

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

Kaeng Khoi
Power Generation

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567



บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

64 หมู่ที่ 2 บ้านปางโก ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110

โทรศัพท์ +66(0)36-262-403-9

จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

มกราคม พ.ศ. 2568

104 ซอยพัฒนาการ 40 ถนนพัฒนาการ แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง กรุงเทพฯ 10250

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย (ครั้งที่ 2)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567

Kaeng Khoi
Power Generation

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำโดย



บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

Kaeng Khoi

Power Generation

การเสนอรายงาน

() เจ้าของโรงงานได้มอบให้

เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ

(✓) เจ้าของโรงงานเป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน

ชัยยศ สายเสมา

(นายชัยยศ สายเสมา)

ผู้จัดการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

วันที่ 7 มกราคม 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นที่ปรึกษา
ด้านสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ตั้งอยู่เลขที่ 64 หมู่ 2 บ้านปางโก ตำบลบ้านป่า
อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ฉบับประจำเดือน

() มกราคม-มิถุนายน พ.ศ.

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

() อื่นๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน		ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายศรายุทธ	จิตรานนท์		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นางสาวกนกกร	เอนก		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายสุริยา	สอนแก้ว		ผู้จัดการอาวุโส
นางสาวปรังค์ทิพย์	กิจไพศาลศักดิ์		ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตาม ตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ


(นางสาวยุพาพร จันทรเปล่ง)

ALS Laboratory Group
(Thailand) Co., Ltd.



ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)**

1. ชื่อโครงการ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)
2. สถานที่ตั้ง เลขที่ 64 หมู่ 2 บ้านปางโก ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ เลขที่ 64 หมู่ 2 บ้านปางโก ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110
โทรศัพท์ 036-262-403-9 ต่อ 3100 โทรสาร 036-262-402
EmailNaris.gtgc@gulf.co.th.....
5. จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2548 ตามหนังสือเลขที่ ทส.1009/491
เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2554 ตามหนังสือเลขที่ ทส.1009.7/495.7
เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2565 ตามหนังสือเลขที่ สกพ.5502/10953.
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 24 กรกฎาคม พ.ศ. 2567
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานบทที่ 1 บทนำ

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สารบัญ	ก
สารบัญตาราง	ข
สารบัญรูป	ค
สารบัญภาพ	ด
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการ	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-2
1.3 ขอบเขตการดำเนินงาน	1-2
1.3.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-2
1.3.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-2
1.4 รายละเอียดโครงการ	1-3
1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโรงไฟฟ้า	1-3
1.4.2 เชื้อเพลิง	1-3
1.4.3 กระบวนการผลิต	1-6
1.4.4 สารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้า	1-8
1.4.5 แหล่งน้ำและปริมาณการใช้น้ำ	1-10
1.4.6 การจัดการน้ำเสียและการระบายน้ำทิ้ง	1-11
1.4.7 การควบคุมสารมลพิษทางอากาศ	1-12
1.4.8 การจัดการกากของเสีย	1-14
1.4.9 การป้องกันอัคคีภัย	1-14
1.4.10 อัตรากำลังของบุคลากรของโรงไฟฟ้า	1-15
1.4.11 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1-15
1.4.12 สถานพยาบาลในโรงไฟฟ้า	1-17
1.4.13 การบันทึกสถิติอุบัติเหตุ และภาวะการเจ็บป่วยของพนักงาน	1-17
1.4.14 การจัดพื้นที่สีเขียว	1-17
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	
3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-11
3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ	3-26
3.3.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-26
3.3.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	3-26
3.3.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป	3-27
3.3.4 คุณภาพน้ำผิวดิน	3-27
3.3.5 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-27
3.3.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-28
3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-29
3.4.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	3-29
3.4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-49
3.4.3 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-77
3.4.4 คุณภาพน้ำผิวดิน	3-91
3.4.5 นิเวศวิทยาทางน้ำ	3-117
3.4.6 คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-154
3.4.7 ระดับเสียง	3-193
3.4.8 การคมนาคมขนส่ง	3-225
3.4.9 การจัดการกากของเสีย	3-247
3.4.10 สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-249
3.4.11 ด้านสังคม	3-287

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	
4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	4-1

สารบัญ (ต่อ)

ภาคผนวก

ภาคผนวก	ก.1	สำเนาผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)
ภาคผนวก	ก.2	สำเนาทะเบียนส่งรายงานผล การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ข.1	แผนผังการระบายน้ำของพื้นที่โรงไฟฟ้า
ภาคผนวก	ข.2	ประกาศนียบัตรผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษน้ำ
ภาคผนวก	ข.3	ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งรายสัปดาห์
ภาคผนวก	ข.4	เอกสารการตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งแบบต่อเนื่อง ที่บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งสู่แม่น้ำป่าสัก
ภาคผนวก	ข.5	สรุปปริมาณน้ำทิ้งที่มีการนำกลับมาใช้ใหม่
ภาคผนวก	ข.6	เอกสารการตรวจสอบการทำงานของบ่อดักไขมัน
ภาคผนวก	ข.7	เอกสารการตรวจสอบระบบบำบัดน้ำเสีย
ภาคผนวก	ข.8	ผลการตรวจสอบ CEMs (RAA)
ภาคผนวก	ข.9	เอกสารการบำรุงรักษาระบบ Low Nox Combustor และ Water Injection
ภาคผนวก	ข.10	เอกสารแสดงการส่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้า จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ภาคผนวก	ข.11	แผนการซ่อมบำรุง AQMS
ภาคผนวก	ข.12	เอกสารการอบรมพนักงาน เรื่อง อุปกรณ์ป้องกันระบบการได้ยิน
ภาคผนวก	ข.13	เอกสารการติดตั้งหัวสูบน้ำชนิดมีตะแกรง (Intake Screen)
ภาคผนวก	ข.14	เอกสารการตรวจสอบการทำงานของตะแกรง
ภาคผนวก	ข.15	เอกสารการขออนุญาตวางท่อน้ำดิบ ท่อน้ำทิ้ง และท่อสายเคเบิลไฟฟ้า
ภาคผนวก	ข.16	เอกสารการตรวจสอบสภาพรถโฟคลิฟท์
ภาคผนวก	ข.17	สถิติอุบัติเหตุ
ภาคผนวก	ข.18	สรุปปริมาณของเสีย
ภาคผนวก	ข.19	เอกสารการจัดส่งกำจัดมูลฝอยทั่วไป โดย อบต. บ้านป่า

สารบัญ (ต่อ)

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวก ข.20 ใบกำกับการขนส่งวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย
- ภาคผนวก ข.21 วิธีปฏิบัติ เรื่อง การจัดการขยะ
- ภาคผนวก ข.22 ระเบียบปฏิบัติงานการเตรียมพร้อมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน
และทะเบียนรายการมาตรฐานวิธีการทำงาน ESMS procedure
- ภาคผนวก ข.23 แผนฉุกเฉินและเอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567
- ภาคผนวก ข.24 หนังสือขออนุญาตนำกากตะกอนไปถมที่ในพื้นที่ว่างภายในโครงการ
- ภาคผนวก ข.25 นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน
- ภาคผนวก ข.26 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- ภาคผนวก ข.27 แผนและผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2567
- ภาคผนวก ข.28 แบบประเมินการปฏิบัติงานด้านต่างๆ ของโรงไฟฟ้า
- ภาคผนวก ข.29 แผนการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักร
- ภาคผนวก ข.30 มาตรการป้องกันอุบัติเหตุร้ายแรงจากการเก็บสำรองเชื้อเพลิงในพื้นที่โครงการ
- ภาคผนวก ข.31 เอกสารการตรวจสอบรอยรั่วต่างๆ
- ภาคผนวก ข.32 เอกสารการรับรองคุณภาพน้ำมันดีเซล
- ภาคผนวก ข.33 เอกสารรายชื่อพนักงานในท้องถิ่น
- ภาคผนวก ข.34 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมชุมชน
- ภาคผนวก ข.35 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศต่อเนื่อง
แบบถาวร ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
- ภาคผนวก ข.36 การสำรวจความคิดเห็นของชาวประมง และผู้เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ
- ภาคผนวก ข.37 เอกสารพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้า
- ภาคผนวก ข.38 ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา
- ภาคผนวก ข.39 บันทึกการประชุมคณะกรรมการการมีส่วนร่วมกับชุมชน
- ภาคผนวก ข.40 เอกสารการออกแบบระบบไฟฟ้า
- ภาคผนวก ข.41 เอกสารการอบรมพนักงานเกี่ยวกับระเบียบวิธีปฏิบัติงานกับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์
(Solar Cell)
- ภาคผนวก ข.42 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สารบัญ (ต่อ)

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ค	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ค.1	ใบรับรองผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ค.2	บันทึกปริมาณยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย
ภาคผนวก	ค.3	ผลการศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้า ประจำปี 2567 โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ภาคผนวก	ค.4	ข้อมูลระบบการตรวจวัดสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ง	ข้อมูลการสอบเทียบเครื่องมือ (Calibration Data Sheets)
ภาคผนวก	จ	หนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
1.4.4-1	สารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)	1-8
1.4.5-1	ปริมาณการสูบน้ำจากแม่น้ำป่าสักเพื่อมาใช้ในโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด) ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	1-10
1.4.6.1	แหล่งกำเนิดน้ำทิ้ง และปริมาณน้ำที่เกิดขึ้น และการจัดการน้ำทิ้ง โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)	1-12
1.4.7-1	การระบายสารมลพิษทางอากาศ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)	1-13
1.4.8-1	ประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)	1-14
2-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	2-1
2-2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	2-55
3.1.-1	แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567	3-2
3.2-1	วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-11
3.4.1-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดสารมลพิษ แบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	3-34

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.4.1-2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 11 ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565	3-39
3.4.1-3	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 12 ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565	3-40
3.4.1-4	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 21 ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2566	3-41
3.4.1-5	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 22 ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2562	3-42
3.4.1-6	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-45
3.4.2-1	ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน บริเวณวัดบ้านช่องใต้ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-53
3.4.2-2	ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน บริเวณวัดแก่งป่าสัก โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-54
3.4.2-3	ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน บริเวณวัดบ้านธาตุเหนือ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-55
3.4.2-4	ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน บริเวณวัดป่าไผ่ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-56

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4.2-5 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน บริเวณวัดป่าเกษม โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-57
3.4.2-6 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-58
3.4.2-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	3-61
3.4.2-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-64
3.4.2-9 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AAQMS) ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	3-71
3.4.3-1 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้ง โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-80
3.4.3-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้ง โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-82
3.4.4-1 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-99

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4.4-2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567
3.4.5-1	ชนิดและปริมาณความขุ่นของแพลงก์ตอนพืช โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567
3.4.5-2	ชนิดและปริมาณความขุ่นของแพลงก์ตอนสัตว์ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567
3.4.5-3	ชนิดและปริมาณความขุ่นของสัตว์หน้าดิน โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567
3.4.5-4	ชนิดของพืชน้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567
3.4.5-5	ชนิดของสัตว์น้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567
3.4.5-6	สรุปผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567
3.4.6-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด วันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2567
3.4.6-2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4.7-1	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 3-196
3.4.7-2	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านแก่งคอยเหนือ ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 3-197
3.4.7-3	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านช่องไต้ ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 3-198
3.4.7-4	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านหนองแหน ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 3-199
3.4.7-5	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 3-201
3.4.7-6	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 3-211
3.4.7-7	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 3-216
3.4.8-1	ปริมาณการจราจรบริเวณหน้าโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาเข้า) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 3-228
3.4.8-2	ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบริเวณหน้าโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาเข้า) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 3-229
3.4.8-3	ปริมาณการจราจรบริเวณหน้าโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาออก) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 3-230
3.4.8-4	ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบริเวณหน้าโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาออก) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 3-231

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4.8-5 ปริมาณการจราจรบนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาเข้า) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-232
3.4.8-6 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาเข้า) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-233
3.4.8-7 ปริมาณการจราจรบนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาออก) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-234
3.4.8-8 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาออก) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-235
3.4.8-9 ปริมาณการจราจรบนถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาเข้า) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-236
3.4.8-10 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาเข้า) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-237
3.4.8-11 ปริมาณการจราจรบนถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาออก) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-238
3.4.8-12 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาออก) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-239
3.4.8-13 ปริมาณการจราจรบนถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาเข้า) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-240

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4.8-14 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาเข้า) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-241
3.4.8-15 ปริมาณการจราจรบนถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาออก) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-242
3.4.8-16 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาออก) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-243
3.4.8-17 สรุปผลการตรวจวัดอัตราส่วนระหว่างปริมาณการจราจรต่อความสามารถ ในการรองรับปริมาณการจราจร (V/C Ratio) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-245
3.4.9-1 ประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	3-248
3.4.10-1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด วันที่ 12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	3-253
3.4.10-2 ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่าง ภายในสถานประกอบการ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด	3-267
3.4.10-3 ผลการตรวจวัดเสียงแบบติดตัวบุคคล โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	3-277
3.4.10-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานทำงาน โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด วันที่ 13-14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	3-283

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.4.10-5	รายงานสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับแรก สถานีนามัยบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ระหว่างเดือนมกราคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	3-285
3.4.10-6	รายงานสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับแรก สถานีนามัยสองคอน อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	3-286
4.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567	4-2

สารบัญญรูป

รูปที่		หน้า
1.4.1-1	ที่ตั้งโครงการของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด	1-4
1.4.1-2	แผนผังพื้นที่โครงการของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)	1-5
3.4.1-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	3-32
3.4.1-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-47
3.4.2-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-51
3.4.2-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-66
3.4.2-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AQMS)	3-74
3.4.3-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง	3-79
3.4.3-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-84
3.4.4-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน และนิเวศวิทยาทางน้ำ	3-97
3.4.4-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-110
3.4.5-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน และนิเวศวิทยาทางน้ำ	3-124
3.4.5-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-153
3.4.6-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน	3-157
3.4.6-2	ผลการจัดทำทิศทางการไหลของน้ำใต้ดิน	3-158
3.4.6-3	กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-174
3.4.7-1	ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-194
3.4.7-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-202
3.4.7-3	ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ Block 1	3-205
3.4.7-4	ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ Block 2	3-206
3.4.7-5	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-219
3.4.7-6	แผนที่แสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour)	3-224
3.4.10-1	ตำแหน่งการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน	3-251
3.4.10-2	แสดงจุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน	3-255
3.4.10-3	แสดงจุดตรวจวัดอากาศในบรรยากาศของการทำงาน	3-280

สารบัญภาพ

ภาพที่		หน้า
2-1	วางระบายนํ้ารอบโรงไฟฟ้าและการตรวจสอบระบบระบายน้ำ	2-44
2-2	ระบบบำบัดน้ำเสีย (DAF)	2-44
2-3	Cooling Tower	2-44
2-4	สถานีตรวจสอบคุณภาพน้ำ (Monitoring Station)	2-44
2-5	การตรวจวัด COD Online	2-44
2-6	บ่อกักน้ำเสีย (Holding Pond)	2-44
2-7	บ่อบำบัดน้ำที่ไม่ปนเปื้อน	2-45
2-8	การรดน้ำต้นไม้และสนามหญ้าโดยใช้น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว	2-45
2-9	วางระบายนํ้าบริเวณ Tank Farm	2-45
2-10	บ่อดักไขมัน-น้ำมัน (Oil-Separator))	2-45
2-11	การปูแผ่นพลาสติก HDPE ที่พื้นของบ่อกักน้ำทิ้ง	2-45
2-12	บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินในพื้นที่โรงไฟฟ้า	2-46
2-13	ระบบ CEMs	2-46
2-14	Low No _x Combustor และ Water Injection	2-46
2-15	ไม้ยันต้นซ้อน 3 ชั้น สลับพื้นปลาตลอดพื้นที่โรงไฟฟ้า	2-46
2-16	การติดตั้งเครื่องจักรในอาคารปิดมิดชิด (Enclosure)	2-46
2-17	ระบบ Silencer	2-47
2-18	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลประเภทที่ครอบคลุมหูลดเสียง (Ear Muffs)	2-47
2-19	ป้ายแสดงพื้นที่ที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-47
2-20	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังขณะปฏิบัติงาน	2-47
2-21	การปลูกต้นไม้ที่มีใบเรียงกันหนาแน่น	2-47
2-22	ป้ายสัญญาณจราจร	2-48
2-23	ป้ายจำกัดความเร็วรถไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	2-48
2-24	ภาชนะรวบรวมขยะแบบแยกประเภท	2-48
2-25	พื้นที่รวบรวมขยะ	2-48
2-26	น้ำมันใช้แล้วรวบรวมในถัง 200 ลิตร	2-48
2-27	อาคารจัดเก็บสารเคมี	2-48
2-28	Safety Data Sheet	2-49
2-29	ป้ายบอกตำแหน่งและทิศทางของท่อส่งก๊าซคลั่งเก็บน้ำมัน	2-49

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่		หน้า
2-30	ไฟส่องสว่าง	2-49
2-31	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	2-49
2-32	การตรวจสอบรอยรั่ว	2-49
2-33	การทำความสะอาดท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	2-49
2-34	ป้ายประกาศห้ามนำอุปกรณ์ที่ก่อประกายไฟเข้าใกล้บริเวณถังน้ำมัน	2-50
2-35	การเดินตรวจโรงไฟฟ้า (Safety Walk-Down)	2-50
2-36	อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector)	2-50
2-37	จุดรวมพล	2-51
2-38	ระบบดับเพลิงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	2-51
2-39	ป้ายเตือนอันตราย (Safety Sign)	2-51
2-40	พยาบาลและหน่วยปฐมพยาบาล	2-52
2-41	รถพยาบาล	2-52
2-42	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศต่อเนื่องแบบถาวร	2-52
2-43	บ่อน้ำเพื่อสำรองน้ำดิบ	2-53
2-44	CO ₂ Extinguishing System	2-53
2-45	สายฉีดและหัวฉีดน้ำดับเพลิง	2-53
2-46	ถังดับเพลิงทั้งแบบผงเคมีและแบบก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์	2-53
2-47	Water Foam Hose Station	2-53
2-48	กำแพงกันไฟ	2-53
2-49	โครงเหล็กอาคารของโรงไฟฟ้า	2-54
2-50	ระบบตรวจจับควัน	2-54
2-51	สัญญาณเตือนภายใน power Island	2-54
2-52	ระบบตรวจจับเพลิงไหม้ บริเวณ Gas Turbine Enclosure (Fire Cross Zone Detection)	2-54
2-53	การทำความสะอาดรางระบายน้ำ	2-54
2-54	รางระบายน้ำรอบพื้นที่ระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm)	2-62
2-55	รางระบายน้ำรวมของโรงไฟฟ้า	2-62
2-56	บ่อพักน้ำฝน	2-62
2-57	ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง บริเวณห้อง Inverter	2-62
2-58	การทำความสะอาดเซลล์แสงอาทิตย์	2-62

สารบัญญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
3.4.1-1	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
3.4.1-2	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)
3.4.2-1	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
3.4.3-1	แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
3.4.4-1	แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน
3.4.5-1	แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน และนิเวศวิทยาทางน้ำ
3.4.6-1	แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำใต้ดิน
3.4.7-1	แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
3.4.7-2	แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
3.4.10-1	แสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน
3.4.10-2	แสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน
3.4.10-3	แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน
3.4.10-4	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของการทำงาน

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการ

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด) ได้เปิดดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ในส่วนของการผลิตที่ 1 (Block 1) และส่วนของการผลิตที่ 2 (Block 2) ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ. 2550 และวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ. 2551 ตามลำดับ ภายหลังจากได้รับมติเห็นชอบอนุมัติโครงการ ตามหนังสือ ที่ ทส 1009/491 เมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2548 และได้ขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/4957 เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2554 จากการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้กำหนดให้โรงไฟฟ้าต้องเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมประกอบด้วย มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เสนอให้กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม อุตสาหกรรมจังหวัดสระบุรี กรมโรงงานอุตสาหกรรม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน

โดยล่าสุดตามหนังสือเลข ที่ สกพ 5502/10953 เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2565 ซึ่งได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ทางโรงไฟฟ้าได้ขอติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 2,100 กิโลวัตต์ ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 15 ไร่ เพื่อดำเนินการตามนโยบายของบริษัทฯ ที่มุ่งเน้นในเรื่องการอนุรักษ์พลังงาน โดยใช้พลังงานหมุนเวียน เพื่อรักษาสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน จึงติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cells) เพื่อใช้ภายในโครงการฯ ทั้งหมด

ดังนั้น บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด) จึงมอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็น บริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม จัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567 ประกอบด้วย ข้อมูลรายละเอียดของโรงไฟฟ้าโดยย่อ เพื่อให้เห็นภาพรวมของลักษณะและกิจกรรมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ
- 2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตการดำเนินงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ จะประกอบไปด้วย

1.3.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ทางโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการตามมาตรการ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการ โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด จะเป็นผู้ตรวจสอบและจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการฯ และนำมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.3.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานผลการตรวจวัดดังกล่าว โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดทั้งหมด และข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ตั้งอยู่ในพื้นที่หมู่ที่ 2 บ้านปางโก ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี บนพื้นที่ราบซึ่งเดิมเคยเป็นพื้นที่ทำการเกษตร ซึ่งมีขนาดพื้นที่ของโรงไฟฟ้าประมาณ 450 ไร่ ห่างจากกรุงเทพฯ ประมาณ 110 กิโลเมตร ไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ห่างจากแม่น้ำป่าสักประมาณ 2 กิโลเมตร ดังแสดง ในรูปที่ 1.4.1-1 อาณาเขตติดต่อของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สามารถสรุปได้ดังนี้

พื้นที่โรงไฟฟ้า

ทิศเหนือ	ติดกับ	ลำห้วยอีร้าและพื้นที่ว่าง
ทิศตะวันออก	ติดกับ	พื้นที่ทำการเกษตร
ทิศใต้	ติดกับ	ถนน อบจ.สบ.0344036 (บ้านสนามทอง-บ้านปางโก)
ทิศตะวันตก	ติดกับ	พื้นที่ทำการเกษตร

1.4.2 เชื้อเพลิง

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ก๊าซธรรมชาติ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก โดยก๊าซธรรมชาติรับจากแหล่งก๊าซในอ่าวไทย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้วางแผนเดินท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากอ่าววังก้อย ไปยังโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

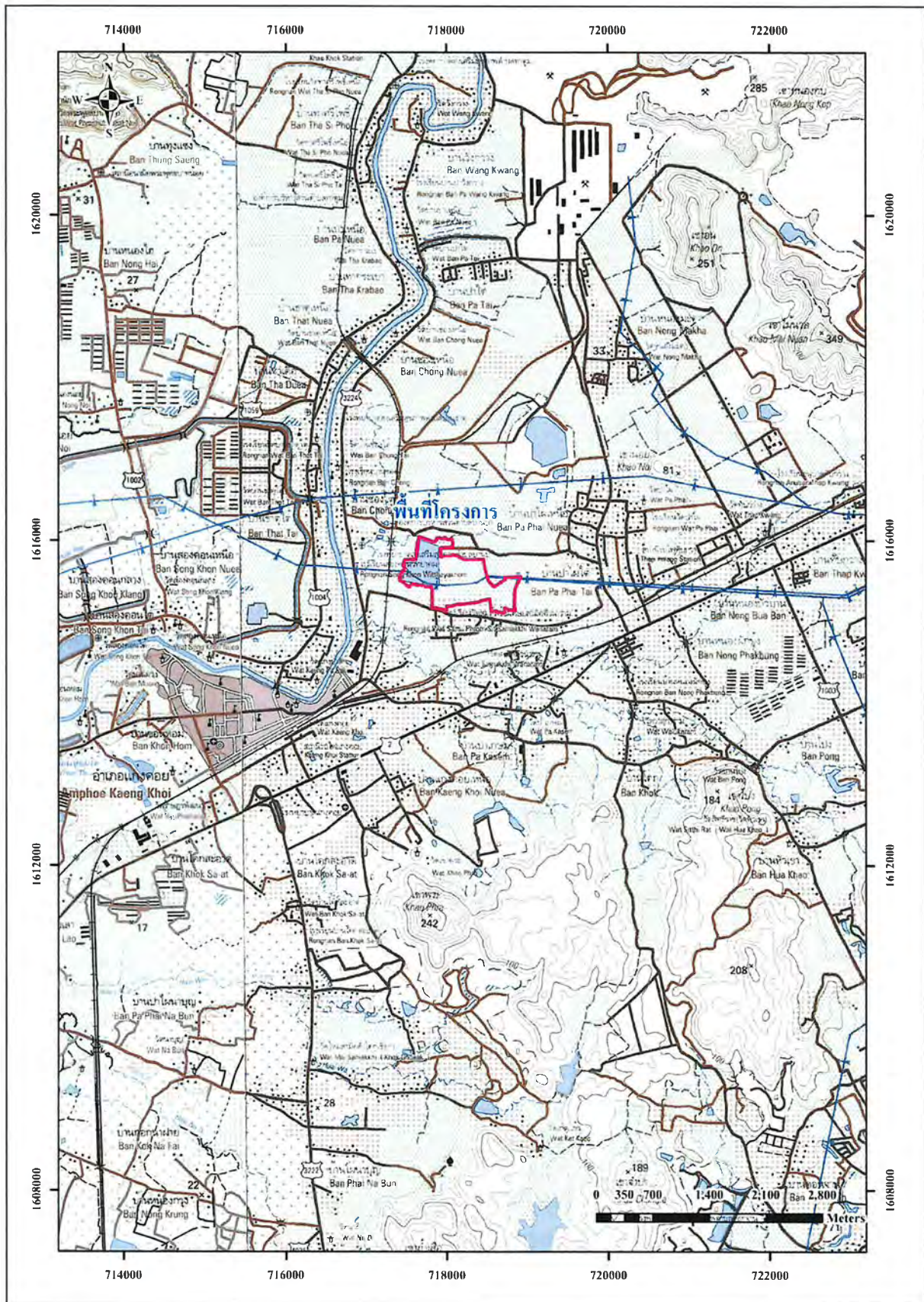
ปริมาณความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ประมาณ 260 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จะวางท่อส่งก๊าซฯ มายังบริเวณโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 โดยมีสถานีควบคุมแรงดันก๊าซ (Metering Station) อยู่ภายในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า

(2) น้ำมันดีเซล (เชื้อเพลิงสำรอง)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 จะใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองเฉพาะในกรณีเกิดเหตุขัดข้องไม่สามารถใช้เชื้อเพลิงหลักได้ โดยโรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมถังกักเก็บน้ำมันดีเซล จำนวน 2 ถัง ขนาดถังละ 11 ล้านลิตร ซึ่งเพียงพอในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเต็มกำลังในกรณีฉุกเฉิน จำนวน 3 วัน

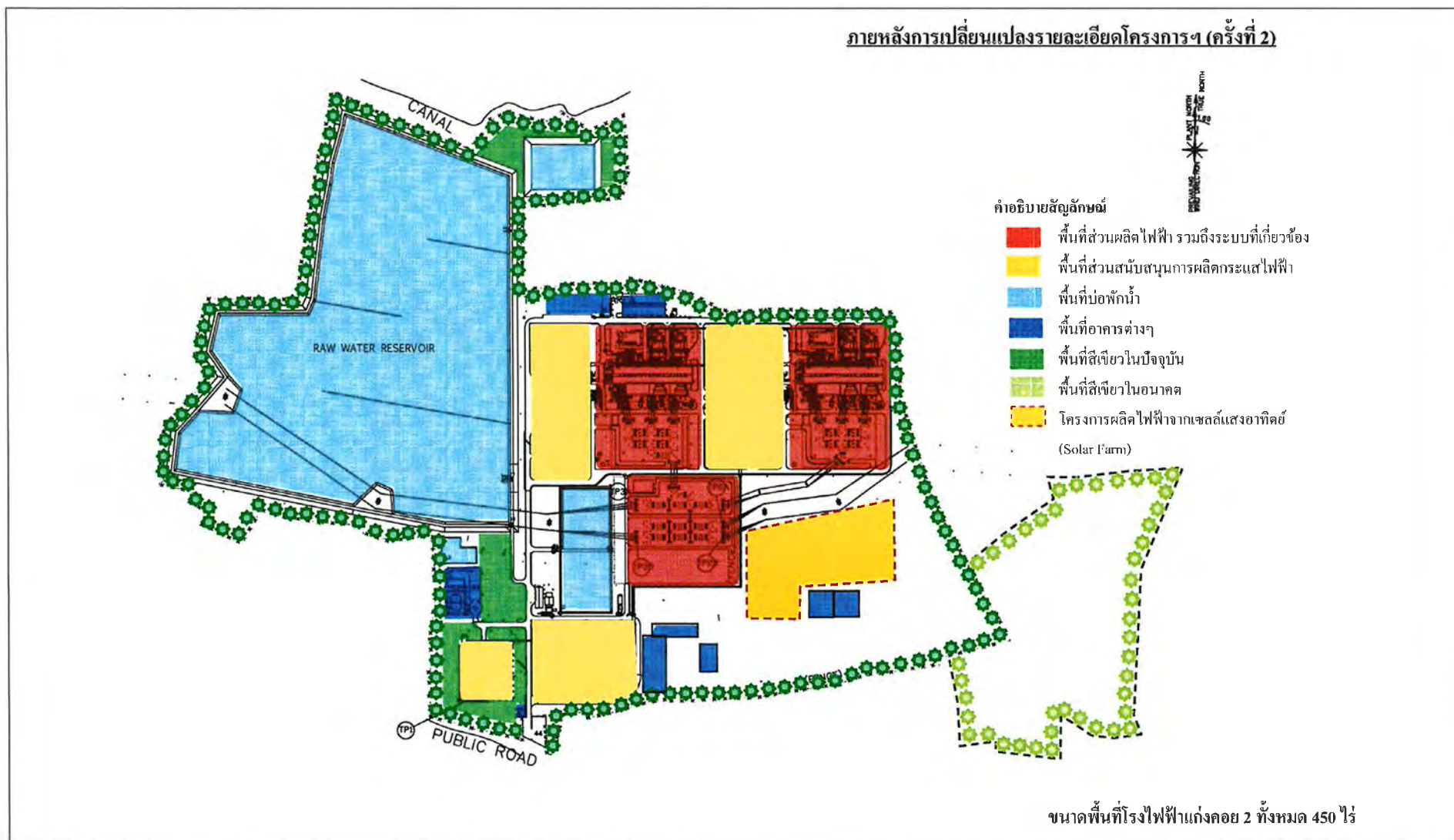
ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 เป็นโรงไฟฟ้าอิสระเอกชนรายใหญ่ ทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงให้กับระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การเดินเครื่องโรงไฟฟ้า ณ กำลังผลิตต่างๆ นั้น จะได้รับการควบคุมสั่งการโดยตรงจาก กฟผ. เท่านั้น

ซึ่งตามปกติโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตกระแสไฟฟ้า



รูปที่ 1.4.1-1 ที่ตั้งโครงการของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลป์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)



รูปที่ 1.4.1-2 แผนผังพื้นที่โครงการของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลป์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)

1.4.3 กระบวนการผลิต

เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักที่ใช้ในกระบวนการผลิต ประกอบด้วย

1.4.3.1 เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)

Steam Turbine (ST) เป็นแบบ Multiple Admission, Condensing Turbine ST แบ่งเป็น 3 ส่วน ตามระดับความดันที่ใช้ คือ High Pressure (HP), Intermediate Pressure (IP) และ Low Pressure (LP) กังหันไอน้ำส่วน HP จะรับไอน้ำ Superheated Steam จาก HRSG และไอน้ำที่ออกจะส่งกลับไปยังส่วน Reheat ของ Heat Recovery Stream Generator ไอน้ำที่ผ่านการ Reheat ให้ร้อนแล้วจึงส่งไปยังกังหันไอน้ำ IP และไอน้ำออกจาก IP จะส่งต่อไปยังกังหันไอน้ำ LP ซึ่งกังหันไอน้ำ LP นี้สามารถรับไอน้ำความดันต่ำจาก HRSG ได้อีกทางหนึ่ง และปล่อยไอน้ำที่ใช้แล้วไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser)

ระบบไอน้ำเสริม (Auxiliary Steam System) จะรับไอน้ำจาก Cold Reheat Steam System ใช้สำหรับฮีตกังหันไอน้ำ และอุ่นน้ำคอนเดนเสทสำหรับ HRSG

1.4.3.2 เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 จะใช้พลังงานความร้อนจากไอเสียของ CT มาใช้ผลิตไอน้ำนำไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าอีกต่อหนึ่ง HRSG หนึ่งเครื่องติดตั้งตรงกับ CT หนึ่งเครื่อง

HRSG เป็นชนิด Three Pressure, Supplementary Fired, Reheat Type Steam Generators โดยระบบจะใช้ก๊าซธรรมชาติเผาไหม้ในช่องทางเข้าของ HRSG เพื่อให้ความร้อนในการเพิ่มปริมาณการผลิตไอน้ำให้เพียงพอกับความต้องการระหว่าง Peak Electricity Demand ตัว HRSG แบ่งเป็น 3 ส่วน ได้แก่ Economizer, Evaporator และ Superheater

นอกจากนี้ HRSG ยังประกอบด้วย Blowdown Tank ของแต่ละเครื่อง ทำหน้าที่รับน้ำ Blowdown เพื่อการถ่ายน้ำ/ไอน้ำออกจากระบบ และมีระบบฉีดสารเคมี Chemical Feed System เพื่อควบคุมคุณสมบัติทางเคมีของน้ำใน HRSG

ระบบเก็บสำรองก๊าซไนโตรเจนเป็นถังความดันสูง สำหรับจ่ายก๊าซไนโตรเจนให้กับระบบ Nitrogen-Blanketing System เพื่อใช้ในกรณีหยุดเดินเครื่องเพื่อป้องกันผิวกายในของ HRSG ไม่ให้เกิดสนิม

1.4.3.3 ปล่องระบายอากาศ (Stack)

ก๊าซไอเสียของ CT แต่ละเครื่องจะส่งเข้า HRSG แล้วถูกปล่อยออกทางปล่องระบายอากาศสูงประมาณ 55 เมตร โดยมีการติดตั้ง Continuous Emission Monitoring System (CEMs) รวมทั้งหมด 2 ชุด เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศจากปล่องทั้งหมด 4 ปล่อง

1.4.3.4 เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator)

Combustion Turbine (CT) และ Generator (CTG) มีจำนวนทั้งสิ้น 4 เครื่อง ซึ่งเป็นกังหันก๊าซอุตสาหกรรม ตัวกังหันก๊าซได้ออกแบบระบบควบคุม NOx เป็นชนิด Low NOx Combustor ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติที่ผ่าน Compressor เพื่อเพิ่มความดันให้เพียงพอสำหรับป้อนเข้าเครื่องกังหันก๊าซ และระหว่างการใช้เชื้อเพลิงสำรองน้ำจะถูกฉีดเพื่อควบคุม NOx ให้ต่ำกว่าค่ามาตรฐานที่กำหนด

1.4.3.5 เครื่องควบแน่น (Condenser)

เครื่องควบแน่นแบบ Shell and Tube Heat Exchanger (Surface Condenser) ใช้สำหรับควบแน่นไอน้ำที่ออกจาก ST ด้วยน้ำเย็นจากหอหล่อเย็น (Cooling Tower) น้ำที่ได้จากการควบแน่นจะถูกสูบกลับไปยัง HRSG เพื่อรับความร้อนต่อไป เครื่องควบแน่นถูกออกแบบทำให้อุณหภูมิ น้ำจากหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิเพิ่มประมาณ 10 องศาเซลเซียส และมี Steam Ejector Type เพื่อใช้สำหรับดูดก๊าซซึ่งไม่ควบแน่นออกจากเครื่องควบแน่นได้ด้วย เครื่องควบแน่นจะทำหน้าที่ระบายความร้อนจากไอน้ำที่ออกจากเครื่องกังหันไอน้ำที่ความดัน 0.114 บาร์

1.4.3.6 ระบบควบคุมการทำงาน (Instrument and Control System)

แต่ละหน่วยผลิตจะถูกควบคุมด้วยระบบควบคุมอิเล็กทรอนิกส์ที่ทันสมัยสำหรับโรงไฟฟ้า โดยเฉพาะ เพื่อทำการควบคุมการทำงาน ตรวจสอบข้อมูล และวิเคราะห์ข้อมูล ระบบนี้เรียกว่า Distribution Control System (DCS) จะช่วยให้การปฏิบัติการ Start up, Shutdown และ Plant Operation ทำงานภายใต้การควบคุมของคอมพิวเตอร์เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดความเสียหายต่อเครื่องจักร

1.4.3.7 ระบบไฟฟ้า (Electrical Power System)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแต่ละเครื่องจะต่อกับหม้อแปลงไฟฟ้าแบบตัวต่อตัว เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าส่งไปยังลานไฟฟ้า 230 kV (ลานไฟฟ้า 1 ชุดต่อ 1 Block) ซึ่งเชื่อมต่อไปยังลานไฟฟ้าของ กฟผ. ในบริเวณโรงไฟฟ้า และต่อไปยังสถานีควบคุมไฟฟ้าสระบุรี 2 ทางทิศตะวันออก และสถานีควบคุมไฟฟ้าท่าลาน 3 ทางทิศตะวันตก

1.4.3.8 กระบวนการหล่อเย็น

เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมมีกระบวนการผลิตไฟฟ้า โดยการต้มน้ำให้มีอุณหภูมิสูงเพื่อให้เกิดเป็นไอน้ำที่มีแรงดันสูง นำไปหมุนกังหันของเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า ดังนั้นไอน้ำและน้ำที่ผ่านกระบวนการผลิตไฟฟ้าแล้วจะถูกทำให้เย็นลงโดยผ่านหอหล่อเย็น แล้วจึงนำน้ำนั้นกลับมาใช้ใหม่ ถือเป็นการใช้ทรัพยากรน้ำอย่างคุ้มค่าและรักษาสีสิ่งแวดล้อม

หอหล่อเย็น มีลักษณะเป็นอาคารคอนกรีต 2 ชั้น น้ำที่ไหลออกจากการระบายความร้อนของเครื่องจักรนั้นจะถูกฉีดพ่นออกมาให้เป็นฝอย แล้วใช้พัดลมช่วยดูดอากาศทางด้านล่างผ่านน้ำขึ้นมาเป็นการแลกเปลี่ยนความร้อนและลดอุณหภูมิของน้ำ โดยหอหล่อเย็นจะช่วยลดอุณหภูมิของน้ำก่อนไหลลงสู่บ่อรับน้ำ (Cooling Tower Basin) แล้วนำน้ำกลับมาใช้งานใหม่ หอหล่อเย็นที่ใช้ในการระบายความร้อนของเครื่องจักรอุปกรณ์ความร้อนของโรงไฟฟ้าเป็นระบบ Counter Flow น้ำที่ระบายออกจากหอหล่อเย็นนั้นมีอุณหภูมิไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส บ่อรับน้ำในหอหล่อเย็น (Cooling Basin) ต้องมีการเติมน้ำเนื่องจากการสูญเสียน้ำ เช่น น้ำในส่วนของการระเหยกลายเป็นไอ ละอองน้ำปลิวไปกับลมระบายความร้อน และน้ำบางส่วนระบายสู่ระบบบำบัดน้ำทิ้ง

การตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาหอหล่อเย็น จะดำเนินการโดยตรวจสอบอุปกรณ์ชุด Gearbox ใบพัดลม มอเตอร์ และชุดส่งกำลัง รวมทั้งโครงสร้างของหอหล่อเย็นตามมาตรฐานของบริษัทผู้ผลิตเครื่องจักร

1.4.4 สารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้า

รายละเอียดของสารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้า ประกอบด้วยสารเคมีที่ใช้ในการปรับสภาพน้ำในระบบผลิตไฟฟ้า สารเคมีที่ใช้ในระบบการผลิตน้ำป้อนหม้อไอน้ำ และสารเคมีที่ใช้ในการผลิตน้ำเพื่ออุปโภคและบริโภคดังแสดงในตารางที่ 1.4.4-1

ตารางที่ 1.4.4-1 สารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)

ชนิดของสารเคมี	ปริมาณการใช้ (กก./เดือน)	ขนาดของภาชนะกักเก็บ	การใช้ประโยชน์	พื้นที่กักเก็บ
1. แอมโมเนียเหลว	82	- ถังบรรจุสารเคมีขนาด 1,800 ลิตร	- ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใน Boiler	- อาคารเก็บสารเคมี
2. ไตรโซเดียมฟอสเฟต	20	- ถังบรรจุสารเคมีขนาด 1,800 ลิตร	- ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใน Boiler	- อาคารเก็บสารเคมี
3. โซเดียมไฮโปคลอไรต์	66,518	- ถังพลาสติกบรรจุสารเคมี	- ควบคุมคุณภาพน้ำ Cooling Water	- อาคารเก็บสารเคมี
4. โซเดียมไฮดรอกไซด์	1,586	- ถังเหล็กบรรจุสารเคมี	- ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- อาคารผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
5. กรดซัลฟูริก	63,366	- ถังเหล็กบรรจุสารเคมี	- ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- อาคารผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
6. ปูนขาว	90,000	- โซลบรรจุสารเคมี	- ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- อาคารผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
7. FeCl ₃	31,473	- ถังพลาสติกบรรจุสารเคมี	- ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- อาคารผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
8. โซเดียมไบซัลไฟต์	21	- ถังพลาสติกบรรจุสารเคมี	- ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- อาคารผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

หมายเหตุ : ปริมาณสารเคมีทุกชนิดมีการสำรองใช้ประมาณ 1 เดือน

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด), พ.ศ. 2548

1.4.5 แหล่งน้ำและปริมาณการใช้น้ำ

แม่น้ำป่าสักเป็นแหล่งน้ำใช้ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ซึ่งได้มีการก่อสร้างสถานีสูบน้ำ บริเวณฝั่งซ้ายของแม่น้ำห่างจากโรงไฟฟ้าไปทางตะวันตกประมาณ 2 กิโลเมตร โดยตั้งอยู่ระหว่างบ้านแก่งคอยเหนือและบ้านช่องไต้จากสถานีสูบน้ำจะต้องวางท่อน้ำดิบยาว 1.42 กิโลเมตร ขนานไปกับถนนเข้าสู่พื้นที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 โดยจะสูบน้ำจากแม่น้ำป่าสักนำมาพักเก็บไว้ในบ่อเก็บน้ำดิบของ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ขนาด 1.3 ล้านลูกบาศก์เมตร อ่างกักเก็บน้ำสามารถสำรองน้ำใช้ในช่วงฤดูแล้ง เป็นระยะเวลา 1 เดือน สำหรับอัตราการสูบน้ำดิบมาใช้ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในอัตราเฉลี่ยเดือนละ 21,071.66 ลูกบาศก์เมตร หรือเฉลี่ยวันละ 701.41 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งยังมีอัตราการสูบน้ำต่ำกว่าอัตราสูบน้ำที่ได้รับอนุญาตจากกรมชลประทาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4.5-1

ตารางที่ 1.4.5-1 ปริมาณการสูบน้ำจากแม่น้ำป่าสักเพื่อมาใช้ในโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

(ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

เดือน	ปริมาณการใช้ต่อเดือน (ลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการใช้เฉลี่ยต่อวัน (ลูกบาศก์เมตร)
กรกฎาคม 2567	0	0
สิงหาคม 2567	0	0
กันยายน 2567	641	21.36
ตุลาคม 2567	89	2.87
พฤศจิกายน 2567	120,308.00	4,010.26
ธันวาคม 2567	5,392.00	173.94
เฉลี่ย	21,071.66	701.41

ที่มา : บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด), พ.ศ. 2567

หมายเหตุ : หนังสืออนุญาตให้ใช้น้ำในเขตที่ดินของกรมชลประทาน โครงการชลประทานสระบุรี อนุญาตให้โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สูบน้ำได้ไม่เกิน 1,632,000 ลบ.ม./เดือน

1.4.6 การจัดการน้ำเสียและการระบายน้ำทิ้ง

แหล่งกำเนิดน้ำเสียและน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า ได้แก่

(1) น้ำเสียจากสำนักงานถูกรวบรวมเข้าสู่ถังบำบัดน้ำทิ้งสำเร็จรูป โดยมีน้ำทิ้งเกิดขึ้นประมาณ 5 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน แล้วเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) รอการระบายออกสู่ท่อระบายน้ำทิ้งและสูบน้ำไปปล่อยต่อไป

(2) น้ำทิ้งจากกระบวนการกำจัดแร่ธาตุและน้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการ จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Basin) โดยมีปริมาณน้ำทิ้งเกิดขึ้น 752 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จากนั้นระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ขนาดความจุ 14,414 ลูกบาศก์เมตร ที่มีระยะเวลาเก็บกักนาน 1.5 วัน ก่อนที่จะระบายสู่น้ำไปปล่อยต่อไป

(3) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ประมาณ 10,785 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) เก็บกักไว้ประมาณ 24 ชั่วโมง ก่อนระบายสู่น้ำไปปล่อย

(4) น้ำทิ้งจากการล้างเครื่องมือเครื่องจักร ประมาณ 5 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ถ้ามีการปนเปื้อนน้ำมันจะระบายสู่บ่อแยกน้ำมันก่อน จากนั้นจึงระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) และเก็บกัก ไว้ประมาณ 24 ชั่วโมง ก่อนระบายสู่น้ำไปปล่อย

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 มีมาตรฐานการดูแลบ่อพักน้ำทิ้ง โดยการปูบ่อด้วยผ้าพลาสติก HDPE ซึ่งเป็นพลาสติกที่มีความหนา ความทนทานมากกว่าพลาสติกโดยทั่วไป การปูผ้าพลาสติก HDPE รอบบ่อ บำบัดน้ำทิ้งมีการทดสอบรอยรั่วด้วยระบบสุญญากาศทุกแนวต่อแผ่นและเชื่อมด้วยความร้อนเพื่อป้องกันการรั่วซึม

น้ำทิ้งที่เกิดการปนเปื้อนน้ำมัน ได้แก่ น้ำชะล้างขนถ่ายน้ำมันและถังเก็บน้ำมันดีเซล น้ำชะล้างหม้อแปลงไฟฟ้า น้ำทิ้งจากการล้างเครื่องมือเครื่องจักร และน้ำทิ้งที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันอื่นๆ จะระบายสู่ ถังแยกน้ำมัน เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำก่อน โดยหน่วยแยกนี้จะมีขนาดที่เหมาะสม และออกแบบให้น้ำทิ้งมีปริมาณน้ำมันตกค้างอยู่ในมาตรฐานที่กระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด คือ ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลิตร จากนั้นน้ำที่ถูกแยกน้ำมันออกแล้วจะไหลเข้าสู่ส่วนสุดท้ายของบ่อ เพื่อให้บึงน้ำสูบส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ต่อไป

น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ก่อนที่จะระบายออกสู่น้ำไปปล่อย จะถูกบำบัดโดยระบบ DAF เพื่อแยกกากตะกอน และมีการตรวจสอบเพื่อควบคุมให้มีคุณภาพตามมาตรฐานน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ของกรมชลประทานกระทรวงเกษตรและสหกรณ์ ก่อนระบายออกจากโรงไฟฟ้า นอกจากนี้โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ได้ติดตั้งระบบตรวจสอบ (On-line Monitoring) โดยมีการตรวจสอบ ระดับอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดเป็นด่าง และค่าความนำไฟฟ้า ของน้ำทิ้งแบบต่อเนื่องตลอดเวลา ณ ท่อระบายบริเวณจุดปล่อยน้ำ

สำหรับรายละเอียดของแหล่งกำเนิดน้ำทิ้ง และปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้น รวมถึงการจัดการน้ำทิ้ง สามารถพิจารณาได้ ดังแสดงในตารางที่ 1.4.6-1

ตารางที่ 1.4.6-1 แหล่งกำเนิดน้ำทิ้ง และปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้น และการจัดการน้ำทิ้ง

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

(ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)

แหล่งกำเนิดน้ำทิ้ง	ปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้น (ลูกบาศก์เมตรต่อวัน)	การจัดการน้ำทิ้ง/น้ำทิ้ง
1. น้ำใช้สำนักงาน	5	บ่อเกรอะ → ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป → บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding pond) → ระบบ DAF → แม่น้ำป่าสัก
2. กระบวนการกำจัดแร่ธาตุ Reverse Osmosis	2,069	บ่อปรับสภาพเป็นกลาง (Neutralization Basin) → บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding pond) → ระบบ DAF → แม่น้ำป่าสัก
Demineralization process	752	
3. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	10,785	บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding pond) → ระบบ DAF → แม่น้ำป่าสัก
4. น้ำทิ้งจากการล้างเครื่องมือเครื่องจักร	5	บ่อแยกน้ำมัน (Oil separation) → บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding pond) → ระบบ DAF → แม่น้ำป่าสัก
5. Evaporative cooling	460	บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding pond) → ระบบ DAF
6. น้ำทิ้งจาก Boiler Blowdown	338	Cooling tower basin → ระบบ DAF
รวม	14,414	-

หมายเหตุ : ปริมาณการใช้น้ำและน้ำทิ้ง

ที่มา : บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด), พ.ศ. 2548

1.4.7 การควบคุมสารมลพิษทางอากาศ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 จะผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง กระบวนการดังกล่าวจะปล่อยสารมลพิษทางอากาศที่สำคัญ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และฝุ่นละออง (PM) ออกสู่บรรยากาศ

สำหรับระบบควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ได้ถูกออกแบบให้ควบคุม NOx ในกรณีใช้ก๊าซธรรมชาติโดยใช้ระบบ Low NOx Combustor และกรณีใช้น้ำมันดีเซลจะควบคุม NOx โดยใช้ระบบ Water Injection ฉีดน้ำเข้าไปในห้องเผาไหม้ตลอดเวลา เพื่อควบคุมอุณหภูมิการเผาไหม้เพื่อเป็นการลดปริมาณการเกิด NOx ขณะมีการเผาไหม้เกิดขึ้น ซึ่งเป็นการลดมลพิษทางอากาศ ระบบ Water Injection จะทำงานพร้อม Fuel Oil Nozzle ตลอดเวลาเพื่อควบคุมอุณหภูมิของการเผาไหม้

ในส่วนของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ระบายออกมาในปริมาณน้อยมาก เนื่องจากก๊าซธรรมชาติมีส่วนประกอบของปริมาณกำมะถันต่ำ และกรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง จะใช้น้ำมันเชื้อเพลิงที่มีปริมาณกำมะถันไม่เกิน ร้อยละ 0.05 ซึ่งทั้งในกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดีเซล โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 จะระบายสารมลพิษทางอากาศ โดยคิดมาจากค่าการออกแบบเครื่องจักร กรณี Gross Output รายละเอียดดังในตารางที่ 1.4.7-1

ตารางที่ 1.4.7-1 การระบายสารมลพิษทางอากาศ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

(ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)

รายการ	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ		กรณีใช้น้ำมันดีเซล	
	GT	HRSG	GT	HRSG
1. กำลังการผลิต 4* 233 เมกะวัตต์	4x233	-	4x233	-
2. ร้อยละของกำมะถัน	-	-	0.05	-
3. อัตราการใช้เชื้อเพลิง	4x65 ล้าน ลบ.ฟุตต่อวัน	-	4x 1.8 ล้าน ลิตรต่อวัน	-
4. การระบายมลพิษทางอากาศ				
- จำนวนปล่อง	-	4	-	4
- ความสูงปล่อง (เมตร)	-	55	-	55
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง (เมตร)	-	6.5	-	6.5
- ความเร็วไอเสียออกจากปล่อง (เมตรต่อวินาที)	-	19.89	-	22.43
- อุณหภูมิปลายปล่อง (องศาเซลเซียส)	-	110	-	146
5. ความเข้มข้นของสารมลพิษ (7%O ₂)				
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	-	5.42 (20)	-	49.95 (320)
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	-	50 (120)	-	70 (180)
- ฝุ่นละออง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	-	23.56 (60)	-	94.24 (120)
6. อัตราการระบายสารมลพิษ (กรัมต่อวินาที)				
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	-	3.72	-	34.11
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	-	24.63	-	34.34
- ฝุ่นละออง	-	5.65	-	22.52
7. ระบบควบคุมสารมลพิษทางอากาศ	Low NO _x	-	Water Injection	-
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	Combustor			

หมายเหตุ : - GT = Gas Turbine, HRSG = Heat Recovery Steam Generator

ค่าการระบายมลสารทางอากาศมาจากค่าการออกแบบเครื่องจักร โดยคิดมาจากกรณี Gross Output

- ตัวเลขในวงเล็บเป็นค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนด

มาตรฐานการควบคุมการปล่อยทั้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า ประกาศ ณ วันที่ 25 ธันวาคม 2538

- ความเข้มข้นที่สภาวะอ้างอิงที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

ที่มา : บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด), พ.ศ. 2548

1.4.8 การจัดการกากของเสีย

กากของเสียและมูลฝอยที่เกิดขึ้นในช่วงดำเนินการโรงไฟฟ้า แบ่งได้เป็น 6 ประเภท ดังแสดง ในตารางที่ 1.4.8-1

ตารางที่ 1.4.8-1 ประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
(ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)

ประเภท	ปริมาณ	วิธีการจัดการ
1. มูลฝอยทั่วไป มูลฝอยจากอาคารสำนักงาน	60 กิโลกรัม/วัน	รวบรวมให้อบต.บ้านป่า นำไปกำจัดที่บ่อกำจัดขยะมูลฝอยของเทศบาลตำบลแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
2. แผ่นไส้กรองอากาศ (Air Filter)	3,600 แผ่น/ปี	ส่งให้บริษัทที่ได้รับใบอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรม จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
3. น้ำมันหล่อลื่นเครื่องจักร / น้ำมันจาก ปัดชักไขมัน	800 ลิตร/เดือน	รวบรวมใส่ถังเหล็กขนาด 200 ลิตร ส่งไปเผาในเตาเผาของโรงงานผลิตปูนซีเมนต์
4. เรซินที่ผ่านการใช้งานแล้ว	1.2 ลูกบาศก์เมตร	ส่งคืนผู้ขาย หรือรวบรวมใส่ถุงพลาสติกแล้วเก็บไว้อย่างมิดชิดเพื่อรอการกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรม จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
5. ตะกอนจากการรีดน้ำออกของระบบ ประปา	60 ตัน/วัน	รวบรวมให้บริษัทเอกชนนำไปดำเนินการต่อ

ที่มา : บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด), 2547

1.4.9 การป้องกันอัคคีภัย

โรงไฟฟ้าได้กำหนดตำแหน่งอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย และระบบตรวจจับในบริเวณอาคารและส่วนต่างๆ โดยเฉพาะตู้เก็บสายฉีดน้ำและหัวฉีดน้ำดับเพลิง (Water Hose Station) มีทุกอาคาร ในรัศมี 45 เมตรต่อ 4 จุด ถังดับเพลิงแบบผงเคมี (Manual Fire Extinguisher; Dry Powder Type) และแบบก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Manual CO₂ Fire Extinguisher) ตามตำแหน่งต่างๆ ตามมาตรฐานกำหนด รวมถึงการติดตั้งตัวตรวจจับต่างๆ และปั๊มแจ้งเหตุ

1.4.10 อัตรากำลังของบุคลากรของโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 จะมีอัตรากำลังโดยประมาณ 65 คน แบ่งตามหน่วยงานเป็น 5 ฝ่าย ดังนี้

(1) ฝ่ายเดินเครื่อง	38	คน
(2) ฝ่ายบำรุงรักษา	18	คน
(3) ฝ่ายธุรการ	5	คน
(4) ฝ่ายบริหารจัดการ	2	คน
(5) ฝ่ายสิ่งแวดล้อม	2	คน

1.4.11 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1.4.11.1 แผนด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

(1) แผนงานป้องกัน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม พร้อมหน่วยงานด้านความปลอดภัยดูแลควบคุมการปฏิบัติงานภายในสถานะต่างๆ ของโรงไฟฟ้า เช่น ระหว่างเดินเครื่องปกติ ระหว่างการซ่อมบำรุงประจำวัน การหยุดซ่อมโรงไฟฟ้าประจำปี และระหว่างเหตุการณ์ฉุกเฉิน โดยจัดทำเป็นคู่มือแผนการต่างๆ เพื่อใช้เป็นแผนอ้างอิงในการฝึกอบรมพนักงาน โดยคู่มือสอดคล้องกับรายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้าและสอดคล้องกับข้อกำหนดว่าด้วยเรื่องความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ได้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ เพื่อความปลอดภัยและอาชีวอนามัย เช่น หมวกนิรภัย แวนตานิรภัย ครอปหูตเสียง ถุงมือนิรภัย รองเท้านิรภัย เชือกนิรภัย หน้ากากป้องกันก๊าซ เครื่องมือและยาสำหรับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเปลสนาม เป็นต้น

(2) แผนงานปฏิบัติการ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 มีการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัยในการทำงาน ให้แก่ พนักงานโรงไฟฟ้าใหม่ และพนักงานรักษาความปลอดภัยทุกคนก่อนเริ่มงาน โดยให้มีการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัดดังต่อไปนี้

- การควบคุมการเข้า-ออกภายในโรงไฟฟ้า ควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตราย ควบคุมการจราจร โดยพนักงานรักษาความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย
- ระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน จัดเตรียมสภาพพื้นที่และขั้นตอนการทำงานเพื่อความปลอดภัย สำหรับบุคคลภายนอกหรือพนักงานภายในที่จะเข้าซ่อมบำรุง
- การตรวจสอบและจัดเตรียมความปลอดภัยสภาพพื้นที่การทำงานอันตราย เช่น ทำงานในพื้นที่อับอากาศ งานที่มีการตัดเชื่อมหรือเกิดประกายไฟ เป็นต้น
- การตรวจสอบสภาพการทำงานและการรั่วไหลของอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้าที่ต่อแหลมต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย

- การตรวจสอบการทำงานอุปกรณ์ป้องกันอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยทุกเดือน ได้แก่ อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ฝักบัว และที่ล้างตา เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง ไฟแสงสว่างฉุกเฉิน อุปกรณ์เตือนภัยและดับเพลิง
- การจัดกิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัยเพื่อกระตุ้นและฝึกทักษะด้านความปลอดภัย
- มีการซ้อมแผนฉุกเฉินอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี

(3) แผนงานตรวจสอบและติดตาม

หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมจะมีการประชุมสรุปปัญหา เสนอข้อเสนอแนะ และปรับปรุงคู่มือความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน โดยมีการบันทึกรายละเอียด รวบรวมสถิติต่างๆ ข้อคิดเห็นจากพนักงาน และข้อร้องเรียนจากชุมชนใกล้เคียง ในเรื่องด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยของโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือน

1.4.11.2 แผนความปลอดภัยการทำงานหม้อไอน้ำ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ได้เน้นความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำเป็นอย่างยิ่ง โดยได้ทำการออกแบบและกำหนดให้มีแนวทางปฏิบัติตามกฎหมายความปลอดภัยเกี่ยวกับหม้อไอน้ำ โดยได้จัดให้มีคู่มือการทำงาน และฝึกอบรมด้านการปฏิบัติงานและการปฏิบัติตามความปลอดภัยตามมาตรฐานโรงงานผู้ผลิตให้กับผู้ปฏิบัติการเดินเครื่อง จัดให้พนักงานทำงานควบคุมหม้อไอน้ำทดสอบ ฝึกอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานกรมโรงงานอุตสาหกรรม

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ได้ใช้ระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมอัตโนมัติแบบมีความมั่นคงสูง คือระบบ Distribution Control System (DCS) โดยให้มีความสภาพการทำงานของระบบไอน้ำให้สามารถตรวจสอบและควบคุมได้ตลอดเวลา และมีสัญญาณเตือนหากมีการทำงานที่ผิดปกติ นอกจากมีการตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที

1.4.11.3 แผนฉุกเฉิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ทำการจัดเตรียมแผนฉุกเฉิน ในกรณีต่างๆ เพื่อให้มีความพร้อมที่จะรับมือกับสถานการณ์ฉุกเฉินที่จะเกิดขึ้น โดยเป้าหมายคือ การลดอันตรายที่จะเกิดขึ้นกับพนักงานของโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์เครื่องจักรต่างๆ ของโรงไฟฟ้า โดยแผนฉุกเฉินประกอบด้วย

- (1) แผนที่ผังทางออกทุกทางสำหรับแต่ละอาคาร
- (2) พื้นที่ปลอดภัย เส้นทางอพยพ และจุดรวมพล
- (3) ผังที่ตั้งอุปกรณ์ฉุกเฉินในแต่ละอาคาร เช่น หัวต่อน้ำดับเพลิง ตู้ต่อสายน้ำดับเพลิง ขวดสารเคมีดับเพลิง
- (4) ขั้นตอนปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากเพลิงไหม้ ไฟฟ้ารั่ว วัตถุอันตราย อุทกภัย อุบัติเหตุสารเคมีรั่วไหล การจลาจล และอื่นๆ
- (5) ขั้นตอนการอพยพ

- (6) ขั้นตอนการปฐมพยาบาล
- (7) การฝึกอบรมภาคปฏิบัติและการใช้เครื่องมือฉุกเฉินต่างๆ

1.4.12 สถานพยาบาลในโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ประสานงานการรักษาพยาบาลของพนักงานกับโรงพยาบาลเกษมราษฎร์สระบุรี และมีพยาบาลประจำที่สถานพยาบาลของโรงไฟฟ้าทุกวันพุธและวันศุกร์

1.4.13 การบันทึกสถิติอุบัติเหตุ และภาวะการเจ็บป่วยของพนักงาน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 จะมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การประสบอันตราย หรือการเจ็บป่วย อันเนื่องมาจากการปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้าในแผนกต่างๆ ที่เกิดขึ้นเป็นประจำทุกวัน โดยแบ่งอุบัติเหตุหรือการเจ็บป่วยที่เกิดขึ้นที่มีความรุนแรงแตกต่างกัน คือ ตาย บาดเจ็บไม่หยุดงาน บาดเจ็บหยุดงาน ทั้งนี้เพื่อประกอบการวิเคราะห์สาเหตุและวิธีป้องกันแก้ไข

1.4.14 การจัดพื้นที่สีเขียว

สำหรับพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 มีประมาณ 22 ไร่ จากพื้นที่ทั้งหมดประมาณ 300 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของพื้นที่โรงไฟฟ้า

- (1) พื้นที่สีเขียวเป็นสวนหย่อมกระจายอยู่รอบๆ โรงไฟฟ้าโดยมีการปลูกไม้ยืนต้น เช่น ทรงบาดาล และไม้ดอกไม้ประดับเต็มบริเวณสวนหย่อม
- (2) พื้นที่สีเขียวตามแนวถนนและรอบอาคารสำนักงานทุกจุดที่มีพื้นดินว่าง จะทำการปลูกไม้ประดับ ไม้ยืนต้น และสนามหญ้าเพื่อให้เกิดพื้นที่สีเขียวเพิ่มขึ้น
- (3) พื้นที่สีเขียวตามแนวของเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าทุกด้าน มีการปลูกไม้ยืนต้นประเภทโตเร็ว เช่น อโศกอินเดีย เป็นต้น ปลูกสลับฟันปลาซ้อน 3 ชั้น เพื่อเป็นกำแพงธรรมชาติในการดูดซับเสียง และฝุ่นละอองที่อาจเกิดขึ้นได้จากโรงไฟฟ้า

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด) ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งผลการพิจารณาได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2548 และผลการพิจารณาได้รับการเห็นชอบจากสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2565 ตามหนังสือ ที่ สกพ 5502/10953 ได้กำหนดให้ บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ เสนอไว้ในรายงานฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้เสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดย ครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

1. มาตรการทั่วไป
1. ด้านอุทกวิทยา
2. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน
3. ด้านคุณภาพน้ำใต้ดิน
4. ด้านอุทุนิยมวิทยาและคุณภาพอากาศ
5. ด้านเสียง
6. ด้านนิเวศวิทยาทางน้ำ/การประมงและการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ
7. ด้านการใช้ที่ดิน
8. ด้านการคมนาคมขนส่ง
9. ด้านการระบายน้ำและการควบคุมน้ำท่วม
10. ด้านการจัดการขยะและกากของเสีย
11. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
12. ด้านสังคม

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สำหรับระบบผลิตไฟฟ้า

จากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm)

1. การสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินการ
2. การจัดการน้ำ
3. การจัดการขยะและกากของเสีย
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ทั้งนี้ บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลการ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งมีรายละเอียดผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงดัง ตารางที่ 2-1 และตารางที่ 2-2

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้านำมาตรการฯ ในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและผ่านความเห็นชอบมาใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม และถือปฏิบัติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก. 1 สำเนาผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2
	- นำรายละเอียดในแผนปฏิบัติการไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาการออกแบบสัญญาการก่อสร้าง สัญญาการดำเนินการ อย่างละเอียด ชัดเจน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ	- โรงไฟฟ้านำรายละเอียดในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการไปกำหนดเป็นเงื่อนไขสัญญาสำหรับผู้รับเหมาปฏิบัติ ทั้งในช่วงก่อสร้างและเปิดดำเนินการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการ โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โรงไฟฟ้ามอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ดำเนินการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุก 6 เดือน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก.2 สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการ ทั่วไป (ต่อ)	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็น แนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุง แก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจ ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งให้กรม โรงงานอุตสาหกรรม จังหวัดสระบุรี และสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ ประสานให้ความร่วมมือในการ แก้ไขปัญหาดังกล่าว	- โรงไฟฟ้ามีการเฝ้าระวังปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง และจากผลการ ตรวจวัดที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน พบว่าปกติและมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้หากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจ ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะแจ้งต่อหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อประสานงานให้ความร่วมมือในการ แก้ปัญหาที่เกิดขึ้น	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	-
	- หากบริษัทฯ มีความประสงค์เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือ แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งแตกต่างจากที่ นำเสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะต้องเสนอรายงาน แสดงรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง ผล การศึกษา และประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่ขอ เปลี่ยนแปลง เปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการ ผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ	- การดำเนินงานของโครงการในปัจจุบันยังไม่มีผลกระทบที่จะ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ตลอดจนมาตรการด้าน สิ่งแวดล้อมจากที่เคยนำเสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน	<div>- ตรวจสอบระบบระบายน้ำของโครงการทุกจุดเป็น ประจำอย่างน้อยทุก 6 เดือน</div> <div>- กรณีที่มีการชำรุดของระบบระบายน้ำให้ทำการบำรุงรักษาและแก้ไขระบบระบายน้ำของโครงการทันที</div>	<div>- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบรางระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการเดินตรวจสอบระบบระบายน้ำ พร้อมกับการเดินตรวจโรงไฟฟ้า (Plant Walk Down) โดยคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำทุกเดือน จากการตรวจสอบในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าระบบระบายน้ำอยู่ในสภาพดีไม่มีการชำรุดหรืออุดตัน</div> <div>- ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบการชำรุดของระบบระบายน้ำ</div>	<div>ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</div> <div>ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</div>	<div>- ภาคผนวก ข. 1 แผนผังการระบายน้ำของพื้นที่โรงไฟฟ้า</div> <div>- ภาพที่ 2-1 รางระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้าและการตรวจสอบระบบระบายน้ำ</div> <div>-</div>
3. คุณภาพ น้ำผิวดิน	<div>- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้มาตรฐานน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานของกรมชลประทาน กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ก่อนระบายลงท่อระบายน้ำและสูบน้ำป่าสักต่อไป ตามดัชนีคุณภาพน้ำทิ้งที่สำคัญ ดังนี้</div> <div><div><div>- อุณหภูมิ</div><div><40 °ซ</div></div><div><div>- BOD₅</div><div><20 มก./ล</div></div><div><div>- COD</div><div><100 มก./ล</div></div><div><div>- SS</div><div><30 มก./ล</div></div><div><div>- TDS</div><div><1,300 มก./ล</div></div><div><div>- Oil & Grease</div><div><5 มก./ล</div></div><div><div>- pH</div><div>6.5-8.5</div></div><div><div>- คลอรีนอิสระ</div><div><1 มก./ล</div></div></div>	<div>- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียด้วยระบบ DAF เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานของกรมชลประทาน กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ก่อนระบายลงท่อระบายน้ำและสูบน้ำป่าสักต่อไป และจัดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ในวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ดังนี้</div> <div><div><div>- อุณหภูมิ</div><div>31.6 °ซ</div></div><div><div>- BOD₅</div><div>6.6 มก./ล</div></div><div><div>- COD</div><div>56 มก./ล</div></div><div><div>- SS</div><div>26 มก./ล</div></div><div><div>- TDS</div><div>532 มก./ล</div></div></div>	<div>มาตรฐานน้ำทิ้งตามคำสั่งกรมชลประทาน ฉบับที่ 18/2561 เรื่อง การป้องกันและแก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่เชื่อมต่อกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการ</div>	<div>- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม</div> <div>- ภาพที่ 2-2 ระบบบำบัดน้ำเสีย (DAF)</div>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	- โลหะหนัก • สังกะสี (Zn) <5.0 มก./ล. • โครเมียม (Cr) <0.25 มก./ล. • อาร์เซนิก (As) <0.25 มก./ล. • ทองแดง (Cu) <1.0 มก./ล. • แคดเมียม (Cd) <0.03 มก./ล. • ตะกั่ว (Pb) <0.1 มก./ล. • นิกเกิล (Ni) <0.2 มก./ล. • แมงกานีส (Mn) <5.0 มก./ล. • บารีอัม (Ba) <1.0 มก./ล. • ซีลีเนียม (Se) <0.02 มก./ล. •ปรอท (Hg) <0.005 มก./ล.	- Oil & Grease <3 มก./ล. - pH 8.1 - คลอรีนอิสระ <0.1 มก./ล. - โลหะหนัก • สังกะสี (Zn) 0.03 มก./ล. • ไตรวาเลนต์โครเมียม (Cr ³⁺) <0.01 มก./ล. • เฮกซะวาเลนต์โครเมียม (Cr ⁶⁺) ND มก./ล. • อาร์เซนิก (As) 0.002 มก./ล. • ทองแดง (Cu) 0.002 มก./ล. • แคดเมียม (Cd) ND มก./ล. • ตะกั่ว (Pb) 0.002 มก./ล. • นิกเกิล (Ni) 0.02 มก./ล. • แมงกานีส (Mn) 0.06 มก./ล. • บารีอัม (Ba) 0.10 มก./ล. • ซีลีเนียม (Se) ND มก./ล. • ปรอท (Hg) ND มก./ล.	ชลประทาน กำหนดให้ ปริมาณ แมงกานีส (Mn) มีค่าไม่เกิน 5.0 มก./ล.	
	- ติดตั้งระบบระบายความร้อน Cooling Tower จะทำให้อุณหภูมิของน้ำที่ปล่อยประมาณ 34 °ซ และไม่เกิน +3 °ซ ที่กลางแม่น้ำ ณ จุดปล่อยน้ำ ก่อนระบายลงสู่แม่น้ำป่าสักต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งระบบระบายความร้อน (Cooling Tower) ซึ่งจะทำให้น้ำผ่านระบบระบายความร้อนมีอุณหภูมิระดับเดียวกับน้ำในสภาวะแวดล้อม โดยอุณหภูมิเฉลี่ยอยู่ที่ 28 องศาเซลเซียส	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-3 Cooling Tower

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพ น้ำผิวดิน (ต่อ)	- ดูแลระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพที่ดี พร้อมเดินระบบให้มีประสิทธิภาพตลอดเวลา	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษน้ำ 1 ท่าน พร้อมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพการดำเนินงานเป็นประจำ และมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งทุกสัปดาห์ โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.2 ประกาศนียบัตร ปฏิบัติงานประจำระบบ บำบัดมลพิษน้ำ - ภาคผนวก ข.3 ผลการ วิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง รายสัปดาห์
	- ติดตั้ง Monitoring Station ตรวจวัดคุณภาพน้ำ (อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดเป็นด่าง และค่าความนำไฟฟ้า) จากบ่อน้ำทิ้ง (Holding Pond) ช่วงที่ต่อท่อระบายน้ำทิ้งก่อนปล่อยลงแม่น้ำป่าสัก	- โรงไฟฟ้าทำการติดตั้ง Monitoring Station เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดเป็นด่าง และค่าความนำไฟฟ้า) โดยใช้ระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่องที่บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งลงสู่แม่น้ำป่าสัก ซึ่งค่าที่ได้จากการตรวจวัดจะถูกส่งมายังห้องควบคุมที่โรงไฟฟ้า นอกจากนี้โรงไฟฟ้าได้ต่อเชื่อมระบบ COD Online กับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.4 เอกสาร การตรวจสอบคุณภาพ น้ำทิ้งแบบต่อเนื่องที่ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งสู่ แม่น้ำป่าสัก - ภาพที่ 2-4 สถานี ตรวจสอบคุณภาพน้ำ (Monitoring Station) - ภาพที่ 2-5 การตรวจวัด COD Online

