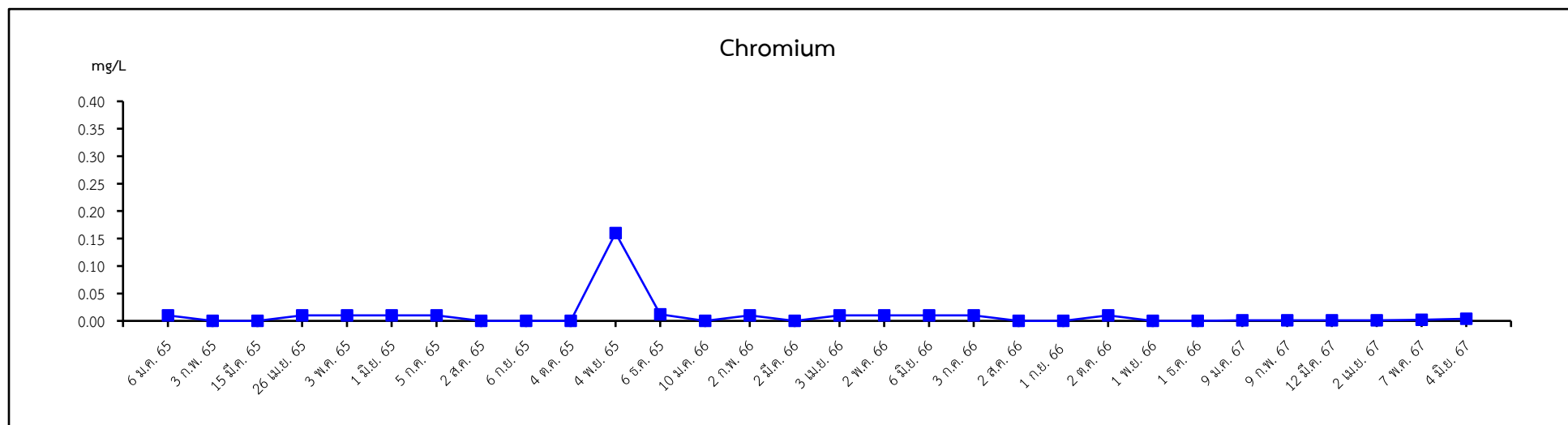
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



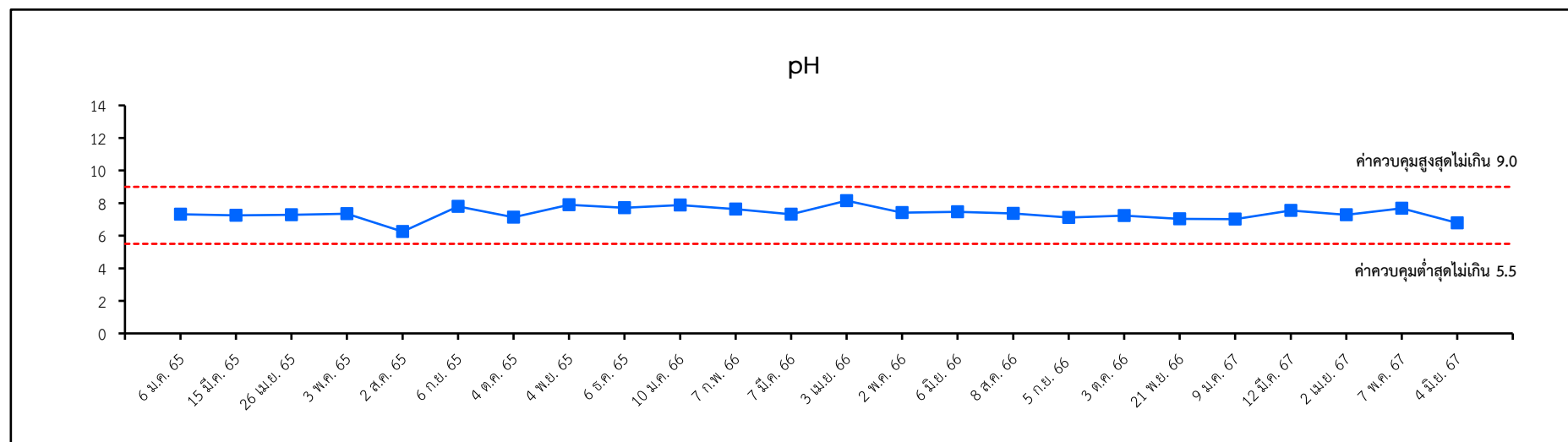
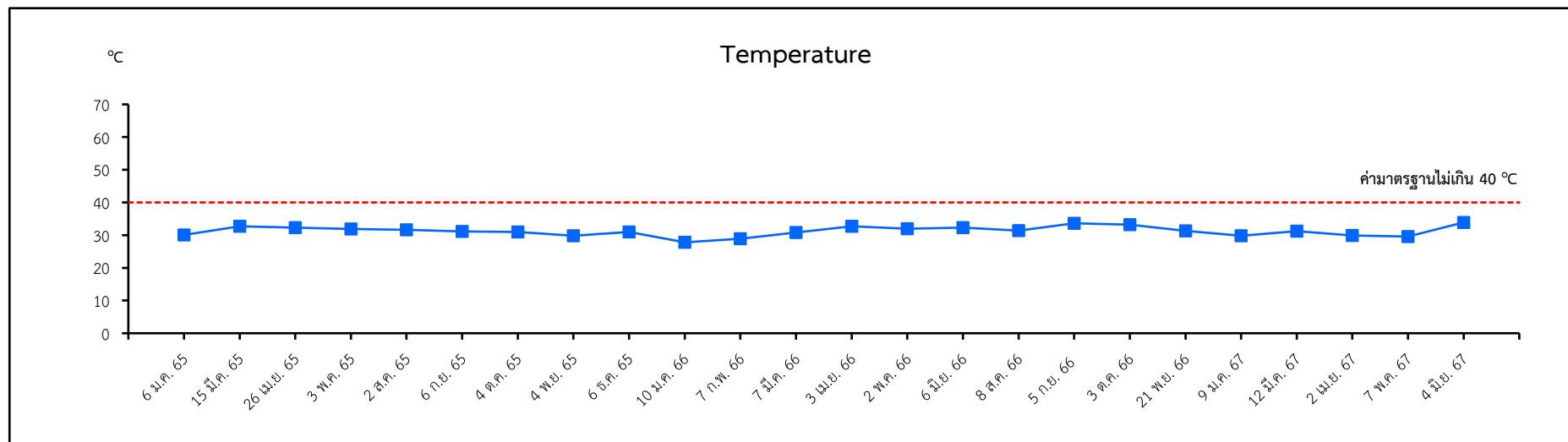
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



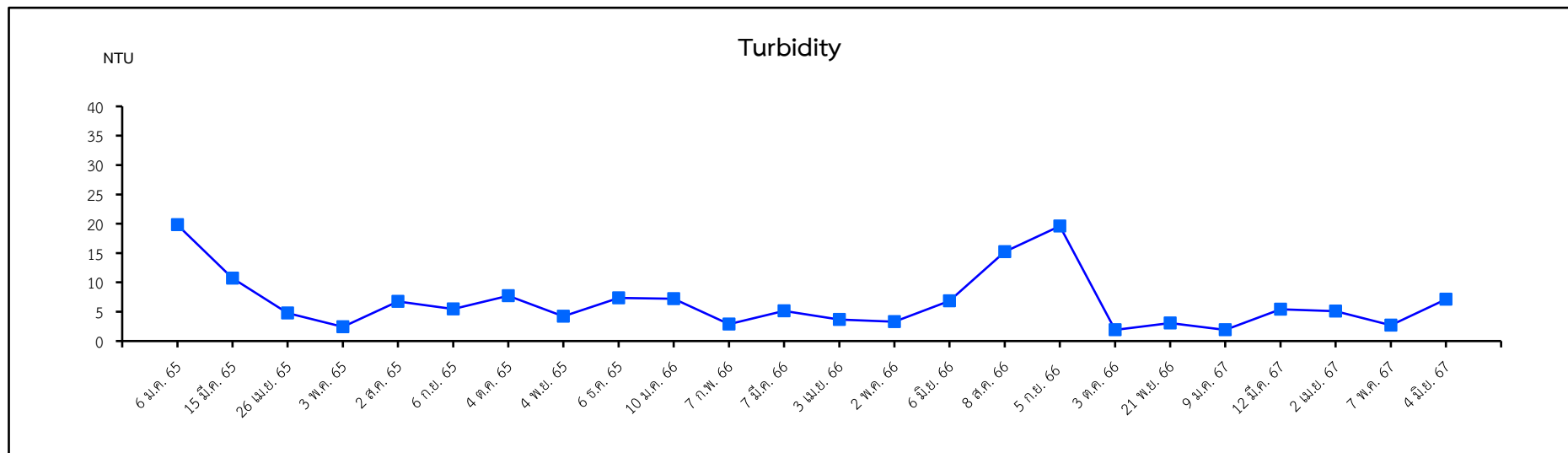
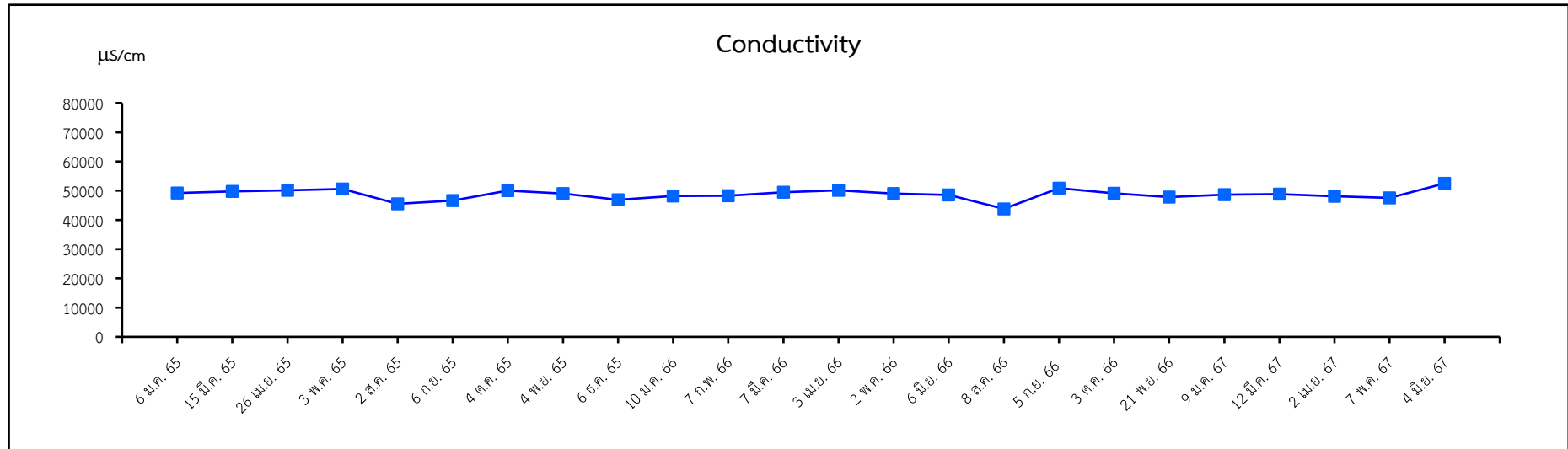
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



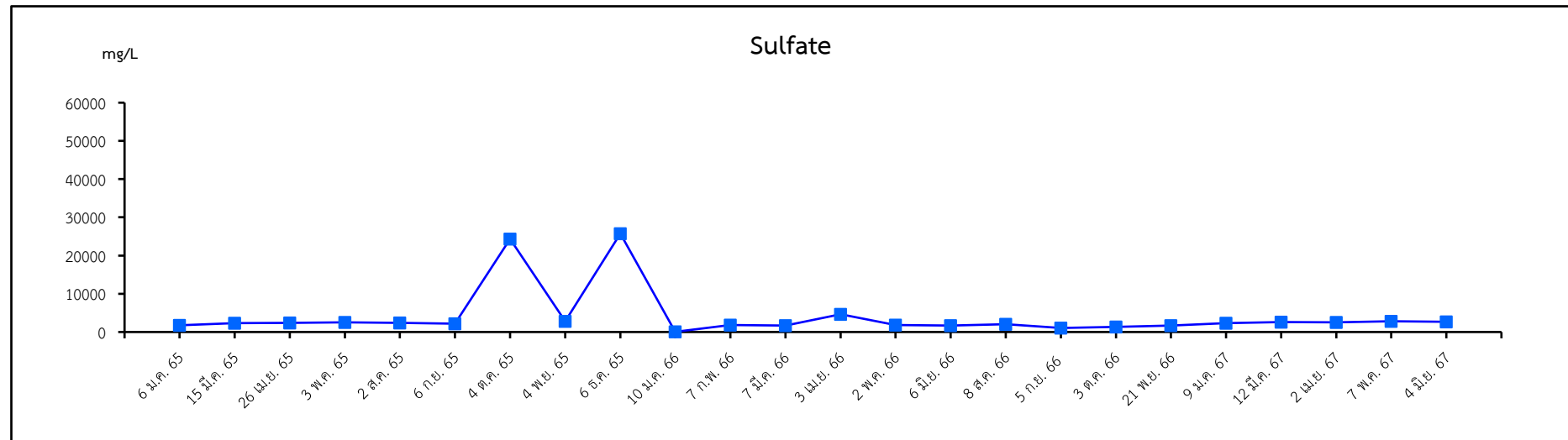
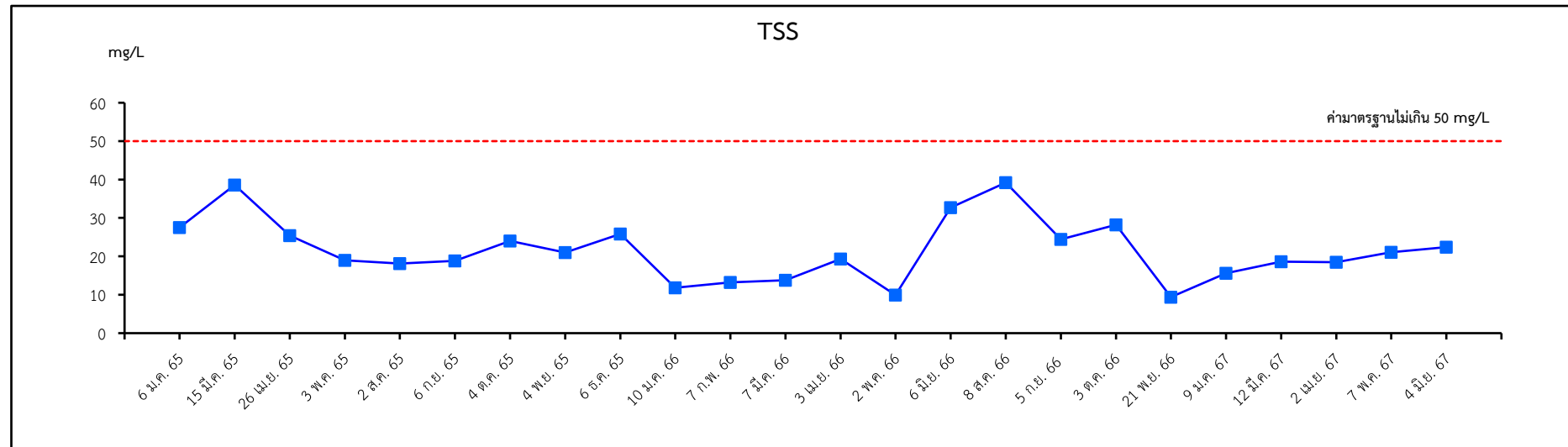
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



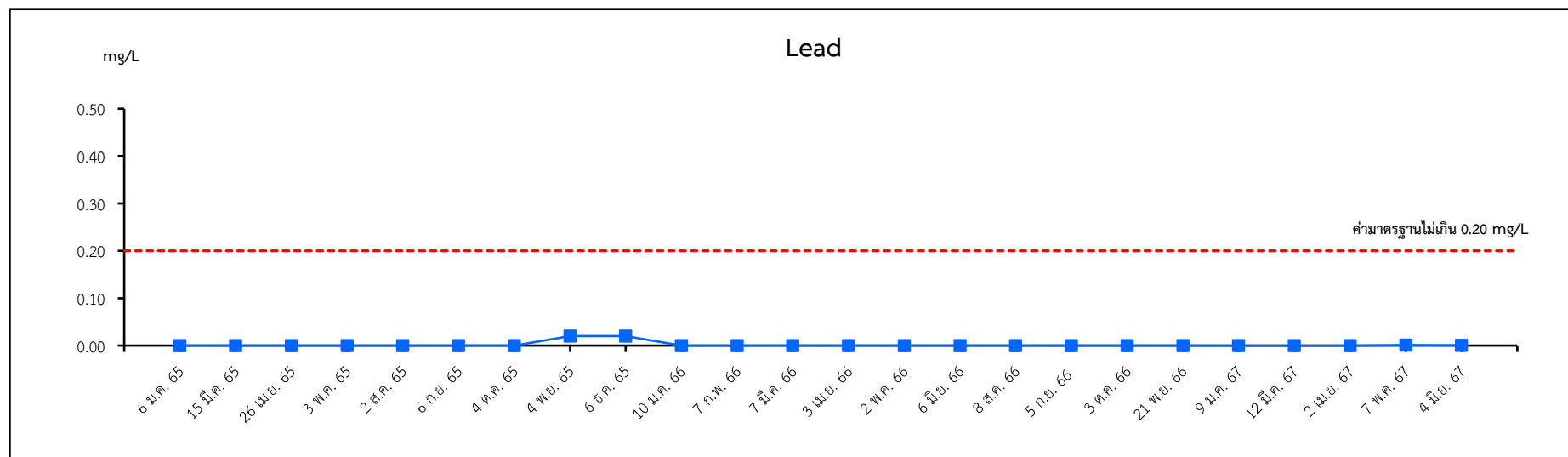
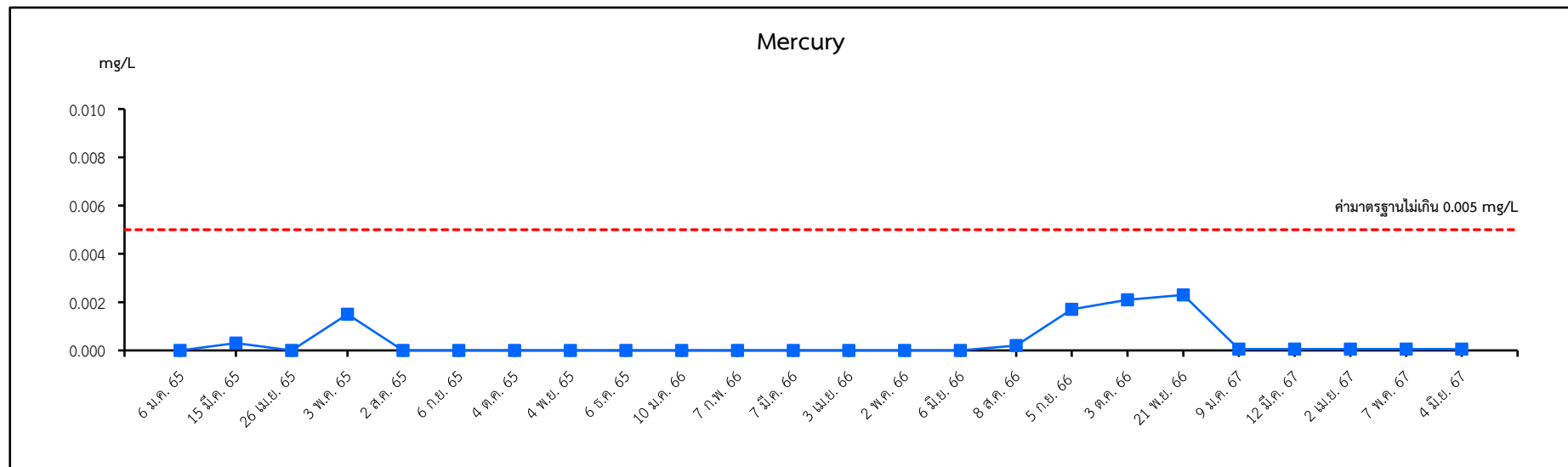
รูปที่ 3.2.4-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณน้ำก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



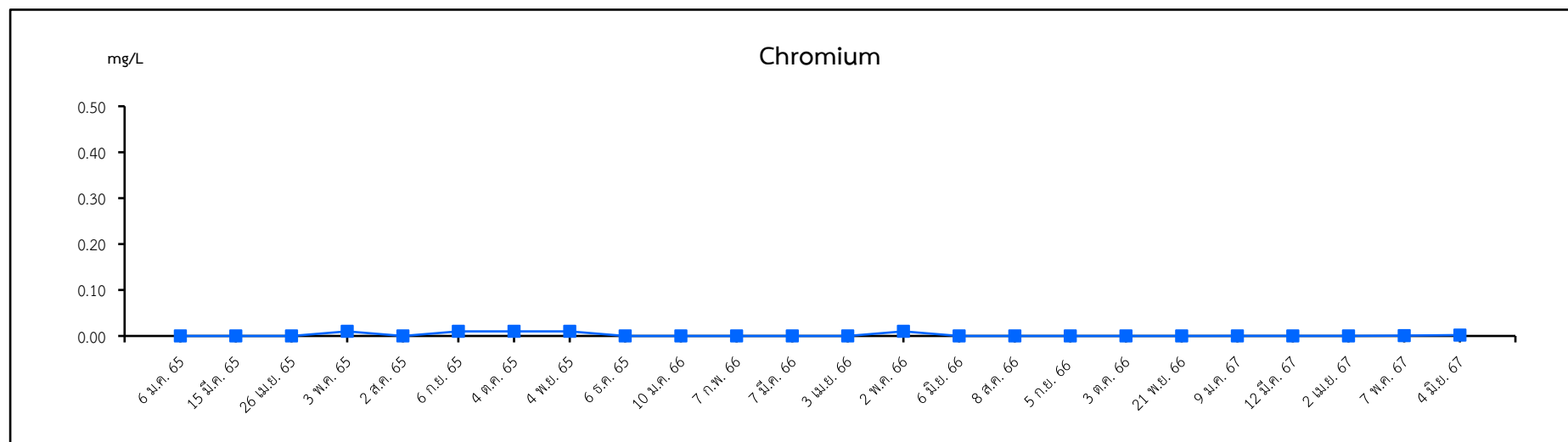
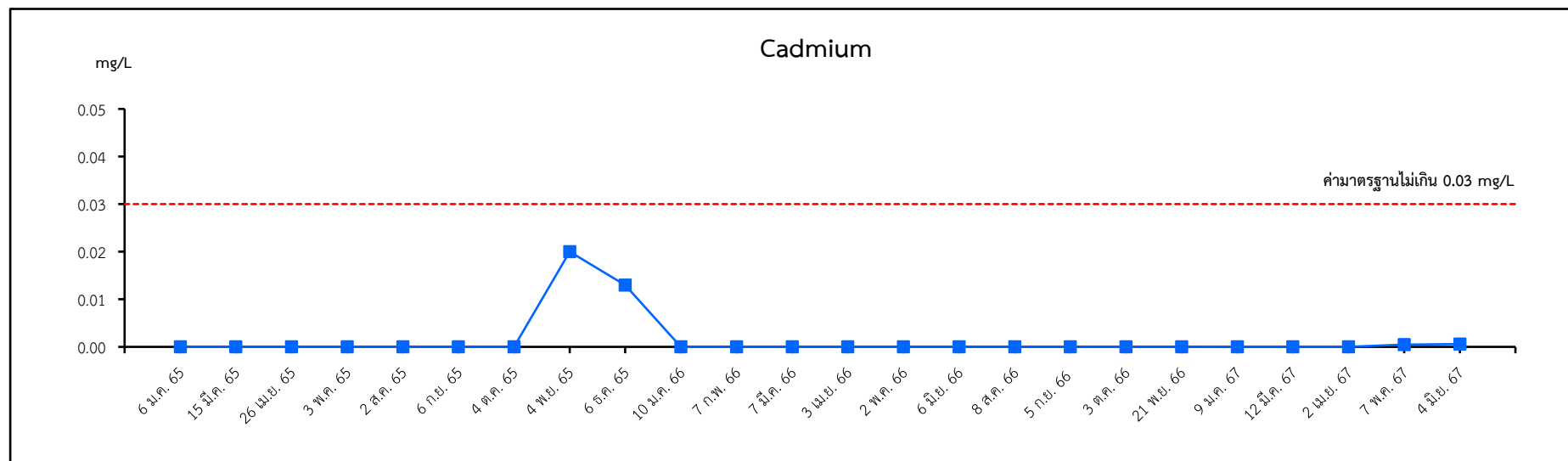
รูปที่ 3.2.4-4 (ต่อ)



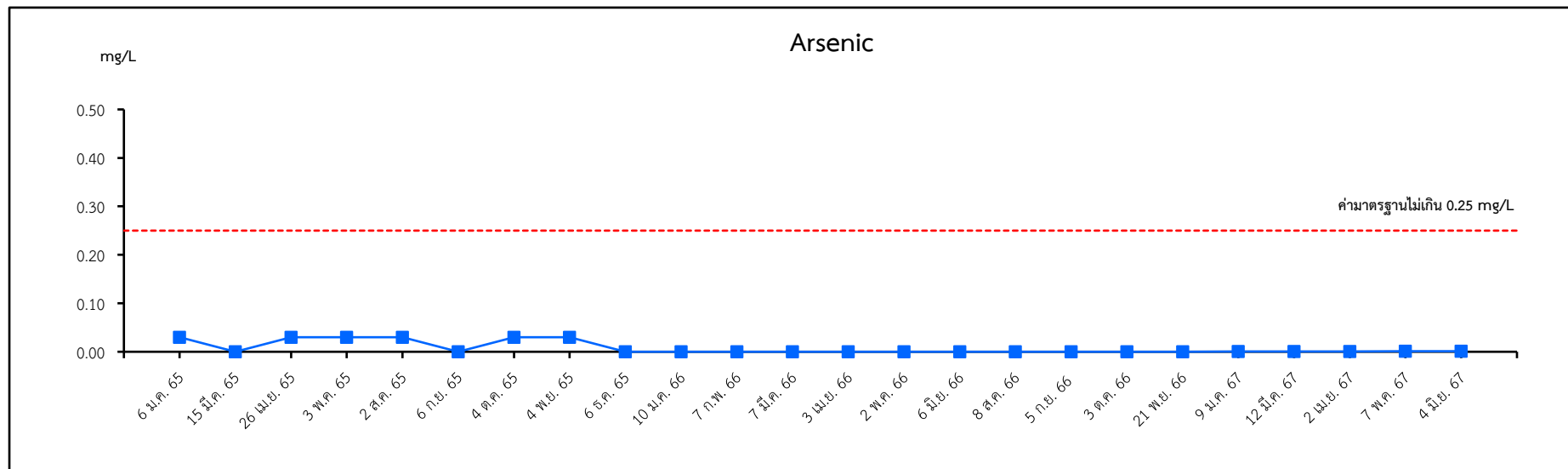
รูปที่ 3.2.4-4 (ต่อ)



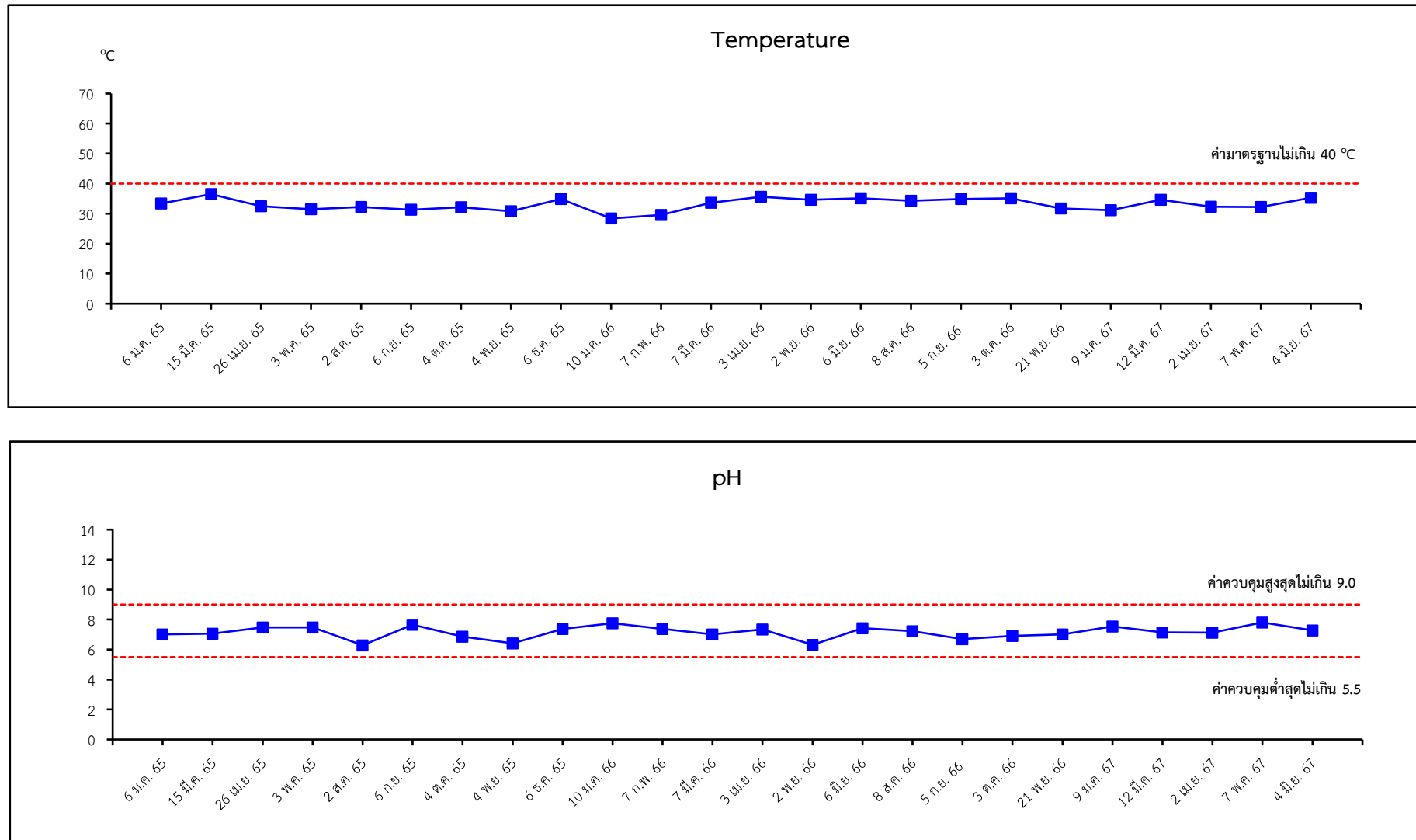
รูปที่ 3.2.4-4 (ต่อ)