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- น้ำฝนที่ได้รับการปนเปื้อนจะต้องถูกรวบรวมและส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าก่อน สำหรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนเท่านั้นที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำแบบเปิดโดยตรงและระบายสู่ห้วยอีร้าต่อไป	- น้ำฝนบริเวณถ้ำน้ำม้นติเซล ลานขนถ่ายน้ำมันติเซล หม้อแปลงไฟฟ้า และฐานหม้อแปลงไฟฟ้าหน่วยการผลิตที่ 1 และ 2 จะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน และระบายไปยังบ่อพักน้ำเสีย น้ำฝนที่ตกในพื้นที่โรงไฟฟ้า (น้ำฝนไม่ปนเปื้อน) จะถูกรวบรวมไปยังบ่อพักน้ำฝน และนำกลับมาใช้ใหม่ในกระบวนการผลิต บางส่วนที่มีปริมาณมากเกินไปจะไหลลงห้วยอีร้า ส่วนน้ำฝนที่ตกนอกกระบวนการผลิตจะไหลลงรางระบายน้ำฝนชั้นนอก และไหลลงห้วยอีร้า ทั้งนี้ ได้มีการตรวจสอบสภาพของระบบและรางต่างๆ ให้อยู่ในสภาพปกติอยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-5 บ่อพักน้ำเสีย (Holding Pond) - ภาพที่ 2-7 บ่อรับน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน
	- หากระบบบำบัดน้ำเสียขัดข้องหรือกรณีฝนตกหนัก ทางโครงการจะต้องเก็บกักน้ำเสียที่เกิดขึ้นไว้ในบ่อพักน้ำเสีย (Holding Pond) ก่อน โดยจะไม่มีการระบายออกนอกพื้นที่โครงการ และทำการแก้ไขระบบบำบัดน้ำเสียโดยเร็ว	- ช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ระบบบำบัดน้ำเสียอยู่ในสภาพดี สามารถเดินระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ อย่างไรก็ตาม บ่อพักน้ำเสียของโรงไฟฟ้าสามารถบรรจุน้ำได้ 44,000 ลูกบาศก์เมตร กักเก็บน้ำเสียได้ 3 วัน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-6 บ่อพักน้ำเสีย (Holding Pond)
	- น้ำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วของโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด โดยใช้รดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า ใช้ทำความสะอาดพื้นถนน และลานใช้ในกิจกรรมอื่นๆ ในพื้นที่โครงการ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์ โดยการรดน้ำต้นไม้และสนามหญ้าภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.5 สรุปปริมาณน้ำทิ้งที่มีการนำกลับมาใช้ใหม่ - ภาพที่ 2-8 การรดน้ำต้นไม้และสนามหญ้าโดยใช้น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ตรวจสอบการทำงานของบ่อดักไขมัน-น้ำมัน บริเวณ Tank Farm และบริเวณรางระบายน้ำก่อนลงสู่แม่น้ำป่าสักเป็นประจำเดือนละครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของบ่อดักไขมัน บริเวณ Tank Farm และบริเวณรางระบายน้ำ เดือนละ 1 ครั้ง ซึ่งระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าอยู่ในสภาพปกติ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.6 เอกสาร การตรวจสอบการทำงานของบ่อดักไขมัน - ภาพที่ 2-9 รางระบายน้ำบริเวณ Tank Farm - ภาพที่ 2-10 บ่อดักไขมัน-น้ำมัน (Oil Separator)
4. คุณภาพน้ำใต้ดิน	- น้ำฝนที่ปนเปื้อนสารเคมี น้ำมัน และสารแขวนลอยจากกิจกรรมของโรงไฟฟ้า จะต้องถูกส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการสำหรับน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนเท่านั้นที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำโดยตรง	- น้ำฝนที่ได้รับการปนเปื้อนสารเคมี น้ำมัน และสารแขวนลอยจากกิจกรรมของโรงไฟฟ้า จะถูกรวบรวมและส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าก่อน สำหรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนจะถูกรวบรวมไว้ในบ่อพักน้ำฝน แล้วส่งไปยังบ่อเก็บน้ำดิบ เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- รูปที่ 2-2 ระบบบำบัดน้ำเสีย (DAF) - ภาพที่ 2-7 บ่อรับน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน
	- ตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย และอุปกรณ์ของระบบบำบัดน้ำเสียเป็นประจำเดือนละครั้ง	- โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย โดยกำหนดให้ฝ่ายเดินเครื่องเป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียเป็นประจำทุกวัน โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ระบบบำบัดน้ำเสียและอุปกรณ์ต่างๆ ยังคงทำงานได้เป็นปกติ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.3 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งรายสัปดาห์ - ภาคผนวก ข.6 เอกสาร การตรวจสอบการทำงานของบ่อดักไขมัน - ภาคผนวก ข.7 เอกสาร การ ตรวจสอบระบบบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำใต้ ดิน (ต่อ)	- ดูแลระบบบำบัดน้ำเสียให้อยู่ในสภาพที่ดี พร้อมเดินระบบให้มีประสิทธิภาพตลอดเวลา	- โรงไฟฟ้ามีการดูแลระบบบำบัดน้ำเสีย โดยกำหนดให้แผนกซ่อมบำรุงเป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียเป็นประจำทุกเดือน	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.7 เอกสาร การตรวจสอบระบบ บำบัดน้ำเสีย
	- น้ำฝนที่ได้รับการปนเปื้อนจะต้องถูกรวบรวมและส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าก่อน สำหรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนเท่านั้นที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำแบบเปิดโดยตรง	- น้ำฝนบริเวณถึงน้ำมันดีเซล ลานขนถ่ายน้ำมันดีเซล หม้อแปลงไฟฟ้า และฐานหม้อแปลงไฟฟ้า หน่วยการผลิตที่ 1 และ 2 จะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน และระบายไปยังบ่อพักน้ำเสีย น้ำฝนที่ตกในพื้นที่โรงไฟฟ้าจะถูกรวบรวมไปยังบ่อพักน้ำฝนและนำกลับมาใช้ใหม่ในกระบวนการผลิต บางส่วนที่มีปริมาณมากเกินไปจะไหลลงห้วยอีร้า ส่วนน้ำฝนที่ตกนอกกระบวนการผลิตจะไหลลงรางระบายน้ำฝนชั้นนอก และไหลลงห้วยอีร้า	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-2 ระบบ บำบัดน้ำเสีย (DAF) - ภาพที่ 2-7 บ่อรับน้ำฝน ที่ไม่ปนเปื้อน
	- หากระบบบำบัดน้ำเสียขัดข้องหรือกรณีฝนตกหนัก ทางโครงการจะต้องเก็บกักน้ำเสียที่เกิดขึ้นไว้ในบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ก่อน โดยจะไม่มีการระบายออกนอกพื้นที่โครงการ และทำการแก้ไขระบบบำบัดน้ำเสียโดยเร็ว	- ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ระบบบำบัดน้ำเสียอยู่ในสภาพดี สามารถเดินระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้บ่อพักน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า สามารถบรรจุน้ำได้ 44,000 ลูกบาศก์เมตร เก็บกักน้ำเสีย ได้ 3 วัน	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-6 บ่อพักน้ำเสีย (Holding Pond)
	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ของโครงการต้องปูแผ่นพลาสติก HDPE เพื่อป้องกันการซึมของน้ำในบ่อพักน้ำทิ้งลงสู่ด้านล่าง	- โรงไฟฟ้าทำการปูแผ่นพลาสติก HDPE ที่พื้นของบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) เพื่อป้องกันการซึมของน้ำในบ่อพักน้ำทิ้งลงสู่ด้านล่างเป็นที่เรียบร้อยแล้วในระยะก่อสร้าง	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-11 การปูแผ่น พลาสติก HDPE ที่พื้น ของบ่อพักน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)	- นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วของโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด โดยใช้รดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า ใช้ทำความสะอาดพื้นถนน และลานใช้ในกิจกรรมอื่นๆ ในพื้นที่โครงการ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์โดยการรดน้ำต้นไม้ และสนามหญ้าภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.5 สรุปปริมาณน้ำทิ้งที่มีการนำกลับมาใช้ใหม่ - ภาพที่ 2-8 การรดน้ำต้นไม้และสนามหญ้าโดยใช้น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว
	- จัดสร้างระบบบ่อเกรอะ-บ่อซึม เพื่อบำบัดน้ำจากห้องสุขาของอาคารสำนักงานภายในโรงไฟฟ้า โดยห่างจากบ่อน้ำใต้ดินอย่างน้อย 50 เมตร	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบบ่อเกรอะ-บ่อซึม เพื่อบำบัดน้ำจากห้องสุขาของอาคารสำนักงานภายในโรงไฟฟ้า โดยห่างจากบ่อน้ำใต้ดินมากกว่า 50 เมตร	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- ห้ามสูบน้ำใต้ดินขึ้นมาใช้ในโครงการเด็ดขาด	- น้ำใช้ในโรงไฟฟ้าสูบมาจากแม่น้ำป่าสัก โดยไม่มีการสูบน้ำใต้ดินขึ้นมาใช้	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- ทำการเจาะบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ดังนี้ • Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 450 เมตร • Downstream 2 บ่อ ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 150 เมตร (ตามข้อกำหนดการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ จากเกณฑ์มาตรฐานและแนวทางการจัดการขยะมูลฝอยชุมชน กรมควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2541)	- โรงไฟฟ้าได้ทำการเจาะบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) โดยอยู่บริเวณ Upstream 1 บ่อ ซึ่งห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 450 เมตร และอยู่บริเวณ Downstream 2 บ่อ ซึ่งห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 150 เมตร และจัดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดินตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม - ภาพที่ 2-12 บ่อตรวจสอบ คุณภาพน้ำใต้ดินในพื้นที่โรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. อุตุนิยมวิทยา และคุณภาพอากาศ	- ติดตั้งระบบการติดตามตรวจสอบการระบายมลสารต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) โดยตรวจวัด NO _x , CO, SO ₂ , และ TSP	- โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้งระบบการติดตามตรวจสอบการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อตรวจวัด NO _x , CO, SO ₂ , และ TSP ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม - ภาพที่ 2-13 ระบบ CEMS
	- ติดตั้งอุปกรณ์ควบคุม NO _x คือ Low NO _x Combustor และ Water Injection สำหรับน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ตามลำดับ	- โรงไฟฟ้ามีระบบควบคุม NO _x คือ Low NO _x Combustor สำหรับใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และ Water Injection สำหรับใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.9 เอกสารการบำรุงรักษาระบบ Low NO _x Combustor และ Water Injection - ภาพที่ 2-14 Low NO _x Combustor และ Water Injection
	- ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศทั้งจากปล่องระบายมลสาร และในบรรยากาศทั่วไป หากพบว่ามีค่าสูงกว่ามาตรฐานกำหนดหรือมีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นต้องรีบดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขทันที โดยกำหนดอัตราการระบายมลสาร ดังนี้ - กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง <ul style="list-style-type: none"> • ความเข้มข้น NO₂ ไม่เกิน 50 ppm ที่ 7% O₂ • ความเข้มข้น SO₂ ไม่เกิน 5 ppm ที่ 7% O₂ • ความเข้มข้น TSP ไม่เกิน 24 mg/Nm³ ที่ 7% O₂ 	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่สามารถดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารบริเวณปล่อง HRSG 11 ปล่อง HRSG 12 ปล่อง HRSG 21 และ HRSG 22 ได้ เนื่องจากมีคำสั่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ไม่ต่อเนื่อง ทั้งนี้ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ในระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567 โดยมีรายละเอียด ดังนี้	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.10 เอกสารแสดงการสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย - ภาคผนวก ข.11 แผนการซ่อมบำรุง AQMS Systems

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ทัศนียภาพ และคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>- กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง</p> <ul style="list-style-type: none"> • ความเข้มข้น NO₂ ไม่เกิน 70 ppm ที่ 7% O₂ • ความเข้มข้น SO₂ ไม่เกิน 50 ppm ที่ 7% O₂ • ความเข้มข้น TSP ไม่เกิน 94 mg/Nm³ ที่ 7% O₂ 	<p>TSP (24hr) มีค่าระหว่าง 0.054-0.120 mg/m³</p> <p>PM-10 (24 hr) มีค่าระหว่าง 0.028-0.070 mg/m³</p> <p>SO₂ (1 hr) มีค่าระหว่าง 0.0007-0.0009 ppm</p> <p>SO₂ (24 hr) มีค่าระหว่าง 0.0005-0.0088 ppm</p> <p>NO₂ (1 hr) มีค่าระหว่าง 0.0049-0.0444 ppm</p> <p>และจัดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AQMS) รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ TSP, PM-10, NO₂, SO₂, CO ใน 4 ชุมชน คือ บ้านช่องเหนือ บ้านป่าเกษม บ้านป่าไผ่ และบ้านแก่งป่าสัก พบว่า ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด</p> <p>TSP มีค่าระหว่าง 0.00-328.00 µg/m³</p> <p>PM-10 มีค่าระหว่าง 0.00-119.00 µg/m³</p> <p>NO₂ มีค่าระหว่าง 0.00-70.00 ppb</p> <p>SO₂ มีค่าระหว่าง 0.00-136.00 ppb</p> <p>CO มีค่าระหว่าง 0.00-10.40 ppm</p>		

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. อุตุนิยมวิทยา และคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ทางโครงการเลือกใช้อุปกรณ์ควบคุม NO _x แบบ Low NO _x Combustor และ Water Injection	- โรงไฟฟ้ามีระบบควบคุม NO _x คือ Low NO _x Combustor และ Water Injection สำหรับใช้ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ตามลำดับ และจัดให้มีการบำรุงรักษาเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ระบบทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- ทางโครงการเลือกใช้อุปกรณ์ควบคุม NO _x แบบ Low NO _x Combustor และ Water Injection	- โรงไฟฟ้ามีระบบควบคุม NO _x คือ Low NO _x Combustor และ Water Injection สำหรับใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ตามลำดับ และจัดให้มีการบำรุงรักษาเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ระบบทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.9 เอกสารการบำรุงรักษาระบบ Low NO _x Combustor และ Water Injection
	- บำรุงรักษา Low NO _x Combustor และ Water Injection อย่างสม่ำเสมอ โดยตรวจวัดตามระยะเวลาที่กำหนด โดยเฉพาะบริเวณที่มีโอกาสเกิดการกัดกร่อนสูง (Erosive)			- ภาพที่ 2-14 Low NO _x Combustor และ Water Injection
	- กรณีที่ระบบ Water Injection เสียหาย เครื่อง Gas Turbine จะไม่สามารถเดินเครื่องได้ต่อไป ขบวนการผลิตไฟฟ้าโดย Gas Turbine เครื่องนั้นจะหยุดลงทันที	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ระบบ Water Injection สามารถใช้การได้ตามปกติ หากมีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- ปลุกไม้ยืนต้นซ้อน 3 ชั้น สลับฟันปลาตลอดแนวเขตพื้นที่โครงการ เพื่อเป็นกำแพงธรรมชาติช่วยลดระดับมลสารที่เกิดจากโครงการ	- โรงไฟฟ้าดำเนินการปลุกไม้ยืนต้นซ้อน 3 ชั้น สลับฟันปลาตลอดแนวเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า รวมถึงการปลูกต้นไม้ในบริเวณอื่นๆ ของโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมด้วย	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-15 ไม้ยืนต้นซ้อน 3 ชั้น สลับฟันปลาตลอดพื้นที่โรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. เสียง	- ควบคุมระดับเสียงให้เป็นไปตามมาตรฐาน โดยไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะ 1 เมตร จากแหล่งกำเนิด	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน จำนวน 2 ครั้ง ระหว่างวันที่ 13-16 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และวันที่ 12-15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ระหว่าง 44.2-78.8 และ 41.2-78.6 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 นอกจากนี้ได้จัดให้มีอาคารคลุมเครื่องจักรเพื่อควบคุมระดับเสียง และได้มีการตรวจวัดระดับเสียงแบบติดตัวพนักงานเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม และ 14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยพบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 57.0-80.2 และ 62.2-76.4 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ ซึ่งไม่เกิน 85.0 เดซิเบล(เอ) ตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-16 การติดตั้งเครื่องจักรในอาคารปิดมิดชิด (Enclosure) - ภาพที่ 2-17 ระบบ Silencer

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. เสียง (ต่อ)	- ระดับความดังของเสียงที่พนักงานได้รับไม่ควรเกิน 85 เดซิเบล (เอ) ในการทำงานติดต่อกัน 8 ชั่วโมงต่อกะ	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบ Silencer พร้อมติดตั้งเครื่องจักรในอาคารปิดมิดชิด (Enclosure) และจากผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และได้มีการตรวจวัดระดับเสียงแบบติดตัวพนักงาน เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม และ 14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยพบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 57.0-80.2 และ 62.2-76.4 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ ตามที่มาตรการกำหนด ทั้งนี้ พนักงานจะปฏิบัติงานในห้องควบคุม (Control Room) และโรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดังให้กับพนักงานสวมใส่อย่างเพียงพอ รวมทั้งได้ติดป้ายบังคับเพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงาน	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-18 อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลประเภทครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) และปลั๊กลดเสียง (Ear Plug) - ภาพที่ 2-19 ป้ายแสดงพื้นที่ที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง - ภาพที่ 2-20 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังขณะปฏิบัติงาน
	- ตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่โครงการ และโดยรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่องเป็นประจำ	- จัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า และโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องเป็นประจำ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ จำนวน 2 ครั้ง พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด การตรวจวัดเสียงแบบติดตัวบุคคล และระดับเสียงใน 3 ชุมชน คือ บ้านแก่งคอยเหนือ วัดบ้านช่องไต้ และบ้านหนองแหวน พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. เสียง (ต่อ)	- ตรวจสอบพื้นที่ที่เป็นอันตรายต่อการได้ยิน และจัดให้มีป้ายแสดง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีป้ายบังคับให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-19 ป้ายแสดง พื้นที่ที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงดัง
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลประเภทที่ครอบหู (Ear Muffs) และที่อุดหู (Ear Plugs) ให้เพียงพอแก่พนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลประเภทครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) และ ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) ให้พนักงานอย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-18 อุปกรณ์ ป้องกันส่วนบุคคล ประเภทครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) และปลั๊กลด เสียง (Ear Plug)
	- พนักงานที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดังต้องใส่อุปกรณ์ ป้องกันส่วนบุคคล ประเภทที่ครอบหูหรือที่อุดหูทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้พนักงานที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียง ดัง ต้องใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลประเภท ครอบหูลดเสียงหรือปลั๊กลดเสียงทุกครั้ง	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-20 พนักงาน สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน เสียงดังขณะปฏิบัติงาน
	- พนักงานทุกคนควรได้รับการอบรมในเรื่องความสำคัญของการได้ ยินหรือความปลอดภัยในการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการอบรมให้ความรู้กับพนักงาน เรื่อง ความสำคัญของการได้ยินหรือความปลอดภัยในการทำงานใน บริเวณที่มีเสียงดัง	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.12 เอกสาร การอบรมพนักงาน เรื่อง อุปกรณ์ป้องกันระบบการ ได้ยิน
	- โครงการกำหนดให้มีการปลูกต้นไม้รอบพื้นที่โครงการ โดย กำหนดให้ปลูกต้นไม้ที่มีความสูงเพียงพอ (ประมาณ 10 เมตร) และมีใบเรียงตัวหนาแน่น (เช่น อโศกอินเดีย) โดยมีช่องว่าง ระหว่างต้นประมาณ 1 เมตร	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการปลูกต้นไม้รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยปลูก ต้นไม้ที่มีความสูงเพียงพอ และมีใบเรียงตัวหนาแน่น เช่น อโศก อินเดีย และสนประดิพัทธ์ เป็นต้น นอกจากนี้ ยังมีกิจกรรมการ ปลูกต้นไม้เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวในโรงไฟฟ้าอยู่อย่างสม่ำเสมอ เช่น ต้นทรงบาดาล และไม้ดอกไม้ประดับ เป็นต้น	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-21 การปลูก ต้นไม้ที่มีใบเรียงตัว หนาแน่น

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. เสียง (ต่อ)	- กำหนดให้เครื่องผลิตกระแสไฟฟ้าติดตั้งอยู่ภายในอาคารที่ปิดมิดชิด และติดตั้งวัสดุดูดซับเสียง รวมถึงการดำเนินงานตามมาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบด้านเสียงอย่างต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้าทำการติดตั้งเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้าอยู่ภายในอาคารที่ปิดมิดชิดและติดตั้งวัสดุดูดซับเสียง รวมถึงการดำเนินงานตามมาตรการในการป้องกัน และลดผลกระทบด้านเสียงอย่างต่อเนื่อง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-16 การติดตั้งเครื่องจักรในอาคารปิดมิดชิด (Enclosure) - ภาพที่ 2-17 ระบบ Silencer
7. นิเวศวิทยาทางน้ำ/การประมงและการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้มาตรฐานน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานของกรมชลประทาน กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ก่อนระบายลงท่อระบายน้ำและสูบน้ำป่าสักต่อไป ตามดัชนีคุณภาพน้ำทิ้งที่สำคัญดังนี้ - อุณหภูมิ <40 °ซ - BOD ₅ <20 มก./ล. - COD <100 มก./ล. - SS <30 มก./ล. - TDS <1,300 มก./ล. - Oil & Grease <5 มก./ล. - pH 6.5-8.5 - คลอรีนอิสระ <1.0 มก./ล. - โลหะหนัก • สังกะสี (Zn) <5.0 มก./ล. • โครเมียม (Cr) <0.25 มก./ล.	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบ DAF เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานของกรมชลประทานก่อนระบายลงท่อระบายน้ำและสูบน้ำป่าสักต่อไป และจัดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมดดังนี้ - อุณหภูมิ 31.6 °ซ - BOD ₅ 6.6 มก./ล. - COD 56 มก./ล. - SS 26 มก./ล. - TDS 532 มก./ล. - Oil & Grease <3 มก./ล. - pH 8.1 - คลอรีนอิสระ <0.1 มก./ล. - โลหะหนัก	มาตรฐานน้ำทิ้งตามคำสั่งกรมชลประทาน ฉบับที่ 18/2561 เรื่อง การป้องกันและแก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำ ลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่เชื่อมต่อ กับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทานกำหนดให้ปริมาณแมงกานีส (Mn) มีค่าไม่เกิน 5.0	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<ul style="list-style-type: none"> อาร์เซนิก(As) <0.25 มก./ล. ทองแดง (Cu) <1.0 มก./ล. แคดเมียม (Cd) <0.03 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) <0.1 มก./ล. นิกเกิล (Ni) <0.2 มก./ล. แมงกานีส (Mn) <5.0 มก./ล. บาเรียม (Ba) <1.0 มก./ล. ซีลีเนียม (Se) <0.02 มก./ล. ปรอท (Hg) <0.005 มก./ล. 	<ul style="list-style-type: none"> สังกะสี (Zn) 0.03 มก./ล. ไตรวาเลนโครเมียม (Cr³⁺) <0.01 มก./ล. เฮกซะวาเลนโครเมียม (Cr⁶⁺) ND มก./ล. อาร์เซนิก (As) 0.002 มก./ล. ทองแดง (Cu) 0.002 มก./ล. แคดเมียม (Cd) ND มก./ล. ตะกั่ว (Pb) 0.002 มก./ล. นิกเกิล (Ni) 0.02 มก./ล. แมงกานีส (Mn) 0.06 มก./ล. บาเรียม (Ba) 0.10 มก./ล. ซีลีเนียม (Se) ND มก./ล. ปรอท (Hg) ND มก./ล. 	มก./ล.	
	- ติดตั้งระบบระบายความร้อน (Cooling Tower) จะทำให้อุณหภูมิของน้ำที่ปล่อยประมาณ 34 °ซ และไม่เกิน +3 °ซ ที่กลางแม่น้ำ ณ จุดปล่อยน้ำก่อนระบายลงสู่แม่น้ำป่าสักต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งระบบระบายความร้อน (Cooling Tower) ซึ่งจะทำให้น้ำผ่านระบบระบายความร้อนมีอุณหภูมิระดับเดียวกับน้ำในสภาวะแวดล้อม โดยอุณหภูมิเฉลี่ยอยู่ที่ 28 องศาเซลเซียส	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-3 Cooling Tower

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. นิเวศวิทยา ทางน้ำ/การ ประมงและ การเพาะ เลี้ยง สัตว์น้ำ (ต่อ)	- ดูแลระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพที่ดี พร้อมเดินระบบให้มีประสิทธิภาพตลอดเวลา	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษน้ำ 1 ท่าน พร้อมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพการดำเนินงานเป็นประจำ และมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งทุกสัปดาห์ โดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.2 ประกาศนียบัตร ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบ บำบัดมลพิษน้ำ - ภาพที่ 2-2 ระบบ บำบัดน้ำเสีย (DAF)
	- น้ำฝนที่ได้รับการปนเปื้อนจะต้องถูกรวบรวมและส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าก่อน สำหรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนเท่านั้นที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำแบบเปิดโดยตรง และระบายสู่ท้ายห้วยอีร้าต่อไป	- น้ำฝนบริเวณถ้ำน้ำมันติเซล ลานขนถ่ายน้ำมันติเซล หม้อแปลงไฟฟ้า และฐานหม้อแปลงไฟฟ้าหน่วยการผลิตที่ 1 และ 2 จะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน และระบายไปยังบ่อพักน้ำเสียน้ำฝนที่ตกในพื้นที่โรงไฟฟ้าจะถูกรวบรวมไปยังบ่อพักน้ำฝนและนำกลับมาใช้ใหม่ในกระบวนการผลิต บางส่วนที่มีปริมาณมากเกินไปจะไหลลงห้วยอีร้า ส่วนน้ำฝนที่ตกนอกกระบวนการผลิตจะไหลลงรางระบายน้ำฝนชั้นนอกและไหลลงห้วยอีร้า	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-6 บ่อพักน้ำเสีย (Holding Pond) - ภาพที่ 2-7 บ่อรับน้ำฝน ที่ไม่ปนเปื้อน
	- หากระบบบำบัดน้ำเสียขัดข้องหรือกรณีฝนตกหนัก ทางโครงการจะต้องเก็บกักน้ำเสียที่เกิดขึ้นไว้ในบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ก่อน โดยจะไม่มีการระบายออกนอกพื้นที่โครงการและทำการแก้ไขระบบบำบัดน้ำเสียโดยเร็ว	- ช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ระบบบำบัดน้ำเสียอยู่ในสภาพดี สามารถเดินระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีบ่อพักน้ำเสียซึ่งสามารถบรรจุน้ำได้ 44,000 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถกักเก็บน้ำเสียไว้ได้ 3 วัน	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-6 บ่อพักน้ำเสีย (Holding Pond)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. นิเวศวิทยาทางน้ำ/การประมงและการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ (ต่อ)	- นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วของโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด โดยใช้รดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า ใช้ทำความสะอาดพื้นถนน และลานใช้ในกิจกรรมอื่นๆ ในพื้นที่โครงการ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์โดยการรดน้ำต้นไม้และสนามหญ้าภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.5 สรุปปริมาณน้ำทิ้งที่มีการนำกลับมาใช้ใหม่ - ภาพที่ 2-8 การรดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า โดยใช้ น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว
	- ตรวจสอบการทำงานของบ่อดักไขมัน-น้ำมัน บริเวณ Tank Farm และบริเวณรางระบายน้ำก่อนลงสู่แม่น้ำป่าสักเป็นประจำเดือนละครั้ง	- น้ำฝนบริเวณถ้ำน้ำมันดีเซล ลานขนถ่ายน้ำมันดีเซล หม้อแปลงไฟฟ้า และฐานหม้อแปลงไฟฟ้าหน่วยการผลิตที่ 1 และ 2 จะไหลลงสู่บ่อดักไขมัน-น้ำมัน และระบายไปยังบ่อดักน้ำเสีย น้ำฝนที่ตกในพื้นที่โรงไฟฟ้าจะถูกรวบรวมไปยังบ่อดักน้ำฝน และนำกลับมาใช้ใหม่ในกระบวนการผลิต บางส่วนที่มีปริมาณมากเกินไปจะไหลลงห้วยอีร้า ส่วนน้ำฝนที่ตกนอกกระบวนการผลิตจะไหลลงรางระบายน้ำฝนชั้นนอกและไหลลงห้วยอีร้า ทั้งนี้โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีการตรวจสอบการทำงานของบ่อดักไขมัน ซึ่งได้ดำเนินการตรวจสอบเดือนละ 1 ครั้ง โดยผลการตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบปัญหาเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.6 เอกสารการตรวจสอบการทำงานของบ่อดักไขมัน - ภาพที่ 2-9 รางระบายน้ำบริเวณ Tank Farm - ภาพที่ 2-10 บ่อดักไขมัน-น้ำมัน (Oil Separator)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. นิเวศวิทยา ทางน้ำ/การ ประมงและ การเพาะ เลี้ยงสัตว์น้ำ (ต่อ)	- ตรวจสอบการทำงาน และหมั่นทำความสะอาดตะแกรงขนาดต่างๆ ที่ติดตั้งไว้บริเวณโรงสูบน้ำเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อป้องกันเศษวัสดุต่างๆ ขยะ ตลอดจนสิ่งมีชีวิตและสัตว์น้ำวัยอ่อนที่ถูกสูบติดไปกับน้ำ	- โรงไฟฟ้าได้มีการตรวจสอบการทำงานของตะแกรง โดยตรวจสอบอัตราการไหลของน้ำเป็นประจำ และกำหนดให้มีการเปิดปั๊มลม (Air Blower) เพื่อกำจัดเศษวัสดุที่ติดตะแกรงเป็นประจำ ให้มั่นใจว่าไม่มีเศษวัสดุมาติดที่ตะแกรง ในกรณีที่อัตราการไหลผิดปกติเนื่องจากมีเศษวัสดุมาติดจะทำให้การติดต่อกับประต่อน้ำเพื่อมาปล่อย เนื่องจากตะแกรงติดตั้งที่โรงสูบน้ำและอยู่ใต้น้ำ	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.13 เอกสาร การติดตั้งหัวสูบน้ำชนิดมี ตะแกรง (Intake Screen)
	- ติดตั้งหัวสูบน้ำชนิดมีตะแกรง (Intake Screen) เพื่อป้องกันสิ่งมีชีวิตต่างๆ ถูกสูบติดไปกับน้ำ	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งหัวสูบน้ำชนิดมีตะแกรง (Intake Screen) ดังนั้น สัตว์น้ำขนาดใหญ่จึงไม่ติดเข้าไปกับระบบสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.13 เอกสาร การติดตั้งหัวสูบน้ำชนิดมี ตะแกรง (Intake Screen) - ภาคผนวก ข.14 เอกสาร ตรวจสอบการทำงานของ ตะแกรง
8. การใช้ที่ดิน	- ทางโครงการต้องมีการระบุกิจกรรมที่สามารถดำเนินการได้ตามแนวท่อน้ำทิ้งและท่อสูบน้ำดิบที่วางไว้ในเขตของทางพื้นที่ของหน่วยงานราชการให้ชัดเจนแก่ราษฎรที่เคยใช้ประโยชน์จากพื้นที่ดังกล่าวได้ทราบ	- โรงไฟฟ้ามีการระบุกิจกรรมที่สามารถดำเนินการได้ตามแนวท่อน้ำทิ้งและท่อสูบน้ำดิบที่วางไว้ในเขตของทางพื้นที่ของหน่วยงานราชการ เพื่อให้ราษฎรที่เคยใช้ประโยชน์จากพื้นที่ดังกล่าวได้ทราบ	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.15 เอกสาร ขออนุญาตวางท่อน้ำดิบ ท่อน้ำทิ้งและท่อสาย เคเบิลไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. การคมนาคมขนส่ง	- ควบคุมดูแลในเรื่องความปลอดภัยในการจราจร โดยมีป้ายสัญญาณจราจรแจ้งเป็นระยะ รวมทั้งป้ายจำกัดความเร็ว การติดตั้งป้ายจราจรให้แล้วเสร็จก่อนดำเนินการ 3 เดือน	- โรงไฟฟ้าทำการควบคุมดูแลในเรื่องความปลอดภัยในการจราจร โดยมีป้ายสัญญาณจราจร รวมทั้งป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-22 ป้ายสัญญาณจราจร - ภาพที่ 2-23 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง
	- ตรวจสอบสภาพรถที่ใช้ในโครงการทุก 6 เดือน	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสอบสภาพรถและรถ Forklift เป็นประจำ โดยช่วงเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบและซ่อมบำรุงให้สามารถใช้งานได้ตามปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.16 เอกสารการตรวจสอบสภาพรถโฟล์คลิฟท์
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งเชื้อเพลิงสำรอง (น้ำมันดีเซล) ในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07.30 – 08.30 และ 16.00 – 17.00 น.)	- โรงไฟฟ้าจะทำการหลีกเลี่ยงการขนส่งเชื้อเพลิงสำรอง (น้ำมันดีเซล) ในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07.30-08.30 น. และ 16.00-17.00 น.) ตามมาตรการที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จำกัดความเร็วรถไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ภายในพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าจำกัดความเร็วรถไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยมีป้ายสัญลักษณ์ความเร็วในการขับขี่	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-23 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง
	- บันทึกอุบัติเหตุการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการบันทึกอุบัติเหตุการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโรงไฟฟ้าทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.17 สถิติอุบัติเหตุ
	- ติดตั้งป้ายสัญญาณจราจรก่อนดำเนินการ 3 เดือน	- โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้งป้ายสัญญาณจราจร เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-22 ป้ายสัญญาณจราจร

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. การระบายน้ำและการควบคุมน้ำท่วม	- ตรวจสอบสภาพร่องน้ำและท่อระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบรางระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้าและจัดให้มีการเดินตรวจสอบระบบระบายน้ำพร้อมกับการเดินตรวจโรงไฟฟ้า (Safety Walk Down) โดยคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน เป็นประจำทุกเดือน จากการตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าระบบระบายน้ำอยู่ในสภาพดีไม่มีการชำรุดหรืออุดตัน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-1 รางระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้าและการตรวจสอบระบบระบายน้ำ
	- ดำเนินการขุดลอกทางระบายน้ำต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการให้มากขึ้น	- โรงไฟฟ้าดูแลระบบระบายน้ำให้อยู่ในสภาพดีไม่มีการชำรุดหรืออุดตันเป็นประจำ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-1 รางระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้าและการตรวจสอบระบบระบายน้ำ - ภาพที่ 2-53 การทำความสะอาดรางระบายน้ำ
	- ดูแลซ่อมแซมเครื่องสูบน้ำให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน อย่างสม่ำเสมอโดยเฉพาะก่อนถึงช่วงฤดูฝน	- ฝ่ายเดินเครื่องจะดำเนินการตรวจสอบสภาพการใช้งานของเครื่องสูบน้ำเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.6 เอกสารการตรวจสอบการทำงานของบ่อดักไขมัน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. การระบายน้ำและการควบคุมน้ำท่วม (ต่อ)	- ดูแลรางระบายน้ำหลักรอบโครงการอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบรางระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการเดินตรวจสอบระบบระบายน้ำ พร้อมกับการเดินตรวจโรงไฟฟ้า (Safety Walk Down) โดยคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำทุกเดือนและจากการตรวจสอบระบบระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ระบบระบายน้ำอยู่ในสภาพดี ไม่มีการชำรุดหรืออุดตัน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-1 รางระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้าและการตรวจสอบระบบระบายน้ำ - ภาพที่ 2-53 การทำความสะอาดรางระบายน้ำ
	- ขุดลอก Holding Pond ตามความเหมาะสม	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีตะกอนสะสมจาก Holding Pond จึงไม่ได้ขุดลอก	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- ใช้น้ำจาก Holding Pond เพื่อการรดน้ำในพื้นที่โครงการให้มากที่สุด	- โรงไฟฟ้าได้นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วจาก Holding Pond ไปใช้ในการรดน้ำต้นไม้และสนามหญ้าภายในโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.5 สรุปปริมาณน้ำทิ้งที่มีการนำกลับมาใช้ใหม่ - ภาพที่ 2-8 การรดน้ำต้นไม้และสนามหญ้าโดยใช้น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. การจัดการขยะและกากของเสีย	- ปฏิบัติตามประกาศกฎกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 6 (พ.ศ. 2540) เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	- มูลฝอยทั่วไปได้ดำเนินการรวบรวมและส่งกำจัดโดย อบต. บ้านป่า สำหรับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข. 18 สรุปปริมาณของเสีย - ภาคผนวก ข. 19 เอกสารการส่งกำจัดมูลฝอยทั่วไปโดย อบ.ต. บ้านป่า - ภาคผนวก ข.20 ใบกำกับการขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และใบกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย
	- รวบรวมขยะใส่ในถังรวบรวมอย่างเหมาะสมและถูกต้อง ก่อนจัดส่งไปกำจัด เช่น มีถังรองรับขยะ และนำขยะใส่ลงเก็บขยะรวมถึงแยกประเภทขยะที่เกิดขึ้น	- โรงไฟฟ้ามีการคัดแยกขยะ และรวบรวมขยะในถังตามประเภทของขยะ ก่อนดำเนินการนำมาจัดเก็บในพื้นที่จัดเก็บของเสียรวม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-24 ภาพขณะรวบรวมขยะแบบแยกประเภท - ภาพที่ 2-25 พื้นที่รวบรวมขยะ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. การจัดการขยะและกากของเสีย (ต่อ)	- ดำเนินการแยกประเภทขยะโดยพิจารณาเป็นขยะนำกลับมาใช้ใหม่ ขยะอันตราย หรือขยะใช้แล้วทิ้ง เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้นำระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) มาใช้เป็นแนวปฏิบัติในการจัดการของเสีย โดยกำหนดไว้ในวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การจัดการขยะและของเสีย (PD-EHS-04)	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.21 วิธีปฏิบัติเรื่องการจัดการขยะ
	- ทางโครงการได้ดำเนินการจัดหาภาชนะเก็บรวบรวมขยะสำหรับขยะทุกชนิดไว้แล้วอย่างเพียงพอตามจุดต่างๆ ภายในโครงการ โดยแบ่งเป็นขยะทั่วไป ขยะนำกลับมาใช้ใหม่ ของเสียอันตรายจากสำนักงาน วัสดุปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี วัสดุชนิดหลอดไฟและเศษเหล็กกล้า	- โรงไฟฟ้าได้แบ่งประเภทขยะออกเป็น 5 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอย ขยะรีไซเคิล ของเสียอันตราย ขยะติดเชื้อ และขยะจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และจัดเตรียมภาชนะแบ่งตามประเภทขยะ โดยมีสีของภาชนะและป้ายบ่งชี้ที่แตกต่างกัน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-24 ภาชนะรวบรวมขยะแบบแยกประเภท - ภาพที่ 2-25 พื้นที่รวบรวมขยะ
	- ประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ ในการจัดเก็บ ขนส่ง และกำจัดขยะที่ต้องนำไปกำจัดภายนอกโครงการ อาทิ อบต. บ้านป่า (สำหรับขยะทั่วไป) บริษัทเอกชนที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (สำหรับตะกอนจากกระบวนการผลิตน้ำประปาของโครงการ แผ่นใส่กรองอากาศที่ใช้แล้ว และเรซินที่ใช้แล้ว) และโรงงานผลิตปูนซีเมนต์ (สำหรับกำจัดน้ำมันหล่อลื่นเครื่องจักรและจากบ่อดักไขมัน) เป็นต้น	- มูลฝอยทั่วไปได้ดำเนินการรวบรวมและส่งกำจัดโดย อบต. บ้านป่า สำหรับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข. 19 เอกสารการส่งกำจัดมูลฝอยทั่วไปโดย อบต. บ้านป่า - ภาคผนวก ข.20 ใบกำกับการขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. การจัดการ ขยะและ กากของเสีย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดมาตรการฉุกเฉินสำหรับกรณีอุบัติเหตุและการรั่วไหล/หกหล่นของกากของเสีย • กรณีเกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า ทางโรงไฟฟ้าจะประสานกับหน่วยงานภายนอกที่เข้ามาดำเนินการเก็บขนกากของเสียดังกล่าว เพื่อดำเนินการแก้ไขให้เรียบร้อย อย่างไรก็ตาม ทั้งโรงงานและหน่วยงานภายนอกนั้นจะมีแผน/ มาตรการภาวะฉุกเฉินสำหรับการรั่วไหล/หกหล่นของกากของเสียร่วมกัน • กรณีเกิดขึ้นภายนอกโรงไฟฟ้า จะเป็นความรับผิดชอบของหน่วยงานภายนอกที่ดำเนินการเก็บขนกากของเสียจากโรงไฟฟ้าไปกำจัด ณ พื้นที่กำจัดของแต่ละหน่วยงานนั้นๆ 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้กำหนดมาตรการฉุกเฉินสำหรับกรณีอุบัติเหตุและการรั่วไหล/หกหล่นของกากของเสียไว้เรียบร้อยแล้ว และโรงไฟฟ้าได้มีการกำหนดขั้นตอนการจัดการของเสีย และฝึกซ้อมตามมาตรการฉุกเฉินเพื่อเป็นการเตรียมพร้อมหากเกิดเหตุ โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟเรียบร้อยแล้วในวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ. 2567 	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข.22 ระเบียบปฏิบัติงานการเตรียมพร้อมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและทะเบียนรายการมาตรฐานวิธีการทำงาน ESMS procedure - ภาคผนวก ข.23 เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน
	<ul style="list-style-type: none"> - เตรียมถังรองรับขยะรวมถึงถุงขยะ เพื่อรองรับขยะสำนักงานก่อนดำเนินการ 1 เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีพื้นที่รองรับขยะที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า โดยสามารถจัดเก็บขยะได้มากกว่า 1 เดือน 	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2-24 ภาพขณะรวบรวมขยะแบบแยกประเภท - ภาพที่ 2-25 พื้นที่รวบรวมขยะ
	<ul style="list-style-type: none"> - น้ำมันที่เกิดจากการทำความสะอาดอุปกรณ์ ในระหว่างการตรวจสอบต้องนำไปกำจัดโดยการเผาหรือขายให้กับผู้รับซื้อน้ำมันใช้แล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> - หากมีน้ำมันที่เกิดจากการทำความสะอาดอุปกรณ์ในระหว่างการตรวจสอบโรงไฟฟ้าจะรวบรวมใส่ถังเหล็กขนาด 200 ลิตร ส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นผู้กำจัดต่อไป 	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข.20 ใบกำกับ การขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้วและใบกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย - ภาพที่ 2-26 น้ำมันใช้แล้วรวบรวมในถัง 200 ลิตร

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. การจัดการขยะและกากของเสีย (ต่อ)	- Sludge ที่เกิดจากระบบกรองน้ำ ให้บริษัทเอกชนที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการอนุญาตให้นำกากตะกอนจากการกรองน้ำไปใช้ถมที่ตามหนังสือ ที่ อก 0316/(ส.3) 10222 ลงวันที่ 28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2550	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.24 หนังสือขออนุญาตนำกากตะกอนไปถมที่ในพื้นที่ว่างภายในโรงไฟฟ้า
	- เเรซินที่ผ่านการใช้งานแล้วจากระบบกำจัดแร่ธาตุ (Demineralization) จะส่งกลับไปยังผู้ขาย	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีเรซินที่ผ่านการใช้งานแล้ว หากมีทางโครงการจะจัดส่งกลับไปยังผู้ขายตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
12. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	- กำหนดนโยบายอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยผู้บริหารสูงสุด	- โรงไฟฟ้าได้ทำการกำหนดนโยบายอาชีวอนามัย และความปลอดภัยโดยผู้บริหารสูงสุด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.25 นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน - ภาคผนวก ข.26 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน
	- จัดทำ Procedure การทำงานให้ชัดเจนและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำ Environment Safety & Social Management System (ESMS) Procedure เพื่อใช้เป็นแนวปฏิบัติด้านความปลอดภัยในการทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.22 ระเบียบปฏิบัติงานการเตรียมพร้อมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและทะเบียนรายการมาตรฐานวิธีการทำงาน ESMS procedure

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำ Health Monitoring Program โดยเฉพาะการตรวจการได้ยิน และมีการเก็บบันทึกประวัติสุขภาพของพนักงานทุกปี	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสุขภาพรวมถึงการตรวจการได้ยินของพนักงานเป็นประจำทุกปี ในปี พ.ศ. 2567 ได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพ ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม – 3 ธันวาคม พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท 2	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.27 แผน และผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567
	- จัดทำ Workplace Environment Monitoring Program (Industrial Hygiene Monitoring) ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> การประเมินการสัมผัสสารเคมีที่ใช้โดยค่า Threshold Limited Value (TLV) และ Biological Exposure Index (BEL) ที่เหมาะสมกับสารเคมีนั้นๆ การประเมินการสัมผัสเสียงดัง โดยยึดค่า Time Weight Average (TWA) 8 ชั่วโมง 85 เดซิเบล(เอ) เป็นมาตรฐาน 	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในสถานประกอบการ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ในวันที่ 13-14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560 ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ค่าความเข้มข้นของ Sulfuric Acid พบค่า <0.05 mg/m³ ค่าความเข้มข้นของ Ammonia พบค่าเท่ากับ 0.23-0.57 ppm อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดจากการใช้สารเคมี โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานทางเคมีทุกคน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ทุก 3 เดือน โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง คือ ระหว่างวันที่ 13-16 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และวันที่ 12-15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงตลอดระยะเวลา ปฏิบัติงาน 8 และ 12 ชั่วโมง เปรียบเทียบกับมาตรฐาน Time Weight Average (TWA) 8 และ 12 ชั่วโมง (85 และ 83 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ซึ่งพนักงานส่วนใหญ่จะปฏิบัติงานใน Control Room มีการปฏิบัติงานภายนอก Control Room เป็นระยะเวลาวันละไม่เกิน 2 ชั่วโมงเท่านั้น นอกจากนี้ในการเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว โรงไฟฟ้าได้จัดให้พนักงานสวมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล และจัดให้มีป้ายบังคับเพื่อบ่งชี้พื้นที่ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง ทั้งนี้โรงไฟฟ้ายังได้จัดให้มีมาตรการควบคุมผลกระทบจากเสียงโดยอบรมให้ความรู้กับพนักงานที่สัมผัสกับเสียงดังเพื่อให้ทราบถึงอันตรายและการป้องกันผลกระทบจากเสียงดังกล่าว อีกทั้งจัดให้มีการตรวจสอบสภาพเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอด้วย 		

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ
โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำการตรวจสอบความปลอดภัยแบบข้ามแผนก (ไม่ตรวจในแผนกตนเอง) โดยพัฒนาแบบสำรวจ (Checklist) ที่เหมาะสม	- กลุ่มบริษัท กัลฟ์ ได้จัดให้มีการตรวจสอบปฏิบัติการด้านความปลอดภัยระหว่างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โดยได้จัดทำแบบประเมินที่มีความครอบคลุมการปฏิบัติงานด้านต่างๆ ในโรงไฟฟ้า	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.28 แบบประเมินการปฏิบัติงานด้านต่างๆ ของโรงไฟฟ้า (EHS Legal Compliance Audit Result 2024)
	- ฝึกอบรมใน 2 ลักษณะ โดยลักษณะที่ 1 เป็นการฝึกอบรมเพื่อรับทราบปัญหา และลักษณะที่ 2 เป็นการอบรมเพื่อให้รู้จักวิธีการป้องกัน ควบคุม และแก้ไข	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยให้กับพนักงานปีละ 1 ครั้ง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข. 12 เอกสารการอบรมพนักงาน เรื่อง อุปกรณ์ป้องกันระบบการได้ยิน
	- บำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องมืออยู่เสมอ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการบำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องมืออยู่เสมอตามแผนการซ่อมบำรุงเครื่องจักร	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.29 แผนการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักร
	- จัดเก็บสารเคมีให้อยู่ในที่ที่เป็นทาง และมีฉลากระบุชนิดของสารเคมี รวมทั้ง MSDS และ Modern Safety Management ให้พร้อม	- โรงไฟฟ้าจัดเก็บสารเคมีให้อยู่ในอาคารมีฉลากระบุชนิดของสารเคมี รวมทั้ง SDS และ Modern Safety Management รวมถึงจัดให้มีการตรวจสอบพื้นที่หน้างานและควบคุมการปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีให้เป็นไปอย่างปลอดภัย	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-27 อาคารจัดเก็บสารเคมี - ภาพที่ 2-28 Safety Data Sheet
	- จัดทำป้ายบอกตำแหน่งและทิศทางของท่อส่งก๊าซ คลังเก็บน้ำมัน รวมทั้งมีสิ่งกีดขวางไม่ให้เกิดการกระแทกท่อเสียหาย	- โรงไฟฟ้าจัดทำป้ายบอกตำแหน่งและทิศทางของท่อส่งก๊าซ รวมทั้งมีสิ่งกีดขวางไม่ให้เกิดการกระแทกท่อเสียหาย	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-29 ป้ายบอกตำแหน่งและทิศทางของท่อส่งก๊าซคลังเก็บน้ำมัน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	จัดทำมาตรการป้องกันอุบัติเหตุร้ายแรงจากการเก็บสำรองเชื้อเพลิงในพื้นที่โครงการ	โรงไฟฟ้าจัดทำมาตรการป้องกันอุบัติเหตุร้ายแรงจากการเก็บสำรองเชื้อเพลิงตามที่มาตรการกำหนด ดังนี้	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.30 มาตรการป้องกันอุบัติเหตุร้ายแรงจากการเก็บสำรองเชื้อเพลิงในพื้นที่โครงการ
	• ออกแบบให้มีถนนโดยรอบบริเวณถังเก็บน้ำมัน เพื่อแบ่งแยกขอบเขตอย่างชัดเจน และเพื่อความสะดวกในการเข้าไปดับเพลิงในกรณีที่เกิดอัคคีภัย	• รอบบริเวณถังเก็บน้ำมันมีถนนเพื่อแบ่งแยกขอบเขตอย่างชัดเจน และเพื่อความสะดวกในการเข้าไปดับเพลิงในกรณีที่เกิดอัคคีภัย	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- รูปที่ 2-30 ไฟส่องสว่าง
	• จัดให้มีไฟแสงสว่างอย่างเพียงพอ เพื่อความสะดวกในการรักษาความปลอดภัย	• โรงไฟฟ้าติดตั้งไฟส่องสว่างอย่างเพียงพอเพื่อความสะดวกในการรักษาความปลอดภัย	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-31 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
	• กำหนดให้มีการจัดเวรยาม และเตรียมพร้อมในการปฏิบัติงานอยู่เสมอ	• มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยเตรียมพร้อมปฏิบัติหน้าที่อย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.31 เอกสารการตรวจสอบรอยรั่วต่างๆ
	• ตรวจสอบรอยรั่วต่างๆ และบำรุงรักษาเป็นประจำ	• มีการตรวจสอบรอยรั่วต่างๆ และบำรุงรักษาเป็นประจำ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-32 ตรวจสอบรอยรั่ว
	• ทำความสะอาดและกำจัดคราบน้ำมันเป็นประจำ	• มีการทำความสะอาดและกำจัดคราบน้ำมันเป็นประจำ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-33 การทำความสะอาดท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
	• ป้องกันการทำให้เกิดประกายไฟและห้ามนำอุปกรณ์ที่สามารถทำให้เกิดประกายไฟเข้าใกล้บริเวณถังน้ำมัน	• มีป้ายประกาศห้ามนำอุปกรณ์ที่สามารถทำให้เกิดประกายไฟเข้าใกล้บริเวณถังน้ำมัน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-34 ป้ายประกาศห้ามนำอุปกรณ์ที่ก่อประกายไฟเข้าใกล้บริเวณถังน้ำมัน
	• กำหนดให้มีการตรวจสอบและเตรียมพร้อมสำหรับความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอ	• มีการตรวจสอบและเตรียมพร้อมสำหรับความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> น้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าจะต้องมีคุณภาพตามที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้ใช้น้ำมันเชื้อเพลิงที่มีคุณภาพตามที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด โดยมีการตรวจรับรองคุณภาพน้ำมันดีเซลครั้งล่าสุดในวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2567 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.32 เอกสารรับรองคุณภาพของน้ำมันดีเซล
	<ul style="list-style-type: none"> มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยจากการรั่วไหลของเชื้อเพลิงในพื้นที่โครงการ ระบบท่อก๊าซและการวางท่อก๊าซภายในโรงไฟฟ้าให้ยึดถือตามมาตรฐานของ NFPA 54 Natural Fuel Gas Code และ ASME B 31.8 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าปฏิบัติตามมาตรการ โดยดำเนินการตามมาตรการที่กำหนด ดังนี้ วางระบบท่อก๊าซโดยยึดถือตามมาตรฐานของ NFPA 54 Natural Fuel Gas Code และ ASME B 31.8 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	<ul style="list-style-type: none"> หมั่นตรวจสอบดูแลการรั่วไหลของก๊าซและน้ำมันดีเซล บริเวณท่อเชื้อเพลิงทั้งหมด โดยเจ้าหน้าที่ผู้ชำนาญการ 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซและน้ำมันพร้อมกับการเดินตรวจโรงไฟฟ้า (Safety Walk-Down) โดยคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงานทุกเดือน 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-35 การเดินตรวจโรงไฟฟ้า (Safety Walk-Down)
	<ul style="list-style-type: none"> ในกรณีเกิดการรั่วไหลของเชื้อเพลิงให้รีบปิดระบบการส่งเชื้อเพลิงทันที 	<ul style="list-style-type: none"> จากการตรวจสอบการรั่วไหลยังไม่พบการรั่วไหลของเชื้อเพลิง แต่หากพบการรั่วไหลจะรีบปิดระบบการส่งเชื้อเพลิงทันที 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	<ul style="list-style-type: none"> การติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ จะทำการติดตั้งในพื้นที่ที่เหมาะสม ง่ายต่อการติดตามตรวจสอบได้ตลอดเวลา 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector) ในพื้นที่ที่เหมาะสมและสะดวกในการตรวจสอบ 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ในกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซหรือเกิดอัคคีภัยให้อพยพผู้ปฏิบัติงานเข้าสู่บริเวณที่ปลอดภัย ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับระดับความรุนแรงตามแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้จัดระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน (WI-EHS-01) และได้เตรียมจุดรวมพลสำหรับรองรับการอพยพตามแผนฉุกเฉิน ในกรณีที่เกิดการรั่วไหล 	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> ภาคผนวก ข.22 ระเบียบปฏิบัติงานการเตรียมพร้อมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและทะเบียนรายการมาตรฐานวิธีการทำงาน ESMS procedure ภาคผนวก ข.23 แผนฉุกเฉินและเอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567 ภาพที่ 2-37 จุดรวมพล
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงให้ครอบคลุมในหลายๆ ส่วนของพื้นที่โครงการ โดยเฉพาะพื้นที่ที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณโรงซ่อมและคลังพัสดุ บริเวณลานถัง บริเวณที่เดินเครื่องกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบดับเพลิงครอบคลุมทั่วทั้งพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยมีการดูแลตรวจสอบสภาพอยู่เสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าอุปกรณ์/ระบบต่างๆ มีสภาพการทำงานเป็นปกติ 	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> ภาพที่ 2-38 ระบบดับเพลิง ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า
	<ul style="list-style-type: none"> ในกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซเล็กน้อยและไม่รุนแรง จะพยายามควบคุมสถานการณ์ความปลอดภัยโดยตนเองให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ 	<ul style="list-style-type: none"> กรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซเล็กน้อยและไม่รุนแรง โรงไฟฟ้ากำหนดให้ทีมควบคุมเหตุฉุกเฉินของโรงไฟฟ้าทำการควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นเป็นลำดับแรกตามขั้นตอนที่กำหนดในแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน 	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ถ้ากรณีเกิดการรั่วไหลจนควบคุมสถานการณ์ไม่อยู่ และมีโอกาสที่จะเกิดการลุกลามเป็นอัคคีภัย ให้ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโรงไฟฟ้าและสั่งการตามขั้นตอนที่กำหนดในแผนปฏิบัติการฉุกเฉินอย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> กรณีเกิดการรั่วไหลจนควบคุมสถานการณ์ไม่อยู่และมีโอกาสที่จะเกิดการลุกลามเป็นอัคคีภัย ให้ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และสั่งการตามขั้นตอนที่กำหนดในแผนปฏิบัติการฉุกเฉินอย่างเคร่งครัด 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.22 ระเบียบปฏิบัติงานการเตรียมพร้อมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและทะเบียนรายการมาตรฐานวิธีการทำงาน ESMS procedure
	- จัดทำป้ายเตือนอันตราย (Safety Sign)	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำป้ายเตือนอันตราย (Safety Sign) บริเวณต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้า	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-39 ป้ายเตือนอันตราย (Safety Sign)
	- จัดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นพร้อมรถพยาบาล สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้าประจำอยู่ที่โรงไฟฟ้า และประสานงานกับโรงพยาบาลในกรณีที่ต้องส่งต่อผู้ป่วย	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีพยาบาลประจำสัปดาห์ละ 2 วัน (วันพุธและวันศุกร์) และมีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้น พร้อมรถพยาบาลสำหรับพนักงานโรงไฟฟ้าประจำตลอดเวลา 24 ชั่วโมง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-40 พยาบาลและหน่วยปฐมพยาบาล - ภาพที่ 2-41 รถพยาบาล
13. สังคม	<ul style="list-style-type: none"> ปัญหาจากพนักงานที่มาจากถิ่นอื่น พิจารณาการรับพนักงานใหม่จากท้องถิ่นเป็นลำดับแรก เมื่อมีความสามารถเท่าผู้สมัครทั่วไป 	- โรงไฟฟ้าพิจารณาการรับพนักงานใหม่จากท้องถิ่นเป็นลำดับแรก พร้อมทั้งมีความรู้ความสามารถเหมาะสมกับตำแหน่งงาน โดยปัจจุบันมีพนักงานในพื้นที่เข้ามาปฏิบัติงานเป็นจำนวน 31 คน จากพนักงานทั้งหมด 66 คน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.33 เอกสารรายชื่อพนักงานในท้องถิ่น
	<ul style="list-style-type: none"> สร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้าและคนท้องถิ่น 	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้าและคนในท้องถิ่น โดยการจัดกิจกรรมช่วยเหลือและเข้าร่วมกิจกรรมกับชุมชนต่างๆ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.34 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. สังคม (ต่อ)	- คุณภาพอากาศ (มลภาวะ/อากาศร้อน) • ติดตั้งระบบการติดตามตรวจสอบการระบายมลสารต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) โดยตรวจวัด NO ₂ , CO, SO ₂ และ TSP	- โรงไฟฟ้าได้มีระบบปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด ดังนี้ • ดำเนินการติดตั้งระบบการติดตามตรวจสอบการระบายมลสารต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) โดยเปิดระบบตลอดเวลา ซึ่งผลการตรวจวัดเป็นไปตามค่ามาตรฐานกำหนด	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-12 ระบบ CEMs
	• ติดตั้งอุปกรณ์ควบคุม NO _x คือ Low NO _x Combustor และ Water Injection สำหรับน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ตามลำดับ	• โรงไฟฟ้ามีระบบควบคุม NO _x คือ Low NO _x Combustor สำหรับการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และ Water Injection สำหรับน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.9 เอกสารการบำรุงรักษาระบบ Low NO _x Combustor และ Water Injection - ภาพที่ 2-13 Low NO _x Combustor และ Water Injection

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศทั้งจากปล่องระบายมลสารและในบรรยากาศทั่วไป หากพบว่ามีค่าสูงกว่ามาตรฐานกำหนดหรือมีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นต้องรีบดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขทันที บำรุงรักษา Low NO_x Combustor และ Water Injection อย่างสม่ำเสมอ โดยตรวจวัดตามระยะเวลาที่กำหนด โดยเฉพาะบริเวณที่มีโอกาสเกิดการกักต้อนสูง 	<ul style="list-style-type: none"> ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่สามารถดำเนินการตรวจวัดได้เนื่องจากมีคำสั่งเดินเครื่องไฟฟ้าไม่ต่อเนื่อง จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในช่วงเวลาดังกล่าว สำหรับคุณภาพอากาศในบรรยากาศในพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้า ได้แก่ บ้านช่องไต้ วัดแก่งป่าสัก วัดบ้านธาตุเหนือ วัดป่าไผ่ และบ้านป่าเกษม ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด โรงไฟฟ้ามีระบบควบคุม NO_x คือ Low NO_x Combustor สำหรับการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และ Water Injection สำหรับน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง และมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาอย่างต่อเนื่อง 	<p>ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p> <p>ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	<p>-</p> <p>- ภาคผนวก ข.9 เอกสารการบำรุงรักษาระบบ Low NO_x Combustor และ Water Injection</p>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง																				
13. สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none">โครงการจะติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศต่อเนื่องแบบถาวรจำนวน 4 จุด รอบพื้นที่โรงไฟฟ้าตั้งแต่ช่วงก่อสร้าง	<ul style="list-style-type: none">โรงไฟฟ้าทำการติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศต่อเนื่องแบบถาวรจำนวน 4 จุด รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ได้แก่ บ้านช่องเหนือ บ้านป่าเกษม บ้านป่าไผ่ และบ้านสองคอน สำหรับผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด <table><tr><td>TSP</td><td>มีค่าระหว่าง</td><td>0.00-328.00</td><td>µg/m³</td></tr><tr><td>PM-10</td><td>มีค่าระหว่าง</td><td>0.00-119.00</td><td>µg/m³</td></tr><tr><td>NO₂</td><td>มีค่าระหว่าง</td><td>0.00-70.00</td><td>ppb</td></tr><tr><td>SO₂</td><td>มีค่าระหว่าง</td><td>0.00-136.00</td><td>ppb</td></tr><tr><td>CO</td><td>มีค่าระหว่าง</td><td>0.00-10.40</td><td>ppm</td></tr></table>	TSP	มีค่าระหว่าง	0.00-328.00	µg/m ³	PM-10	มีค่าระหว่าง	0.00-119.00	µg/m ³	NO ₂	มีค่าระหว่าง	0.00-70.00	ppb	SO ₂	มีค่าระหว่าง	0.00-136.00	ppb	CO	มีค่าระหว่าง	0.00-10.40	ppm	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none">- ภาคผนวก ข.35 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป จากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศต่อเนื่องแบบถาวรระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567- ภาพที่ 2-42 สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศต่อเนื่องแบบถาวรบริเวณบ้านช่องเหนือ บ้านป่าเกษม วัดป่าไผ่ บ้านสองคอน
TSP	มีค่าระหว่าง	0.00-328.00	µg/m ³																					
PM-10	มีค่าระหว่าง	0.00-119.00	µg/m ³																					
NO ₂	มีค่าระหว่าง	0.00-70.00	ppb																					
SO ₂	มีค่าระหว่าง	0.00-136.00	ppb																					
CO	มีค่าระหว่าง	0.00-10.40	ppm																					
	<ul style="list-style-type: none">ปลูกไม้ยืนต้นซ้อน 3 ชั้นสลับฟันปลา ตลอดแนวเขตพื้นที่โครงการ เพื่อเป็นกำแพงธรรมชาติช่วยลดระดับมลสารที่เกิดจากโครงการ	<ul style="list-style-type: none">โรงไฟฟ้าดำเนินการปลูกไม้ยืนต้นซ้อน 3 ชั้น สลับฟันปลา ตลอดแนวเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า และเสริมกำแพงคอนกรีตที่บสูง 3 เมตร ความยาว 598.7 เมตรบริเวณด้านหลังส่วนการผลิตที่ 1 และ 2 เพื่อเป็นกำแพงธรรมชาติ ช่วยลดระดับมลสารที่เกิดจากโรงไฟฟ้า	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none">- ภาพที่ 2-15 ไม้ยืนต้นซ้อน 3 ชั้น สลับฟันปลาตลอดพื้นที่โรงไฟฟ้า																				
<ul style="list-style-type: none">ทรัพยากรน้ำไม่เพียงพอจัดเตรียมบ่อน้ำเพื่อสำรองน้ำดิบไว้ใช้ในช่วงฤดูแล้ง		<ul style="list-style-type: none">โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมบ่อน้ำเพื่อสำรองน้ำดิบไว้ใช้ในช่วงฤดูแล้ง	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none">- ภาพที่ 2-43 บ่อน้ำเพื่อสำรองน้ำดิบ																				

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. สังคม (ต่อ)	- คุณภาพน้ำในแม่น้ำป่าสัก (อุณหภูมิ/การปนเปื้อน) <ul style="list-style-type: none"> ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้มาตรฐานน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานของกรมชลประทาน กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ ก่อนระบายลงท่อระบายน้ำและสูบน้ำป่าสักต่อไป 	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการด้านคุณภาพน้ำ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้มีระบบบำบัดน้ำเสียเพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้มาตรฐานน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ ก่อนระบายออกสู่น้ำป่าสัก 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-2 ระบบบำบัดน้ำเสีย (DAF)
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งระบบระบายความร้อน Cooling Tower ซึ่งจะทำให้อุณหภูมิของน้ำที่ปล่อยประมาณ 34 °ซ และไม่เกิน +3 °ซ ที่กลางแม่น้ำ ณ จุดปล่อยน้ำก่อนระบายลงสู่น้ำป่าสักต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งระบบระบายความร้อน Cooling Tower ซึ่งจะทำให้น้ำผ่านระบบระบายความร้อนมีอุณหภูมิระดับเดียวกับน้ำในสภาวะแวดล้อม โดยอุณหภูมิเฉลี่ยอยู่ที่ 28 องศาเซลเซียส 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 3 Cooling Tower
	<ul style="list-style-type: none"> ดูแลระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้า ให้อยู่ในสภาพที่ดี พร้อมเดินระบบให้มีประสิทธิภาพตลอดเวลา 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษน้ำ 2 ท่าน พร้อมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพการดำเนินงานเป็นประจำ 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.2 ประกาศนียบัตรผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษน้ำ
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้ง Monitoring Station ตรวจวัดคุณภาพน้ำ (อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดเป็นด่าง และค่าความนำไฟฟ้า) จากบ่อน้ำทิ้ง (Holding Pond) ช่วงที่ต่อท่อระบายน้ำทิ้งก่อนปล่อยลงแม่น้ำป่าสัก 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าทำการติดตั้ง Monitoring Station เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดเป็นด่าง และค่าความนำไฟฟ้า) โดยใช้ระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง ที่บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งลงสู่น้ำ ป่าสัก นอกจากนี้โรงไฟฟ้าได้เชื่อมต่อบริษัท COD Online กับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-4 สถานีตรวจสอบคุณภาพน้ำ (Monitoring Station) - ภาพที่ 2-5 การตรวจวัด COD Online - ภาพที่ 2-6 บ่อพักน้ำเสีย (Holding Pond)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. สังคม (ต่อ)	- เสียงดังของโรงไฟฟ้า <ul style="list-style-type: none"> ควบคุมระดับเสียงให้เป็นไปตามมาตรฐาน โดยไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะ 1 เมตร จากแหล่งกำเนิด 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบ Silencer พร้อมติดตั้งเครื่องจักรในอาคารปิดมิดชิด (Enclosure) 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2-16 การติดตั้งเครื่องจักรในอาคารที่มิดชิด (Enclosure) - ภาพที่ 2-17 ระบบ Silencer
	- กลิ่นรบกวน <ul style="list-style-type: none"> สร้างความรู้ความเข้าใจต่อประชาชนเกี่ยวกับระบบการผลิตของโรงไฟฟ้าว่าไม่ก่อให้เกิดผลกระทบด้านกลิ่นรบกวน 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้สร้างความรู้ความเข้าใจต่อประชาชน เกี่ยวกับระบบการผลิตของโรงไฟฟ้าว่าไม่ก่อให้เกิดผลกระทบด้านกลิ่นรบกวนตั้งแต่ก่อนเริ่มดำเนินโครงการ 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- ปัญหาด้านการจัดการขยะ <ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติตามประกาศกฎกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 6 (พ.ศ. 2540) เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการ ดังนี้ • มูลฝอยทั่วไปได้ดำเนินการรวบรวมและส่งกำจัดโดย อบต. บ้านป่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ได้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข.19 เอกสารการส่งกำจัดมูลฝอยทั่วไปโดย อบต.บ้านป่า - ภาคผนวก ข.20 ใบกำกับการขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย
	<ul style="list-style-type: none"> รวบรวมขยะใส่ในถังรวบรวมอย่างเหมาะสมและถูกต้อง ก่อนจัดส่งไปกำจัด เช่น มีถังรองรับขยะ และนำขยะใส่ถุงเก็บขยะรวมถึงแยกประเภทขยะที่เกิดขึ้น 	<ul style="list-style-type: none"> • โรงไฟฟ้าได้มีการคัดแยกขยะและรวบรวมขยะในถังตามประเภทของขยะก่อนดำเนินการนำมาจัดเก็บในพื้นที่จัดเก็บของเสียรวม 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-25 พื้นที่รวบรวมขยะ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> เตรียมถึงรองรับขยะรวมถึงถุงขยะ เพื่อรองรับขยะสำนักงาน ก่อนดำเนินการ 1 เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้จัดหาภาชนะรองรับขยะและถุงสำหรับรองรับขยะทุกชนิดไว้อย่างเพียงพอตามจุดต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้า โดยแบ่งเป็นขยะ 5 ประเภท ประกอบด้วย ขยะมูลฝอย ขยะรีไซเคิล ของเสียอันตราย ขยะติดเชื้อ และขยะจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-24 ภาชนะรวบรวมขยะแบบแยกประเภท
	<p>- ปัญหาด้านการคมนาคม</p> <ul style="list-style-type: none"> ควบคุมดูแลในเรื่องความปลอดภัยในการจราจร โดยมีป้ายสัญญาณจราจร แจ้งเป็นระยะรวมทั้งป้ายจำกัดความเร็ว การติดตั้งป้ายจราจรให้แล้วเสร็จก่อนดำเนินการ 3 เดือน 	<p>- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งป้ายสัญญาณจราจร และป้ายจำกัดความเร็วรถไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมงเสร็จเรียบร้อยแล้ว 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-22 ป้ายสัญญาณจราจร - ภาพที่ 2-23 ป้ายจำกัดความเร็วรถ ไม่เกิน 30 กม./ชม.
	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบสภาพรถที่ใช้ในโครงการทุกๆ 6 เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบสภาพรถและรถโฟคลิฟท์เป็นประจำทุกสัปดาห์ 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.16 เอกสารการตรวจสอบสภาพรถโฟคลิฟท์
	<ul style="list-style-type: none"> หลีกเลี่ยงการขนส่งเชื้อเพลิงสำรอง (น้ำมันดีเซล) ในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07.30-08.30 และ 16.00-17.00 น.) 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้งดเว้นการขนส่งเชื้อเพลิงสำรอง (น้ำมันดีเซล) ในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน คือ 07.30-08.30 น. และ 16.00-17.00 น. 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	<ul style="list-style-type: none"> จำกัดความเร็วรถไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งป้ายจำกัดความเร็วรถไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> บันทึกอุบัติเหตุการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการทุกครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้บันทึกอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการทุกครั้ง ช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข. 17 สถิติอุบัติเหตุ
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งป้ายจราจรก่อนดำเนินการ 3 เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าติดตั้งป้ายสัญญาณจราจร ป้ายจำกัดความเร็ว เสร็จเรียบร้อยแล้ว 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	<p>- ความไม่ปลอดภัยของโรงไฟฟ้า</p> <p>Gas Turbine ใช้ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂ Extinguishing System) ภายในฝาท่อเครื่องกังหันก๊าซ (GT Enclosure)</p>	<p>- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂ Extinguishing System) ภายในห้องเครื่องกังหันก๊าซ (GT Enclosure) ของ Gas Turbine 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-44 CO ₂ Extinguishing System
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งสถานีเก็บสายฉีดและหัวฉีดโฟมกับน้ำดับเพลิง (Water Foam Hose Station) ทั้งหมด 6 ตำแหน่ง ภายในอาคารโรงไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งสถานีเก็บสายฉีดและหัวฉีดโฟมกับน้ำดับเพลิง (Water Foam House Station) จำนวน 56 ตำแหน่ง ภายในอาคารโรงไฟฟ้า 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-45 สายฉีดและหัวฉีดน้ำดับเพลิง
	<ul style="list-style-type: none"> ถังดับเพลิงทั้งแบบผงเคมี (Manual Fire Extinguisher Dry Power) และแบบก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Manual Fire Extinguisher CO₂) จำนวนรวม 32 ตำแหน่ง กระจายอยู่อย่างทั่วถึงภายในอาคารโรงไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> จัดเตรียมถังดับเพลิงทั้งแบบผงเคมี (Manual Fire Extinguisher Dry Power) และแบบก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Manual Fire Extinguisher CO₂) จำนวนรวมมากกว่า 32 ตำแหน่ง กระจายอยู่อย่างทั่วถึงภายในอาคารโรงไฟฟ้า 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-46 ถังดับเพลิงทั้งแบบผงเคมี และแบบก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์
	<ul style="list-style-type: none"> จัดเตรียมถังดับเพลิงก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ขนาดใหญ่ ชนิดติดตั้งบนล้อเลื่อน (Wheeled CO₂ Extinguisher) จำนวน 2 ชุด ไว้ภายในอาคารโรงไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมถังดับเพลิงก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ขนาดใหญ่ ชนิดติดตั้งบนล้อเลื่อน (Wheeled CO₂ Extinguisher) จำนวน 2 ชุด ไว้ภายในอาคารโรงไฟฟ้า 	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. สังคม (ต่อ)	• ติดตั้งสถานีเก็บสายฉีดโฟมกับน้ำดับเพลิง (Water Foam Hose Station) ทั้งหมด 7 ตำแหน่ง ภายในบริเวณ Power Island	• โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งสถานีเก็บสายฉีดโฟมกับน้ำดับเพลิง (Water Foam Hose Station) ทั้งหมด 7 ตำแหน่ง ภายในบริเวณ Power Island	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-47 Water Foam Hose Station
	• หม้อแปลงกระแสไฟฟ้าหลัก จะใช้ระบบกักเก็บพลังงานไฟ ซึ่งสามารถทนไฟได้นาน 2 ชั่วโมง	• โรงไฟฟ้าติดตั้งหม้อแปลงกระแสไฟฟ้าหลักที่ใช้ระบบกักเก็บพลังงานไฟ ซึ่งสามารถทนไฟได้นาน 2 ชั่วโมง	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-48 กักเก็บพลังงานไฟ
	• โครงเหล็กอาคารทั้งหมดจะหุ้มด้วยสารทนไฟ ให้สามารถทนไฟได้นานอย่างน้อย 2 ชั่วโมง	• โครงเหล็กอาคารของโรงไฟฟ้าทั้งหมดจะหุ้มด้วยสารทนไฟ ให้สามารถทนไฟได้นานอย่างน้อย 2 ชั่วโมง	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-49 โครงเหล็กอาคารของโรงไฟฟ้า
	• ติดตั้งตัวตรวจจับควันและสัญญาณเตือนภายใน Power Island โดยรอบ	• โรงไฟฟ้าติดตั้งตัวตรวจจับควันและสัญญาณเตือนภายใน Power Island โดยรอบ และมีการตรวจสอบสภาพอยู่เสมอ เพื่อให้อุปกรณ์สามารถใช้งานได้ตามปกติ	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-50 ระบบตรวจจับควัน - ภาพที่ 2-51 สัญญาณเตือนภายใน Power Island
	• ติดตั้งตัวตรวจจับเพลิงไหม้ บริเวณ Gas Turbine Enclosure (Fire Cross Zone Detection)	• โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบตรวจจับเพลิงไหม้บริเวณ Gas Turbine Enclosure (Fire Cross Zone Detection) และมีการตรวจสอบสภาพอยู่เสมอ เพื่อให้อุปกรณ์สามารถใช้งานได้ตามปกติ	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-52 ระบบตรวจจับเพลิงไหม้บริเวณ Gas Turbine Enclosure (Fire Cross Zone Detection)



ภาพที่ 2-1 รางระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้า
และการตรวจสอบระบบระบายน้ำ



ภาพที่ 2-2 ระบบบำบัดน้ำเสีย (DAF)



ภาพที่ 2-3 Cooling Tower



ภาพที่ 2-4 สถานีตรวจสอบคุณภาพน้ำ
(Monitoring Station)



ภาพที่ 2-5 การตรวจวัด COD Online



ภาพที่ 2-6 บ่อพักน้ำเสีย (Holding Pond)



ภาพที่ 2-7 บ่อรับน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน



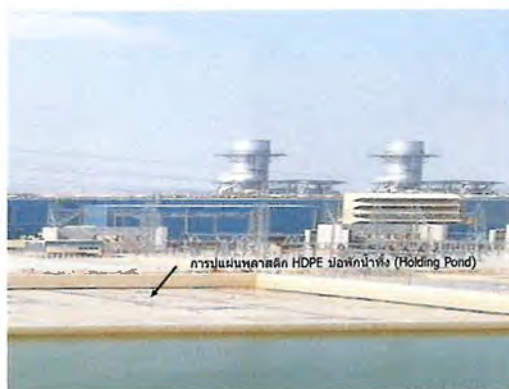
ภาพที่ 2-8 การรดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า
โดยใช้น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว



ภาพที่ 2-9 รางระบายน้ำบริเวณ Tank Farm



ภาพที่ 2-10 บ่อดักไขมัน-น้ำมัน (Oil-Separator))



ภาพที่ 2-11 การปูแผ่นพลาสติก HDPE
ที่พื้นของบ่อกักน้ำทิ้ง



ภาพที่ 2-12 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินในพื้นที่โรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2-13 ระบบ CEMs



ภาพที่ 2-14 Low Nox Combustor
และ Water Injection



ภาพที่ 2-15 ไม้ยืนต้นซ้อน 3 ชั้น สลับฟันปลา
ตลอดพื้นที่โรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2-16 การติดตั้งเครื่องจักรในอาคารปิดมิดชิด
(Enclosure)



ภาพที่ 2-17 ระบบ Silencer



ภาพที่ 2-18 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลประเภทที่ครอบหูลดเสียง (Ear Muffs)



ภาพที่ 2-18 (ต่อ) อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลประเภทปลั๊กลดเสียง (Ear plugs)



ภาพที่ 2-19 ป้ายแสดงพื้นที่ที่ต้องสวมใส่
อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



ภาพที่ 2-20 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
ขณะปฏิบัติงาน



ภาพที่ 2-21 การปลูกต้นไม้ที่มีใบเรียงกันหนาแน่น



ภาพที่ 2-22 ป้ายสัญญาณจราจร



ภาพที่ 2-23 ป้ายจำกัดความเร็วรถ
ไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง



ภาพที่ 2-24 ภาชนะรวบรวมขยะแบบแยกประเภท



ภาพที่ 2-25 พื้นที่รวบรวมขยะ



ภาพที่ 2-26 น้ำมันใช้แล้วรวบรวมในถัง 200 ลิตร



ภาพที่ 2-27 อาคารจัดเก็บสารเคมี



ภาพที่ 2-28 Safety Data Sheet



ภาพที่ 2-29 ป้ายบอกตำแหน่งและทิศทาง
ของท่อส่งก๊าซคลังเก็บน้ำมัน



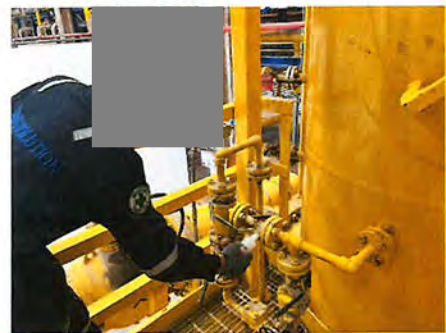
ภาพที่ 2-30 ไฟส่องสว่าง



ภาพที่ 2-31 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย



ภาพที่ 2-32 การตรวจสอบรอยรั่ว



ภาพที่ 2-33 การทำความสะอาดท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



ภาพที่ 2-34 ป้ายประกาศห้ามนำอุปกรณ์
ที่ก่อประกายไฟเข้าใกล้บริเวณถังน้ำมัน



ภาพที่ 2-35 การเดินตรวจโรงไฟฟ้า
(Safety Walk-Down)



ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ
(Gas Detector)



ภาพที่ 2-37 จุดรวมพล



ภาพที่ 2-38 ระบบดับเพลิงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2-39 ป้ายเตือนอันตราย (Safety Sign)



ภาพที่ 2-40 พยาบาลและหน่วยปฐมพยาบาล



ภาพที่ 2-41 รถพยาบาล



บ้านช่องเหนือ



วัดป่าไผ่



บ้านป่าเกษม



แก่งป่าสัก

ภาพที่ 2-42 สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศต่อเนื่องแบบถาวร



ภาพที่ 2-43 บ่อน้ำเพื่อสำรองน้ำดิบ



ภาพที่ 2-44 CO₂ Extinguishing System



ภาพที่ 2-45 สายฉีดและหัวฉีดน้ำดับเพลิง



ภาพที่ 2-46 ถังดับเพลิงทั้งแบบผงเคมีและแบบก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์



ภาพที่ 2-47 Water Foam Hose Station



ภาพที่ 2-48 กำแพงกันไฟ



ภาพที่ 2-49 โครงเหล็กอาคารของโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2-50 ระบบตรวจจับควัน



ภาพที่ 2-51 สัญญาณเตือนภายใน
power Island



ภาพที่ 2-52 ระบบตรวจจับเพลิงไหม้ บริเวณ Gas
Turbine Enclosure (Fire Cross Zone Detection)



ภาพที่ 2-53 การทำความสะอาดรางระบายน้ำ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. การสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินการ	- ดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์ และส่งเสริมกิจกรรมทางสังคมตามความเหมาะสม ร่วมกับผู้นำชุมชน กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ประชาชน และเจ้าหน้าที่หน่วยงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างพนักงาน โรงไฟฟ้าและคนในท้องถิ่น รวมถึงกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ประชาชน และเจ้าหน้าที่หน่วยงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง โดยการจัดกิจกรรมช่วยเหลือและเข้าร่วมกิจกรรมกับชุมชนต่างๆ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.34 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน
	- จัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการดำเนินโครงการฯ ทั้งนี้กรณีเกิดข้อร้องเรียนจะต้องเร่งดำเนินการแก้ไขปัญหาความเดือดร้อนดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกรายละเอียดต่างๆ อย่างน้อยดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ประเด็นข้อเสนอแนะ ข้อร้องเรียน พร้อมสรุปรายละเอียด • วันที่เวลาที่รับเรื่องร้องเรียน • ชื่อผู้ร้อง (ถ้ามี) • การดำเนินการตามข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียน และกำหนดวันที่จะดำเนินการแล้วเสร็จ ทั้งนี้ ต้องจัดเตรียมข้อมูลให้พนักงานเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานอนุญาตเรียกตรวจสอบได้ตลอดเวลา	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการดำเนินโครงการฯ ทั้งนี้กรณีที่ได้รับเรื่องร้องเรียน และแก้ไขแล้วเสร็จจะแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะที่เหมาะสม โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีข้อร้องเรียนใดๆ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.38 ระเบียบปฏิบัติ เรื่องการสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. การจัดการน้ำ	- จัดหาน้ำใช้สำหรับกิจกรรมในโครงการฯ เช่น น้ำใช้สำหรับ กิจกรรมการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ เป็นต้น ให้เพียงพอกับ ความต้องการของโครงการฯ โดยไม่กระทบต่อกิจกรรมการใช้น้ำ ของชุมชนที่มีอยู่เดิม	- โรงไฟฟ้าได้จัดหาน้ำสำหรับกิจกรรมการล้างแผงเซลล์ แสงอาทิตย์ โดยใช้น้ำที่ผลิตจากภายในโรงไฟฟ้า ครั้งละไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตร และไม่กระทบต่อกิจกรรมการใช้น้ำของ ชุมชนที่มีอยู่เดิม	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-58 การทำ ความสะอาดเซลล์ แสงอาทิตย์
	- ตรวจสอบและดูแลระบบระบายน้ำในพื้นที่โครงการเป็นประจำ ทุกเดือน หากชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จ โดยเร็ว หรือดำเนินการขุดลอกร่องระบายน้ำภายในพื้นที่ โครงการฯ อย่างสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบรางระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้า และจัดให้มี การเดินตรวจสอบระบบระบายน้ำ พร้อมกับการเดินตรวจ โรงไฟฟ้า (Plant Walk Down) โดยคณะกรรมการความ ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงานเป็น ประจำทุกเดือน จากการตรวจสอบในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าระบบระบายน้ำอยู่ในสภาพดีไม่มี การชำรุดหรืออุดตัน	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข. 1 แผนผัง การระบายน้ำของพื้นที่ โรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-1 รางระบาย น้ำรอบโรงไฟฟ้าและ การตรวจสอบระบบ ระบายน้ำ
	- น้ำฝนที่ตกบริเวณพื้นที่ระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) จะระบายลงรางระบายน้ำรอบพื้นที่ดังกล่าว และ ระบายลงสู่รางระบายน้ำรวมของโรงไฟฟ้า และส่งเข้าสู่บ่อพัก น้ำฝนของโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นการหน่วงน้ำก่อนระบายลงสู่ห้วยอีร้า เพื่อควบคุมการระบายน้ำไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพื้นที่โดยรอบ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีรางระบายน้ำรอบพื้นที่ระบบผลิตไฟฟ้าจาก เซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) รางระบายน้ำรวม และบ่อพัก น้ำฝน ซึ่งเป็นการหน่วงน้ำก่อนระบายลงสู่ห้วยอีร้า เพื่อรองรับ ปริมาณน้ำฝนที่ตกบริเวณพื้นที่ระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์ แสงอาทิตย์ (Solar Farm) เพื่อควบคุมการระบายน้ำไม่ให้ เกิดผลกระทบต่อพื้นที่โดยรอบ	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-54 รางระบาย น้ำรอบพื้นที่ระบบผลิต ไฟฟ้าจากเซลล์ แสงอาทิตย์ (Solar Farm) - ภาพที่ 2-55 รางระบาย น้ำรวมของโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-56 บ่อพัก น้ำฝน

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. การจัดการน้ำ (ต่อ)	- น้ำทิ้งที่เกิดการล้างทำความสะอาดเซลล์แสงอาทิตย์ ประมาณ 5-10 ลูกบาศก์เมตรต่อครั้ง โดยทำการล้างปีละ 2 ครั้ง ซึ่งน้ำทิ้งส่วนนี้ไม่มีการปนเปื้อนของสารเคมี หรือน้ำมัน จะมีเพียงฝุ่นละอองเท่านั้น จะระบายลงรางระบายน้ำรอบพื้นที่ Solar Farm และระบายลงสู่รางระบายน้ำรวมของโรงไฟฟ้า ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำฝนของโรงไฟฟ้า และระบายออกสู่ห้วยอีร้าต่อไป	- กรณีที่เกิดน้ำทิ้งจากการล้างทำความสะอาดเซลล์แสงอาทิตย์ จะระบายน้ำดังกล่าวลงรางระบายน้ำรอบพื้นที่ Solar Farm และระบายลงสู่รางระบายน้ำรวมของโรงไฟฟ้า ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำฝนของโรงไฟฟ้า และระบายออกสู่ห้วยอีร้าต่อไป โดยจะมีปริมาณน้ำทิ้งประมาณ 10 ลูกบาศก์เมตรต่อครั้ง โดยทำการล้างปีละ 2 ครั้ง ซึ่งน้ำทิ้งส่วนนี้ไม่มีการปนเปื้อนของสารเคมี หรือน้ำมัน จะมีเพียงฝุ่นละอองเท่านั้น	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-54 รางระบายน้ำรอบพื้นที่ระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) - ภาพที่ 2-55 รางระบายน้ำรวมของโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-56 บ่อพักน้ำฝน
3.การจัดการขยะ และ กาก ของเสีย	- สารดูดความชื้น (Silica Gel) ของหม้อแปลงไฟฟ้า ประมาณ 1 กิโลกรัมต่อปี จะถูกรวบรวมใส่ภาชนะบรรจุเก็บไว้อย่างมิดชิด ก่อนส่งหน่วยงานรับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีสารดูดความชื้น (Silica Gel) ของหม้อแปลงไฟฟ้า ที่ผ่านการใช้งานแล้ว หากมีทางโครงการจะส่งหน่วยงานรับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3.การจัดการขยะ และกากของ เสีย (ต่อ)	<p>- แผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ชำรุด หรือหมดอายุการใช้งาน ประมาณ 3,926 แผงต่ออายุการใช้งาน 25 ปี และอุปกรณ์ไฟฟ้าของระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ ประมาณ 10 ชิ้นต่ออายุการใช้งาน 25 ปี ที่ชำรุด หรือหมดอายุการใช้งานให้พิจารณาการจัดการด้วยวิธีนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycling Method) เป็นอันดับแรก หรือพิจารณาเลือกวิธีการอื่น โดยให้ดำเนินการตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง และสอดคล้องกับแนวทางในกรณีดังต่อไปนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • กรณีส่งออกไปจัดการนอกประเทศ ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยวัตถุอันตรายและข้อกำหนดระหว่างประเทศ ทั้งนี้ เมื่อดำเนินการแล้วเสร็จให้แจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ทราบภายใน 30 วัน นับจากที่มีการส่งออกไปจัดการนอกประเทศ • กรณีการจัดการภายในประเทศ ต้องเผาทำลายด้วยเตาเผาเฉพาะของเสียอันตราย หรือการจัดการโดยวิธีอื่นโดยให้เป็นไปตามกฎหมาย ว่าด้วยโรงงาน ทั้งนี้ ให้แจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทราบทุกปี 	<p>- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีแผงเซลล์แสงอาทิตย์หรืออุปกรณ์ไฟฟ้าของระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ที่ชำรุด หรือหมดอายุการใช้งาน หากมีโครงการจะพิจารณาจัดการด้วยวิธีนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycling Method) เป็นอันดับแรก หรือพิจารณาเลือกวิธีการอื่น โดยดำเนินการตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง และสอดคล้องกับแนวทางที่มาตรการกำหนดไว้</p>	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย	ความปลอดภัยเกี่ยวกับระบบไฟฟ้า - การใช้งานระบบไฟฟ้าในโรงไฟฟ้า ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามหลักวิชาการ หรือมาตรฐานที่ยอมรับ	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้การใช้งานระบบไฟฟ้าในโรงไฟฟ้า ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามหลักวิชาการ หรือมาตรฐานที่ยอมรับ	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภา ค ผน ว ก ข .4 0 เอกสารการออกแบบระบบไฟฟ้า
	- จัดให้มีแผนการซ่อมบำรุงเครื่องจักร อุปกรณ์ให้สามารถใช้งานได้ อย่างปลอดภัยตลอดระยะเวลาการใช้งาน ตามข้อกำหนดของผู้ผลิตที่เป็นไปตามมาตรฐานทางวิชาการ วิศวกรรม และความ ปลอดภัย	- ปัจจุบันโครงการอยู่ในระหว่างการตรวจสอบระบบ ประสิทธิภาพและการส่งมอบ จึงยังไม่มีกรจัดทำแผนการซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตาม หากดำเนินการตรวจสอบระบบ ประสิทธิภาพและส่งมอบงานเรียบร้อยแล้ว โครงการจะ กำหนดให้มีแผนการซ่อมบำรุงเครื่องจักร อุปกรณ์ให้สามารถ ใช้งานได้ อย่างปลอดภัยตลอดระยะเวลาการใช้งาน ตาม ข้อกำหนดของผู้ผลิตที่เป็นไปตามมาตรฐานทางวิชาการ วิศวกรรม และความ ปลอดภัย	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. อาชีวอนามัย และ ความ ปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำระเบียบวิธีการปฏิบัติงานกับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์ แสงอาทิตย์ (Solar Cell) อบรมให้ความรู้กับผู้ปฏิบัติงานให้ ปฏิบัติตามระเบียบวิธีการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด และ บำรุงรักษาอุปกรณ์ตามแผนของระบบการบำรุงรักษา (Preventive Maintenance) ที่กำหนดไว้	- โรงไฟฟ้ามีระเบียบวิธีการปฏิบัติงานกับระบบผลิตไฟฟ้าจาก เซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell) รวมถึงอบรมให้ความรู้กับ ผู้ปฏิบัติงานให้ปฏิบัติตามระเบียบวิธีการปฏิบัติงานอย่าง เคร่งครัด และบำรุงรักษาอุปกรณ์ตามแผนของระบบการ บำรุงรักษา (Preventive Maintenance) ที่กำหนดไว้	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภา ค ผนวก ข.4 1 เอกสารการอบรม พนักงานเกี่ยวกับ ระเบียบวิธีการ ปฏิบัติงานกับระบบ ผลิตไฟฟ้าจากเซลล์ แสงอาทิตย์ (Solar Cell)

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. อาชีวอนามัย และ ความ ปลอดภัย (ต่อ)	ความปลอดภัยด้านอัคคีภัย - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยในอาคารต่างๆ ตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยใน โรงงาน พ.ศ. 2552 และมาตรฐาน NFPA ได้แก่ ถึงดับเพลิงชนิด ผงเคมีแห้ง จำนวน 3 ถึง บริเวณห้อง Inventer	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยในอาคารต่างๆ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับ อัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 และมาตรฐาน NFPA กำหนดไว้ บริเวณห้อง Inventer เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-5 7 ถึง ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง บริเวณห้อง Inventer
	- จัดให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยให้ อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานได้ตลอดเวลา	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ ป้องกันอัคคีภัยให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานได้ตลอดเวลา	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาพผนวก ข.42 เอกสารการตรวจสอบ อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย ระหว่างกรกฎาคม ถึง ธันวาคม



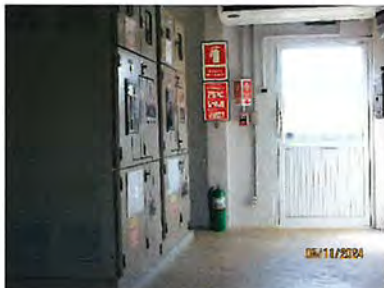
ภาพที่ 2-54 รางระบายน้ำรอบพื้นที่ระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm)



ภาพที่ 2-55 รางระบายน้ำรวมของโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2-56 บ่อพักน้ำฝน



ภาพที่ 2-57 ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง บริเวณห้อง Inverter



ภาพที่ 2-58 การทำความสะอาดเซลล์แสงอาทิตย์

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด) ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ตามหนังสือเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009/491 ลงวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2548 และตามหนังสือเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือ ที่ สกพ 5502/10953 ลงวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวก ก)

ทั้งนี้ บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ได้วางแผนขอบเขตการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยดำเนินการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดของแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงดังตารางที่ 3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) (NO _x , SO ₂ , TSP, CO, Flow Rate, O ₂)	จำนวน 4 สถานี - ปล่อง HRSG 11 - ปล่อง HRSG 12 - ปล่อง HRSG 21 - ปล่อง HRSG 22	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Audit/RAA/RATA)	จำนวน 4 สถานี - ปล่อง HRSG 11 - ปล่อง HRSG 12 - ปล่อง HRSG 21 - ปล่อง HRSG 22	- ปีละ 1 ครั้ง	<div> <div>ไม่มีคำสั่งเดินเครื่องอย่างต่อเนื่อง จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย</div> <div>ไม่มีคำสั่งเดินเครื่องอย่างต่อเนื่อง จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย</div> </div>											
1.3 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย อากาศแบบครั้งคราว (NO _x , SO ₂ , PM, CO, O ₂)	จำนวน 4 สถานี - ปล่อง HRSG 11 - ปล่อง HRSG 12 - ปล่อง HRSG 21 - ปล่อง HRSG 22	- ปีละ 2 ครั้ง	<div> <div>ไม่มีคำสั่งเดินเครื่องอย่างต่อเนื่อง จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย</div> <div>ไม่มีคำสั่งเดินเครื่องอย่างต่อเนื่อง จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย</div> </div>											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	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. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ 2.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป - TSP (24 ชั่วโมง) - PM-10 (24 ชั่วโมง) - NO ₂ (1 ชั่วโมง) - SO ₂ (1 ชั่วโมง) - SO ₂ (24 ชั่วโมง) - Wind speed/Wind direction	จำนวน 6 สถานี - วัดบ้านช่องไต้ - วัดแก่งป่าสัก - วัดบ้านธาตุเหนือ - วัดป่าไผ่ - วัดป่าเกษม - พื้นที่โรงไฟฟ้า	- ปีละ 2 ครั้ง - ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง				24-29						10-15		
2.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง (AAQMS) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM-10 (24 ชั่วโมง) - NO ₂ (1 ชั่วโมง) - SO ₂ (1 ชั่วโมง) - CO (24 ชั่วโมง)	จำนวน 4 สถานี - บ้านช่องเหนือ - บ้านป่าเกษม - บ้านป่าไผ่ - บ้านแก่งป่าสัก	- ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	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. คุณภาพน้ำทิ้ง - อุณหภูมิ - ค่าบีโอดี - ค่าซีโอดี - สารแขวนลอย - สารที่ละลายได้ทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - ความเป็นกรด-ด่าง - คลอรีนอิสระ - โลหะหนัก (Zn, Cr, AS, Cu, Cd, Pb, Ni, Mn, Ba, Se, Hg)	จำนวน 1 สถานี - บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond)	- ทุก 6 เดือน				25						11		

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. คุณภาพน้ำผิวดิน - อุณหภูมิ - ค่าบีโอดี - ค่าซีโอดี - สารแขวนลอย - สารที่ละลายได้ทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - ความเป็นกรด-ด่าง - คลอรีนอิสระ - โลหะหนัก (Zn, Cr, AS, Cu, Cd, Pb, Ni, Mn, Ba, Se, Hg)	แม่น้ำป่าสัก จำนวน 6 สถานี - เหนือจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร - จุดสูบน้ำโครงการ - ท้ายจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร - เหนือจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร - จุดทิ้งน้ำโครงการ - ท้ายจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร ห้วยอีร้า จำนวน 1 สถานี	- ปีละ 2 ครั้ง (ฤดูฝนและฤดูแล้ง)				25						11		
5. นิเวศวิทยาแหล่งน้ำและการทำประมง - แพลงก์ตอน - สัตว์หน้าดิน - พันธุ์ไม้น้ำ - สัตว์น้ำ	แม่น้ำป่าสัก จำนวน 6 สถานี - เหนือจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร - จุดสูบน้ำโครงการ - ท้ายจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร - เหนือจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร - จุดทิ้งน้ำโครงการ - ท้ายจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร ห้วยอีร้า จำนวน 1 สถานี	- ทุก 6 เดือน				25						11		

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	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. คุณภาพน้ำใต้ดิน - VOCs - โลหะหนัก (Cd, Cr ⁶⁺ , Cu, Pb, Mn, Ni, Zn, As, Se และ Hg) - กลุ่มสารป้องกันกำจัดศัตรูพืช (Pesticides) - สารพิษอื่นๆ (Benzo (a) pyrene, Cyanide, PCBs และ Vinyl Chloride) - สลัด - ค่าความเป็นกรดต่าง - ความขุ่น - ค่าความนำไฟฟ้า - ความเป็นกรด - ความเป็นด่าง - ความกระด้าง - คลอไรด์ - ซัลไฟด์ - ซัลเฟต - บีโอดี - ซีโอดี - แอมโมเนีย-ไนโตรเจน - ไนเตรท-ไนโตรเจน - ของแข็งแขวนลอย - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด - เหล็ก	- Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 450 เมตร - Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 150 เมตร บ่อที่ 1 - Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 150 เมตร บ่อที่ 2	- ปีละ 2 ครั้ง				29						18		

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7.1 ระดับเสียงทั่วไป - Leq (24) - Ldn - L90 - Lmax	จำนวน 4 สถานี - ภายในพื้นที่โครงการ - บ้านแก่งคอยเหนือ - วัดบ้านช่องไต้ - บ้านหนองแหน	- ปีละ 2 ครั้ง (3 วันต่อเนื่อง)				25-28						10-13		
7.2 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ (Leq 8 hrs)	- บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังในโรงไฟฟ้า	- ทุก 3 เดือน (3 วันต่อเนื่อง)		13-16			14-17			13-16			12-15	
7.3 เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ทุก 6 เดือน		12-16							16-20			
8. การคมนาคมขนส่ง - บันทึกปริมาณยานพาหนะเข้า-ออกโครงการและอุบัติเหตุตามประเภทรถรวมถึงสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุและแนวทางแก้ไขของรถขนส่งน้ำมัน	- ทางหลวงหมายเลข 3224 - ถนนอบจ. บ้านสนามทอง-บ้านปางโก - ถนนทางเข้าโรงปูนซีเมนต์ไทย	- ทุก 6 เดือน					24-29					25-30		

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. การจัดการกากของเสีย - ประเภท/ปริมาณ ของกาก ของเสีย และวิธีการกำจัด ของกากของเสียแต่ละประเภท	- พื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง												
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 10.1 รวบรวมบันทึกสถิติอุบัติเหตุและความรุนแรงลักษณะการเจ็บป่วยและบาดเจ็บในระหว่างปฏิบัติงานของพนักงาน	- ภายในโรงงาน	- ตลอดเวลาดำเนินการ												
10.2 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ของโครงการ - ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ - เอกซเรย์ปอด - ตรวจเลือดเบื้องต้น	- พนักงานใหม่	- ก่อนเข้าทำงาน	<div style="display: flex; align-items: center; justify-content: center;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 0 10px;">← มีพนักงานใหม่ 1 คน</div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 0 10px;">→ มีพนักงานใหม่ 2 คน →</div> </div>											
10.3 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำของโครงการ - ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ - ตรวจสอบสุขภาพพิเศษให้กับพนักงานที่สัมผัสสิ่งแวดล้อมรุนแรง (สารเคมี เสียงดัง และความร้อน)	- พนักงานประจำ	- ปีละ 1 ครั้ง												

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)



บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
10.4 ความร้อน (Heat Stress)	<ul style="list-style-type: none"> - Steam Turbine Lube Oil Skid (Block 1&2) - Boiler Drum (HRSG11) - Boiler Drum (HRSG12) - Boiler Drum (HRSG21) - Boiler Drum (HRSG22) 	- ทุก 6 เดือน					15						12	
10.5 แสงสว่าง	<ul style="list-style-type: none"> - บริเวณ Admin Building - บริเวณ Warehouse Buildin - บริเวณ Control Room - บริเวณ water Treatment Plant Control Room - บริเวณ Gas Turbine Accessories System Area (Block 1&2) - บริเวณ Boiler Feed Pump (Block 1&2) - บริเวณ Condensate Pump (Block 1&2) - บริเวณ Laboratory Room - บริเวณ Raw Water Intake - บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid (Block 1&2) - บริเวณ security Office 	- ทุก 6 เดือน					14-15						13-14	

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
10.6 ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)	- พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ กระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า	- ทุก 3 เดือน		14			15			14			14	
10.7 คุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ	- Demin. Plant - Water treatment Plant - Cooling Tower - Wastewater treatment Plant - Boiler Chemical Storage Room Block 1 - Boiler Chemical Storage Room Block 2	- ทุก 6 เดือน					16						13-14	
10.8 ข้อมูลสาธารณสุข - รวบรวมข้อมูลการเจ็บป่วยของ ประชาชนจากหน่วยงานสาธารณสุข โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง												
11. เศรษฐกิจ-สังคม - สภาพเศรษฐกิจ-สังคม และ ความ คิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และตัวแทน หน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้า แก่งคอย 2 - ตัวแทนกลุ่มอาชีพ - ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ทุก 3 ปี	ดำเนินการสำรวจความคิดเห็น ระหว่างวันที่ 10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 และมีแผนสำรวจครั้งถัดไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2570											

หมายเหตุ :  = แผนการดำเนินงาน /  = ดำเนินงานจริง

3.2 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ในการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย Total Suspended Particulate	Isokinetic Stack Sampling Technique	US EPA, Method 5
Sulfur Dioxide	CEMs Emission Test	US EPA, Method 6C
Oxides of Nitrogen	CEMs Emission Test	US EPA, Method 7E
Carbon Monoxide	CEMs Emission Test	US EPA, Method 10
ระดับเสียงทั่วไป Leq (24), Ldn, L90, Leq (8)	Integrating Sound Level Meter	Based on ISO 1996/1
คุณภาพน้ำผิวดิน COD	Close Reflux, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D
Manganese	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
BOD (5 days at 20 degree C)	5 - day BOD test	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G
Hexavalent Chromium	Filtration, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3500-Cr B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ) Oil & Grease	Partition Gravimetric Method	In-house method : STM 04-014 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5520 B
Total Dissolved solids	Dried at 180 degree C/Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C
Total Suspended Solids	Dried at 103-105 degree C/Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D
Arsenic	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Barium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Cadmium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Copper	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Lead	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Mercury	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method	In-house method : STM 05-007 based on United States Environmental Protection Agency, 2002, EPA Method 1631, Revision E
Selenium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Zinc	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
pH	Electrometric Method	In-house method : STM 04-003 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)
Residual Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-Cl (F)
Temperature	Field Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Nickel	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Trivalent Chromium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
<u>คุณภาพน้ำทิ้ง</u> COD	Close Reflux, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D
Manganese	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
BOD (5 days at 20 degree C)	5 - day BOD test	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O C
Hexavalent Chromium	Filtration, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3500-Cr B
Oil & Grease	Partition Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5520 B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Total Dissolved solids	Dried at 180 degree C/Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C
Total Suspended Solids	Dried at 103-105 degree C/Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D
Arsenic	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Barium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Cadmium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Copper	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Lead	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Mercury	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3112 ,
Phenol	Distillation, Chloroform Extraction Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5530 C
Selenium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Zinc	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
pH	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)
Residual Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-Cl (F)
Temperature	Field Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Ammonia Nitrogen	Distillation, Colorimetric Method	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-NH3 (B, F)
Formaldehyde	Colorimetric Method	Wastewater analysis manual, Environmental Engineering Association of Thailand, 4th ed., 2004
Nickel	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Sulfide	ZnS Precipitation, Iodometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-S2 (C, F)
Total Kjeldahl Nitrogen	Digestion, Semi-Automated Colorimetry	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-Norg (C)
Trivalent Chromium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพน้ำใต้ดิน</u> Chloride	Ion Chromatography	In - house method : STM 04-004 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4110 B
COD	Close Reflux, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D
Color	Visual Comparison Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 B
Total Hardness	EDTA Titrimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2340 C ,2340 C
Iron	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Manganese	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Sulfate	Ion Chromatography	In - house method : STM 04-004 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4110 B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Turbidity	Turbidity meter	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2130 B
BOD 5	5 - day BOD test	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G ,
Hexavalent Chromium	Filtration, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3500-Cr B
Total Dissolved solids	Dried at 180 degree C/Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C
Arsenic	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Cadmium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Copper	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Cyanide	Distillation, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - CN (C, E)
Lead	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Mercury	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3112
Nitrate	Ion Chromatography	In - house method : STM 04-004 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4110 B
Selenium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Total Solids	Dried at 103-105 degree C/Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 B
Zinc	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Toluene	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
pH	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)
Ammonia Nitrogen	Distillation, Colorimetric Method	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-NH3 (B, F)
Chlordane	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Dieldrin	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Heptachlor	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B ,
Nickel	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F ,

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Sulfide	Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-S2 (D) ,
Conductivity	Electrical Conductivity Method	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2510 B
Benzene	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
Ethylbenzene	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
1,1,1-Trichloroethane	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
1,1,2-Trichloroethane	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
1,1-Dichloroethylene	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
1,2-Dichloroethane	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
2,4-D	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6640 B
Acidity	Titration Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2310 B
Total Alkalinity	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2320 B
Atrazine	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Benzo(a)pyrene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6440 C, part 6410 B ,
Carbon tetrachloride	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
cis-1,2-Dichloroethylene	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
DDT	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B ,

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
gamma-BHC (Lindane)	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B ,
Heptachlor epoxide	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B ,
Dichloromethane	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
PCBs	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6431 B
Pentachlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B ,
Styrene	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
Tetrachloroethylene	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
Total Xylene	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
trans-1,2-Dichloroethylene	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
Trichloroethylene	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
Vinyl chloride (Chloroethylene)	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 6200 B
<u>ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน</u> Noise Dose, TWA	Noise Dose Meter	Department Labor Protection and Welfare (B.E.2561)
<u>ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน</u> Heat Stress	Wet Bulb Globe Temperature Meter	Department Labor Protection and Welfare (B.E.2561)
<u>ปริมาณความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน</u> Illuminance	Lux Meter	Department Labor Protection and Welfare (B.E.2561)

การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาแหล่งน้ำและการทำประมง

การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางน้ำแหล่งน้ำและการทำประมงของ โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ประกอบด้วย การศึกษาชนิดและปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ สัตว์หน้าดิน พันธุ์ไม้น้ำ และสัตว์น้ำ

➤ สถานีและวิธีการเก็บตัวอย่าง

จุดเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดินที่ใช้ในโครงการ ได้ยึดถือตำแหน่งเก็บตัวอย่างจุดตรวจวัดเดียวกันกับจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน โดยวิธีการเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนพืชซึ่งมีขนาดใหญ่กว่า 20 ไมโครเมตร ใช้วิธีการเก็บตัวอย่างน้ำโดยการกรองด้วยผ้ากรองขนาด 20 ไมโครเมตร ที่ระดับกึ่งกลางความลึกตามความเข้มแสง โดยเก็บรักษาตัวอย่างด้วยฟอร์มาลินเข้มข้น 4 % ทำการจำแนกชนิดในระดับสกุลภายใต้กล้องจุลทรรศน์แบบเลนส์ประกอบ และคำนวณความหนาแน่นเฉลี่ยต่อปริมาตรน้ำ 1 ลิตร ในส่วนของ แพลงก์ตอนสัตว์ ดำเนินการโดย

ลากถุงพลาสติกขนาด 100 ไมโครเมตร ในแนวตั้งเหนือระดับพื้นท้องน้ำ 30 เซนติเมตรขึ้นมาจนถึงผิวน้ำเก็บรักษาตัวอย่างด้วยฟอร์มาลินเข้มข้น 4% จากนั้นทำการจำแนกชนิดภายใต้กล้องจุลทรรศน์แบบเลนส์ และคำนวณความหนาแน่นเฉลี่ยต่อปริมาตรน้ำ 1 ลูกบาศก์เมตร

การเก็บตัวอย่างสัตว์หน้าดิน ทำการเก็บตัวอย่างด้วยเครื่องมือตักดินที่ดัดแปลงมาจากแบบของ Petersen Grab จากนั้นนำตัวอย่างดินที่เก็บได้แต่ละครั้ง ร่อนผ่านตะแกรงร่อนขนาดตาถี่ 10, 5 และ 1 มิลลิเมตรตามลำดับ โดยแยกเอาตัวอย่างสัตว์ออกมาและเก็บรักษาตัวอย่างด้วยฟอร์มาลินเข้มข้น 10 % บันทึกชนิดของดิน สี และองค์ประกอบอื่นๆที่พบอยู่ในดิน ทำการจำแนกชนิดตัวอย่างหน้าดินในระดับวงศ์ (Family) วิเคราะห์หาความหนาแน่นของสัตว์หน้าดิน คำนวณความหนาแน่นเฉลี่ยแต่ละสถานี หาค่าความหนาแน่นเฉลี่ยแต่ละสถานีเป็นจำนวนตัวต่อตารางเมตร และมวลชีวภาพของสัตว์หน้าดินเป็นค่าน้ำหนักเปียกเป็นกรัมต่อตารางเมตร ทำการวิเคราะห์หากลุ่มสัตว์หน้าดิน ที่พบในแต่ละกลุ่ม

การเก็บตัวอย่างพันธุ์ไม้น้ำ ทำโดยการสำรวจชนิดและปริมาณตามแนวชายฝั่งของแม่น้ำบริเวณที่ทำการเก็บตัวอย่าง

สำหรับการเก็บตัวอย่างสัตว์น้ำ ทำโดยการสุ่มเก็บตัวอย่างด้วยเครื่องมือทำการประมงประเภทแหและอวนทับตลิ่ง เป็นต้น ตลอดจนสำรวจโดยการสังเกตและสอบถามชาวบ้านที่หาสัตว์น้ำอยู่บริเวณแหล่งน้ำนั้น

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด อ้างอิงกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ดังต่อไปนี้

3.3.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน 2547
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน 2544

3.3.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม 2547

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 125 ง วันที่ 4 ธันวาคม 2549
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)

2) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครึ่งคราว

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม 2547
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 125 ง วันที่ 4 ธันวาคม 2549
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 7 ง วันที่ 15 มกราคม 2553
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (ชื่อเดิม : บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด)

3.3.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ลงวันที่ 12 มีนาคม 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2540
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11 ง วันที่ 25 มกราคม 2549

3.3.4 คุณภาพน้ำผิวดิน

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 (แหล่งน้ำประเภทที่ 3) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 111 ตอนพิเศษ 16 ง วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2537
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 (แหล่งน้ำประเภทที่ 4) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 111 ตอนพิเศษ 16 ง วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2537

3.3.5 คุณภาพน้ำทิ้ง

- คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง การป้องกันและการแก้ไขการระบายน้ำทิ้งที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่เชื่อมต่อกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน

3.3.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้าง ได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม 2561

2) ระดับความร้อน

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) ลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 57 ง เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2561

- กฎกระทรวงแรงงานกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ลงวันที่ 7 ตุลาคม 2559 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2559

3) ความเข้มแสงสว่าง

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39 ง เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm) ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดังนี้

3.4.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า โดยติดตั้งเครื่องตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ออกซิเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง นอกจากนี้ กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศเป็นครั้งคราว เพื่อตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละอองรวม ความเร็วปลายปล่องและอัตราการไหลก๊าซ โดยดำเนินการตรวจวัด ทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

3.4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ได้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องระบายอากาศตามที่มาตรการกำหนด โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 11

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ของปล่อง HRSG 11 สามารถสรุปได้ดังนี้

ออกซิเจน	Shutdown	%
ฝุ่นละออง	Shutdown	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	Shutdown	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	Shutdown	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	Shutdown	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂

(2) ปล่อง HRSG 12

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ของปล่อง HRSG 12 สามารถสรุปได้ดังนี้

ออกซิเจน	Shutdown	%
ฝุ่นละออง	Shutdown	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	Shutdown	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	Shutdown	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	Shutdown	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂

(3) ปล่อง HRSG 21

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ของปล่อง HRSG 21 สามารถสรุปได้ดังนี้

ออกซิเจน	13.23-13.60	%
ฝุ่นละออง	1.33	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.25-0.28	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	31.61-47.24	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	2.08-24.01	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂

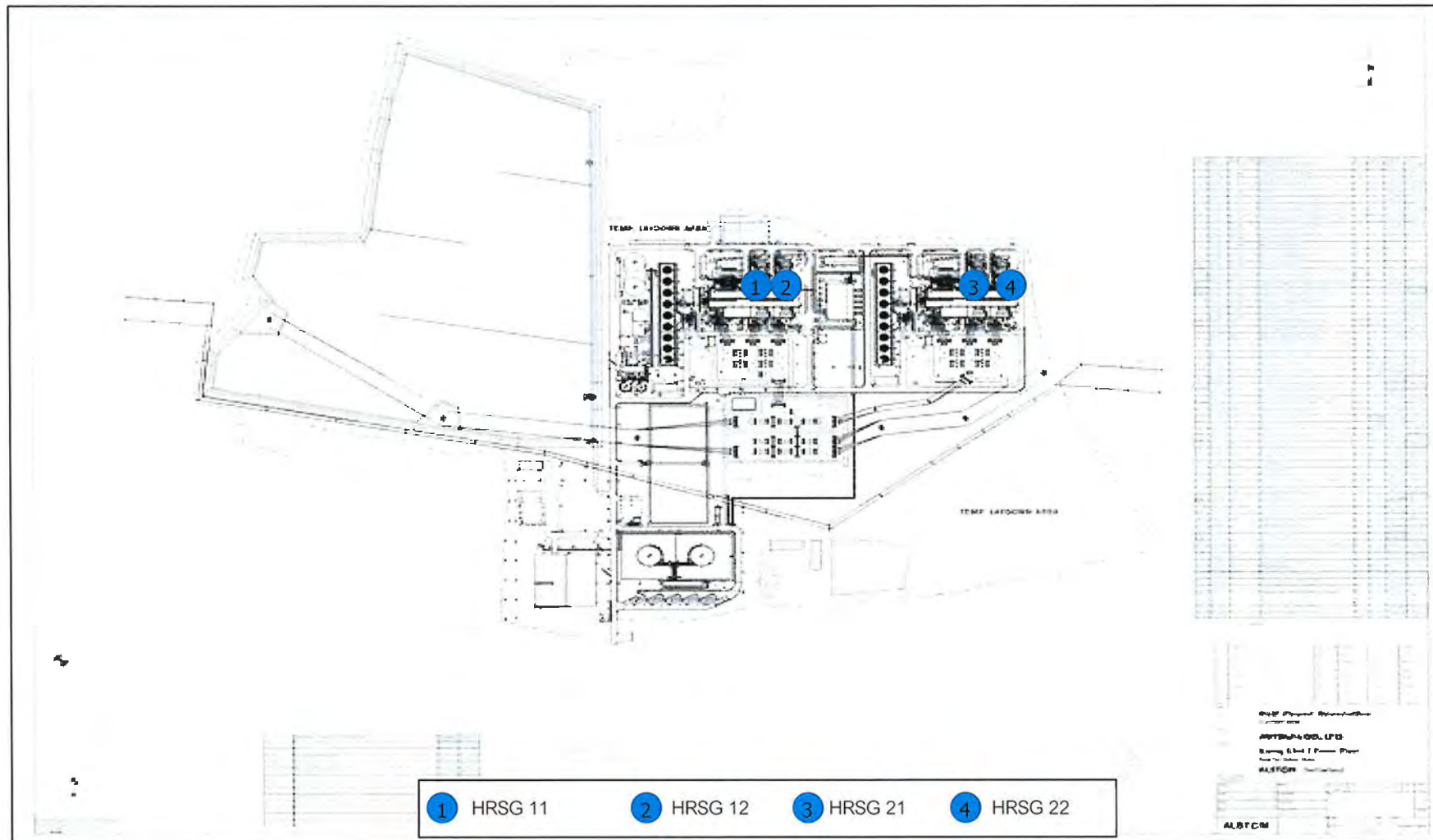
(4) ปล่อง HRSG 22

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ของปล่อง HRSG 22 สามารถสรุปได้ดังนี้

ออกซิเจน	13.23-13.60	%
ฝุ่นละออง	0.00	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.28-0.29	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	32.03-48.00	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	1.06-17.97	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีคำสั่งเดินเครื่องอย่างต่อเนื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อย่างไรก็ตามหากโครงการได้รับคำสั่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะดำเนินการควบคุมให้ ค่าความเข้มข้นของออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ. 2548 มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 กำหนด

รายละเอียดตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 3.4.1-1 ภาพที่ 3.4.1-1 และผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 3.4.1-1



รูปที่ 3.4.1-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ



ปล่อง HRSG 11



ปล่อง HRSG 12



ปล่อง HRSG 21



ปล่อง HRSG 22

ภาพที่ 3.4.1-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 3.4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs)
โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด				
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂				O ₂ (ร้อยละ)
		NOx (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)	
HRSO 11	ก.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ส.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ก.ย. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ต.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	พ.ย. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ธ.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
HRSO 12	ก.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ส.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ก.ย. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ต.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	พ.ย. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ธ.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		50	5	24	-	-
มาตรฐาน		120	20	60	690 ^{3/}	-

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดสารมลพิษแบบต่อเนื่อง

(Continuous Emission Monitoring System: CEMs) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด				
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂				O ₂ (ร้อยละ)
		NOx (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)	
HRS 21	ก.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ส.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ก.ย. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ต.ค. 67	31.61-47.24	0.25-0.28	1.33	2.08-24.01	13.23-13.60
	พ.ย. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ธ.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
HRS 22	ก.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ส.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ก.ย. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ต.ค. 67	32.03-48.00	0.28-0.29	0.00	1.06-17.97	13.23-13.60
	พ.ย. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
	ธ.ค. 67	ไม่มีค่าส่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)				
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		50	5	24	-	-
มาตรฐาน		120	20	60	690 ^{3/}	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ. 2548

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 ที่ 7%O₂

^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 ที่ 7%O₂

ที่มา: ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ครั้งที่ 2) บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

3.4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) มาตรการได้กำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และก๊าซออกซิเจน (O_2) โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 บริเวณปล่อง HRSG 11 ปล่อง HRSG 12 ปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีคำสั่งเดินเครื่องอย่างต่อเนื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยได้ดำเนินการตรวจวัดครั้งล่าสุดในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2565 เดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2566 และเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2562 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับเกณฑ์มาตรฐานและเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

1) ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ของทั้ง 4 สถานี มีค่าดังนี้

- ปล่อง HRSG 11 มีค่า 28.33 ส่วนในล้านส่วน ที่ 11.9 % O_2 หรือเท่ากับ 43.92 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 28.572 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 12 มีค่า 24.51 ส่วนในล้านส่วน ที่ 11.98 % O_2 หรือเท่ากับ 38.18 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 25.041 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 21 มีค่า 21.39 ส่วนในล้านส่วน ที่ 12.84 % O_2 หรือเท่ากับ 36.90 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 16.291 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 22 มีค่า 20.67 ส่วนในล้านส่วน ที่ 13.18 % O_2 หรือเท่ากับ 37.25 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 16.436 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง และไม่เกิน 50 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง และไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

2) ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ของทั้ง 4 สถานี มีค่าดังนี้

- ปล่อง HRSG 11 มีค่า 0.08 ส่วนในล้านส่วน ที่ 11.9 % O_2 หรือเท่ากับ 0.13 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 0.117 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 12 มีค่า 0.07 ส่วนในล้านส่วน ที่ 11.98 % O_2 หรือเท่ากับ 0.12 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 0.105 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 21 มีค่า 0.30 ส่วนในล้านส่วน ที่ 12.84 % O_2 หรือเท่ากับ 0.51 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 0.314 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 22 มีค่า 0.22 ส่วนในล้านส่วน ที่ 13.18 % O_2 หรือเท่ากับ 0.39 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 0.240 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 49.95 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง และไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 320 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง และไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

3) ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ของทั้ง 4 สถานี มีค่าดังนี้

- ปล่อง HRSG 11 มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 11.9 % O_2 หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย <0.27 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 12 มีค่า 0.77 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 11.98 % O_2 หรือเท่ากับ 1.2 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 0.41 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 21 มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 12.84 % O_2 หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย <0.20 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 22 มีค่า <0.50 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 13.18 % O_2 หรือเท่ากับ <0.50 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย <0.212 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 94 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง และไม่เกิน 24 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และค่ามาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง และไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

4) ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ของทั้ง 4 สถานี มีค่าดังนี้

- ปล่อง HRSG 11 มีค่า 2.91 ส่วนในล้านส่วน ที่ 11.9 % O₂ หรือเท่ากับ 4.51 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ และมีอัตราการระบาย 1.786 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 12 มีค่า 0.67 ส่วนในล้านส่วน ที่ 11.98 % O₂ หรือเท่ากับ 1.05 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ และมีอัตราการระบาย 0.419 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 21 มีค่า 0.06 ส่วนในล้านส่วน ที่ 12.84 % O₂ หรือเท่ากับ 0.11 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ และมีอัตราการระบาย 0.028 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 22 มีค่า 0.38 ส่วนในล้านส่วน ที่ 13.18 % O₂ หรือเท่ากับ 0.69 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ และมีอัตราการระบาย 0.184 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ มาเปรียบเทียบกับมาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 690 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



ปล่อง HRSG 11



ปล่อง HRSG 12



ปล่อง HRSG 21



ปล่อง HRSG 22

ภาพที่ 3.4.1-2 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ตารางที่ 3.4.1-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)
ปล่อง HRSG 11 ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565

วันที่ตรวจวัด : 7 ตุลาคม พ.ศ. 2565 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.50-11.52 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 150.12 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : น้ำมันดีเซล
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 17.00 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 718130, Y = 1615770
- ความสูง : 55 เมตร
- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง : 7.00 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 154 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 1,938,369 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 21.9 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.9
- ร้อยละความชื้น : 8.02

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	% O ₂ ที่มาตรฐาน			
ฝุ่นละออง	mg/m ³	<0.5	<0.5	94 ^{1/} , 120 ^{2/}	<0.27	22.52
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	28.33	43.92	70 ^{1/} , 180 ^{2/}	28.572	34.34
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.08	0.13	49.95 ^{1/} , 320 ^{2/}	0.117	34.11
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	2.91	4.51	690 ^{3/} , 4 ^{4/}	1.786	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

บริษัท กัลป์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำ หน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

: ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

: ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุวัฒน์ ม่วงแพร่

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-4702

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-6113

ตารางที่ 3.4.1-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ปล่อง HRSG 12 ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565

วันที่ตรวจวัด : 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00 – 12.02 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 241.39 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : น้ำมันดีเซล
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 17.03 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0718156, Y = 1615729
- ความสูง : 55 เมตร
- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง : 7.00 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 147 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 1,954,906 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 23.37 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.98
- ร้อยละความชื้น : 14.46

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	% O ₂ ที่มาตรฐาน			
ฝุ่นละออง	mg/m ³	0.77	1.2	94 ^{1/} , 120 ^{2/}	0.41	22.52
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	24.51	38.18	70 ^{1/} , 180 ^{2/}	25.041	34.34
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.07	0.12	49.95 ^{1/} , 320 ^{2/}	0.105	34.11
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	0.67	1.05	690 ^{3/} , 4 ^{4/}	0.419	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

บริษัท กัลป์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

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

: ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

: ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวรวิษ ทองพุ่ม

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-4702

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-6113

ตารางที่ 3.4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)
ปล่อง HRSG 21 ระหว่างเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2566

วันที่ตรวจวัด	: 4 เมษายน พ.ศ. 2566	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	: 11.50-12.52 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	-		
	- กำลังการผลิต	:	189.21 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	-		
	- ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ก๊าซธรรมชาติ
	- อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	0.019 กิโลกรัมต่อวินาที
ข้อมูลลักษณะปล่อง	-		
	- ตำแหน่งพิกัด	:	X = 0718398, Y = 1615724
	- ความสูง	:	55 เมตร
	- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง	:	7.00 เมตร
	- ลักษณะปากปล่อง	:	กลม
	- อุณหภูมิภายในปล่อง	:	109 องศาเซลเซียส
	- อัตราการไหลของอากาศ	:	1,457,244 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
	- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	:	15.13 เมตรต่อวินาที
	- ร้อยละออกซิเจน	:	12.84
	- ร้อยละความชื้น	:	10.30

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	% O ₂ ที่มาตรฐาน			
ฝุ่นละออง	mg/m ³	<0.5	<0.5	24 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.20	5.65
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	21.39	36.90	50 ^{1/} , 120 ^{2/}	16.291	24.63
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.30	0.51	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.314	3.72
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	0.06	0.11	690 ^{3/} , 4 ^{4/}	0.028	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

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

: ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

: ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายประเสริฐ สุระพันธ์

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-4702

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-6113

ตารางที่ 3.4.1-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ครั้งล่าสุด
ปล่อง HRSG 22 ระหว่างเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2562

วันที่ตรวจวัด : 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.10 – 14.12 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 157.82 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 13.65 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0718426, Y = 1615723
- ความสูง : 40 เมตร
- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง : 7.00 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 110 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 1,521,482 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.50 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 13.18
- ร้อยละความชื้น : 8.26

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	% O ₂ ที่มาตรฐาน			
ฝุ่นละออง	mg/m ³	<0.50	<0.50	24 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.212	5.65
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	20.67	37.25	50 ^{1/} , 120 ^{2/}	16.436	24.63
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.22	0.39	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.240	3.720
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	0.38	0.69	690 ^{3/} , 4 ^{4/}	0.184	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

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

: ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

: ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอัสรี นามบุรี

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-4702

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-6113

3.4.1.3 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Audit/RAA/RATA) ประจำปี พ.ศ. 2567

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2567 ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 บริเวณปล่อง HRSG 11 ปล่อง HRSG 12 และปล่อง HRSG 22 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากมีคำสั่งเดินเครื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตไม่ต่อเนื่อง ทั้งนี้ได้ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs ครั้งล่าสุด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.8 และผลการตรวจสอบสามารถสรุปได้ ดังนี้

ปล่อง	ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ค่าเฉลี่ยของสารเจือปน		ค่าเฉลี่ยความแตกต่าง	Relative Accuracy (%)	%เกณฑ์การประเมิน	สรุปผลการตรวจสอบ
			CEMs	วิธีอ้างอิงมาตรฐาน				
HRSG11 (7 ต.ค. 65)	NO _x	ppm	56.85	49.90	-6.94	-13.91	±15	ผ่าน
	SO ₂	ppm	0.01	0.31	0.30	0.59	±7.5	ผ่าน
	CO	ppm	1.24	4.80	3.56	0.52	±7.5	ผ่าน
	O ₂	%	11.86	11.99	0.13	1.09	±15	ผ่าน
HRSG12 (25 พ.ย. 65)	NO _x	ppm	39.35	38.18	-1.17	-3.07	±15	ผ่าน
	SO ₂	ppm	0.00	0.12	0.12	0.23	±7.5	ผ่าน
	CO	ppm	0.73	1.13	0.40	0.06	±7.5	ผ่าน
	O ₂	%	11.44	11.98	0.53	4.45	±15	ผ่าน
HRSG21 (4 เม.ย. 66)	NO _x	ppm	32.28	36.90	4.62	12.52	±15	ผ่าน
	SO ₂	ppm	0.53	0.51	-0.04	-0.29	±7.5	ผ่าน
	CO	ppm	1.30	0.11	-1.19	-0.17	±7.5	ผ่าน
	O ₂	%	12.31	12.84	0.53	4.14	±15	ผ่าน
HRSG22 (26 พ.ย. 62)	NO _x	ppm	36.37	36.38	0.01	0.02	±15	ผ่าน
	SO ₂	ppm	0.34	0.38	0.04	0.84	±7.5	ผ่าน
	CO	ppm	1.30	0.67	-0.63	-0.09	±7.5	ผ่าน
	O ₂	%	12.88	13.09	0.21	1.62	±15	ผ่าน

สำหรับฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ เมื่อนำมาสร้างกราฟความสัมพันธ์ระหว่างค่าฝุ่นละอองจากระบบตรวจวัดอากาศเสียแบบต่อเนื่องของโครงการกับค่าฝุ่นละอองจากการตรวจวัดโดยวิธีมาตรฐาน (Method 5) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า \pm ไม่เกินร้อยละ 25 จากสมการคำนวณของโครงการ ซึ่งอยู่ในช่วงการยอมรับได้ภายใต้กราฟความสัมพันธ์

3.4.1.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ของ บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดจำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ HRSG 11 HRSG 12 HRSG 21 และ HRSG 22 โดยทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมและกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 3.4.1-2 และรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.1-6

ตารางที่ 3.4.1-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ทำการ ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				ค่าที่กำหนด ^{2/}	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
			HRSG 11	HRSG 12	HRSG 21	HRSG 22		
1. ฝุ่นละออง	mg/Nm ³ @7%O ₂	ม.ค.-มี.ย. 64	1.1	1.6	*	*	24	60
		ก.ค.-ธ.ค. 64 ^[1]	<0.5	*	<0.5	*	94	120
		ม.ค.-มี.ย. 65 ^[1]	*	*	*	*		
		ก.ค.-ธ.ค. 65 ^[1]	<0.5	1.2	<0.5	*		
		ม.ค.-มี.ย. 66	*	*	<0.5	*	24	60
		ก.ค.-ธ.ค. 66	*	*	*	*		
		ม.ค.-มี.ย. 67	*	*	*	*		
		ก.ค.-ธ.ค. 67	*	*	*	*		
2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm @ 7%O ₂	ม.ค.-มี.ย. 64	0.44	0.20	*	*	5	20
		ก.ค.-ธ.ค. 64 ^[1]	0.08	*	0.23	*	49.95	320
		ม.ค.-มี.ย. 65 ^[1]	*	*	*	*		
		ก.ค.-ธ.ค. 65 ^[1]	0.13	0.12	0.85	*		
		ม.ค.-มี.ย. 66	*	*	0.51	*	5	20
		ก.ค.-ธ.ค. 66	*	*	*	*		
		ม.ค.-มี.ย. 67	*	*	*	*		
		ก.ค.-ธ.ค. 67	*	*	*	*		

หมายเหตุ : ^{1/}ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

^{2/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ. 2548 (ที่ 7%O₂)

^{3/}ค่ามาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 (ที่ 7%O₂)

* หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากหน่วยการผลิตไม่มีการเดินเครื่อง/มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าไม่ต่อเนื่องในช่วงที่ทำการตรวจวัด

^[1] หมายถึง ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง

ตารางที่ 3.4.1-6 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ทำการ ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				ค่าที่กำหนด ^{2/}	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
			HRSG 11	HRSG 12	HRSG 21	HRSG 22		
3. ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน	ppm @ 7%O ₂	ม.ค.-มี.ย. 64	40.89	25.21	*	*	50	120
		ก.ค.-ธ.ค. 64 ^[1]	16.62	*	30.66	*	70	180
		ม.ค.-มี.ย. 65 ^[1]	*	*	*	*		
		ก.ค.-ธ.ค. 65 ^[1]	43.92	38.18	60.02	*	50	120
		ม.ค.-มี.ย. 66	*	*	36.90	*		
		ก.ค.-ธ.ค. 66	*	*	*	*		
		ม.ค.-มี.ย. 67	*	*	*	*		
		ก.ค.-ธ.ค. 67	*	*	*	*		
4. ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm @ 7%O ₂	ม.ค.-มี.ย. 64	455.73	61.80	*	*	-	690 ^{4/}
		ก.ค.-ธ.ค. 64 ^[1]	33.25	*	5.25	*		
		ม.ค.-มี.ย. 65 ^[1]	*	*	*	*		
		ก.ค.-ธ.ค. 65 ^[1]	4.51	1.05	15.68	*		
		ม.ค.-มี.ย. 66	*	*	0.11	*		
		ก.ค.-ธ.ค. 66	*	*	*	*		
		ม.ค.-มี.ย. 67	*	*	*	*		
		ก.ค.-ธ.ค. 67	*	*	*	*		

หมายเหตุ: ^{1/}ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

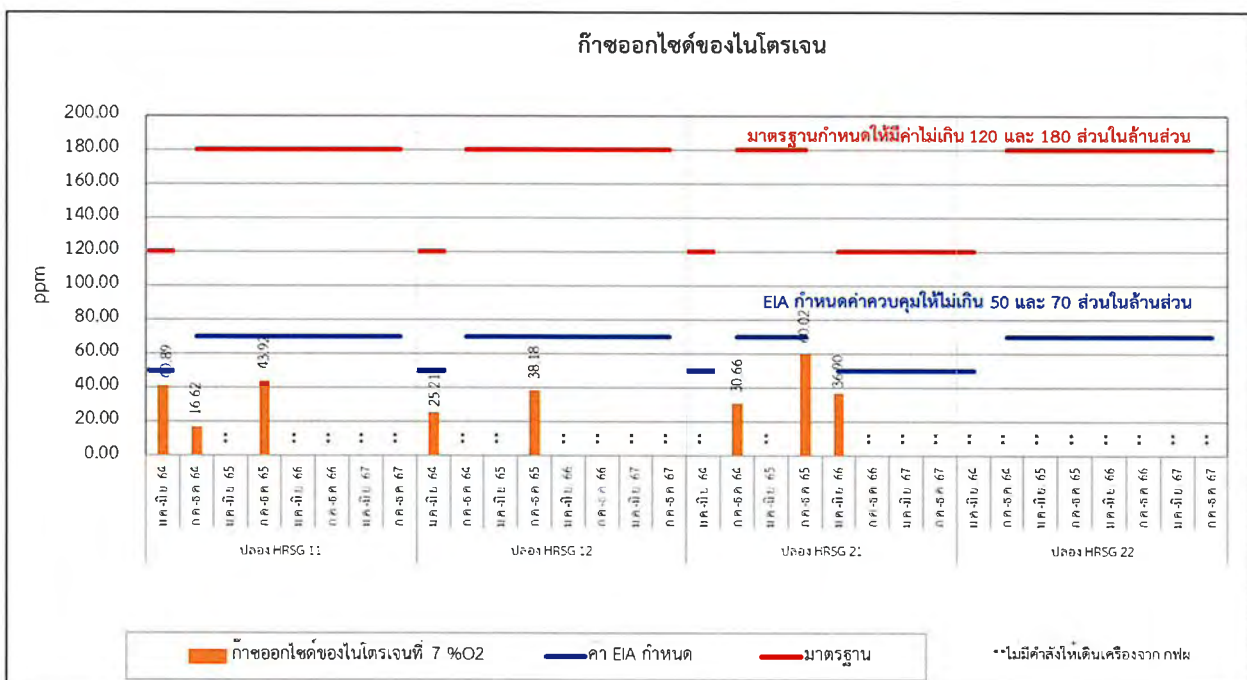
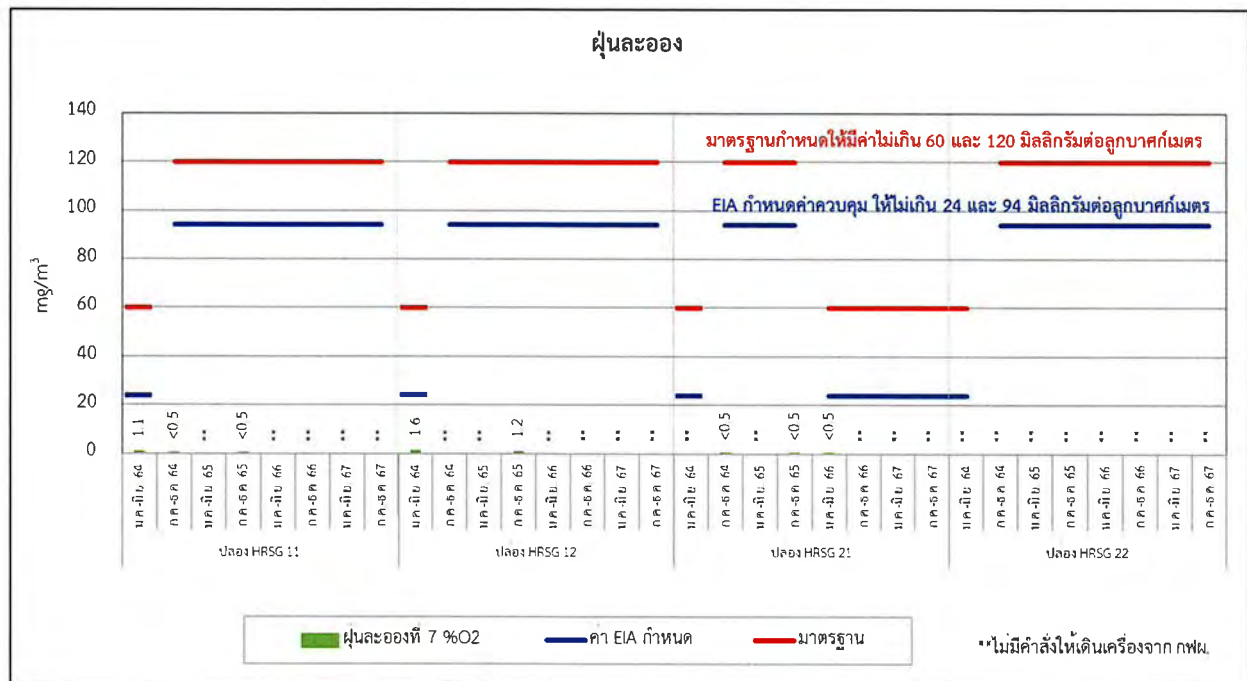
^{2/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ. 2548 (ที่ 7%O₂)

^{3/}ค่ามาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 (ที่ 7%O₂)

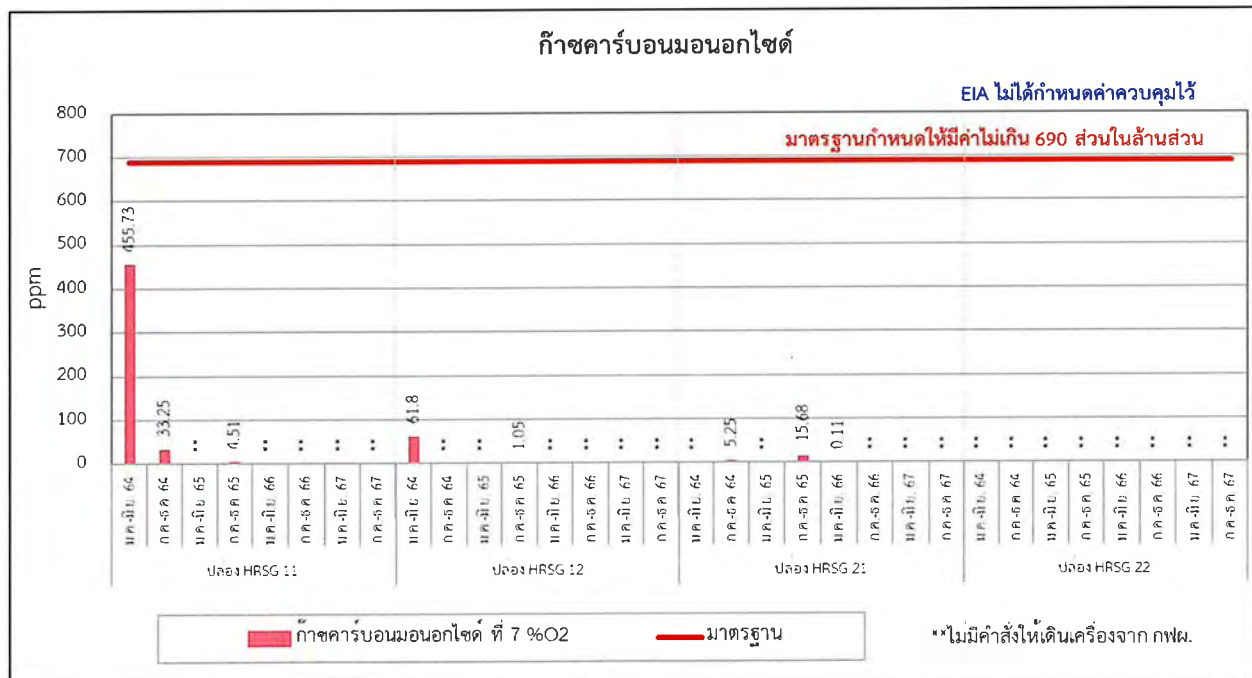
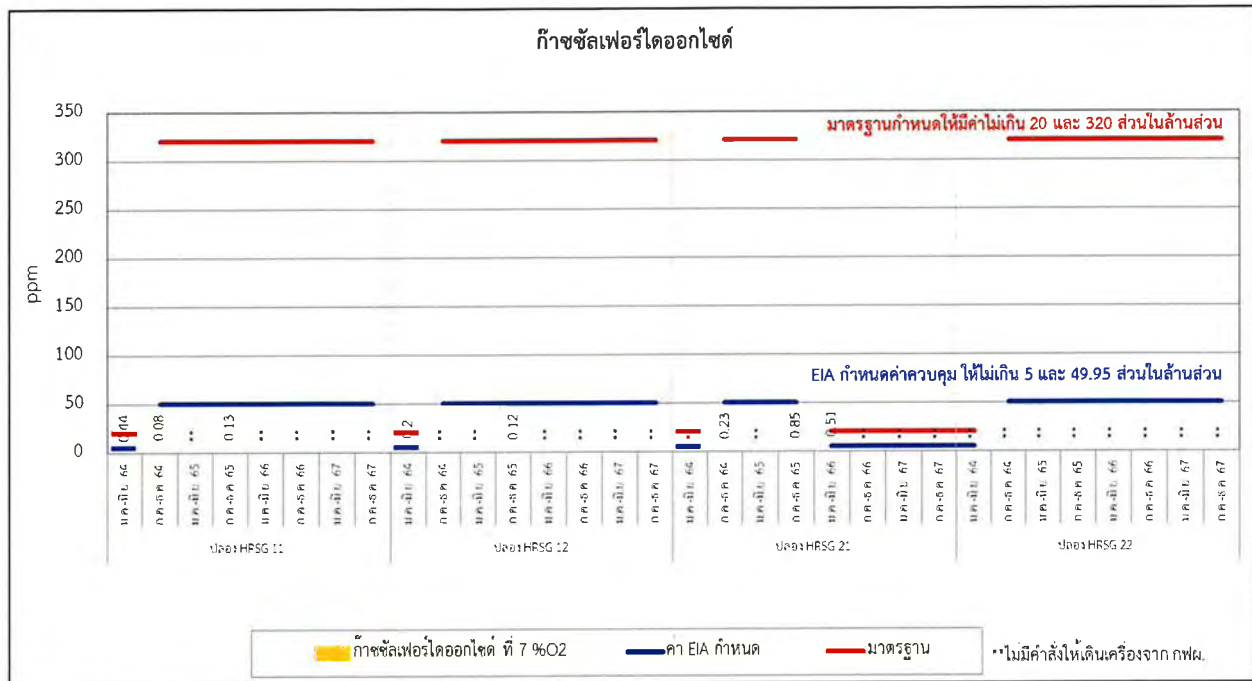
^{4/} ค่ามาตรฐานปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2549) (ที่ 7%O₂)

* หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากหน่วยการผลิตไม่มีการเดินเครื่อง/มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าไม่ต่อเนื่องในช่วงที่ทำการตรวจวัด

^[1] หมายถึง ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง



รูปที่ 3.4.1-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.1-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และความเร็วทิศทางลม บริเวณ บ้านช่องไต้ วัดแก่งป่าสัก วัดบ้านธาตุเหนือ วัดป่าไผ่ และวัดป่าเกษม ทุก 6 เดือน โดยทำการตรวจวัด 7 วันต่อเนื่องในปีแรก และ 5 วันต่อเนื่องในปีถัดไป

3.4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านช่องไต้ บริเวณวัดแก่งป่าสัก บริเวณวัดบ้านธาตุเหนือ บริเวณวัดป่าไผ่ และบริเวณวัดป่าเกษม จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567 โดยตรวจวัด พารามิเตอร์ตามที่มาตรการกำหนด ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 3.4.2-1 และผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ความเร็วและทิศทางลม

บริเวณบ้านช่องไต้

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม พบว่าส่วนใหญ่ ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ค่อนมาทาง ทิศตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 0.2-1.1 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.2-1

บริเวณวัดแก่งป่าสัก

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม พบว่าส่วนใหญ่ ลมพัดมาจากทิศเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 0.2-0.5 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.2-2

บริเวณบ้านธาตุเหนือ

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม พบว่าส่วนใหญ่ ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 0.3-0.9 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.2-3

บริเวณวัดป่าไผ่

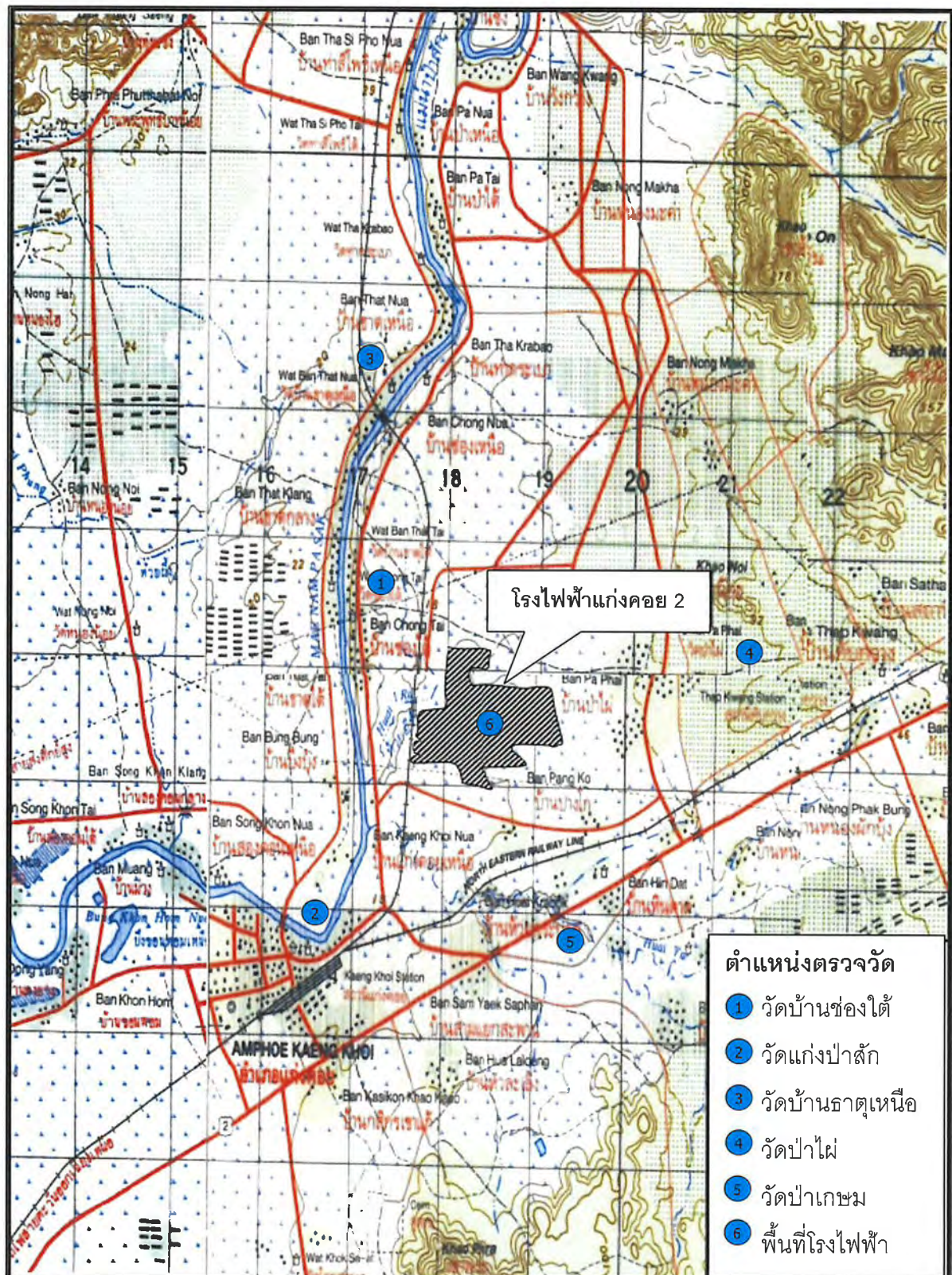
ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม พบว่าส่วนใหญ่ ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.2-0.3 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.2-4

บริเวณวัดป่าเกษม

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม พบว่าส่วนใหญ่ ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ค่อนมาทาง ทิศเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 0.2-0.6 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.2-5

บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม พบว่าส่วนใหญ่ ลมพัดมาจากทิศเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 0.2-0.4 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.2-6



รูปที่ 3.4.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



วัดบ้านช่องไต้



วัดแก่งป่าสัก



วัดบ้านธาตุเหนือ



วัดป่าไผ่



วัดป่าเกษม



พื้นที่โรงไฟฟ้า

ภาพที่ 3.4.2-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

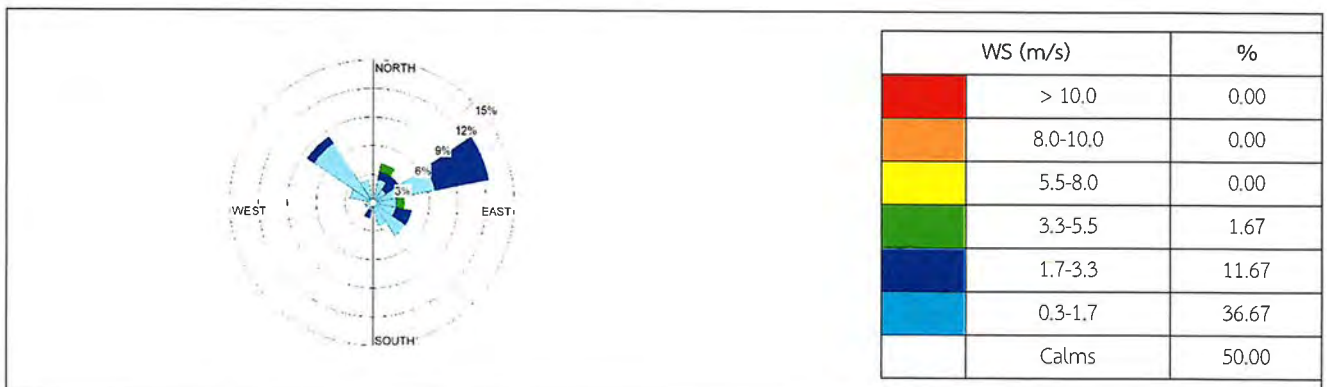
ตารางที่ 3.4.2-1 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน