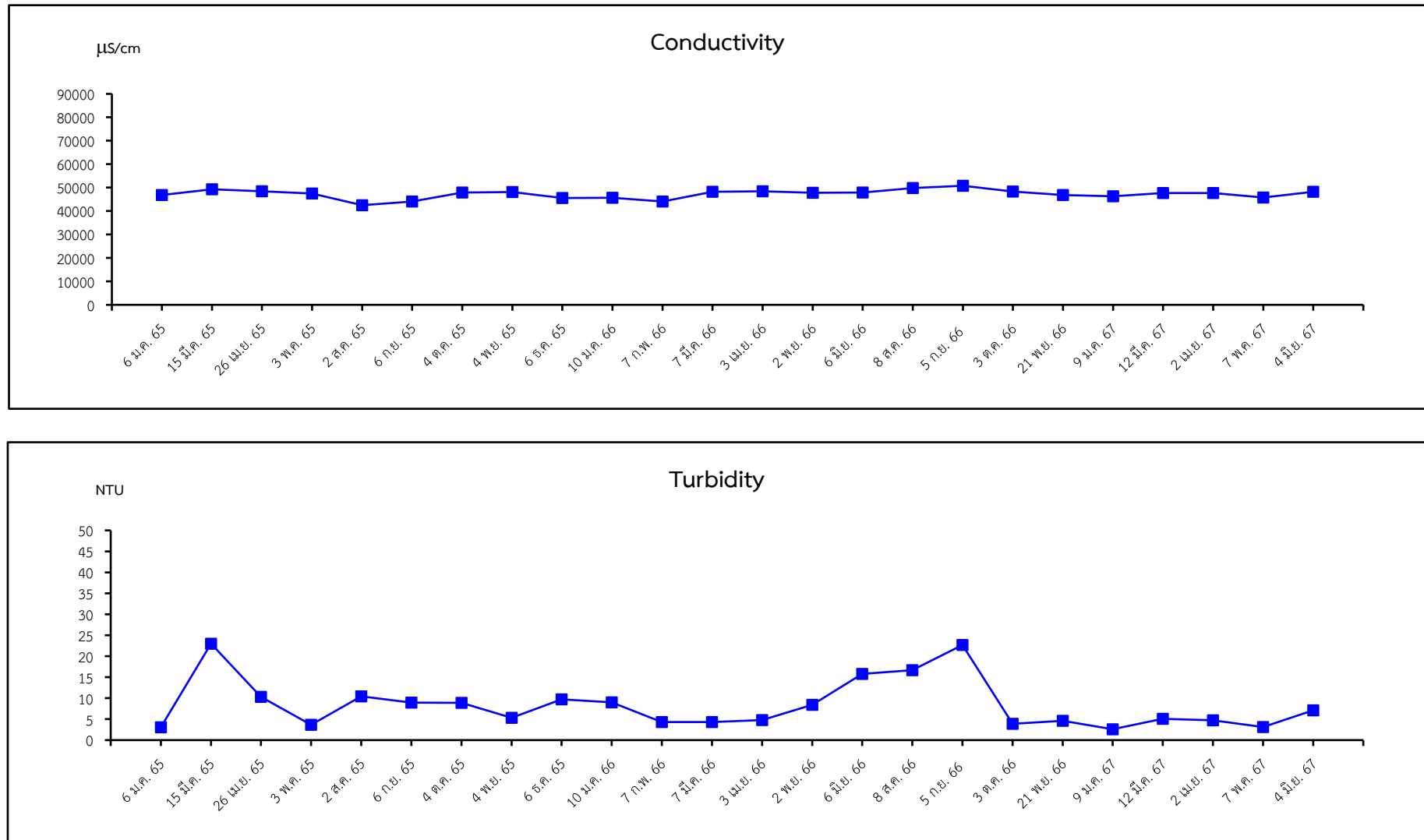
รูปที่ 3.2.4-4 (ต่อ)



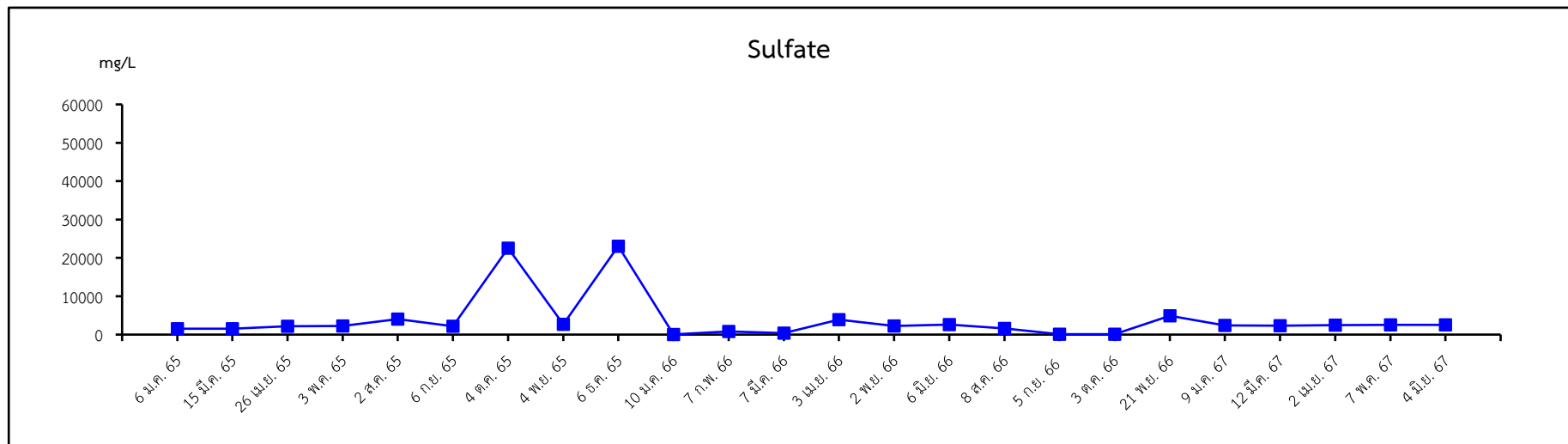
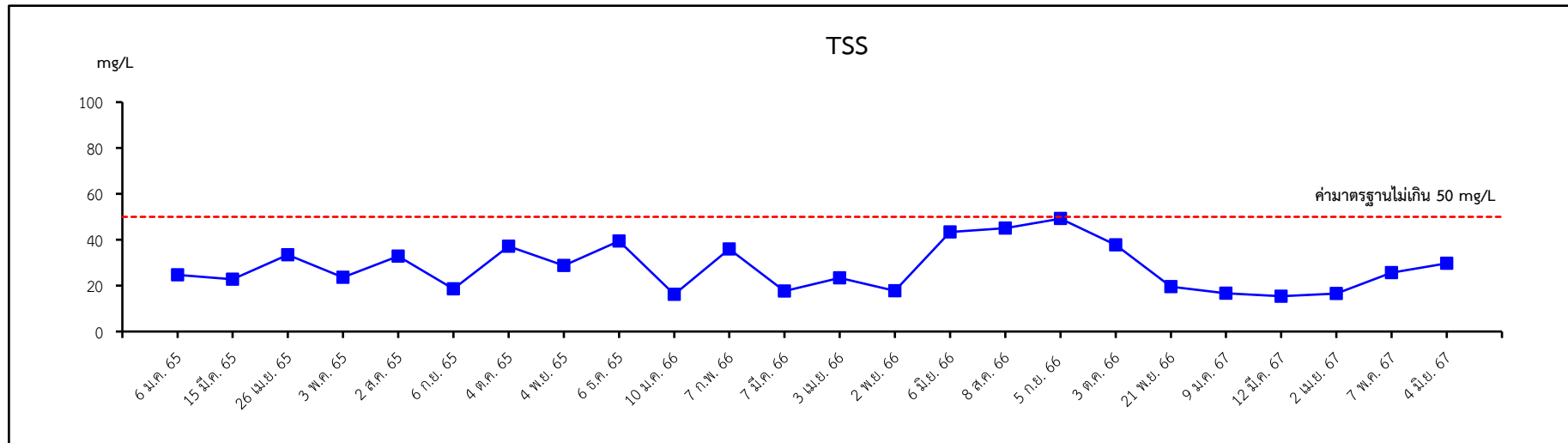
รูปที่ 3.2.4-4 (ต่อ)



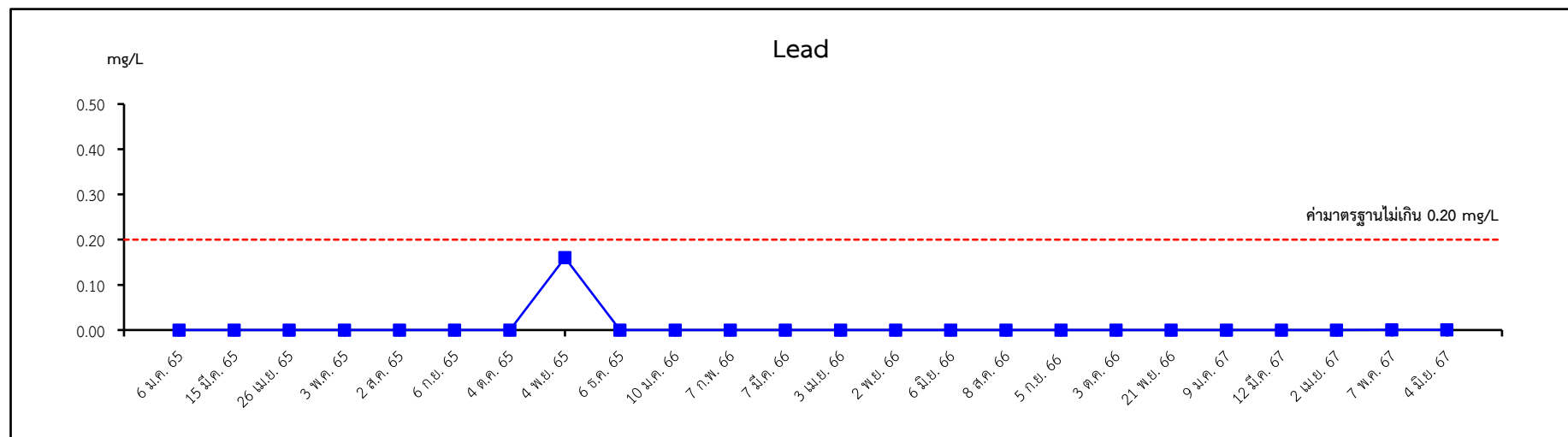
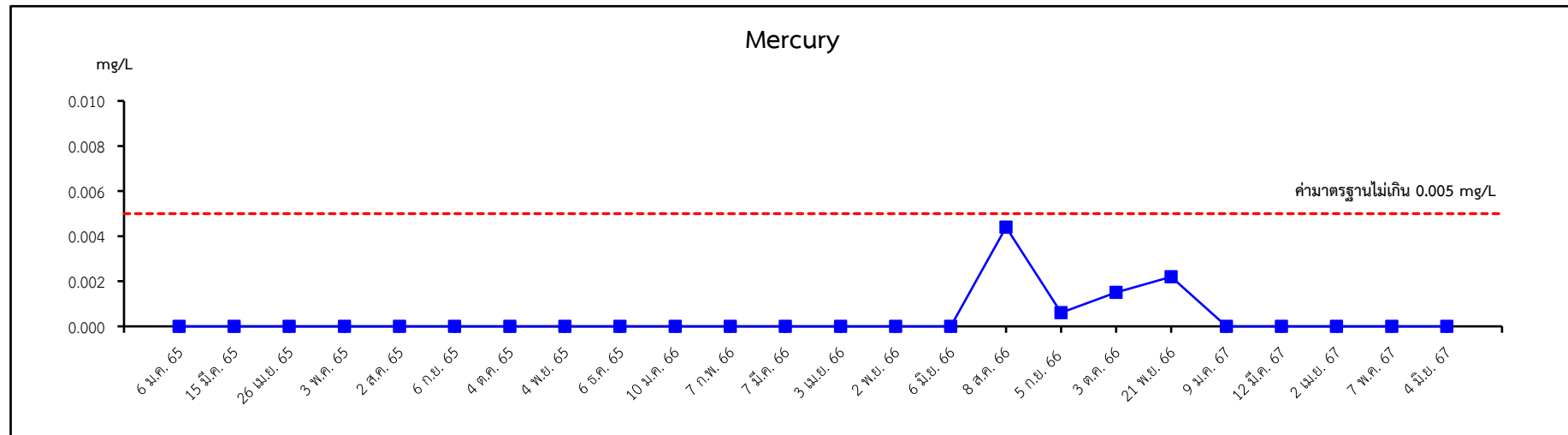
รูปที่ 3.2.4-5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณน้ำก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Effluent) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



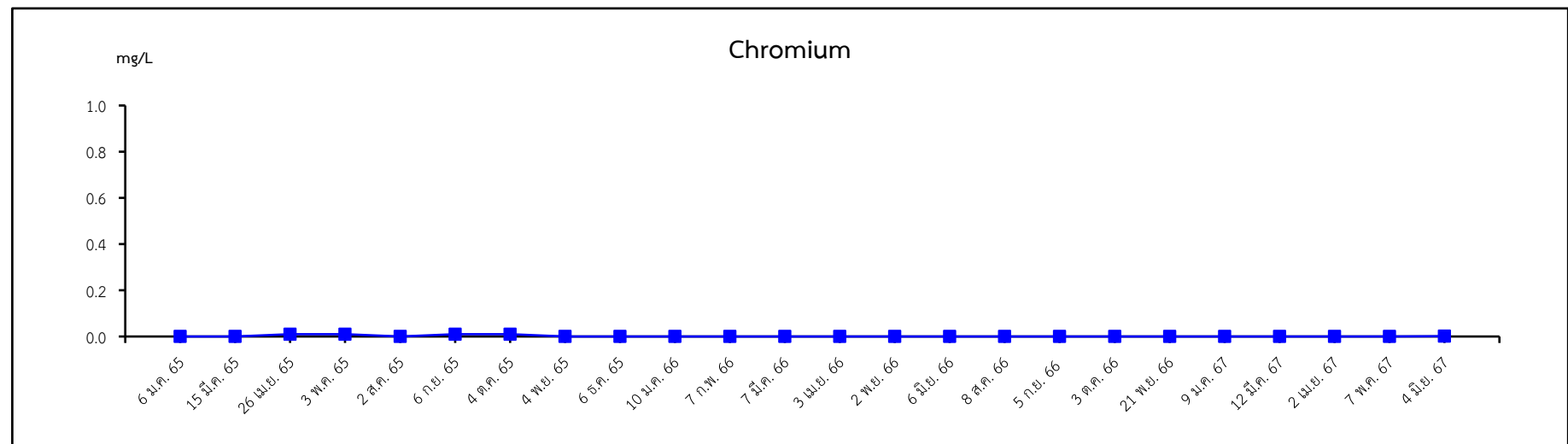
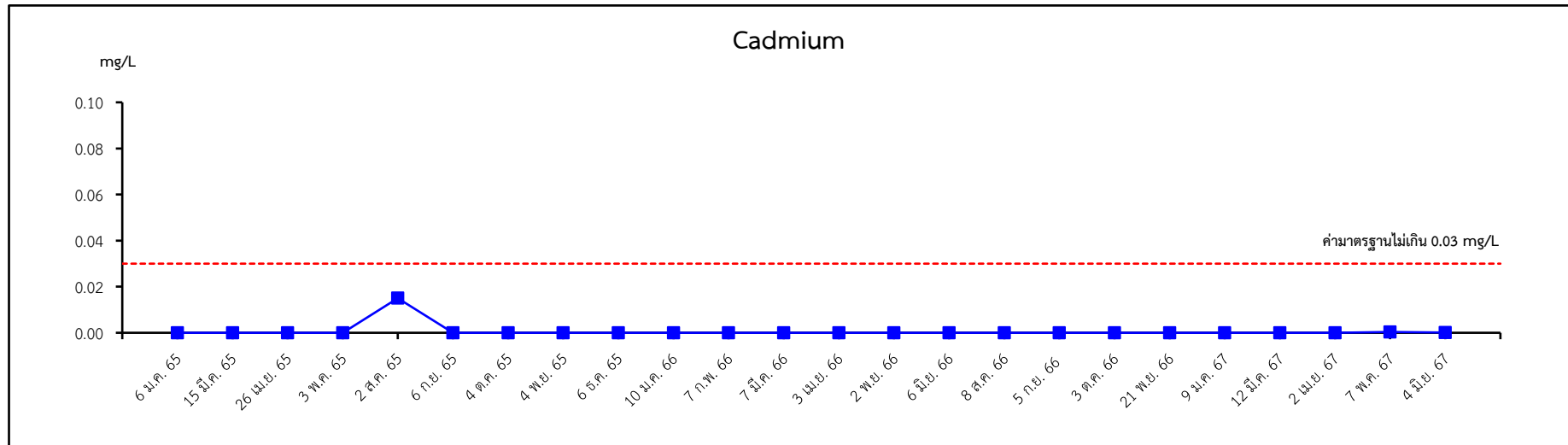
รูปที่ 3.2.4-5 (ต่อ)



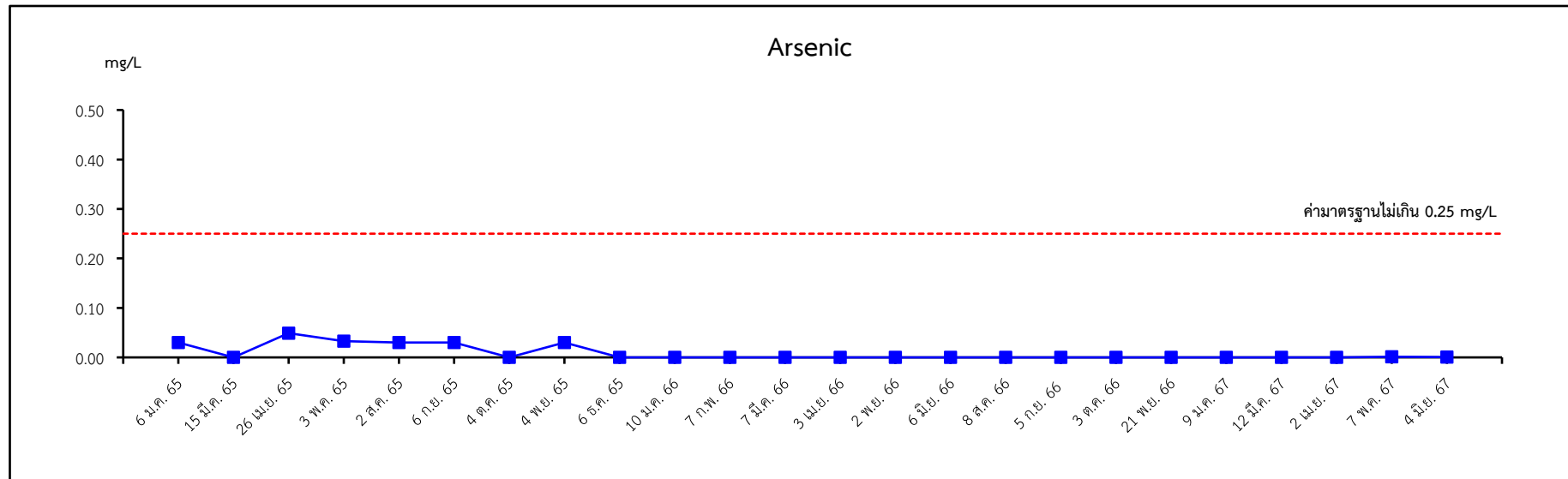
รูปที่ 3.2.4-5 (ต่อ)



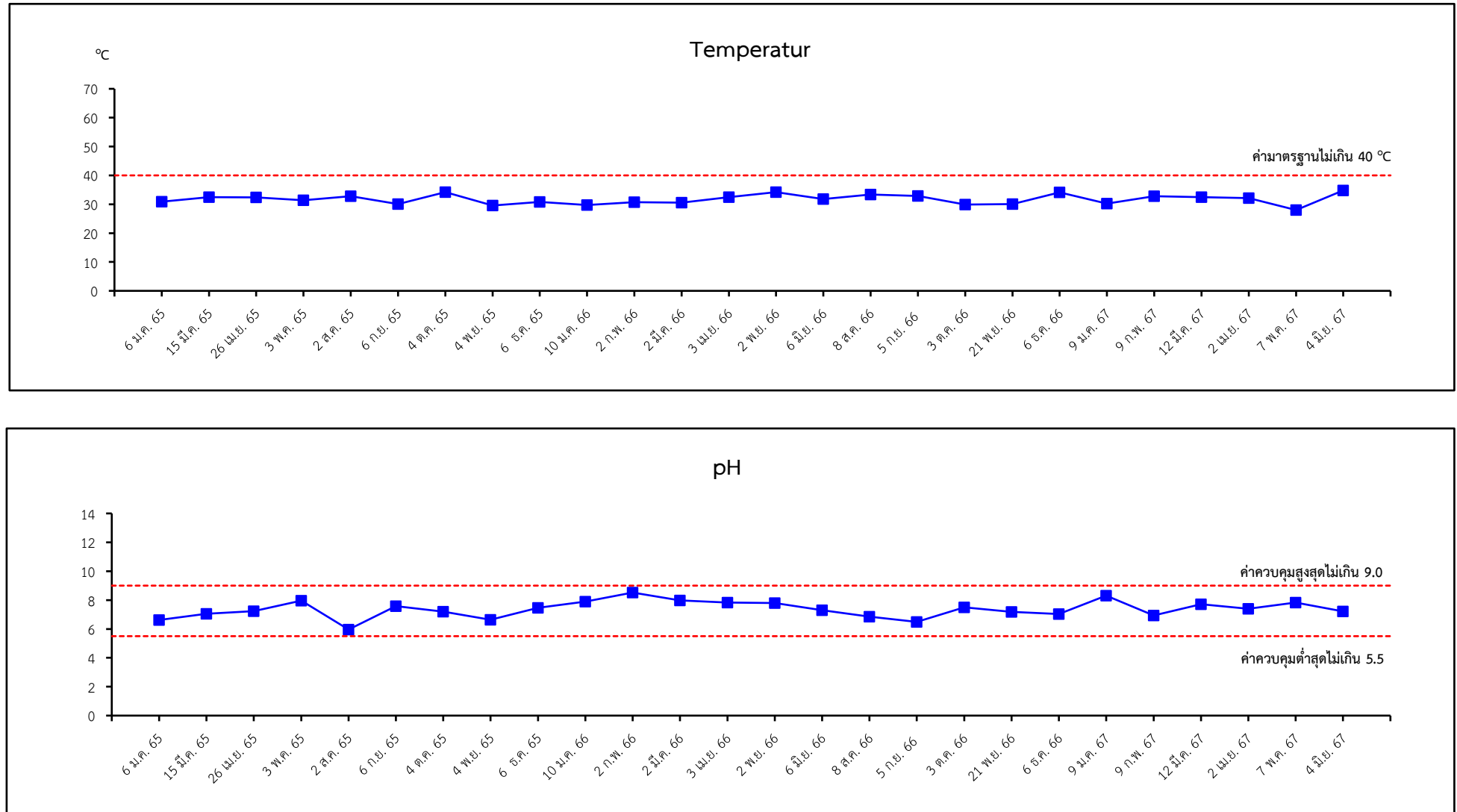
รูปที่ 3.2.4-5 (ต่อ)



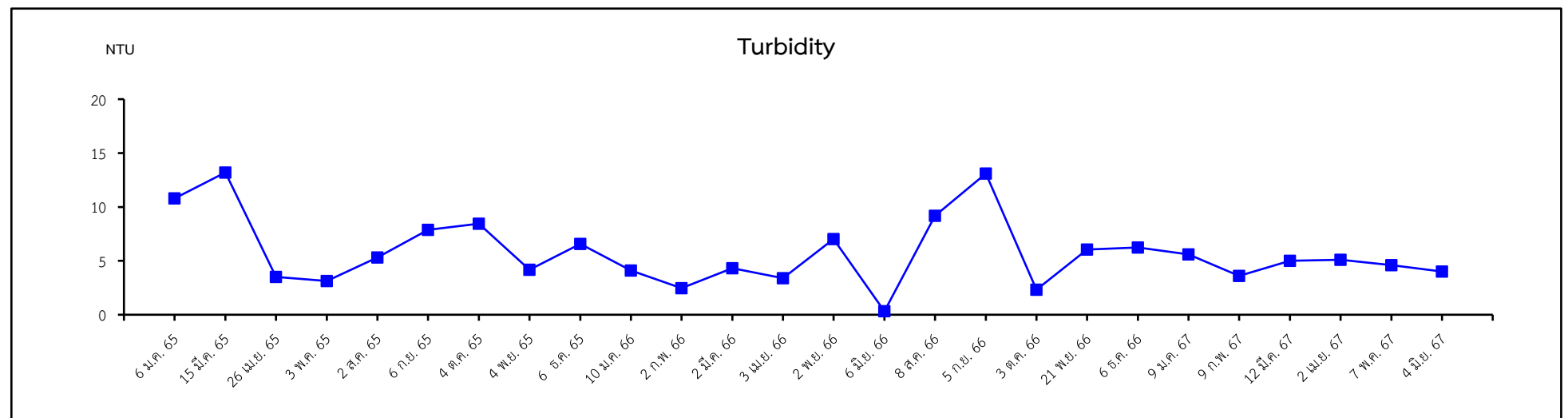
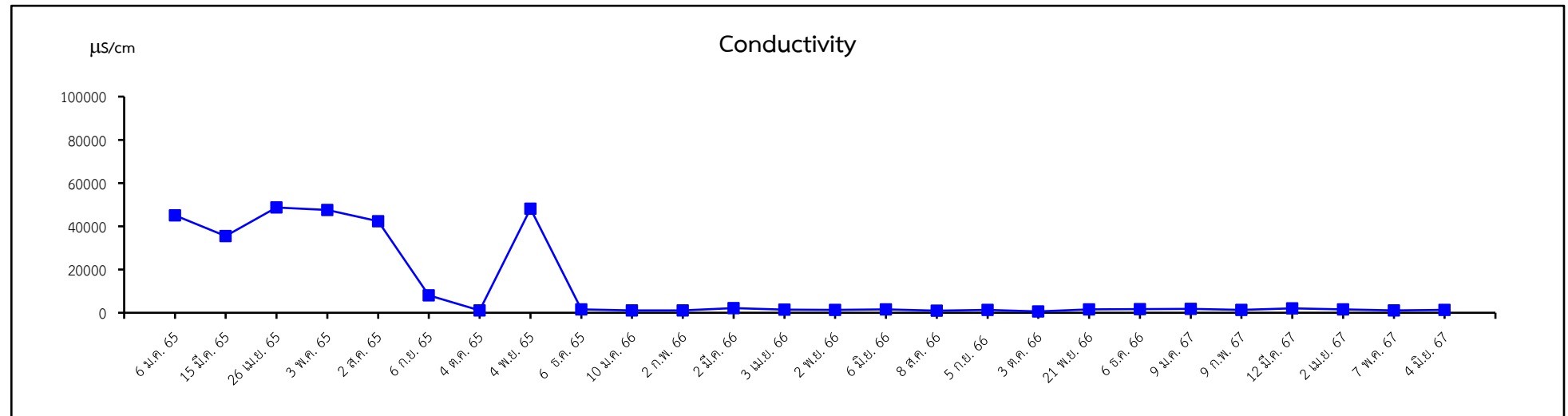
รูปที่ 3.2.4-5 (ต่อ)



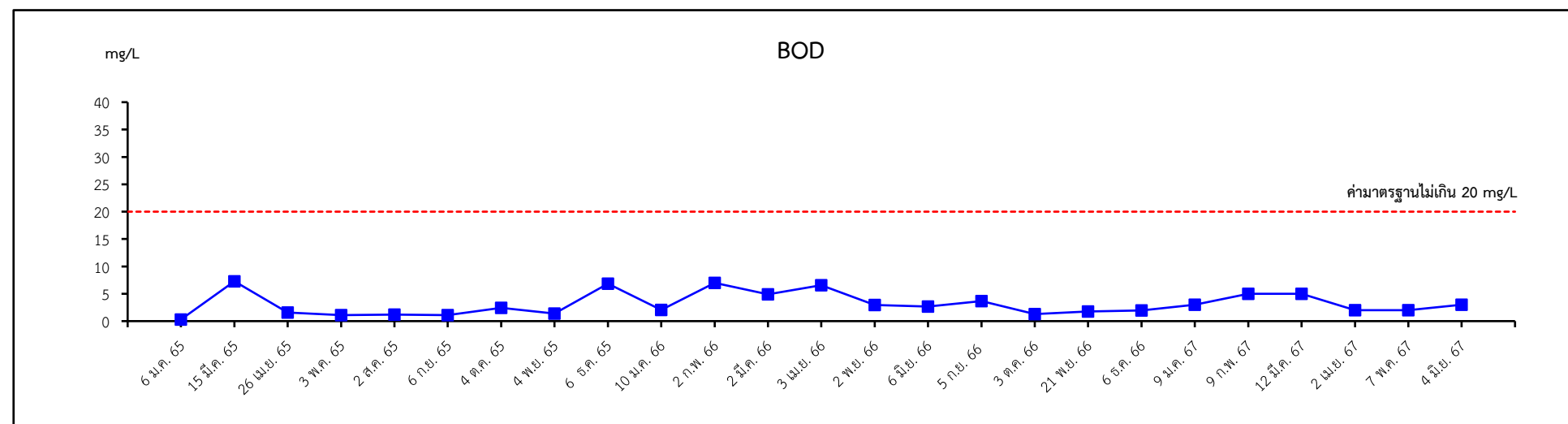
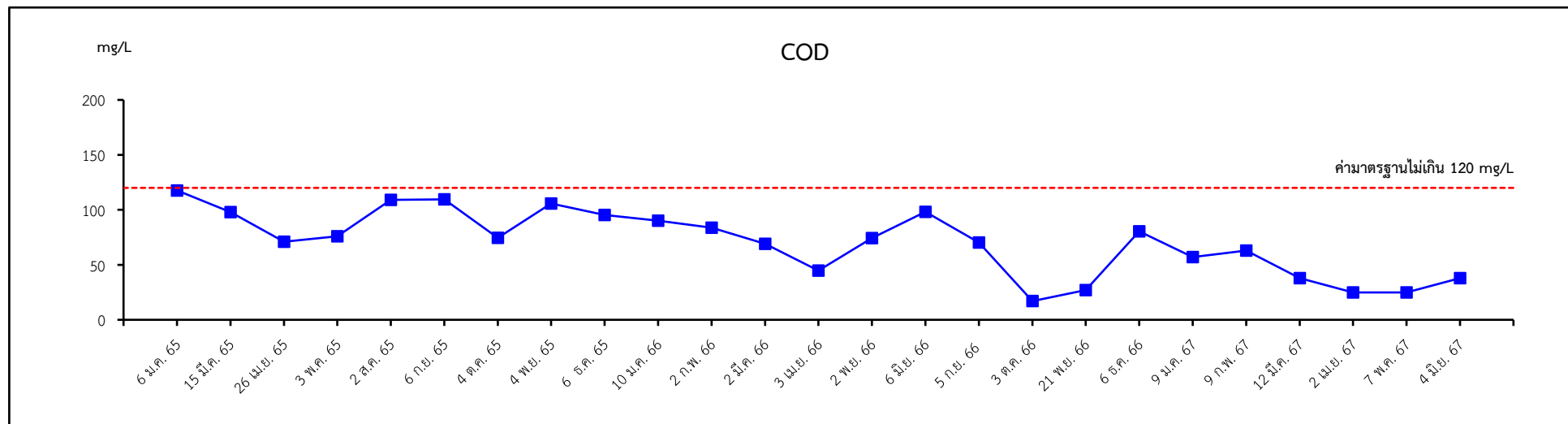
รูปที่ 3.2.4-5 (ต่อ)



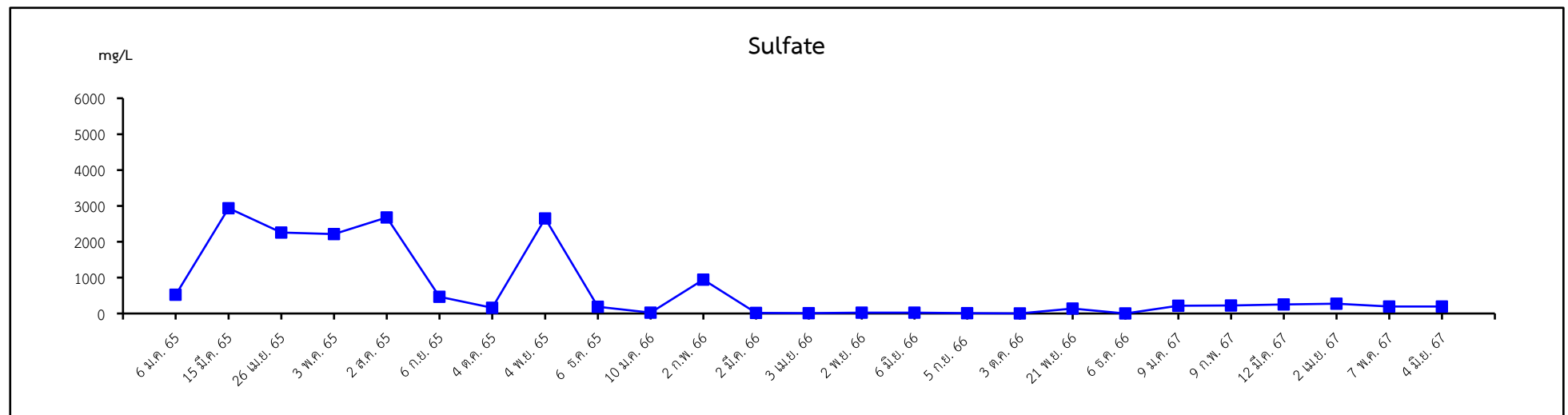
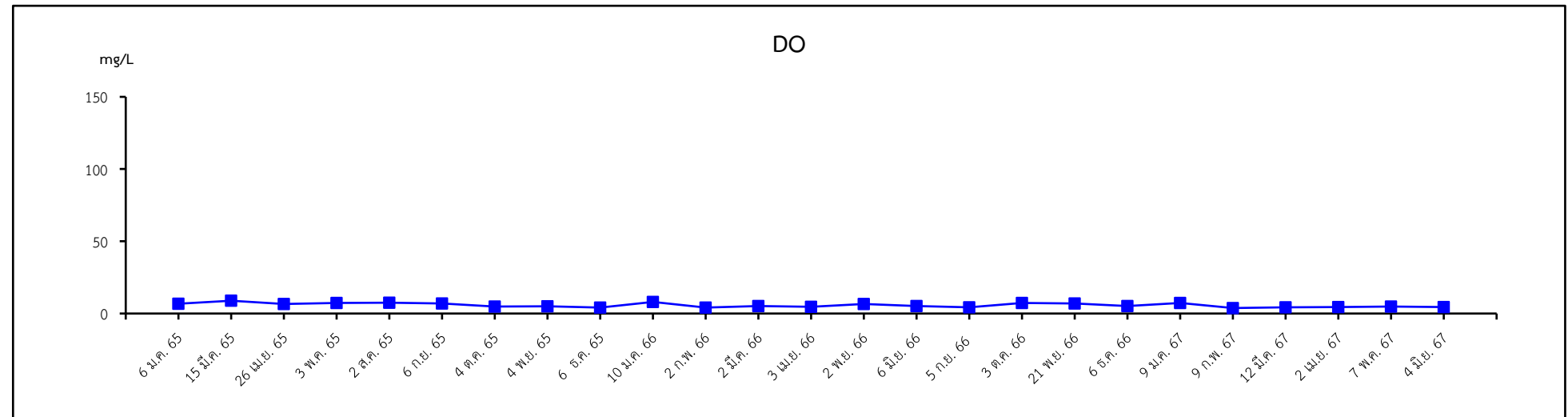
รูปที่ 3.2.4-6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



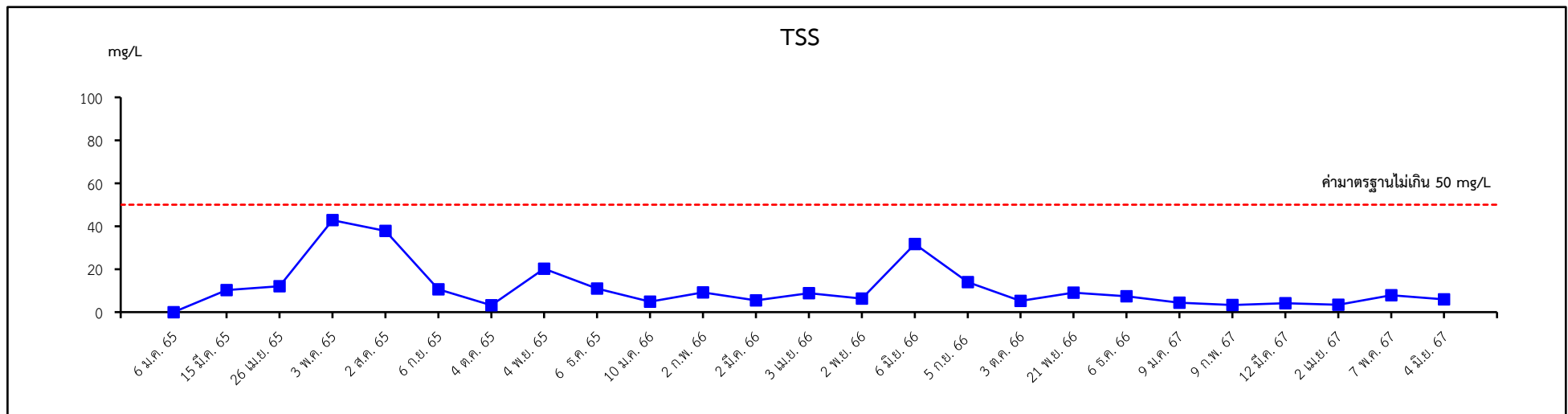
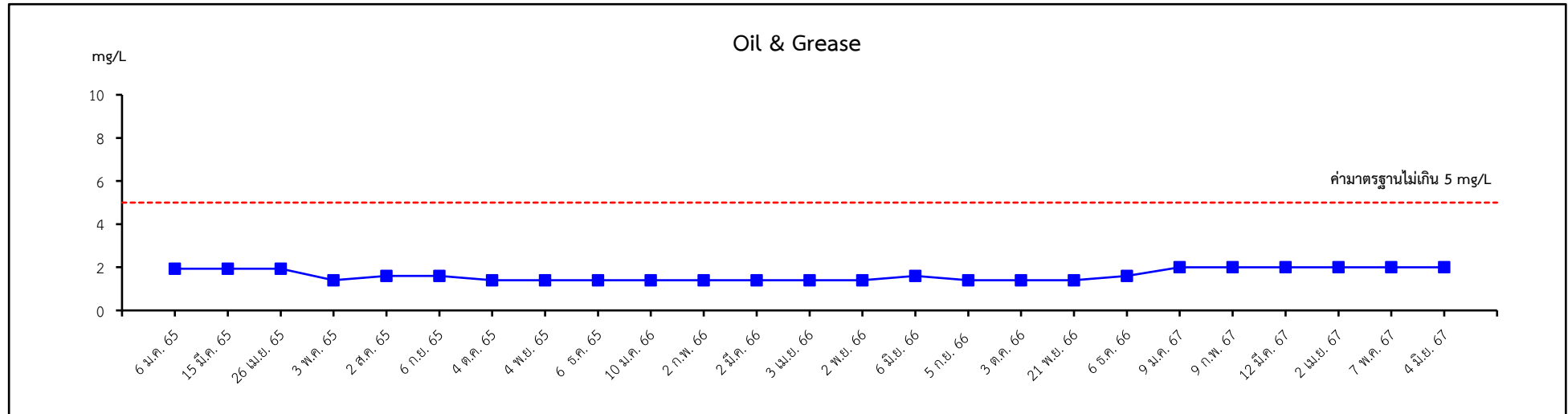
รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



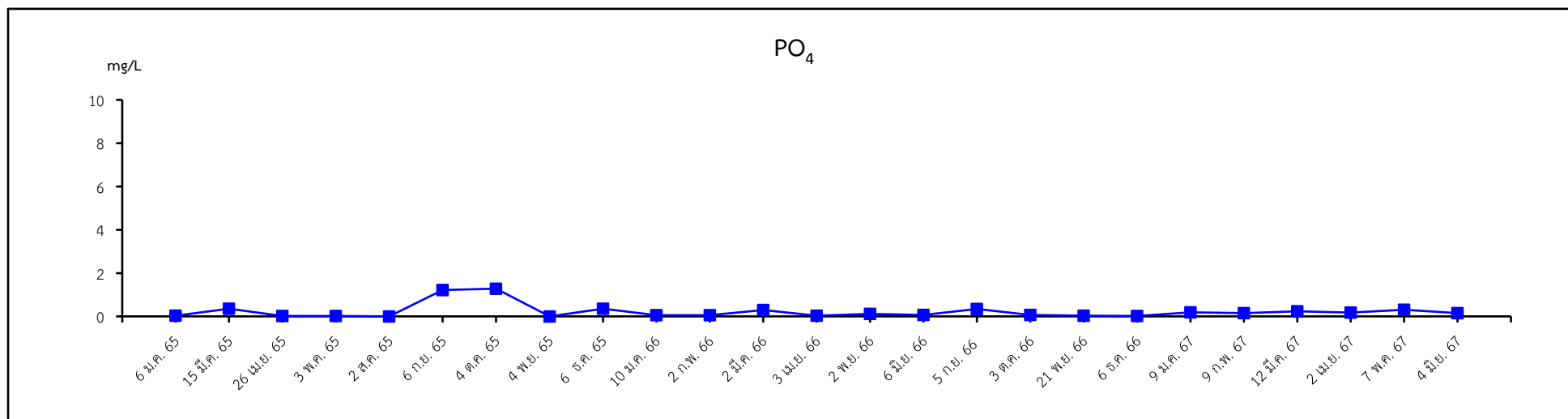
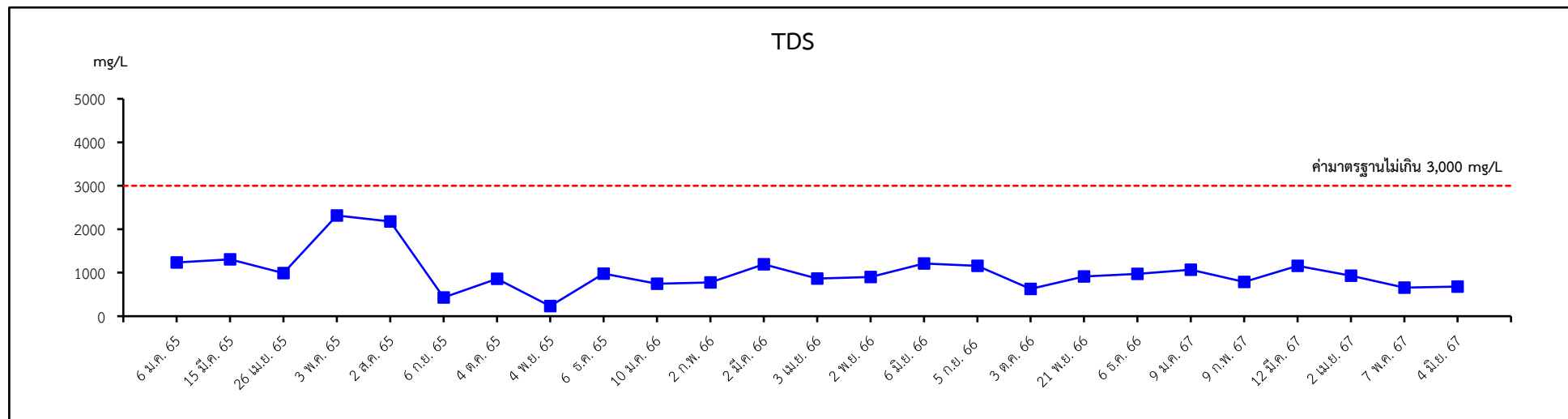
รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



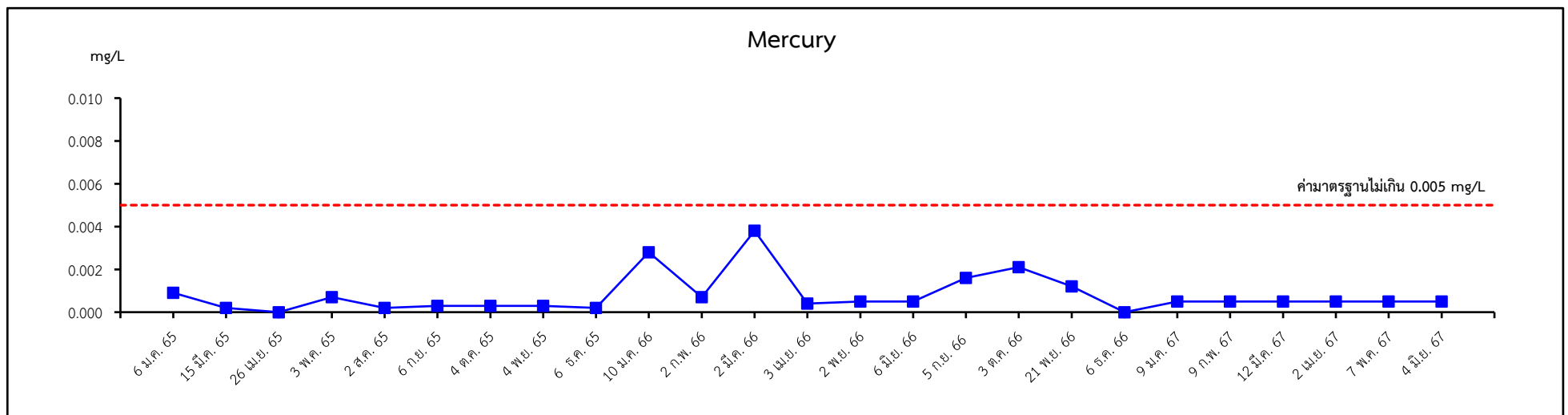
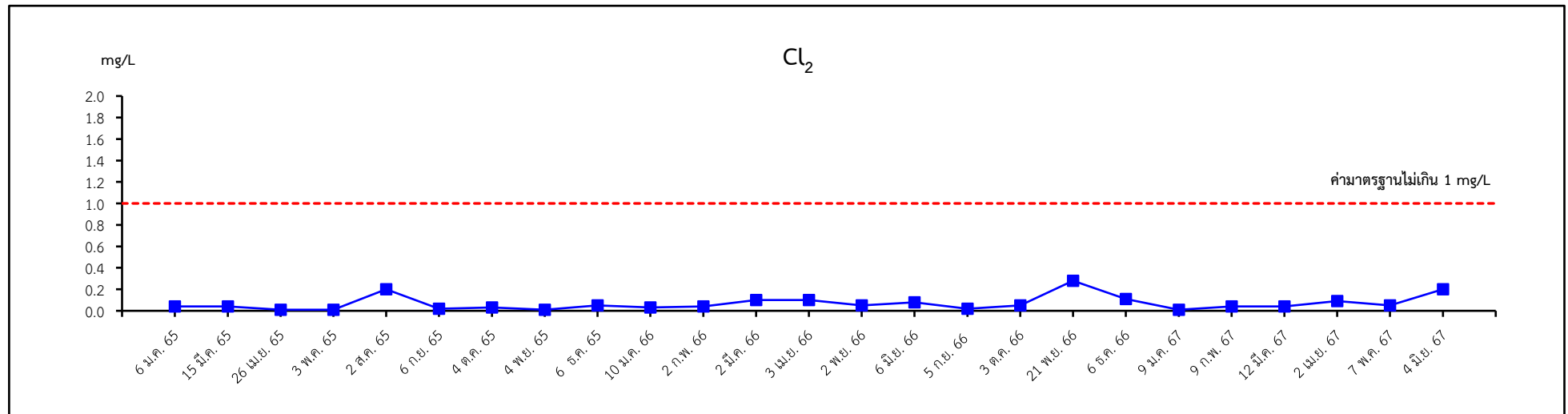
รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



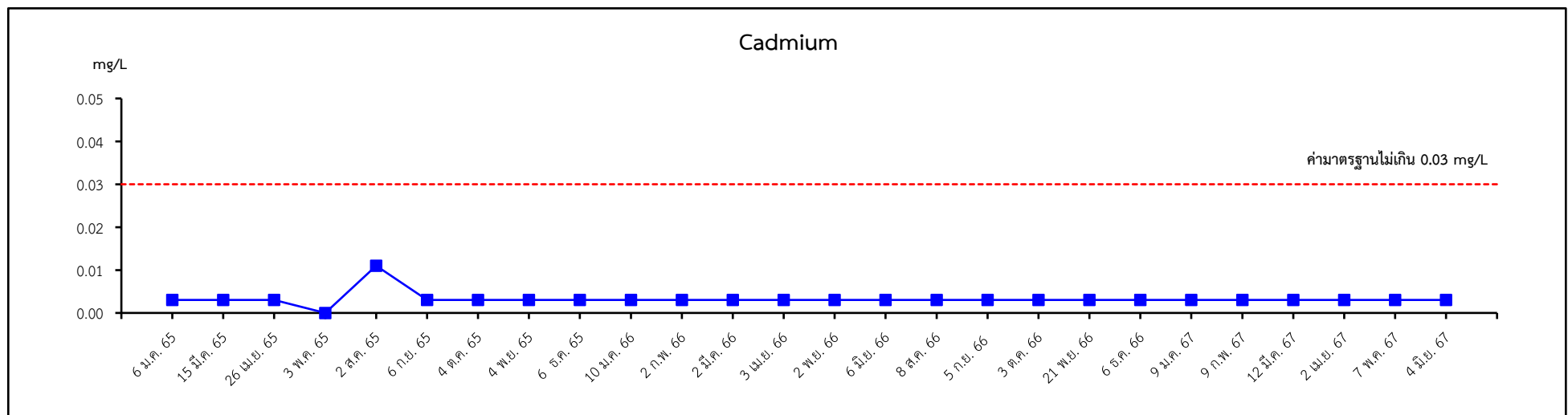
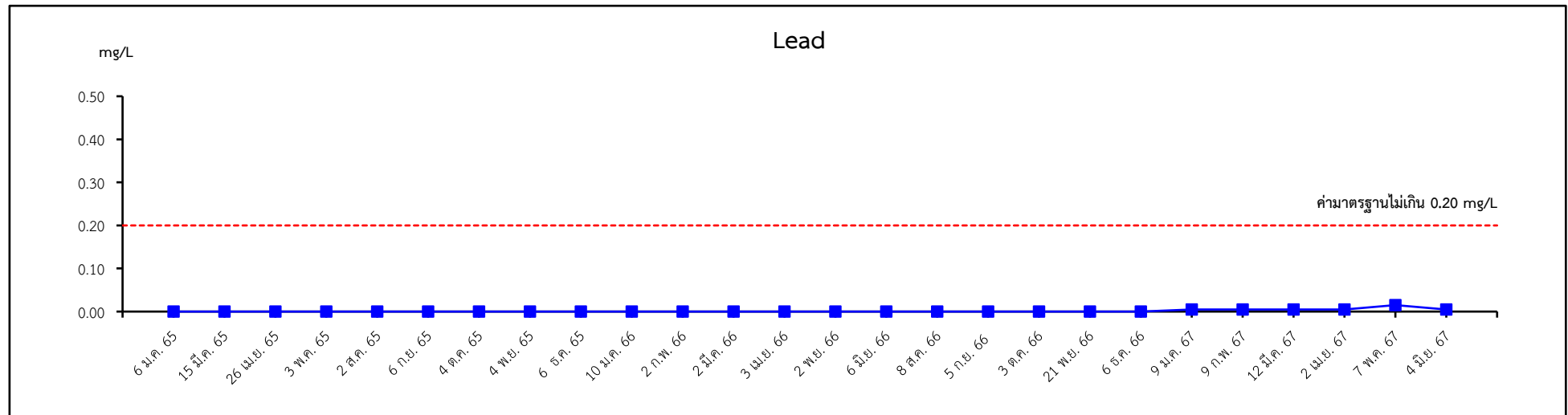
รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



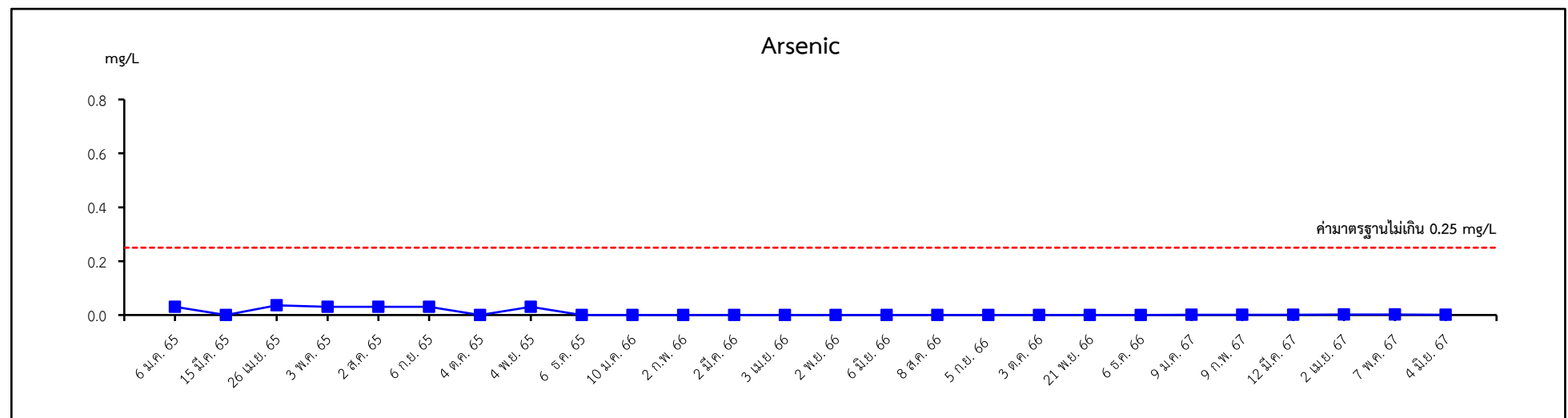
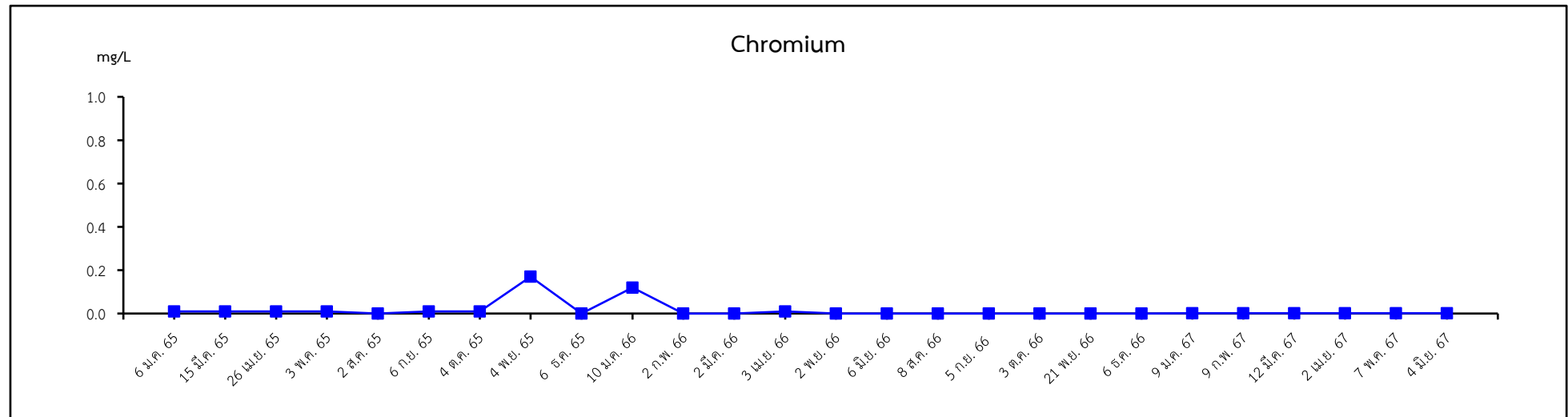
รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