บริเวณวัดบ้านช่องใต้

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567

เวลา (น.)	10-11 ต.ค. 67		11-12 ต.ค. 67		12-13 ต.ค. 67		13-14 ต.ค. 67		14-15 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11.00 – 12.00	1.9	ENE	2.1	ENE	0.9	SSW	3.7	NNE	0.0	-
12.00 – 13.00	1.6	ESE	1.8	ESE	2.4	SSW	0.3	ESE	0.6	NE
13.00 – 14.00	0.8	SE	1.0	SE	1.0	SSE	0.0	-	1.5	ENE
14.00 – 15.00	1.2	ENE	1.7	NE	0.0	-	0.0	-	0.3	SSE
15.00 – 16.00	2.1	ENE	2.3	ENE	0.7	E	0.0	-	0.7	E
16.00 – 17.00	0.7	SE	0.9	SE	0.1	-	0.0	-	0.0	-
17.00 – 18.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.6	ESE
18.00 – 19.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.8	ENE
19.00 – 20.00	0.3	ENE	0.8	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20.00 – 21.00	0.5	NE	0.7	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21.00 – 22.00	0.3	NNE	0.8	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22.00 – 23.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23.00 – 24.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
24.00 – 01.00	0.4	ENE	1.5	NW	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01.00 – 02.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02.00 – 03.00	0.8	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03.00 – 04.00	0.6	NNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04.00 – 05.00	0.9	NW	0.0	-	0.0	-	0.7	NW	0.0	-
05.00 – 06.00	0.8	NW	1.9	NW	0.0	-	0.5	NW	0.0	-
06.00 – 07.00	1.3	SSE	1.3	NW	0.7	NW	1.2	SE	0.0	-
07.00 – 08.00	0.9	WNW	2.4	ESE	0.6	WSW	0.7	WNW	0.0	-
08.00 – 09.00	2.1	ENE	2.9	ENE	4.6	E	1.8	ENE	0.0	-
09.00 – 10.00	1.3	NW	2.7	NNE	1.9	NE	1.2	WNW	0.7	NNW
10.00 – 11.00	0.8	NNW	1.5	E	0.4	ENE	0.6	NW	0.2	-



สรุปผลการตรวจวัด: ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ค่อยมาทางทิศตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 0.2-1.1 เมตรต่อวินาที

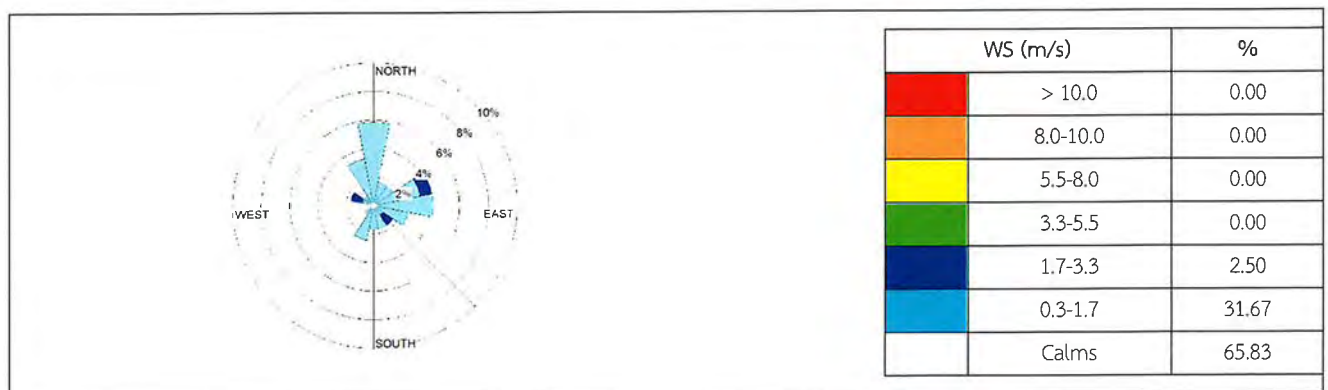
ตารางที่ 3.4.2-2 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน

บริเวณวัดแก่งป่าสัก

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567

เวลา (น.)	10-11 ต.ค. 67		11-12 ต.ค. 67		12-13 ต.ค. 67		13-14 ต.ค. 67		14-15 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09.00 – 10.00	0.3	N	1.2	ESE	0.5	NW	0.6	N	0.5	E
10.00 – 11.00	1.1	WNW	0.4	ENE	0.9	SE	0.8	N	0.4	N
11.00 – 12.00	2.3	WNW	0.7	ESE	0.5	ENE	0.7	N	0.4	NE
12.00 – 13.00	2.2	ENE	0.8	ENE	1.1	SSE	0.2	-	0.0	-
13.00 – 14.00	1.7	SE	0.4	NNE	0.0	-	0.6	E	0.1	-
14.00 – 15.00	0.6	E	0.8	NE	0.8	SSW	0.1	-	0.3	ESE
15.00 – 16.00	0.0	-	0.0	-	0.8	SW	0.0	-	0.6	E
16.00 – 17.00	0.0	-	0.1	-	0.2	-	0.0	-	0.3	S
17.00 – 18.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
18.00 – 19.00	0.8	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19.00 – 20.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20.00 – 21.00	0.5	E	0.0	-	0.8	SSW	0.0	-	0.6	SSE
21.00 – 22.00	1.0	SSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22.00 – 23.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23.00 – 24.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
24.00 – 01.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01.00 – 02.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02.00 – 03.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03.00 – 04.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04.00 – 05.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05.00 – 06.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06.00 – 07.00	0.8	NNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07.00 – 08.00	0.6	NNW	0.0	-	0.0	-	0.7	N	0.0	-
08.00 – 09.00	1.2	NNE	1.3	NNW	0.4	N	1.3	ENE	1.0	NNW



สรุปผลการตรวจวัด: ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 0.2-0.5 เมตรต่อวินาที

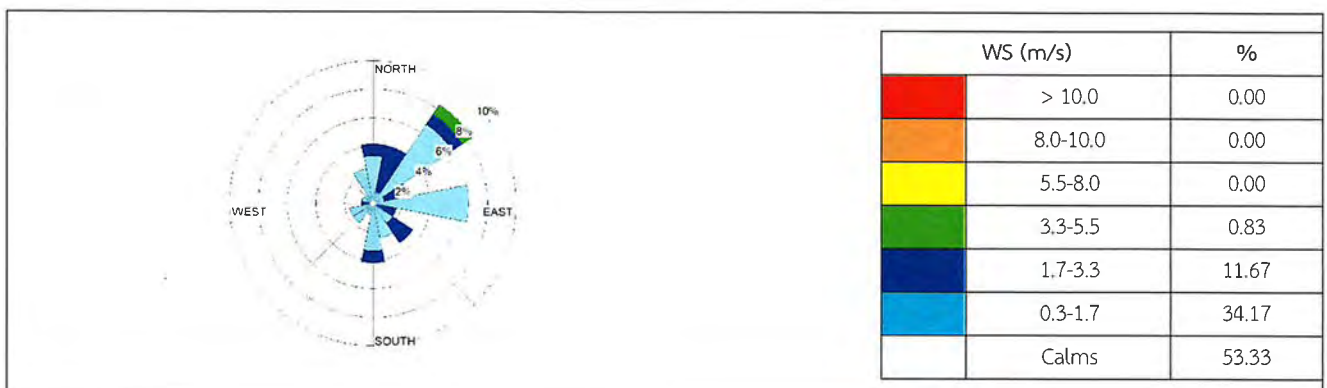
ตารางที่ 3.4.2-3 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน

บริเวณวัดบ้านธาตุเหนือ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567

เวลา (น.)	10-11 ต.ค. 67		11-12 ต.ค. 67		12-13 ต.ค. 67		13-14 ต.ค. 67		14-15 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12.00 – 13.00	1.6	N	2.1	SE	1.5	NE	2.2	N	0.7	E
13.00 – 14.00	0.7	N	1.2	SE	0.8	NNW	1.4	N	0.5	E
14.00 – 15.00	2.3	ENE	2.2	ENE	0.6	NNE	1.8	NNE	1.4	NE
15.00 – 16.00	1.8	ESE	1.8	SE	1.8	W	1.3	SSW	1.1	NE
16.00 – 17.00	2.0	S	1.7	NNE	0.5	SSE	0.6	SE	0.6	NNW
17.00 – 18.00	0.5	WSW	1.6	E	1.1	S	0.0	-	0.5	E
18.00 – 19.00	0.0	-	0.5	E	1.2	SSE	0.0	-	0.9	SW
19.00 – 20.00	0.0	-	0.3	S	0.3	S	0.0	-	0.9	SW
20.00 – 21.00	0.0	-	0.6	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21.00 – 22.00	0.3	WSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22.00 – 23.00	0.0	-	0.3	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23.00 – 24.00	0.0	-	1.0	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-
24.00 – 01.00	0.0	-	1.0	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01.00 – 02.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02.00 – 03.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03.00 – 04.00	1.1	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04.00 – 05.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05.00 – 06.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06.00 – 07.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07.00 – 08.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08.00 – 09.00	0.0	-	1.6	NE	0.2	-	0.6	NW	0.0	-
09.00 – 10.00	0.6	E	1.4	NE	1.7	NE	0.3	WNW	0.0	-
10.00 – 11.00	1.0	NE	3.5	NE	2.0	NNE	1.1	SSE	0.0	-
11.00 – 12.00	2.3	ESE	1.2	E	1.9	NNE	1.2	ENE	1.0	NNW



สรุปผลการตรวจวัด: ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 0.3-0.9 เมตรต่อวินาที

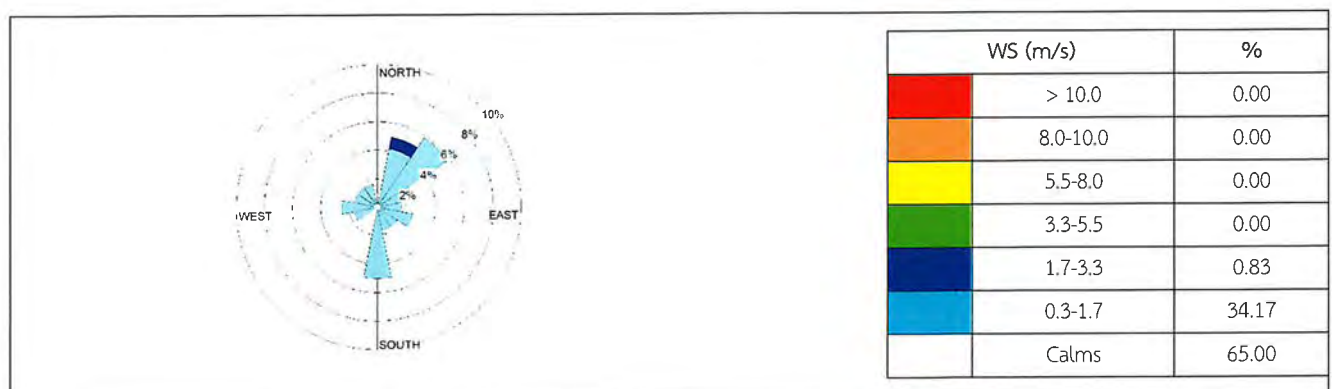
ตารางที่ 3.4.2-4 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน

บริเวณวัดป่าไผ่

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567

เวลา (น.)	10-11 ต.ค. 67		11-12 ต.ค. 67		12-13 ต.ค. 67		13-14 ต.ค. 67		14-15 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13.00 – 14.00	0.3	ESE	1.5	NNE	0.0	-	0.0	-	1.1	NE
14.00 – 15.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.0	-
15.00 – 16.00	0.0	-	0.3	NE	0.2	-	0.5	WNW	0.3	S
16.00 – 17.00	0.4	NW	0.7	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
17.00 – 18.00	0.0	-	0.0	-	0.5	NW	0.0	-	0.0	-
18.00 – 19.00	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW	0.3	NNW	0.0	-
19.00 – 20.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20.00 – 21.00	0.0	-	0.0	-	0.3	WSW	0.0	-	0.0	-
21.00 – 22.00	0.0	-	0.0	-	0.6	S	0.0	-	0.0	-
22.00 – 23.00	0.0	-	0.3	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23.00 – 24.00	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-
24.00 – 01.00	0.0	-	0.6	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01.00 – 02.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.3	SE
02.00 – 03.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03.00 – 04.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04.00 – 05.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE
05.00 – 06.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06.00 – 07.00	0.1	-	0.0	-	0.3	NNE	0.0	-	0.0	-
07.00 – 08.00	0.7	ENE	0.8	SSE	0.0	-	0.6	NE	0.0	-
08.00 – 09.00	0.4	ESE	0.2	-	0.2	-	0.4	NE	1.1	W
09.00 – 10.00	0.6	ENE	0.4	ENE	0.1	-	0.7	NNE	1.2	NNW
10.00 – 11.00	0.6	E	0.0	-	0.5	E	0.3	NE	0.8	W
11.00 – 12.00	0.6	ESE	0.3	SSE	0.9	NE	0.7	WNW	0.0	-
12.00 – 13.00	0.7	NNE	1.1	S	0.1	-	1.7	NNE	0.6	NE



สรุปผลการตรวจวัด: ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.2-0.3 เมตรต่อวินาที

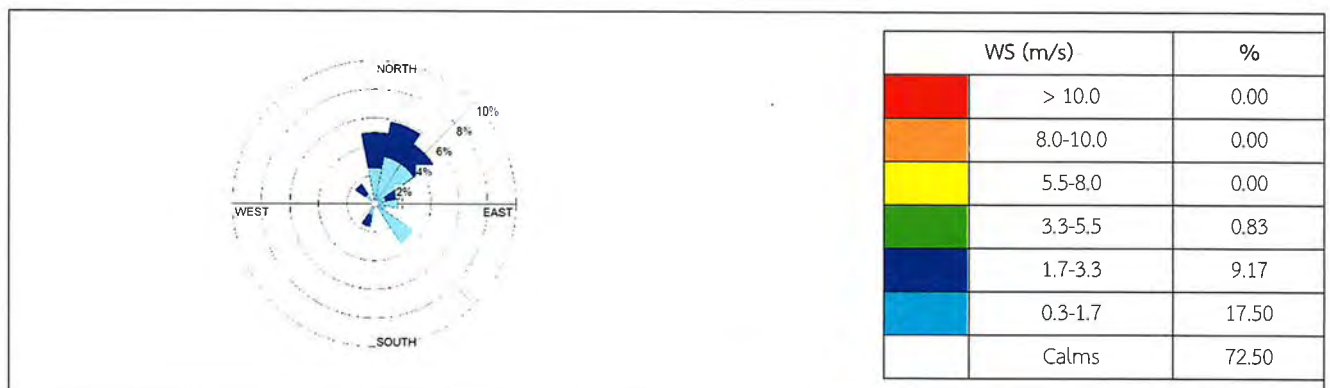
ตารางที่ 3.4.2-5 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน

บริเวณวัดป่าเกษม

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567

เวลา (น.)	10-11 ต.ค. 67		11-12 ต.ค. 67		12-13 ต.ค. 67		13-14 ต.ค. 67		14-15 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14.00 – 15.00	0.0	-	0.7	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-
15.00 – 16.00	0.0	-	2.5	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
16.00 – 17.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
17.00 – 18.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.3	SE
18.00 – 19.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.5	ESE	1.0	E
19.00 – 20.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20.00 – 21.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21.00 – 22.00	0.0	-	0.1	-	0.0	-	0.0	-	0.3	SE
22.00 – 23.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.8	NE
23.00 – 24.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
24.00 – 01.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01.00 – 02.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02.00 – 03.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03.00 – 04.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.0	NE
04.00 – 05.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.5	SE
05.00 – 06.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06.00 – 07.00	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-	1.2	SE	0.6	NE
07.00 – 08.00	3.6	ENE	2.5	N	0.0	-	0.6	NNE	0.0	-
08.00 – 09.00	0.0	-	2.9	N	1.2	NNE	0.0	-	0.0	-
09.00 – 10.00	0.3	NNE	2.0	NNE	1.8	N	0.0	-	0.3	N
10.00 – 11.00	0.0	-	1.7	NE	1.1	N	0.0	-	0.4	NE
11.00 – 12.00	1.7	ENE	1.9	SSW	0.1	-	1.6	E	0.0	-
12.00 – 13.00	2.9	NNE	0.0	-	0.8	SSW	2.0	NNE	2.8	NW
13.00 – 14.00	1.0	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.5	NW



สรุปผลการตรวจวัด: ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ค่อยมาทางทิศเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 0.2-0.6 เมตรต่อวินาที

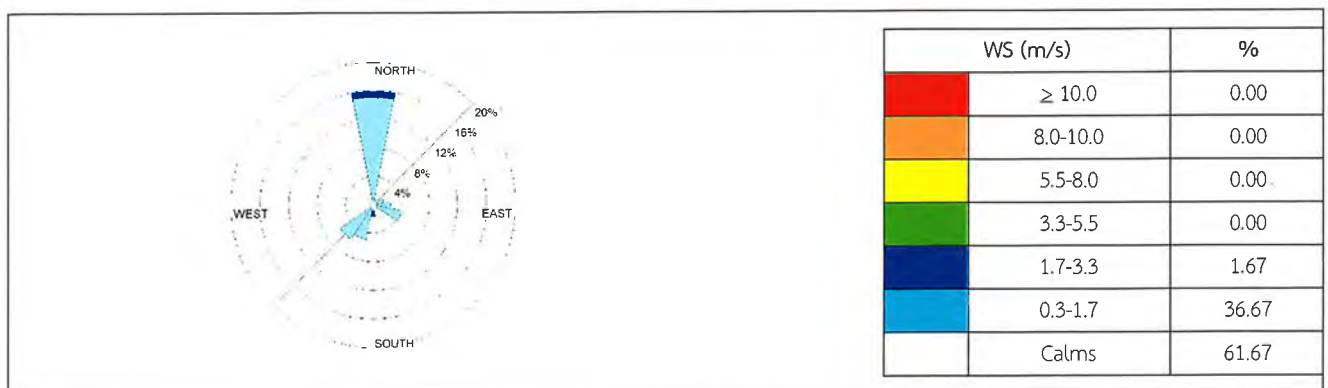
ตารางที่ 3.4.2-6 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่ต่างกัน

บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 10-15 ตุลาคม พ.ศ. 2567

เวลา (น.)	10-11 ต.ค. 67		11-12 ต.ค. 67		12-13 ต.ค. 67		13-14 ต.ค. 67		14-15 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10.00 – 11.00	0.6	NNE	0.0	-	0.7	N	0.3	N	0.3	N
11.00 – 12.00	0.4	N	0.0	-	0.6	SW	1.9	N	0.7	N
12.00 – 13.00	0.5	N	0.8	N	1.3	ESE	0.1	-	0.0	-
13.00 – 14.00	1.9	S	0.8	N	0.3	ESE	0.8	SSW	0.0	-
14.00 – 15.00	0.5	S	1.1	N	1.2	E	0.0	-	0.9	ESE
15.00 – 16.00	0.8	E	0.4	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-
16.00 – 17.00	0.0	-	0.2	-	0.6	ENE	0.6	ESE	0.6	ESE
17.00 – 18.00	0.0	-	0.1	-	1.4	SSW	0.0	-	0.0	-
18.00 – 19.00	0.1	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.1	SW
19.00 – 20.00	0.0	-	0.2	-	0.3	NE	1.0	SW	0.4	SSW
20.00 – 21.00	0.0	-	0.3	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21.00 – 22.00	0.0	-	0.0	-	0.3	ENE	0.0	-	0.2	-
22.00 – 23.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23.00 – 24.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.6	SSW	0.0	-
24.00 – 01.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.1	SW	0.0	-
01.00 – 02.00	0.0	-	0.3	E	0.7	SW	0.0	-	0.0	-
02.00 – 03.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.8	SSW
03.00 – 04.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.1	SSW
04.00 – 05.00	0.0	-	0.0	-	1.1	SW	0.0	-	0.0	-
05.00 – 06.00	0.0	-	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.2	-
06.00 – 07.00	0.0	-	0.0	-	0.1	-	0.4	N	0.0	-
07.00 – 08.00	0.0	-	0.3	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08.00 – 09.00	0.3	N	0.5	N	0.0	-	0.9	N	0.2	-
09.00 – 10.00	1.2	N	0.4	N	0.0	-	0.3	N	0.0	-



สรุปผลการตรวจวัด: ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 0.2-0.4 เมตรต่อวินาที

(2) ฝุ่นละอองรวม

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าที่ตรวจพบทั้งหมดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร สามารถสรุปได้ดังนี้

ตำแหน่งการตรวจวัด	ค่าที่ตรวจพบ (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)
วัดบ้านช่องไต้	0.054-0.072
วัดแก่งป่าสัก	0.056-0.098
วัดบ้านธาตุเหนือ	0.061-0.098
วัดป่าไผ่	0.057-0.120
วัดป่าเกษม	0.057-0.062
พื้นที่โรงไฟฟ้า	0.067-0.113

(3) ฝุ่นละอองไม่เกินขนาด 10 ไมครอน

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าที่ตรวจพบทั้งหมดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร สามารถสรุปได้ดังนี้

ตำแหน่งการตรวจวัด	ค่าที่ตรวจพบ (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)
วัดบ้านช่องไต้	0.033-0.049
วัดแก่งป่าสัก	0.040-0.054
วัดบ้านธาตุเหนือ	0.029-0.053
วัดป่าไผ่	0.037-0.070
วัดป่าเกษม	0.028-0.038
พื้นที่โรงไฟฟ้า	0.036-0.046

(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ ค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจน ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าที่ตรวจพบทั้งหมดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน สามารถสรุปได้ดังนี้

ตำแหน่งการตรวจวัด	ค่าที่ตรวจพบ (ส่วนในล้านส่วน)
วัดบ้านช่องไต้	0.0297-0.0444
วัดแก่งป่าสัก	0.0143-0.0219
วัดบ้านธาตุเหนือ	0.0141-0.0278
วัดป่าไผ่	0.0065-0.0130
วัดป่าเกษม	0.0049-0.0122
พื้นที่โรงไฟฟ้า	0.0151-0.0228

(5) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าที่ตรวจพบทั้งหมดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.300 ส่วนในล้านส่วน สามารถสรุปได้ดังนี้

ตำแหน่งการตรวจวัด	ค่าที่ตรวจพบ (ส่วนในล้านส่วน)
วัดบ้านช่องไต้	0.0007-0.0012
วัดแก่งป่าสัก	0.0034-0.0049
วัดบ้านธาตุเหนือ	0.0008-0.0009
วัดป่าไผ่	0.0035-0.0049
วัดป่าเกษม	0.0021-0.0025
พื้นที่โรงไฟฟ้า	0.0088-0.0091

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าที่ตรวจพบทั้งหมดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 ส่วนในล้านส่วนสามารถสรุปได้ดังนี้

ตำแหน่งการตรวจวัด	ค่าที่ตรวจพบ (ส่วนในล้านส่วน)
วัดบ้านช่องไต้	0.0005-0.0009
วัดแก่งป่าสัก	0.0013-0.0033
วัดบ้านธาตุเหนือ	0.0006-0.0007
วัดป่าไผ่	0.0030-0.0035
วัดป่าเกษม	0.0012-0.0020
พื้นที่โรงไฟฟ้า	0.0086-0.0088

ตารางที่ 3.4.2-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานที่	พิกัด		ระยะห่างจาก โรงไฟฟ้า (กิโลเมตร)	พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัด					ค่ามาตรฐาน	หน่วย
	X	Y			10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67	13-14 ต.ค. 67	14-15 ต.ค. 67		
วัดบ้านช่องไต้	716649	1616879	2.14	TSP-24 hr	0.068	0.071	0.071	0.054	0.072	0.330 ^{2/}	mg/m ³
				PM-10-24 hr	0.045	0.049	0.036	0.033	0.043	0.120 ^{2/}	mg/m ³
				NO ₂ -1 hr	0.0096-0.0157	0.0101-0.0151	0.0104-0.0217	0.0104-0.0228	0.0101-0.0218	0.170 ^{3/}	ppm
				SO ₂ -1 hr	0.0012	0.0012	0.0007	0.0007	0.0009	0.300 ^{1/}	ppm
				SO ₂ -24 hr	0.0009	0.0009	0.0005	0.0005	0.0006	0.120 ^{2/}	ppm
วัดแก่งป่าสัก	716352	1614217	2.25	TSP-24 hr	0.098	0.093	0.072	0.066	0.056	0.330 ^{2/}	mg/m ³
				PM-10-24 hr	0.049	0.054	0.044	0.047	0.040	0.120 ^{2/}	mg/m ³
				NO ₂ -1 hr	0.0049-0.0159	0.0039-0.0219	0.0061-0.0159	0.0066-0.0191	0.0060-0.0143	0.170 ^{3/}	ppm
				SO ₂ -1 hr	0.0036	0.0034	0.0049	0.0047	0.0035	0.300 ^{1/}	ppm
				SO ₂ -24 hr	0.0022	0.0018	0.0033	0.0031	0.0013	0.120 ^{2/}	ppm
วัดบ้านธาตุเหนือ	716941	1618460	3.31	TSP-24 hr	0.061	0.075	0.064	0.063	0.098	0.330 ^{2/}	mg/m ³
				PM-10-24 hr	0.029	0.037	0.029	0.033	0.053	0.120 ^{2/}	mg/m ³
				NO ₂ -1 hr	0.0066-0.0224	0.0050-0.0216	0.0090-0.0278	0.0081-0.0260	0.0054-0.0141	0.170 ^{3/}	ppm
				SO ₂ -1 hr	0.0008	0.0008	0.0009	0.0009	0.0009	0.300 ^{1/}	ppm
				SO ₂ -24 hr	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0007	0.120 ^{2/}	ppm

หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

4. mg/m³ ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
5. ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน

ตารางที่ 3.4.3-7(ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานที่	พิกัด		ระยะห่างจาก โรงไฟฟ้า (กิโลเมตร)	พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัด					ค่ามาตรฐาน	หน่วย
	X	Y			10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67	13-14 ต.ค. 67	14-15 ต.ค. 67		
วัดป่าไผ่	720450	1616449	2.37	TSP-24 hr	0.077	0.070	0.076	0.057	0.120	0.330 ^{2/}	mg/m ³
				PM-10-24 hr	0.055	0.046	0.048	0.037	0.070	0.120 ^{2/}	mg/m ³
				NO ₂ -1 hr	0.0017-0.0094	0.0042-0.0130	0.0012-0.0075	0.0007-0.0065	0.0020-0.0105	0.170 ^{3/}	ppm
				SO ₂ -1 hr	0.0049	0.0038	0.0038	0.0036	0.0035	0.300 ^{1/}	ppm
				SO ₂ -24 hr	0.0035	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.120 ^{2/}	ppm
วัดป่าเกษม	718722	1613924	1.54	TSP-24 hr	0.057	0.062	0.062	0.057	0.059	0.330 ^{2/}	mg/m ³
				PM-10-24 hr	0.033	0.038	0.030	0.028	0.033	0.120 ^{2/}	mg/m ³
				NO ₂ -1 hr	0.0007-0.0049	0.0007-0.0122	0.0007-0.0092	0.0014-0.0112	0.0012-0.0091	0.170 ^{3/}	ppm
				SO ₂ -1 hr	0.0021	0.0024	0.0023	0.0022	0.0025	0.300 ^{1/}	ppm
				SO ₂ -24 hr	0.0012	0.0014	0.0017	0.0020	0.0020	0.120 ^{2/}	ppm
พื้นที่โรงไฟฟ้า	716649	1616879	0	TSP-24 hr	0.113	0.083	0.076	0.068	0.067	0.330 ^{2/}	mg/m ³
				PM-10-24 hr	0.041	0.046	0.036	0.038	0.040	0.120 ^{2/}	mg/m ³
				NO ₂ -1 hr	0.0096-0.0157	0.0101-0.0151	0.0104-0.0217	0.0104-0.0228	0.0101-0.0218	0.170 ^{3/}	ppm
				SO ₂ -1 hr	0.0090	0.0090	0.0091	0.0090	0.0088	0.300 ^{1/}	ppm
				SO ₂ -24 hr	0.0086	0.0088	0.0088	0.0088	0.0087	0.120 ^{2/}	ppm

หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

4. mg/m³ ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

5. ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน

3.4.2.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดบ้านช่องใต้ บริเวณวัดแก่งป่าสัก บริเวณวัดบ้านธาตุเหนือ บริเวณวัดป่าไผ่ บริเวณวัดป่าเกษม และพื้นที่โรงไฟฟ้า เพื่อหาค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง รวม ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.2-8 และรูปที่ 3.4.2-2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2554) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

ตารางที่ 3.4.2-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

บริเวณที่ทำการตรวจวัด	เดือนทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		ฝุ่นละอองเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	
					เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
1.วัดบ้านช่องไต้	มิ.ย. 64	0.049-0.063	0.014-0.030	<0.001-0.023	0.001-0.013	0.005-0.007
	พ.ย.-ธ.ค. 64	0.105-0.165	0.039-0.050	0.003-0.020	0.002-0.004	0.003-0.004
	เม.ย.-พ.ค. 65	0.073-0.104	0.019-0.043	0.003-0.017	<0.001-0.003	<0.001-0.001
	ต.ค. 65	0.077-0.0149	0.035-0.060	0.004-0.047	<0.001-0.006	0.003
	มิ.ย. 66	0.049-0.073	0.024-0.033	<0.001-0.008	0.004-0.008	0.006-0.007
	ต.ค. 66	0.060-0.090	0.029-0.038	<0.001-0.023	<0.001-0.002	<0.001-0.001
	เม.ย. 67	0.079-0.089	0.026-0.040	<0.001-0.011	<0.001-0.002	<0.001
	ต.ค. 67	0.054-0.072	0.033-0.049	0.0297-0.0444	0.0007-0.0012	0.0005-0.0009
2.วัดแก่งป่าสัก	มิ.ย. 64	0.042-0.053	0.016-0.026	0.002-0.039	0.002-0.005	0.003
	พ.ย.-ธ.ค. 64	0.065-0.123	0.035-0.050	0.001-0.029	<0.001-0.004	0.002
	เม.ย.-พ.ค. 65	0.062-0.112	0.021-0.050	0.004-0.028	<0.001	<0.001
	ต.ค. 65	0.090-0.133	0.034-0.056	0.001-0.050	<0.001	<0.001
	มิ.ย. 66	0.036-0.049	0.014-0.024	0.002-0.024	<0.001-0.006	<0.001-0.001
	ต.ค. 66	0.040-0.173	0.021-0.034	0.001-0.010	0.001-0.010	0.002-0.003
	เม.ย. 67	0.050-0.078	0.021-32	0.001-0.022	<0.001-0.001	<0.001-0.001
	ต.ค. 67	0.056-0.098	0.040-0.054	0.0143-0.0219	0.0034-0.0049	0.0013-0.0033
3.วัดบ้านธาตุเหนือ	มิ.ย. 64	0.049-0.057	0.024-0.030	<0.001-0.024	0.002-0.004	0.002
	พ.ย.-ธ.ค. 64	0.085-0.168	0.036-0.058	<0.001-0.037	0.002-0.007	0.003
	เม.ย.-พ.ค. 65	0.054-0.110	0.024-0.063	0.004-0.028	0.001-0.005	0.001-0.002
	ต.ค. 65	0.051-0.109	0.024-0.048	0.002-0.016	<0.001-0.002	<0.001-0.001
	มิ.ย. 66	0.059-0.096	0.028-0.063	<0.001-0.011	0.001-0.002	0.001
	ต.ค. 66	0.057-0.084	0.028-0.034	<0.001-0.008	0.001-0.002	<0.001
	เม.ย. 67	0.051-0.151	0.027-0.042	0.001-0.021	<0.001-0.001	<0.001
	ต.ค. 67	0.061-0.098	0.029-0.053	0.0141-0.0278	0.0008-0.0009	0.0006-0.0007
ค่ามาตรฐาน		0.330 ^{2/}	0.120 ^{2/}	0.170 ^{3/}	0.300 ^{1/}	0.120 ^{2/}

ตารางที่ 3.4.2-8 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

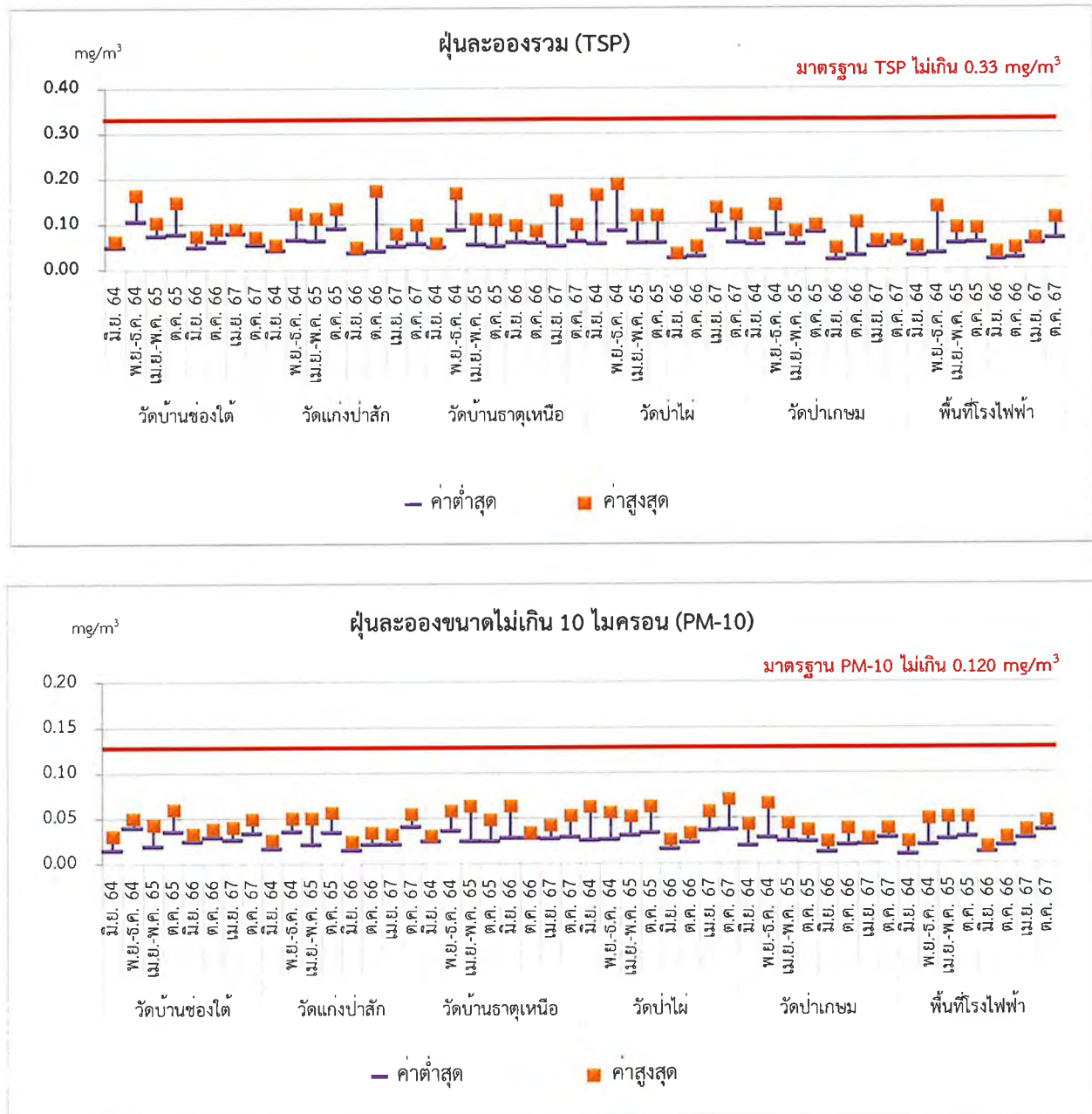
โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

บริเวณที่ทำ การตรวจวัด	เดือนทำการ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		ฝุ่นละอองเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	ฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	ก๊าซไนโตรเจน ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	
					เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
4.วัดป่าไผ่	มิ.ย. 64	0.056-0.164	0.025-0.062	0.002-0.020	0.003-0.004	0.003-0.004
	พ.ย.-ธ.ค. 64	0.084-0.187	0.036-0.058	0.002-0.037	<0.001-0.007	0.001-0.002
	เม.ย.-พ.ค. 65	0.058-0.117	0.030-0.052	0.002-0.015	0.001-0.003	0.002
	ต.ค. 65	0.057-0.118	0.033-0.062	0.007-0.046	<0.001-0.002	<0.001-0.001
	มิ.ย. 66	0.024-0.034	0.015-0.026	<0.001-0.012	0.001	0.001
	ต.ค. 66	0.027-0.051	0.022-0.033	0.003-0.010	0.001-0.002	0.001
	เม.ย. 67	0.084-0.136	0.036-0.057	0.002-0.012	<0.001	<0.001
	ต.ค. 67	0.057-0.0120	0.037-0.070	0.0065-0.0130	0.0035-0.0049	0.0030-0.0035
5.วัดป่าเกษม	มิ.ย. 64	0.053-0.077	0.019-0.043	<0.001-0.008	0.003-0.005	0.003-0.004
	พ.ย.-ธ.ค. 64	0.075-0.141	0.028-0.066	<0.001-0.032	0.002-0.006	0.003-0.004
	เม.ย.-พ.ค. 65	0.053-0.084	0.024-0.044	0.002-0.029	<0.001-0.002	<0.001-0.001
	ต.ค. 65	0.080-0.097	0.023-0.037	0.005-0.038	<0.001	<0.001
	มิ.ย. 66	0.020-0.047	0.012-0.024	<0.001-0.015	<0.001-0.001	<0.001
	ต.ค. 66	0.028-0.104	0.020-0.038	0.002-0.013	0.001	<0.001-0.001
	เม.ย. 67	0.049-0.063	0.021-0.028	<0.001-0.003	<0.001-0.003	<0.001
	ต.ค. 67	0.057-0.062	0.028-0.038	0.0049-0.0122	0.0021-0.0025	0.0012-0.0020
6.พื้นที่โรงไฟฟ้า	มิ.ย. 64	0.029-0.051	0.009-0.024	<0.001-0.030	0.002	0.002
	พ.ย.-ธ.ค. 64	0.034-0.137	0.020-0.049	<0.001-0.032	<0.001-0.004	0.003
	เม.ย.-พ.ค. 65	0.055-0.092	0.026-0.051	0.003-0.022	<0.001-0.003	0.001
	ต.ค. 65	0.057-0.089	0.029-0.051	0.003-0.046	<0.001-0.001	<0.001-0.001
	มิ.ย. 66	0.020-0.038	0.012-0.018	<0.001-0.018	<0.001	<0.001
	ต.ค. 66	0.024-0.047	0.019-0.029	<0.001-0.014	0.002	0.002
	เม.ย. 67	0.056-0.068	0.027-0.037	0.002-0.028	<0.001	<0.001
	ต.ค. 67	0.067-0.113	0.036-0.046	0.0151-0.0228	0.0088-0.0091	0.0086-0.0088
ค่ามาตรฐาน		0.330 ^{2/}	0.120 ^{2/}	0.170 ^{3/}	0.300 ^{1/}	0.120 ^{2/}

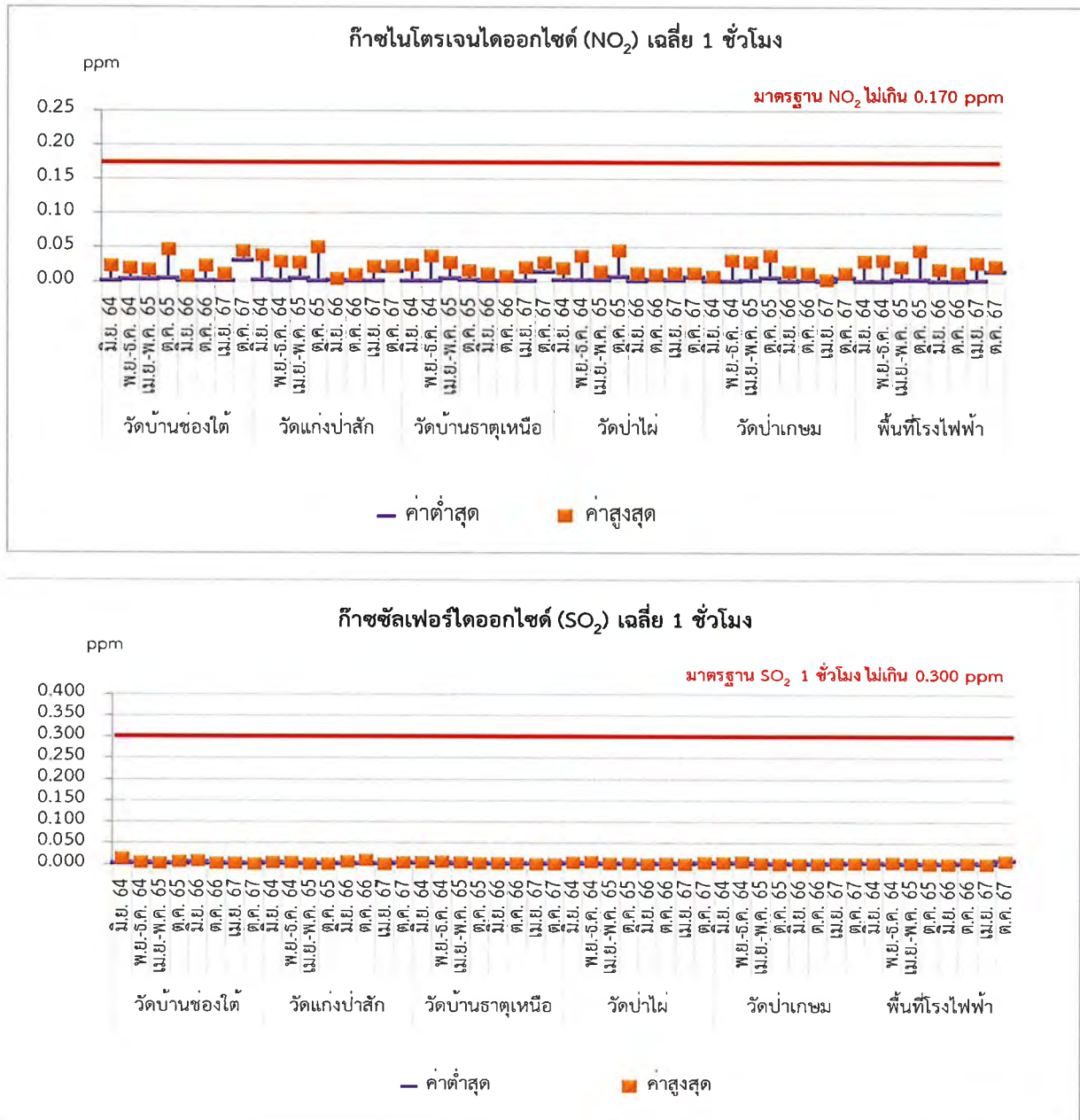
หมายเหตุ: ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

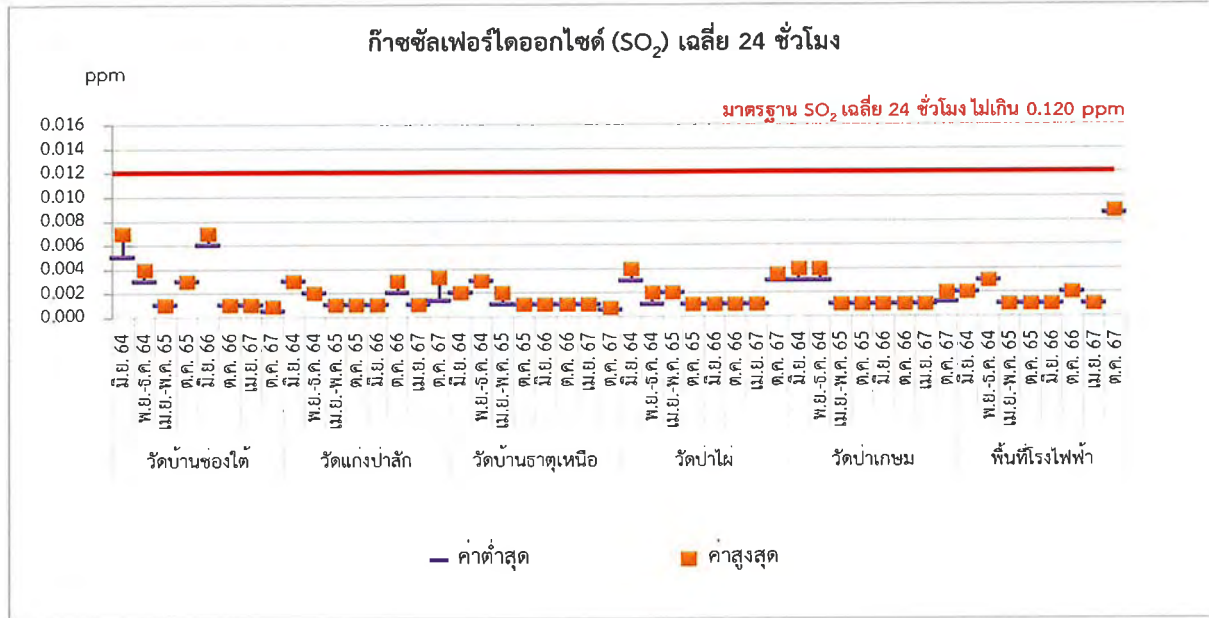
^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)



รูปที่ 3.4.2-2 กราฟเปรียบเทียบผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.2-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.2-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.2.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ

แบบต่อเนื่องถาวร (AQMS) รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ได้ทำการติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AQMS) จำนวน 4 จุด รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ได้แก่ บริเวณบ้านช่องเหนือ บริเวณบ้านป่าเกษม บริเวณบ้านป่าไผ่ และบริเวณบ้านแก่งป่าสัก สำหรับผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ผลการตรวจวัดรายละเอียดผลการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.4.2-9 และสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ผุนละอองรวม

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 330 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

บ้านช่องเหนือ	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-303.00	ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านป่าเกษม	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-261.00	ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านป่าไผ่	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-294.00	ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านแก่งป่าสัก	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-328.00	ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

(2) ผุนละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

บ้านช่องเหนือ	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-119.00	ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านป่าเกษม	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-118.00	ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านป่าไผ่	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-119.00	ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านแก่งป่าสัก	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-119.00	ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 170 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

บ้านช่องเหนือ	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-57.00	ส่วนในพันล้านส่วน
บ้านป่าเกษม	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-57.00	ส่วนในพันล้านส่วน
บ้านป่าไผ่	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-70.00	ส่วนในพันล้านส่วน
บ้านแก่งป่าสัก	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-55.00	ส่วนในพันล้านส่วน

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 300 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

บ้านช่องเหนือ	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-65.00	ส่วนในพันล้านส่วน
บ้านป่าเกษม	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.00-136.00	ส่วนในพันล้านส่วน
บ้านป่าไผ่	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-36.00	ส่วนในพันล้านส่วน
บ้านแก่งป่าสัก	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-40.00	ส่วนในพันล้านส่วน

(5) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

บ้านช่องเหนือ	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-3.00	ส่วนในล้านส่วน
บ้านป่าเกษม	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-9.20	ส่วนในล้านส่วน
บ้านป่าไผ่	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-10.40	ส่วนในล้านส่วน
บ้านแก่งป่าสัก	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-4.90	ส่วนในล้านส่วน

ตารางที่ 3.4.2-9 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AAQMS)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด				
		TSP-24 hr ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	PM-10-24 hr ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	NO ₂ -1 hr (ppb)	SO ₂ -1 hr (ppb)	CO-24 hr (ppm)
บ้านช่องเหนือ	ก.ค. 67	0.00	0.00-63.00	0.00-16.00	1.00-2.00	0.00-2.60
	ส.ค. 67	20.00-57.00	0.00-115.00	1.00-17.00	1.00-2.00	0.20-0.90
	ก.ย. 67	0.00-160.00	0.00-116.00	0.00-18.00	1.00-2.00	0.30-1.20
	ต.ค. 67	0.00-303.00	0.00-118.00	0.00-30.00	1.00-2.00	0.20-3.00
	พ.ย. 67	3.00-262.00	0.00-119.00	0.00-40.00	0.00-29.00	0.00-1.40
	ธ.ค. 67	10.00-253.00	7.00-119.00	1.00-57.00	1.00-65.00	0.40-1.60
บ้านป่าเกษม	ก.ค. 67	0.00-86.00	0.00-72.00	0.00-21.00	1.00-7.00	0.20-0.70
	ส.ค. 67	0.00-201.00	0.00-116.00	0.00-25.00	1.00-13.00	0.20-0.80
	ก.ย. 67	0.00-128.00	0.00-114.00	0.00-28.00	1.00-136.00	0.30-9.20
	ต.ค. 67	0.00-261.00	0.00-118.00	0.00-45.00	1.00-7.00	0.00-1.30
	พ.ย. 67	0.00-204.00	0.00-118.00	0.00-53.00	1.00-31.00	0.40-1.20
	ธ.ค. 67	5.00-260.00	1.00-118.00	2.00-57.00	1.00-30.00	0.40-1.60
บ้านป่าไผ่	ก.ค. 67	0.00-203.00	0.00-89.00	1.00-25.00	1.00-10.00	0.00-9.70
	ส.ค. 67	1.00-252.00	0.00-108.00	0.00	1.00-10.00	0.00-0.90
	ก.ย. 67	0.00-188.00	0.00-110.00	0.00	1.00-4.00	0.00-10.40
	ต.ค. 67	0.00-203.00	0.00-119.00	0.00	1.00-4.00	0.00-1.50
	พ.ย. 67	3.00-287.00	0.00-119.00	5.00-44.00	0.00-9.00	0.00-6.80
	ธ.ค. 67	0.00-294.00	0.00-119.00	7.00-70.00	0.00-36.00	0.00-5.70
มาตรฐาน		330 ^{1/}	120 ^{1/}	170 ^{2/}	300 ^{1/}	30 ^{3/}

ตารางที่ 3.4.2-9 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AAQMS)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด				
		TSP-24 hr ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	PM-10-24 hr ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	NO ₂ -1 hr (ppb)	SO ₂ -1 hr (ppb)	CO-24 hr (ppm)
บ้านแก่งป่าสัก	ก.ค. 67	0.00-150.00	0.00-101.00	2.00-37.00	1.00-7.00	0.10-2.20
	ส.ค. 67	0.00-239.00	0.00-97.00	0.00-37.00	0.00-13.00	0.10-1.20
	ก.ย. 67	0.00-236.00	0.00-114.00	0.00-33.00	0.00-13.00	0.30-1.40
	ต.ค. 67	0.00-328.00	0.00-116.00	1.00-34.00	1.00-4.00	0.10-1.70
	พ.ย. 67	0.00-324.00	0.00-119.00	0.00-43.00	1.00-40.00	0.00-4.90
	ธ.ค. 67	11.00-314.00	1.00-119.00	2.00-55.00	0.00-16.00	0.00-4.70
มาตรฐาน		330 ^{1/}	120 ^{1/}	170 ^{2/}	300 ^{1/}	30 ^{3/}

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

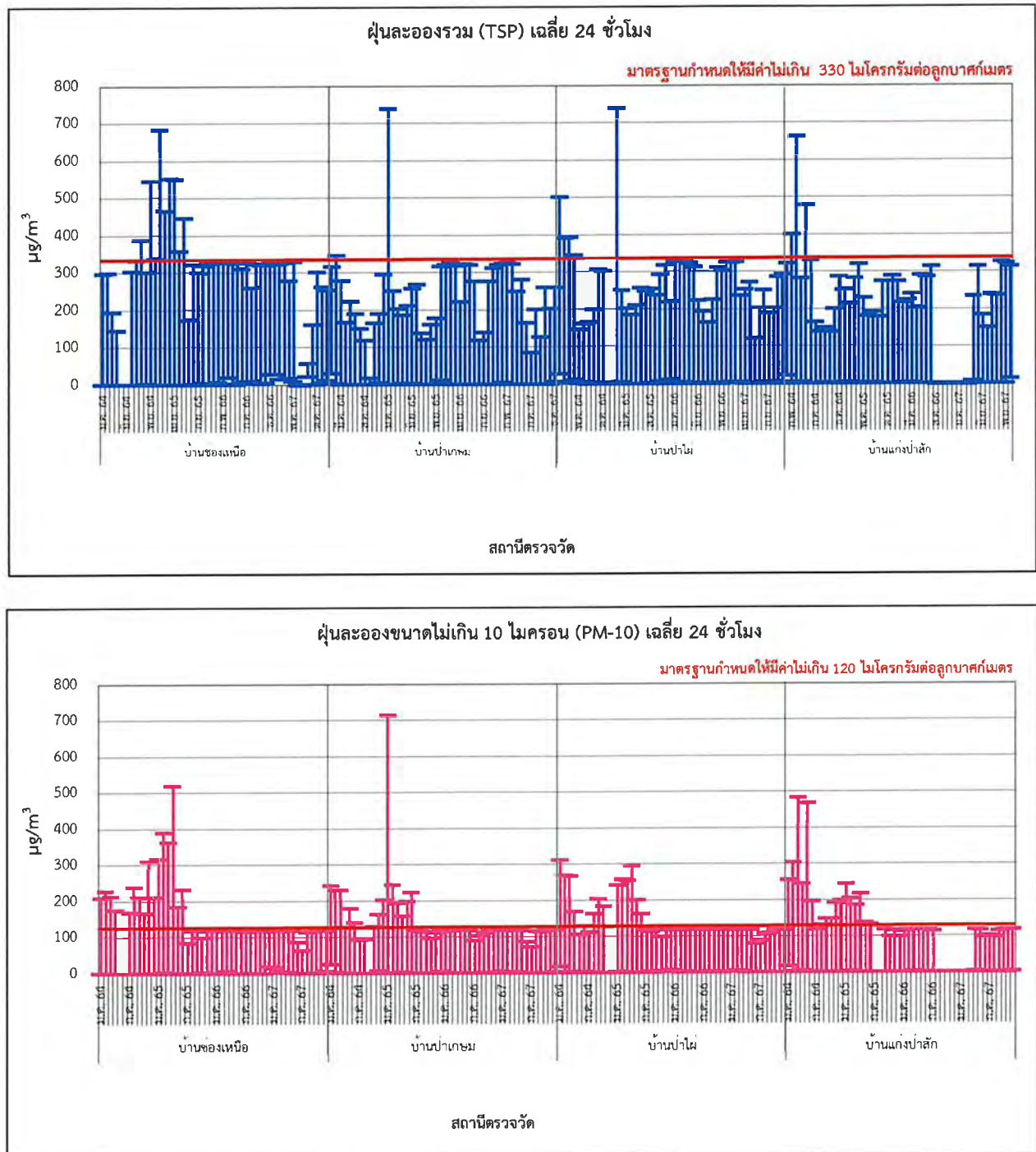
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ที่มา : สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AAQMS) รอบพื้นที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

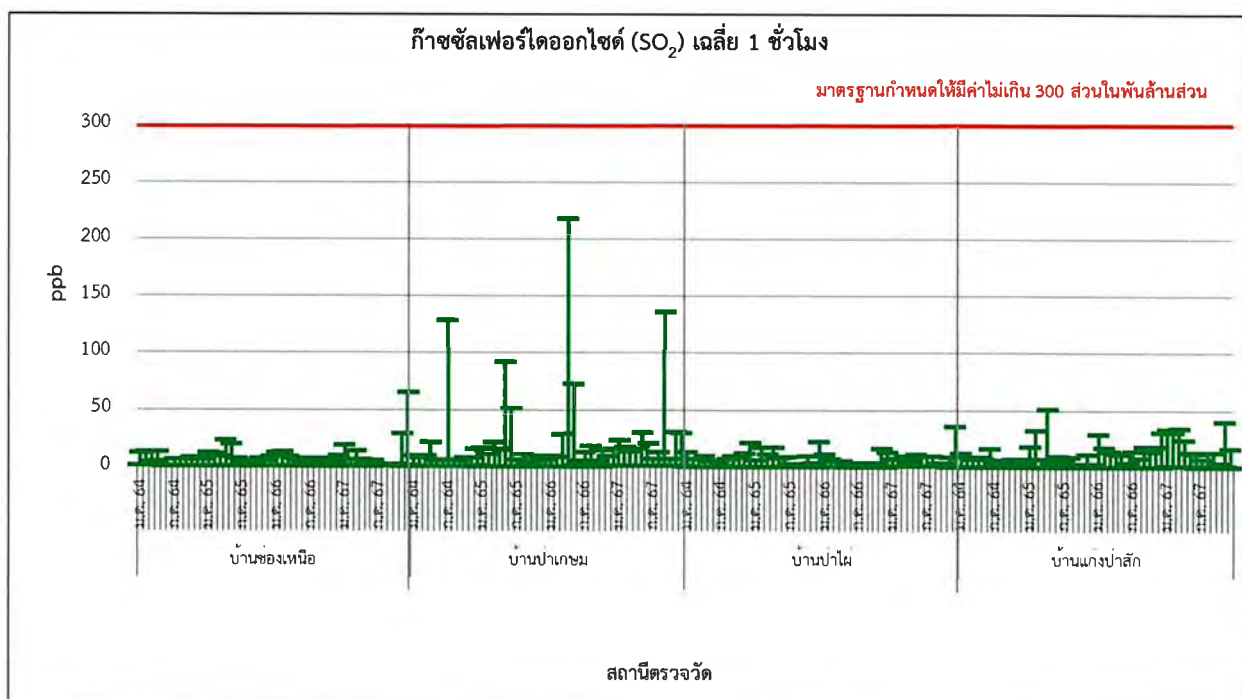
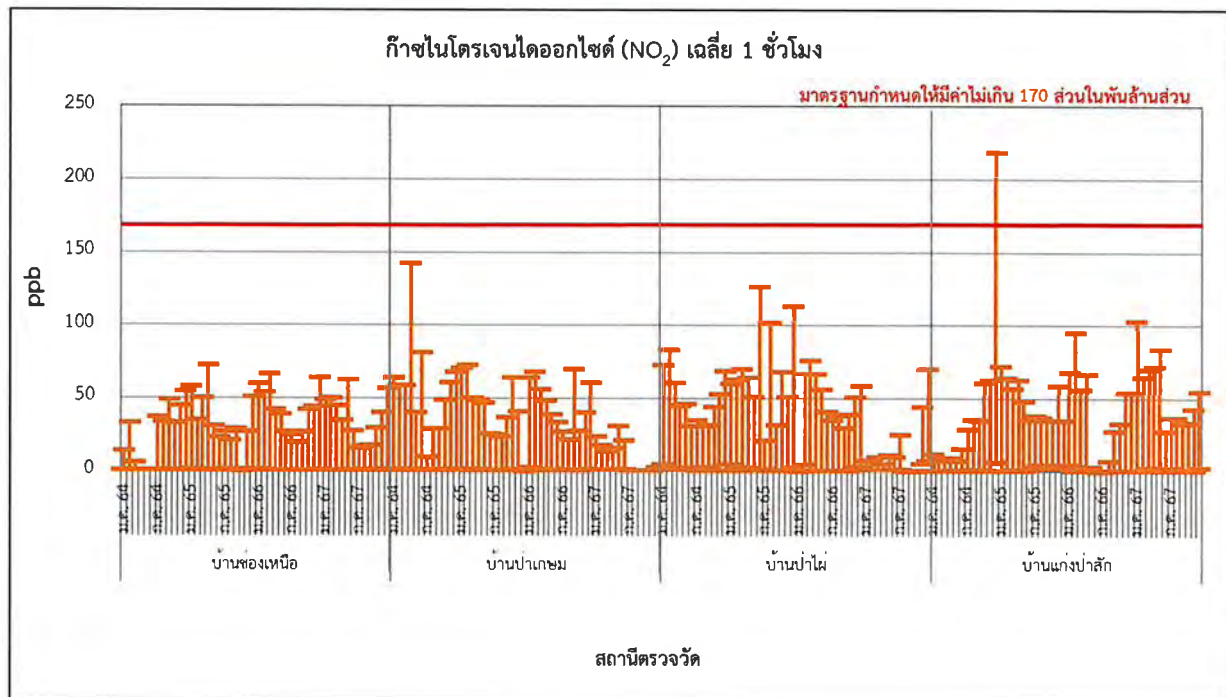
3.4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AAQMS) รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

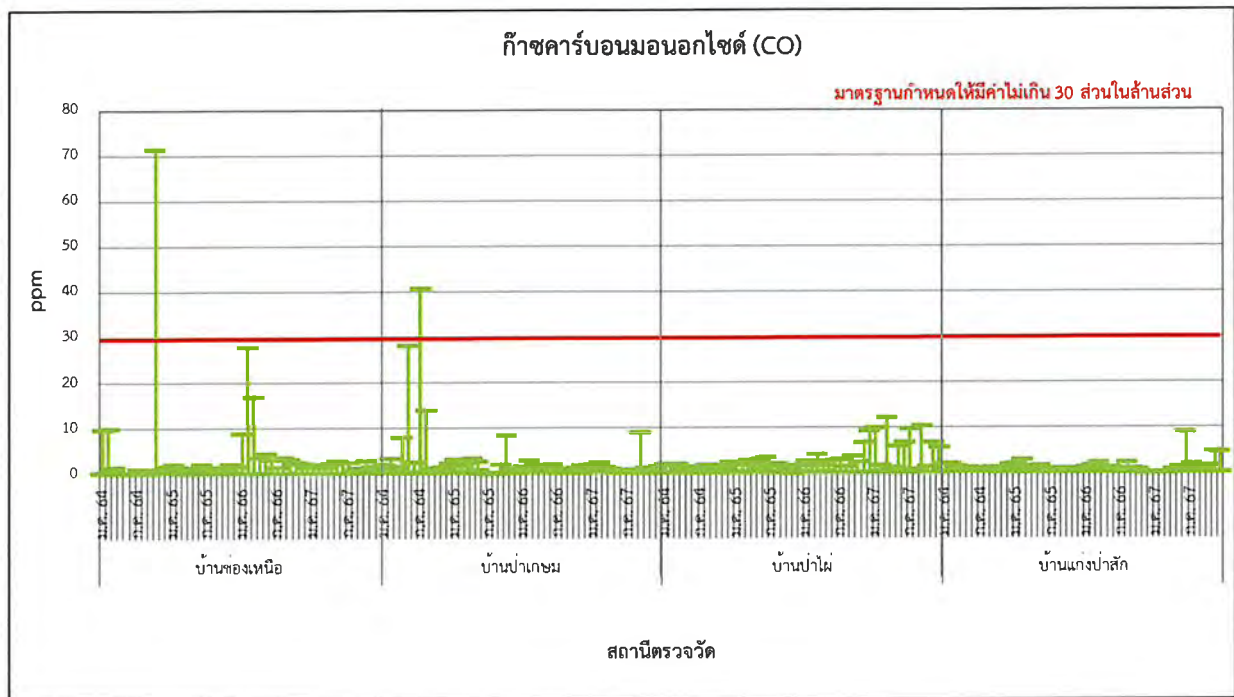
จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AAQMS) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีแนวโน้มขึ้นลงไม่แน่นอน รายละเอียดกราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4.2-3



รูปที่ 3.4.2-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
จากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AQMS)



รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
จากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AQMS)



รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
จากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AQMS)

3.4.3 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง ปีละ 2 ครั้ง ในฤดูฝนและฤดูแล้ง โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ค่าบีโอดี (BOD₅) ค่าซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil&grease) คลอรีนอิสระ โลหะหนัก ซึ่งได้แก่ สังกะสี (Zn) โครเมียม (Cr) อาร์เซนิก (As) ทองแดง (Cu) แคดเมียม (Cd) ตะกั่ว (Pb) นิกเกิล (Ni) แมงกานีส (Mn) บาเรียม (Ba) ซีลีเนียม (Se) และปรอท (Hg)

3.4.3.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดที่บ่อกักน้ำทิ้ง โดยทำการตรวจวัดจำนวน 1 แห่ง ในวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 โดยตรวจวัดพารามิเตอร์ตามมาตรการที่กำหนด ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 3.4.3-1 ภาพที่ 3.4.3-1 รายละเอียดของผลการวิเคราะห์ ดังแสดงในตารางที่ 3.4.3-1

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง มาเปรียบเทียบกับมาตรฐาน ตามคำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง การป้องกันและแก้ไขการระบายน้ำทิ้งที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่เชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

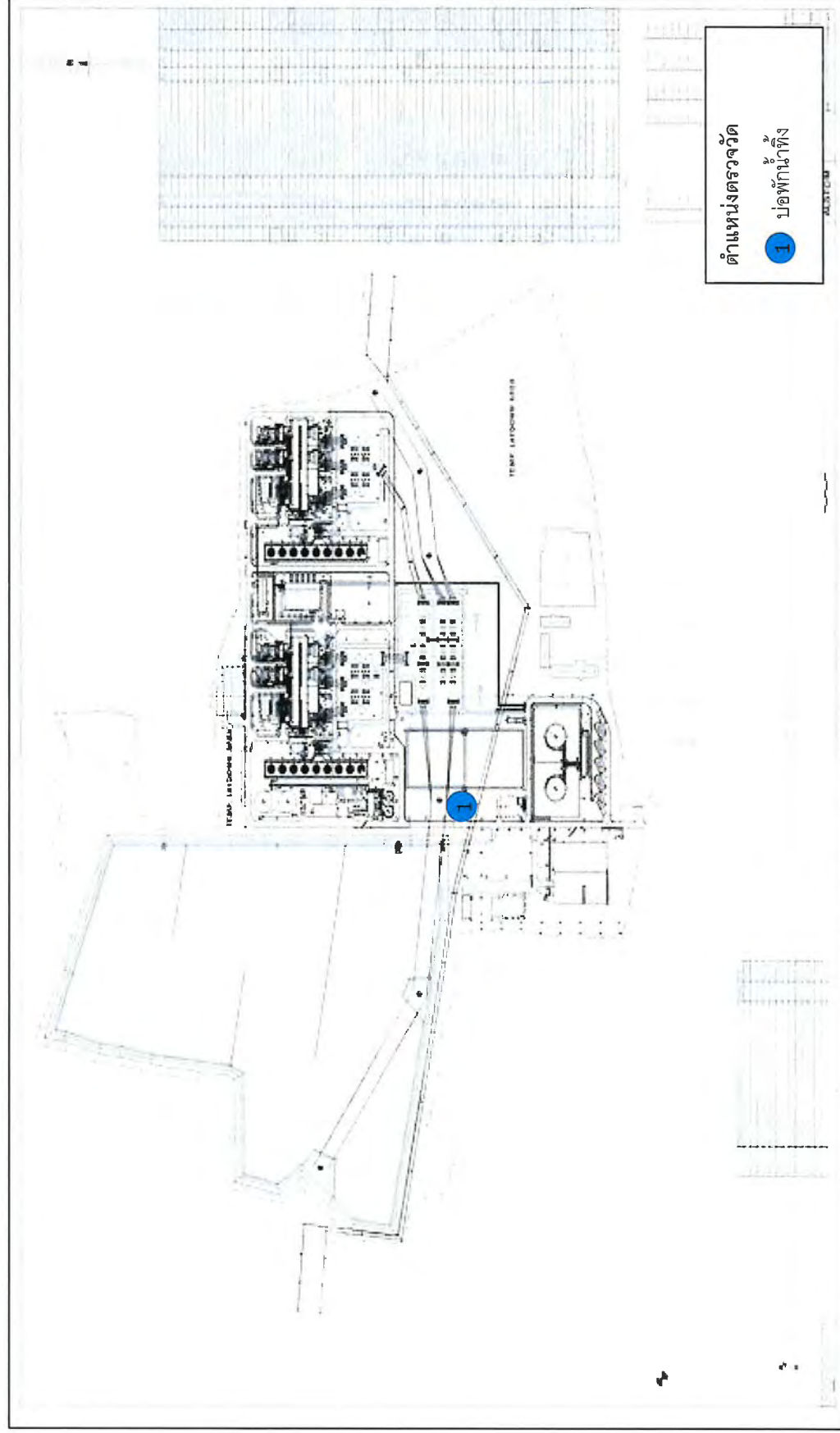
อุณหภูมิ	พบค่าเท่ากับ	31.6	องศาเซลเซียส
ค่าความเป็นกรดด่าง	พบค่าเท่ากับ	8.1	
ปริมาณของแข็งแขวนลอยทั้งหมด	พบค่าเท่ากับ	26	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าเท่ากับ	532	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าบีโอดี	พบค่าเท่ากับ	6.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าซีโอดี	พบค่าเท่ากับ	56	มิลลิกรัมต่อลิตร
น้ำมันและไขมัน	พบค่าเท่ากับ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
คลอรีนอิสระ	พบค่าเท่ากับ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
สังกะสี	พบค่าเท่ากับ	0.03	มิลลิกรัมต่อลิตร
ไตรวาเลนต์โครเมียม	พบค่าเท่ากับ	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
เฮกซะวาเลนต์โครเมียม	พบค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
สารหนู	พบค่าเท่ากับ	0.002	มิลลิกรัมต่อลิตร
ทองแดง	พบค่าเท่ากับ	0.002	มิลลิกรัมต่อลิตร

แคดเมียม	พบค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ตะกั่ว	พบค่าเท่ากับ	0.002	มิลลิกรัมต่อลิตร
นิกเกิล	พบค่าเท่ากับ	0.02	มิลลิกรัมต่อลิตร
แมงกานีส	พบค่าเท่ากับ	0.06	มิลลิกรัมต่อลิตร
บาเรียม	พบค่าเท่ากับ	0.10	มิลลิกรัมต่อลิตร
ซีลีเนียม	พบค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปรอท	พบค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร



บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งโครงการ

ภาพที่ 3.4.3-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.4.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.4.3-1 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
อุณหภูมิ	°ซ	31.6	≤40
ค่าความเป็นกรดด่าง	-	8.1	6.5-8.5
ปริมาณของแข็งแขวนลอยทั้งหมด	มก./ล.	26	≤30
ปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด	มก./ล.	532	≤1,300
ค่าบีโอดี	มก./ล.	6.6	≤20
ค่าซีโอดี	มก./ล.	56	≤100
น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	≤5.0
คลอรีนอิสระ	มก./ล.	<0.1	≤1.0
สังกะสี	มก./ล.	0.03	≤5.0
ไตรวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	<0.01	≤0.75
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	Not Detected	≤0.25
สารหนู	มก./ล.	0.002	≤0.25
ทองแดง	มก./ล.	0.002	≤1.0
แคดเมียม	มก./ล.	Not Detected	≤0.01
ตะกั่ว	มก./ล.	0.002	≤0.1
นิกเกิล	มก./ล.	0.02	≤0.2
แมงกานีส	มก./ล.	0.06	≤5.0
บาเรียม	มก./ล.	0.10	≤1.0
ซีลีเนียม	มก./ล.	Not Detected	≤0.02
ปรอท	มก./ล.	Not Detected	≤0.005

- หมายเหตุ: 1. คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่องการป้องกันและการแก้ไขการระบายน้ำทิ้งที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน
2. °ซ ย่อมาจาก องศาเซลเซียส
3. มก./ล. ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร
4. ND (Not Detected) หมายถึง ไม่สามารถตรวจพบได้ ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด

สรุปผลการตรวจวัด: ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด

3.4.3.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ปริมาณของแข็งแขวนลอย ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ค่าบีโอดี ค่าซีโอดี น้ำมันและไขมัน คลอรีนอิสระ โลหะหนัก ซึ่งได้แก่ สังกะสี โครเมียม อาร์เซนิก ทองแดง แคดเมียม ตะกั่ว นิกเกิล แมงกานีส บาเรียม ซีลีเนียม และปรอท จากผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.3-2 และรูปที่ 3.4.3-2

ตารางที่ 3.4.3-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								ค่ามาตรฐาน
		9 เม.ย. 64	10 พ.ย. 64	27 พ.ค. 65	9 ก.ย. 65	26 พ.ค. 66	19 ต.ค. 66	25 เม.ย. 67	11 ต.ค. 67	
อุณหภูมิ	°ซ	30.3	27.9	31.4	31.3	34.6	32.5	33.5	31.6	$\leq 40^{1/3/}$
ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.6	7.7	8.1	8.0	8.5	8.2	7.3	8.1	6.5-8.5
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มก./ล.	8	6	9	12	22	12	21	26	≤ 30
ปริมาณของแข็งละลายน้ำ	มก./ล.	388	588	508	852	1,004	612	824	532	$\leq 1,300$
บีโอดี	มก./ล.	6	3	3	3	5.5	5.0	5.8	6.6	≤ 20.0
ซีโอดี	มก./ล.	45	32	76	45	79	53	79	56	$\leq 120^{2/}$, $\leq 100^{3/}$
น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	5	<3	<3	<3	<3	<3	≤ 5.0
คลอรีนอิสระ	มก./ล.	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	$\leq 1^{3/}$
สังกะสี	มก./ล.	0.04	0.12	0.03	0.05	0.13	0.02	0.22	0.03	≤ 5.0
ไตรวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	$\leq 0.75^{2/3/}$
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	$\leq 0.25^{2/3/}$
อาร์เซนิก	มก./ล.	0.005	0.003	0.003	0.003	0.005	0.003	0.002	0.002	≤ 0.25
ทองแดง	มก./ล.	0.002	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	$\leq 2.0^{2/}$, $\leq 1.0^{3/}$
แคดเมียม	มก./ล.	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	$\leq 0.003^{2/}$, $\leq 0.01^{3/}$
ตะกั่ว	มก./ล.	0.0006	0.001	0.001	0.002	0.003	0.002	0.003	0.002	$\leq 0.2^{2/}$, $\leq 0.1^{3/}$
นิกเกิล	มก./ล.	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001	0.005	0.02	$\leq 1.0^{2/}$, $\leq 0.2^{3/}$
แมงกานีส	มก./ล.	0.07	0.24	0.08	0.07	0.05	0.04	0.07	0.06	≤ 5.0
บาเรียม	มก./ล.	0.37	0.18	0.14	0.15	0.15	0.10	0.14	0.10	≤ 1.0

ตารางที่ 3.4.3-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								ค่ามาตรฐาน
		9 เม.ย. 64	10 พ.ย. 64	27 พ.ค. 65	9 ก.ย. 65	26 พ.ค. 66	19 ต.ค. 66	25 เม.ย. 67	11 ต.ค. 67	
ซีลีเนียม	มก./ล.	0.0003	0.0002	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	<0.0005	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.02
ปรอท	มก./ล.	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	<0.0005	<0.0005	ND (<0.0001)	≤0.005

มาตรฐาน : ^{1/}คำสั่งกรมชลประทานที่ 73/2554 เรื่อง การป้องกันและการแก้ไขการระบายน้ำทิ้งที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่ต่อเชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการ
ชลประทาน ลงวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2554