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 โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ โดย บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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 th Edition, 2023
pH	Grab Sampling	Electrometric Method (4500-H ⁺ 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	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	
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 9 กุมภาพันธ์ 2567 และวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.2.5-2 และผลการตรวจวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์

3.1) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์ปัจจุบัน

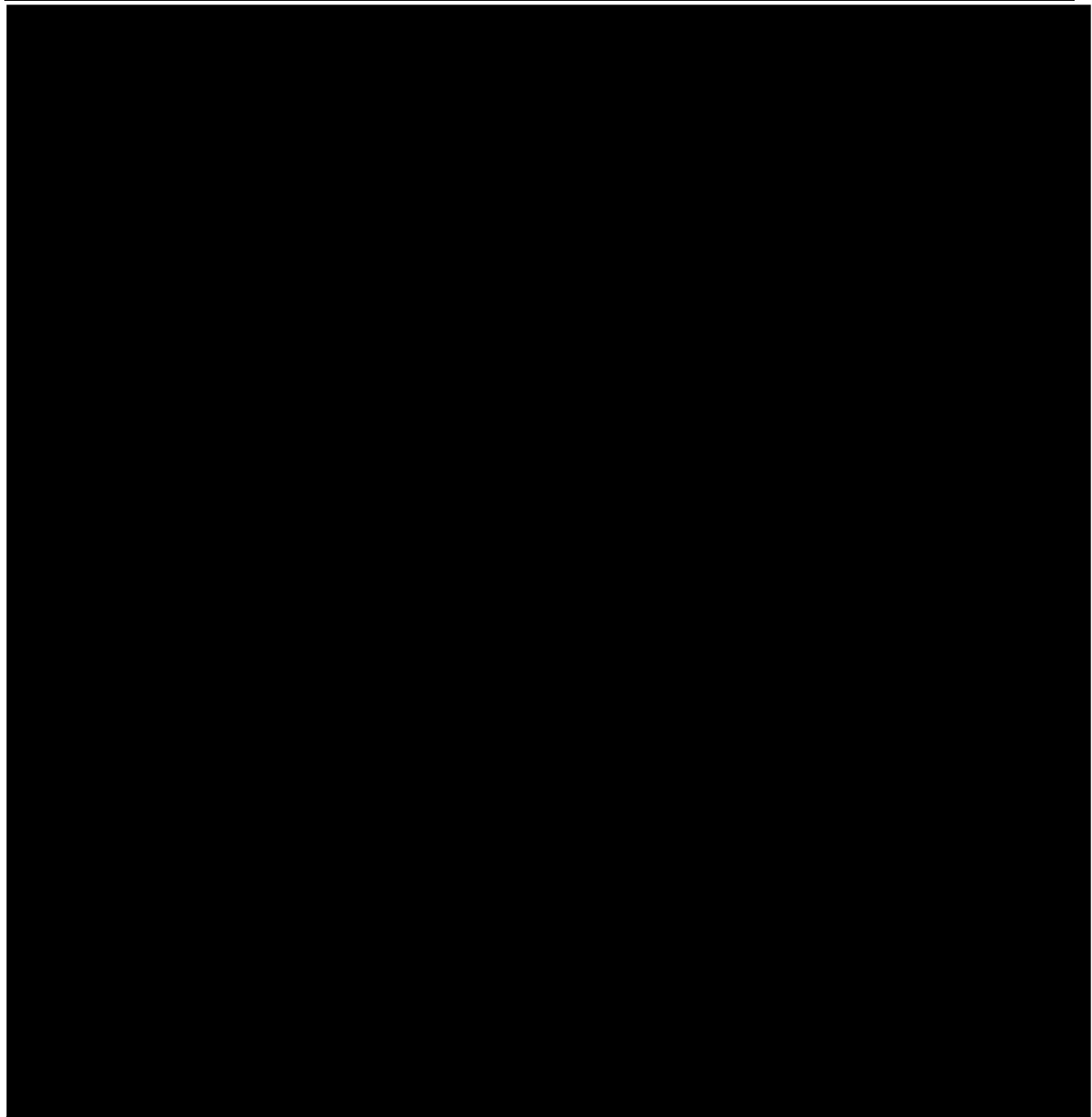
จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล ได้แก่ บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล (ระยะห่าง 200 เมตร) และบริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล (ระยะห่าง 500 เมตร) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล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

3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 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 ปัจจุบันยังไม่มีข้อกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

สำหรับผลการตรวจวิเคราะห์ในปี 2565-2566 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 ^[1] (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
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
ค่ามาตรฐาน	7.0-8.5	Δ2	-	-	ไม่น้อยกว่า 4	[1]	-	*

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO ₄ (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
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
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 :

ผู้วิเคราะห์ :

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 TDS ^[1] (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
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
ค่ามาตรฐาน	7.0-8.5	Δ2	-	-	ไม่น้อยกว่า 4	[1]	-	*

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO ₄ (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
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
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 :

ผู้วิเคราะห์ :

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 TDS ^[1] (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
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
ค่ามาตรฐาน	7.0-8.5	Δ2	-	-	ไม่น้อยกว่า 4	[1]	-	*

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO ₄ (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
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
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 :

ผู้วิเคราะห์ :

ตารางที่ 3.2.5-3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์							
	บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล							
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	มาตรฐาน TDS ^[1] (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
ก.พ. 65**	-	-	-	-	-	-	-	-
3 พ.ค. 65	7.83	31.0	50,500	4.08	6.47	11.60	23.0	ND
2 ส.ค. 65	6.48	31.2	32,300	5.78	6.42	16.38	34.8	1.60
4 พ.ย. 65	8.09	29.4	49,000	5.22	6.34	30.60	21.6	1.40
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
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

** = ไม่ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่าง เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown) จึงไม่มีน้ำออกจากระบบ

: ปี 2565-2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

: ปี 2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.5-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO ₄ (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
ก.พ. 65**	-	-	-	-	-	-
3 พ.ค. 65	ND	0.4	ND	ND	<10	<30
2 ส.ค. 65	30	0.2	ND	12	ND	ND
4 พ.ย. 65	ND	1.6	ND	ND	ND	<30
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
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), PO₄ : MDL = 5.0 µg/L, Hg : MDL = 0.2 µg/L, Pb : MDL = 6.0 µg/L, Cd : MDL = 3.0 µg/L, Cr : MDL = 3.0 µg/L, As : MDL = 9.0 µg/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

** = ไม่ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่าง เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown) จึงไม่มีน้ำออกจากระบบ

: ปี 2565-2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

: ปี 2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น 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 TDS ^[1] (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
ก.พ. 65**	-	-	-	-	-	-	-	-
3 พ.ค. 65	7.83	31.1	50,400	3.17	6.72	11.90	23.0	1.40
2 ส.ค. 65	6.57	30.6	32,400	6.32	6.55	15.75	34.8	1.40
4 พ.ย. 65	8.00	29.3	48,900	4.78	6.42	18.60	21.6	ND
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
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

** = ไม่ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่าง เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown) จึงไม่มีน้ำออกจากระบบ

: ปี 2565-2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

: ปี 2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.5-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO ₄ (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
ก.พ. 65**	-	-	-	-	-	-
3 พ.ค. 65	<20	0.2	ND	ND	<10	<30
2 ส.ค. 65	40	ND	ND	<10	ND	ND
4 พ.ย. 65	ND	0.9	ND	ND	ND	<30
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
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), PO₄ : MDL = 5.0 µg/L, Hg : MDL = 0.2 µg/L, Pb : MDL = 6.0 µg/L, Cd : MDL = 3.0 µg/L, Cr : MDL = 3.0 µg/L, As : MDL = 9.0 µg/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

** = ไม่ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่าง เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown) จึงไม่มีน้ำออกจากระบบ

: ปี 2565-2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

: ปี 2567 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 TDS ^[1] (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
ก.พ. 65**	-	-	-	-	-	-	-	-
3 พ.ค. 65	7.57	31.0	50,200	3.89	6.81	14.90	23.0	1.40
2 ส.ค. 65	6.64	30.4	32,100	4.66	6.77	18.38	34.8	1.40
4 พ.ย. 65	8.03	29.5	48,900	3.37	6.71	29.20	21.6	ND
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
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

** = ไม่ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่าง เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown) จึงไม่มีน้ำออกจากระบบ

: ปี 2565-2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

: ปี 2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.5-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO ₄ (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
ก.พ. 65**	-	-	-	-	-	-
3 พ.ค. 65	<20	0.9	ND	ND	<10	22
2 ส.ค. 65	40	ND	ND	ND	ND	ND
4 พ.ย. 65	ND	1.8	ND	ND	ND	<30
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
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), PO₄ : MDL = 5.0 µg/L, Hg : MDL = 0.2 µg/L, Pb : MDL = 6.0 µg/L, Cd : MDL = 3.0 µg/L, Cr : MDL = 3.0 µg/L, As : MDL = 9.0 µg/L

Δ2 = อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ

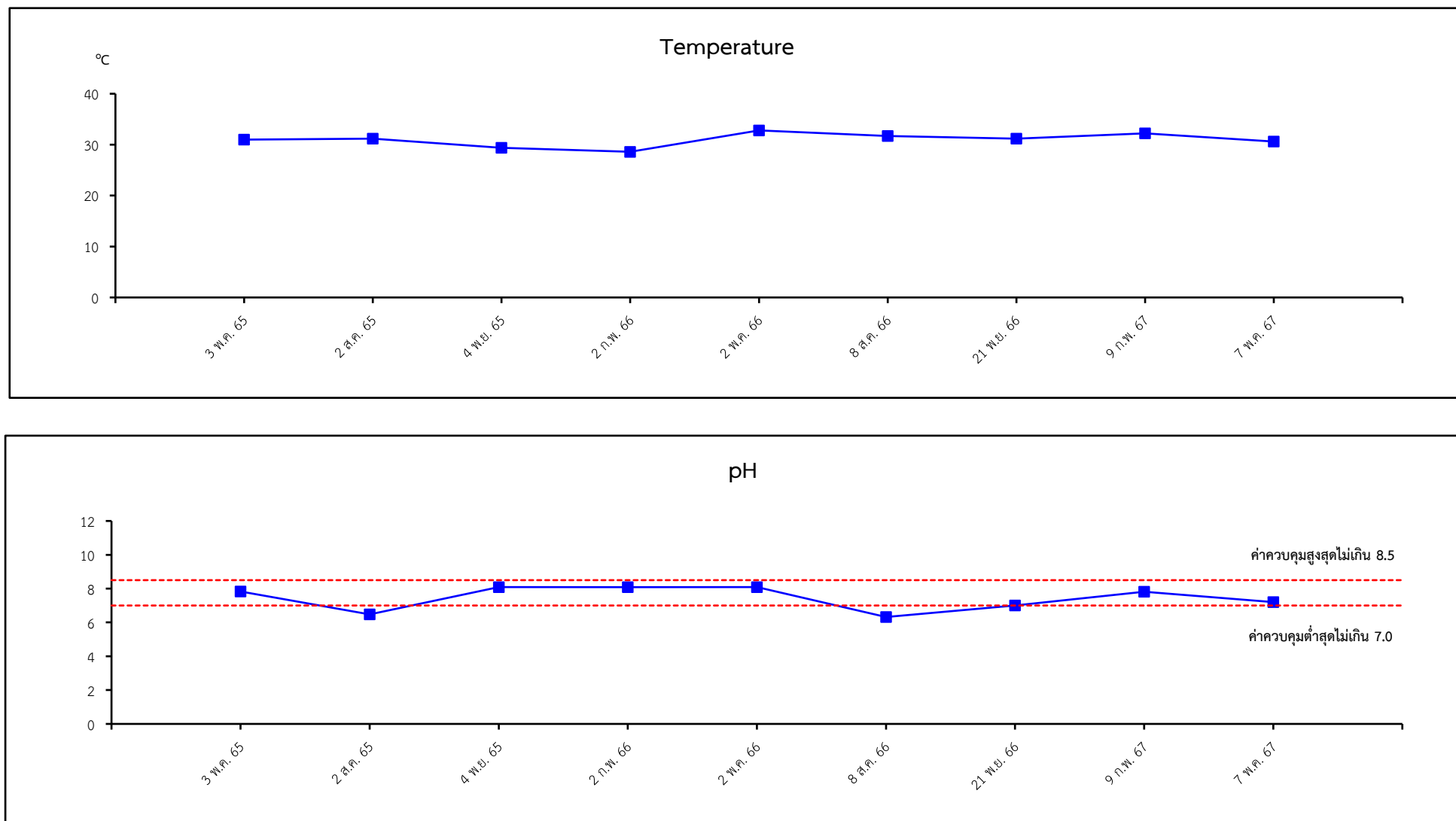
[1] = สารแขวนลอย (Suspended Solids) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ โดยค่าเฉลี่ย 1 วัน ให้วัดทุกชั่วโมง หรืออย่างน้อย 5 ครั้ง ที่ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ค่าเฉลี่ย 1 เดือน ให้วัดทุกวันหรืออย่างน้อย 4 ครั้ง ช่วงเวลาเท่าๆ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

* = ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

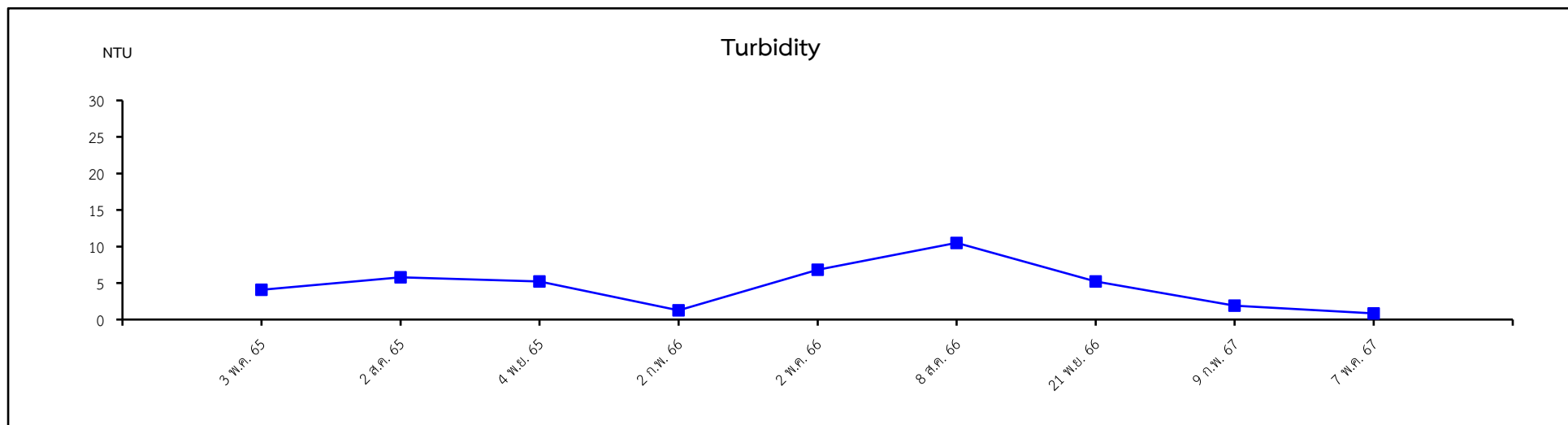
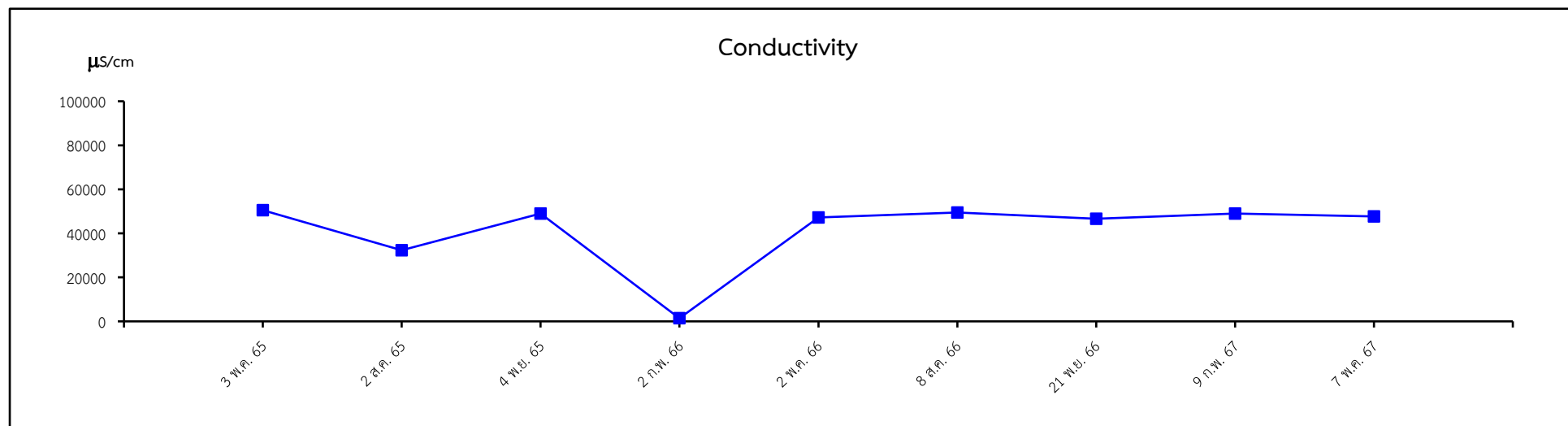
** = ไม่ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่าง เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown) จึงไม่มีน้ำออกจากระบบ

: ปี 2565-2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

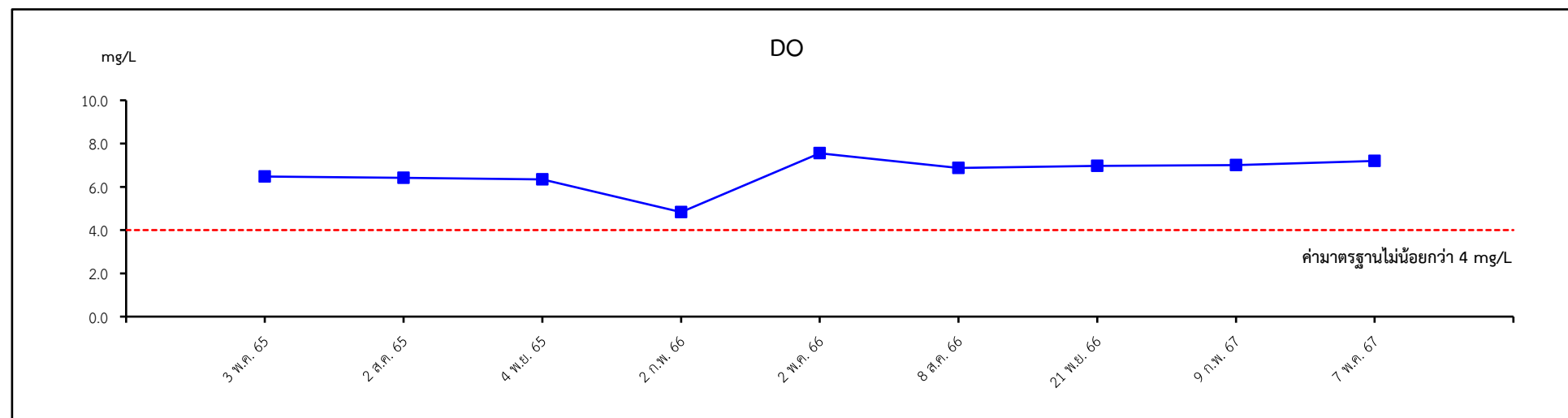
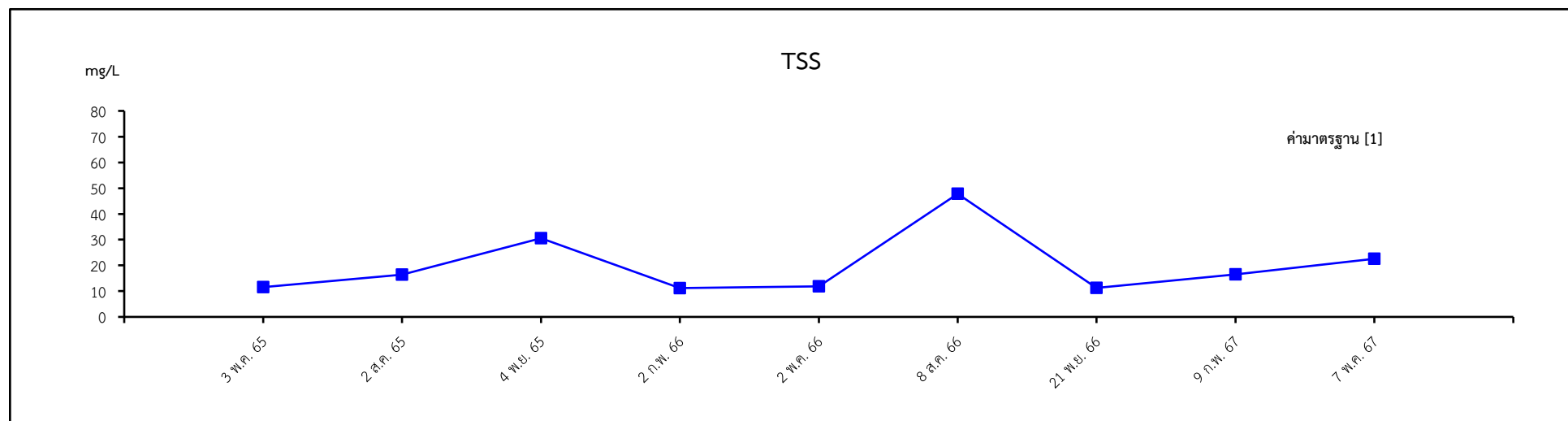
: ปี 2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด



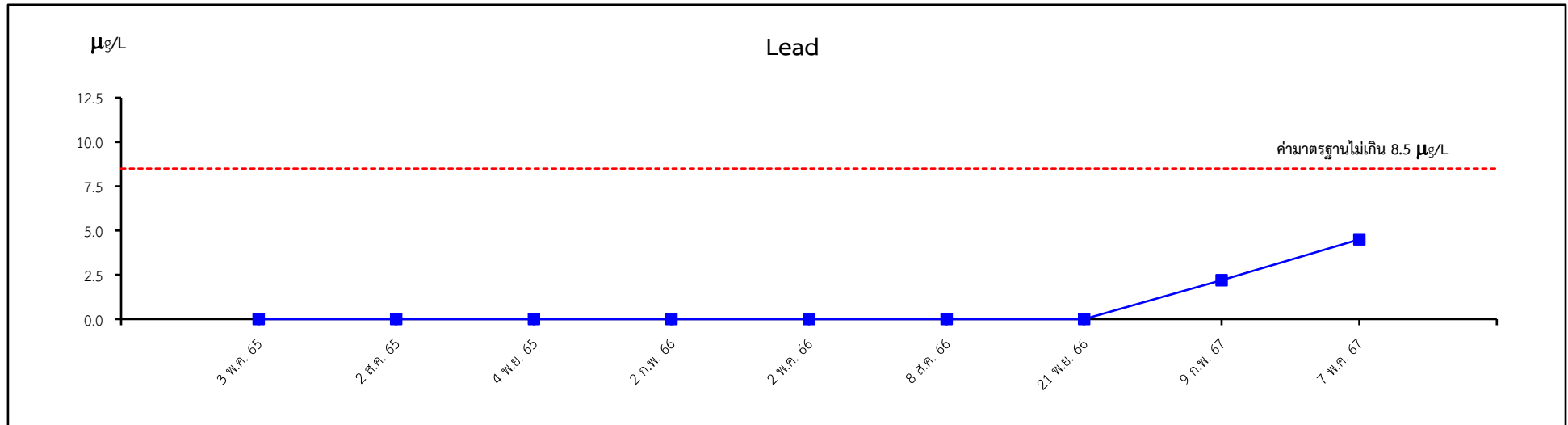
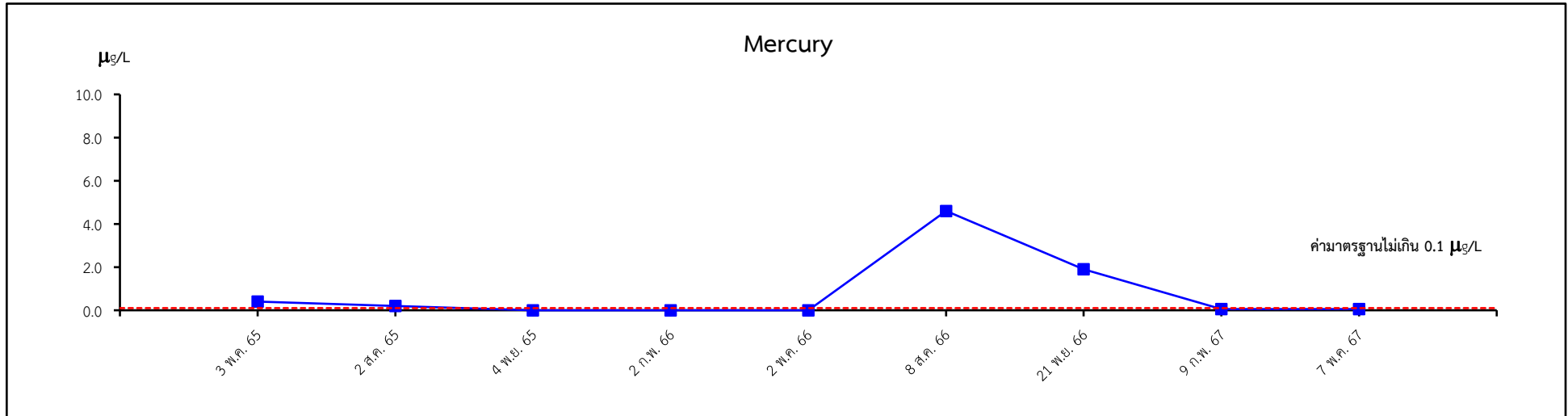
รูปที่ 3.2.5-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



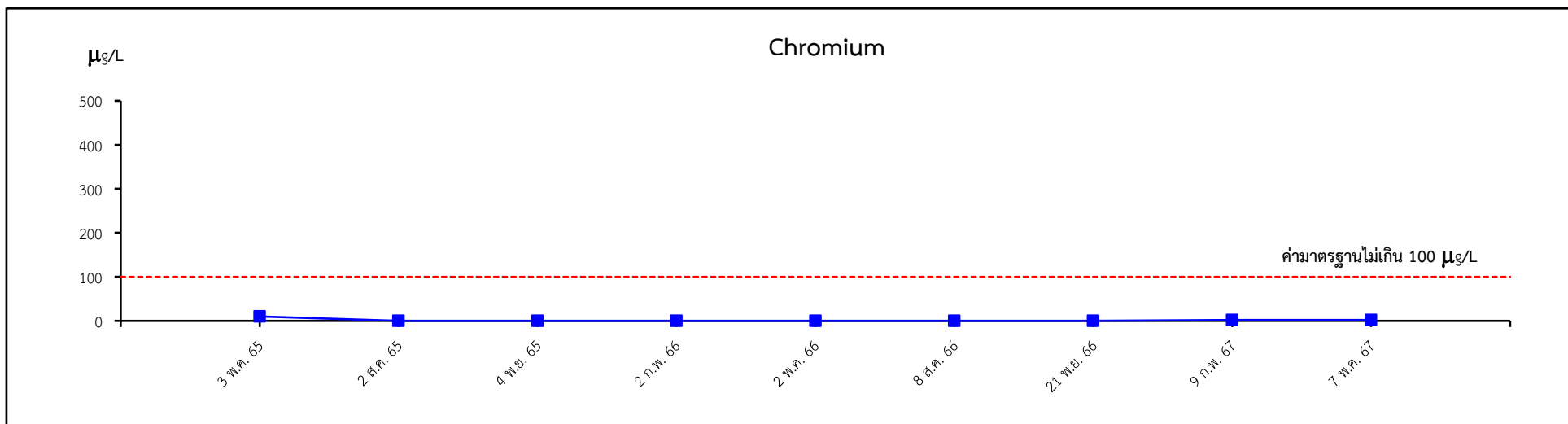
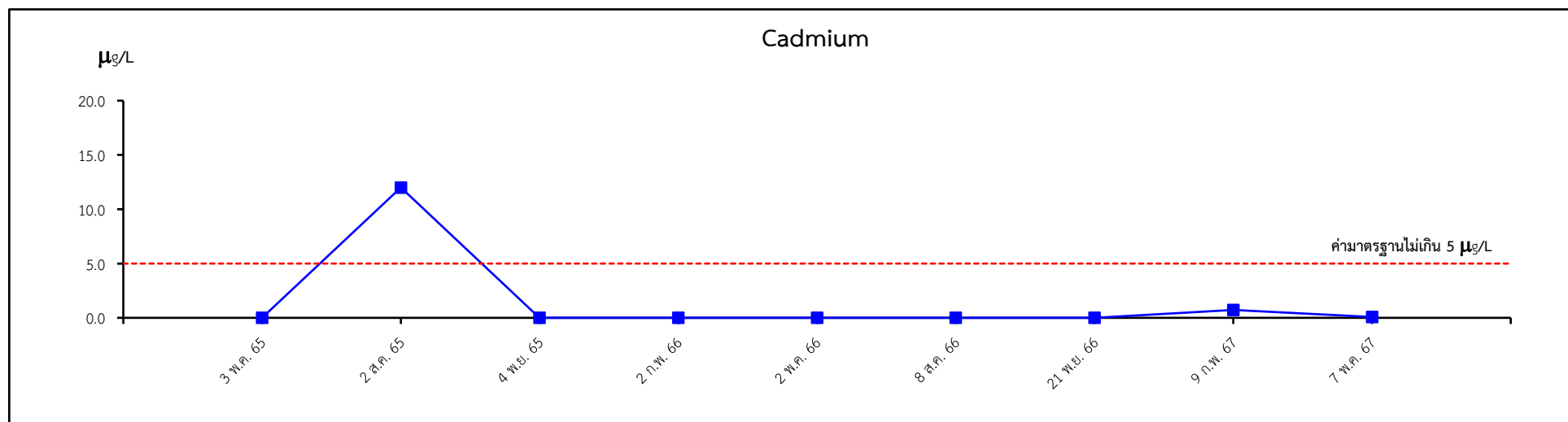
รูปที่ 3.2.5-2 (ต่อ)



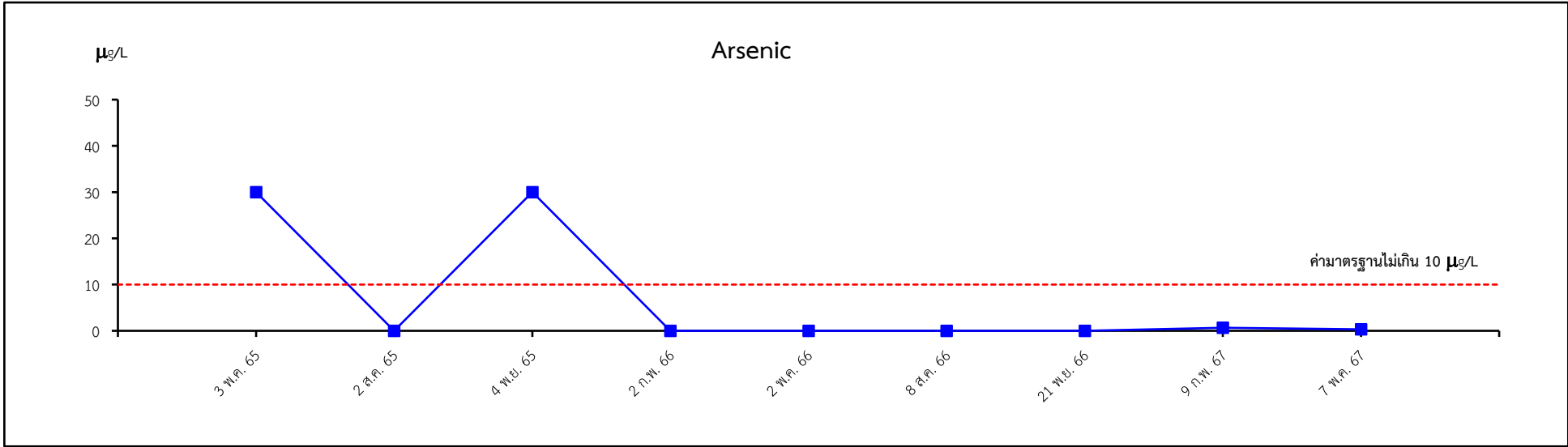
รูปที่ 3.2.5-2 (ต่อ)



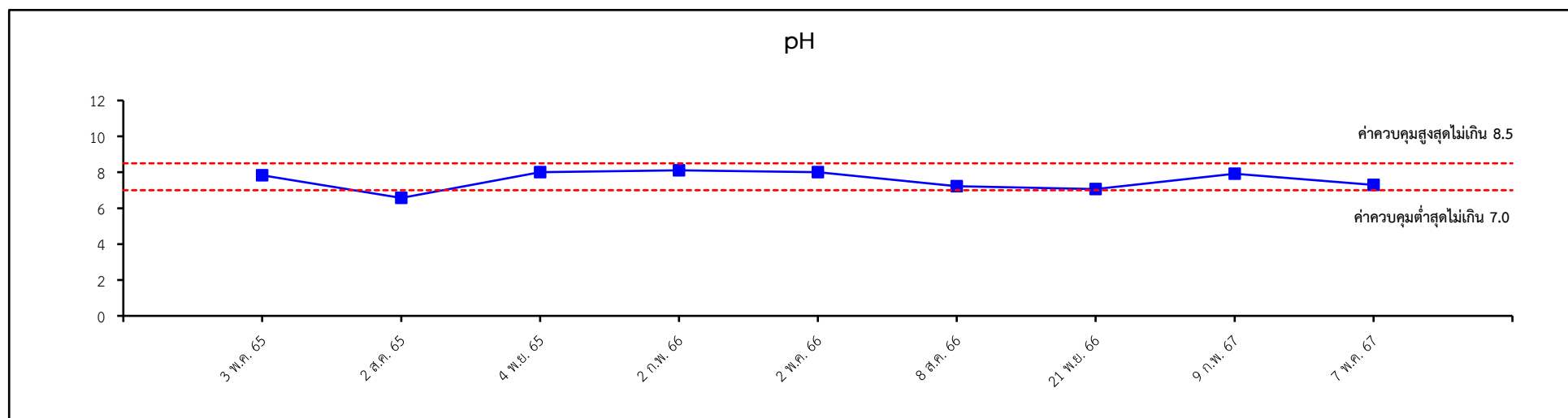
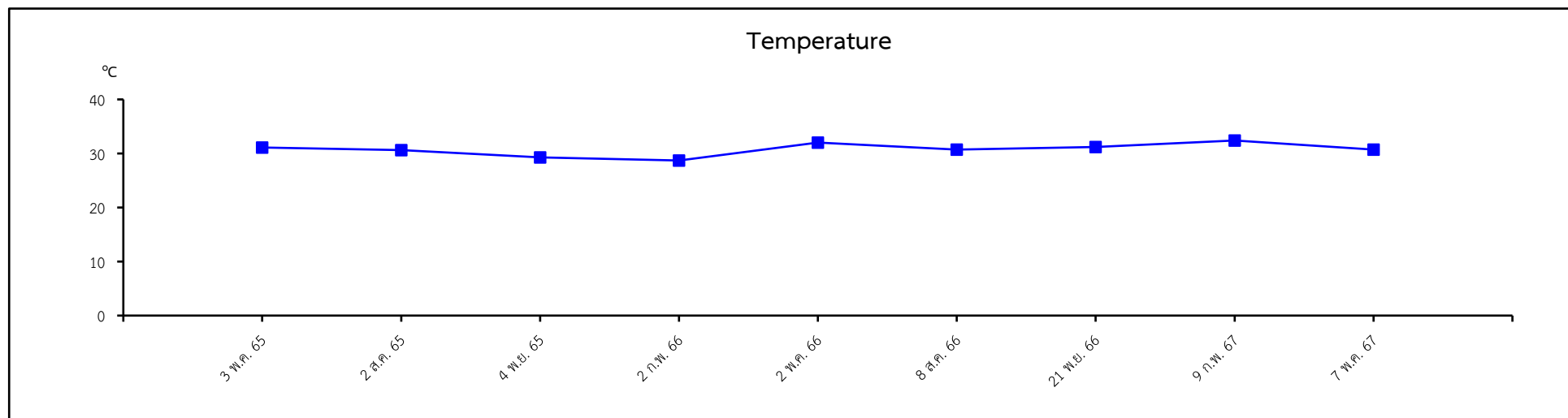
รูปที่ 3.2.5-2 (ต่อ)



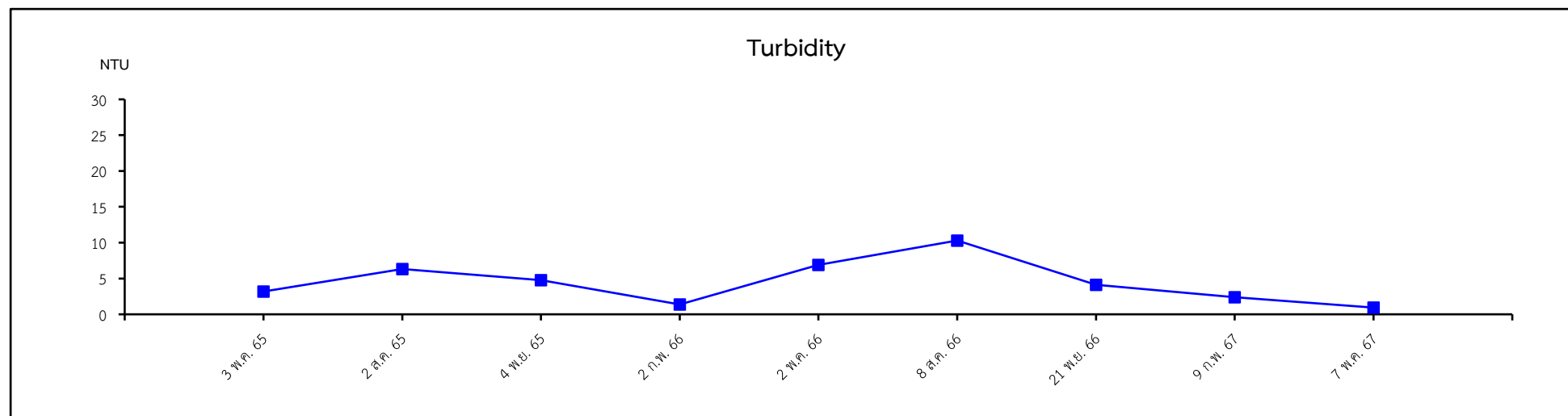
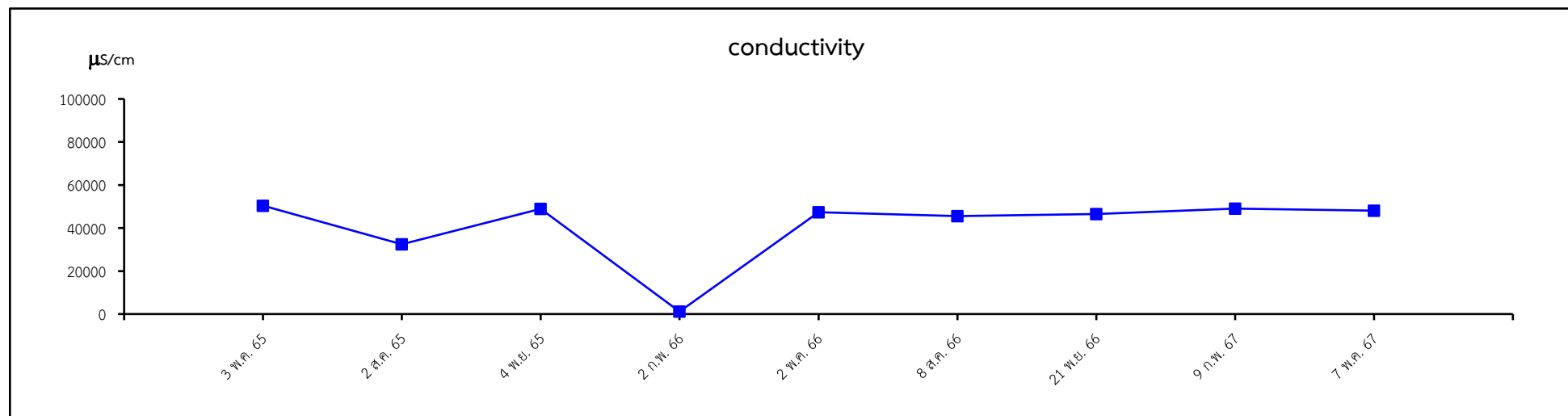
รูปที่ 3.2.5-2 (ต่อ)



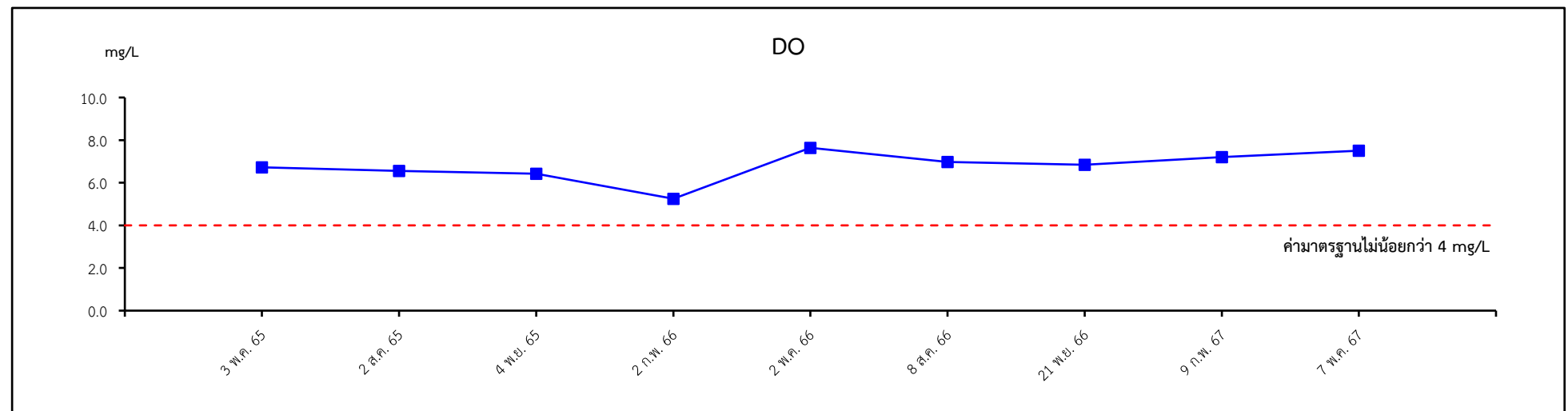
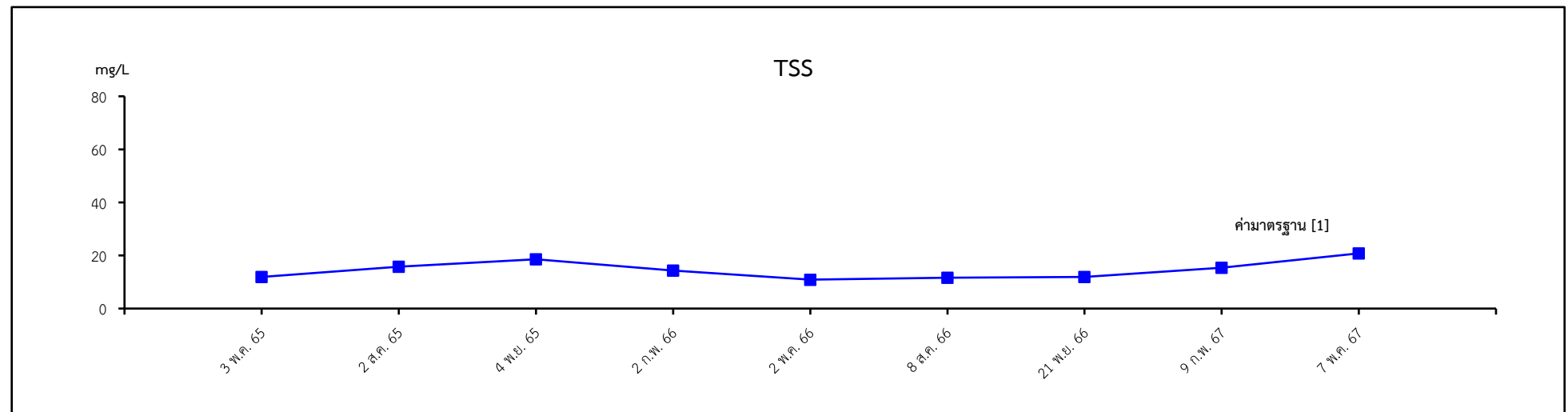
รูปที่ 3.2.5-2 (ต่อ)



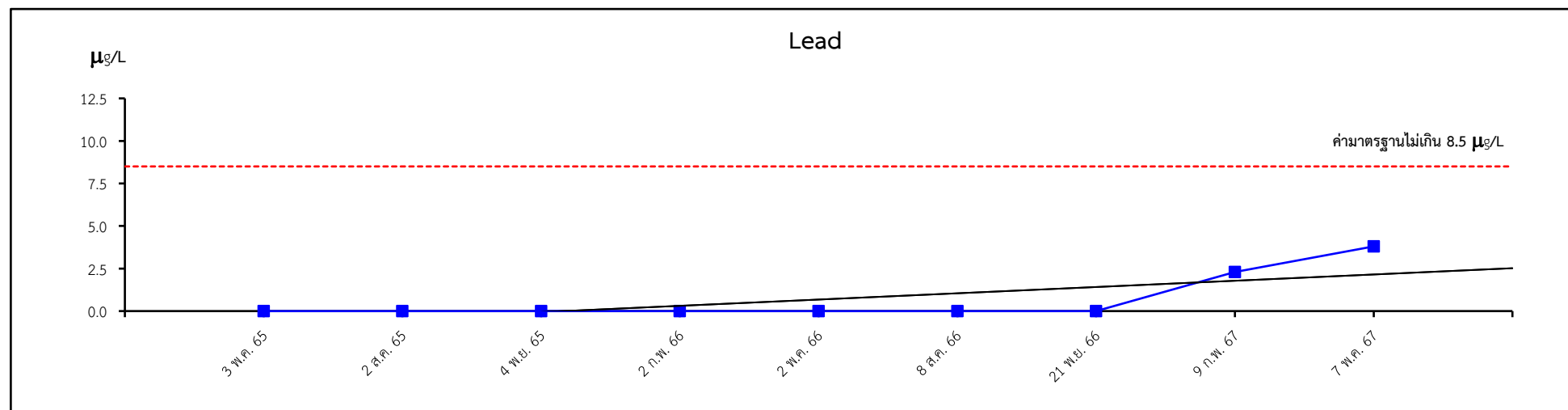
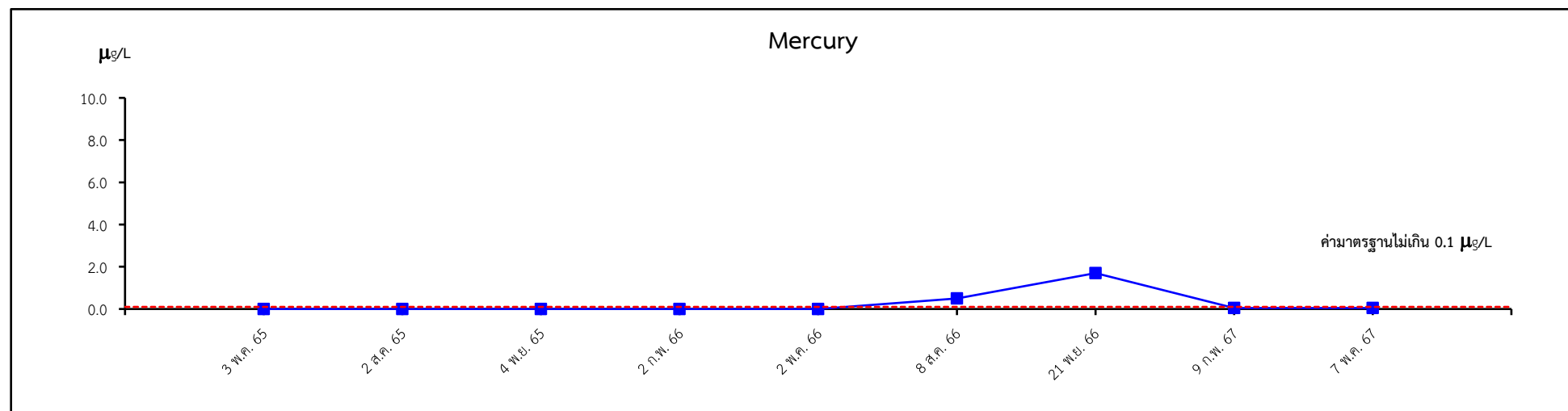
รูปที่ 3.2.5-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



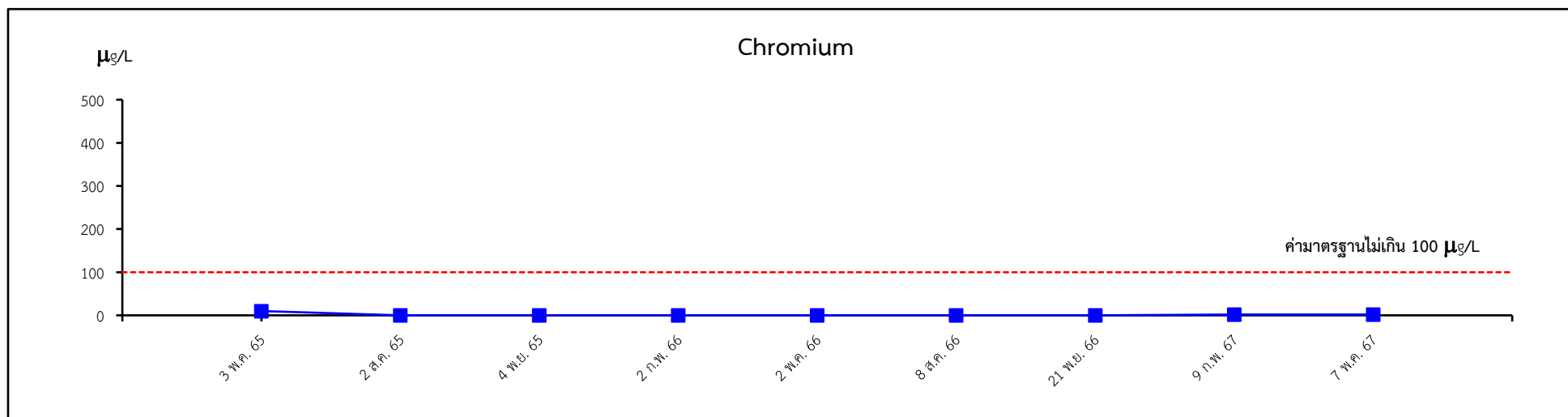
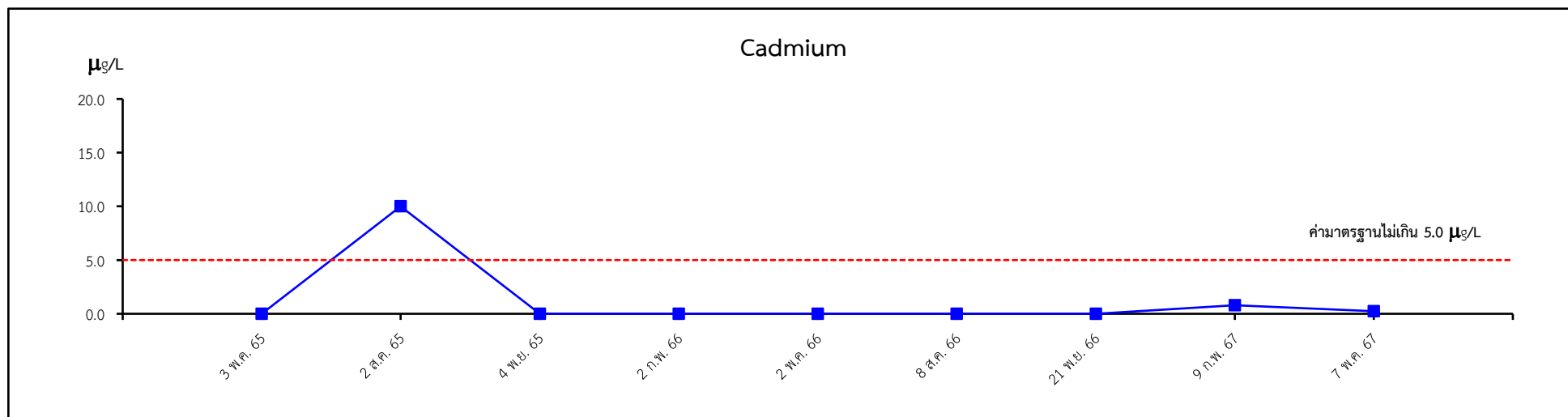
รูปที่ 3.2.5-3 (ต่อ)



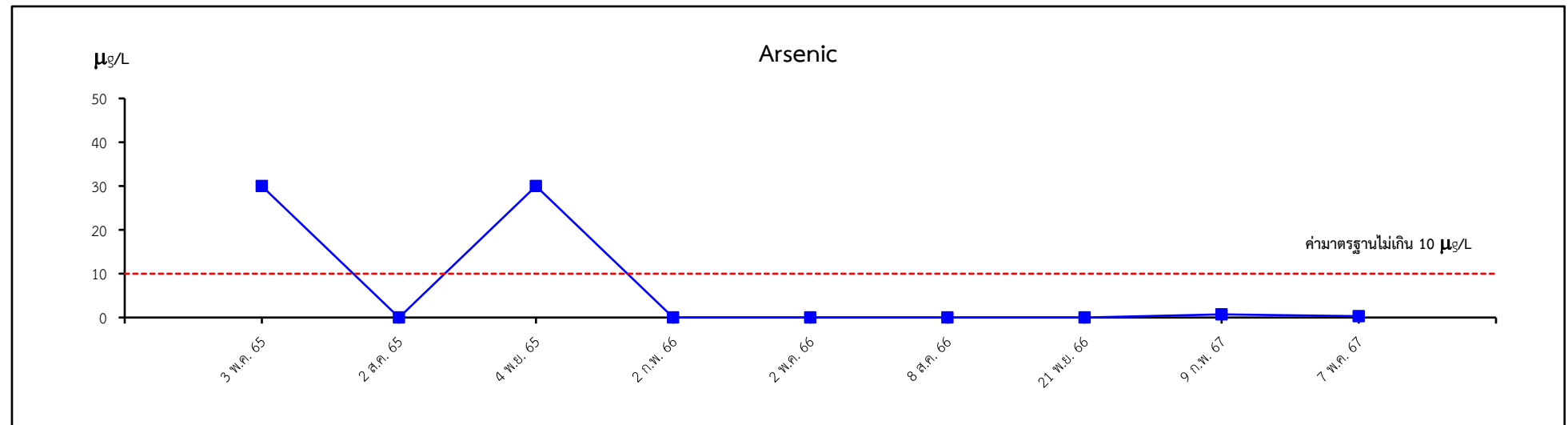
รูปที่ 3.2.5-3 (ต่อ)



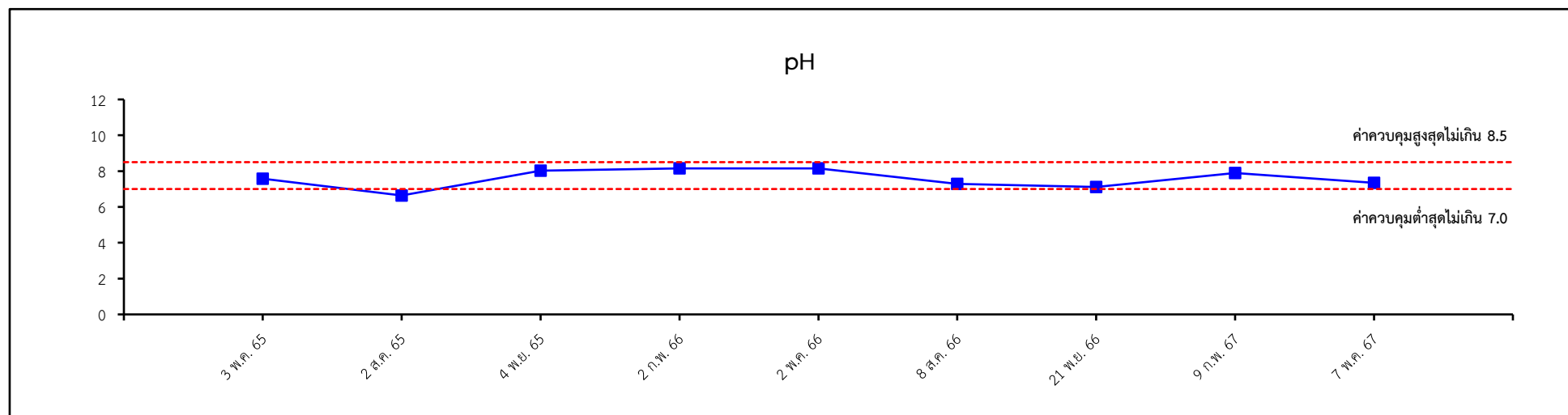
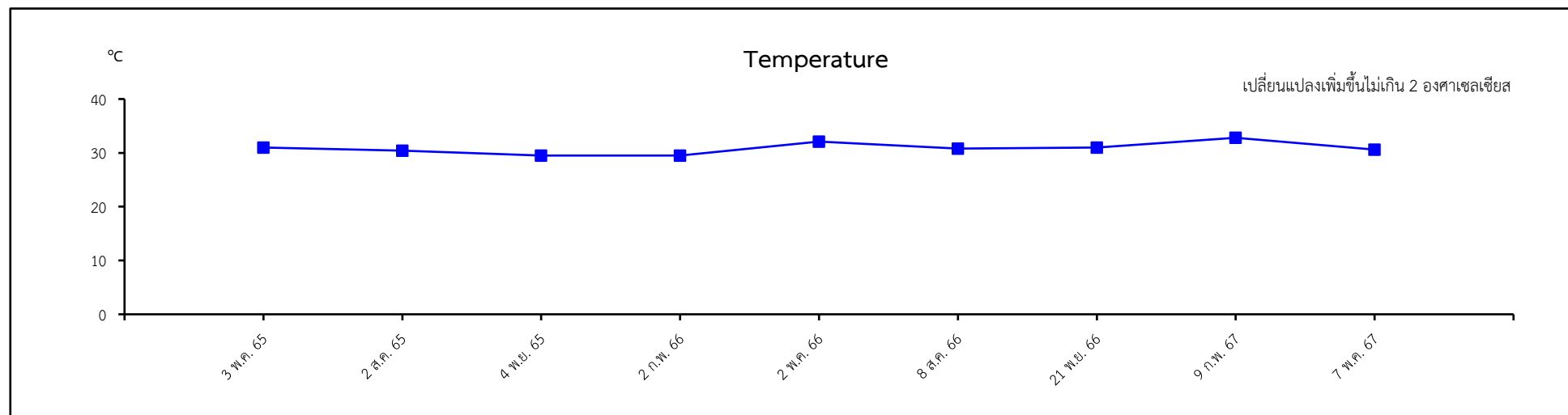
รูปที่ 3.2.5-3 (ต่อ)