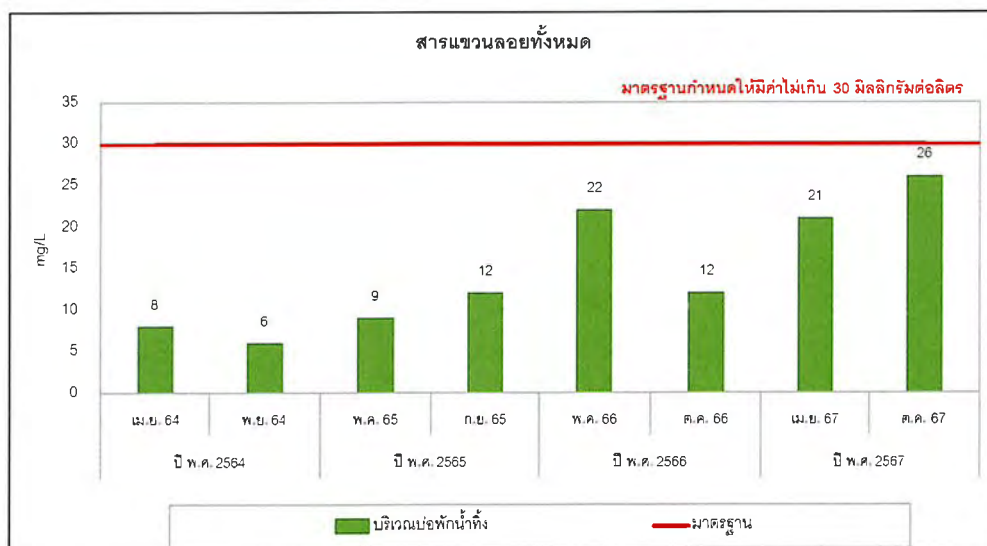
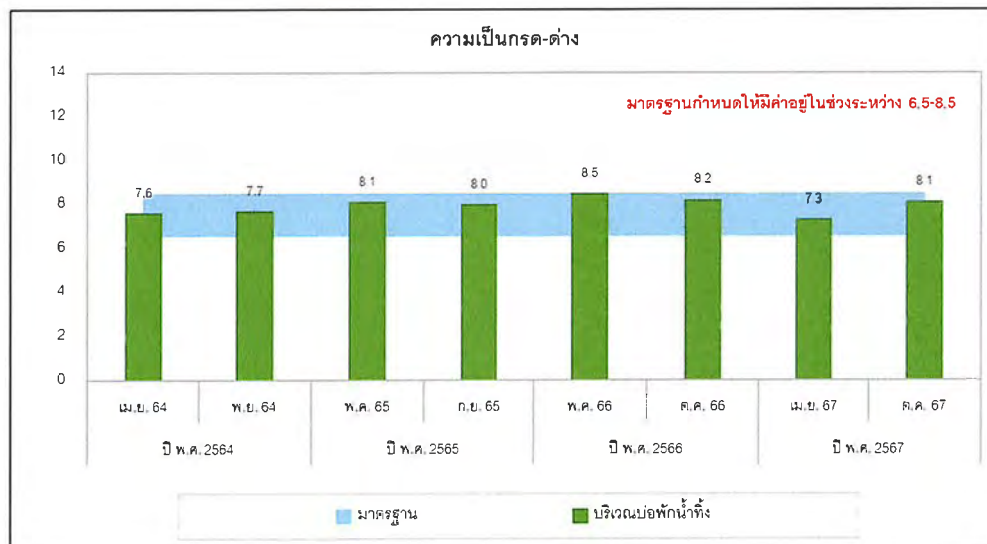
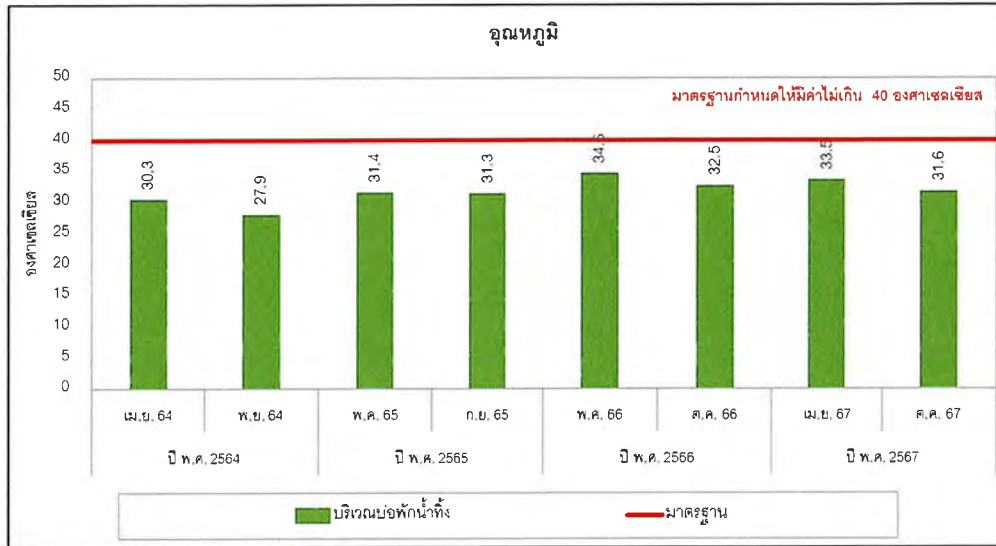
^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน

^{3/}คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง การป้องกันและการแก้ไขการระบายน้ำทิ้งที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่ต่อเชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการ
ชลประทาน

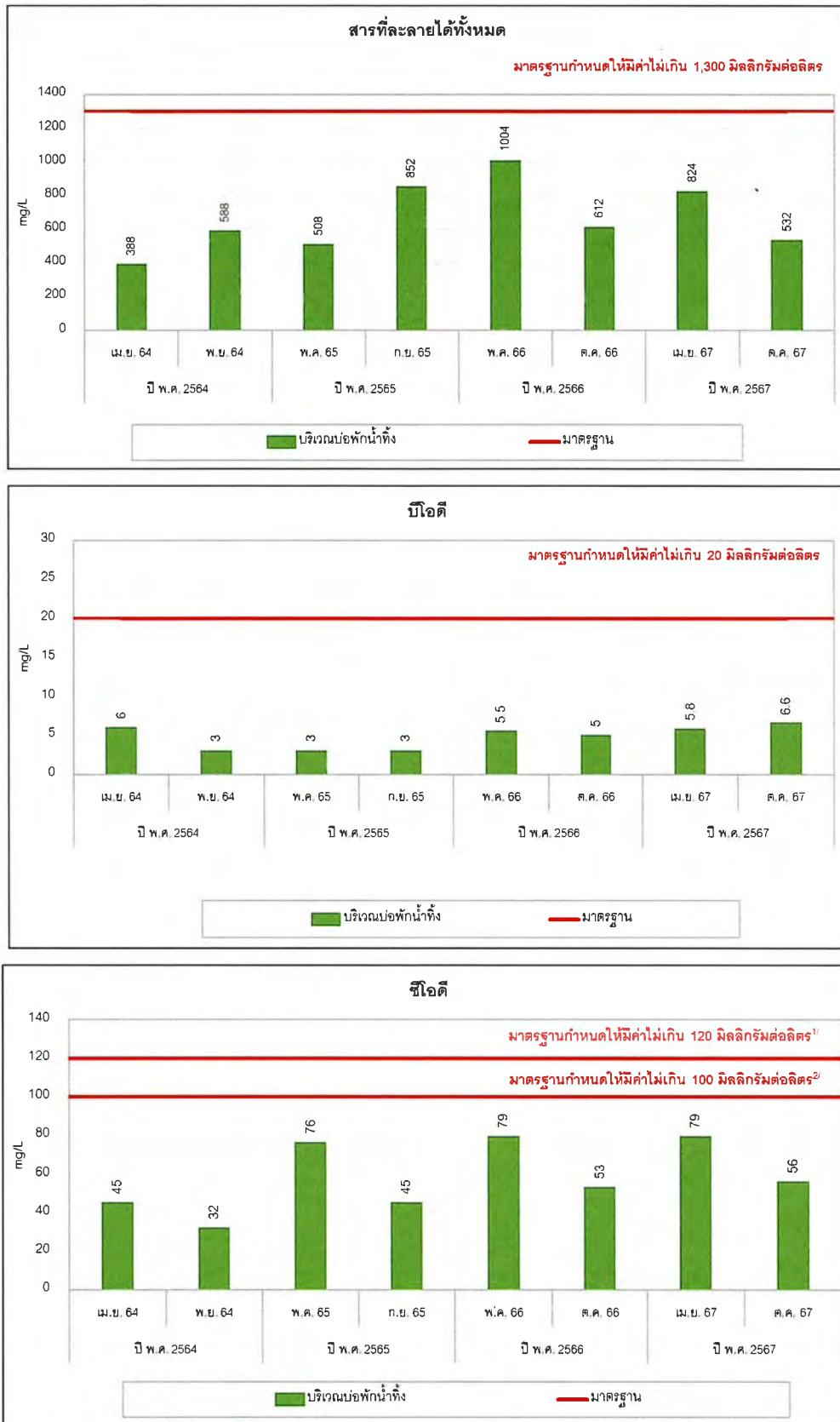
หมายเหตุ : ⁰ช ย่อมาจาก ounced

มก./ล. ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร

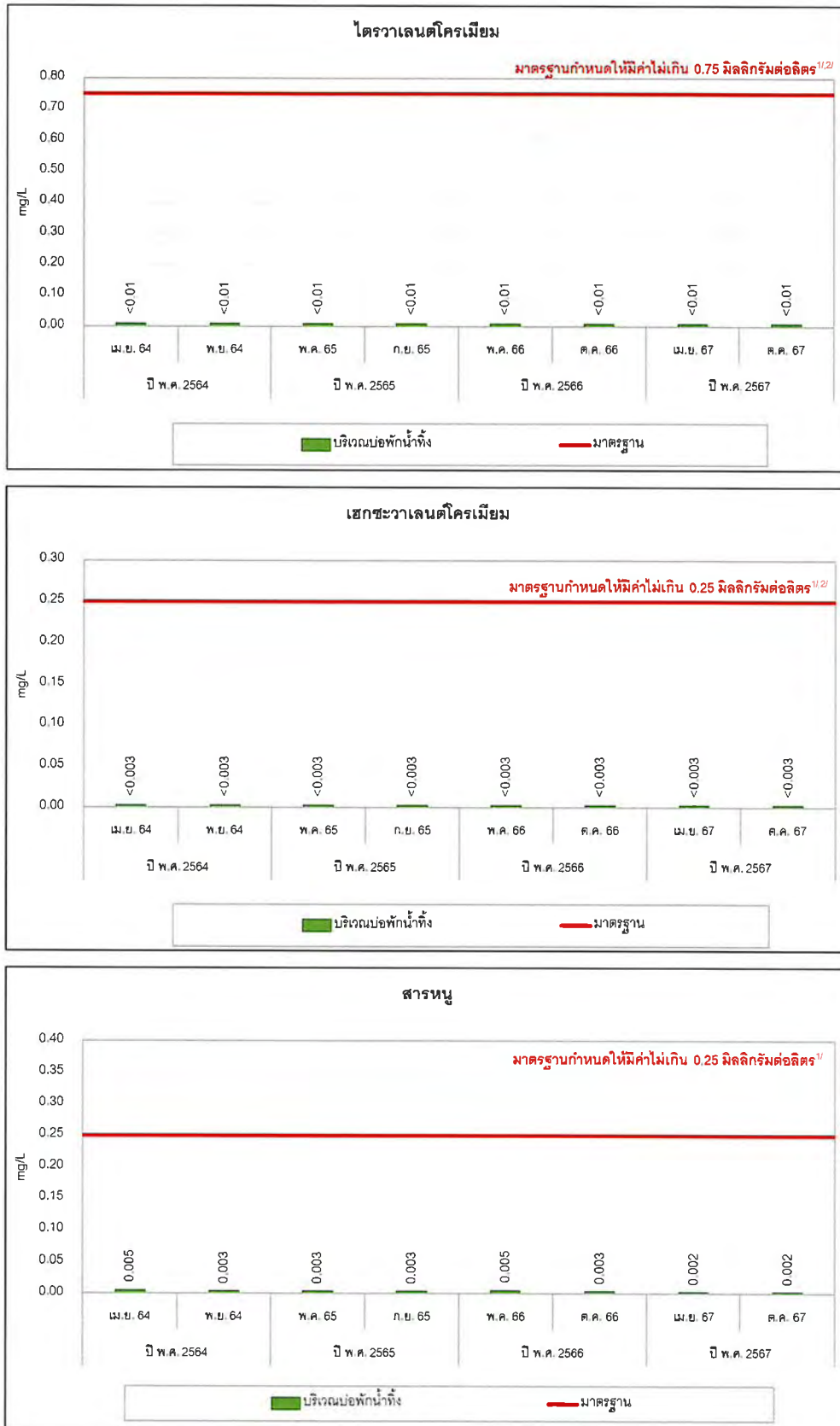
ND (Not Detected) หมายถึง ไม่สามารถตรวจพบได้ ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด



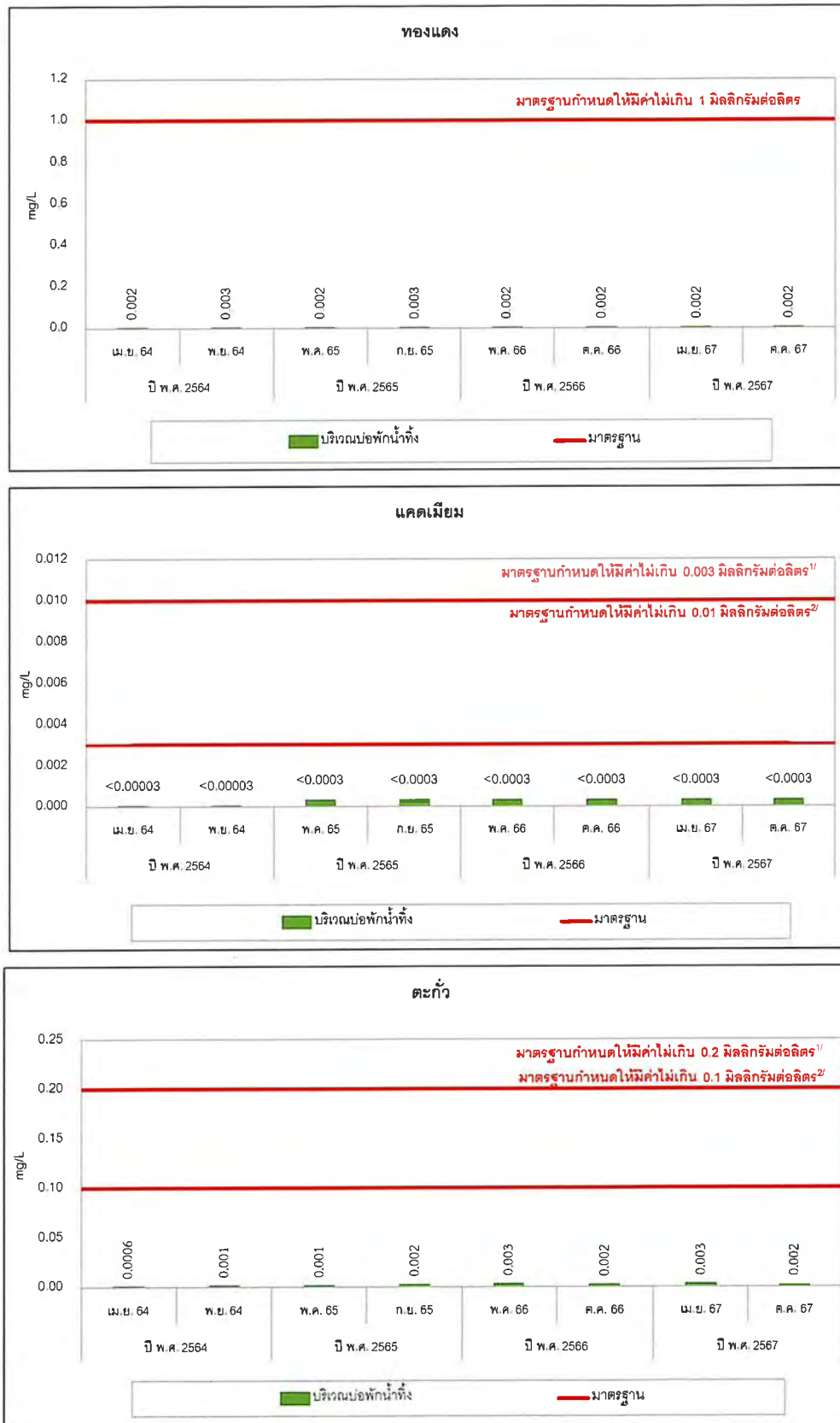
รูปที่ 3.4.3-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



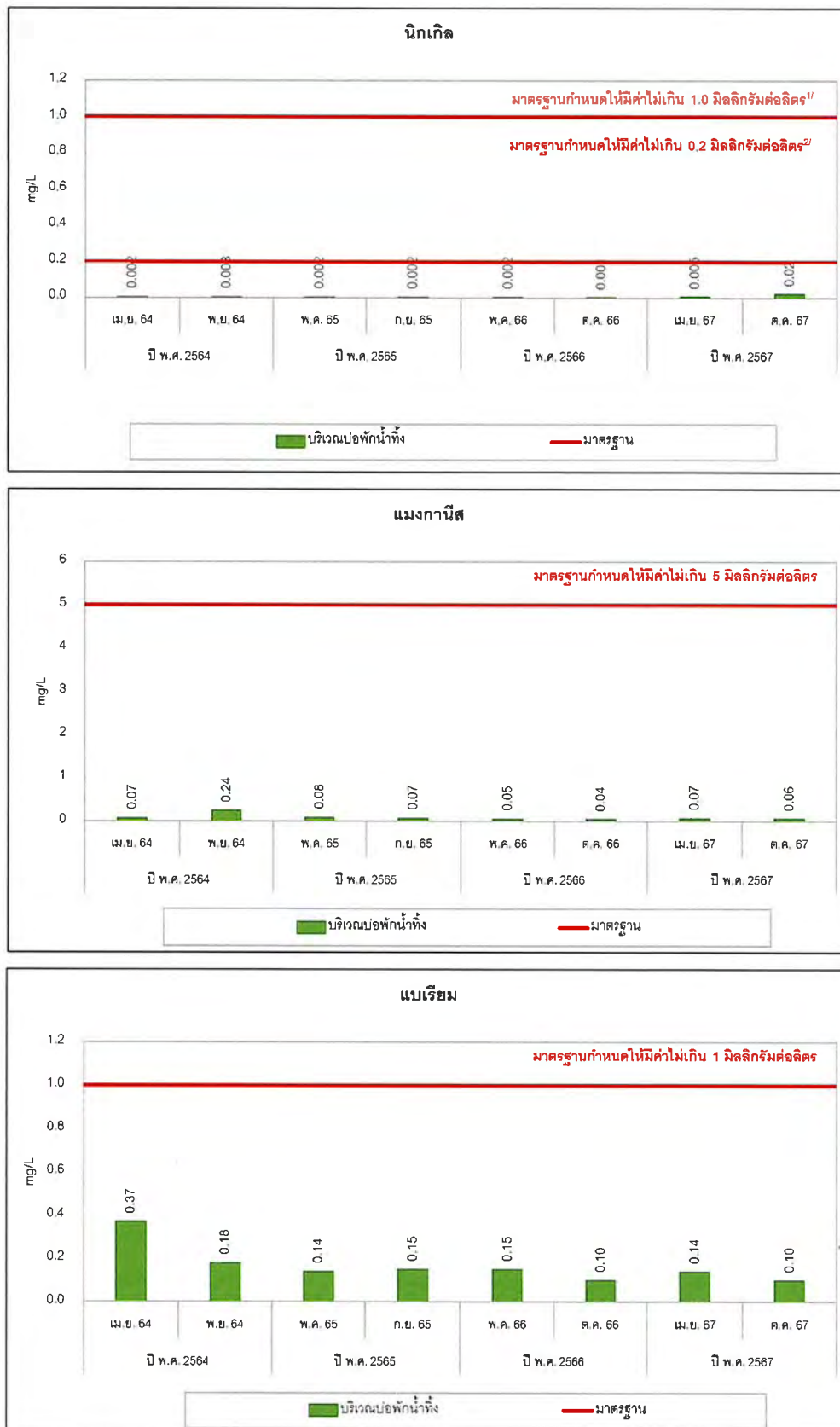
รูปที่ 3.4.3-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



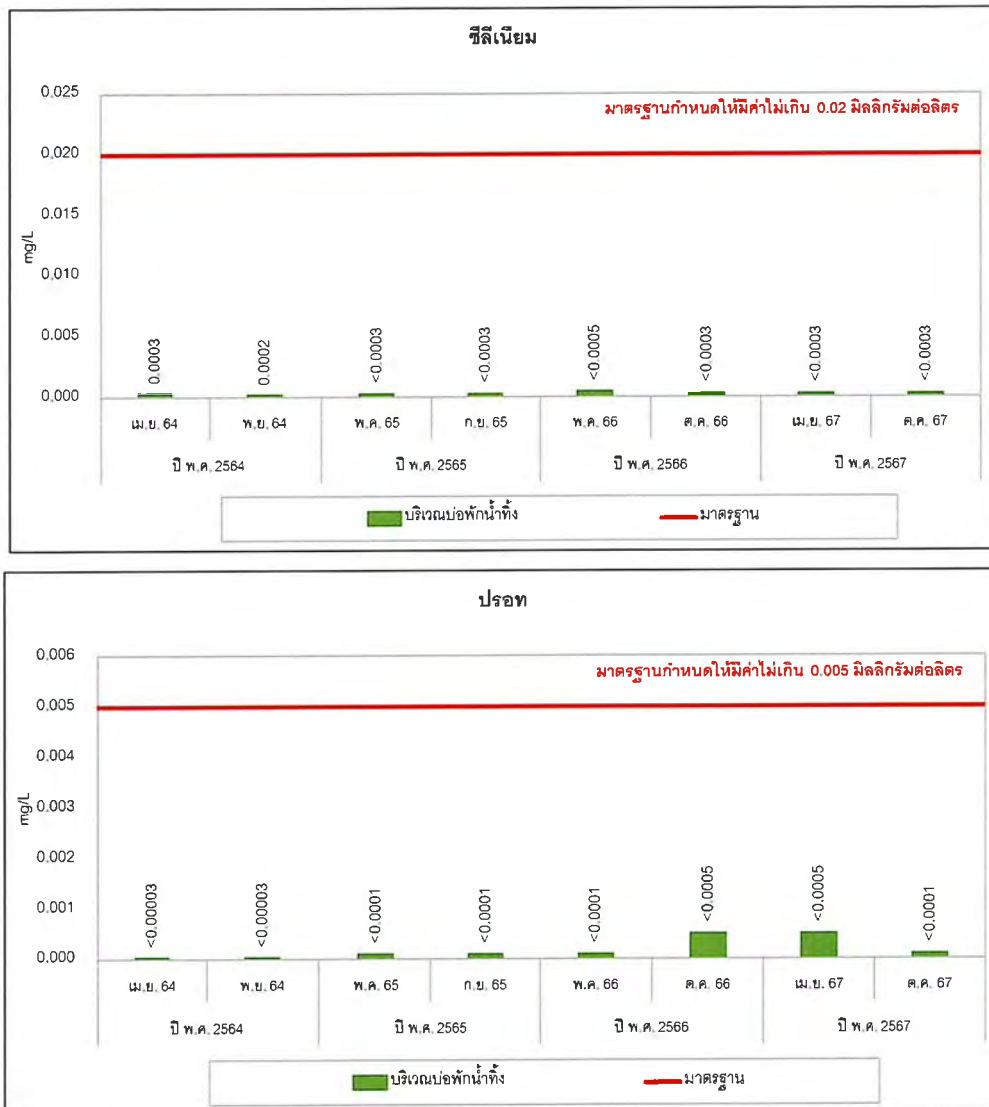
รูปที่ 3.4.3-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.3-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.3-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.3-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

- หมายเหตุ :
- * คำสั่งกรมชลประทานที่ 73/2554 เรื่อง การป้องกันและการแก้ไขการระบายน้ำทิ้งที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่ต่อเชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทานลงวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2554
 - ^{1/} คำมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
 - ^{2/} คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง การป้องกันและการแก้ไขการระบายน้ำทิ้งที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่ต่อเชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน

3.4.4 คุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน บริเวณแม่น้ำป่าสัก จำนวน 6 สถานีและห้วยอีร้า 1 สถานี ปีละ 2 ครั้ง ในฤดูฝนและฤดูแล้ง โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ค่าบีโอดี (BOD₅) ค่าซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil&grease) คลอรีนอิสระ และโลหะหนัก ซึ่งได้แก่ สังกะสี (Zn) โครเมียม (Cr) อาร์เซนิก (As) ทองแดง (Cu) แคดเมียม (Cd) ตะกั่ว (Pb) นิกเกิล (Ni) แมงกานีส (Mn) บารีอัม (Ba) ซีลีเนียม (Se) และปรอท (Hg)

3.4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ที่บริเวณแม่น้ำป่าสัก 6 สถานี ได้แก่ บริเวณเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า บริเวณท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร บริเวณเหนือจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร บริเวณจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า บริเวณท้ายจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร และบริเวณห้วยอีร้า อีก 1 สถานี จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 โดยตรวจวัดพารามิเตอร์ตามที่มาตรการกำหนดพบว่า กิจกรรมของชุมชนโดยรอบที่มีการใช้ประโยชน์จากแหล่งน้ำและความเสื่อมโทรมทางธรรมชาติอาจส่งผลกระทบต่อคุณภาพน้ำบริเวณแม่น้ำป่าสักทั้ง 6 สถานี และห้วยอีร้า รายละเอียดตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ดังแสดงในรูปที่ 3.4.4-1 ภาพที่ 3.4.4-1 และผลการวิเคราะห์ดังแสดงในตารางที่ 3.4.4-1

(1) บริเวณเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร

อุณหภูมิ	มีค่าเท่ากับ	30.7	องศาเซลเซียส
ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าเท่ากับ	7.5	
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มีค่าเท่ากับ	20	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	มีค่าเท่ากับ	216	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าบีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าซีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<25	มิลลิกรัมต่อลิตร
น้ำมันและไขมัน	มีค่าเท่ากับ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
คลอรีนอิสระ	มีค่าเท่ากับ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
สังกะสี	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ไตรวาเลนต์โครเมียม	มีค่าเท่ากับ	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
เฮกซะวาเลนต์โครเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
อาร์เซนิก	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
ทองแดง	มีค่าเท่ากับ	0.002	มิลลิกรัมต่อลิตร
แคดเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร

ตะกั่ว	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มีผลกัมมันตรังสี
นิกเกิล	มีค่าเท่ากับ	0.001	มีผลกัมมันตรังสี
แมงกานีส	มีค่าเท่ากับ	0.03	มีผลกัมมันตรังสี
บาเรียม	มีค่าเท่ากับ	0.06	มีผลกัมมันตรังสี
ซีลีเนียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มีผลกัมมันตรังสี
ปรอท	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มีผลกัมมันตรังสี

(2) บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า

อุณหภูมิ	มีค่าเท่ากับ	30.9	องศาเซลเซียส
ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าเท่ากับ	7.6	
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มีค่าเท่ากับ	15	มีผลกัมมันตรังสี
ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	มีค่าเท่ากับ	208	มีผลกัมมันตรังสี
ค่าบีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<2.0	มีผลกัมมันตรังสี
ค่าซีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<25	มีผลกัมมันตรังสี
น้ำมันและไขมัน	มีค่าเท่ากับ	<3	มีผลกัมมันตรังสี
คลอรีนอิสระ	มีค่าเท่ากับ	<0.1	มีผลกัมมันตรังสี
สังกะสี	มีค่าเท่ากับ	<0.005	มีผลกัมมันตรังสี
ไตรวาเลนตโครเมียม	มีค่าเท่ากับ	<0.01	มีผลกัมมันตรังสี
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มีผลกัมมันตรังสี
อาร์เซนิก	มีค่าเท่ากับ	0.001	มีผลกัมมันตรังสี
ทองแดง	มีค่าเท่ากับ	0.002	มีผลกัมมันตรังสี
แคดเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มีผลกัมมันตรังสี
ตะกั่ว	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มีผลกัมมันตรังสี
นิกเกิล	มีค่าเท่ากับ	0.001	มีผลกัมมันตรังสี
แมงกานีส	มีค่าเท่ากับ	0.04	มีผลกัมมันตรังสี
บาเรียม	มีค่าเท่ากับ	0.06	มีผลกัมมันตรังสี
ซีลีเนียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มีผลกัมมันตรังสี
ปรอท	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มีผลกัมมันตรังสี

(3) บริเวณท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร

อุณหภูมิ	มีค่าเท่ากับ	30.9	องศาเซลเซียส
ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าเท่ากับ	7.7	
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มีค่าเท่ากับ	14	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	มีค่าเท่ากับ	218	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าบีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าซีโอดี	มีค่าเท่ากับ	41	มิลลิกรัมต่อลิตร
น้ำมันและไขมัน	มีค่าเท่ากับ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
คลอรีนอิสระ	มีค่าเท่ากับ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
สังกะสี	มีค่าเท่ากับ	<0.005	มิลลิกรัมต่อลิตร
ไตรวาเลนตโครเมียม	มีค่าเท่ากับ	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
อาร์เซนิก	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
ทองแดง	มีค่าเท่ากับ	0.002	มิลลิกรัมต่อลิตร
แคดเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ตะกั่ว	มีค่าเท่ากับ	<0.0005	มิลลิกรัมต่อลิตร
นิกเกิล	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
แมงกานีส	มีค่าเท่ากับ	0.06	มิลลิกรัมต่อลิตร
บาเรียม	มีค่าเท่ากับ	0.07	มิลลิกรัมต่อลิตร
ซีลีเนียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปรอท	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร

(4) บริเวณเหนือจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร

อุณหภูมิ	มีค่าเท่ากับ	30.7	องศาเซลเซียส
ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าเท่ากับ	7.8	
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มีค่าเท่ากับ	13	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	มีค่าเท่ากับ	230	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าบีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าซีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<25	มิลลิกรัมต่อลิตร
น้ำมันและไขมัน	มีค่าเท่ากับ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
คลอรีนอิสระ	มีค่าเท่ากับ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
สังกะสี	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ไตรวาเลนตโครเมียม	มีค่าเท่ากับ	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร

เฮกซะวาเลนต์โครเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
อาร์เซนิก	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
ทองแดง	มีค่าเท่ากับ	0.003	มิลลิกรัมต่อลิตร
แคดเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ตะกั่ว	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
นิกเกิล	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
แมงกานีส	มีค่าเท่ากับ	0.07	มิลลิกรัมต่อลิตร
บาเรียม	มีค่าเท่ากับ	0.07	มิลลิกรัมต่อลิตร
ซีลีเนียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปรอท	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร

(5) บริเวณจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า

อุณหภูมิ	มีค่าเท่ากับ	30.8	องศาเซลเซียส
ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าเท่ากับ	7.6	
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มีค่าเท่ากับ	12	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	มีค่าเท่ากับ	355	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าบีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าซีโอดี	มีค่าเท่ากับ	26	มิลลิกรัมต่อลิตร
น้ำมันและไขมัน	มีค่าเท่ากับ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
คลอรีนอิสระ	มีค่าเท่ากับ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
สังกะสี	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ไตรวาเลนต์โครเมียม	มีค่าเท่ากับ	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
เฮกซะวาเลนต์โครเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
อาร์เซนิก	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
ทองแดง	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
แคดเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ตะกั่ว	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
นิกเกิล	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
แมงกานีส	มีค่าเท่ากับ	0.20	มิลลิกรัมต่อลิตร
บาเรียม	มีค่าเท่ากับ	0.09	มิลลิกรัมต่อลิตร
ซีลีเนียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปรอท	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร

(6) บริเวณท้ายจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร

อุณหภูมิ	มีค่าเท่ากับ	31.0	องศาเซลเซียส
ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าเท่ากับ	7.7	
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มีค่าเท่ากับ	11	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	มีค่าเท่ากับ	233	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าบีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าซีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<25	มิลลิกรัมต่อลิตร
น้ำมันและไขมัน	มีค่าเท่ากับ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
คลอรีนอิสระ	มีค่าเท่ากับ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
สังกะสี	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ไตรวาเลนตโครเมียม	มีค่าเท่ากับ	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
อาร์เซนิก	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
ทองแดง	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
แคดเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ตะกั่ว	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
นิกเกิล	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
แมงกานีส	มีค่าเท่ากับ	0.06	มิลลิกรัมต่อลิตร
บาเรียม	มีค่าเท่ากับ	0.07	มิลลิกรัมต่อลิตร
ซีลีเนียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปรอท	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร

(7) บริเวณท้ายอีร้า

อุณหภูมิ	มีค่าเท่ากับ	30.8	องศาเซลเซียส
ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าเท่ากับ	7.9	
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มีค่าเท่ากับ	7	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	มีค่าเท่ากับ	260	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าบีโอดี	มีค่าเท่ากับ	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าซีโอดี	มีค่าเท่ากับ	34	มิลลิกรัมต่อลิตร
น้ำมันและไขมัน	มีค่าเท่ากับ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
คลอรีนอิสระ	มีค่าเท่ากับ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
สังกะสี	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ไตรวาเลนตโครเมียม	มีค่าเท่ากับ	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร

เฮกซะวาเลนต์โครเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
อาร์เซนิก	มีค่าเท่ากับ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
ทองแดง	มีค่าเท่ากับ	<0.0005	มิลลิกรัมต่อลิตร
แคดเมียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ตะกั่ว	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
นิกเกิล	มีค่าเท่ากับ	0.0005	มิลลิกรัมต่อลิตร
แมงกานีส	มีค่าเท่ากับ	0.20	มิลลิกรัมต่อลิตร
บาเรียม	มีค่าเท่ากับ	0.06	มิลลิกรัมต่อลิตร
ซีลีเนียม	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปรอท	มีค่าเท่ากับ	Not Detected	มิลลิกรัมต่อลิตร





เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร



จุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า



ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร



เหนือจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร



จุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า



ท้ายจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร

บริเวณแม่น้ำป่าสัก



ห้วยอีร้า

ภาพที่ 3.4.4-1 แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน

ตารางที่ 3.4.4-1 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ND	ผลการตรวจวัด						ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{2/}
			สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6		สถานีที่ 7	
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	-	30.7	30.9	30.9	30.7	30.8	31.0	ธ'	30.8	ธ'
ความเป็นกรด-ด่าง	-	-	7.5	7.6	7.7	7.8	7.6	7.7	5.0-9.0	7.9	5.0-9.0
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มก./ล	-	20	15	14	13	12	11	-	7	-
ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	มก./ล	-	216	208	218	230	355	233	-	260	-
ค่าบีโอดี	มก./ล	-	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	≤2.0	<2.0	≤4.0
ค่าซีโอดี	มก./ล	1.5	<25	<25	41	<25	26	<25	-	34	-
น้ำมันและไขมัน	มก./ล	-	<3	<3	<3	<3	<3	<3	-	<3	-
คลอรีนอิสระ	มก./ล	-	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-	<0.1	-
สังกะสี	มก./ล	0.003	ND	<0.005	<0.005	ND	ND	ND	≤1.0	ND	≤1.0
ไตรวาเลนตโครเมียม	มก./ล	-	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	-	<0.01	-
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มก./ล	0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.05	ND	≤0.05
อาร์เซนิก	มก./ล	0.0003	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	≤0.01	0.001	≤0.01
ทองแดง	มก./ล	0.0003	0.002	0.002	0.002	0.003	0.001	0.001	≤0.1	<0.0005	≤0.1
แคดเมียม	มก./ล	0.0003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.005	ND	≤0.005
ตะกั่ว	มก./ล	0.0003	ND	ND	<0.0005	ND	ND	ND	≤0.05	ND	≤0.05
นิกเกิล	มก./ล	0.0003	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	≤0.1	0.0005	≤0.1
แมงกานีส	มก./ล	0.0003	0.03	0.04	0.06	0.07	0.20	0.06	≤1.0	0.20	≤1.0
บาเรียม	มก./ล	0.0003	0.06	0.06	0.07	0.07	0.09	0.07	-	0.06	-
ซิลิเนียม	มก./ล	0.0003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-	ND	-
ปรอท	มก./ล	0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.002	ND	≤0.002

มาตรฐาน : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) : แหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3

2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) : แหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4

หมายเหตุ : 1.มก./ล. ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร

2. ND (Not Detected) หมายถึง ไม่สามารถตรวจพบได้ ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด

3. สถานีที่ 1 คือ เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร สถานีที่ 5 คือ จุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า

สถานีที่ 2 คือ จุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า

สถานีที่ 6 คือ ท้ายจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร

สถานีที่ 3 คือ ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร

สถานีที่ 7 คือ ห้วยอีร้า

สถานีที่ 4 คือ เหนือจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร

สรุปผลการตรวจวัด: มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

3.4.4.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ได้ทำการตรวจวัดบริเวณจุดสูบน้ำและบริเวณเหนือและท้ายจุดสูบน้ำ 500 เมตร บริเวณจุดทิ้งน้ำและบริเวณเหนือและท้ายจุดทิ้งน้ำ 500 เมตร และบริเวณห้วยอีร้า โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ปริมาณของแข็งแขวนลอย ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ค่าบีโอดี ค่าซีโอดี น้ำมันและไขมัน คลอรีน อีเธอร์ โลหะหนัก ซึ่งได้แก่ สังกะสี โครเมียม อาร์เซนิก ทองแดง แคดเมียม ตะกั่ว นิกเกิล แมงกานีส บาเรียม ซีลีเนียม และปรอท เมื่อนำผลตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน พบว่าผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์ (แหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 3) และคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณห้วยอีร้ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด (แหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4) ยกเว้นปริมาณบีโอดี บริเวณเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร ในวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2566 และวันที่ 25 เมษายน พ.ศ. 2567 และบริเวณเหนือจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร ในวันที่ 25 เมษายน พ.ศ. 2567 โดยทั้ง 2 บริเวณ เป็นจุดที่อยู่เหนือจุดระบายน้ำของโครงการ และเมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดของกลุ่มโลหะหนัก พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณโลหะหนักทุกชนิดมีปริมาณต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานมาก และส่วนใหญ่มีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดที่ผ่านมา รายละเอียดการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.4-2 และรูปที่ 3.4.4-2

ตารางที่ 3.4.4-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณแม่น้ำป่าสักเหนือจุดสูบน้ำ 500 เมตร								ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		9 เม.ย. 64	10 พ.ย. 64	27 พ.ค. 65	9 ก.ย. 65	26 พ.ค. 66	19 ต.ค. 66	25 เม.ย. 67	11 ต.ค. 67	
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	30.6	30.2	33.0	31.0	30.7	33.1	30.6	30.7	ธ'
ค่าความเป็นกรดและด่าง	-	8.0	8.3	7.6	8.1	7.9	6.9	7.8	7.5	5.0-9.0
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มก./ล.	30	30	21	53	62	62	19	20	-
ปริมาณของแข็งละลายน้ำ	มก./ล.	206	196	228	242	286	200	170	216	-
บีโอดี	มก./ล.	<2	<2	<2	<2	<2.0	2.3*	3.6*	<2.0	≤2.0
ซีโอดี	มก./ล.	15	10	<5	26	32	<25	39	<25	-
น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	3	<3	<3	<3	3	<3	-
คลอรีนอิสระ	มก./ล.	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-
สังกะสี	มก./ล.	0.007	0.006	ND (<0.003)	0.01	0.05	0.03	ND (<0.003)	ND (<0.003)	≤1.0
โครเมียม	มก./ล.	0.004	0.0003	<0.0005	0.007	-	-	-	-	-
ไตรวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	-
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	≤0.05
อาร์เซนิก	มก./ล.	0.002	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	≤0.01
ทองแดง	มก./ล.	0.002	0.001	0.001	0.005	0.004	0.005	0.001	0.002	≤0.1
แคดเมียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	ND (<0.00005)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.005
ตะกั่ว	มก./ล.	0.0004	0.0003	<0.0005	0.002	0.002	0.003	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.05
นิกเกิล	มก./ล.	0.004	0.001	0.001	0.005	0.004	0.003	0.001	0.001	≤0.1
แมงกานีส	มก./ล.	0.05	0.04	0.07	0.08	0.10	0.10	0.08	0.03	≤1.0
บาริเยียม	มก./ล.	0.06	0.07	0.07	0.09	0.07	0.07	0.10	0.06	-
ซีลีเนียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	0.0002	<0.0005	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	-
ปรอท	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	≤0.002

ตารางที่ 3.4.4-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณแม่น้ำป่าสักบริเวณจุดสูบน้ำ								ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		9 เม.ย. 64	10 พ.ย. 64	27 พ.ค. 65	9 ก.ย. 65	26 พ.ค. 66	19 ต.ค. 66	25 เม.ย. 67	11 ต.ค. 67	
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	30.3	29.2	33.0	30.9	30.3	33.6	30.4	30.9	๓'
ค่าความเป็นกรดและด่าง	-	8.0	8.3	7.7	8.1	7.9	7.1	7.8	7.6	5.0-9.0
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มก./ล.	28	30	24	56	65	74	19	15	-
ปริมาณของแข็งละลายน้ำ	มก./ล.	238	176	232	220	290	198	166	208	-
บีโอดี	มก./ล.	<2	<2	<2	<2	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	≤2.0
ซีโอดี	มก./ล.	12	7	14	22	33	<25	35	<25	-
น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	3	<3	<3	<3	3	<3	-
คลอรีนอิสระ	มก./ล.	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-
สังกะสี	มก./ล.	0.007	<0.005	ND (<0.003)	0.006	0.02	0.23	ND (<0.003)	<0.005	≤1.0
โครเมียม	มก./ล.	0.0008	0.0006	0.0005	0.002	-	-	-	-	-
ไตรวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	-
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	≤0.05
อาร์เซนิก	มก./ล.	0.002	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	≤0.01
ทองแดง	มก./ล.	0.001	0.001	0.001	0.003	0.004	0.006	0.001	0.002	≤0.1
แคดเมียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	ND (<0.00005)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.005
ตะกั่ว	มก./ล.	0.0002	0.0003	<0.0005	0.0010	0.002	0.003	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.05
นิกเกิล	มก./ล.	0.001	0.001	0.0010	0.002	0.004	0.004	0.001	0.001	≤0.1
แมงกานีส	มก./ล.	0.03	0.04	0.07	0.07	0.12	0.12	0.08	0.04	≤1.0
บาเรียม	มก./ล.	0.06	0.07	0.07	0.07	0.08	0.08	0.11	0.06	-
ซีลีเนียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	0.0001	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	-
ปรอท	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	≤0.002

ตารางที่ 3.4.4-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณแม่น้ำป่าสักท้ายจุดสูบน้ำ 500 เมตร								ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		9 เม.ย. 64	10 พ.ย. 64	27 พ.ค. 65	9 ก.ย. 65	26 พ.ค. 66	19 ต.ค. 66	25 เม.ย. 67	11 ต.ค. 67	
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	29.8	29.7	33.1	30.9	30.4	33.2	30.8	30.9	ธ'
ค่าความเป็นกรดและด่าง	-	8.0	8.4	7.7	8.0	8.0	7.3	7.6	7.7	5.0-9.0
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มก./ล.	34	34	21	56	93	75	20	14	-
ปริมาณของแข็งละลายน้ำ	มก./ล.	252	200	252	224	306	172	164	218	-
บีโอดี	มก./ล.	<2	<2	<2	<2	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	≤2.0
ซีโอดี	มก./ล.	14	7	<5	22	38	<25	26	41	-
น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	3	<3	<3	<3	<3	<3	-
คลอรีนอิสระ	มก./ล.	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-
สังกะสี	มก./ล.	0.007	<0.005	ND (<0.003)	0.006	0.04	0.05	ND (<0.003)	<0.005	≤1.0
โครเมียม	มก./ล.	0.0008	0.0005	<0.0005	0.002	-	-	-	-	-
ไตรวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	-
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	≤0.05
อาร์เซนิก	มก./ล.	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	≤0.01
ทองแดง	มก./ล.	0.001	0.001	0.001	0.003	0.005	0.005	0.001	0.002	≤0.1
แคดเมียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	ND (<0.00005)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.005
ตะกั่ว	มก./ล.	0.0003	0.0004	<0.0005	0.001	0.002	0.003	ND (<0.0003)	<0.0005	≤0.05
นิกเกิล	มก./ล.	0.001	0.001	0.001	0.002	0.004	0.004	0.001	0.001	≤0.1
แมงกานีส	มก./ล.	0.05	0.05	0.07	0.07	0.14	0.11	0.08	0.06	≤1.0
บาเรียม	มก./ล.	0.06	0.07	0.07	0.07	0.08	0.08	0.11	0.07	-
ซีลีเนียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	<0.0001	0.001	ND (<0.0003)	<0.0005	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	-
ปรอท	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	≤0.002

ตารางที่ 3.4.4-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณแม่น้ำป่าสักเหนือจุดทิ้งน้ำ 500 เมตร								ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		9 เม.ย. 64	10 พ.ย. 64	27 พ.ค. 65	9 ก.ย. 65	26 พ.ค. 66	19 ต.ค. 66	25 เม.ย. 67	11 ต.ค. 67	
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	31.4	29.1	33.0	31.2	30.9	33.0	31.3	30.7	๓'
ค่าความเป็นกรดและด่าง	-	7.9	8.3	7.7	7.9	8.0	7.8	7.6	7.8	5.0-9.0
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มก./ล.	38	36	17	58	125	81	24	13	-
ปริมาณของแข็งละลายน้ำ	มก./ล.	242	176	262	212	262	188	170	230	-
บีโอดี	มก./ล.	2	<2	<2	<2	<2.0	<2.0	2.1*	<2.0	≤2.0
ซีโอดี	มก./ล.	19	20	10	26	28	<25	34	<25	-
น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	<3	<3	<3	<3	<3	<3	-
คลอรีนอิสระ	มก./ล.	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-
สังกะสี	มก./ล.	0.01	0.007	0.007	0.02	0.03	0.03	0.002	ND (<0.003)	≤1.0
โครเมียม	มก./ล.	0.001	0.0006	0.001	0.002	-	-	-	-	-
ไตรวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	0.01	<0.01	<0.01	<0.01	-
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	≤0.05
อาร์เซนิก	มก./ล.	0.002	0.001	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002	0.001	≤0.01
ทองแดง	มก./ล.	0.002	0.001	0.001	0.003	0.008	0.006	0.001	0.003	≤0.1
แคดเมียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	ND (<0.00005)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.005
ตะกั่ว	มก./ล.	0.0006	0.0003	<0.0005	0.001	0.004	0.003	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.05
นิกเกิล	มก./ล.	0.002	0.001	0.001	0.002	0.008	0.009	0.001	0.001	≤0.1
แมงกานีส	มก./ล.	0.07	0.05	0.07	0.08	0.29	0.13	0.08	0.07	≤1.0
บาเรียม	มก./ล.	0.07	0.07	0.07	0.07	0.11	0.08	0.11	0.07	-
ซีลีเนียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	<0.0001	0.0008	ND (<0.0003)	<0.0005	<0.0005	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	-
ปรอท	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	≤0.002

ตารางที่ 3.4.4-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณแม่น้ำป่าสักเหนือจุดทิ้งน้ำ								ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		9 เม.ย. 64	10 พ.ย. 64	27 พ.ค. 65	9 ก.ย. 65	26 พ.ค. 66	19 ต.ค. 66	25 เม.ย. 67	11 ต.ค. 67	
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	30.7	29.1	33.2	31.0	31.3	32.8	31.5	30.8	ธ'
ค่าความเป็นกรดและด่าง	-	8.0	8.4	7.8	8.0	8.1	7.8	7.4	7.6	5.0-9.0
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มก./ล.	38	34	21	56	132	99	26	12	-
ปริมาณของแข็งละลายน้ำ	มก./ล.	244	188	240	226	292	186	314	355	-
บีโอดี	มก./ล.	2	<2	<2	<2	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	≤2.0
ซีโอดี	มก./ล.	23	6	13	25	34	<25	38	26	-
น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	<3	<3	<3	<3	<3	<3	-
คลอรีนอิสระ	มก./ล.	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-
สังกะสี	มก./ล.	0.009	<0.005	0.007	0.01	0.05	0.02	ND (<0.003)	ND (<0.003)	≤1.0
โครเมียม	มก./ล.	0.0010	0.0005	<0.0005	0.001	-	-	-	-	-
ไตรวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	-
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	≤0.05
อาร์เซนิก	มก./ล.	0.002	0.001	0.002	0.001	0.003	0.002	0.002	0.001	≤0.01
ทองแดง	มก./ล.	0.002	0.001	0.001	0.003	0.006	0.006	0.001	0.001	≤0.1
แคดเมียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	ND (<0.00005)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.005
ตะกั่ว	มก./ล.	0.0004	0.0003	<0.0005	0.0009	0.003	0.003	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.05
นิกเกิล	มก./ล.	0.001	0.001	0.001	0.002	0.005	0.004	0.001	0.001	≤0.1
แมงกานีส	มก./ล.	0.06	0.05	0.06	0.07	0.23	0.14	0.10	0.20	≤1.0
บาเรียม	มก./ล.	0.07	0.07	0.07	0.08	0.08	0.08	0.13	0.09	-
ซีลีเนียม	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	0.0006	ND (<0.0003)	<0.0005	<0.0005	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	-
ปรอท	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	≤0.002

ตารางที่ 3.4.4-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณแม่น้ำป่าสักท้ายจุดทิ้งน้ำ 500 เมตร								ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		9 เม.ย. 64	10 พ.ย. 64	27 พ.ค. 65	9 ก.ย. 65	26 พ.ค. 66	19 ต.ค. 66	25 เม.ย. 67	11 ต.ค. 67	
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	30.8	29.2	33.1	31.1	31.6	33.0	31.8	31.0	๓'
ค่าความเป็นกรดและด่าง	-	8.0	8.4	7.8	8.0	8.0	7.5	7.6	7.7	5.0-9.0
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มก./ล.	36	32	21	57	123	96	24	11	-
ปริมาณของแข็งละลายน้ำ	มก./ล.	270	184	256	234	292	156	167	233	-
บีโอดี	มก./ล.	2	<2	<2	<2	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	≤2.0
ซีโอดี	มก./ล.	29	<5	11	24	35	<25	32	<25	-
น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	<3	<3	<3	<3	<3	<3	-
คลอรีนอิสระ	มก./ล.	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-
สังกะสี	มก./ล.	0.008	<0.005	ND (<0.003)	<0.005	0.03	0.02	<0.005	ND (<0.003)	≤1.0
โครเมียม	มก./ล.	0.002	0.0006	0.0007	0.002	-	-	-	-	-
ไตรวาเลนต์โครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	-
เฮกซะวาเลนต์โครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	≤0.05
อาร์เซนิก	มก./ล.	0.002	0.001	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002	0.001	≤0.01
ทองแดง	มก./ล.	0.002	0.001	0.001	0.003	0.005	0.006	0.001	0.001	≤0.1
แคดเมียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	ND (<0.00005)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.005
ตะกั่ว	มก./ล.	0.0004	0.0004	<0.0005	0.0010	0.003	0.004	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.05
นิกเกิล	มก./ล.	0.001	0.001	0.001	0.002	0.005	0.005	0.001	0.001	≤0.1
แมงกานีส	มก./ล.	0.05	0.05	0.06	0.07	0.19	0.14	0.09	0.06	≤1.0
บาเรียม	มก./ล.	0.06	0.07	0.07	0.07	0.08	0.08	0.12	0.07	-
ซีลีเนียม	มก./ล.	0.0001	<0.0001	<0.0005	ND (<0.0003)	<0.0005	<0.0005	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	-
ปรอท	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	≤0.002

ตารางที่ 3.4.4-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

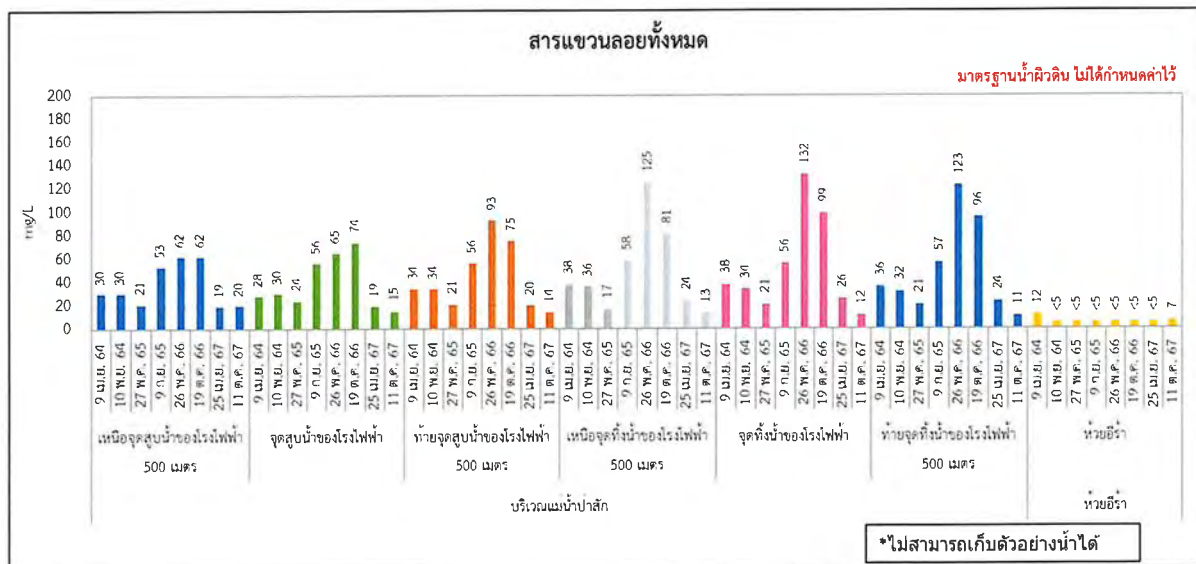
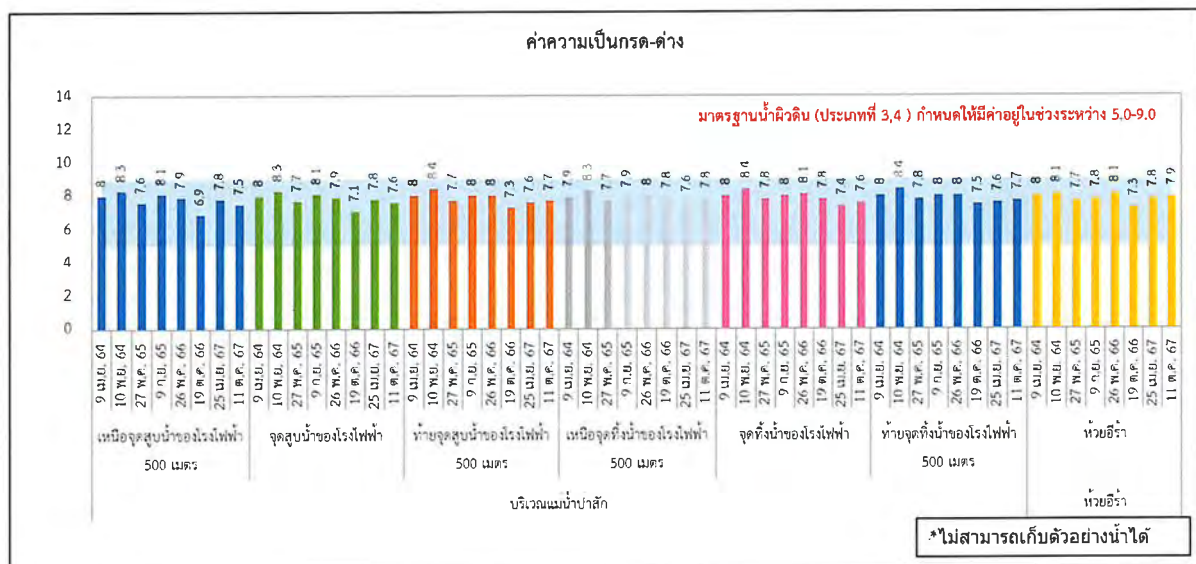
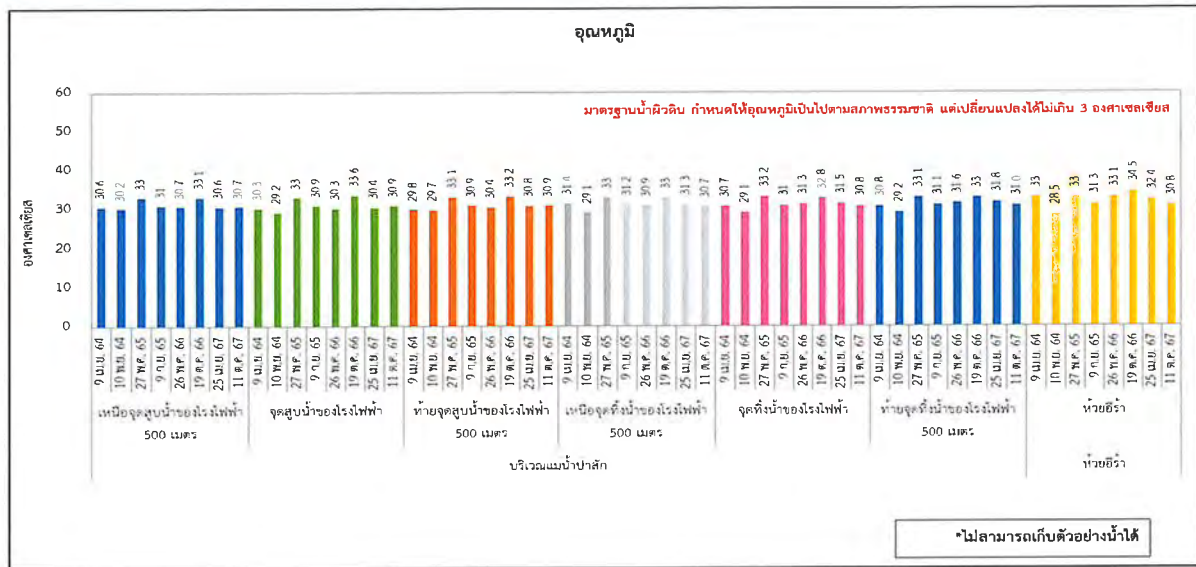
โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณห้วยอีระ								ค่ามาตรฐาน ^{2/}
		9 เม.ย. 64	10 พ.ย. 64	27 พ.ค. 65	9 ก.ย. 65	26 พ.ค. 66	19 ต.ค. 66	25 เม.ย. 67	11 ต.ค. 67	
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	33.0	28.5	33.0	31.3	33.1	34.5	32.4	30.8	ธ'
ค่าความเป็นกรดและด่าง	-	8.0	8.1	7.7	7.8	8.1	7.3	7.8	7.9	5.0-9.0
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	มก./ล.	12	<5	<5	<5	<5	<5	<5	7	-
ปริมาณของแข็งละลายน้ำ	มก./ล.	274	200	286	274	300	188	312	260	-
บีโอดี	มก./ล.	2	<2	<2	<2	<2.0	2.4	<2.0	<2.0	≤4.0
ซีโอดี	มก./ล.	49	26	27	43	46	31	33	34	-
น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	3	<3	<3	<3	<3	<3	-
คลอรีนอิสระ	มก./ล.	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-
สังกะสี	มก./ล.	<0.005	<0.005	ND (<0.003)	ND (<0.003)	<0.005	0.005	0.008	ND (<0.003)	≤1.0
โครเมียม	มก./ล.	0.0003	ND (<0.00005)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	-	-	-	-	-
ไตรวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	-
เฮกซะวาเลนตโครเมียม	มก./ล.	-	-	-	-	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	≤0.05
อาร์เซนิก	มก./ล.	0.001	0.001	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	≤0.01
ทองแดง	มก./ล.	0.0003	0.0001	<0.0005	ND (<0.0003)	<0.0005	<0.0005	<0.0005	<0.0005	≤0.1
แคดเมียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	ND (<0.00005)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.005
ตะกั่ว	มก./ล.	<0.0002	ND (<0.00005)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	≤0.05
นิกเกิล	มก./ล.	0.0006	0.0004	<0.0005	<0.0005	<0.0005	0.0008	0.0009	0.0005	≤0.1
แมงกานีส	มก./ล.	0.20	0.60	0.22	0.37	0.11	0.19	0.09	0.20	≤1.0
บาเรียม	มก./ล.	0.06	0.06	0.06	0.07	0.08	0.04	0.10	0.06	-
ซีลีเนียม	มก./ล.	ND (<0.00005)	ND (<0.00005)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	-
ปรอท	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	<0.0001	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	≤0.002

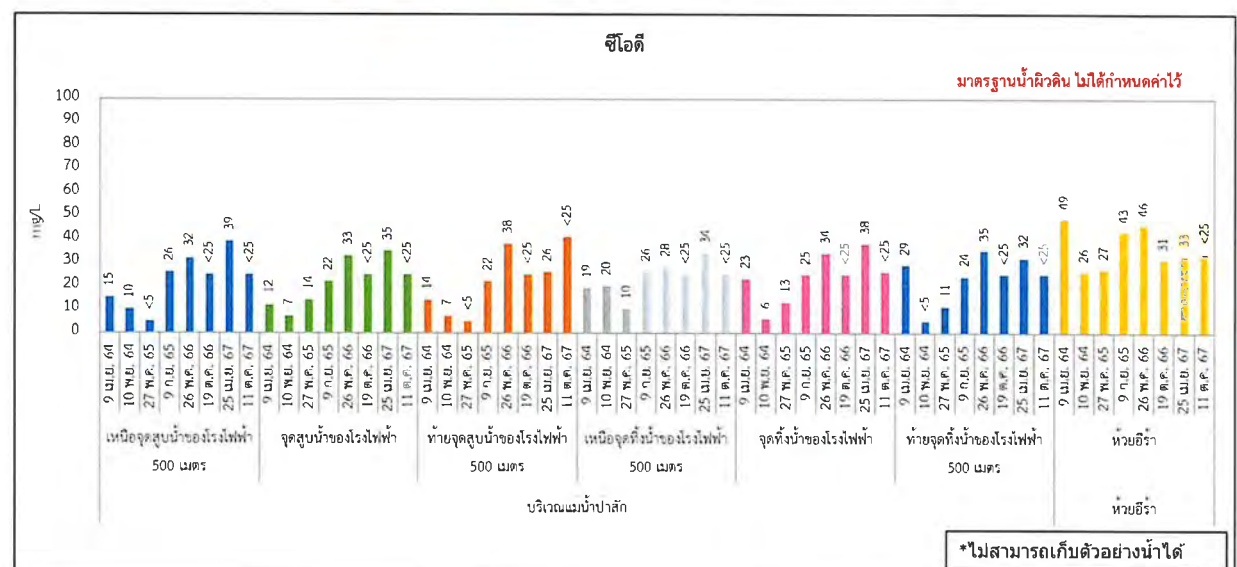
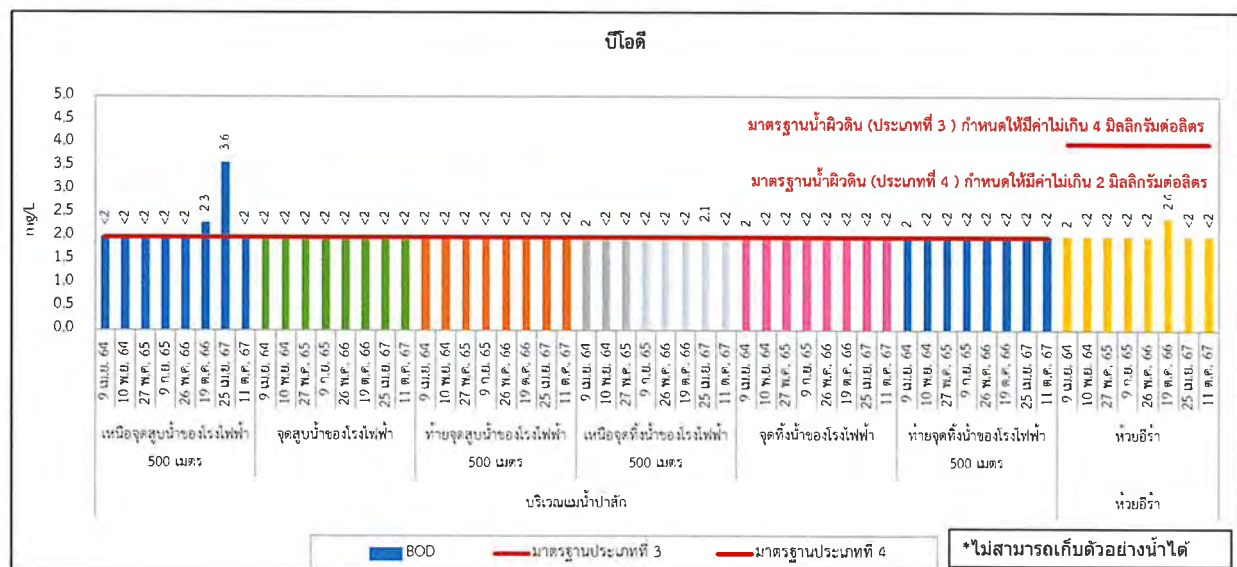
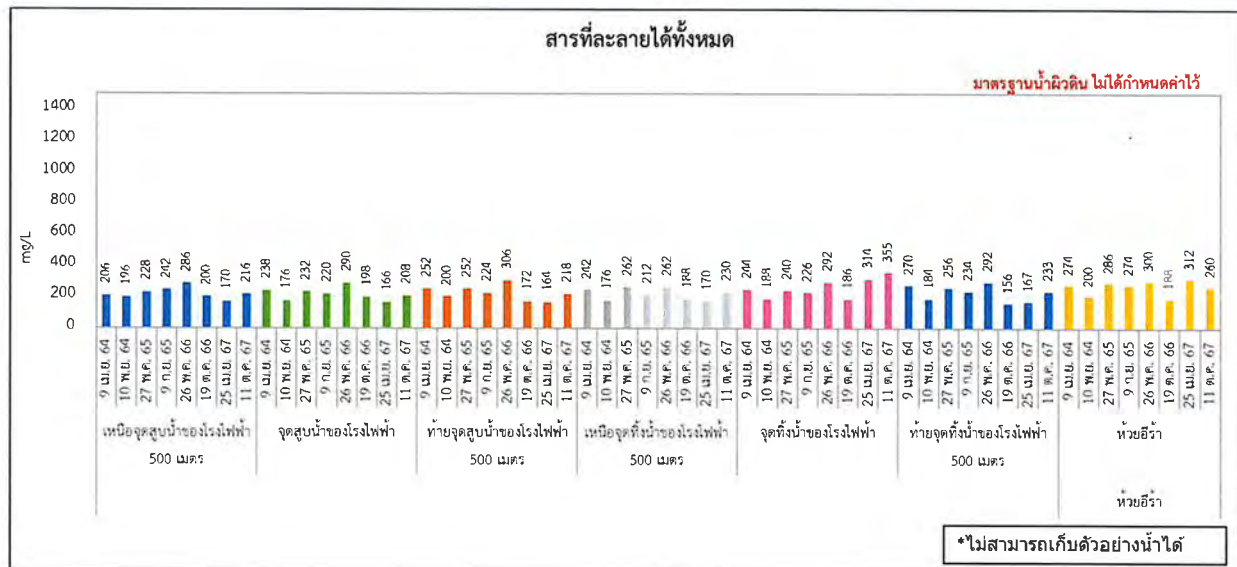
- มาตรฐาน: 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) : แหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) : แหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4

- หมายเหตุ: 1. มก./ล. ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร
2. ธ' ย่อมาจาก เป็นไปตามธรรมชาติ แต่เปลี่ยนแปลงได้ไม่เกิน 3 องศาเซลเซียส
3. ND (Not Detected) หมายถึง ไม่สามารถตรวจพบได้ ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด
4. * หมายถึง มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

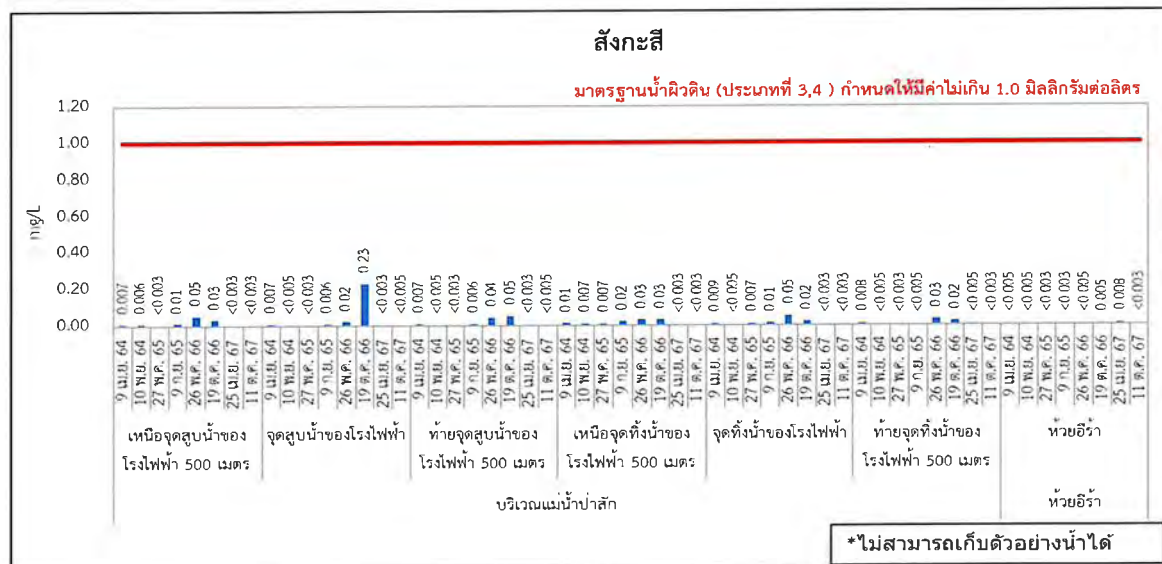
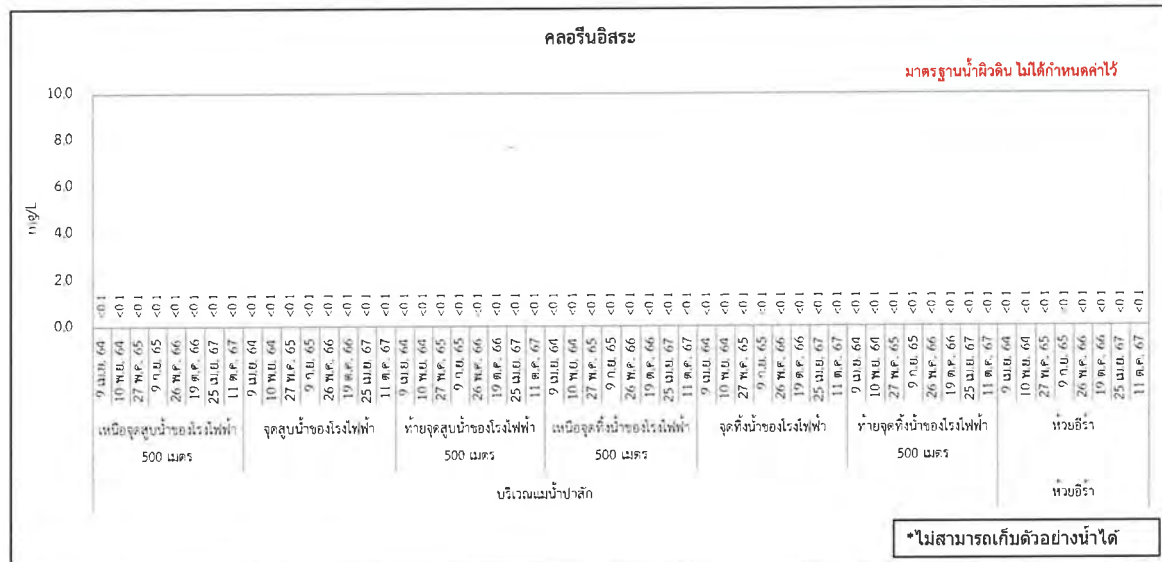
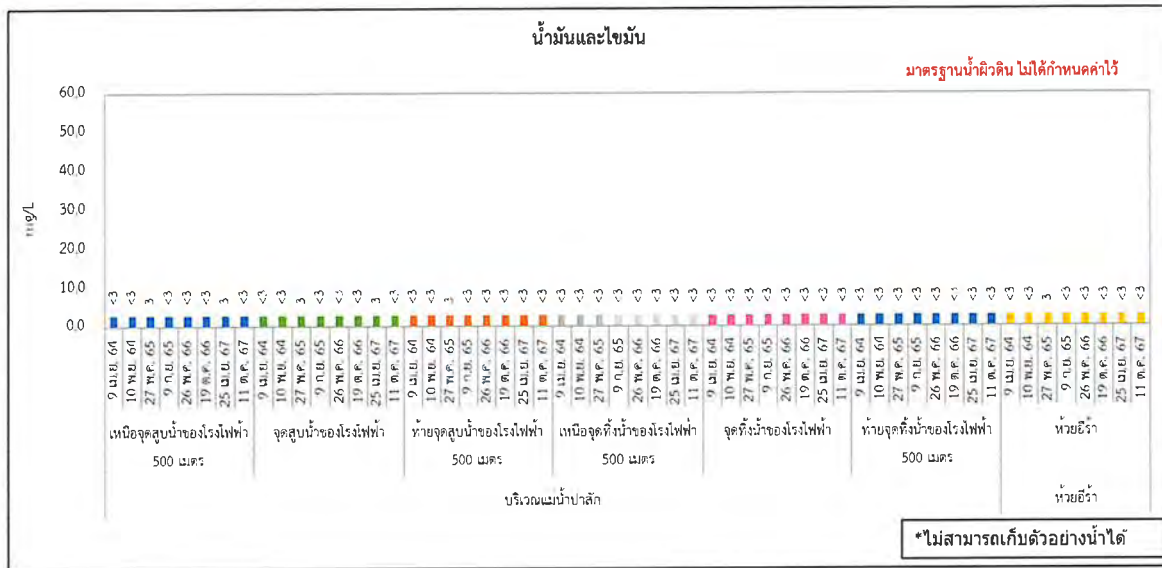
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm)
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567



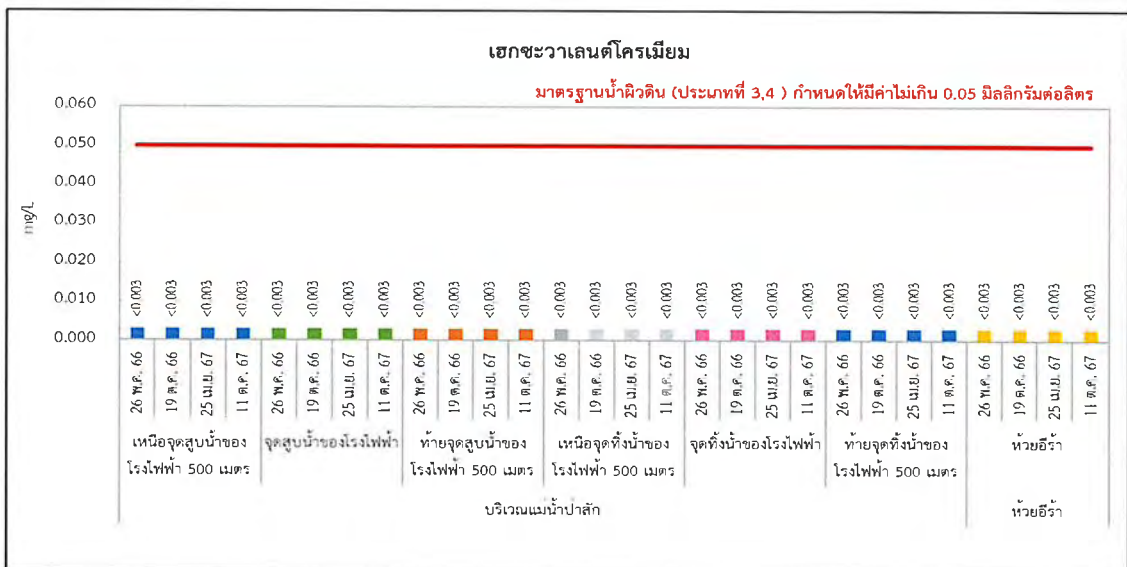
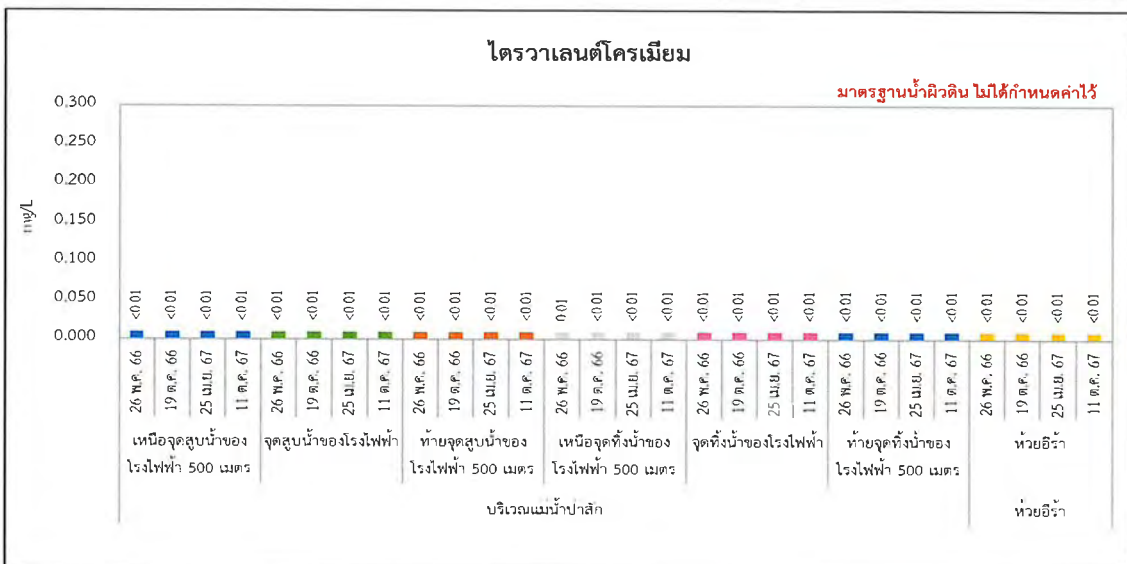
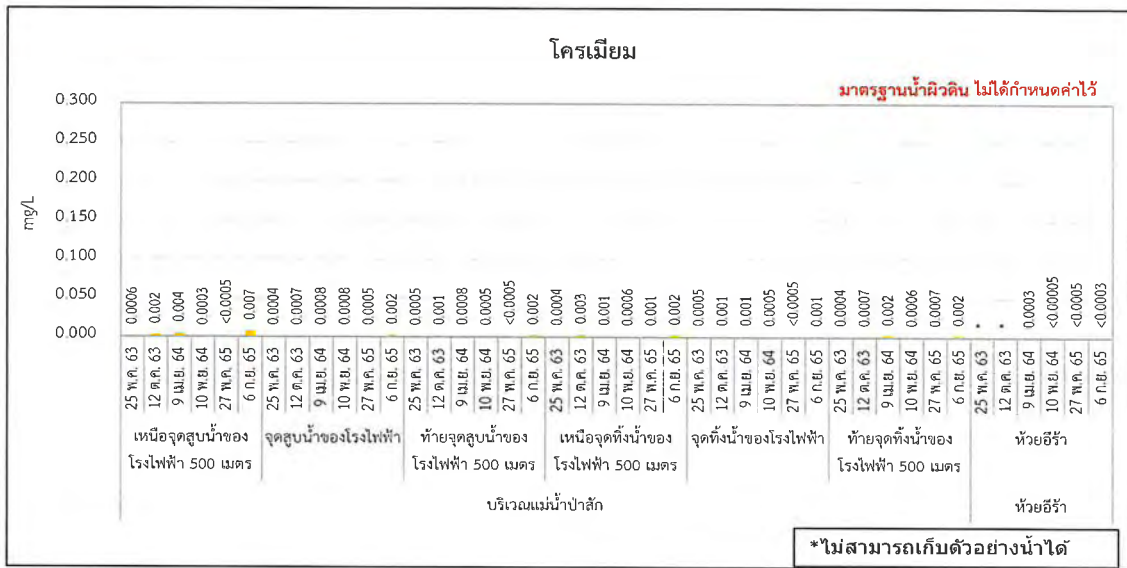
รูปที่ 3.4.4-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



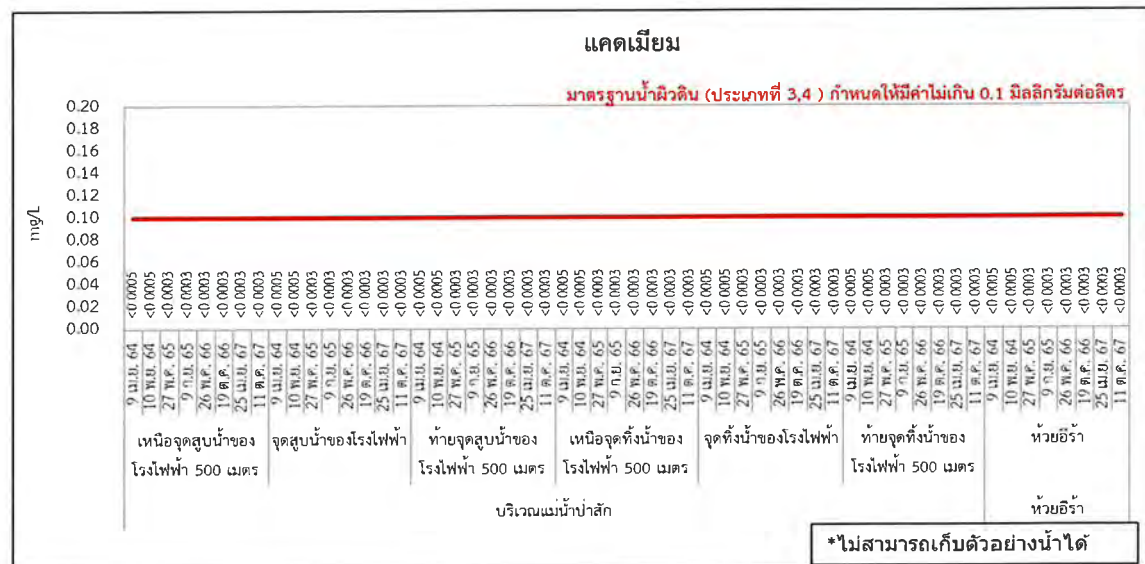
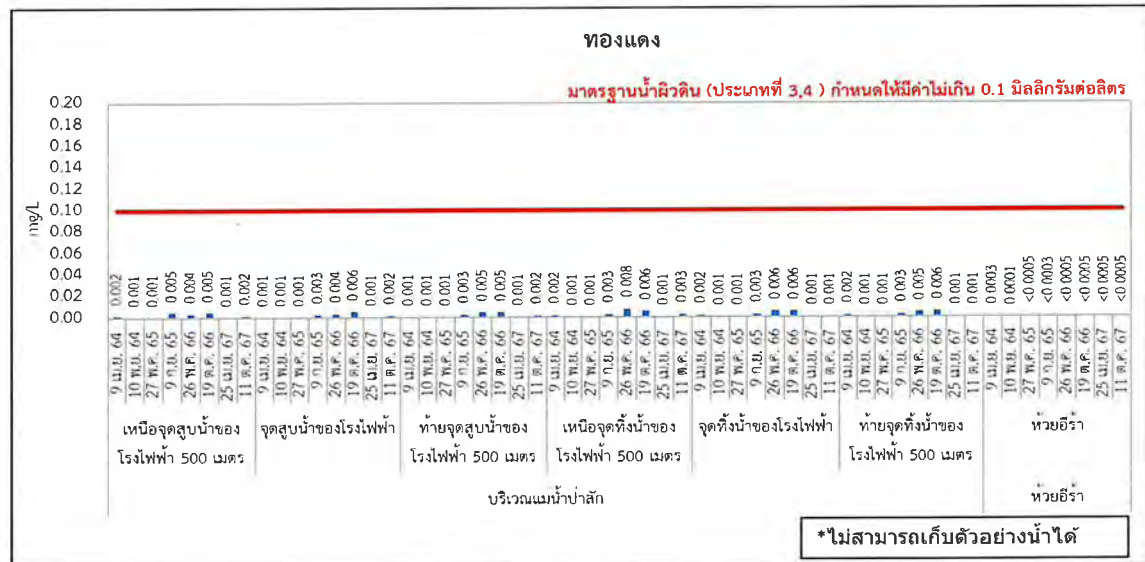
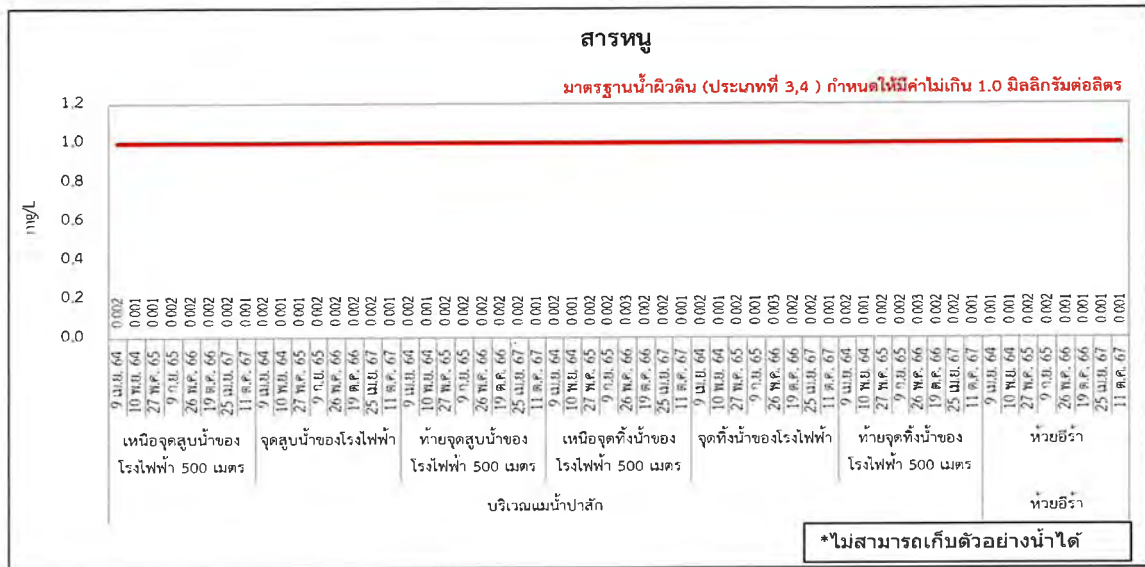
รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



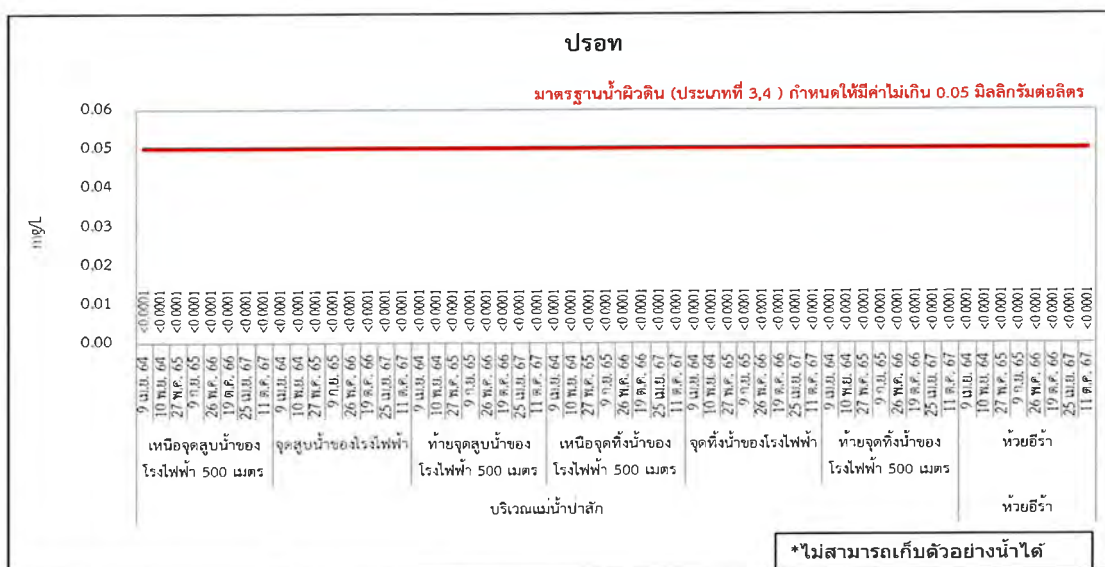
รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.5 นิเวศวิทยาทางน้ำ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ ในบริเวณเดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน คือ บริเวณแม่น้ำป่าสัก 6 สถานี และห้วยอีร้า 1 สถานี โดยทำการตรวจวัดแพลงก์ตอน และสัตว์หน้าดิน ทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ในฤดูฝนและฤดูแล้ง ส่วนสัตว์น้ำ และพันธุ์ไม้น้ำ โดยการสัมภาษณ์ชาวประมง และผู้เพาะเลี้ยงปลาในกระชัง เกี่ยวกับการทำประมงในแม่น้ำป่าสัก

3.4.5.1 ผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดในบริเวณเดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน คือ บริเวณแม่น้ำป่าสัก 6 สถานี ได้แก่ บริเวณเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า บริเวณท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร บริเวณเหนือจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร บริเวณจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า บริเวณท้ายจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร และบริเวณห้วยอีร้าอีก 1 สถานี จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ตำแหน่งตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 3.4.5-1 ภาพที่ 3.4.5-1 และรายละเอียดผลการวิเคราะห์ดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-1 ถึง 3.4.5-5 สามารถสรุปได้ ดังนี้

(1) แม่น้ำป่าสัก (เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร)

พบแพลงก์ตอนพืช Division Cyanophyta จำนวน 6 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 15 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 7 ชนิด รวมทั้งหมด 28 ชนิด มีปริมาณ 1,213,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ *Aulacoseira granulata* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 2.7107 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.8135 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-1

พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน Phylum Protozoa จำนวน 4 ชนิด ใน Phylum Rotifera จำนวน 1 ชนิด และใน Phylum Arthropoda จำนวน 1 ชนิด รวมทั้งหมด 6 ชนิด มีปริมาณ 228,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ *Tintinnidium sp.* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 1.2780 และมีค่าดัชนีดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.7133 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-2

พบสัตว์หน้าดินจำนวน 3 Phylum ประกอบด้วย Phylum Annelida พบ 1 สกุล ได้แก่ *Branchiura sp.* (ไส้เดือนน้ำ) จำนวน 60 ตัวต่อตารางเมตร Phylum Arthropoda พบ 2 สกุล ได้แก่ *Chironomus sp.* (หนอนแดง) และ *Ephemera sp.* (ตัวอ่อนแมลงชีปะขาว) จำนวนสกุลละ 89 และ 15 ตัวต่อตารางเมตร ตามลำดับ และ Phylum Mollusca พบ 2 สกุล ได้แก่ *Melanoides sp.* (หอยเจดีย์) และ *Filopaludina sp.* (หอยขม) จำนวนสกุลละ 45 และ 60 ตัวต่อตารางเมตร ตามลำดับ ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้นี้มีค่าเท่ากับ 1.4953 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-3

(2) แม่น้ำป่าสัก (จุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า)

พบแพลงก์ตอนพืชใน Division Cyanophyta จำนวน 5 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 15 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 7 ชนิด รวมทั้งหมด 27 ชนิด มีปริมาณ 1,319,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ *Trachelomonas crebea* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 2.6823 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.8138 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-1

พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน Phylum Protozoa จำนวน 3 ชนิด และใน Phylum Rotifera จำนวน 4 ชนิด รวมทั้งหมด 7 ชนิด มีปริมาณ 114,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ *Tintinnidium sp.* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 1.7852 และมีค่าดัชนีดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.9174 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-2

พบสัตว์หน้าดินจำนวน 1 Phylum ประกอบด้วย Phylum Mollusca พบ 2 สกุล ได้แก่ *Bithynia sp.* (หอยไซ) และ *Tarebia sp.* (หอยเจดีย์) จำนวนสกุลละ 193 และ 30 ตัวต่อตารางเมตร ตามลำดับ ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้นี้มีค่าเท่ากับ 0.3949 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-3

(3) แม่น้ำป่าสัก (ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร)

พบแพลงก์ตอนพืชใน Division Cyanophyta จำนวน 5 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 24 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 12 ชนิด รวมทั้งหมด 41 ชนิด มีปริมาณ 2,228,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ *Oscillatoria planctonica* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 2.9198 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.7863 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-1

พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน Phylum Protozoa จำนวน 7 ชนิด และใน Phylum Rotifera จำนวน 3 ชนิด รวมทั้งหมด 10 ชนิด มีปริมาณ 226,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ *Tintinnidium sp.* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 1.8925 และมีค่าดัชนีดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.8219 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-2

พบสัตว์หน้าดินจำนวน 1 Phylum ประกอบด้วย Phylum Mollusca พบ 1 สกุล ได้แก่ *Tarebia sp.* (หอยเจดีย์) จำนวน 119 ตัวต่อตารางเมตร ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้นี้มีค่าเท่ากับ 0.0000 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-3

(4) แม่น้ำป่าสัก (เหนือจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร)

พบแพลงก์ตอนพืชใน Division Cyanophyta จำนวน 7 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 33 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 5 ชนิด รวมทั้งหมด 45 ชนิด มีปริมาณ 12,152,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ *Peridinium sp.* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 2.8821 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.7571 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-1

พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน Phylum Protozoa จำนวน 8 ชนิด ใน Phylum Rotifera จำนวน 3 ชนิด และใน Phylum Arthropoda จำนวน 1 ชนิด รวมทั้งหมด 12 ชนิด มีปริมาณ 1,041,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ *Paramecium sp.* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 1.2733 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.5124 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-2

พบสัตว์หน้าดินจำนวน 1 Phylum ประกอบด้วย Phylum Annelida พบ 2 สกุล ได้แก่ *Lumbriculus sp.* (ไส้เดือนน้ำ) และ *Branchiura sp.* (ไส้เดือนน้ำ) จำนวนสกุลละ 15 และ 60 ตัวต่อตารางเมตร ตามลำดับ ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้นี้มีค่าเท่ากับ 0.5004 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-3

(5) แม่น้ำป่าสัก (จุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า)

พบแพลงก์ตอนพืชใน Division Cyanophyta จำนวน 5 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 26 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 11 ชนิด รวมทั้งหมด 42 ชนิด มีปริมาณ 7,675,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ *Peridinium sp.* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 2.3237 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.6217 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-1

พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน Phylum Protozoa จำนวน 9 ชนิด ใน Phylum Rotifera จำนวน 2 ชนิด และใน Phylum Arthropoda จำนวน 3 ชนิด รวมทั้งหมด 14 ชนิด มีปริมาณ 542,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ *Tintinnopsis sp.* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 1.9511 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.7393 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-2

พบสัตว์หน้าดินจำนวน 1 Phylum ประกอบด้วย Phylum Arthropoda พบ 1 สกุล ได้แก่ *Chironomus sp.* (หนอนแดง) จำนวน 45 ตัวต่อตารางเมตร ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้นี้มีค่าเท่ากับ 0.0000 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-3

(6) แม่น้ำป่าสัก (ท้ายจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร)

พบแพลงก์ตอนพืชใน Division Cyanophyta จำนวน 8 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 30 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 7 ชนิด รวมทั้งหมด 45 ชนิด มีปริมาณ 9,200,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ *Oscillatoria planctonica* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 2.5810 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.6780 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-1

พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน Phylum Protozoa จำนวน 7 ชนิด ใน Phylum Rotifera จำนวน 6 ชนิด และใน Phylum Arthropoda จำนวน 1 ชนิด รวมทั้งหมด 14 ชนิด มีปริมาณ 452,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ *Tintinnopsis sp.* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 2.0861 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.7905 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-2

พบสัตว์หน้าดินจำนวน 2 Phylum ประกอบด้วย Phylum Arthropoda พบ 1 สกุล ได้แก่ *Chironomus sp.* (หนอนแดง) จำนวน 60 ตัวต่อตารางเมตร และ Phylum Mollusca พบ 1 สกุล ได้แก่ *Filopaludina sp.* (หอยขม) จำนวน 104 ตัวต่อตารางเมตร ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้นี้มีค่าเท่ากับ 0.6567 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-3

สรุปองค์ประกอบสิ่งมีชีวิตในแม่น้ำป่าสัก

จากข้อมูลสิ่งมีชีวิตในแม่น้ำป่าสักในการศึกษาครั้งนี้ ทุกสถานี พบแพลงก์ตอนพืชใน 3 Division ประกอบด้วย Division Cyanophyta, Division Chlorophyta และ Division Chromophyta ปริมาณที่พบอยู่ในช่วง 1,213,000 - 12,152,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร และค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชอยู่ระหว่าง 2.3237 - 2.9198 ส่วนแพลงก์ตอนสัตว์ พบ 3 Phylum คือ Phylum Protozoa, Phylum Rotifera และ Phylum Arthropoda โดยพบความหนาแน่น อยู่ในช่วงระหว่าง 114,000 - 1,041,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร และค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์อยู่ระหว่าง 0.5124 - 0.9174

สำหรับชนิดของแพลงก์ตอนพืชที่เป็นชนิดเด่น คือ *Peridinium sp.* ของแพลงก์ตอนสัตว์คือ *Tintinnopsis sp.* แสดงให้เห็นว่า จำนวนชนิดและค่า ความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช และแพลงก์ตอนสัตว์ในแต่ละจุดเก็บตัวอย่างมีค่าใกล้เคียงกัน สำหรับปริมาณของแพลงก์ตอนพืชในแต่ละสถานีพบว่า จะมีค่ามากกว่าปริมาณของแพลงก์ตอนสัตว์ ซึ่งเป็นสภาพโดยทั่วไปของห่วงโซ่อาหารที่ผู้ผลิตจะมีปริมาณมากกว่าผู้บริโภคเสมอ

สัตว์หน้าดินพบ 3 Phylum คือ Phylum Annelida, Phylum Arthropoda และ Phylum Mollusca มีความหนาแน่นอยู่ระหว่าง 45-269 ตัวต่อตารางเมตร และค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินอยู่ระหว่าง 0.0000-1.4953

(7) ห้วยอีร้า

พบแพลงก์ตอนพืชใน Division Cyanophyta จำนวน 5 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 37 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 7 ชนิด รวมทั้งหมด 49 ชนิด มีปริมาณ 479,036,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ *Trachelomonas hispida* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 1.5948 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.4098 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-1

พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน Phylum Protozoa จำนวน 3 ชนิด ใน Phylum Rotifera จำนวน 4 ชนิด และใน Phylum Arthropoda จำนวน 1 ชนิด รวมทั้งหมด 8 ชนิด มีปริมาณ 115,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ *Coleps sp.* มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 1.9566 และมีค่าดัชนีดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.9409 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-2

พบสัตว์หน้าดินจำนวน จำนวน 2 Phylum ประกอบด้วย Phylum Arthropoda พบ 1 สกุล ได้แก่ *Chironomus sp.* (หนอนแดง) จำนวน 119 ตัวต่อตารางเมตร และ Phylum Mollusca พบ 1 สกุล ได้แก่ *Filopaludina sp.* (หอยขม) จำนวน 104 ตัวต่อตารางเมตร ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้นี้มีค่าเท่ากับ 0.6909 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-3

ค่าดัชนีความหลากหลายทางชีวภาพ สามารถนำมาพิจารณาเพื่อบ่งชี้คุณภาพน้ำได้ตามการศึกษาของ Wilhm and Dorris (1968) ซึ่งกำหนดเกณฑ์ในการพิจารณาค่าดัชนีความหลากหลายไว้ดังนี้

ค่าดัชนีมีความหลากหลาย	เกณฑ์ในการพิจารณา
น้อยกว่า 1.0	คุณภาพน้ำต่ำ (ไม่ค่อยเหมาะสมต่อการอยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตในน้ำ)
เท่ากับ 1.0-3.0	คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ปานกลาง (สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้)
มากกว่า 3.0	คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ ดี-ดีมาก (เหมาะสมต่อการดำรงชีวิตของสิ่งมีชีวิตในน้ำ)

จากผลการวิเคราะห์ค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน ของแม่น้ำป่าสัก พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 2.3237-2.9198, 1.2733-2.0861 และ 0.000-1.4953 ตามลำดับ เมื่อนำมาพิจารณาตามการศึกษาของ Wilhm and Dorris (1968) บ่งชี้ได้ว่าคุณภาพน้ำของแม่น้ำป่าสักอยู่ในเกณฑ์ปานกลาง (สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้) ถึงคุณภาพน้ำต่ำ (ไม่ค่อยเหมาะสมต่อการอยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตในน้ำ) สำหรับห้วยอีร้า มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน เท่ากับ 1.5948, 1.9566 และ 0.6909 ตามลำดับ บ่งชี้ได้ว่าคุณภาพน้ำของห้วยอีร้าอยู่ในเกณฑ์ปานกลาง (สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้) ถึงคุณภาพน้ำต่ำ (ไม่ค่อยเหมาะสมต่อการอยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตในน้ำ)

การสำรวจพืชน้ำ

ทำการสำรวจพืชน้ำ (Aquatic plant) โดยการสำรวจตามแนวชายฝั่งของแม่น้ำ บริเวณที่ทำการเก็บตัวอย่าง ระหว่างเวลา 09.00-16.00 น. ในวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ทั้งหมด 7 สถานี

จากการสำรวจพืชน้ำทั้งหมดจำนวน 23 ชนิด ประกอบด้วย พืชใต้น้ำ จำนวน 2 ชนิด ได้แก่ สันตะวาใบพายและเทป พืชใต้อ่อน้ำ จำนวน 1 ชนิด ได้แก่ บัวสาย พืชลอยน้ำ จำนวน 3 ชนิด ได้แก่ จอก, ผักบุ้ง และผักตบชวา และพืชชายน้ำ จำนวน 17 ชนิด ได้แก่ ผักเป็ดไทย, บอน, กะเม็ง, กระจับปี่, ตีนตุ๊กแก, ผักปลาใบแคบ, กกสามเหลี่ยม, ไผ่รวก, โสน, หญ้าขน, หญ้าต้นตืด, หญ้าดอกขาว, อ้อ, แห้ว, ผักไผ่น้ำ, เอื้องเผดิม และธูปฤๅษี โดยสถานีเหนือจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร มีพืชน้ำที่พบทั้งหมดจำนวน 17 ชนิด เป็นบริเวณที่มีความหลากหลายของชนิดพืชน้ำมากที่สุด สถานีจุดสูบน้ำโครงการ มีพืชน้ำที่พบทั้งหมดจำนวน 9 ชนิด สถานีท้ายจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร มีพืชน้ำที่พบทั้งหมดจำนวน 9 ชนิด สถานีเหนือจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร มีพืชน้ำที่พบทั้งหมดจำนวน 14 ชนิด สถานีจุดสูบน้ำโครงการ มีพืชน้ำที่พบทั้งหมดจำนวน 13 ชนิด สถานีท้ายจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร มีพืชน้ำที่พบทั้งหมดจำนวน 12 ชนิด และสถานีห้วยอีร้า มีพืชน้ำที่พบทั้งหมดจำนวน 15 ชนิด

ซึ่งบริเวณที่ทำการสำรวจจะพบจำนวนชนิดของพืชน้ำส่วนใหญ่ขึ้นอยู่กับขนาดของแหล่งน้ำ (พืชชายน้ำ)

การสำรวจสัตว์น้ำ

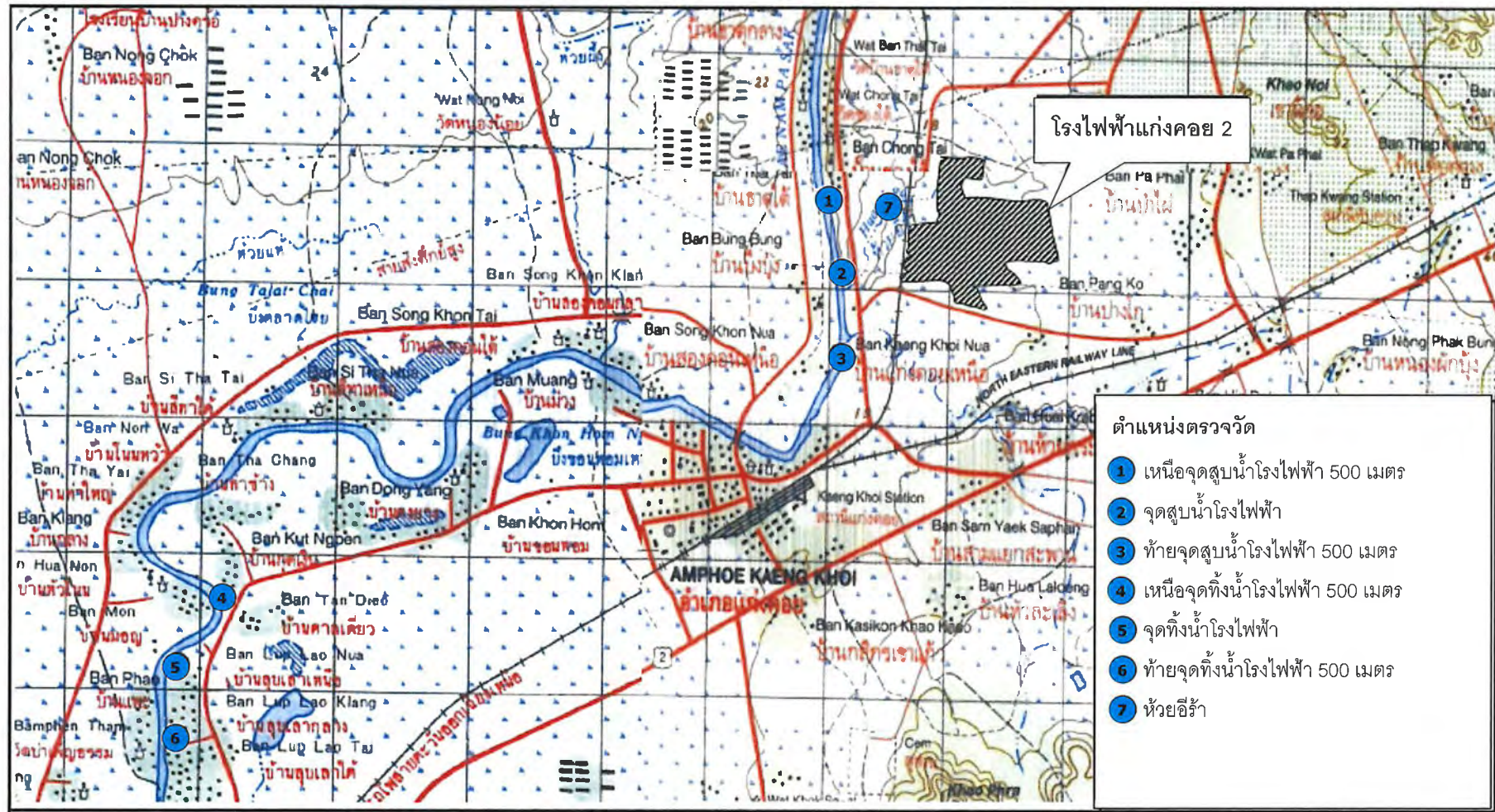
ทำการสำรวจสัตว์น้ำ โดยการสุ่มเก็บตัวอย่างโดยเครื่องมือทำการประมงประเภทแหและอวนพับตลิ่ง เป็นต้น ตลอดจนสำรวจสัตว์น้ำโดยการสังเกตการเก็บตัวอย่าง ระหว่างเวลา 09.00-16.00 น. ในวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ทั้งหมด 7 สถานี

จากการสำรวจสัตว์น้ำพบชนิดพันธุ์ปลาทั้งหมด 6 วงศ์ 15 ชนิด ประกอบด้วย ปลาหมอ, ปลาแรด, ปลาเข็มแม่น้ำ, ปลาตะเพียนทอง, ปลาตะเพียนขาว, ปลาไส้ตันตาแดง, ปลาตะโกก, ปลาสร้อยขาว, ปลาหนามหลัง, ปลาชีวกวาย, ปลาชีวกวายแถบดำ, ปลาแก้มช้ำ, ปลาเสือพ่นน้ำ, ปลาน้ำดอกไม้ และปลาแป้นแก้ว มีช่วงขนาดความยาว 5.80-20.10 เซนติเมตร และมีน้ำหนักรวม 680.30 กรัม มีค่าดัชนีความหลากหลายอยู่ในช่วง 1.0822-2.0432

การสำรวจสัตว์น้ำ พันธุ์ไม้น้ำโดยการสัมภาษณ์ชาวประมง

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการสัมภาษณ์ชาวประมง และผู้เพาะเลี้ยงปลาในกระชังตามที่มาตรการกำหนด เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าปัจจุบัน แม่น้ำป่าสักบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้าในรัศมี 5 กม. นั้น มีการเพาะเลี้ยงปลาในกระชังจำนวน 2 ราย ซึ่งปลาที่เลี้ยงคือ ปลาทับทิม ปลานิล และปลาดุก และพบชาวประมงทำกระชังปลาเป็นอาชีพหลัก จำนวน 1 ราย เป็นอาชีพเสริม จำนวน 1 ราย ปัจจุบันผู้ประกอบการอาชีพประมงลดลงมาก ส่วนใหญ่เป็นการจับสัตว์น้ำ เพื่อบริโภคในครัวเรือนเท่านั้น ปัญหาที่พบส่วนใหญ่ก็คือ ปลาไม่ทนต่อโรค และมีน้ำเสียจากพื้นที่ใกล้เคียงไหลลงสู่แหล่งน้ำ

ทั้งนี้ จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 อยู่ท้ายน้ำของจุดที่มีการเลี้ยงปลาในกระชัง (จุดสัมภาษณ์) จึงสามารถสรุปได้ว่า ปัญหาที่พบไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของไฟฟ้า รายละเอียดการสำรวจ ดังแสดงในภาคผนวก ข.36



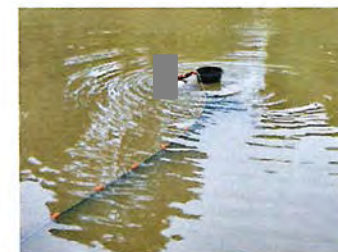
รูปที่ 3.4.5-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน และนิเวศวิทยาทางน้ำ



เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร



จุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า



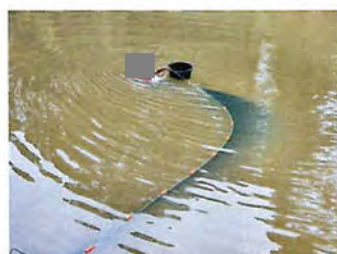
ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร



เหนือจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร



จุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า



ท้ายจุดทิ้งน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร



บริเวณแม่น้ำป่าสัก

ภาพที่ 3.4.5-1 แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน และนิเวศวิทยาทางน้ำ



ห้วยอีร้า

ภาพที่ 3.4.5-1 (ต่อ) แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน และนิเวศวิทยาทางน้ำ

ตารางที่ 3.4.5-1 ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนพืช โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Division Cyanophyta							
Class Cyanophyceae							
Order Chroococcales							
Family Chroococcaceae							
1. <i>Chroococcus minutus</i>	20,000	-	-	10,000	-	-	-
2. <i>Coelosphaerium naegelianum</i>	-	-	-	-	-	66,000	-
3. <i>Microcystis aeruginosa</i>	10,000	9,000	-	69,000	42,000	11,000	396,000
Order Nostocales							
Family Oscillatoriaceae							
4. <i>Lyngbya contorta</i>	-	-	10,000	-	-	-	-
5. <i>Oscillatoria agardhii</i>	-	-	31,000	-	-	-	-
6. <i>Oscillatoria anguina</i>	-	-	-	-	-	11,000	-
7. <i>Oscillatoria planctonica</i>	188,000	209,000	499,000	1,333,000	466,000	2,431,000	50,000
8. <i>Oscillatoria</i> sp.	-	-	-	-	32,000	22,000	-
9. <i>Oscillatoria tenuis</i>	20,000	35,000	62,000	39,000	53,000	88,000	69,000
10. <i>Spirulina platensis</i>	-	-	-	10,000	-	22,000	89,000
Family Nostocaceae							
11. <i>Cylindrospermum</i> sp.	10,000	9,000	-	-	-	-	-
12. <i>Anabaena azollae</i>	-	-	-	-	-	-	911,000
13. <i>Anabaeopsis arnoldii</i>	-	-	-	29,000	-	-	-

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนพืช โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
14. <i>Raphidiopsis mediterranea</i>	208,000	70,000	135,000	274,000	85,000	276,000	-
Division Chlorophyta							
Class Chlorophyceae							
Order Volvocales							
Family Volvocaceae							
15. <i>Eudorina elegans</i>	30,000	96,000	208,000	274,000	32,000	221,000	436,000
16. <i>Gonium pectorale</i>	-	-	-	10,000	-	-	20,000
17. <i>Pandorina morum</i>	50,000	35,000	62,000	402,000	64,000	44,000	2,079,000
18. <i>Volvox aureus</i>	-	-	-	-	-	-	10,000
Order Tetrasporales							
Family Palmellaceae							
19. <i>Asterococcus superbus</i>	20,000	9,000	21,000	10,000	-	-	-
20. <i>Gloeocystis planctinica</i>	-	-	-	39,000	-	-	-
21. <i>Sphaerocystis shroeteri</i>	40,000	26,000	31,000	245,000	32,000	66,000	-
Order Chlorococcales							
Family Hydrodictyaceae							
22. <i>Pediastrum duplex</i>	10,000	9,000	10,000	39,000	11,000	11,000	-
23. <i>Pediastrum simplex</i>	40,000	35,000	62,000	225,000	392,000	44,000	-

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนพืช โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Family Coelastraceae							
24. <i>Coelastrum microporum</i>	-	-	62,000	176,000	212,000	77,000	10,000
25. <i>Coelastrum sphaericum</i>	-	-	-	10,000	-	-	-
Family Oocystaceae							
26. <i>Ankistrodesmus falcatus</i>	20,000	9,000	-	10,000	42,000	122,000	30,000
27. <i>Ankistrodesmus spiralis</i>	-	-	10,000	29,000	-	-	-
28. <i>Dictyosphaerium pulchellum</i>	10,000	44,000	52,000	88,000	21,000	66,000	356,000
29. <i>Oocystis elliptica</i>	-	9,000	21,000	274,000	11,000	66,000	-
30. <i>Oocystis parva</i>	-	-	-	-	-	22,000	-
31. <i>Planktosphaeria gelatinosa</i>	50,000	52,000	10,000	98,000	21,000	33,000	40,000
32. <i>Selenastrum gracile</i>	-	-	-	-	-	-	20,000
33. <i>Tetraedron gracile</i>	-	-	-	10,000	-	11,000	-
Family Scenedesmaceae							
34. <i>Actinastrum gracillimum</i>	-	-	10,000	59,000	32,000	77,000	9,237,000
35. <i>Actinastrum hantzschii</i>	30,000	52,000	73,000	980,000	360,000	575,000	29,700,000
36. <i>Crucigenia apiculata</i>	-	-	-	88,000	21,000	111,000	5,772,000
37. <i>Crucigenia lauterbornii</i>	-	-	-	-	-	-	141,897,000
38. <i>Crucigenia</i> sp.	-	-	-	-	-	77,000	10,514,000
39. <i>Scenedesmus acuminatus</i>	-	-	-	-	11,000	-	50,000

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนพืช โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
40. <i>Scenedesmus arcuatus</i>	-	-	-	-	-	-	20,000
41. <i>Scenedesmus armatus</i>	10,000	-	10,000	10,000	42,000	-	-
42. <i>Scenedesmus denticulatus</i>	-	-	-	-	11,000	-	-
43. <i>Scenedesmus dimorphus</i>	-	-	-	69,000	-	66,000	2,970,000
44. <i>Scenedesmus opoliensis</i>	10,000	-	-	-	-	11,000	20,000
45. <i>Scenedesmus quadricauda</i>	-	-	10,000	-	-	-	-
46. <i>Scenedesmus</i> sp.	-	-	-	29,000	-	-	-
Order Zygomatales							
Family Desmidiaceae							
47. <i>Closterium acerosum</i>	-	-	-	10,000	42,000	44,000	-
48. <i>Closterium gracile</i>	-	-	-	-	-	-	9,207,000
49. <i>Closterium lineatum</i>	-	-	-	490,000	95,000	309,000	228,000
50. <i>Closterium</i> sp.	-	-	-	-	42,000	-	20,000
51. <i>Micractinium bornhemiense</i>	-	-	-	588,000	32,000	177,000	1,782,000
52. <i>Micractinium pusium</i>	-	-	-	1,450,000	1,950,000	1,724,000	2,178,000
53. <i>Micractinium quadeisetum</i>	-	-	-	285,000	42,000	88,000	198,000
54. <i>Staurastrum wildemanii</i>	-	-	-	-	11,000	-	475,000

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนพืช โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Class Euglenophyceae							
Order Euglenales							
Family Euglenaceae							
55. <i>Euglena acus</i>	-	-	-	20,000	-	11,000	89,000
56. <i>Euglena oxyuris</i>	-	-	10,000	-	-	-	20,000
57. <i>Euglena</i> sp.	-	-	10,000	-	-	-	20,000
58. <i>Lepocinclis ovum</i>	20,000	9,000	21,000	1,019,000	562,000	44,000	5,346,000
59. <i>Phacus angulatus</i>	-	-	-	-	-	-	20,000
60. <i>Phacus hamatus</i>	-	-	-	20,000	-	-	30,000
61. <i>Phacus horridus</i>	-	-	-	-	-	-	89,000
62. <i>Phacus longicauda</i>	-	-	-	-	-	22,000	-
63. <i>Phacus pleuronectes</i>	-	-	10,000	-	-	-	-
64. <i>Phacus</i> sp.	-	9,000	-	-	-	44,000	20,000
65. <i>Phacus stokesii</i>	-	-	-	-	-	-	30,000
66. <i>Phacus tortus</i>	-	-	10,000	-	-	-	-
67. <i>Strombomonas acuminata</i>	-	-	31,000	10,000	-	11,000	-
68. <i>Strombomonas girardiana</i>	-	-	10,000	-	-	-	20,000
69. <i>Strombomonas</i> sp.	-	-	-	20,000	21,000	11,000	257,000
70. <i>Trachelomonas crebea</i>	59,000	313,000	114,000	823,000	53,000	453,000	-

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนพืช โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
71. <i>Trachelomonas hispida</i>	-	44,000	21,000	-	-	-	219,117,000
72. <i>Trachelomonas</i> sp.	20,000	-	-	-	-	-	-
Division Chromophyta							
Class Bacillariophyceae							
Order Biddulphiales							
Suborder Coscinodiscineae							
Family Thalassiosiraceae							
73. <i>Cyclotella meneghiniana</i>	-	-	-	-	21,000	55,000	-
74. <i>Cyclotella stelligera</i>	20,000	17,000	-	-	11,000	-	-
Family Aulacoseiraceae							
75. <i>Aulacoseira granulata</i>	238,000	96,000	302,000	627,000	307,000	232,000	-
Suborder Biddulphiineae							
Family Biddulphiaceae							
76. <i>Biddulphia biddulphiana</i>	-	-	21,000	-	-	-	-
Order Bacillariales							
Suborder Fragilariineae							
Family Fragilariaceae							
77. <i>Fragilaria capucina</i>	-	-	31,000	-	32,000	-	-
78. <i>Synedra rumpens</i>	-	9,000	-	-	11,000	11,000	10,000

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนพืช โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
79. <i>Synedra ulna</i>	10,000	-	10,000	-	32,000	11,000	-
Suborder Bacillariineae							
Family Eunotiaceae							
80. <i>Eunotia pectinalis</i>	-	-	21,000	-	-	33,000	10,000
Family Cymbellaceae							
81. <i>Gomphonema parvulum</i>	10,000	-	10,000	-	-	-	10,000
Family Naviculaceae							
82. <i>Gyrosigma attenuatum</i>	10,000	-	10,000	-	-	-	-
83. <i>Navicula</i> sp.	-	9,000	-	-	-	-	-
84. <i>Pinnularia gibba</i>	-	-	-	-	11,000	-	-
Family Bacillariaceae							
85. <i>Nitzschia sigmoidea</i>	-	-	10,000	-	-	-	-
86. <i>Nitzschia</i> sp.	-	9,000	21,000	10,000	-	-	-
Family Rhopalodiaceae							
87. <i>Epithemia argus</i>	-	-	-	10,000	11,000	-	10,000
Family Surirellaceae							
88. <i>Surirella elegans</i>	-	-	-	-	11,000	-	-
89. <i>Surirella linearis</i>	-	-	10,000	-	-	11,000	-
90. <i>Surirella ovata</i>	-	-	-	-	11,000	-	-

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนพืช โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
91. <i>Surirella robusta</i>	-	-	21,000	-	-	-	-
92. <i>Surirella elegans</i>	-	-	-	-	-	-	-
Class Crysoophyceae							
Order Synurales							
Family Mallomonadaceae							
93. <i>Mallomonas</i> sp.	-	-	-	-	-	-	554,000
Class Dinophyceae							
Order Peridinales							
Family Peridiniaceae							
94. <i>Peridinium gatunense</i>	10,000	26,000	-	29,000	-	-	277,000
95. <i>Peridinium</i> sp.	40,000	70,000	135,000	1,803,000	2,374,000	1,282,000	34,323,000
ชนิดแพลงก์ตอนพืช	28	27	41	45	42	45	49
ปริมาณแพลงก์ตอนพืช	1,213,000	1,319,000	2,228,000	12,152,000	7,675,000	9,200,000	479,036,000
ดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนพืช	2.7107	2.6823	2.9198	2.8821	2.3237	2.5810	1.5948
ดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนพืช	0.8135	0.8138	0.7863	0.7571	0.6217	0.6780	0.4098

หมายเหตุ: สถานีที่ 1 บริเวณเหนือจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร
สถานีที่ 2 บริเวณจุดสูบน้ำโครงการ
สถานีที่ 3 บริเวณท้ายจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร

สถานีที่ 4 บริเวณเหนือจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร
สถานีที่ 5 บริเวณจุดทิ้งน้ำโครงการ
สถานีที่ 6 บริเวณท้ายจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร
สถานีที่ 7 บริเวณท้ายอรั้ง

ตารางที่ 3.4.5-2 ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนสัตว์ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Phylum Protozoa							
Subphylum Plasmodroma							
Class Sarcodina							
Subclass Rhizopoda							
Order Testacida							
Family Arcellidae							
1. <i>Arcella</i> sp.	-	-	-	-	-	-	10,000
2. <i>Arcella vulgaris</i>	-	-	10,000	-	11,000	-	-
Family Diffugiidae							
3. <i>Diffugia lobostoma</i>	-	-	10,000	-	11,000	-	-
Family Euglyphidae							
4. <i>Euglypha acanthophora</i>	-	-	21,000	-	32,000	-	-
5. <i>Euglypha rotunda</i>	-	9,000	-	-	11,000	11,000	-
6. <i>Euglypha</i> sp.	-	-	-	-	-	11,000	-
Subphylum Ciliophora							
Class Ciliata							
Subclass Holotricha							
Order Gymnostomatida							
7. <i>Coleps</i> sp.	-	-	-	-	-	-	30,000

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนสัตว์ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Order Htmenostomatida							
8. <i>Paramecium</i> sp.	-	-	-	510,000	42,000	99,000	10,000
Subclass Spirotricha							
Order Tintinnida							
9. <i>Halteria</i> sp.	-	-	-	10,000	-	-	-
Order Tintinnida							
Family Tintinnidae							
10. <i>Tintinnidium</i> sp.	99,000	35,000	52,000	39,000	64,000	66,000	-
Family Codonellidae							
11. <i>Tintinnopsis lacustris</i>	10,000	-	10,000	20,000	21,000	11,000	-
12. <i>Tintinnopsis</i> sp.	89,000	26,000	83,000	392,000	254,000	144,000	-
Subclass Peritricha							
Order Peritrichida							
13. <i>Epistylis</i> sp.	-	-	10,000	10,000	-	-	-
14. <i>Pyxicula</i> sp.	10,000	-	-	10,000	21,000	-	-
15. <i>Vorticella</i> sp.	-	-	-	10,000	-	22,000	-

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนสัตว์ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Phylum Rotifera							
Class Monogononta							
Order Ploima							
Family Brachionidae							
16. <i>Anuraeopsis fissa</i>	10,000	-	-	-	-	-	-
17. <i>Brachionus angularis</i>	-	-	-	-	11,000	-	10,000
18. <i>Brachionus calyciflorus</i>	-	-	-	10,000	-	-	-
19. <i>Brachionus falcatus</i>	-	-	-	-	-	-	10,000
20. <i>Brachionus</i> sp.	-	9,000	10,000	-	-	-	-
21. <i>Keratella cochlearis</i>	-	-	-	-	-	11,000	-
22. <i>Lepadella acuminata</i>	-	17,000	-	10,000	-	-	-
Family Lecanidae							
23. <i>Lecane closterocerca</i>	-	-	10,000	-	-	-	-
24. <i>Lecane decipiens</i>	-	9,000	-	-	-	-	-
25. <i>Lecane elegans</i>	-	-	-	-	-	22,000	-
26. <i>Lecane imbricata</i>	-	-	-	-	-	11,000	-
27. <i>Lecane inermis</i>	-	-	10,000	-	-	-	-
Family Asplanchnidae							
28. <i>Asplanchna priodonta</i>	-	9,000	-	-	-	11,000	-

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนสัตว์ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Family Synchaetidae							
29. <i>Polyarthra vulgaris</i>	-	-	-	10,000	-	11,000	25,000
Order Flosculariaceae							
Family Testudinellidae							
30. <i>Filinia terminalis</i>	-	-	-	-	21,000	11,000	-
Family Hexanthuridae							
31. <i>Hexarthra mira</i>	-	-	-	-	-	-	10,000
Phylum Arthropoda							
Class Crustacea							
Subclass Branchiopoda							
Order Diplostraca							
Suborder Cladocera							
Family Bosminidae							
32. <i>Bosmina</i> sp.	-	-	-	-	21,000	-	-
Subclass Copepoda							
Order Cyclopoida							
33. Cyclopoid nauplius	10,000	-	-	10,000	11,000	11,000	10,000

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของแพลงก์ตอนสัตว์ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Subclass Ostracoda Order Podocopa Family Cypridae 34. <i>Cypridopsis</i> sp.	-	-	-	-	11,000	-	-
ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	6	7	10	12	14	14	8
ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์	228,000	114,000	226,000	1,041,000	542,000	452,000	115,000
ดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนสัตว์	1.2780	1.7852	1.8925	1.2733	1.9511	2.0861	1.9566
ดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนสัตว์	0.7133	0.9174	0.8219	0.5124	0.7393	0.7905	0.9409

หมายเหตุ: สถานีที่ 1 บริเวณเหนือจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร
สถานีที่ 2 บริเวณจุดสูบน้ำโครงการ
สถานีที่ 3 บริเวณท้ายจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร

สถานีที่ 4 บริเวณเหนือจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร
สถานีที่ 5 บริเวณจุดทิ้งน้ำโครงการ
สถานีที่ 6 บริเวณท้ายจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร
สถานีที่ 7 บริเวณห้วยอีร้า

ตารางที่ 3.4.5-3 ชนิดและปริมาณความชุกชุมของสัตว์หน้าดิน โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัวต่อตารางเมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Phylum Annelida							
Class Clitellata							
Order Lumbriculida							
Family Lumbriculidae							
<i>Lumbriculus</i> sp. (ไส้เดือนน้ำ)	-	-	-	15	-	-	-
Order Tubificida							
Family Naididae							
<i>Branchiura</i> sp. (ไส้เดือนน้ำ)	60	-	-	60	-	-	-
Phylum Arthropoda							
Class Insecta							
Order Diptera							
Family Chironomidae							
<i>Chironomus</i> sp. (หนอนแดง)	89	-	-	-	45	60	119
Order Ephemeroptera							
Family Ephemeridae							
<i>Ephemera</i> sp. (ตัวอ่อนแมลงชีปะขาว)	15	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 3.4.5-3 (ต่อ) ชนิดและปริมาณความชุกชุมของสัตว์หน้าดิน โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัวต่อตารางเมตร)						
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Phylum Mollusca							
Class Gastropoda							
Order Architaenioglossa							
Family Bithyniidae							
<i>Bithynia</i> sp. (หอยไซ)	-	193	-	-	-	-	-
Family Thiaridae							
<i>Melanoides</i> sp. (หอยเจดีย์)	45	-	-	-	-	-	-
<i>Tarebia</i> sp. (หอยเจดีย์)	-	30	119	-	-	-	-
Family Viviparidae							
<i>Filopaludina</i> sp. (หอยขม)	60	-	-	-	-	104	104
สกุลสัตว์หน้าดิน	5	2	1	2	1	2	2
ปริมาณสัตว์หน้าดิน	269	223	119	75	45	164	223
ค่าดัชนีความหลากหลายสัตว์หน้าดิน	1.4953	0.3949	0.0000	0.5004	0.0000	0.6567	0.6909

หมายเหตุ: สถานีที่ 1 บริเวณเหนือจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร สถานีที่ 4 บริเวณเหนือจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร
 สถานีที่ 2 บริเวณจุดสูบน้ำโครงการ สถานีที่ 5 บริเวณจุดทิ้งน้ำโครงการ
 สถานีที่ 3 บริเวณท้ายจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร สถานีที่ 6 บริเวณท้ายจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร
 สถานีที่ 7 บริเวณท้ายอีร์

ตารางที่ 3.4.5-4 ชนิดของพืชน้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

วงศ์	ชื่อวิทยาศาสตร์	ชื่อภาษาไทย	บริเวณที่ทำการสำรวจ						
			สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
<u>พืชใต้น้ำ</u>									
Hydrocharitaceae	<i>Ottelia alismoides</i>	สันตะวาใบพาย	+	-	-	-	-	-	-
	<i>Vallisneria</i> sp.	เทป	-	-	-	+	-	-	-
<u>พืชโคล่เหนือน้ำ</u>									
Nymphaeaceae	<i>Nymphaeaceae nucifera</i>	บัวสาย	+	-	-	+	-	-	-
<u>พืชลอยน้ำ</u>									
Araceae	<i>Pistia stratiotes</i>	จอก	-	-	-	-	-	-	+
Convolvulaceae	<i>Ipomoea aquatica</i>	ผักบุ้ง	+	-	-	-	-	+	+
Pontederiaceae	<i>Eichhornia crassipes</i>	ผักตบชวา	-	-	+	+	-	-	-
<u>พืชชายน้ำ</u>									
Amaranthaceae	<i>Alternanthera sessilis</i>	ผักเบ็ดไทย	+	+	-	+	-	-	+
Araceae	<i>Colocasia esculenta</i>	บอน	-	-	-	+	-	-	-
Asteraceae	<i>Eclipta prostrata</i>	กะเม็ง	++	-	+	+	+	-	+
	<i>Sphagneticola trilobata</i>	กระดุมทองเลื้อย	++	-	-	+	+	+	+
	<i>Tridax procumbens</i>	ตีนตุ๊กแก	+	-	-	-	+	+	+
Commelinaceae	<i>Commelina diffusa</i>	ผักปลาบใบแคบ	+	+	+	+	+	+	+
Cyperaceae	<i>Cyperus pilosus</i>	กกสามเหลี่ยม	+	-	+	-	-	-	+

ตารางที่ 3.4.5-4 (ต่อ) ชนิดของพืชน้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

วงศ์	ชื่อวิทยาศาสตร์	ชื่อภาษาไทย	บริเวณที่ทำการสำรวจ						
			สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7
Mimosaceae	<i>Mimosa pigra</i>	ไมยราบยักษ์	+	-	-	-	+	+	+
Papilionaceae	<i>Aeschynomene aspera</i>	โสน	+	-	-	-	+	-	+
Poaceae	<i>Brachiaria mutica</i>	หญ้าขน	++	+	+	+	+	+	++
	<i>Brachiaria reptans</i>	หญ้าตีนติด	+	+	+	-	-	+	++
	<i>Leptochloa chinensis</i>	หญ้านอกขาว	++	++	++	++	++	++	++
	<i>Phragmites australis</i>	อ้อ	+	++	+	+	++	+	-
	<i>Saccharum spontaneum</i>	แขม	++	+	++	++	++	++	+
Polygonaceae	<i>Polygonum glabrum</i>	ผักไผ่น้ำ	-	+	-	+	+	+	-
	<i>Polygonum tomentosum</i>	เอื้องเผือกม้า	-	-	-	+	+	-	-
Typhaceae	<i>Typha angustifolia</i>	ธูปฤาษี	+	+	-	-	+	+	++
รวมจำนวนชนิดพืชที่พบทั้งหมด			17	9	9	14	13	12	15

หมายเหตุ: สถานีที่ 1 บริเวณเหนือจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร
สถานีที่ 2 บริเวณจุดสูบน้ำโครงการ
สถานีที่ 3 บริเวณท้ายจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร

- ไม่พบ +น้อย ++ปานกลาง +++มาก

สถานีที่ 4 บริเวณเหนือจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร
สถานีที่ 5 บริเวณจุดทิ้งน้ำโครงการ
สถานีที่ 6 บริเวณท้ายจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร
สถานีที่ 7 บริเวณห้วยอีร้า

ตารางที่ 3.4.5-5 ชนิดของสัตว์น้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดสัตว์น้ำ	ปริมาณสัตว์น้ำ (ตัวต่อตารางเมตร)							ช่วงขนาด (ซม.)	น้ำหนักรวม (กรัม)
	สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	สถานีที่ 4	สถานีที่ 5	สถานีที่ 6	สถานีที่ 7		
Phylum Chordata									
Class Actinopterygii									
Order Anabantiformes									
Family Anabantidae									
<i>Anabas testudineus</i> (ปลาหมอ)	-	-	-	-	-	-	3	7.30-10.20	43.00
Family Osphronemidae									
<i>Osphronemus goramy</i> (ปลาแรด)	1	-	-	-	-	-	-	9.70	14.90
Order Beloniformes									
Family Belonidae									
<i>Xenentodon cancila</i> (ปลาเข็มแม่น้ำ)	1	-	-	-	-	-	-	17.10	10.10
Order Cypriniformes									
Family Cyprinidae									
<i>Barbonymus altus</i> (ปลาดตะเพียนทอง)	-	1	1	-	1	-	-	7.80-10.20	35.20
<i>Barbonymus gonionotus</i> (ปลาดตะเพียนขาว)	1	-	1	2	1	2	-	7.10-13.50	64.80
<i>Cyclocheilichthys apogon</i> (ปลาไส้ตันตาแดง)	1	1	-	-	-	1	-	7.00-8.60	14.50
<i>Cyclocheilos enoplos</i> (ปลาดตะโกก)	1	-	-	-	-	-	-	13.40	18.20
<i>Gymnostomus siamensis</i> (ปลาสร้อยขาว)	2	2	1	1	-	1	-	11.30-20.10	238.90
<i>Mystacoleucus marginatus</i> (ปลาหนามหลัง)	-	-	1	-	2	-	-	5.80-8.20	14.40
<i>Rasbora myersi</i> (ปลาชีวควาย)	1	-	1	1	-	1	-	8.80-11.80	36.80

ตารางที่ 3.4.5-5 (ต่อ) ชนิดของสัตว์น้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ชนิดสัตว์น้ำ	ปริมาณสัตว์น้ำ (ตัวต่อตารางเมตร)							ช่วงขนาด (ซม.)	น้ำหนักรวม (กรัม)
	สถานที่ 1	สถานที่ 2	สถานที่ 3	สถานที่ 4	สถานที่ 5	สถานที่ 6	สถานที่ 7		
<i>Rasbora paviana</i> (ปลาซิวควายแถบดำ)	-	-	-	-	-	-	2	7.70-7.80	11.40
<i>Systomus rubripinnus</i> (ปลาแก้มช้ำ)	-	-	-	-	-	-	3	9.80-10.20	43.00
<i>Toxotes chatareus</i> (ปลาเสือพ่นน้ำ)	1	-	-	-	-	-	-	11.10	32.20
Order Gobiiformes									
Family Butidae									
<i>Oxyeleotris marmorata</i> (ปลาบุ๋มทราย)	-	-	1	-	-	-	-	15.80	52.40
Order Perciformes									
Family Ambassidae									
<i>Parambassis siamensis</i> (ปลาแป้นแก้ว)	-	4	1	2	1	2	-	6.00-8.40	50.50
ชนิดสัตว์น้ำ	8	4	7	4	4	5	3	5.80-20.10	680.30
ปริมาณสัตว์น้ำ	9	8	7	6	5	7	8		
ดัชนีความหลากหลายสัตว์น้ำ	2.0432	1.2130	1.9459	1.3297	1.3322	1.5498	1.0822		

หมายเหตุ: สถานที่ 1 บริเวณเหนือจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร สถานที่ 4 บริเวณเหนือจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร
 สถานที่ 2 บริเวณจุดสูบน้ำโครงการ สถานที่ 5 บริเวณจุดทิ้งน้ำโครงการ
 สถานที่ 3 บริเวณท้ายจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร สถานที่ 6 บริเวณท้ายจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร
 สถานที่ 7 บริเวณห้วยอีร้า

3.4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดระบบนิเวศวิทยาทางน้ำ

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ผลการติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางน้ำ ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดความหนาแน่นของแพลงก์ตอน สัตว์หน้าดิน พืชน้ำ และสัตว์น้ำในบริเวณเดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน คือ บริเวณแม่น้ำป่าสักทั้ง 7 สถานี และห้วยอีร้า อีก 1 สถานี ทุกๆ 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ในฤดูฝนและฤดูแล้ง จากผลการตรวจวัด พบว่า ความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน ที่พบในแต่ละบริเวณ ส่วนใหญ่มีความหนาแน่นเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-6 และรูปที่ 3.4.5-2

ตารางที่ 3.4.5-6 สรุปผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์					
		แพลงก์ตอนพืช		แพลงก์ตอนสัตว์		สัตว์หน้าดิน	
		จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (unit/m ³)	จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (unit/m ³)	จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (ind./m ³)
สถานีที่ 1 (เหนือจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร)	9 เม.ย. 64	43	15,023,000	7	109,000	5	877
	10 พ.ย. 64	40	139,259,000	23	367,000	3	60
	27 พ.ค. 65	45	51,647,000	3	94,000	3	105
	9 ก.ย. 65	26	49,172,000	14	493,000	2	298
	26 พ.ค. 66	65	23,238,000	6	120,000	2	519
	19 ต.ค. 66	40	14,165,000	15	213,000	7	1,691
	25 เม.ย. 67	36	41,133,000	10	200,000	1	919
สถานีที่ 2 (จุดสูบน้ำโครงการ)	11 ต.ค. 67	28	1,213,000	6	228,000	5	269
	9 เม.ย. 64	47	17,066,000	3	30,000	3	476
	10 พ.ย. 64	39	117,633,000	22	463,000	2	327
	27 พ.ค. 65	59	45,939,000	3	41,000	1	593
	9 ก.ย. 65	21	53,084,000	24	755,000	2	297
	26 พ.ค. 66	53	20,099,000	5	91,000	2	579
	19 ต.ค. 66	39	16,939,000	17	382,000	1	2,608
	25 เม.ย. 67	28	57,281,000	10	198,000	2	742
	11 ต.ค. 67	27	1,319,000	7	114,000	2	223

ตารางที่ 3.4.5-6 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

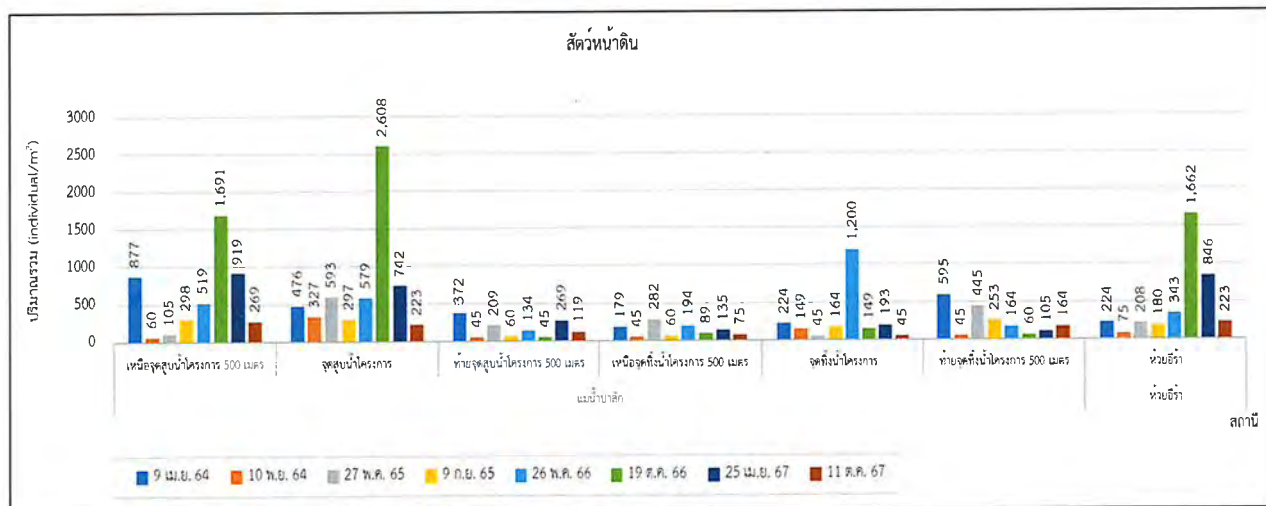
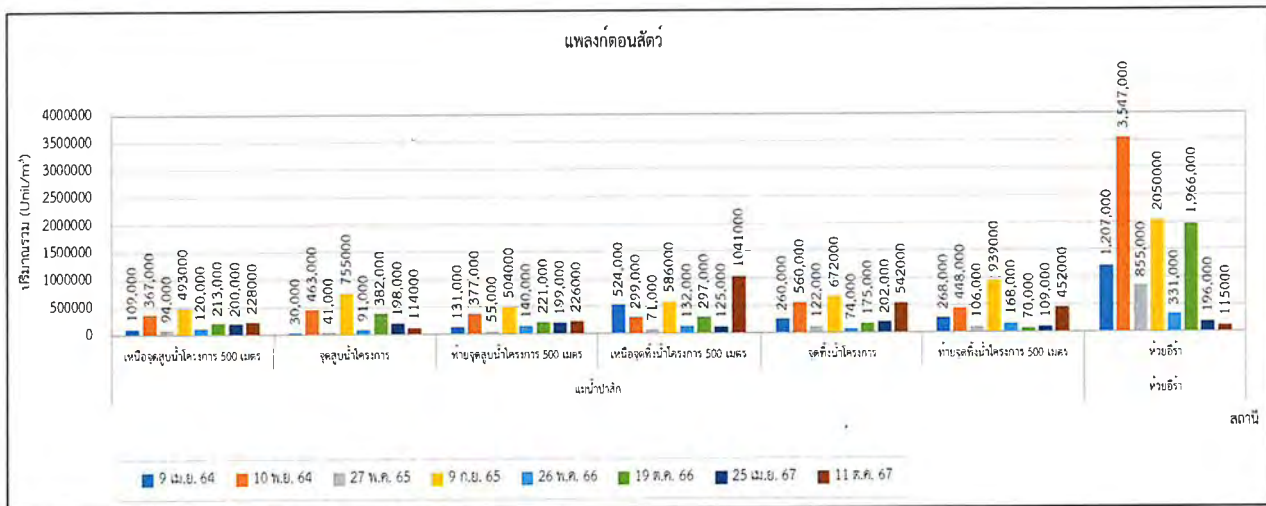
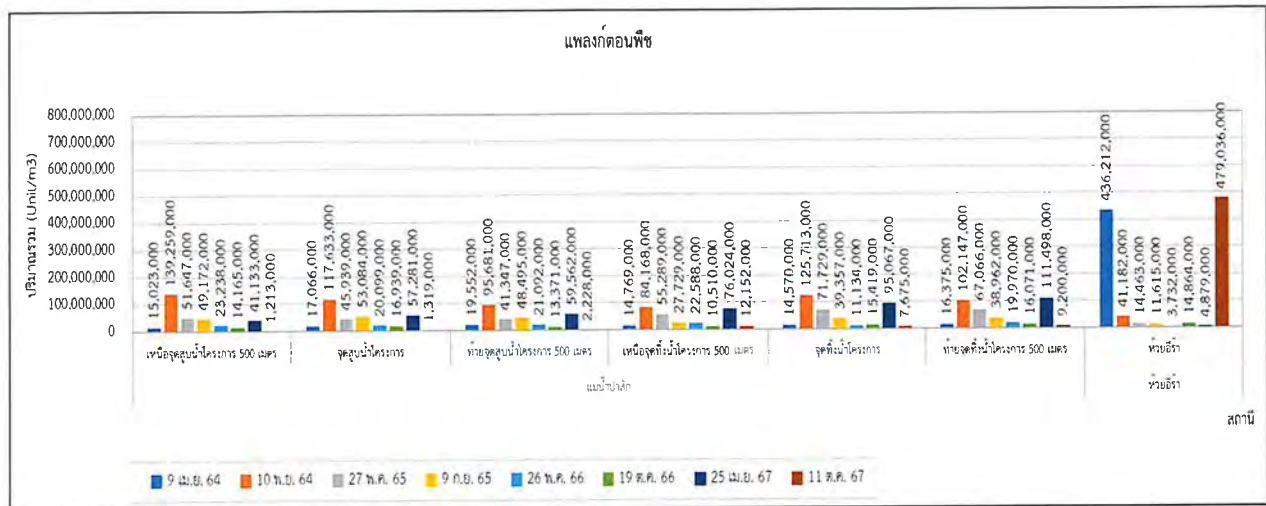
สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์					
		แพลงก์ตอนพืช		แพลงก์ตอนสัตว์		สัตว์หน้าดิน	
		จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (unit/m ³)	จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (unit/m ³)	จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (ind./m ²)
สถานีที่ 3 (ท้ายจุดสูบน้ำโครงการ 500 เมตร)	9 เม.ย. 64	50	19,552,000	6	131,000	4	372
	10 พ.ย. 64	39	95,681,000	18	377,000	2	45
	27 พ.ค. 65	55	41,347,000	5	55,000	3	209
	9 ก.ย. 65	33	48,495,000	15	504,000	3	60
	26 พ.ค. 66	50	21,092,000	9	140,000	2	134
	19 ต.ค. 66	43	13,371,000	17	221,000	3	45
	25 เม.ย. 67	30	59,562,000	10	199,000	6	269
	11 ต.ค. 67	41	2,228,000	10	226,000	1	119
สถานีที่ 4 (เหนือจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร)	9 เม.ย. 64	40	14,769,000	13	524,000	5	179
	10 พ.ย. 64	37	84,168,000	14	299,000	3	45
	27 พ.ค. 65	62	55,289,000	6	71,000	3	282
	9 ก.ย. 65	32	27,729,000	26	586,000	2	60
	26 พ.ค. 66	52	22,588,000	7	132,000	3	194
	19 ต.ค. 66	43	10,510,000	13	297,000	1	89
	25 เม.ย. 67	42	76,024,000	7	125,000	4	135
	11 ต.ค. 67	45	12,152,000	12	1,041,000	2	75

ตารางที่ 3.4.5-6 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์					
		แพลงก์ตอนพืช		แพลงก์ตอนสัตว์		สัตว์หน้าดิน	
		จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (unit/m ³)	จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (unit/m ³)	จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (ind./m ²)
สถานีที่ 5 (จุดทิ้งน้ำโครงการ)	9 เม.ย. 64	51	14,570,000	8	260,000	4	224
	10 พ.ย. 64	45	125,713,000	18	560,000	1	149
	27 พ.ค. 65	65	71,729,000	9	122,000	2	45
	9 ก.ย. 65	31	39,357,000	25	672,000	3	164
	26 พ.ค. 66	49	11,134,000	6	74,000	1	1,200
	19 ต.ค. 66	36	15,419,000	7	175,000	1	149
	25 เม.ย. 67	51	95,067,000	9	202,000	2	193
	11 ต.ค. 67	42	7,675,000	14	542,000	1	45
สถานีที่ 6 (ท้ายจุดทิ้งน้ำโครงการ 500 เมตร)	9 เม.ย. 64	45	16,375,000	9	268,000	4	595
	10 พ.ย. 64	39	102,147,000	17	448,000	2	45
	27 พ.ค. 65	58	67,066,000	4	106,000	1	445
	9 ก.ย. 65	27	38,962,000	20	939,000	3	253
	26 พ.ค. 66	59	19,970,000	12	168,000	4	164
	19 ต.ค. 66	40	16,071,000	5	70,000	1	60
	25 เม.ย. 67	42	111,498,000	6	109,000	4	105
	11 ต.ค. 67	45	9,200,000	14	452,000	2	164

ตารางที่ 3.4.5-6 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์					
		แพลงก์ตอนพืช		แพลงก์ตอนสัตว์		สัตว์หน้าดิน	
		จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (unit/m ³)	จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (unit/m ³)	จำนวนชนิด	ปริมาณรวม (ind./m ²)
สถานีที่ 7 (ห้วยอีร้า)	9 เม.ย. 64	27	436,212,000	12	1,207,000	2	224
	10 พ.ย. 64	44	41,182,000	22	3,547,000	3	75
	27 พ.ค. 65	41	14,463,000	12	855,000	1	208
	9 ก.ย. 65	34	11,615,000	14	2,050,000	3	180
	26 พ.ค. 66	28	3,732,000	10	331,000	7	343
	19 ต.ค. 66	41	14,564,000	15	1,966,000	7	1,662
	25 เม.ย. 67	34	4,879,000	5	196,000	5	846
	11 ต.ค. 67	49	479,036,000	8	115,000	2	223



รูปที่ 3.4.5-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.6 คุณภาพน้ำใต้ดิน

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าทำการเจาะบ่อบรรจบน้ำใต้ดิน ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าบริเวณบ่อบักน้ำ (Holding Pond) ได้แก่ Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อบักน้ำทั้ง 450 เมตร และ Downstream 2 บ่อ ห่างจากบ่อบักน้ำทั้ง 150 เมตร (ตามข้อกำหนดการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากเกณฑ์มาตรฐาน และแนวทางการจัดการขยะมูลฝอยชุมชน กรมควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2541)

3.4.6.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ทำการตรวจวัดบ่อ Downstream 2 บ่อ ห่างจากบ่อบักน้ำทั้ง 150 เมตร และตรวจวัด Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อบักน้ำทั้ง 450 เมตร ในวันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 3.4.6-1 และผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.6-1 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) กลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ (VOCs)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของกลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ (VOCs) จากน้ำใต้ดินภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า บริเวณบ่อบักน้ำทั้ง 3 บ่อ คือ Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อบักน้ำทั้ง 450 เมตร และ Downstream 2 บ่อ ห่างจากบ่อบักน้ำทั้ง 150 เมตร พารามิเตอร์ที่ดำเนินการตรวจวัด ได้แก่ Benzene, Carbon Tetrachloride, 1,2-Dichloroethane, 1,1-Dichloroethylene, cis-1,2-Dichloroethylene, trans-1,2-Dichloroethylene, Dichloromethane, Ethylbenzene, Styrene, Tetrachloroethylene, Toluene, Trichloroethylene, 1,1,1-Trichloroethane, 1,1,2-Trichloroethane และ Total Xylenes

จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินในกลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ (VOCs) พบว่า มีค่าเข้มข้นน้อยมาก ทุกสถานี และทุกพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดินตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

(2) กลุ่มโลหะหนัก

การตรวจวัดค่าเข้มข้นของกลุ่มโลหะหนัก จากน้ำใต้ดินภายในโรงงานไฟฟ้า บริเวณบ่อบักน้ำทั้งจำนวน 3 บ่อ คือ Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อบักน้ำทั้ง 450 เมตร และ Downstream 2 บ่อ ห่างจากบ่อบักน้ำทั้ง 150 เมตร พารามิเตอร์ที่ดำเนินการตรวจวัด ได้แก่ Cadmium (Cd), Chromium hexavalent (Cr^{6+}), Copper (Cu), Lead (Pb), Manganese (Mn), Nickel (Ni), Zinc (Zn), Arsenic (As), selenium (Se) และ Mercury (Hg)

จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินในกลุ่มโลหะหนัก พบว่า มีค่าเข้มข้นน้อยมากทุกสถานี เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

(3) กลุ่มสารป้องกันกำจัดศัตรูพืช (Pesticides)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของกลุ่มสารป้องกันกำจัดศัตรูพืช (Pesticides) จากน้ำใต้ดินภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า บริเวณบ่อกักน้ำทั้ง 3 บ่อ คือ Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อกักน้ำทั้ง 450 เมตร และ Downstream 2 บ่อ ห่างจากบ่อกักน้ำทั้ง 150 เมตร พารามิเตอร์ที่ดำเนินการตรวจวัด ได้แก่ Chlordane, Dieldrin, Heptachlor, Heptachlor Epoxide, DDT, 2,4-D, Atrazine, Lindane และ Pentachlorophenol

จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินในกลุ่มสารป้องกันกำจัดศัตรูพืช (Pesticides) พบว่า มีค่าเข้มข้นน้อยมากทุกสถานี เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

(4) สารพิษอื่นๆ

การตรวจวัดค่าเข้มข้นของกลุ่มสารพิษอื่นๆ จากน้ำใต้ดินภายในโรงงานไฟฟ้า บริเวณบ่อกักน้ำทั้งจำนวน 3 บ่อ คือ Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อกักน้ำทั้ง 450 เมตร และ Downstream 2 บ่อ ห่างจากบ่อกักน้ำทั้ง 150 เมตร พารามิเตอร์ที่ดำเนินการตรวจวัด ได้แก่ Benzo (a) pyrene, Cyanide, PCBs และ Vinyl Chloride

จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินในกลุ่มสารพิษอื่นๆ พบว่า มีค่าเข้มข้นน้อยมากทุกสถานี เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

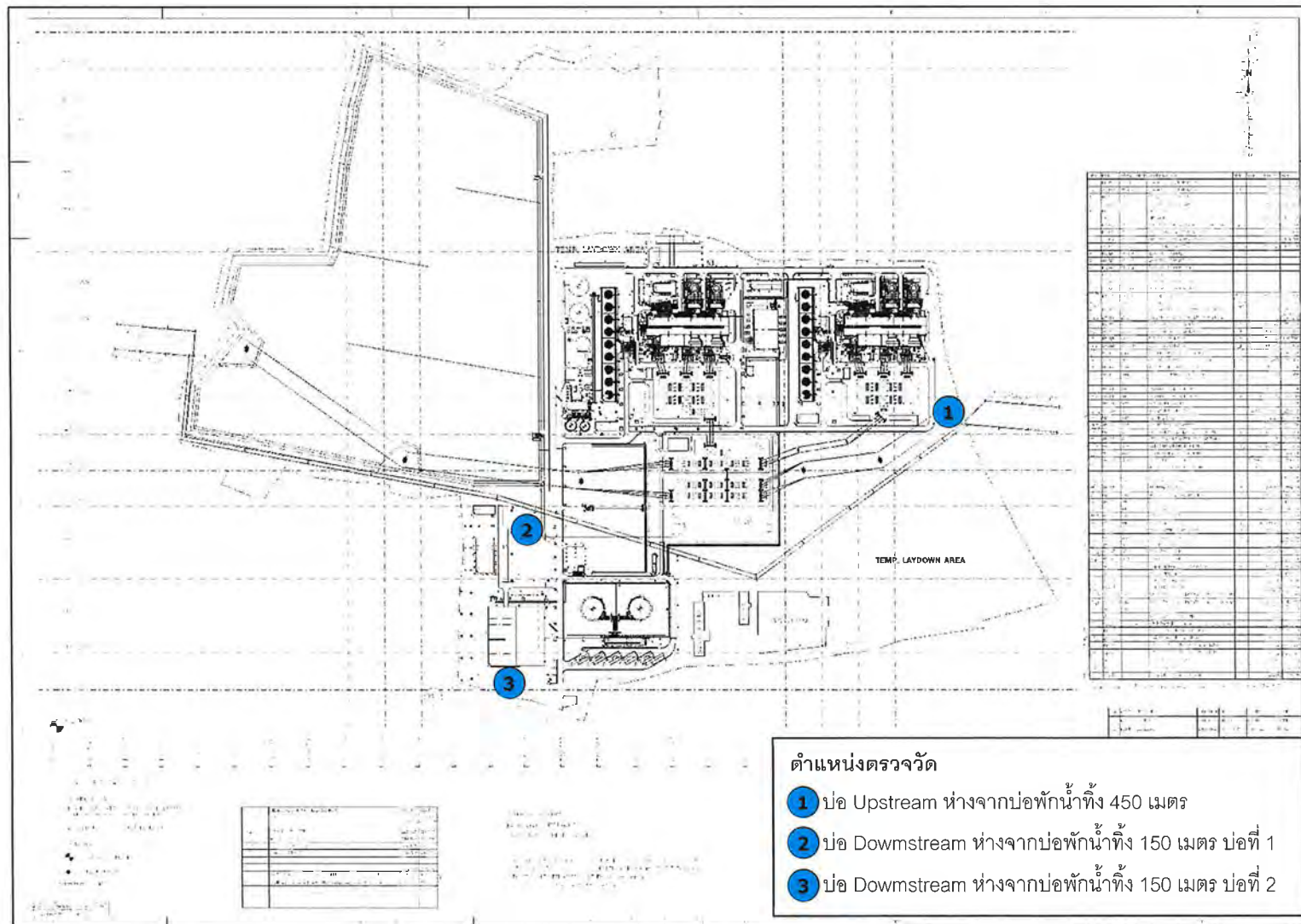
(5) ดัชนีคุณภาพอื่นๆ

การตรวจวัดค่าเข้มข้นของกลุ่มดัชนีคุณภาพอื่นๆ จากน้ำใต้ดินภายในโรงงานไฟฟ้า บริเวณบ่อกักน้ำทั้งจำนวน 3 บ่อ คือ Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อกักน้ำทั้ง 450 เมตร และ Downstream 2 บ่อ ห่างจากบ่อกักน้ำทั้ง 150 เมตร สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ ดังนี้

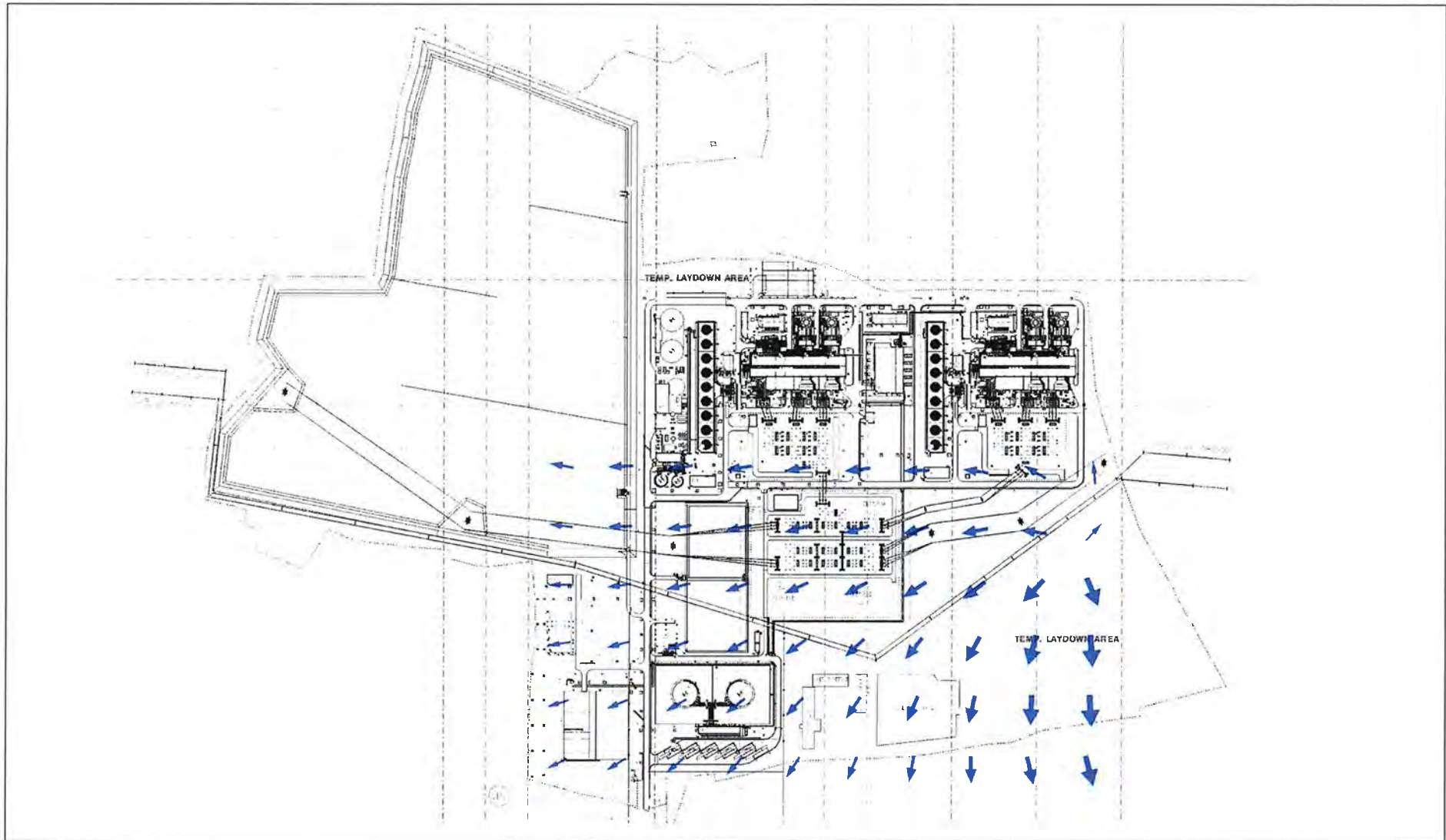
Color	พบค่าทั้ง 3 สถานี	<5	หน่วย
pH	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.4-7.6	
Turbidity	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.0-14	NTU
Conductivity	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1,245-1,512	µS/cm
Acidity	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	6-20	มิลลิกรัมต่อลิตร
Alkalinity	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	541-759	มิลลิกรัมต่อลิตร
Total Hardness	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	146-274	มิลลิกรัมต่อลิตร
Chloride	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	8.8-42.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
Sulfide	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
Sulfate	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	13.9-97.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
BOD ₅	พบค่าทั้ง 3 สถานี	<2	มิลลิกรัมต่อลิตร
COD	พบค่าทั้ง 3 สถานี	<25	มิลลิกรัมต่อลิตร
Ammonia-Nitrogen	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<0.06-0.41	มิลลิกรัมต่อลิตร
Nitrate-Nitrogen	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	ND (0.06)	มิลลิกรัมต่อลิตร
Total Solids	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	794-964	มิลลิกรัมต่อลิตร
Total Dissolved Solids	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	791-962	มิลลิกรัมต่อลิตร
Iron (Fe)	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.07-0.40	มิลลิกรัมต่อลิตร

สำหรับค่าความเข้มข้นของกลุ่มดัชนีคุณภาพอื่นๆ ไม่มีค่ามาตรฐานสำหรับคุณภาพน้ำใต้ดินกำหนด

นอกจากนี้ได้ดำเนินการหาทิศทางการไหลของน้ำใต้ดิน ดำเนินการโดยนำข้อมูลของบ่อ Monitoring Well ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 จำนวน 3 บ่อ ได้แก่ Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 450 เมตร และ Downstream 2 บ่อ ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 150 เมตร ตรวจวัดในวันที่ 24 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการหาทิศทางการไหลของน้ำใต้ดินโดยใช้โปรแกรม Surfer ผลการทำนายทิศทางการไหลของน้ำใต้ดิน พบว่า ทิศทางการไหลของน้ำใต้ดินมีแนวโน้มไหลจากทิศตะวันออกไปทางทิศตะวันตกไหลลงสู่แม่น้ำป่าสัก ซึ่งสอดคล้องกับลักษณะภูมิประเทศบริเวณดังกล่าว ดังแสดงในรูปที่ 3.4.6-2



รูปที่ 3.4.6-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน



รูปที่ 3.4.6-2 ผลการจัดทำทิศทางการไหลของน้ำใต้ดิน



บ่อ Upstream ห่างจากบ่อพักน้ำถึง 450 เมตร



บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำถึง 150 เมตร บ่อที่ 1



บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำถึง 150 เมตร บ่อที่ 2

ภาพที่ 3.4.6-1 แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำใต้ดิน

ตารางที่ 3.4.6-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

วันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ND (Not detectable)	ผลการตรวจวัด			ค่ามาตรฐาน
			สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	
1.กลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ (VOCs)						
Benzene	mg/l	0.00003	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.2
Carbon Tetrachloride	mg/l	0.00008	<0.005	<0.005	0.007	≤0.4
1,2-Dichloroethane	mg/l	0.00007	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.5
1,1-Dichloroethylene	mg/l	0.00011	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.1
cis-1,2-Dichloroethylene	mg/l	0.00004	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤2.0
trans-1,2-Dichloroethylene	mg/l	0.0001	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤5.0
Dichloromethane	mg/l	0.0001	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤6.0
Ethylbenzene	mg/l	0.00003	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤2.0
Styrene	mg/l	0.00002	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤24.0
Tetrachloroethylene	mg/l	0.00007	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.9
Toluene	mg/l	0.00004	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤5.0
Trichloroethylene	mg/l	0.00005	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤4.4
1,1,1-Trichloroethane	mg/l	0.00008	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.2
1,1,2-Trichloroethane	mg/l	0.00008	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.8
Total Xylene	mg/l	0.00004	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤24.0
2.กลุ่มโลหะหนัก						
Cadmium (Cd)	mg/l	0.0003	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤2.0
Hexavalent Chromium (Cr ⁶⁺)	mg/l	0.003	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤6.0
Copper (Cu)	mg/l	0.0003	0.0005	0.0007	Not Detected	-
Lead (Pb)	mg/l	0.0003	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤4.0
Manganese (Mn)	mg/l	0.0003	0.42	0.04	0.05	≤33.0
Nickel (Ni)	mg/l	0.0003	0.0006	0.002	0.0007	≤5.0
Zinc (Zn)	mg/l	0.003	Not Detected	0.01	Not Detected	≤10.0
Arsenic (As)	mg/l	0.0003	0.0008	0.0006	0.0006	≤0.1
Selenium (Se)	mg/l	0.0003	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤12.0
Mercury (Hg)	mg/l	0.0001	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.7
3.สารป้องกันกำจัดศัตรูพืช (Pesticides)						
Chlordane	mg/l	0.000001	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.04
Dieldrin	mg/l	0.000001	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.003
Heptachlor	mg/l	0.000001	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.01

ตารางที่ 3.4.6-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

วันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ND (Not detectable)	ผลการตรวจวัด			ค่ามาตรฐาน
			สถานีที่ 1	สถานีที่ 2	สถานีที่ 3	
3.สารป้องกันกำจัดศัตรูพืช (Pesticides) (ต่อ)						
Heptachlor Epoxide	mg/l	0.000001	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.01
DDT	mg/l	0.000001	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.1
2,4-D	mg/l	0.0006	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤12.0
Atrazine	mg/l	0.00015	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.02
Lindane	mg/l	0.000001	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.04
Pentachlorophenol	mg/l	0.00015	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.2
4.สารพิษอื่นๆ						
Benzo (a) Pyrene	mg/l	-	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.01
Cyanide	mg/l	0.002	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤5.0
PCBs	mg/l	0.00015	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.1
Vinyl Chloride	mg/l	0.00016	Not Detected	Not Detected	Not Detected	≤0.03
5.ดัชนีคุณภาพอื่นๆ						
Color	Unit	-	<5	<5	<5	-
pH	-	-	7.6	7.4	7.5	6.5-9.2
Temperature	°C	-	31.0	31.1	30.5	-
Turbidity	NTU	-	1.7	14	1.0	-
Conductivity	μS/cm	-	1,512	1,245	1,404	-
Acidity	mg/l	-	6	12	20	-
Alkalinity	mg/l	-	759	541	622	-
Total Hardness	mg/l	-	146	173	274	-
Chloride	mg/l	0.06	8.8	28.6	42.1	-
Sulfide	mg/l	-	<0.01	<0.01	<0.01	-
Sulfate	mg/l	0.15	13.9	75.4	97.2	-
BOD5	mg/l	-	<2	<2	<2	-
COD	mg/l	1.5	<25	<25	<25	-
Ammonia-Nitrogen	mg/l	-	0.41	<0.06	<0.06	-
Nitrate-Nitrogen	mg/l	0.06	Not Detected	Not Detected	Not Detected	-
Total Solids	mg/l	-	964	794	908	-
Total Dissolved Solids	mg/l	-	962	791	900	-
Iron (Fe)	mg/l	0.003	0.13	0.40	0.07	-

- หมายเหตุ: 1.ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559
2. Not Detected หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก
- 3.สถานีที่ 1 บ่อ Upstream ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 450 เมตร
- 4.สถานีที่ 2 บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 150 เมตร บ่อที่ 1
- 5.สถานีที่ 3 บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 150 เมตร บ่อที่ 2

สรุปผลการตรวจวัด: มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

3.4.6.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ได้ทำการดำเนินการตรวจวัดบริเวณบ่อ Upstream 1 บ่อ ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 450 เมตร และ Downstream 2 บ่อ ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 150 เมตร โดยทำการตรวจวัดกลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ 5 ชนิด กลุ่มโลหะหนัก 11 ชนิด กลุ่มสารป้องกันกำจัดศัตรูพืช 9 ชนิด กลุ่มสารพิษอื่นๆ 4 ชนิด และดัชนีคุณภาพอื่นๆ เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน พบว่า

- (1) บ่อ Upstream ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 450 เมตร

กลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ กลุ่มสารป้องกันกำจัดศัตรูพืช และกลุ่มสารพิษอื่นๆ ตรวจพบปริมาณต่ำกว่ามาตรฐานมาก และใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา สำหรับกลุ่มโลหะหนัก ตรวจพบปริมาณต่ำกว่ามาตรฐานมากเช่นกัน ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด สำหรับดัชนีคุณภาพอื่นๆ พบว่ามีปริมาณใกล้เคียงผลการตรวจวัดในรอบที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

- (2) บ่อ Downstream บ่อที่ 1 ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 150 เมตร

กลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ กลุ่มสารป้องกันกำจัดศัตรูพืช และกลุ่มสารพิษอื่นๆ ตรวจพบปริมาณต่ำกว่ามาตรฐานมาก และใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา สำหรับกลุ่มโลหะหนัก ตรวจพบปริมาณต่ำกว่ามาตรฐานมากเช่นกัน ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด สำหรับดัชนีคุณภาพอื่นๆ พบว่ามีปริมาณใกล้เคียงผลการตรวจวัดในรอบที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

- (3) บ่อ Downstream บ่อที่ 2 ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 150 เมตร

กลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ กลุ่มสารป้องกันกำจัดศัตรูพืช และกลุ่มสารพิษอื่นๆ ตรวจพบปริมาณต่ำกว่ามาตรฐานมาก และใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา สำหรับกลุ่มโลหะหนัก ตรวจพบปริมาณต่ำกว่ามาตรฐานมากเช่นกัน ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด สำหรับดัชนีคุณภาพอื่นๆ พบว่ามีปริมาณใกล้เคียงผลการตรวจวัดในรอบที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.6-2 และรูปที่ 3.4.6-3

ตารางที่ 3.4.6-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								
		บ่อ Upstream ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 450 เมตร								
1.กลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ (VOCs)		25 มิ.ย. 64	17 ก.ย. 64	29 เม.ย. 65	16 ก.ย. 65	24 พ.ค. 66	16 ต.ค. 66	29 เม.ย. 67	18 ต.ค. 67	ค่ามาตรฐาน
Benzene	mg/l	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	≤0.2
Carbon Tetrachloride	mg/l	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	<0.005	≤0.4
1,2-Dichloroethane	mg/l	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	≤0.5
1,1 -Dichloroethylene	mg/l	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	≤0.1
cis- 1,2-Dichloroethylene	mg/l	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	≤2.0
trans-1,2-Dichloroethylene	mg/l	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	≤5.0
Dichloromethane	mg/l	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	≤6.0
Ethylbenzene	mg/l	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	≤2.0
Styrene	mg/l	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	≤24.0
Tetrachloroethylene	mg/l	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	≤0.9
Toluene	mg/l	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	≤5.0
Trichloroethylene	mg/l	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	≤4.4
1,1,1 -Trichloroethane	mg/l	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	≤0.2
1, 1,2-Trichloroethane	mg/l	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	≤0.8
Total Xylenes	mg/l	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	≤24.0

หมายเหตุ: 1. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการ

ตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559

2. mg/l หมายถึง มิลลิกรัมต่อลิตร

3. ND หมายถึง Not-Detectable คือ ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								
		บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 150 เมตร บ่อที่ 1								
1.กลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ (VOCs)		25 มิ.ย. 64	17 ก.ย. 64	29 เม.ย. 65	16 ก.ย. 65	24 พ.ค. 66	16 ต.ค. 66	29 เม.ย. 67	18 ต.ค. 67	ค่ามาตรฐาน
Benzene	mg/l	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	≤0.2
Carbon Tetrachloride	mg/l	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	<0.005	≤0.4
1,2-Dichloroethane	mg/l	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	≤0.5
1 ,1 -Dichloroethylene	mg/l	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	≤0.1
cis- 1 ,2-Dichloroethylene	mg/l	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	≤2.0
trans-1,2-Dichloroethylene	mg/l	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	≤5.0
Dichloromethane	mg/l	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	≤6.0
Ethylbenzene	mg/l	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	≤2.0
Styrene	mg/l	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	≤24.0
Tetrachloroethylene	mg/l	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	≤0.9
Toluene	mg/l	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	≤5.0
Trichloroethylene	mg/l	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	≤4.4
1,1,1 -Trichloroethane	mg/l	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	≤0.2
1, 1,2-Trichloroctbane	mg/l	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	≤0.8
Total Xylenes	mg/l	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	0.0027	0.0027	0.0031	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	≤24.0

หมายเหตุ: 1.ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบ
คุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559
2. mg/l หมายถึง มิลลิกรัมต่อลิตร
3. ND หมายถึง Not-Detectable คือ ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								
		บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 150 เมตร บ่อที่ 2								
1.กลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ (VOCs)		25 มิ.ย. 64	17 ก.ย. 64	29 เม.ย. 65	16 ก.ย. 65	24 พ.ค. 66	16 ต.ค. 66	29 เม.ย. 67	18 ต.ค. 67	ค่ามาตรฐาน
Benzene	mg/l	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	≤0.2
Carbon Tetrachloride	mg/l	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	0.007	≤0.4
1,2-Dichloroethane	mg/l	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	≤0.5
1,1 -Dichloroethylene	mg/l	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	ND(<0.00011)	≤0.1
cis- 1,2-Dichloroethylene	mg/l	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	≤2.0
trans-1,2-Dichloroethylene	mg/l	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	≤5.0
Dichloromethane	mg/l	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	≤6.0
Ethylbenzene	mg/l	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	ND(<0.00003)	≤2.0
Styrene	mg/l	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	ND(<0.00002)	≤24.0
Tetrachloroethylene	mg/l	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	ND(<0.00007)	≤0.9
Toluene	mg/l	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	≤5.0
Trichloroethylene	mg/l	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	≤4.4
1,1,1 -Trichloroethane	mg/l	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	≤0.2
1, 1,2-Trichloroethane	mg/l	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	ND(<0.00008)	≤0.8
Total Xylenes	mg/l	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	0.0023	ND(<0.00004)	ND(<0.00004)	≤24.0

หมายเหตุ: 1.ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559
2. mg/l หมายถึง มิลลิกรัมต่อลิตร
3. ND หมายถึง Non-Detectable คือ ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								
		บ่อ Upstream ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 450 เมตร								
2.กลุ่มโลหะหนัก		25 มิ.ย. 64	17 ก.ย. 64	29 เม.ย. 65	16 ก.ย. 65	24 พ.ค. 66	16 ต.ค. 66	29 เม.ย. 67	18 ต.ค. 67	ค่ามาตรฐาน
Cadmium (Cd)	mg/l	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	≤2.0
Chromium Hexavalent (Cr ⁶⁺)	mg/l	0.03	ND(<0.003)	0.02	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	≤6.0
Copper (Cu)	mg/l	0.0007	0.0003	0.0006	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	0.0007	0.002	0.0005	-
Lead (Pb)	mg/l	0.0002	<0.0002	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	0.002	<0.0005	ND(<0.0003)	≤4.0
Manganese (Mn)	mg/l	0.17	0.24	0.14	0.34	0.43	0.42	0.34	0.42	≤33.0
Nickel (Ni)	mg/l	0.002	0.002	0.002	0.002	0.0006	0.001	0.002	0.0006	≤5.0
Zinc (Zn)	mg/l	<0.005	0.008	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	<0.005	0.01	0.009	ND(<0.0003)	≤10.0
Arsenic (As)	mg/l	0.001	0.001	0.0007	0.001	0.0009	0.0009	0.001	0.0008	≤0.1
Selenium (Se)	mg/l	0.0002	<0.0001	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	≤12.0
Mercury (Hg)	mg/l	<0.0001	<0.0001	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	≤0.7
3.สารป้องกันกำจัดศัตรูพืช (Pesticides)										ค่ามาตรฐาน
Chlordane	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.04
Dieldrin	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.003
Heptachlor	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.01
Heptachlor Epoxide	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.01
DDT	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.1
2,4-D	mg/l	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	≤12.0
Atrazine	mg/l	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	≤0.02
Lindane	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.04
Pentachlorophenol	mg/l	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	≤0.2

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								
		บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 150 เมตร บ่อที่ 1								
2.กลุ่มโลหะหนัก		25 มิ.ย. 64	17 ก.ย. 64	29 เม.ย. 65	16 ก.ย. 65	24 พ.ค. 66	16 ต.ค. 66	29 เม.ย. 67	18 ต.ค. 67	ค่ามาตรฐาน
Cadmium (Cd)	mg/l	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	≤2.0
Chromium Hexavalent (Cr ⁶⁺)	mg/l	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	≤6.0
Copper (Cu)	mg/l	0.0008	0.001	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	0.0005	0.0010	0.0005	0.0007	-
Lead (Pb)	mg/l	0.001	0.001	<0.0005	0.0009	0.001	0.004	<0.0005	ND(<0.0003)	≤4.0
Manganese (Mn)	mg/l	0.006	0.02	0.005	0.03	0.02	0.05	0.01	0.04	≤33.0
Nickel	mg/l	0.0010	0.002	0.003	0.0005	0.001	0.010	0.0008	0.002	≤5.0
Zinc (Zn)	mg/l	0.10	0.07	0.03	0.04	0.07	0.05	0.02	0.01	≤10.0
Arsenic (As)	mg/l	0.0004	0.0005	<0.0005	0.0003	<0.0005	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	0.0006	≤0.1
Selenium (Se)	mg/l	0.0001	ND(<0.00005)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	≤12.0
Mercury (Hg)	mg/l	<0.0001	<0.0001	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	≤0.7
3.สารป้องกันกำจัดศัตรูพืช (Pesticides)										ค่ามาตรฐาน
Chlordane	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.04
Dieldrin	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.003
Heptachlor	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.01
Heptachlor Epoxide	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.01
DDT	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.1
2,4-D	mg/l	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	≤12.0
Atrazine	mg/l	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	≤0.02
Lindane	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.04
Pentachlorophenol	mg/l	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	≤0.2

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								
		บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 150 เมตร บ่อที่ 2								
2.กลุ่มโลหะหนัก		25 มิ.ย. 64	17 ก.ย. 64	29 เม.ย. 65	16 ก.ย. 65	24 พ.ค. 66	16 ต.ค. 66	29 เม.ย. 67	18 ต.ค. 67	ค่ามาตรฐาน
Cadmium (Cd)	mg/l	ND(<0.00005)	ND(<0.00005)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	≤2.0
Chromium Hexavalent (Cr ⁶⁺)	mg/l	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	ND(<0.003)	≤6.0
Copper (Cu)	mg/l	0.0008	0.0009	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	<0.0005	0.0008	0.002	ND(<0.0003)	-
Lead (Pb)	mg/l	0.0003	0.0005	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	0.001	0.004	<0.0005	ND(<0.0003)	≤4.0
Manganese (Mn)	mg/l	0.01	0.06	0.02	0.05	0.02	0.28	0.03	0.05	≤33.0
Nickel (Ni)	mg/l	0.0008	0.002	0.0009	<0.0005	0.001	0.004	0.0008	0.0007	≤5.0
Zinc (Zn)	mg/l	0.04	0.03	ND(<0.003)	ND(<0.003)	0.01	0.03	0.008	ND(<0.003)	≤10.0
Arsenic (As)	mg/l	0.0008	0.0010	0.0009	0.0006	0.0009	0.001	0.0008	0.0006	≤0.1
Selenium (Se)	mg/l	0.0001	<0.0001	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	≤12.0
Mercury (Hg)	mg/l	<0.0001	<0.0001	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	ND(<0.0001)	≤0.7
3.สารป้องกันกำจัดศัตรูพืช (Pesticides)										ค่ามาตรฐาน
Chlordane	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.04
Dieldrin	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.003
Heptachlor	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.01
Heptachlor Epoxide	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.01
DDT	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.1
2,4-D	mg/l	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	ND(<0.0006)	≤12.0
Atrazine	mg/l	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	≤0.02
Lindane	mg/l	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	ND(<0.000001)	≤0.04
Pentachlorophenol	mg/l	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	≤0.2

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								
		บ่อ Upstream ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 450 เมตร								
4.สารพิษอื่นๆ		25 มิ.ย. 64	17 ก.ย. 64	29 เม.ย. 65	16 ก.ย. 65	24 พ.ค. 66	16 ต.ค. 66	29 เม.ย. 67	18 ต.ค. 67	ค่ามาตรฐาน
Benzo (a) Pyrene	mg/l	<0.00001	<0.00001	<0.00001	<0.00001	<0.00001	ND(<0.000003)	ND(<0.000003)	ND(<0.000003)	≤0.01
Cyanide	mg/l	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	<0.005	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	≤0.5
PCBs	mg/l	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	≤0.1
Vinyl Chloride	mg/l	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	≤0.03
4.สารพิษอื่นๆ		บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 150 เมตร บ่อที่ 1								
Benzo (a) Pyrene	mg/l	<0.00001	<0.00001	<0.00001	<0.00001	<0.00001	ND(<0.000003)	ND(<0.000003)	ND(<0.000003)	≤0.01
Cyanide	mg/l	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	<0.005	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	≤0.5
PCBs	mg/l	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	≤0.1
Vinyl Chloride	mg/l	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	≤0.03
4.สารพิษอื่นๆ		บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 150 เมตร บ่อที่ 2								
Benzo (a) Pyrene	mg/l	<0.00001	<0.00001	<0.00001	<0.00001	<0.00001	ND(<0.000003)	ND(<0.000003)	ND(<0.000003)	≤0.01
Cyanide	mg/l	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	ND(<0.002)	≤0.5
PCBs	mg/l	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	ND(<0.00015)	≤0.1
Vinyl Chloride	mg/l	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	ND(<0.00016)	≤0.03

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								
		บ่อ Upstream ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 450 เมตร								
5.ดัชนีคุณภาพอื่นๆ		25 มิ.ย. 64	17 ก.ย. 64	29 เม.ย. 65	16 ก.ย. 65	24 พ.ค. 66	16 ต.ค. 66	29 เม.ย. 67	18 ต.ค. 67	ค่ามาตรฐาน
Color	Unit	<5	<5	<5	10	<5	<5	<5	<5	-
pH	-	7.6	7.8	7.5	7.5	7.5	7.6	7.6	7.6	6.5-9.2
Temperature	°C	31.3	31.0	31.5	31.5	31.0	30.9	32.8	31.0	-
Turbidity	NTU	1.8	2.6	0.75	0.75	1.8	4.5	1.0	1.7	-
Conductivity	µS/cm	1,423	1,582	1,311	1,480	1,496	1,501	1,489	1,512	-
Acidity	mg/l	40	24	30	12	36	<1	40	6	-
Alkalinity	mg/l	719	801	615	820	696	921	779	759	-
Total Hardness	mg/l	128	151	99	123	151	161	147	146	-
Chloride	mg/l	34.0	5.4	46.7	5.5	15.9	9.1	13.1	8.8	-
Sulfide	mg/l	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	0.07	0.03	<0.01	<0.01	-
Sulfate	mg/l	7.8	6.3	6.0	6.0	33.1	10.4	7.7	13.9	-
BOD5	mg/l	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2	-
COD	mg/l	11	ND (<1.5)	14	<5	<25	<25	<25	<25	-
Ammonia-Nitrogc n	mg/l	0.30	0.20	0.12	0.19	0.76	1.90	0.28	0.41	-
Nitrate-Nitrogen	mg/l	0.2	ND (<0.06)	0.8	ND (<0.06)	ND (<0.06)	ND (<0.06)	ND (<0.06)	ND (<0.06)	-
Total Solids	mg/l	884	966	810	978	980	947	952	964	-
Total Dissolved Solids	mg/l	872	930	785	975	962	944	947	962	-
Iron (Fe)	mg/l	0.08	0.14	0.07	0.16	0.16	0.16	0.09	0.13	-

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

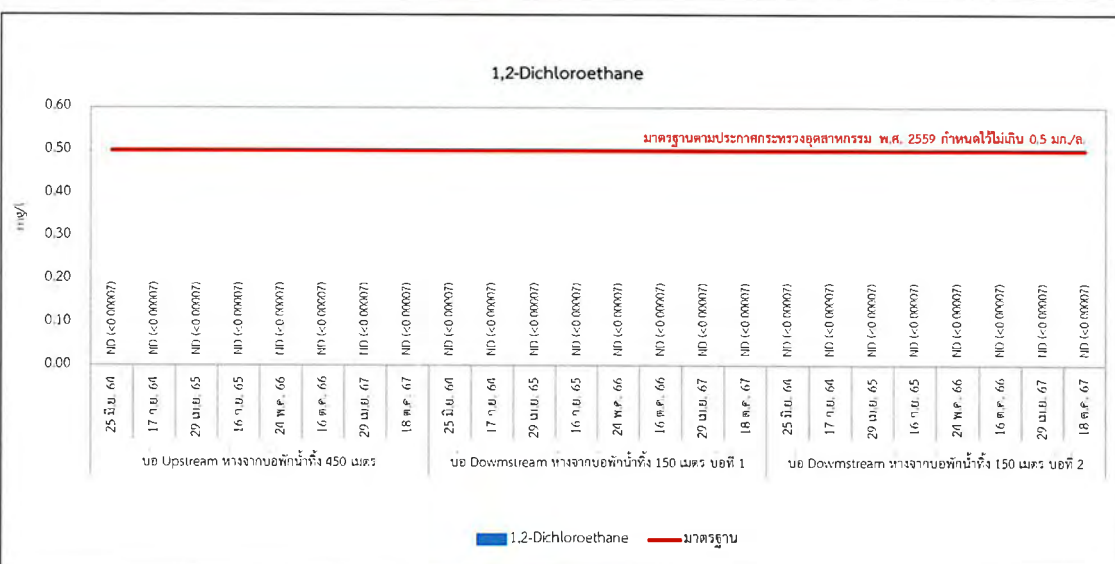
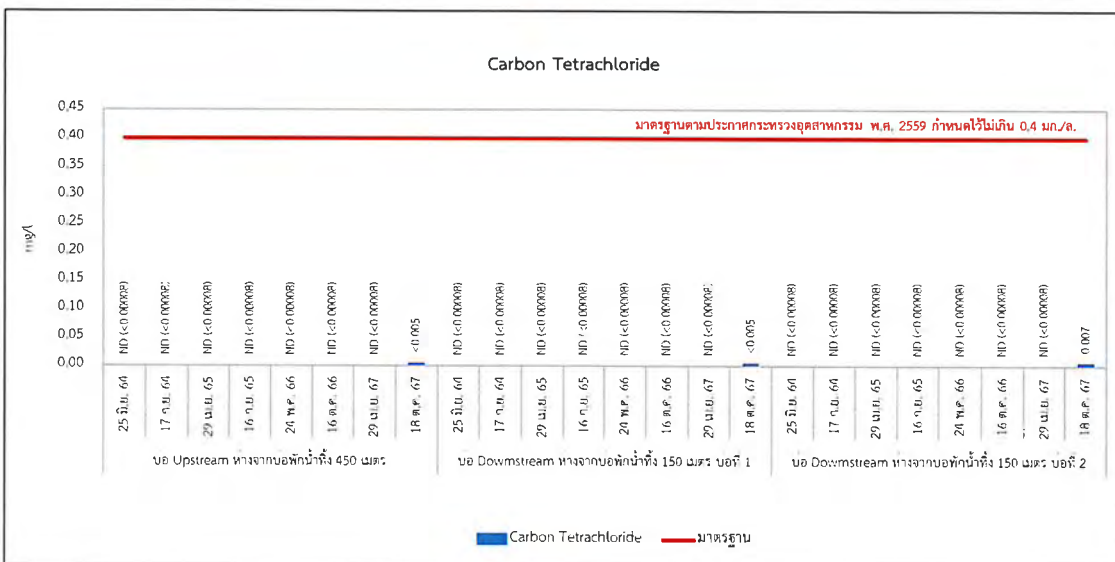
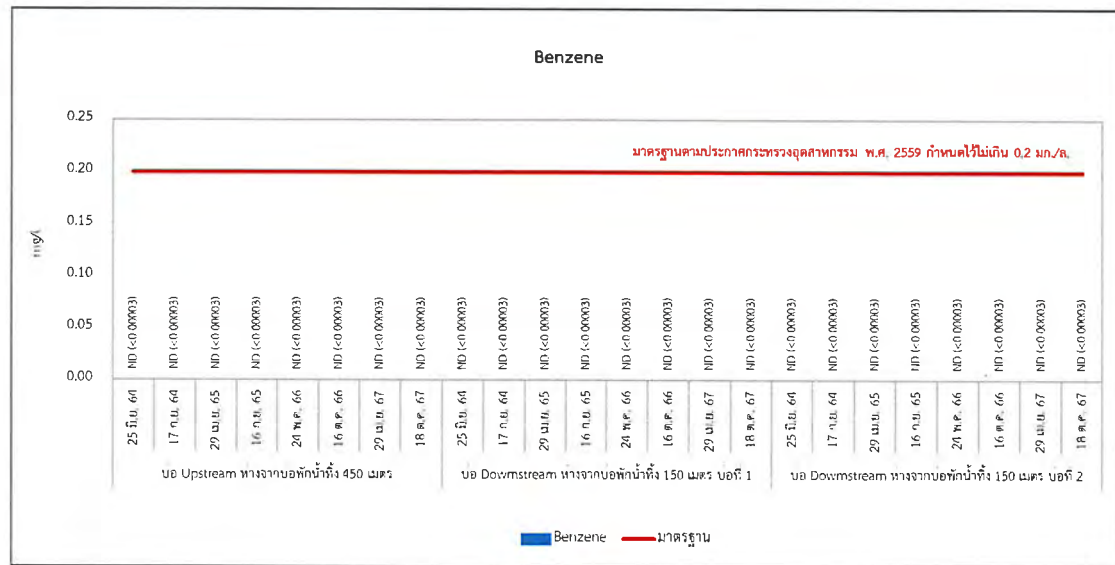
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								
		บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทั้ง 150 เมตร บ่อที่1								
5.ดัชนีคุณภาพอื่นๆ		25 มิ.ย. 64	17 ก.ย. 64	29 เม.ย. 65	16 ก.ย. 65	24 พ.ค. 66	16 ต.ค. 66	29 เม.ย. 67	18 ต.ค. 67	ค่ามาตรฐาน
Color	Unit	<5	<5	<5	5	<5	<5	<5	<5	-
pH	-	7.3	7.7	7.2	8.1	7.5	7.6	7.3	7.4	6.5-9.2
Temperature	°C	32.2	31.2	32.0	31.6	31.5	31.6	32.1	31.1	-
Turbidity	NTU	3.0	4.0	2.4	2.7	2.5	4.8	3.2	14	-
Conductivity	µS/cm	1,302	1,263	1,311	1,267	1,260	1,294	1,234	1,245	-
Acidity	mg/l	44	36	32	24	4	44	40	12	-
Alkalinity	mg/l	571	504	576	567	509	582	536	541	-
Total Hardness	mg/l	175	203	206	172	162	181	176	173	-
Chloride	mg/l	30.4	30.1	27.3	27.4	28.1	28.6	23.4	28.6	-
Sulfide	mg/l	<0.01	<0.01	<0.01	0.02	0.02	0.05	<0.01	<0.01	-
Sulfate	mg/l	91.7	89.6	82.6	73.3	73.9	68.2	67.4	75.4	-
BOD5	mg/l	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2	-
COD	mg/l	9	14	16	<5	<25	<25	<25	<25	-
Ammonia-Nitrogen	mg/l	<0.06	<0.06	0.25	1.15	<0.06	1.23	0.16	<0.06	-
Nitrate-Nitrogen	mg/l	ND (<0.06)	ND (<0.06)	ND (<0.06)	ND (<0.06)	0.2	ND (<0.06)	ND (<0.06)	ND (<0.06)	-
Total Solids	mg/l	858	837	805	853	812	808	796	794	-
Total Dissolved Solids	mg/l	839	780	783	824	792	806	791	791	-
Iron (Fe)	mg/l	0.54	0.62	0.19	0.19	0.16	0.21	0.14	0.40	-

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

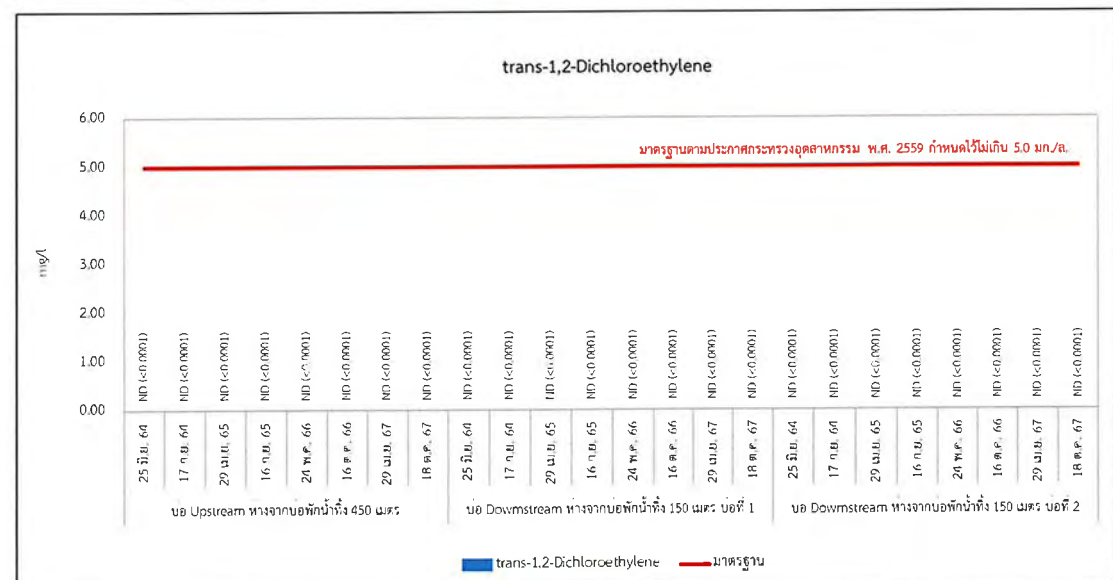
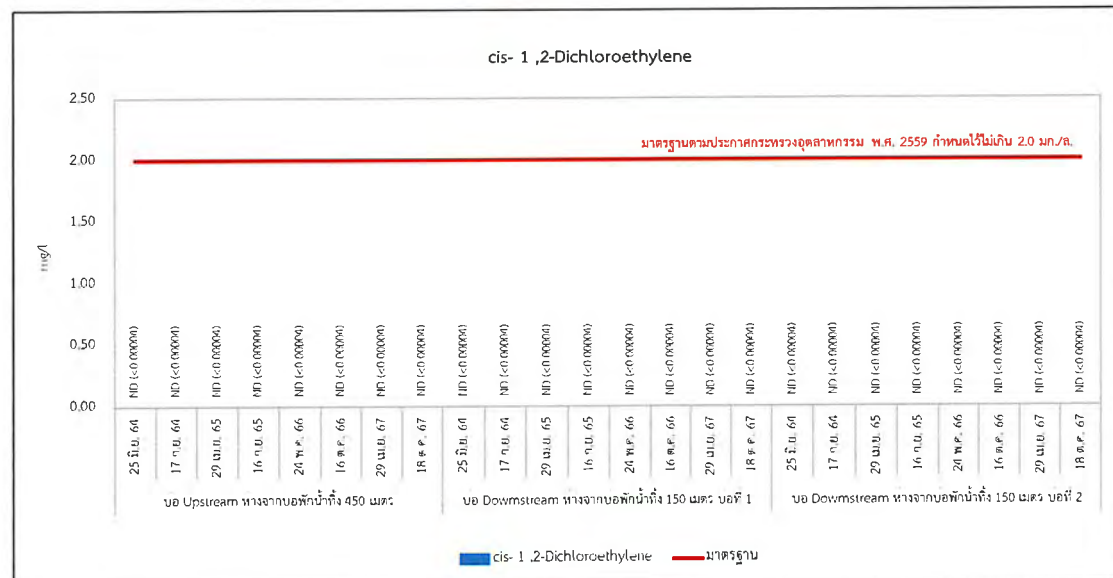
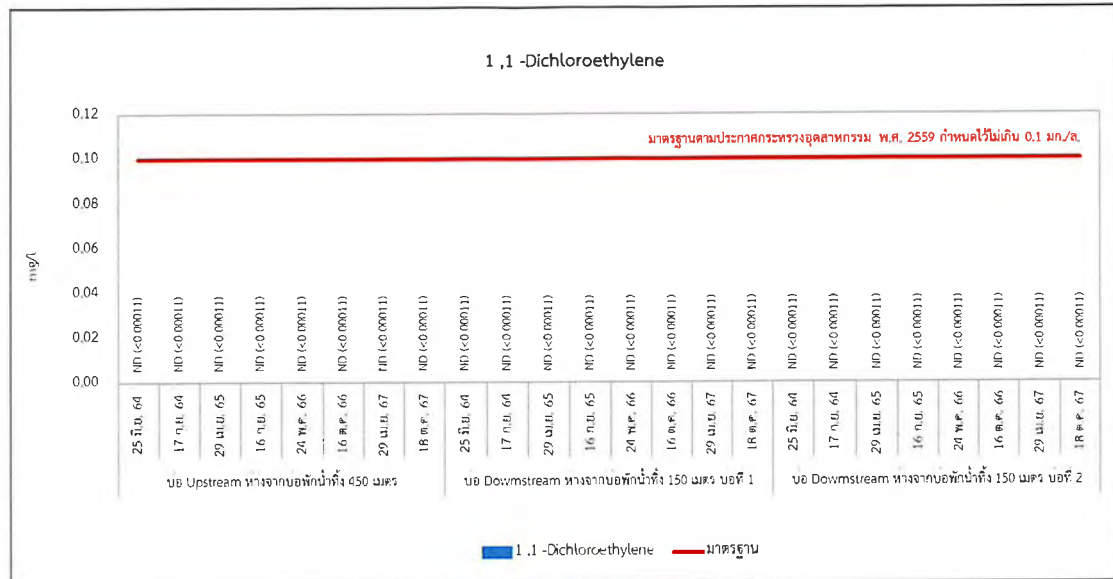
โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด								
		บ่อ Downstream ห่างจากบ่อพักน้ำทิ้ง 150 เมตร บ่อที่ 2								
5.ดัชนีคุณภาพอื่นๆ		25 มิ.ย. 64	17 ก.ย. 64	29 เม.ย. 65	16 ก.ย. 65	24 พ.ค. 66	16 ต.ค. 66	29 เม.ย. 67	18 ต.ค. 67	ค่ามาตรฐาน
Color	Unit	<5	<5	<5	15	<5	<5	<5	<5	-
pH	-	7.5	7.7	7.3	8.2	7.7	7.6	7.6	7.5	6.5-9.2
Temperature	°C	30.9	30.7	30.9	31.0	31.4	30.6	31.2	30.5	-
Turbidity	NTU	1.3	2.5	1.2	0.85	3.0	4.0	1.1	1.0	-
Conductivity	μS/cm	2,060	2,024	2,014	1,764	1,735	1,650	1,470	1,404	-
Acidity	mg/l	52	14	14	16	56	18	34	20	-
Alkalinity	mg/l	709	686	782	703	660	658	597	622	-
Total Hardness	mg/l	359	334	343	288	280	284	270	274	-
Chloride	mg/l	126	93.0	88.7	67.8	66.7	53.3	38.2	42.1	-
Sulfide	mg/l	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	0.02	<0.01	<0.01	-
Sulfate	mg/l	257	200	193	167	145.0	113.0	94.0	97.2	-
BOD5	mg/l	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2	-
COD	mg/l	13	ND (<1.5)	<5	<5	<25	<25	<25	<25	-
Ammonia-Nitrogen	mg/l	<0.06	<0.06	<0.06	0.12	<0.06	0.18	<0.06	<0.06	-
Nitrate-Nitrogen	mg/l	ND (<0.06)	ND (<0.06)	ND (<0.06)	ND (<0.06)	<0.2	ND (<0.06)	ND (<0.06)	ND (<0.06)	-
Total Solids	mg/l	1,316	1,261	1,256	1,138	1,143	991	936	908	-
Total Dissolved Solids	mg/l	1,297	1,212	1,243	1,136	1,092	988	932	900	-
Iron (Fe)	mg/l	0.05	0.12	0.04	0.06	0.09	0.31	0.06	0.07	-

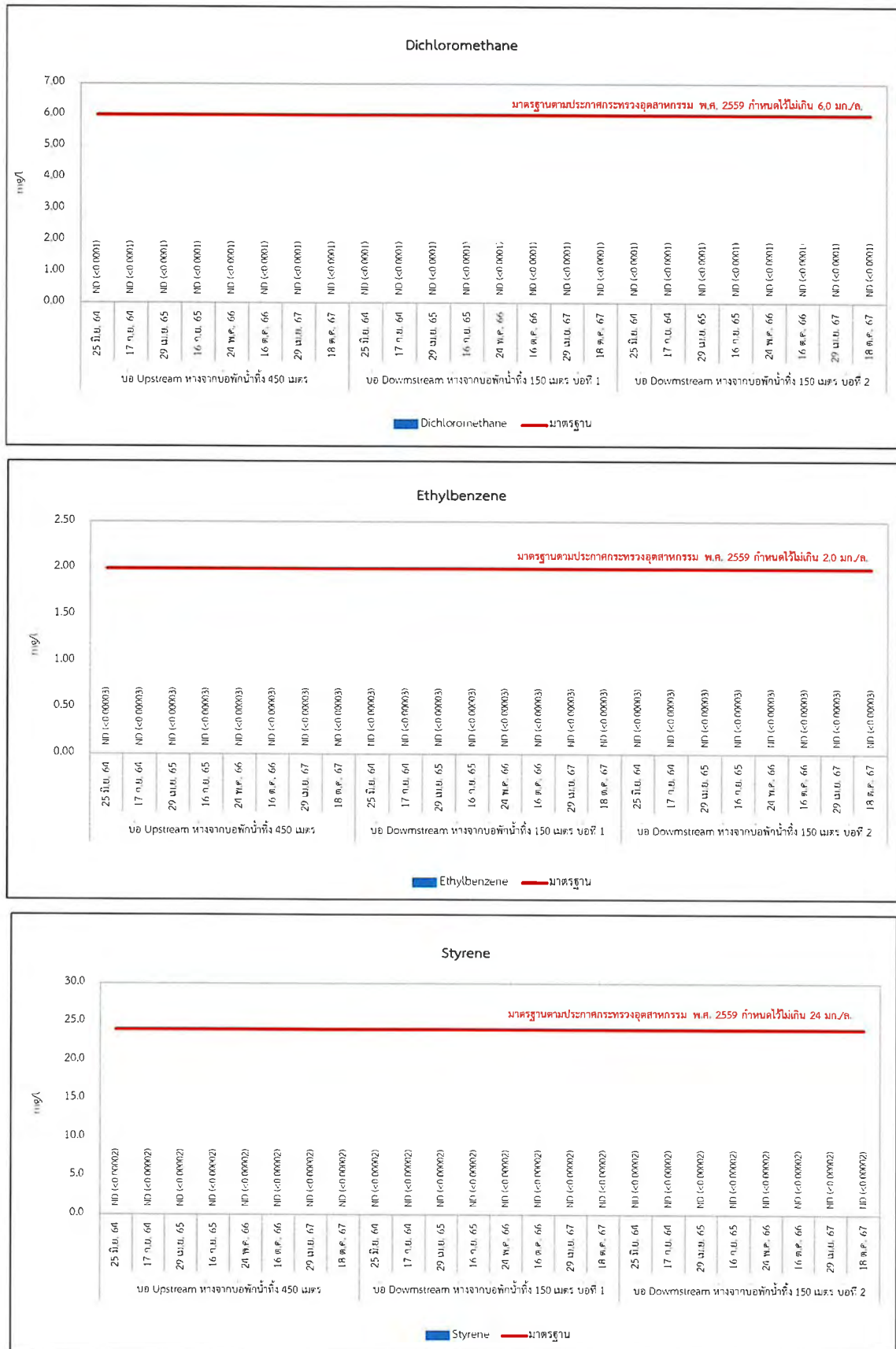
- หมายเหตุ: 1.ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงาน
ผลการตรวจสอบคุณภาพดิน และน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559
2. mg/l หมายถึง มิลลิกรัมต่อลิตร
3. ND หมายถึง Non-Detectable คือ ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก



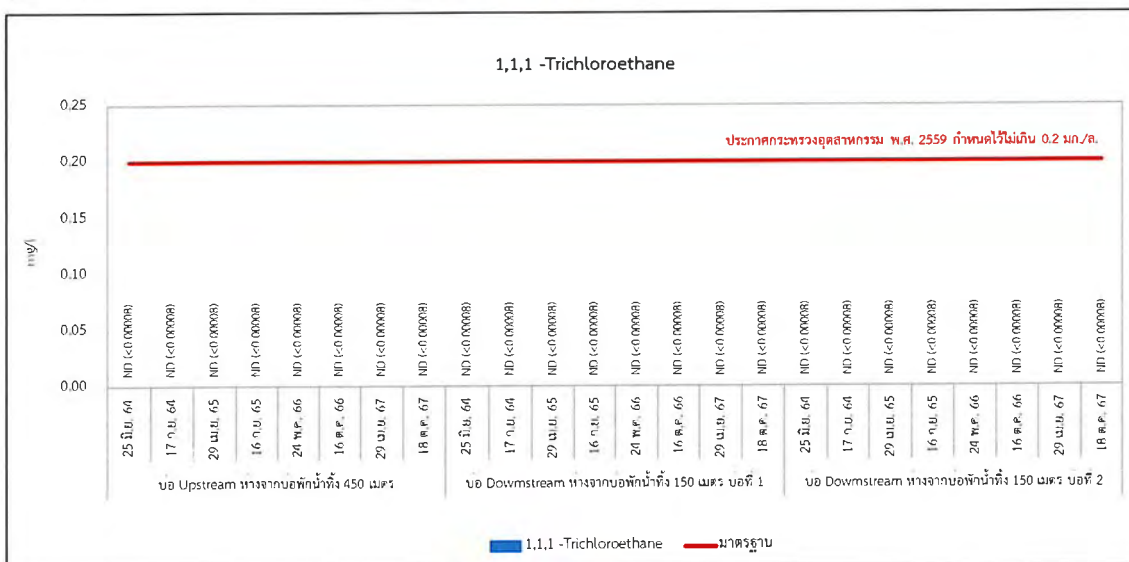
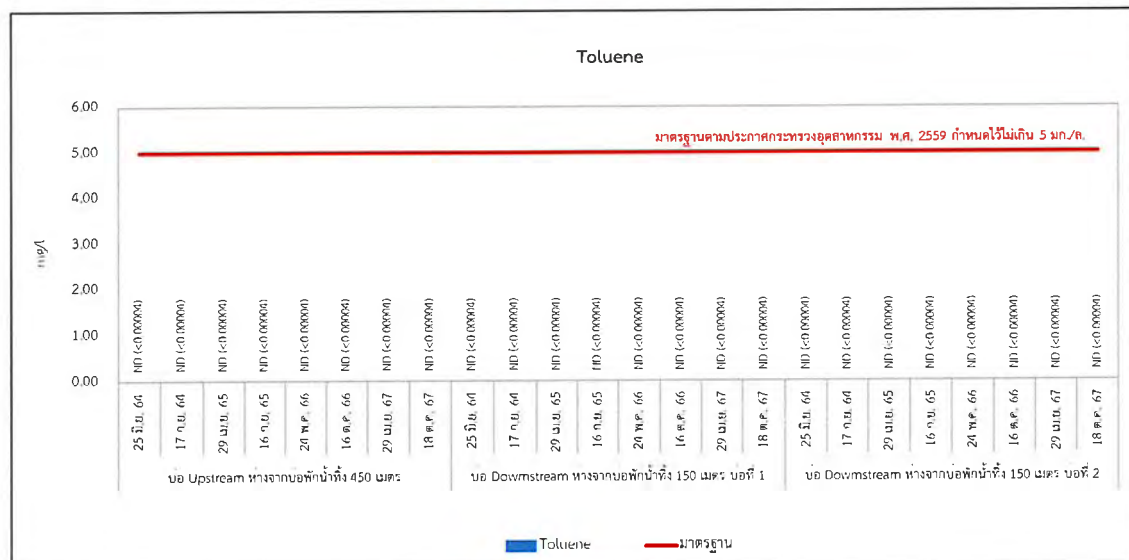
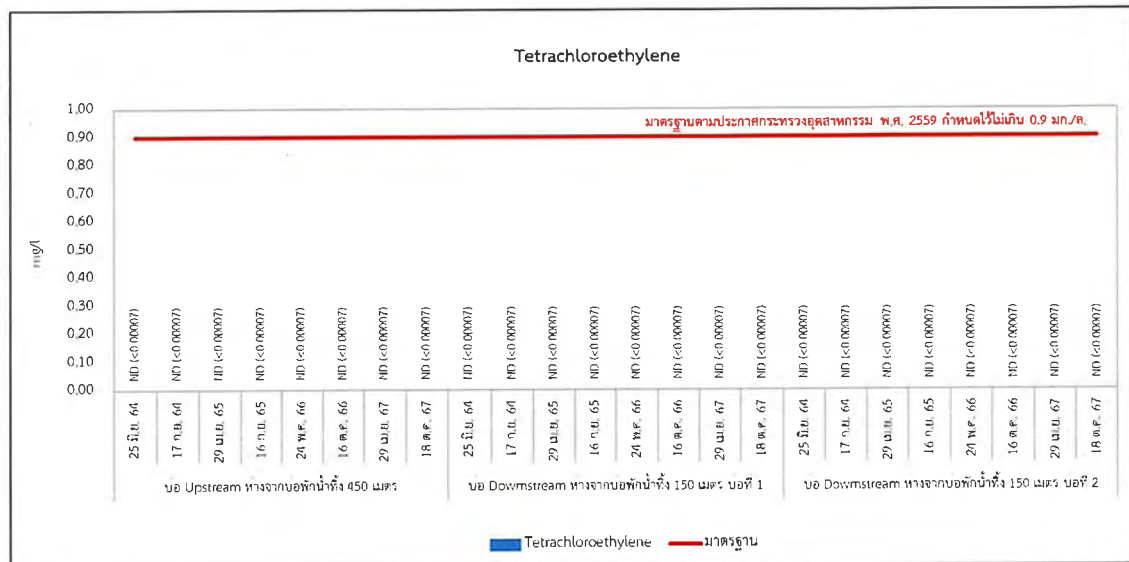
รูปที่ 3.4.6-3 กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



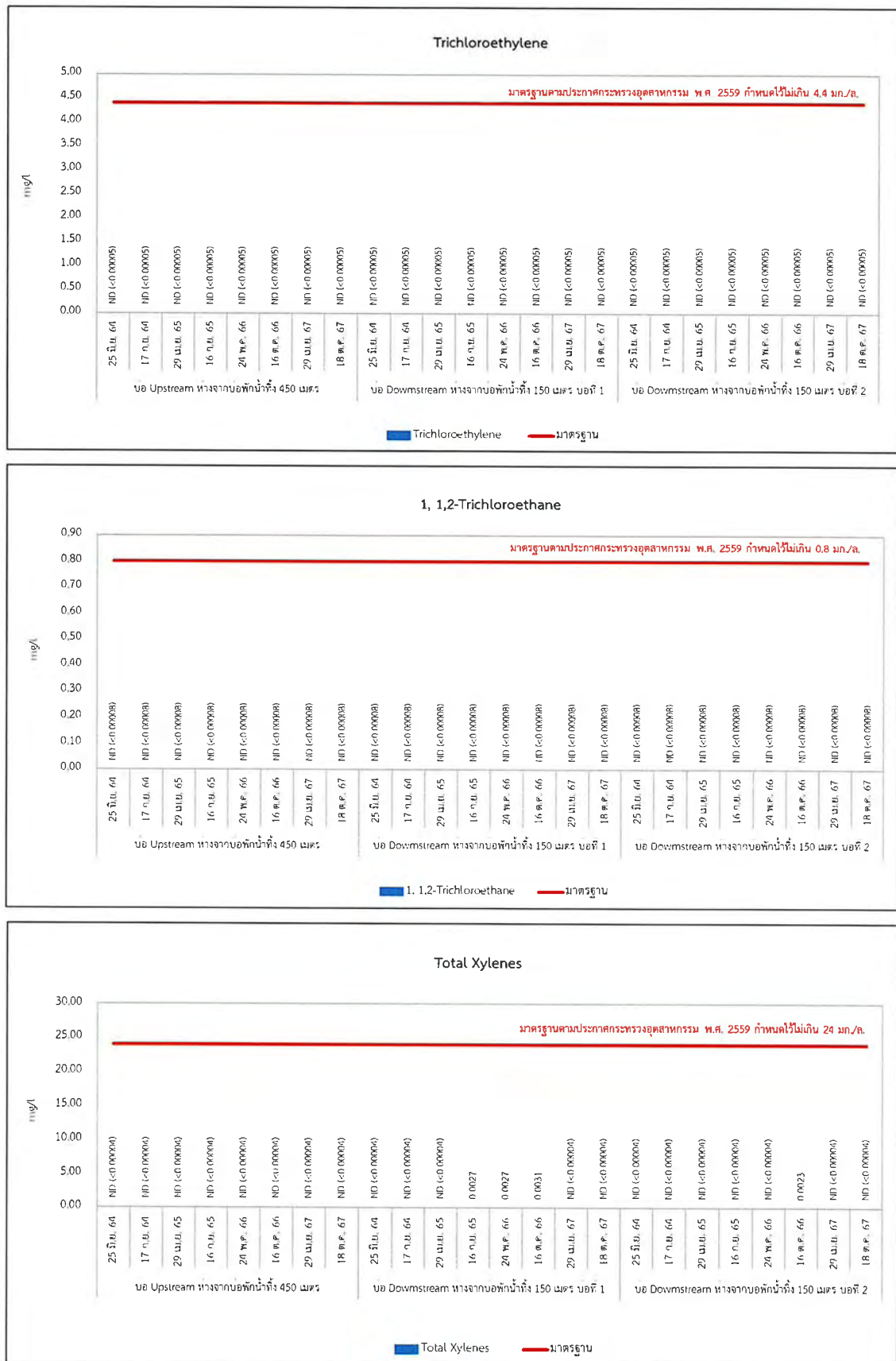
รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



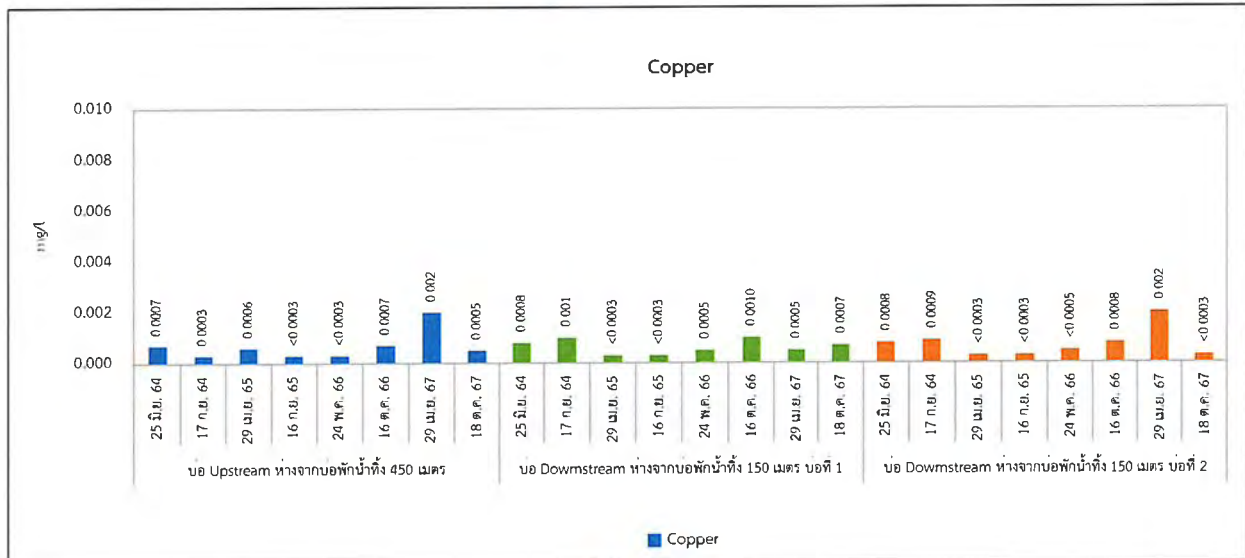
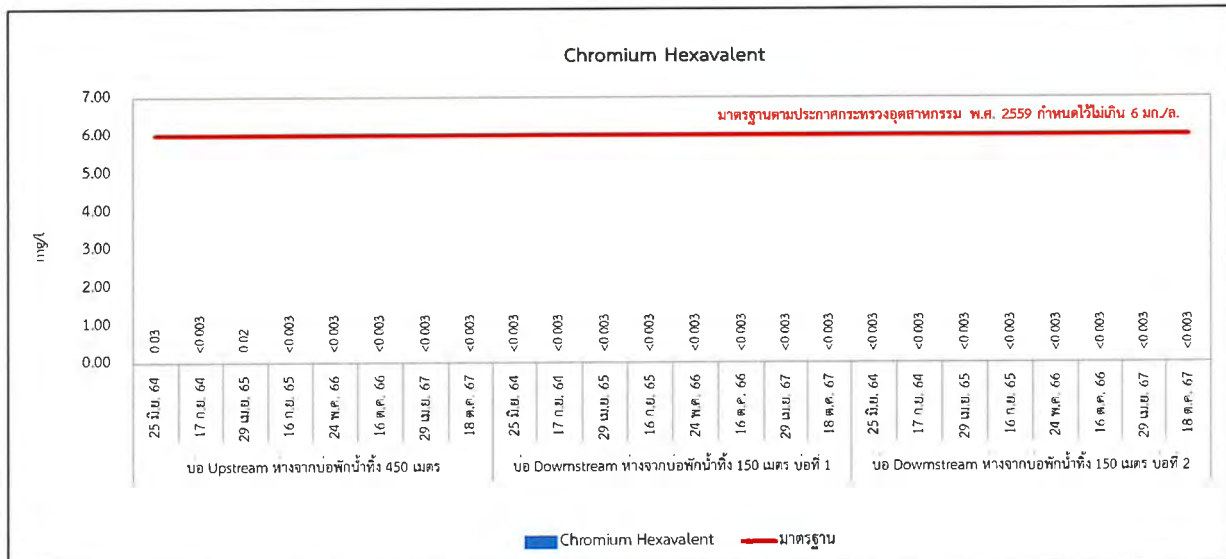
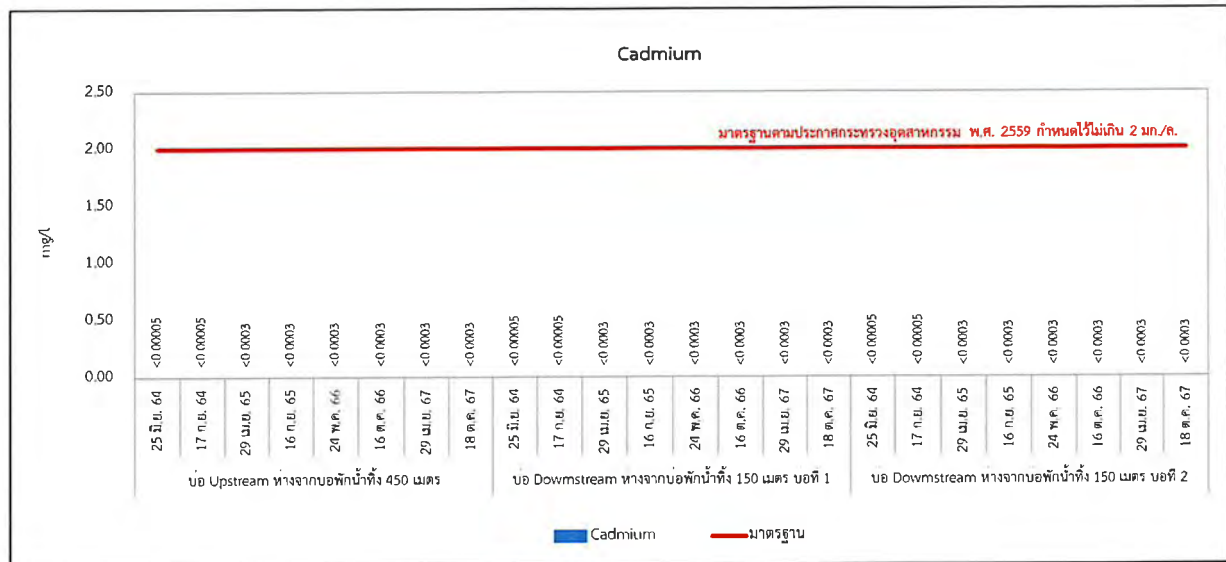
รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



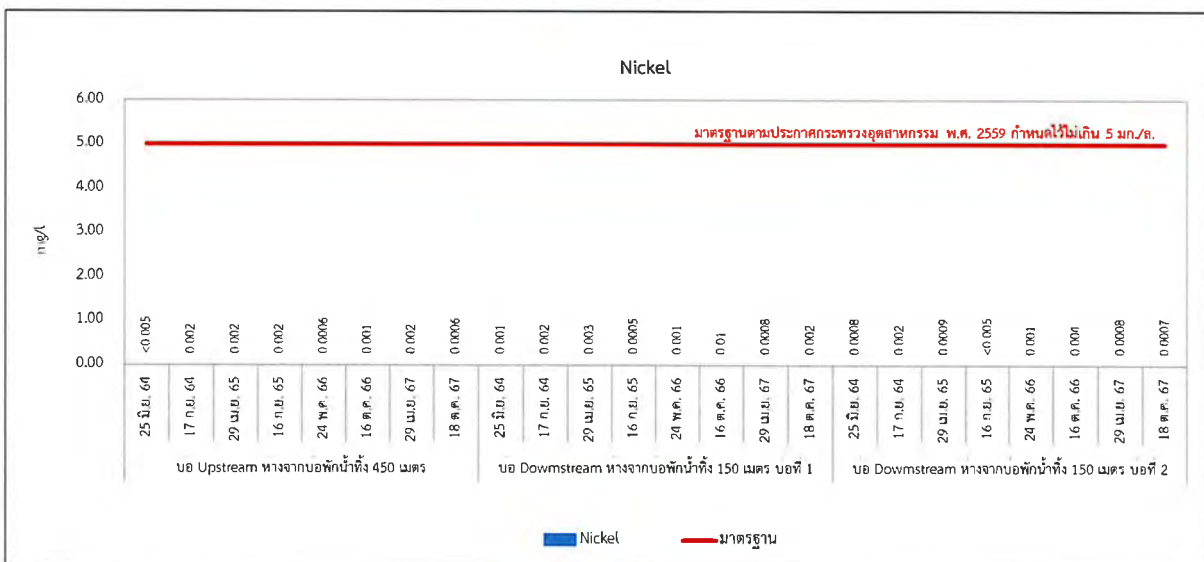
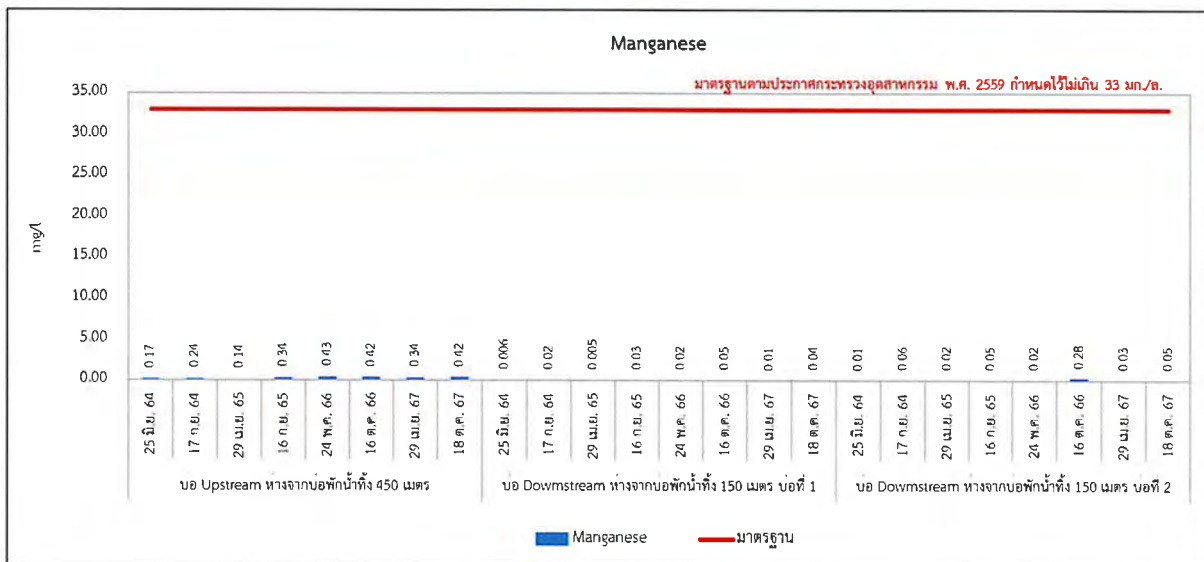
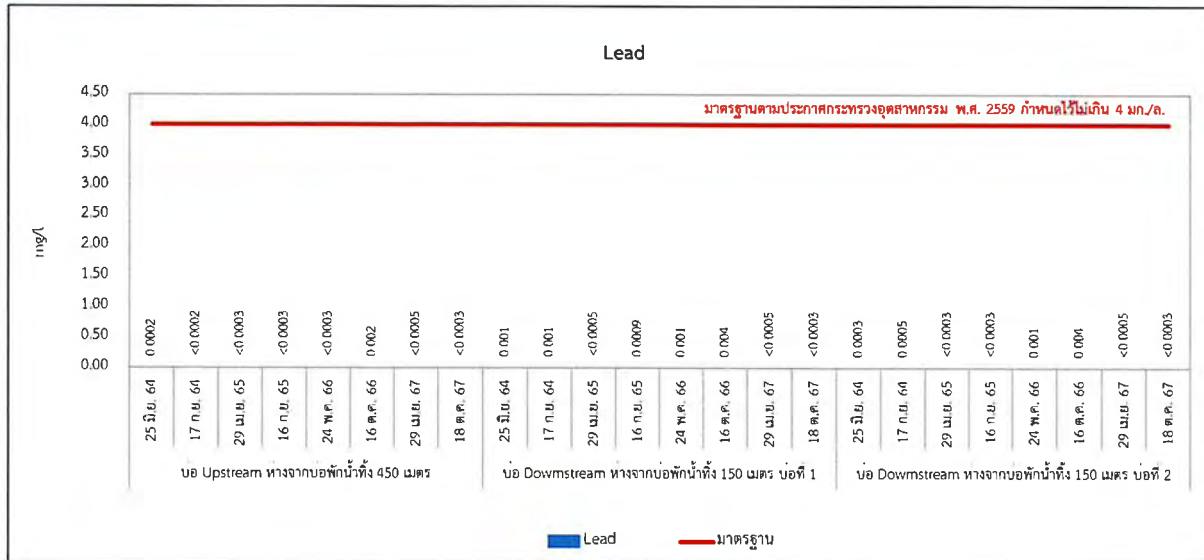
รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



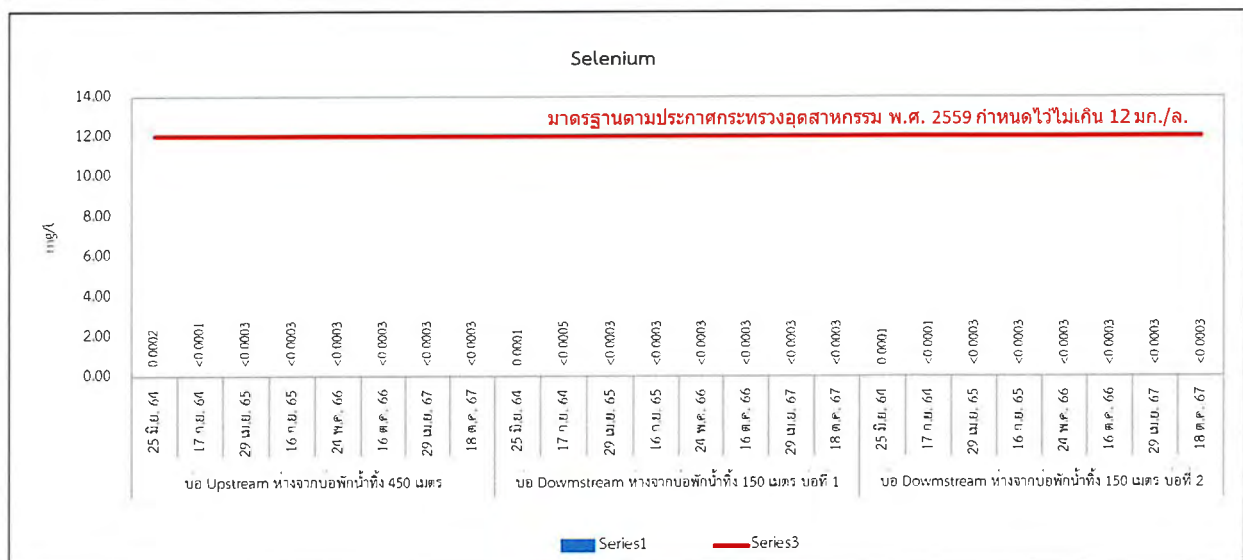
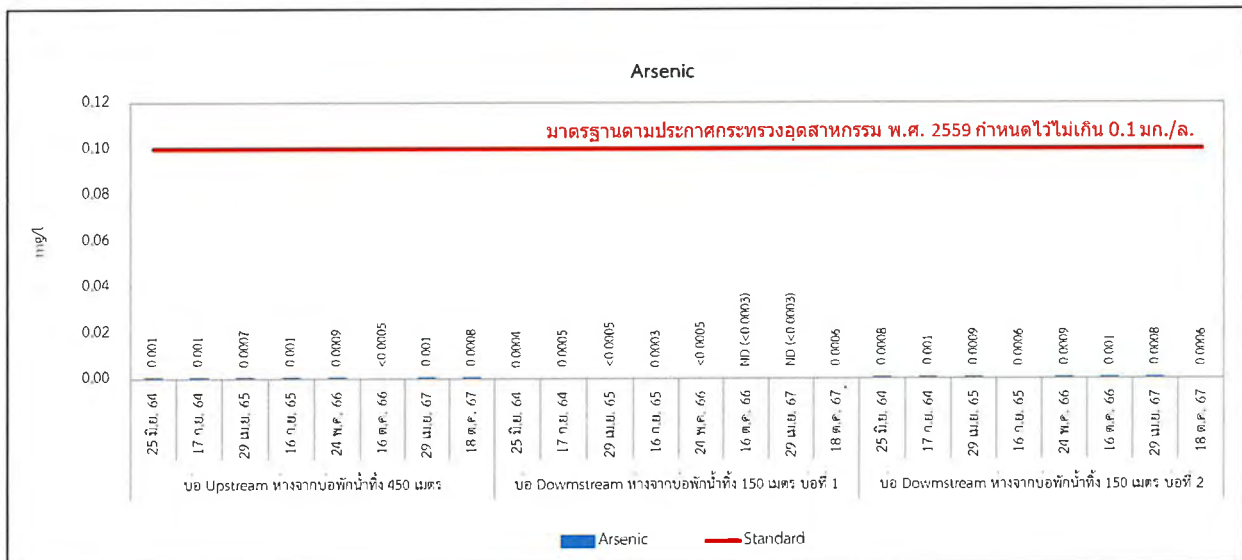
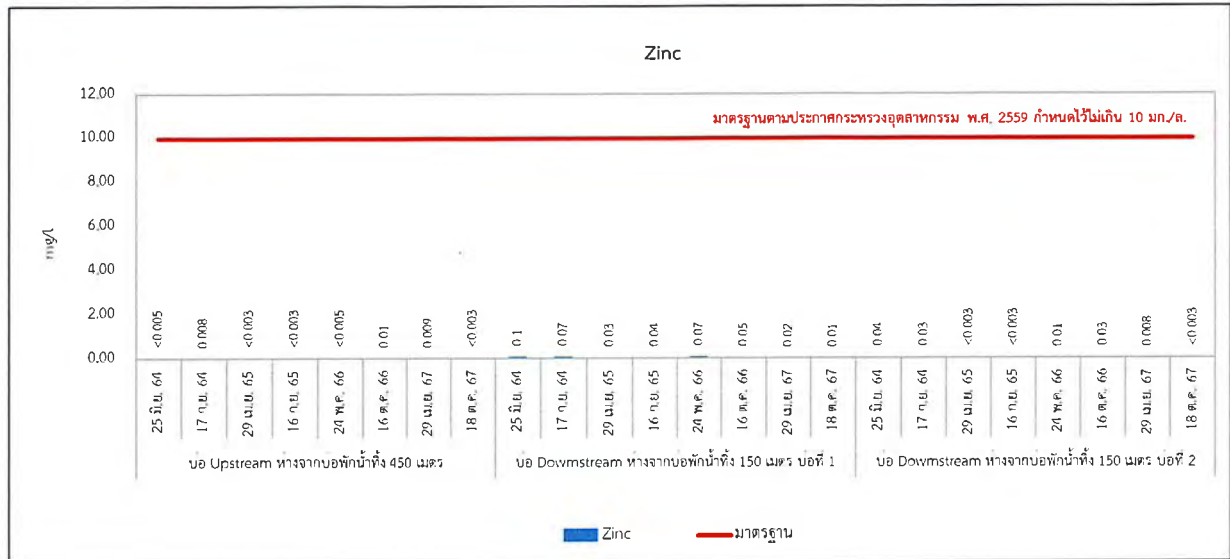
รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

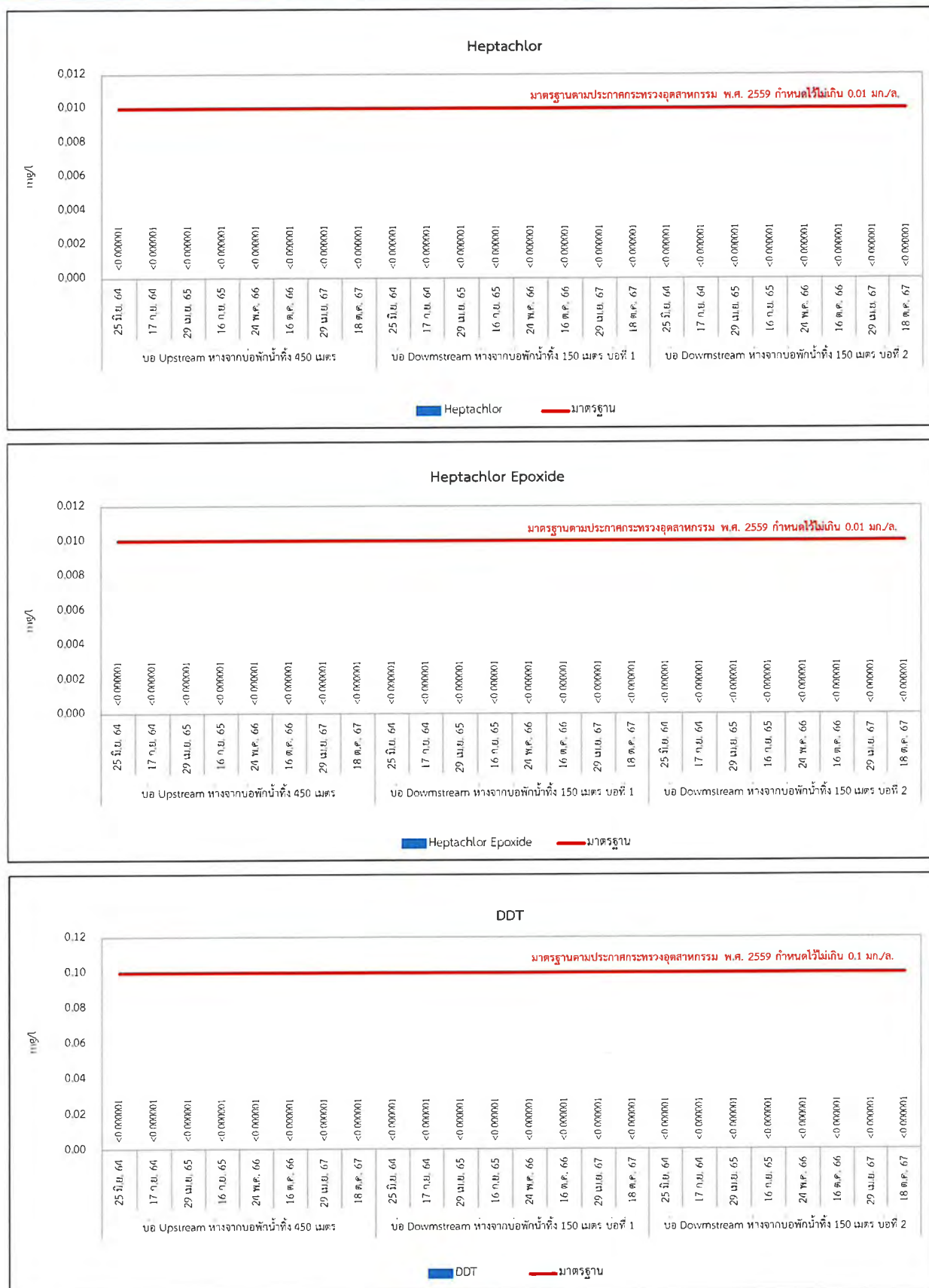


รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm)
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567

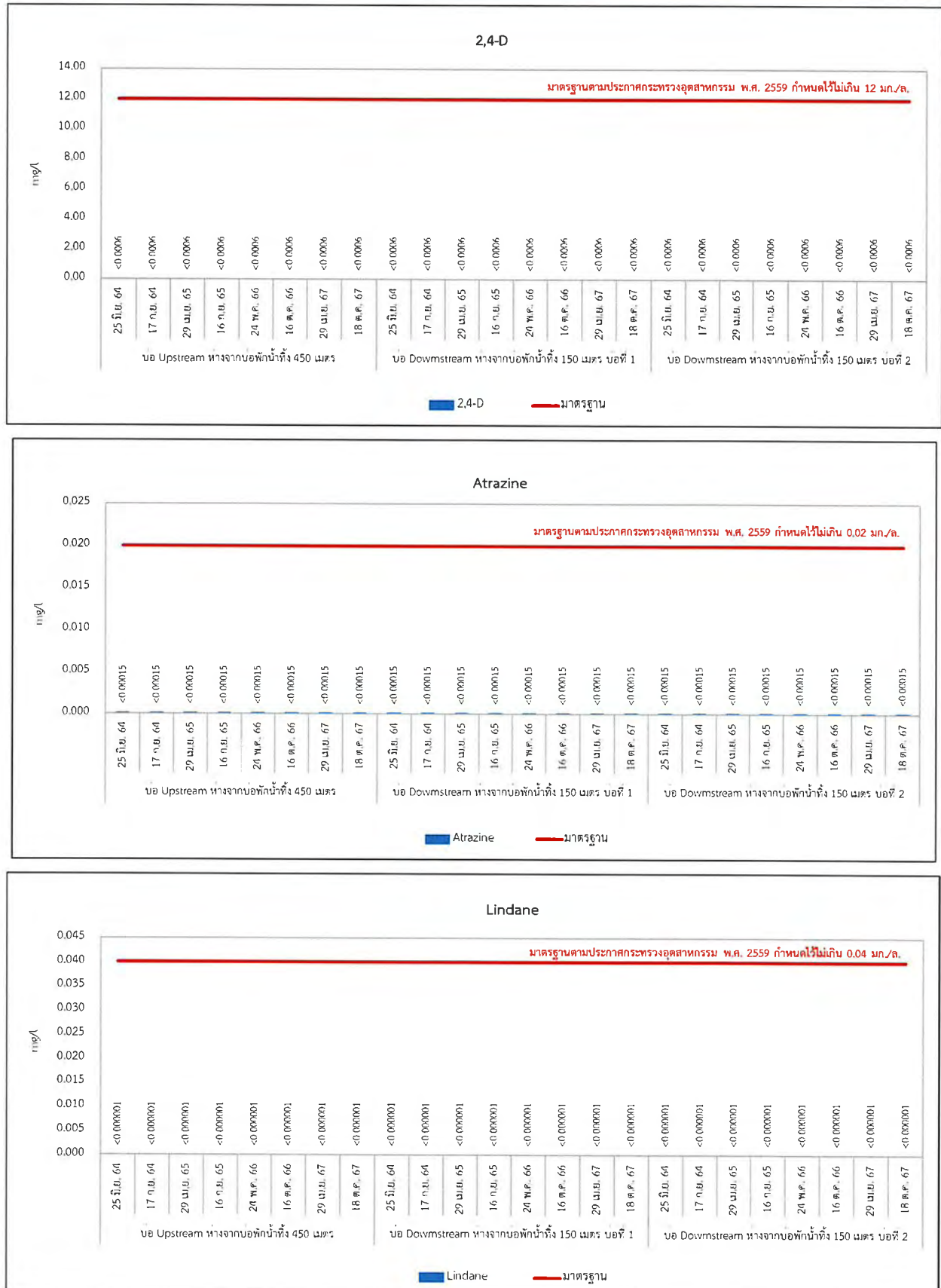


รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

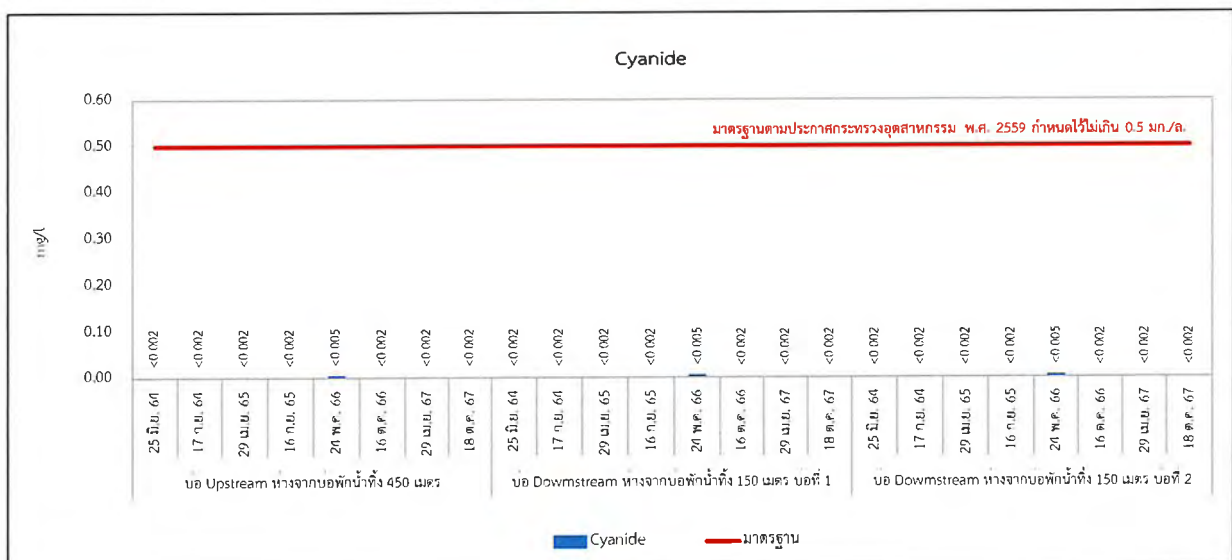
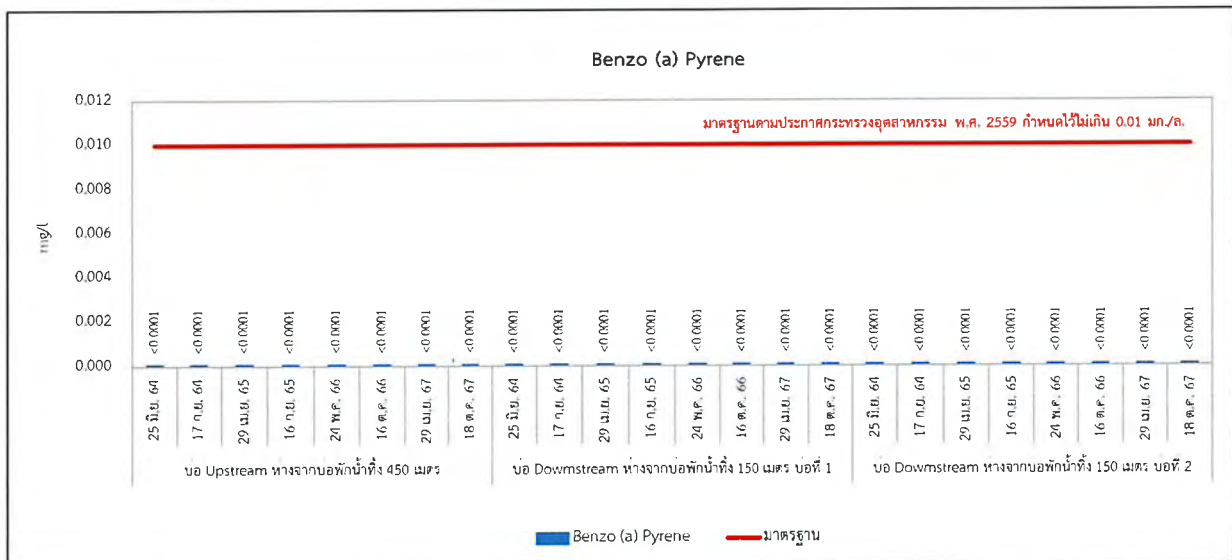
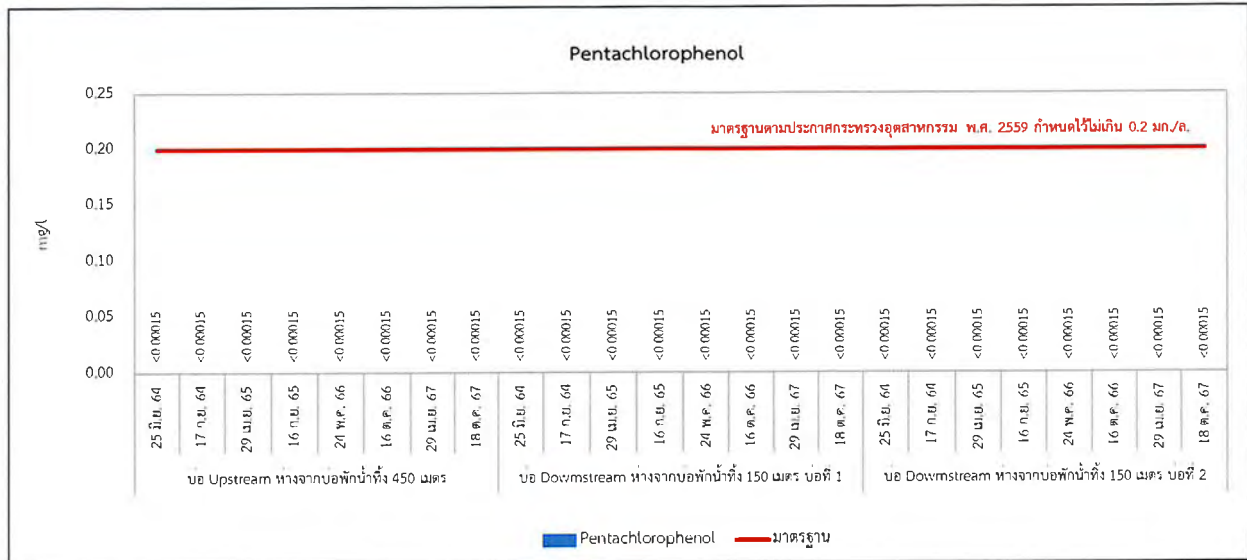


รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm)
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567

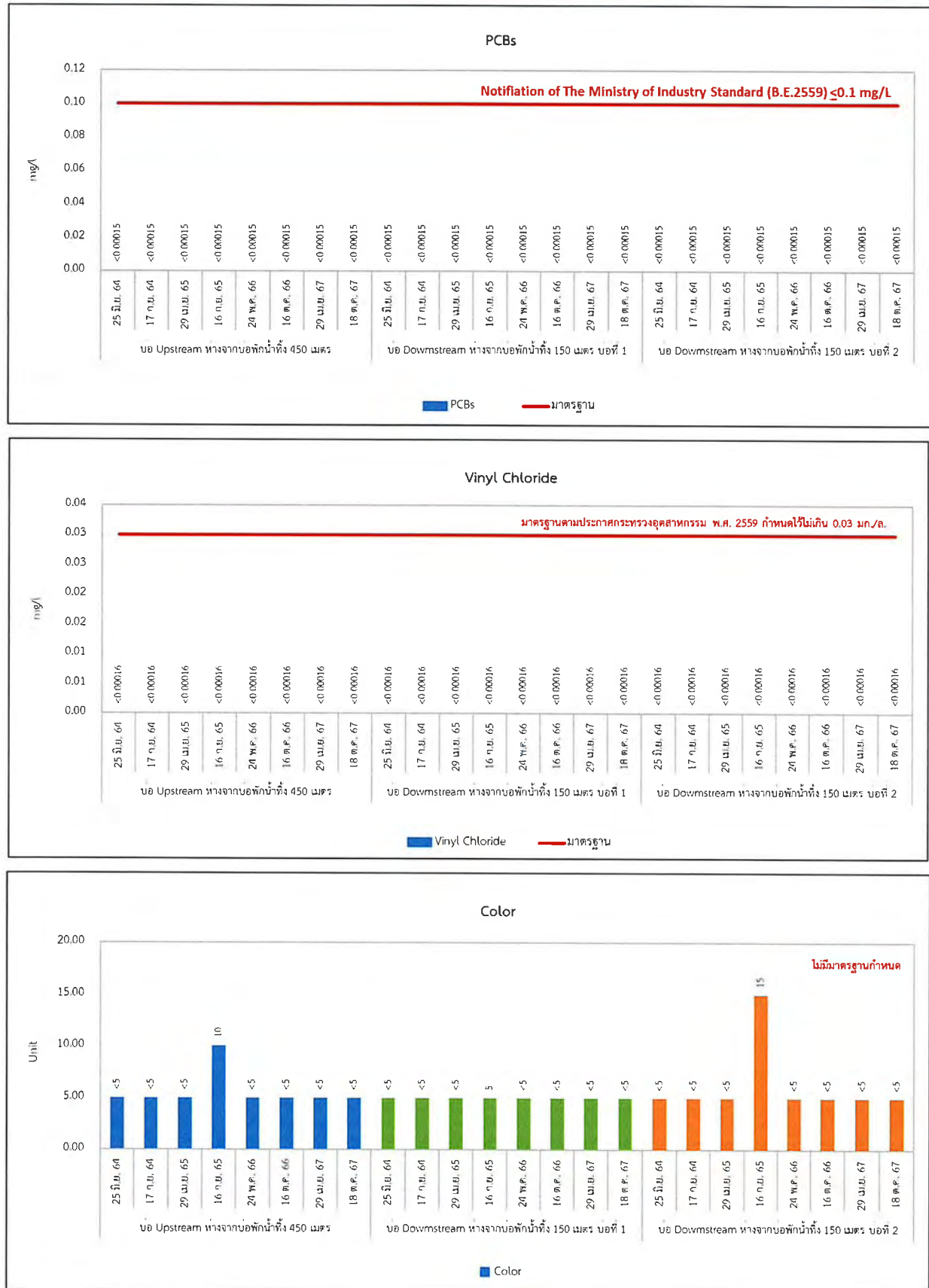


รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

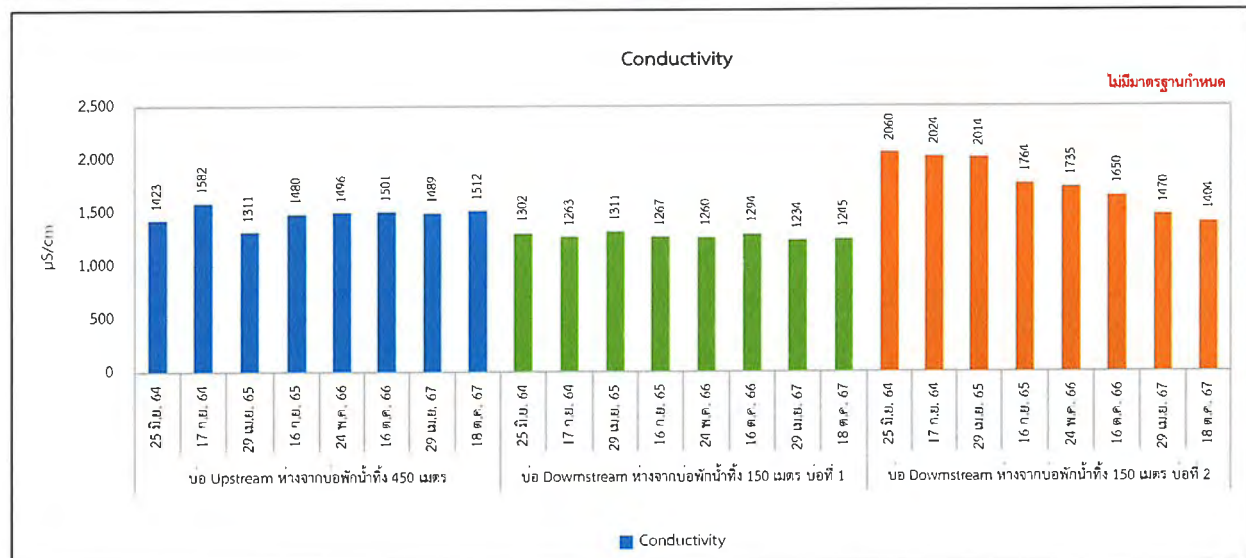
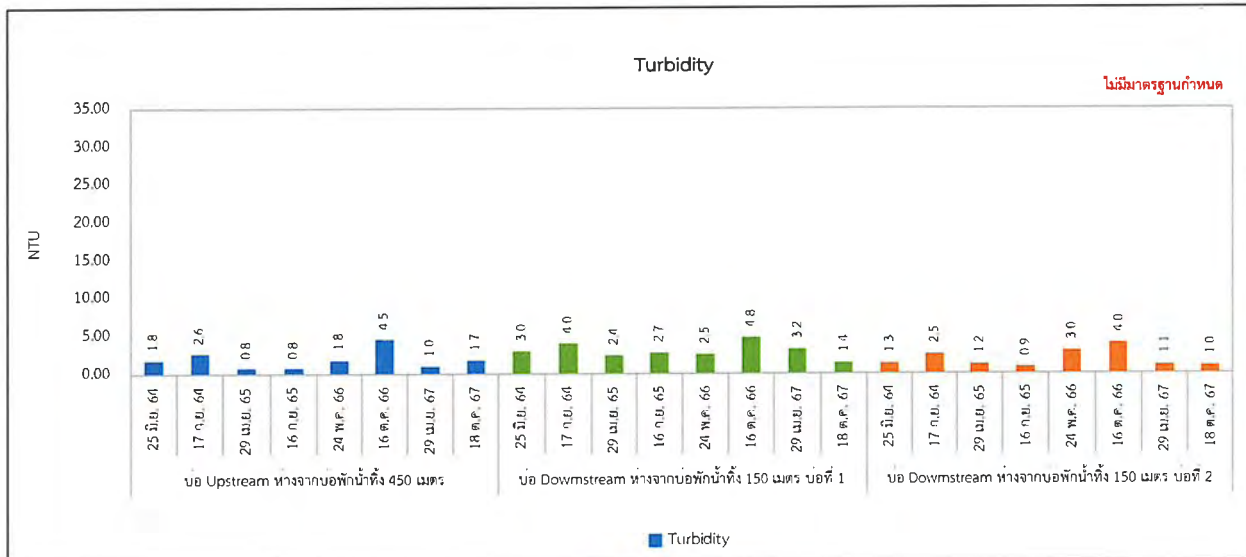
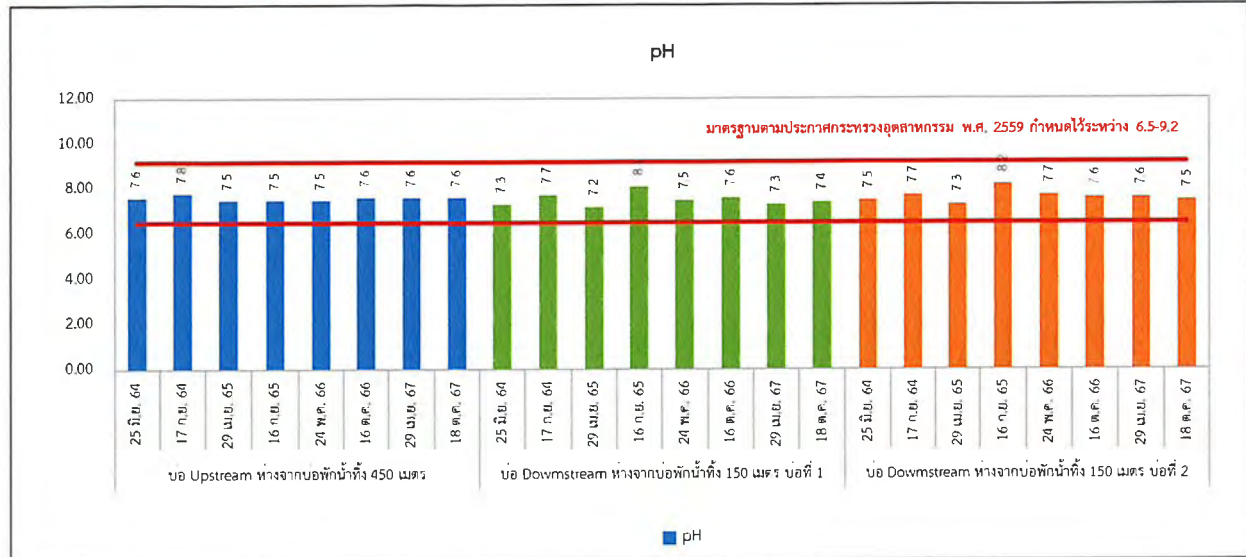


รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm)
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567

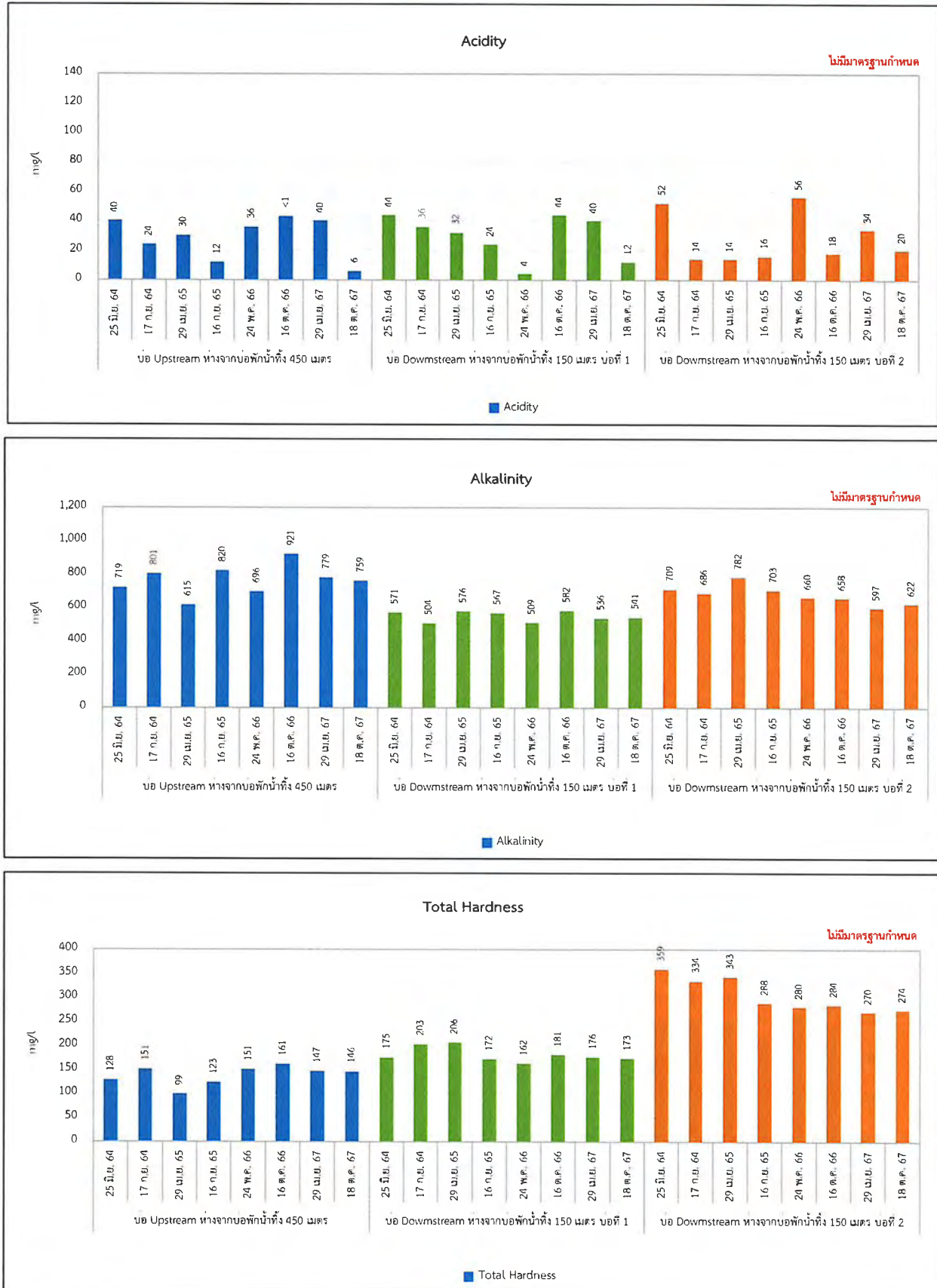


รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

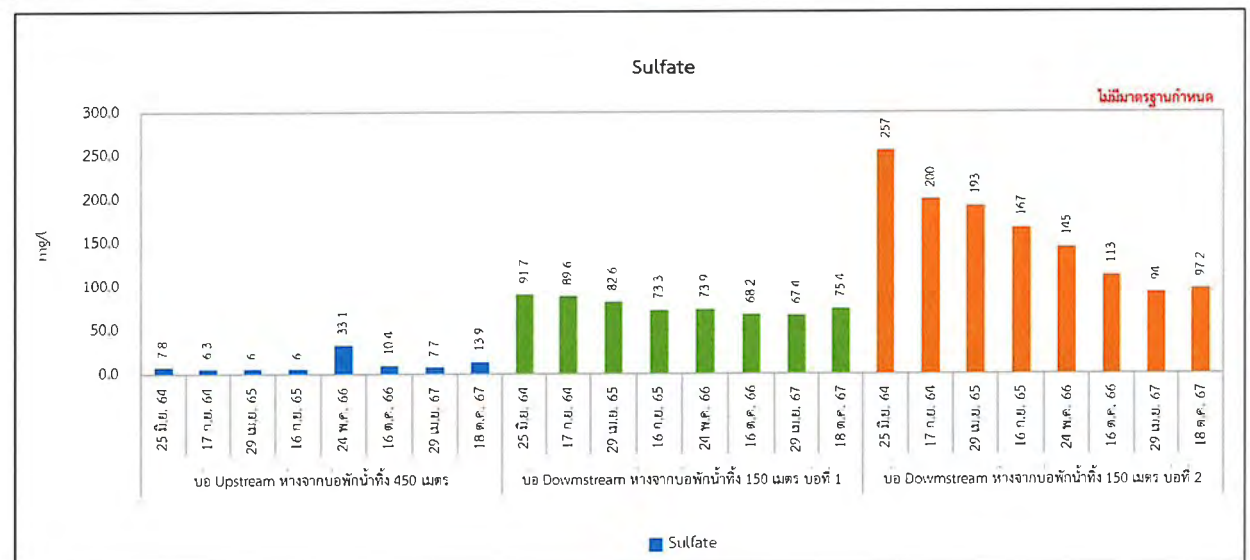
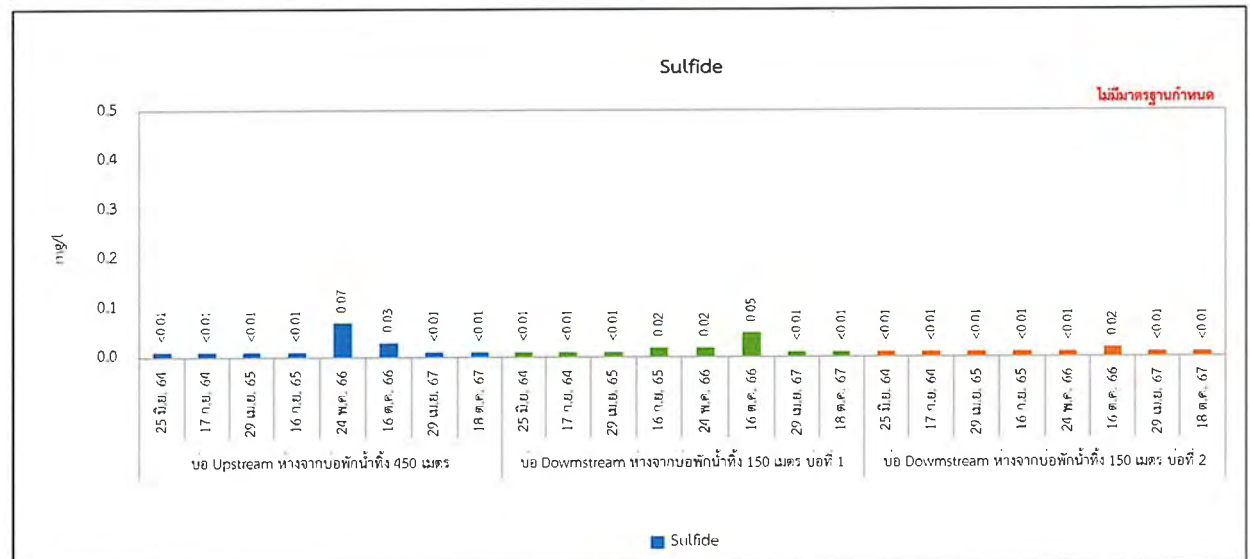
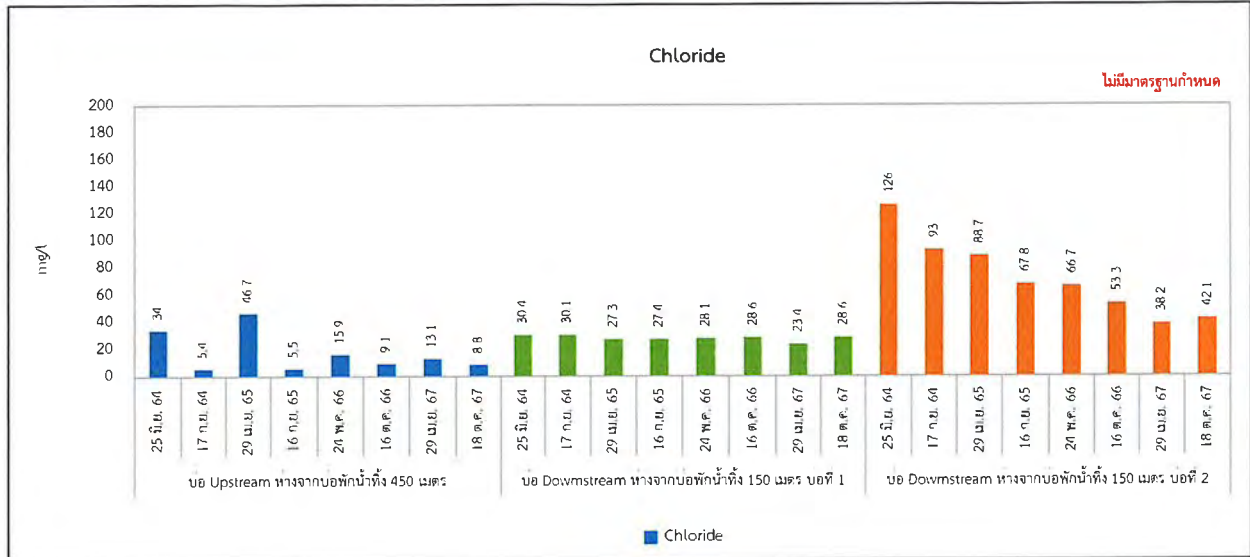


รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำได้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

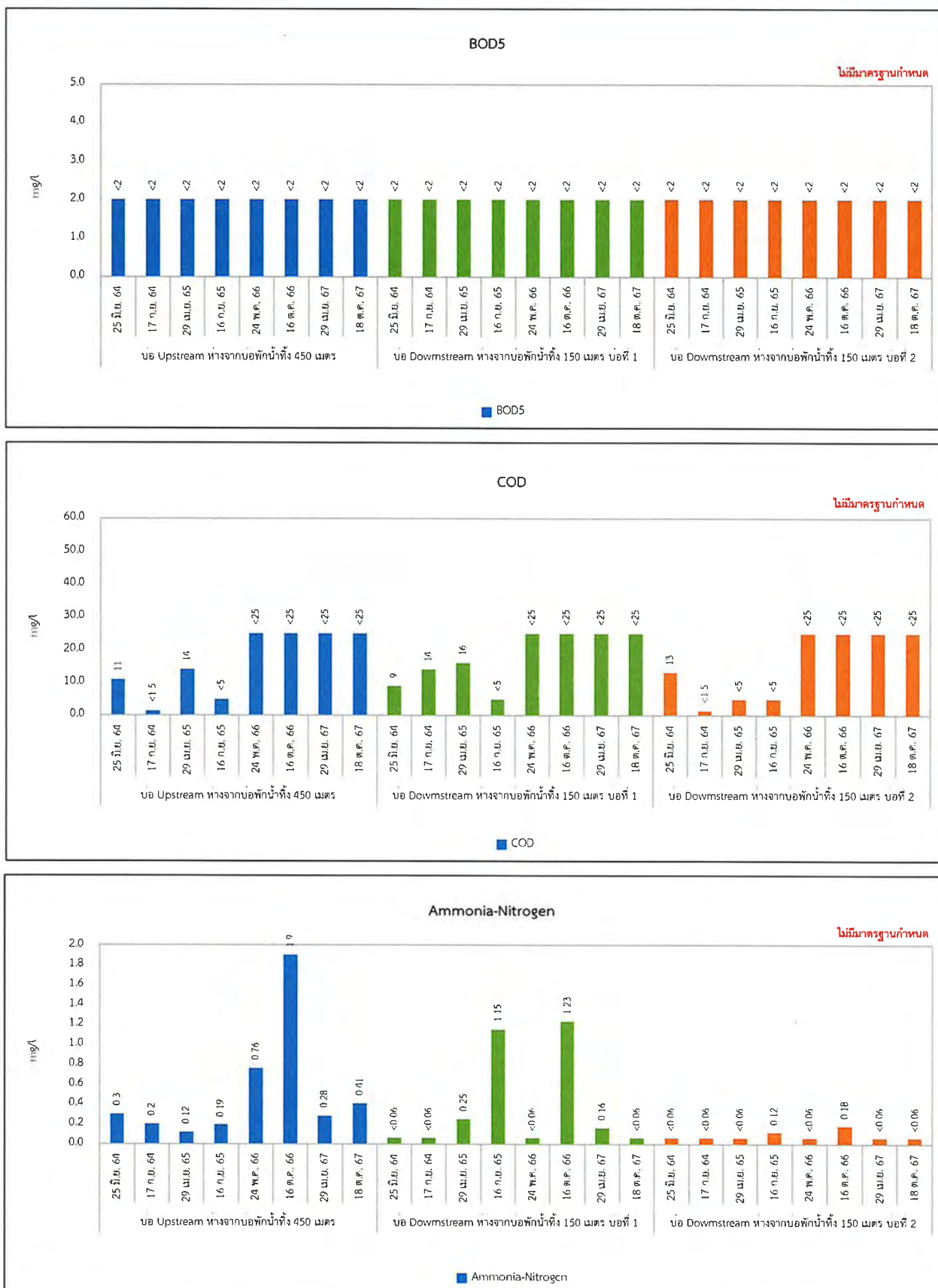
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm)
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567



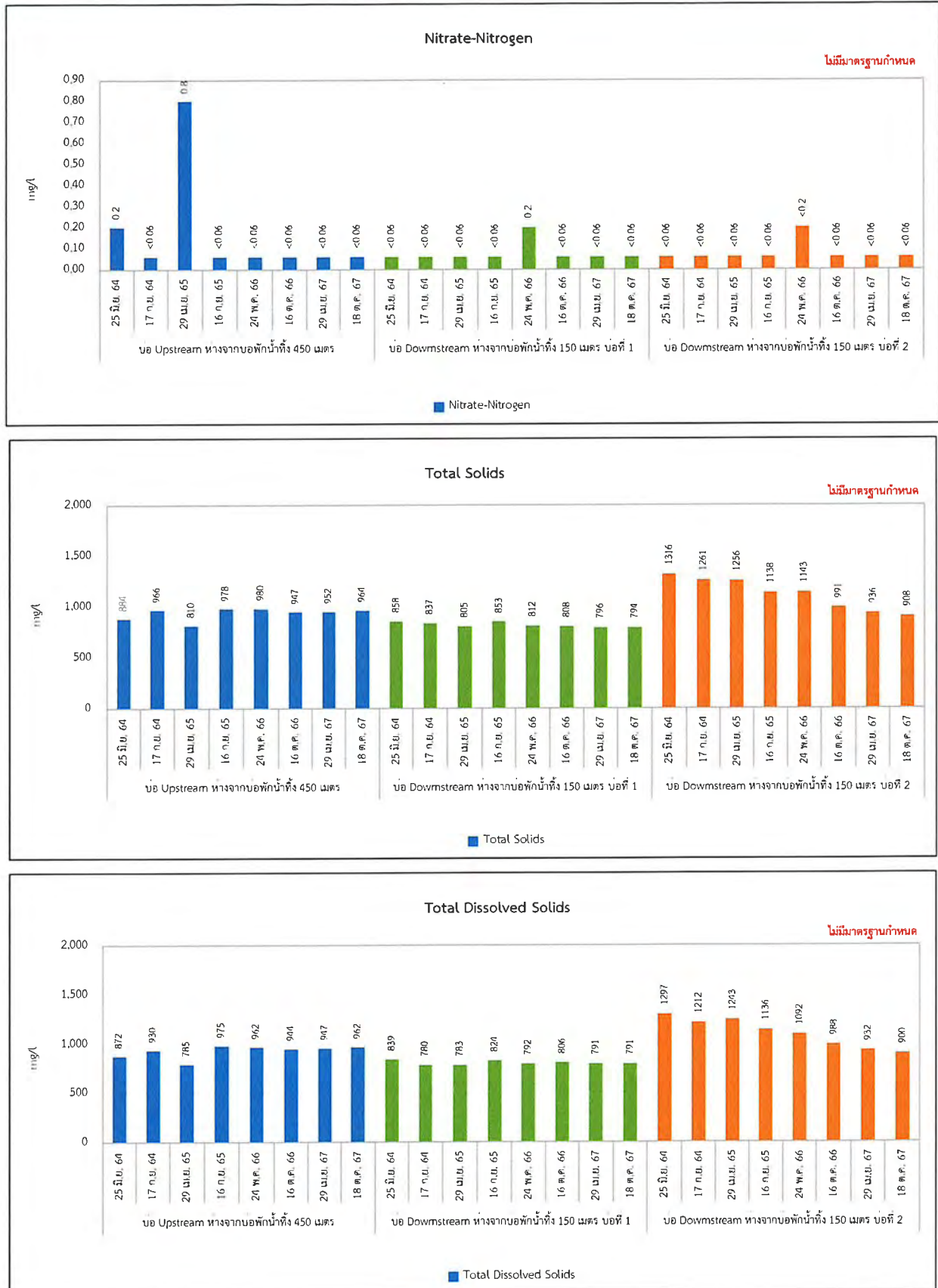
รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



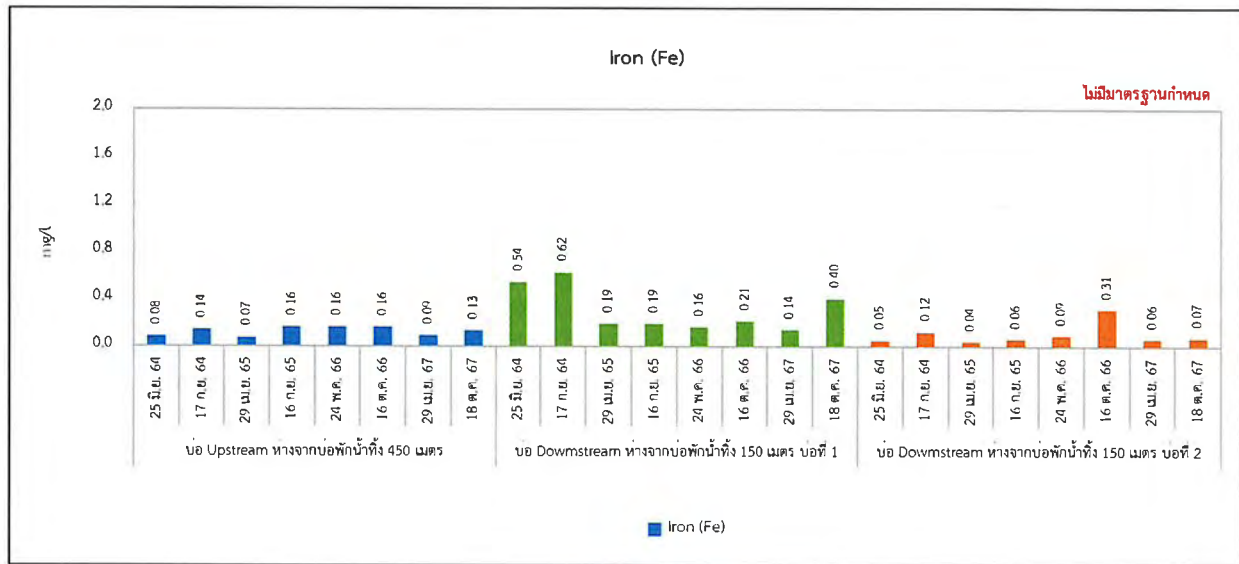
รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.6-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559

3.4.7 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24\text{ hr})$) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) บริเวณภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บ้านแก่งคอยเหนือ วัดบ้านช่องใต้ และบ้านหนองแหน โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง 72 ชั่วโมง ทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง $L_{eq}(8)$ บริเวณที่มีเสียงดังในโรงไฟฟ้า โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง 72 ชั่วโมง ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) และจัดทำพื้นที่ระดับเสียง (Noise Contour) ในพื้นที่เสียงดังในโรงไฟฟ้า ทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง)

3.4.7.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดระดับเสียง ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24\text{ hr}$) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 10-13 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ตำแหน่งการวัดดังแสดงในรูปที่ 3.4.9-1 รายละเอียดของผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.7-1 สามารถสรุปได้ ดังนี้

(1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24\text{ hr})$)

ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	พบค่าระหว่าง	48.4-53.4	เดซิเบล(เอ)
บริเวณบ้านแก่งคอยเหนือ	พบค่าระหว่าง	51.1-54.5	เดซิเบล(เอ)
บริเวณวัดบ้านช่องใต้	พบค่าระหว่าง	48.5-49.9	เดซิเบล(เอ)
บริเวณบ้านหนองแหน	พบค่าระหว่าง	56.2-57.5	เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

(2) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})

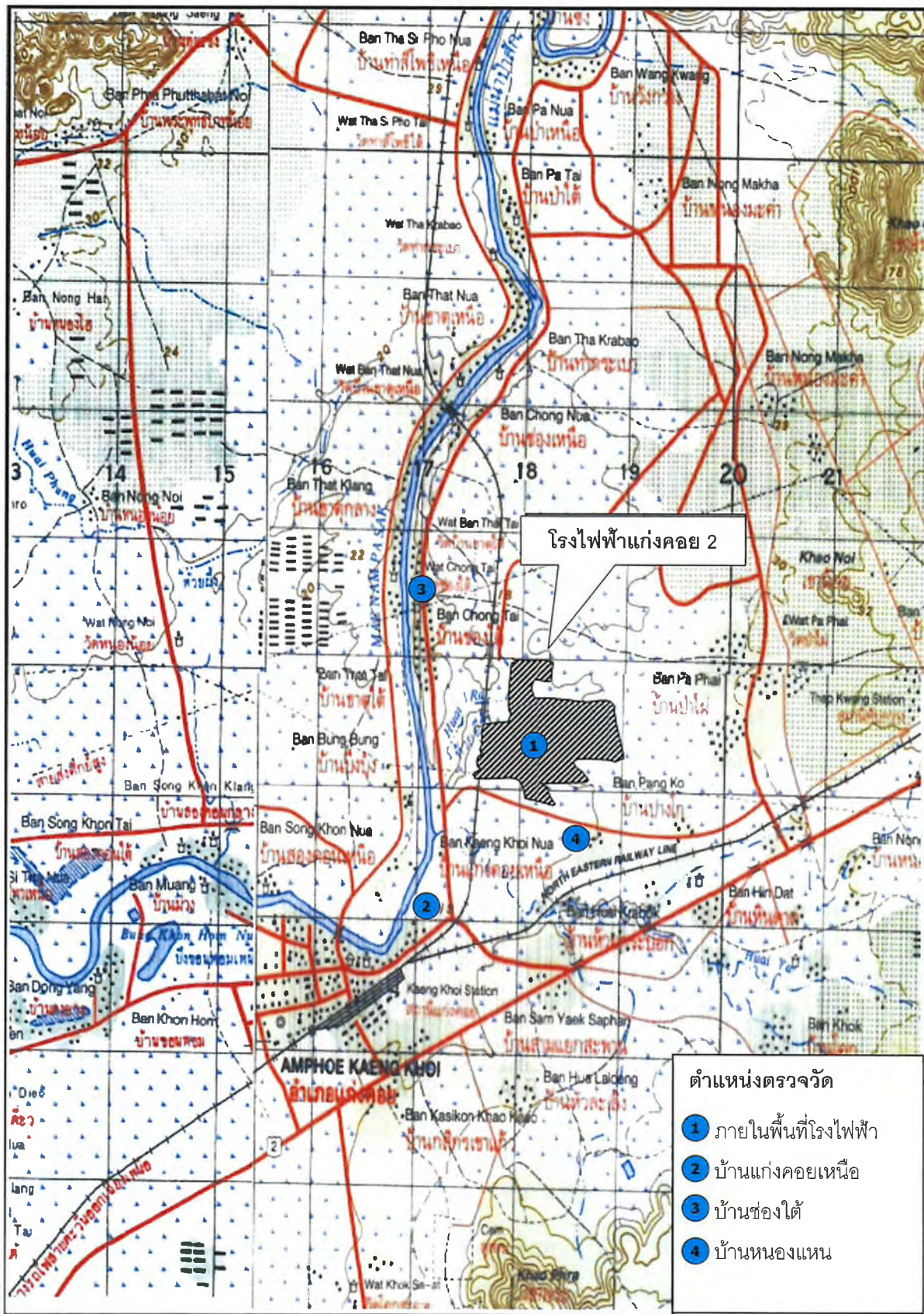
ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	พบค่าระหว่าง	52.6-53.8	เดซิเบล(เอ)
บริเวณบ้านแก่งคอยเหนือ	พบค่าระหว่าง	54.5-61.6	เดซิเบล(เอ)
บริเวณวัดบ้านช่องใต้	พบค่าระหว่าง	54.6-57.3	เดซิเบล(เอ)
บริเวณบ้านหนองแหน	พบค่าระหว่าง	61.4-62.0	เดซิเบล(เอ)

ค่ามาตรฐานระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ยังไม่มีการกำหนด

(3) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})

ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	พบค่าระหว่าง	43.9-45.4	เดซิเบล(เอ)
บริเวณบ้านแก่งคอยเหนือ	พบค่าระหว่าง	43.3-46.8	เดซิเบล(เอ)
บริเวณวัดบ้านช่องใต้	พบค่าระหว่าง	42.2-43.1	เดซิเบล(เอ)
บริเวณบ้านหนองแหน	พบค่าระหว่าง	45.8-48.4	เดซิเบล(เอ)

ค่ามาตรฐานระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ยังไม่มีการกำหนด



รูปที่ 3.4.7-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า



บ้านแก่งคอยเหนือ



บ้านช่องไต้



บ้านหนองแหน

ภาพที่ 3.4.7-1 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4.7-1 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67
11.00 น. – 12.00 น.	50.5	49.1	46.0
12.00 น. – 13.00 น.	51.2	52.1	47.0
13.00 น. – 14.00 น.	49.8	61.3	46.9
14.00 น. – 15.00 น.	49.6	59.2	45.1
15.00 น. – 16.00 น.	48.6	58.5	45.3
16.00 น. – 17.00 น.	46.1	51.1	58.4
17.00 น. – 18.00 น.	46.9	47.7	48.2
18.00 น. – 19.00 น.	46.2	47.4	47.5
19.00 น. – 20.00 น.	44.9	46.3	45.3
20.00 น. – 21.00 น.	45.2	43.3	47.9
21.00 น. – 22.00 น.	43.0	43.8	43.6
22.00 น. – 23.00 น.	43.7	43.6	48.1
23.00 น. – 00.00 น.	43.1	43.8	43.2
00.00 น. – 01.00 น.	43.5	43.4	43.3
01.00 น. – 02.00 น.	42.5	43.4	42.6
02.00 น. – 03.00 น.	44.0	42.9	46.7
03.00 น. – 04.00 น.	42.3	42.6	42.9
04.00 น. – 05.00 น.	43.3	43.1	43.8
05.00 น. – 06.00 น.	44.9	45.6	43.7
06.00 น. – 07.00 น.	52.3	53.8	48.2
07.00 น. – 08.00 น.	50.4	45.5	48.8
08.00 น. – 09.00 น.	53.0	46.9	45.4
09.00 น. – 10.00 น.	59.0	53.3	45.7
10.00 น. – 11.00 น.	56.0	60.4	47.3
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	50.3	53.4	48.4
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	90.8	85.5	80.8
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	45.4	45.2	43.9
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	53.8	55.8	52.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70		
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ.2548

ตารางที่ 3.4.7-2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านแก่งคอยเหนือ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67
10.00 น. - 11.00 น.	56.5	51.1	49.3
11.00 น. - 12.00 น.	51.0	55.1	50.1
12.00 น. - 13.00 น.	52.7	50.5	47.2
13.00 น. - 14.00 น.	53.4	49.4	48.3
14.00 น. - 15.00 น.	51.4	47.8	50.0
15.00 น. - 16.00 น.	49.9	47.1	50.1
16.00 น. - 17.00 น.	50.6	47.2	48.4
17.00 น. - 18.00 น.	60.1	49.2	60.9
18.00 น. - 19.00 น.	51.3	49.3	51.9
19.00 น. - 20.00 น.	50.7	58.0	52.8
20.00 น. - 21.00 น.	52.8	59.2	50.5
21.00 น. - 22.00 น.	49.0	59.5	48.0
22.00 น. - 23.00 น.	48.1	58.9	46.4
23.00 น. - 00.00 น.	49.7	58.6	43.9
00.00 น. - 01.00 น.	48.8	57.2	45.3
01.00 น. - 02.00 น.	47.9	56.7	45.8
02.00 น. - 03.00 น.	46.2	43.8	48.1
03.00 น. - 04.00 น.	45.7	43.0	42.2
04.00 น. - 05.00 น.	52.8	48.4	43.8
05.00 น. - 06.00 น.	51.6	48.4	46.8
06.00 น. - 07.00 น.	51.9	56.2	50.7
07.00 น. - 08.00 น.	50.8	49.2	49.4
08.00 น. - 09.00 น.	49.4	49.9	51.9
09.00 น. - 10.00 น.	49.9	53.4	50.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	52.3	54.5	51.1
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	90.2	85.4	83.5
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	46.8	43.3	43.9
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	56.9	61.6	54.5
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70		
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ.2548

ตารางที่ 3.4.7-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านช่องใต้
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67
12.00 น. - 13.00 น.	48.4	48.7	47.8
13.00 น. - 14.00 น.	47.2	45.4	47.8
14.00 น. - 15.00 น.	46.8	46.3	45.4
15.00 น. - 16.00 น.	48.8	44.0	47.6
16.00 น. - 17.00 น.	48.6	48.3	43.0
17.00 น. - 18.00 น.	53.1	44.0	49.3
18.00 น. - 19.00 น.	43.4	49.7	43.8
19.00 น. - 20.00 น.	43.6	43.1	43.3
20.00 น. - 21.00 น.	45.4	42.6	42.9
21.00 น. - 22.00 น.	42.6	42.8	51.6
22.00 น. - 23.00 น.	41.8	43.1	49.8
23.00 น. - 00.00 น.	42.4	49.0	51.2
00.00 น. - 01.00 น.	40.8	49.7	50.9
01.00 น. - 02.00 น.	46.3	51.4	50.9
02.00 น. - 03.00 น.	45.3	49.0	49.6
03.00 น. - 04.00 น.	51.1	49.9	49.4
04.00 น. - 05.00 น.	50.5	50.4	48.9
05.00 น. - 06.00 น.	52.0	48.8	50.5
06.00 น. - 07.00 น.	48.0	47.2	55.2
07.00 น. - 08.00 น.	51.7	47.8	49.0
08.00 น. - 09.00 น.	51.3	47.5	55.0
09.00 น. - 10.00 น.	49.2	46.4	50.7
10.00 น. - 11.00 น.	48.0	58.3	48.8
11.00 น. - 12.00 น.	48.7	50.8	48.3
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	48.5	49.5	49.9
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	84.0	77.6	86.0
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	43.1	42.2	42.9
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	54.6	55.7	57.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70		
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ.2548

ตารางที่ 3.4.7-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านหนองแห่น
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67
13.00 น. - 14.00 น.	59.2	57.9	61.6
14.00 น. - 15.00 น.	58.1	59.1	61.4
15.00 น. - 16.00 น.	56.7	57.6	58.7
16.00 น. - 17.00 น.	56.4	56.9	60.8
17.00 น. - 18.00 น.	56.6	56.4	59.8
18.00 น. - 19.00 น.	59.5	55.8	57.8
19.00 น. - 20.00 น.	58.4	53.6	55.2
20.00 น. - 21.00 น.	51.7	55.5	54.7
21.00 น. - 22.00 น.	52.2	54.3	53.0
22.00 น. - 23.00 น.	55.7	54.3	54.1
23.00 น. - 00.00 น.	50.1	51.5	53.7
00.00 น. - 01.00 น.	49.2	49.9	48.2
01.00 น. - 02.00 น.	53.0	53.2	52.4
02.00 น. - 03.00 น.	55.4	52.6	53.8
03.00 น. - 04.00 น.	54.6	56.0	55.5
04.00 น. - 05.00 น.	57.4	56.3	55.8
05.00 น. - 06.00 น.	57.7	57.0	57.1
06.00 น. - 07.00 น.	55.7	55.7	56.9
07.00 น. - 08.00 น.	56.5	56.8	55.3
08.00 น. - 09.00 น.	59.3	57.7	55.6
09.00 น. - 10.00 น.	57.5	56.8	59.1
10.00 น. - 11.00 น.	55.6	58.0	59.7
11.00 น. - 12.00 น.	61.2	57.5	58.4
12.00 น. - 13.00 น.	56.2	57.7	57.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	56.8	56.2	57.5
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	93.4	87.3	83.2
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	45.8	47.0	48.4
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	62.0	61.4	62.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70		
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ.2548

3.4.7.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงไฟฟ้า

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณรอบโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24\text{ hr})$) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) บริเวณภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บ้านแก่งคอยเหนือ วัดบ้านช่องไต้ และบ้านหนองแหวน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.7-5 และรูปที่ 3.4.7-2

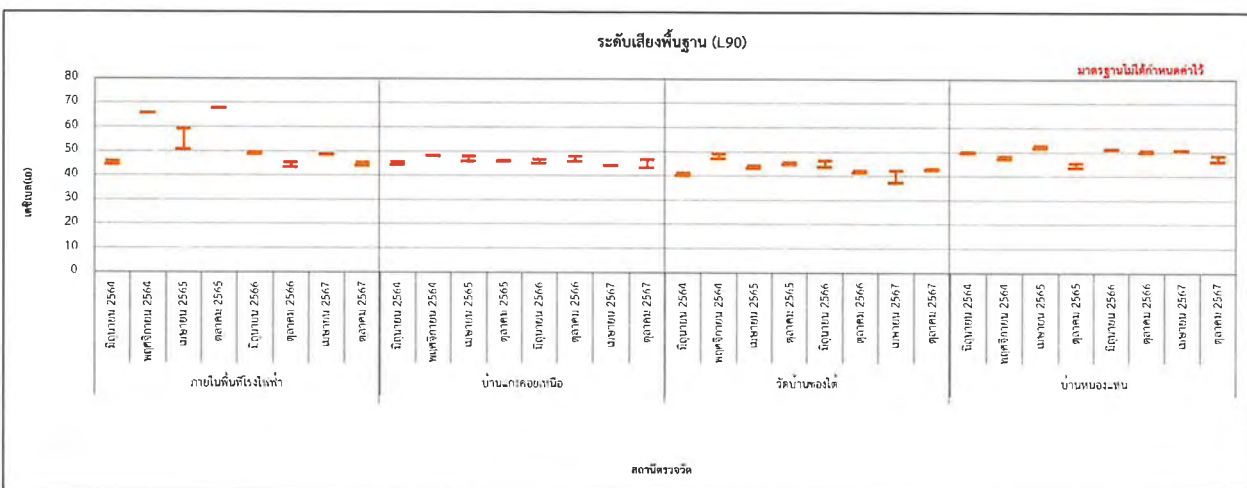
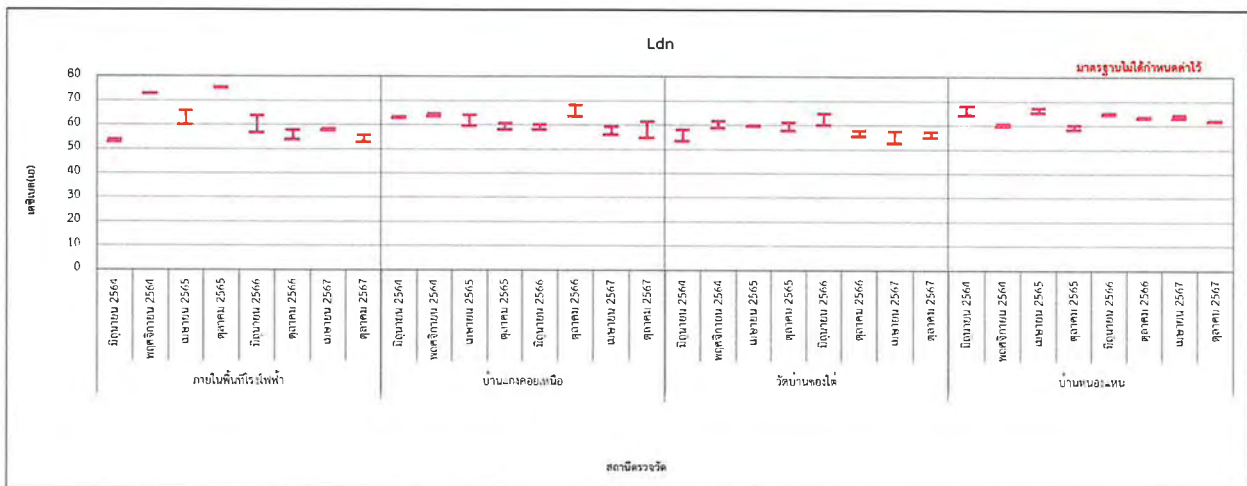
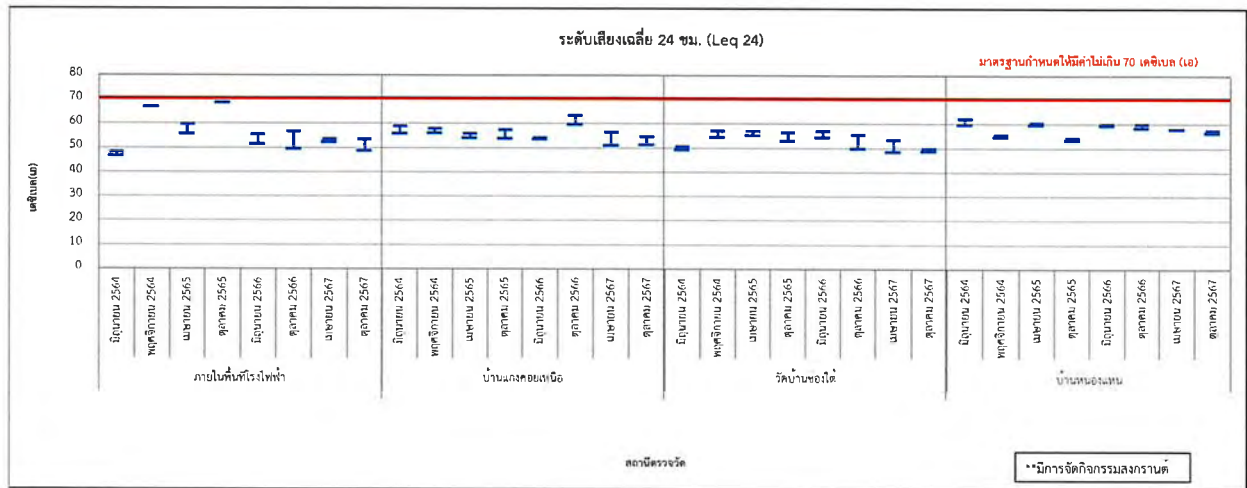
จากผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบว่า มีค่าใกล้เคียงกันทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด และมีค่าใกล้เคียงผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท กัลป์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ตำแหน่งตรวจวัด	เดือนที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)		
		Leq (24)	Ldn	L90
ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	มิ.ย. 64	46.4-48.2	52.5-54.0	44.2-46.0
	พ.ย. 64	66.3-66.5	72.7-73.0	65.6-65.7
	เม.ย. 65	55.4-59.6	60.0-66.0	50.5-59.1
	ต.ค. 65	68.3-68.7	75.2-75.3	67.7-68.1
	มิ.ย. 66	51.2-55.3	56.6-63.7	48.4-49.4
	ต.ค. 66	49.3-56.7	53.7-57.7	43.4-45.5
	เม.ย. 67	52.1-53.5	57.4-58.4	48.4-48.5
	ต.ค. 67	48.4-53.4	52.6-53.8	43.9-45.4
บ้านแก่งคอยเหนือ	มิ.ย. 64	55.7-58.9	62.5-63.3	44.2-45.9
	พ.ย. 64	56.0-57.9	63.4-64.7	48.1-48.3
	เม.ย. 65	53.8-56.0	59.5-64.0	46.0-48.3
	ต.ค. 65	53.5-57.4	57.8-60.8	46.0-46.5
	มิ.ย. 66	53.3-54.0	57.7-60.2	45.1-46.8
	ต.ค. 66	59.4-63.3	63.2-68.3	45.9-48.1
	เม.ย. 67	50.7-56.5	55.8-59.5	44.3-44.4
	ต.ค. 67	51.1-54.5	54.5-61.6	43.3-46.8
วัดบ้านช่องไต้	มิ.ย. 64	49.0-50.6	53.2-58.0	40.0-41.3
	พ.ย. 64	54.0-56.8	58.7-61.7	46.8-49.1
	เม.ย. 65	54.8-57.0	59.5-59.9	43.1-44.2
	ต.ค. 65	52.5-56.4	57.5-61.2	44.7-45.5
	มิ.ย. 66	54.0-56.9	60.0-64.9	43.5-46.3
	ต.ค. 66	49.6-55.5	55.2-57.7	41.3-42.3
	เม.ย. 67	48.3-53.4	52.3-57.6	37.1-42.3
	ต.ค. 67	48.5-49.9	54.6-57.3	42.2-43.1
บ้านหนองแหน	มิ.ย. 64	59.4-62.1	63.9-67.6	49.2-50.1
	พ.ย. 64	54.3-55.3	59.3-60.8	46.9-48.2
	เม.ย. 65	59.4-60.4	65.1-67.2	51.4-52.5
	ต.ค. 65	53.2-54.2	58.2-60.2	43.4-45.3
	มิ.ย. 66	59.1-59.9	64.3-65.1	50.8-51.4
	ต.ค. 66	58.2-60.0	62.7-63.5	49.5-50.5
	เม.ย. 67	57.6-57.9	62.7-64.3	50.6-50.7
	ต.ค. 67	56.2-57.5	61.4-62.0	45.8-48.4
ค่ามาตรฐาน		70	-	-

หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Farm)
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4.7-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.7.3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) บริเวณที่มีเสียงดังภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า จำนวน 2 ครั้ง โดยครั้งที่ 1 ตรวจระหว่างวันที่ 13-16 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และครั้งที่ 2 ตรวจวัดระหว่างวันที่ 12-15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 3.4.7-3 ถึงรูปที่ 3.4.7-4 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.7-6 สามารถสรุปได้ ดังนี้

(1) บริเวณ Block 1

บริเวณ Cooling Towers Area	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	43.5-60.1 และ 41.2-56.6	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Gas Compressor Area	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	58.6-59.5 และ 55.3-59.5	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Boiler Feed Pump Area	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	51.7-67.4 และ 51.1-60.4	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Gas Turbine Accessories System Area	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	71.5-73.6 และ 72.6-73.0	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Steam Turbine Generator Area	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	77.4-77.6 และ 77.2-77.4	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	78.6-79.0 และ 78.4-78.6	เดซิเบล(เอ)

(2) บริเวณ Block 2

บริเวณ Cooling Towers Area	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	43.2-53.9 และ 43.5-54.7	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Boiler Feed Pump Area	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	52.9-59.0 และ 50.0-57.5	