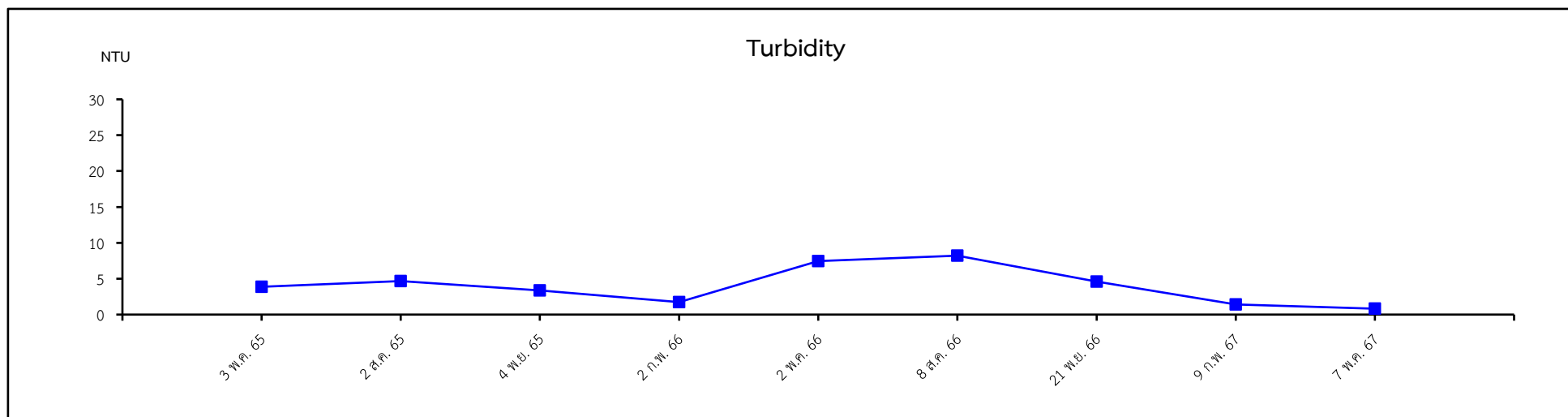
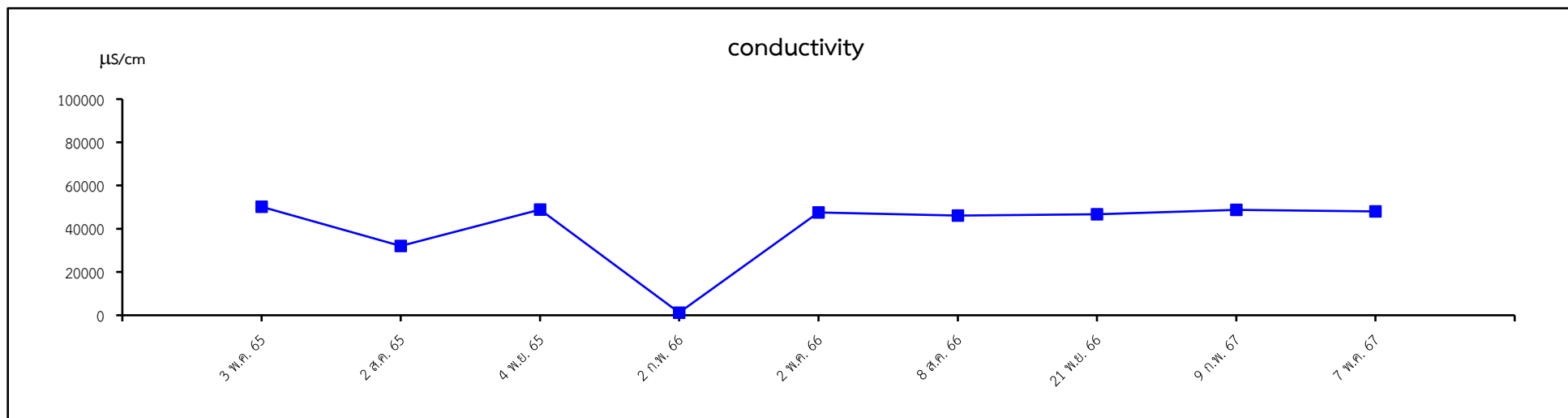
รูปที่ 3.2.5-3 (ต่อ)



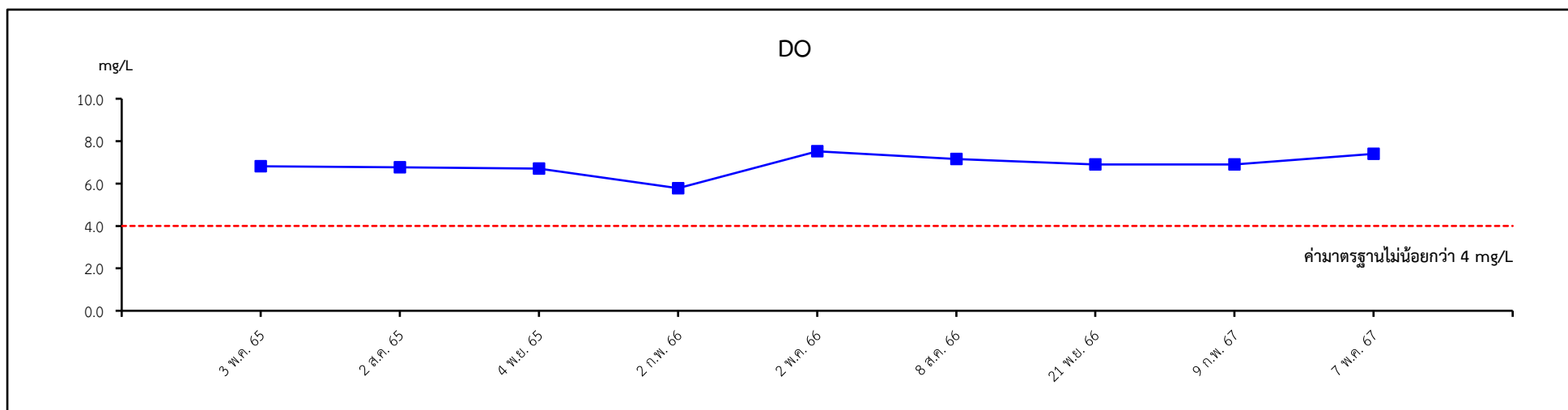
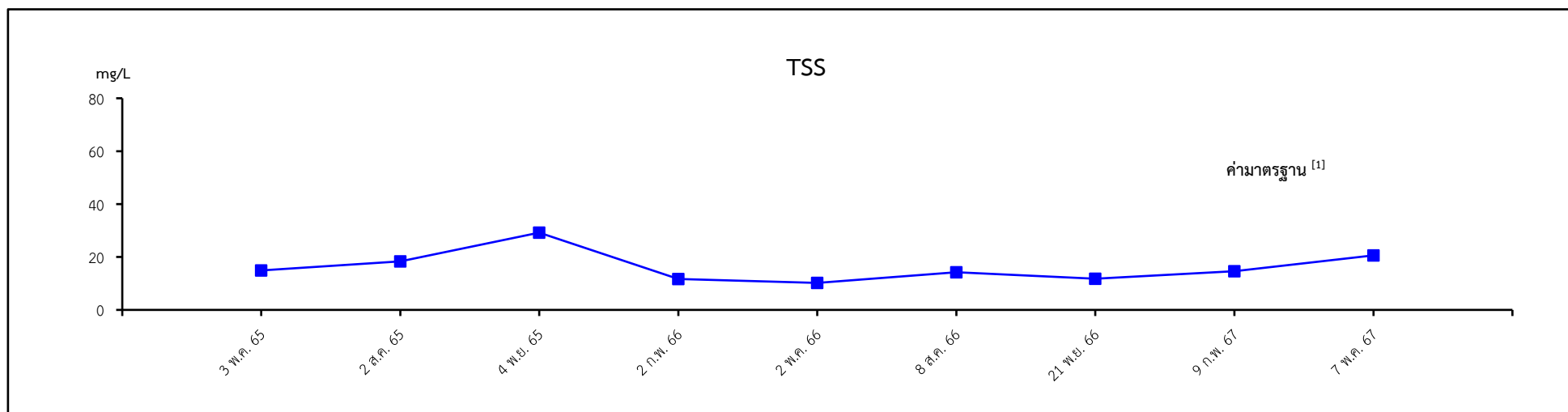
รูปที่ 3.2.5-3 (ต่อ)



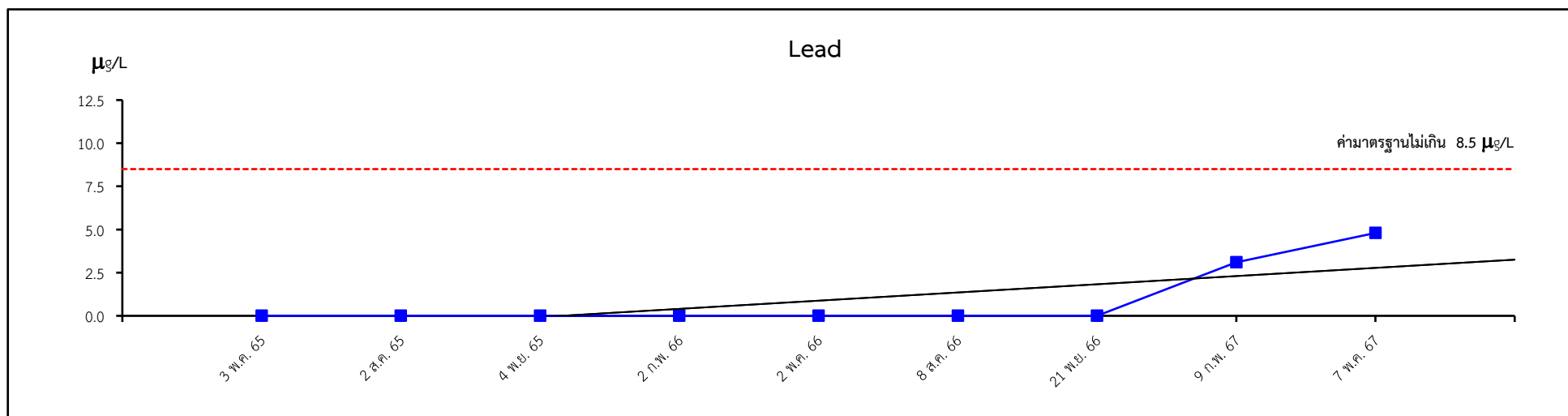
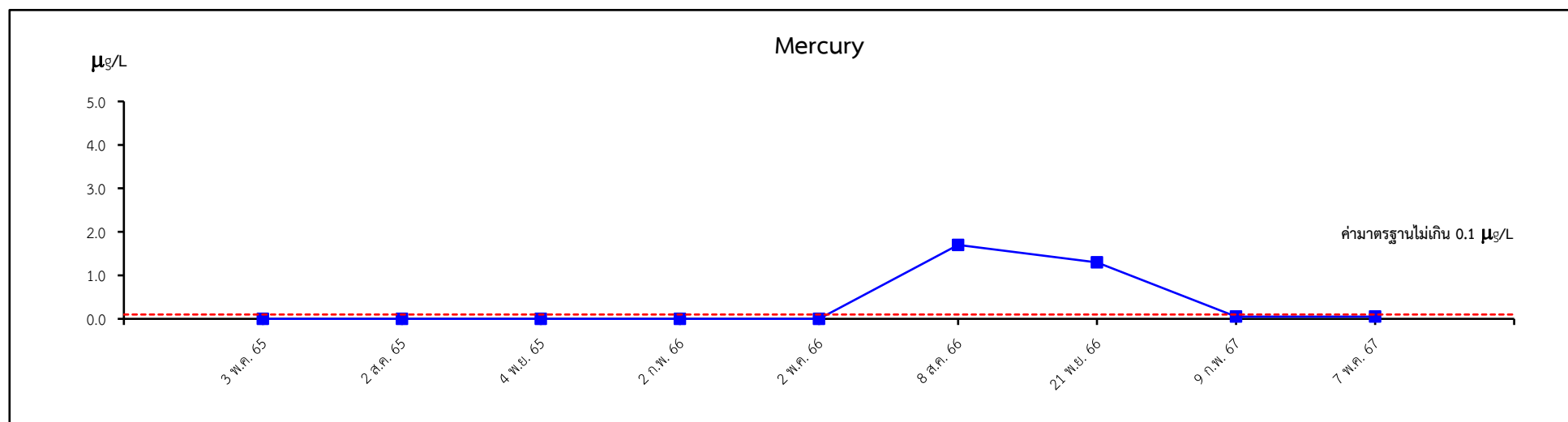
รูปที่ 3.2.5-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



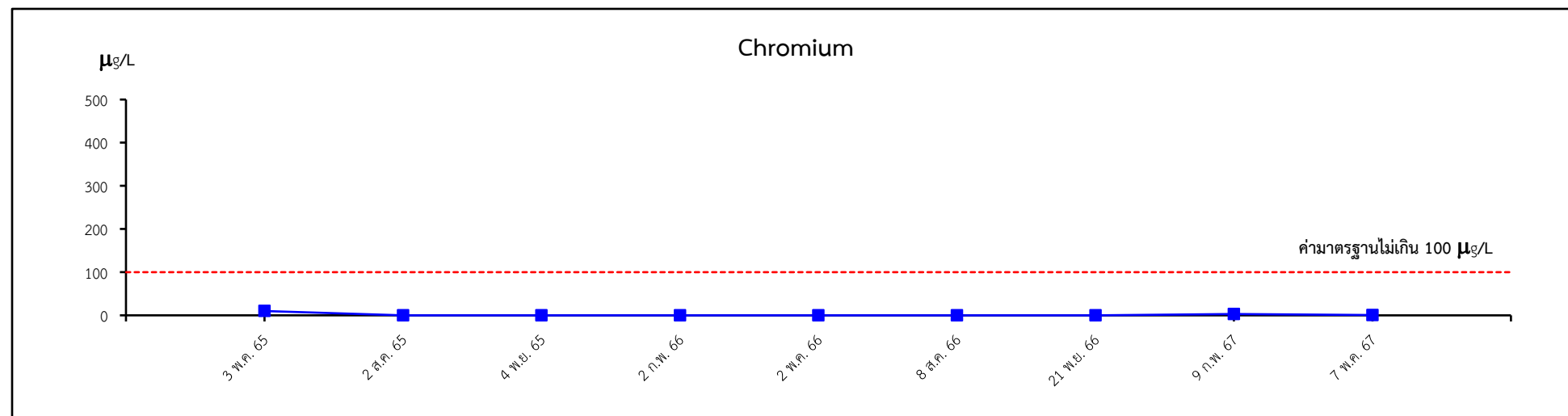
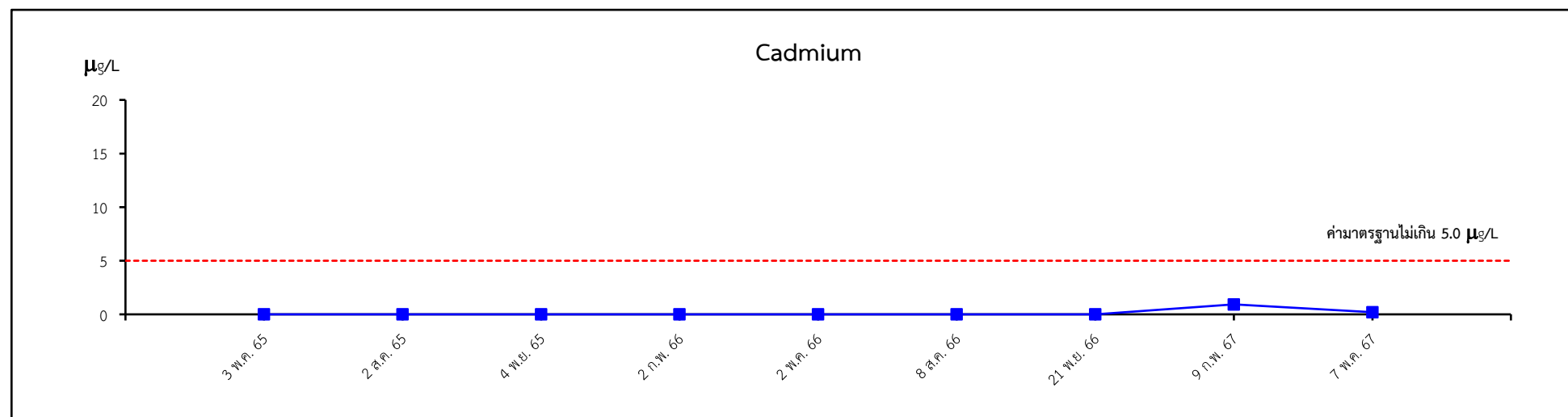
รูปที่ 3.2.5-4 (ต่อ)



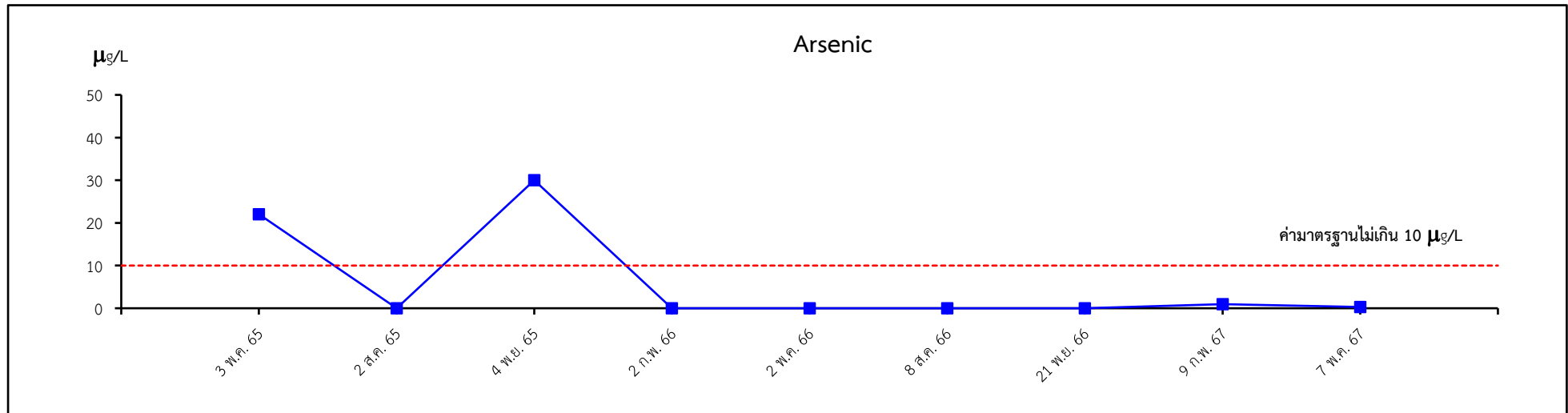
รูปที่ 3.2.5-4 (ต่อ)



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 มกราคม-มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ โดยบริษัท เอส.พี.เอส คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.6-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพซีเถ้า

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Chromium	Grab Sampling	Inductively Coupled Plasma Method	U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 3010D
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 12 มีนาคมและ 9 พฤษภาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.2.6-2 และผลการตรวจวิเคราะห์ ในภาคผนวกที่ 3

สำหรับเดือนมีนาคม และพฤษภาคม 2567 บริเวณ Fly Ash CFBC Boiler และบริเวณ Bottom Ash CFBC Boiler ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีการเดินระบบของปล่อง CFBC Boiler หากมีการเดินระบบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด

3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์

3.1) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์ปัจจุบัน

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากปล่อง PC Boiler พบว่า Chromium มีค่าอยู่ในช่วง 0.524-0.703 mg/L, Lead มีค่าอยู่ในช่วง 0.222-1.29 mg/L, Mercury มีค่า <0.0005 mg/L ทุกครั้งที่ตรวจวิเคราะห์, Cadmium มีค่าอยู่ในช่วง 0.049-0.082 mg/L, Copper มีค่าอยู่ในช่วง 0.412-0.770 mg/L, Arsenic มีค่าอยู่ในช่วง 0.4186-0.8555 mg/L และ Manganese มีค่าอยู่ในช่วง 1.23-12.3 mg/L เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 พบว่า Chromium, Lead, Mercury, Cadmium, Copper และ Arsenic มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ทุกครั้งที่ทำการตรวจวิเคราะห์

สำหรับ Manganese ปัจจุบันมาตรฐานดังกล่าวยังไม่ได้กำหนดค่าไว้เพื่อการควบคุม

3.2) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์ที่ผ่านมา

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.2.6-3 และรูปที่ 3.2.6-2 พบว่า Chromium, Lead, Mercury, Cadmium, Copper และ Arsenic มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

สำหรับ Manganese ปัจจุบันมาตรฐานดังกล่าวยังไม่ได้กำหนดค่าไว้เพื่อการควบคุม

ตารางที่ 3.2.6-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์

ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์		ผลการตรวจวิเคราะห์								มาตรฐาน
		PC Boiler				CFBC Boiler				
		Fly Ash	Bottom Ash	Fly Ash	Bottom Ash	Fly Ash*	Bottom Ash*	Fly Ash*	Bottom Ash*	
วันที่เก็บตัวอย่าง		12 มี.ค 67		9 พ.ค. 67	7 พ.ค 67	12 มี.ค 67		9 พ.ค. 67	7 พ.ค 67	
Chromium	mg/L	0.703	0.991	0.524	0.631	-	-	-	-	น้อยกว่า 5
Lead	mg/L	1.29	0.845	0.222	0.964	-	-	-	-	น้อยกว่า 5.0
Mercury	mg/L	<0.0005	<0.0005	<0.0005	<0.0005	-	-	-	-	น้อยกว่า 0.2
Cadmium	mg/L	0.082	0.045	0.049	0.006	-	-	-	-	น้อยกว่า 1.0
Copper	mg/L	0.412	1.34	0.770	1.42	-	-	-	-	น้อยกว่า 25
Arsenic	mg/L	0.4186	0.3385	0.8555	0.1475	-	-	-	-	น้อยกว่า 5.0
Manganese	mg/L	3.05	12.3	1.23	8.14	-	-	-	-	-

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566

หมายเหตุ : * บริเวณ Fly Ash CFBC Boiler และบริเวณ Bottom Ash CFBC Boiler เดือนมีนาคมและพฤษภาคม 2567 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้
เนื่องจากไม่มีการเดินระบบของปล่อง CFBC Boiler

ตารางที่ 3.2.6-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

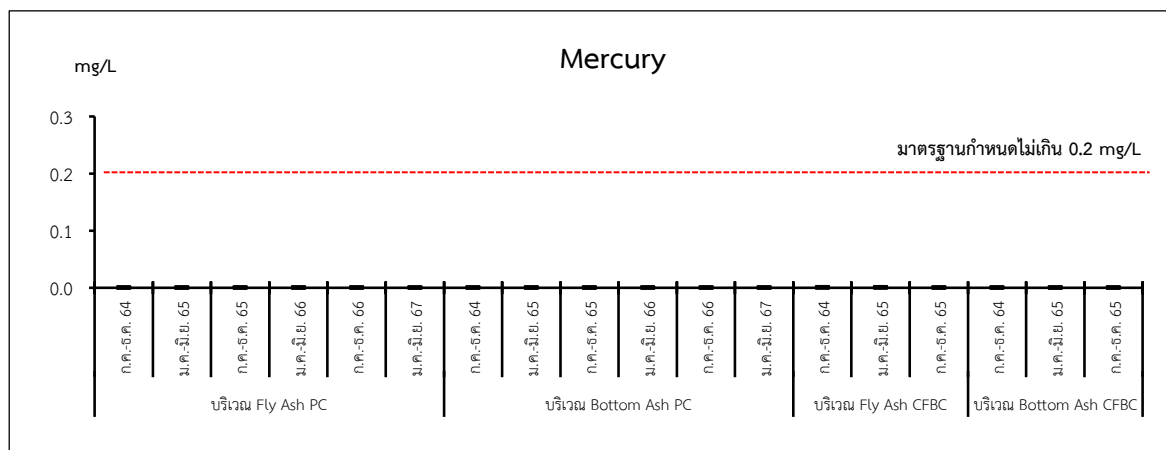
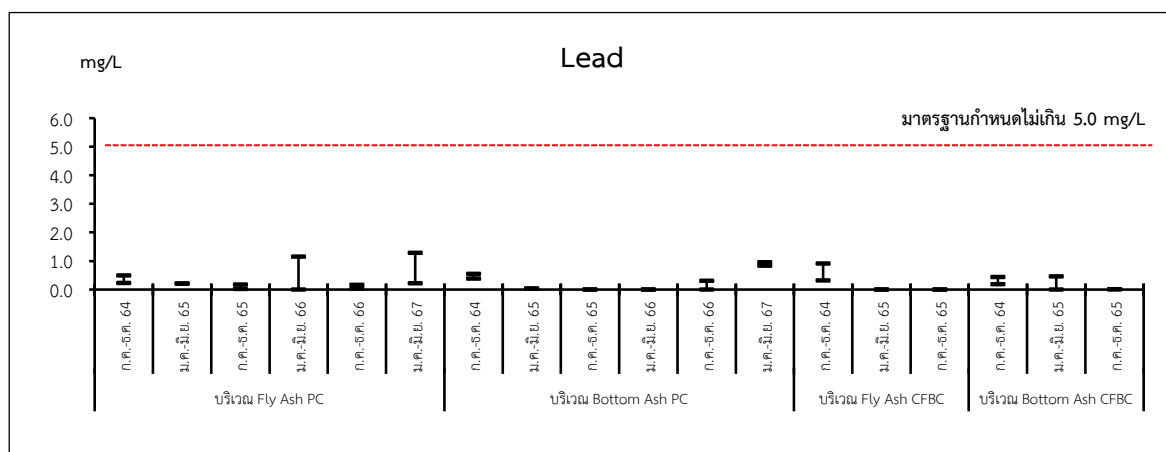
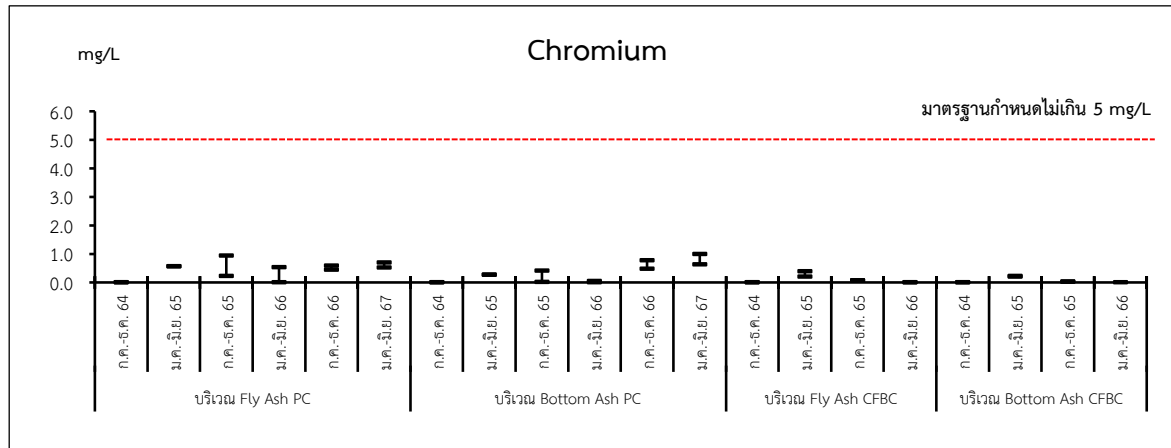
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์						
		PC Boiler						
		Chromium (mg/L)	Lead (mg/L)	Mercury (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Copper (mg/L)	Arsenic (mg/L)	Manganese (mg/L)
บริเวณ Fly Ash PC	ก.ค.-ธ.ค. 64	<0.01	0.241-0.499	<0.0005	0.059-0.082	0.573-0.881	0.1499-0.4198	4.75-5.12
	ม.ค.-มิ.ย. 65	0.569	0.210	<0.0005	0.049	0.226	0.3079	3.52
	ก.ค.-ธ.ค. 65	0.223-0.942	0.031-0.117	<0.0005-0.0006	0.013-0.060	0.114-0.276	0.2609-0.3162	0.764-4.32
	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
บริเวณ Bottom Ash PC	ก.ค.-ธ.ค. 64	<0.01	0.389-0.556	<0.0005-0.0006	0.035-0.088	0.348-0.867	0.0777-0.3997	0.860-9.98
	ม.ค.-มิ.ย. 65	0.271	0.043	<0.0005	0.024	0.010	0.3101	1.29
	ก.ค.-ธ.ค. 65	0.020-0.413	<0.005	<0.0005	<0.003-0.022	0.017-0.122	0.1503-0.2731	0.621-2.07
	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
มาตรฐาน		น้อยกว่า 5	น้อยกว่า 5.0	น้อยกว่า 0.2	น้อยกว่า 1.0	น้อยกว่า 25	น้อยกว่า 5.0	-

ตารางที่ 3.2.6-3 (ต่อ)

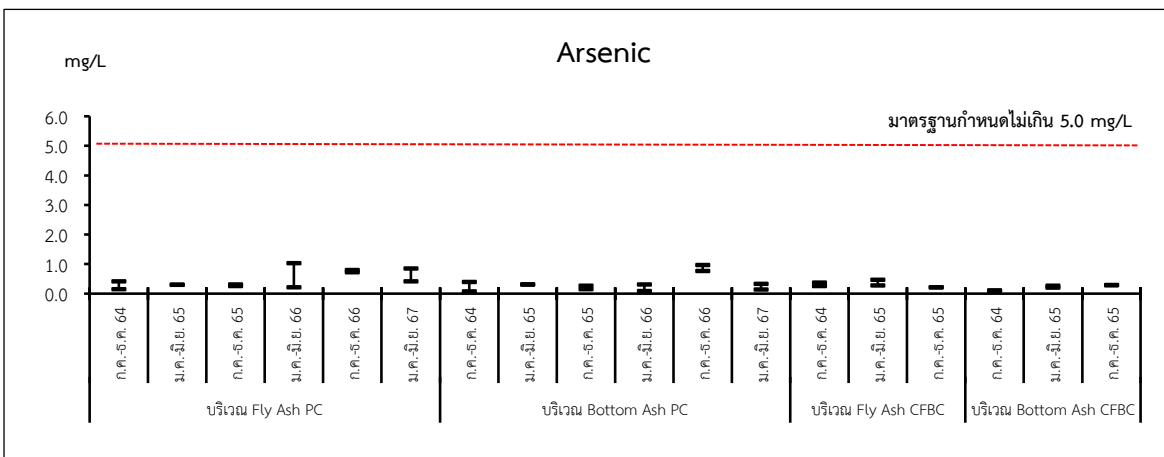
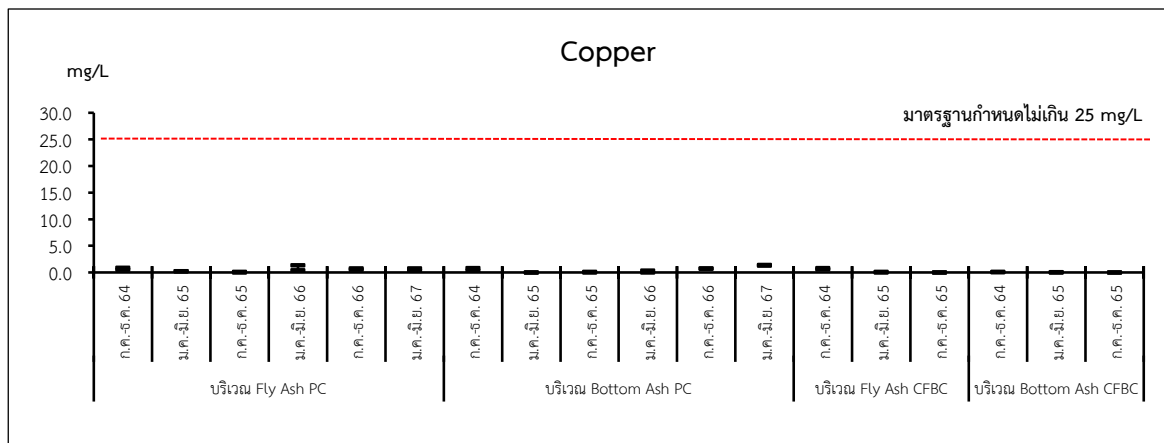
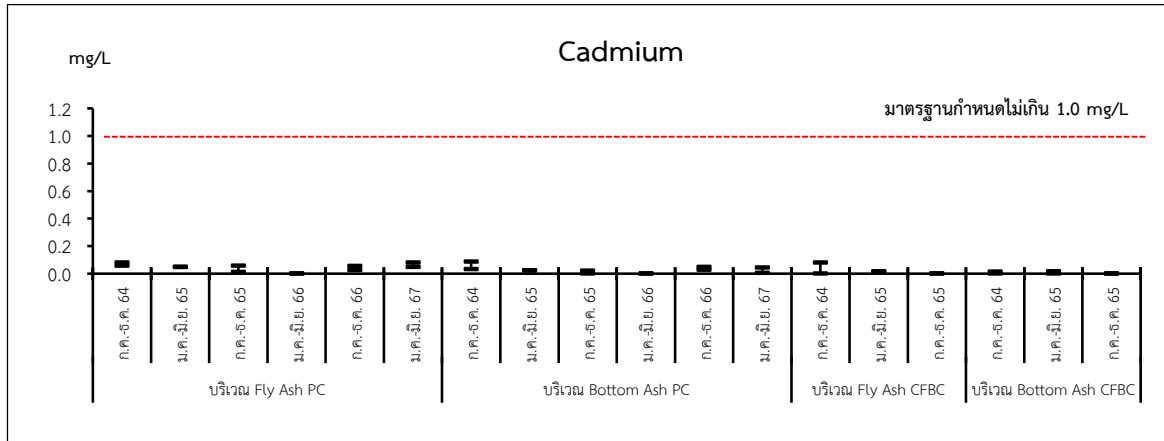
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์						
		CFBC Boiler						
		Chromium (mg/L)	Lead (mg/L)	Mercury (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Copper (mg/L)	Arsenic (mg/L)	Manganese (mg/L)
บริเวณ Fly Ash CFBC	ก.ค.-ธ.ค. 64	<0.01	0.329-0.918	<0.0005-0.0008	<0.003-0.082	0.634-0.826	0.2619-0.3745	3.14-4.89
	ม.ค.-มิ.ย. 65	0.207-0.388	<0.005-0.010	<0.0005-0.0008	0.014-0.018	0.0008-0.147	0.2798-0.4759	0.744-1.88
	ก.ค.-ธ.ค. 65	0.073	<0.005	<0.0005	<0.003	0.003	0.2132	0.226
	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.01	<0.005	<0.0005	<0.003	0.003	0.8216	2.05
	ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	-	-	-	-	-
	ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	-	-	-	-	-
บริเวณ Bottom Ash CFBC	ก.ค.-ธ.ค. 64	<0.01	0.196-0.448	<0.0005	<0.003-0.016	0.049-0.117	0.1046-0.1139	3.03-3.21
	ม.ค.-มิ.ย. 65	0.199-0.224	<0.005-0.471	<0.0005	<0.003-0.018	0.019-0.048	0.2089-0.2761	1.29-10.7
	ก.ค.-ธ.ค. 65	0.026	0.018	<0.0005	<0.003	<0.003	0.2871	0.322
	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.01	<0.005	<0.0005	<0.003	0.007	0.7843	2.71
	ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	-	-	-	-	-
	ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	-	-	-	-	-
มาตรฐาน		น้อยกว่า 5	น้อยกว่า 5.0	น้อยกว่า 0.2	น้อยกว่า 1.0	น้อยกว่า 25	น้อยกว่า 5.0	-

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566

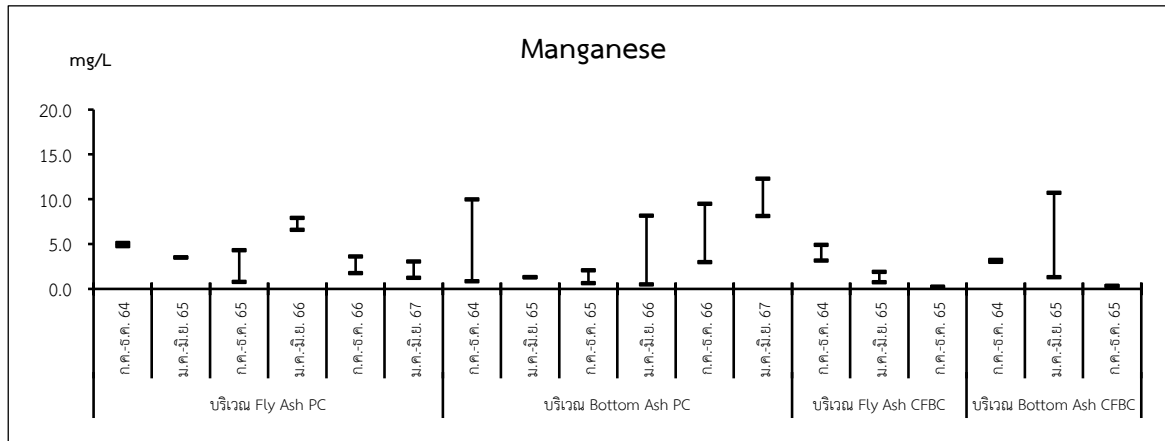
หมายเหตุ : บริเวณ Fly Ash CFBC Boiler และบริเวณ Bottom Ash CFBC Boiler เดือนกันยายน 2565 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown) และเดือนพฤษภาคม สิงหาคม และ พฤศจิกายน 2566 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีการเดินระบบของปล่อง CFBC Boiler



รูปที่ 3.2.6-2 แสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



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 และโรงเรียนวัดปลวกเกต ปีละ 2 ครั้ง

โดยมีวิธีเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีวิเคราะห์ระดับเสียงดังแสดงในตารางที่ 3.2.7-1 สำหรับตำแหน่งและภาพการตรวจวัดระดับเสียงแสดงดังรูปที่ 3.2.7-1 โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 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 28 พฤษภาคม - 4 มิถุนายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.2.7-2 และผลการตรวจวัดในภาคผนวกที่ 3

(2) จากผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptor จำนวน 3 สถานี เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม - 4 มิถุนายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.2.7-3 และผลการตรวจวัดในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวัด

3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

(1) การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน

จากการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ ทิศตะวันออก ทิศใต้ และทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม - 4 มิถุนายน 2567 พบว่า L_{eq} 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยมีค่าอยู่ในช่วง 60.1-65.5 เดซิเบลเอ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

(2) การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน

จากการตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptor จำนวน 3 สถานี ได้แก่ ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง และโรงเรียนวัดปลวกเกตู เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม - 4 มิถุนายน 2567 พบว่า L_{eq} 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 52.8-61.5 เดซิเบลเอ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด และเมื่อนำค่าการรบกวนมาเปรียบเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พบว่า ทุกสถานีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

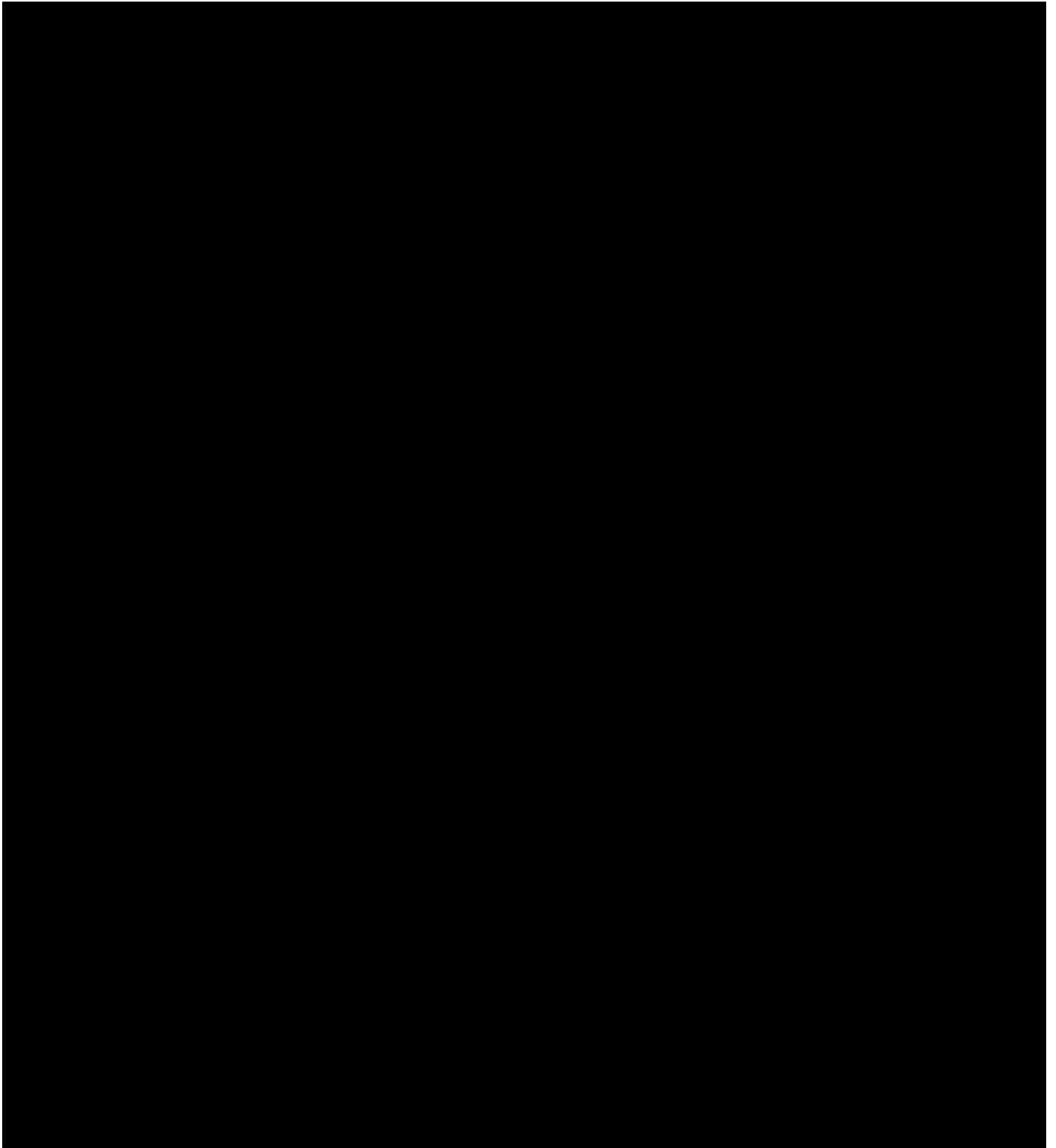
3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

(1) การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ ทิศตะวันออก ทิศใต้ และทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 แสดงดังตารางที่ 3.2.7-4 และรูปที่ 3.2.7-2 พบว่า ผลการตรวจวัด L_{eq} 24 ชั่วโมง และ L_{max} มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

(2) การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน

จากการตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptor จำนวน 3 สถานี ได้แก่ ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง และโรงเรียนวัดปลวกเกตู ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 แสดงดังตารางที่ 3.2.7-5 และรูปที่ 3.2.7-3 พบว่า ผลการตรวจวัด L_{eq} 24 ชั่วโมง และ L_{max} มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ทุกครั้งที่ตรวจวัด และเมื่อนำค่าการรบกวนมาเปรียบเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พบว่า ทุกสถานีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน



แหล่งกำเนิด

แหล่งกำเนิด

- จุดตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน
1. ด้านทิศเหนือ
 2. ด้านทิศตะวันออก
 3. ด้านทิศใต้
 4. ด้านทิศตะวันตก

- จุดตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน
1. บริเวณชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง
 2. บริเวณวิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง
 3. บริเวณโรงเรียนวัดปลวกเหตุ

รูปที่ 3.2.7-1 แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดระดับเสียง

ตารางที่ 3.2.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L ₉₀	L _{eq} 24 hr	L _{max}
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศเหนือ	28-29/05/67	59.7-60.4	61.1	79.4
	29-30/05/67	59.6-60.4	61.1	86.3
	30-31/05/67	59.1-60.1	60.9	92.5
	31/05-01/06/67	59.5-60.8	61.3	88.0
	01-02/06/67	59.7-61.0	61.4	86.3
	02-03/06/67	59.7-61.3	61.4	82.6
	03-04/06/67	59.5-61.4	61.5	93.2
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศตะวันออก	28-29/05/67	59.0-60.9	60.7	80.8
	29-30/05/67	58.9-61.1	60.1	87.7
	30-31/05/67	59.3-61.2	61.3	85.3
	31/05-01/06/67	58.5-61.0	60.9	82.8
	01-02/06/67	59.1-62.0	61.6	87.2
	02-03/06/67	58.8-61.0	60.5	82.1
	03-04/06/67	58.9-61.5	60.6	84.6
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศใต้	28-29/05/67	63.8-64.6	64.7	85.9
	29-30/05/67	64.1-64.5	64.8	85.0
	30-31/05/67	64.4-66.7	65.5	82.7
	31/05-01/06/67	63.5-66.1	65.5	82.2
	01-02/06/67	64.1-64.6	64.8	80.3
	02-03/06/67	64.3-64.8	65.0	83.7
	03-04/06/67	63.9-64.8	64.9	80.3
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศตะวันตก	28-29/05/67	61.7-62.7	63.9	94.4
	29-30/05/67	61.6-62.4	63.7	96.3
	30-31/05/67	61.1-63.1	63.7	92.7
	31/05-01/06/67	61.6-62.6	63.3	87.6
	01-02/06/67	59.8-62.6	63.0	81.9
	02-03/06/67	59.4-62.3	61.5	92.6
	03-04/06/67	59.3-62.2	61.2	91.0
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 _{eq} 5 min	L ₉₀	L _{eq} 24 hr	L _{max}	L _{dn}	ระดับเสียงรบกวน
ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง	28-29/05/67	48.4-64.0	47.3-59.6	56.1	75.5	61.6	-9.0 ถึง 9.9
	29-30/05/67	47.1-59.6	45.5-51.7	52.8	72.7	58.2	-12.1 ถึง 9.8
	30-31/05/67	47.8-62.5	47.2-55.6	55.3	80.5	60.2	-9.7 ถึง 9.5
	31/05-01/06/67	50.7-69.1	48.3-64.9	60.4	83.9	68.7	-8.1 ถึง 6.7
	01-02/06/67	49.4-61.9	48.2-55.6	55.6	79.8	62.2	-13.4 ถึง 9.8
	02-03/06/67	46.6-61.2	45.8-53.7	55.6	84.2	60.8	-12.7 ถึง 9.9
	03-04/06/67	46.7-61.8	46.2-52.6	55.6	83.1	61.6	-11.4 ถึง 9.7
วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง	28-29/05/67	49.6-57.3	48.8-55.6	53.4	69.8	59.5	-10.0 ถึง 9.5
	29-30/05/67	50.0-61.3	49.3-51.6	53.9	74.4	60.1	-12.2 ถึง 7.1
	30-31/05/67	51.7-61.2	49.8-54.6	55.5	75.2	62.3	-19.2 ถึง 8.7
	31/05-01/06/67	49.5-60.3	49.1-54.3	55.0	76.0	61.8	-12.8 ถึง 9.6
	01-02/06/67	50.2-57.6	49.2-55.2	54.4	77.3	60.9	-4.4 ถึง 9.9
	02-03/06/67	48.3-61.2	48.0-54.0	54.2	79.8	58.8	-11.3 ถึง 5.5
	03-04/06/67	44.9-60.9	45.2-55.1	53.8	81.3	60.5	-16.7 ถึง 8.2
มาตรฐาน		-	-	ไม่เกิน 70.0 ^[1]	ไม่เกิน 115.0 ^[1]	-	ไม่เกิน 10.0 ^[2]

ตารางที่ 3.2.7-3 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]					
		L _{eq} 5 min	L ₉₀	L _{eq} 24 hr	L _{max}	L _{dn}	ระดับเสียงรบกวน
โรงเรียนวัดปลวกเหตุ	28-29/05/67	51.3-63.5	48.4-59.2	59.2	84.1	63.9	-10.9 ถึง 7.7
	29-30/05/67	52.3-63.8	50.4-59.3	59.7	88.4	64.5	-13.1 ถึง 8.5
	30-31/05/67	57.2-64.6	56.4-58.8	60.8	75.1	66.8	-11.7 ถึง 8.8
	31/05-01/06/67	57.6-64.1	54.9-59.5	60.9	82.2	66.9	-15.4 ถึง 8.5
	01-02/06/67	58.7-64.7	57.6-59.7	61.5	79.3	67.9	-19.2 ถึง 9.2
	02-03/06/67	50.5-64.4	49.8-59.8	60.1	81.3	63.9	-17.3 ถึง 7.2
	03-04/06/67	51.8-65.6	49.7-59.3	59.8	86.0	66.2	-12.9 ถึง 7.7
มาตรฐาน		-	-	ไม่เกิน 70.0 ^[1]	ไม่เกิน 115.0 ^[1]	-	ไม่เกิน 10.0 ^[2]

มาตรฐาน^[1] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไป

มาตรฐาน^[2] : 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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

เบอร์โทรศัพท์

ตารางที่ 3.2.7-4 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L ₉₀	L _{eq} 24 hr	L _{max}
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศเหนือ	ก.ค.-ธ.ค. 64	-	-	68.8
	ม.ค.-มิ.ย. 65	50.9-53.2	54.6-57.5	58.6-63.6
	ก.ค.-ธ.ค. 65	58.2-64.7	59.8-63.9	62.3-67.7
	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
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศตะวันออก	ก.ค.-ธ.ค. 64	-	-	64.9
	ม.ค.-มิ.ย. 65	50.3-52.6	53.8-57.0	56.2-61.4
	ก.ค.-ธ.ค. 65	57.0-59.4	56.8-59.7	60.1-65.9
	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
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศใต้	ก.ค.-ธ.ค. 64	-	-	67.4
	ม.ค.-มิ.ย. 65	52.9-58.5	59.7-61.9	63.4-66.2
	ก.ค.-ธ.ค. 65	54.4-57.9	55.0-66.4	58.3-77.8
	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
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศตะวันตก	ก.ค.-ธ.ค. 64	-	-	67.0
	ม.ค.-มิ.ย. 65	52.8-56.9	59.2-61.5	61.5-67.7
	ก.ค.-ธ.ค. 65	57.6-60.5	59.7-61.8	62.8-66.0
	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
มาตรฐาน		-	ไม่เกิน 70.0 ^[1]	-

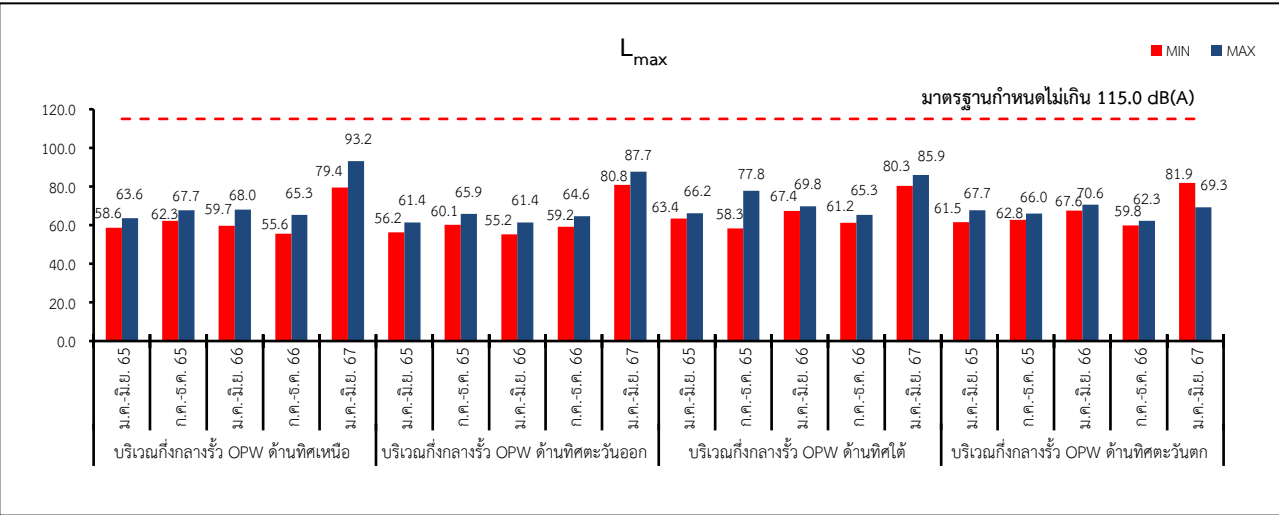
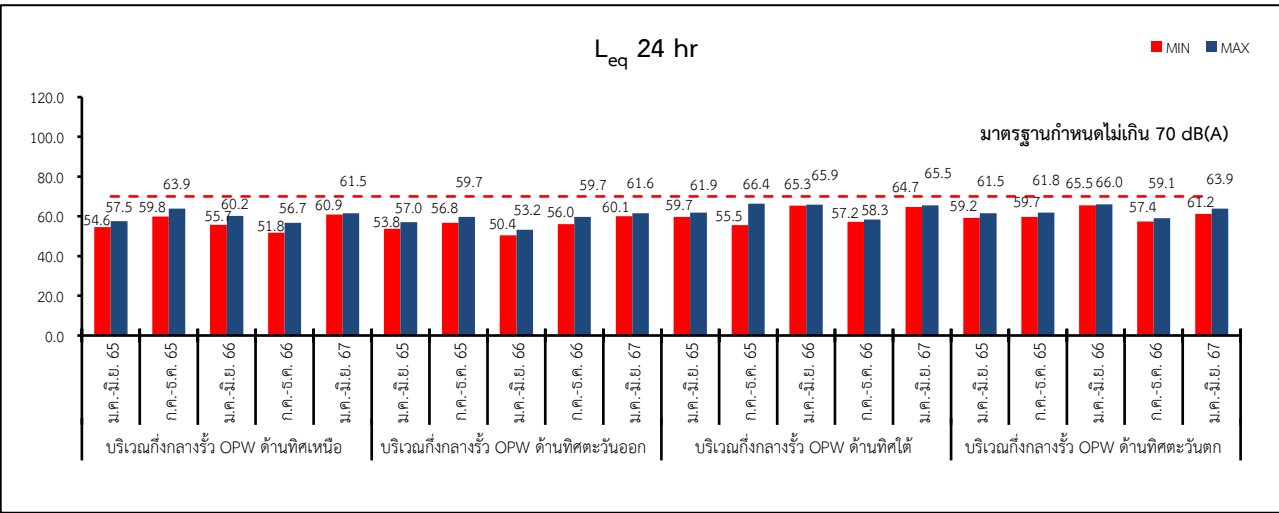
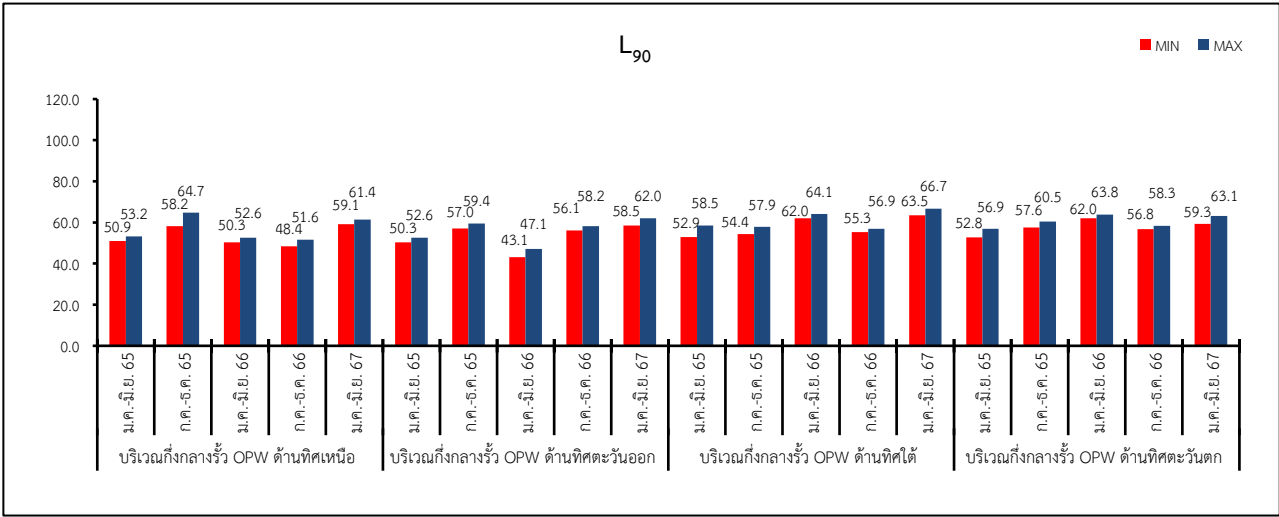
มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับการรบกวนและระดับเสียง
ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : ปี 2565 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง L₉₀ และ L_{eq} 24 hr เป็นครั้งแรกตามมาตรการกำหนด

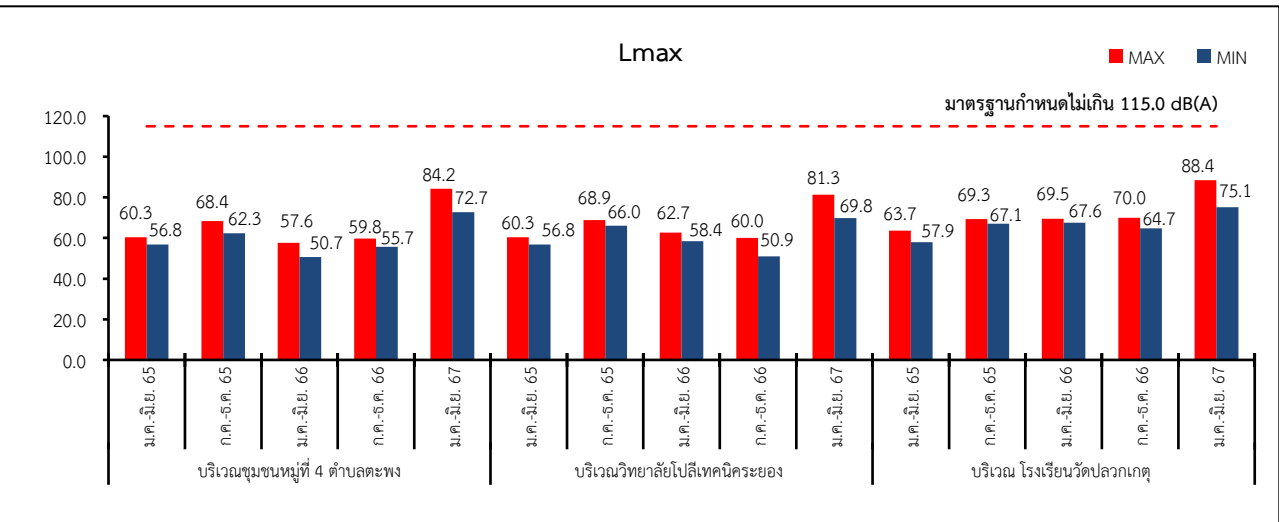
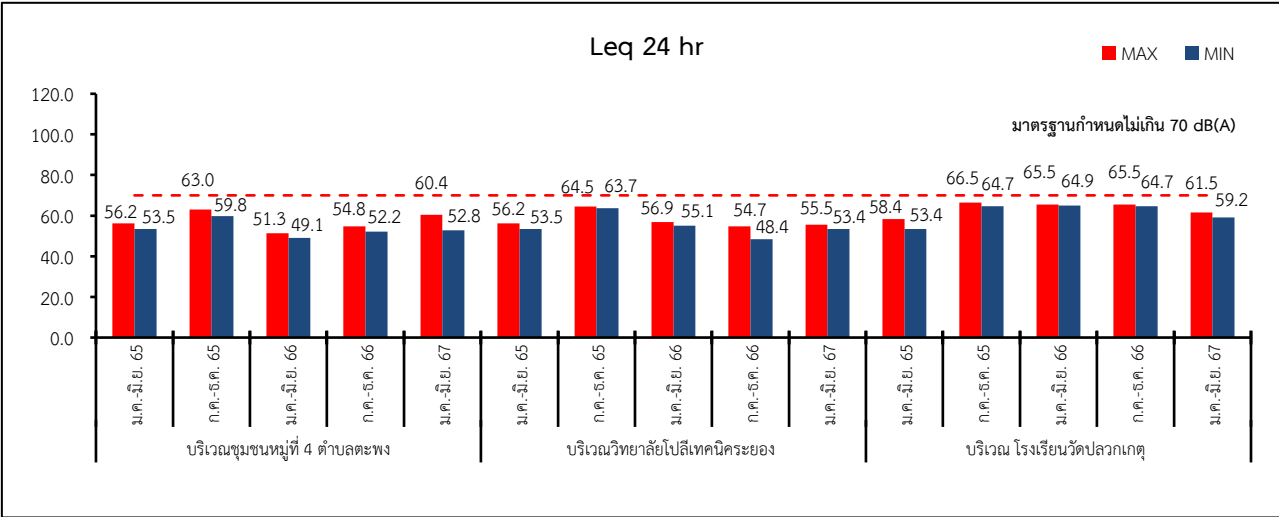
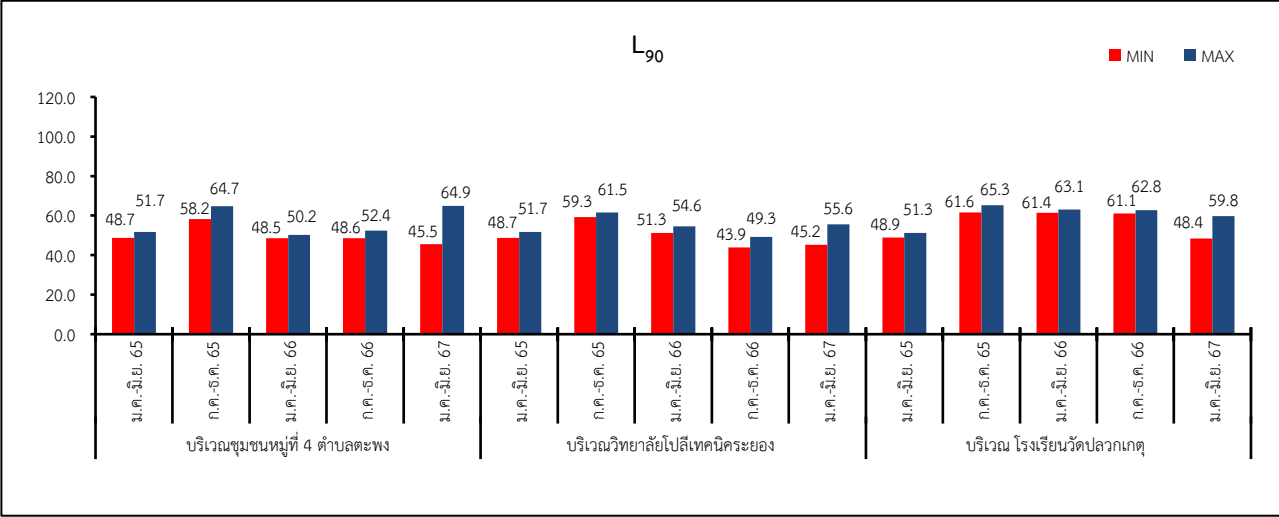
ตารางที่ 3.2.7-5 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]					
		L _{eq} 5 min	L ₉₀	L _{eq} 24 hr	L _{max}	L _{dn}	ระดับเสียงรบกวน
ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง	ก.ค.-ธ.ค. 64	-	-	-	-	-	-
	ม.ค.-มิ.ย. 65	39.0-68.6	48.7-51.7	53.5-56.2	56.8-60.3	59.7-62.3	-33.1 ถึง 10.0
	ก.ค.-ธ.ค. 65	49.0-72.0	58.2-64.7	59.8-63.0	62.3-68.4	63.7-68.2	-13.8 ถึง 9.9
	ม.ค.-มิ.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.-มิ.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
วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง	ก.ค.-ธ.ค. 64	-	-	52.7	-	-	-
	ม.ค.-มิ.ย. 65	47.5-61.8	48.7-51.7	53.5-56.2	56.8-60.3	59.7-61.8	-20.4 ถึง 10.0
	ก.ค.-ธ.ค. 65	52.7-71.6	59.3-61.5	63.7-64.5	66.0-68.9	66.8-71.4	-7.0 ถึง 10.0
	ม.ค.-มิ.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.-มิ.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
โรงเรียนวัดปลวกเหตุ	ก.ค.-ธ.ค. 64	-	-	57.9	-	-	-
	ม.ค.-มิ.ย. 65	47.3-68.5	48.9-51.3	53.4-58.4	57.9-63.7	60.1-64.2	-29.0 ถึง 10.0
	ก.ค.-ธ.ค. 65	55.6-72.3	61.6-65.3	64.7-66.5	67.1-69.3	68.7-73.0	-10.2 ถึง 10.0
	ม.ค.-มิ.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.-มิ.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
มาตรฐาน		-	-	ไม่เกิน 70.0 ^[1]	ไม่เกิน 115.0 ^[1]	-	ไม่เกิน 10.0 ^[2]

- มาตรฐาน^[1]** : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไป
- มาตรฐาน^[2]** : 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
- หมายเหตุ** : ปี 2565 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณชุมชนหมู่ 4 ตำบลตะพง และระดับเสียง $L_{eq} 5 \text{ min}$, L_{90} , L_{max} และ L_{dn} และระดับเสียงรบกวน เป็นครั้งแรกตามมาตรการกำหนด



รูปที่ 3.2.7-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3.2.7-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.2.8 ระดับความเข้มของแสง

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับความเข้มของแสง ภายในห้อง Control Room ดำเนินการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง 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 เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2567 จำนวน 27 สถานี มีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.2.8-2

3) สรุปผลการตรวจวัด

3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

จากผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2567 พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าระดับความเข้มของแสงสว่างเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566 มีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.2.8-3 พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าระดับความเข้มของแสงสว่างเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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	590	400	400-500	สำนักงาน / CCR
2	โต๊ะควบคุม DCS	517	400	400-500	สำนักงาน / CCR
3	โต๊ะควบคุม DCS	464	400	400-500	สำนักงาน / CCR
4	โต๊ะควบคุม DCS	495	400	400-500	สำนักงาน / CCR
5	โต๊ะควบคุม DCS	670	400	400-500	สำนักงาน / CCR
6	โต๊ะทำงานสำนักงาน	561	400	400-500	สำนักงาน / CCR
7	โต๊ะทำงานสำนักงาน	682	400	400-500	สำนักงาน / CCR
8	โต๊ะทำงานสำนักงาน	470	400	400-500	สำนักงาน / CCR
9	โต๊ะทำงานสำนักงาน	449	400	400-500	สำนักงาน / CCR
10	โต๊ะควบคุม DCS	510	400	400-500	สำนักงาน / CCR
11	ห้องประชุม จุดที่ 1	813	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 2	450	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 3	452	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 4	400	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 5	576	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 6	690	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 7	614	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 8	701	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 9	450	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 10	750	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 11	712	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 12	562	-	-	-
	ห้องประชุม จุดที่ 13	441	-	-	-
	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (Lux)	507	-	300	สำนักงาน / CCR
	จุดที่ความเข้มของแสงต่ำสุด (Lux)	400	-	150	สำนักงาน / CCR
1	พื้นที่ PWPP (PW2) โต๊ะควบคุม DCS	545	400	400-500	สำนักงาน / CCR
2	โต๊ะควบคุม DCS	593	400	400-500	สำนักงาน / CCR
3	โต๊ะควบคุม DCS	612	400	400-500	สำนักงาน / CCR
4	โต๊ะควบคุม DCS	637	400	400-500	สำนักงาน / CCR
5	โต๊ะควบคุม DCS	563	400	400-500	สำนักงาน / CCR
6	โต๊ะควบคุม DCS	402	400	400-500	สำนักงาน / CCR
7	โต๊ะควบคุม DCS	403	400	400-500	สำนักงาน / CCR
8	โต๊ะควบคุม DCS	407	400	400-500	สำนักงาน / CCR
9	โต๊ะทำงานสำรอง	483	400	400-500	สำนักงาน / CCR
10	โต๊ะทำงานสำรอง	642	400	400-500	สำนักงาน / CCR
11	โต๊ะทำงานสำรอง	525	400	400-500	สำนักงาน / CCR
12	โต๊ะทำงานศูนย์ฯ ศิริสุวรรณ	518	400	400-500	สำนักงาน / CCR
13	โต๊ะทำงาน	770	400	400-500	สำนักงาน / CCR
14	โต๊ะควบคุม DCS	425	400	400-500	สำนักงาน / CCR

ตารางที่ 3.2.8-2

ลำดับ	สถานีตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (Lux)	ค่ามาตรฐาน		กลุ่มผู้ปฏิบัติงาน
		กลางวัน	[1]	[2]	
15	พื้นที่ PWPP (PW2)				
	ห้องประชุม PWPP (PW2) จุดที่ 1	655	-	-	-
	ห้องประชุม PWPP (PW2) จุดที่ 2	552	-	-	-
	ห้องประชุม PWPP (PW2) จุดที่ 3	606	-	-	-
	ห้องประชุม PWPP (PW2) จุดที่ 4	630	-	-	-
	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (Lux)	613	-	300	สำนักงาน / CCR
	จุดที่มีความเข้มของแสงต่ำสุด (Lux)	552	-	150	สำนักงาน / CCR

มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

มาตรฐาน^[2] : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.2.8-3 ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	จำนวนสถานีที่ตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
บริเวณพื้นที่ PWPP (PW1)	21/06/65	9	ผ่าน	ผ่าน
	27/02/66	10	ผ่าน	ผ่าน
	15/05/67	11	ผ่าน	ผ่าน
บริเวณพื้นที่ PWPP (PW2)	21/06/65	13	ผ่าน	ผ่าน
	28/02/66	14	ผ่าน	ผ่าน
	15/05/67	15	ผ่าน	ผ่าน

มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

มาตรฐาน^[2] : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

หมายเหตุ : ปี 2565 ดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่าง เป็นครั้งแรกตามมาตรการกำหนด

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 17 มกราคม 2567 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 70.8-78.0 dB(A) และ 78.7-96.3 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. 2565-2567 จำนวน 4 สถานี มีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.2.9-3 พบว่า ระดับเสียง L_{eq} 8 hr และ L_{max} มีค่าอยู่ในช่วง 75.3-84.0 dB(A) และ 82.6-96.3 dB(A) ตามลำดับ ซึ่งพบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 อย่างไรก็ตาม บริเวณพื้นที่ดังกล่าวพนักงานจะเข้าไปปฏิบัติงานเป็นครั้งคราว ครั้งละไม่เกิน 1 ชั่วโมง โดยการเข้าพื้นที่ จะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) เช่น Ear plug หรือ Ear muff ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง ทั้งนี้ โครงการฯ ให้ความสำคัญกับสภาพแวดล้อมในการทำงานและการสร้างจิตสำนึกด้านความปลอดภัยให้กับพนักงาน โดยมีมาตรการป้องกันอันตรายต่อพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เขตผลิต ซึ่งมีมาตรการดังต่อไปนี้

(1) จัดให้มีห้องพักพนักงาน (Operator Room) เพื่อลดการสัมผัสเสียงในช่วงที่ไม่ได้ตรวจการทำงานของเครื่องจักรการผลิต 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 ครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2567 เพื่อประเมินระดับเสียงที่แหล่งกำเนิดเสียงและระดับเสียงบริเวณต่างๆ ของโรงงาน และนำผลการจัดทำ Noise Contour ที่ได้ไปกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง และปรับปรุงมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงให้เหมาะสมและเป็นปัจจุบัน (เอกสารแนบที่ 10 ในภาคผนวกที่ 1)

ตารางที่ 3.2.9-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L _{eq} 8 hr	L _{max}
พื้นที่ PWPP (PW1)			
บริเวณ Steam Turbine Generator	17/01/67	75.0	96.3
บริเวณ Cooling Tower	17/01/67	75.6	78.7
พื้นที่ PWPP (PW2)			
บริเวณ Steam Turbine Generator	17/01/67	78.8	89.6
บริเวณ Cooling Tower	17/01/67	70.8	79.1
มาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน
เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

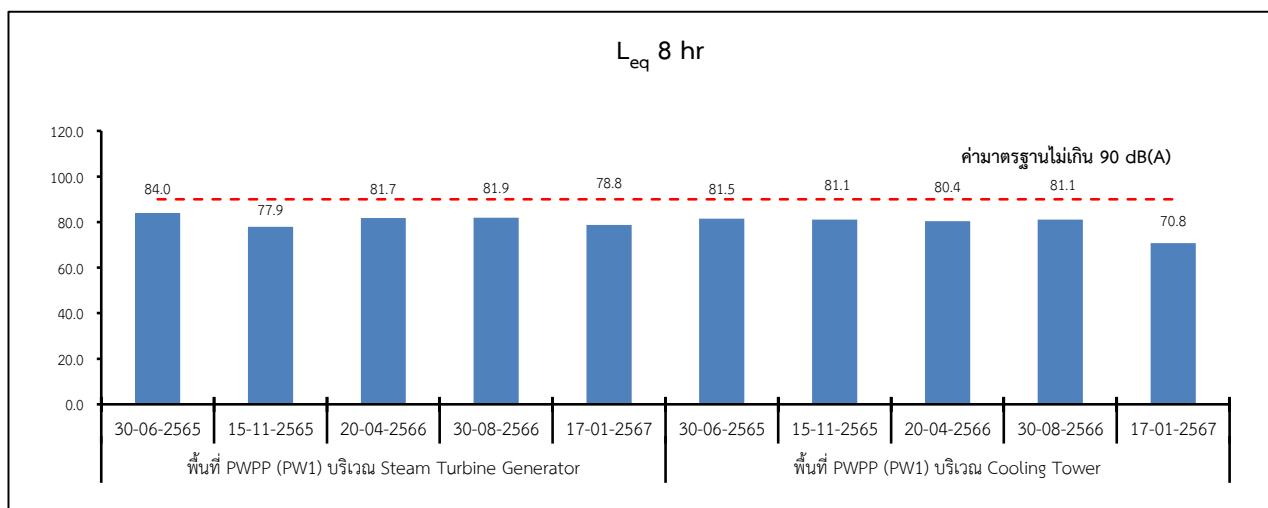
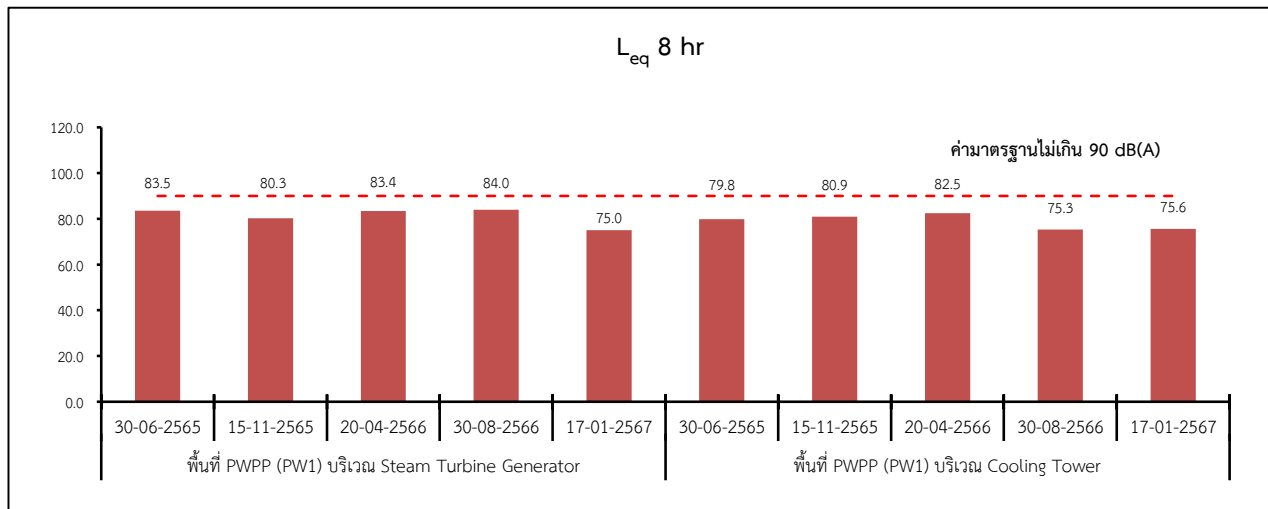
ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นางสาวสุพินญา ชันทสิทธิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2939-4370

ตารางที่ 3.2.9-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L _{eq} 8 hr	L _{max}
พื้นที่ PWPP (PW1) บริเวณ Steam Turbine Generator	30/06/65	83.5	86.7
	15/11/65	80.3	83.7
	20/04/66	83.4	84.0
	30/08/66	84.0	91.4
	17/01/67	75.0	96.3
บริเวณ Cooling Tower	30/06/65	79.8	83.2
	15/11/65	80.9	89.3
	20/04/66	82.5	86.9
	30/08/66	75.3	86.8
	17/01/67	75.6	78.7
พื้นที่ PWPP (PW2) บริเวณ Steam Turbine Generator	30/06/65	84.0	87.5
	15/11/65	77.9	82.7
	20/04/66	81.7	82.6
	28/09/66	81.9	84.5
	17/01/67	78.8	89.6
บริเวณ Cooling Tower	30/06/65	81.5	85.4
	15/11/65	81.1	91.7
	20/04/66	80.4	87.8
	28/09/66	81.1	84.1
	17/01/67	70.8	79.1
มาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน
เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

หมายเหตุ : ปี 2565 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ เป็นครั้งแรกตามมาตรการกำหนด



รูปที่ 3.2.9-1 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

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 25 และ 26 เมษายน 2567 มีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.2.10-2

3) สรุปผลการตรวจวัด

3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

จากการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2567 พบว่า พื้นที่ PW1 บริเวณ Steam Turbine Generator มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 23.0 องศาเซลเซียส และเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2567 พื้นที่ PW2 บริเวณ Steam Turbine Generator มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 22.8 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. 2565-2567 มีผลการตรวจแสดงดังในตารางที่ 3.2.10-3 พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณ Steam Turbine Generator ของพื้นที่ PW1 และพื้นที่ PW2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน 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	20/04/66	10:25-12:25 น.	33.1
พื้นที่ PW2 บริเวณ Steam Turbine Generator	20/04/66	13:50-15:50 น.	31.7
มาตรฐาน ^{[1][2]}			ไม่เกิน 34.0

มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

มาตรฐาน^[2] : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

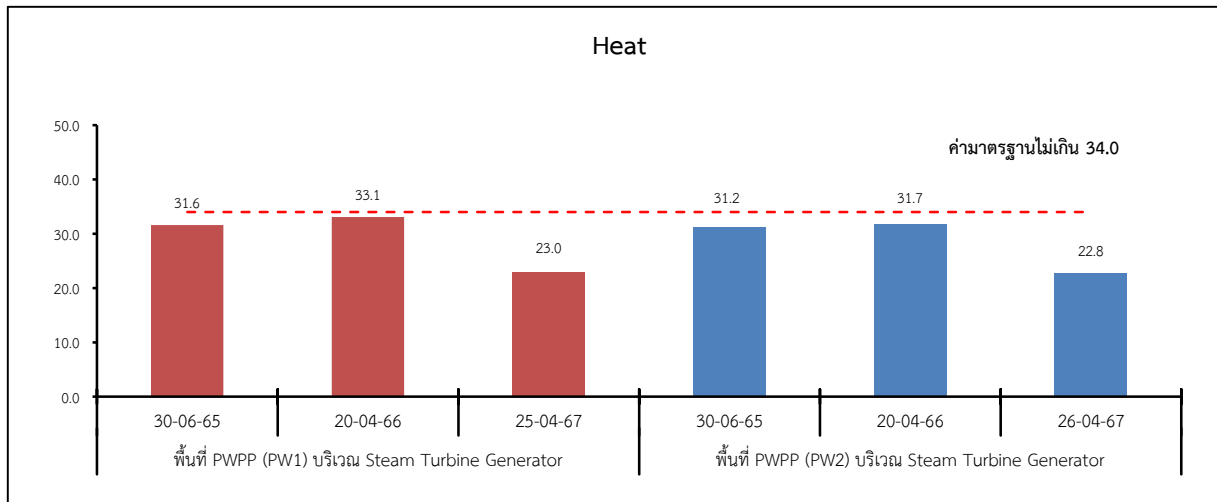
ตารางที่ 3.2.10-3 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับความร้อน
			ค่าเฉลี่ย WBGT (°C)
			ลักษณะงานเบา
พื้นที่ PW1 บริเวณ Steam Turbine Generator	30/06/65	10:00-12:00 น.	31.6
	20/04/66	10:25-12:25 น.	33.1
	25/04/67	10:00-12:00 น.	23.0
พื้นที่ PW2 บริเวณ Steam Turbine Generator	30/06/65	09:50-11:50 น.	31.2
	20/04/66	13:50-15:50 น.	31.7
	26/04/67	10:00-12:00 น.	22.8
มาตรฐาน ^{[1][2]}			ไม่เกิน 34.0

มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

มาตรฐาน^[2] : 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. 2565-2567

3.2.11 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยกำหนดให้ทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน รวมถึงการตรวจหาปริมาณสารตะกั่วในเลือด

2) ผลการดำเนินการ

โครงการได้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำปี โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ เพื่อเฝ้าระวังสุขภาพอนามัยของพนักงาน และตรวจสอบสุขภาพทั่วไปให้กับพนักงานของบริษัททุกคนก่อนเข้าทำงาน สำหรับการตรวจสอบสุขภาพประจำปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 22 เมษายน – 14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง ระหว่างวันที่ 18 มีนาคม – 12 เมษายน 2567 รายละเอียดดังเอกสารที่ 26 ในภาคผนวกที่ 1

3.2.12 การบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุความรุนแรง และการแก้ไขเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานสำหรับกำหนดมาตรการป้องกันแก้ไขอย่างเหมาะสม ทุกครั้งที่เกิดเหตุการณ์ตลอดช่วงดำเนินโครงการ และสรุปผลเป็นประจำทุกปี

2) ผลการดำเนินการ

โครงการได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ความรุนแรง และแนวทางแก้ไขทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 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 โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 24 ในภาคผนวกที่ 1

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการ

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการ

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ประกอบด้วย การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล การตรวจวิเคราะห์เฝ้า การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ การตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง การตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ และการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภ้ยในการทำงาน รายละเอียดดังนี้

- 1) คุณภาพอากาศจากปล่อง ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 12-13 มีนาคม 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 3) คุณภาพน้ำทิ้ง ทำการตรวจวิเคราะห์ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 4) คุณภาพน้ำทะเล ทำการตรวจวิเคราะห์ เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ และ 7 พฤษภาคม 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 5) คุณภาพชี้เฝ้า ทำการตรวจวิเคราะห์ เมื่อวันที่ 12 มีนาคม, 7 พฤษภาคม และ 9 พฤษภาคม 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 6) ระดับเสียงทั่วไป ทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงกึ่งกลางรั้ว และระดับเสียงบริเวณชุมชน มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 7) ระดับเสียงในสถานประกอบการ ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 17 มกราคม 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 8) จัดทำเส้นระดับเสียง โครงการได้ดำเนินการจัดทำเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ในพื้นที่กระบวนการผลิต ซึ่งล่าสุดได้ดำเนินการจัดทำในเดือนกรกฎาคม 2565 และจะดำเนินการจัดทำอีกครั้งในปี 2568
- 9) ระดับความเข้มของแสงสว่าง ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 15 และ 16 พฤษภาคม 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 10) ระดับความร้อน ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 25 และ 26 เมษายน 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 11) กากของเสีย โครงการได้มีการบันทึกข้อมูลชนิดและแหล่งกำเนิด ปริมาณ วิธีการกำจัดกากของเสีย และจัดทำรายงานสรุปปริมาณกากของเสียแต่ละชนิดที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการตลอดระยะเวลาของโครงการ

14) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

14.1) การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน โครงการได้ตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี โดยทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปให้กับพนักงานทุกคน และตรวจสอบสุขภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยงที่สัมผัสปัจจัยเสี่ยง โดยในปี 2567 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 22 เมษายน – 14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง ระหว่างวันที่ 18 มีนาคม – 12 เมษายน 2567

14.2) การบันทึกสถิติอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยของพนักงาน โครงการได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ความรุนแรง และแนวทางแก้ไขทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

15) เศรษฐกิจ-สังคม โครงการมีการจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง และมีการบันทึกปัญหาหากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น และได้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และสังคมของประชาชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของผู้นำชุมชน และตัวแทนหน่วยงานราชการในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2567 โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ในช่วงเดือนมิถุนายน-กันยายน 2567 และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป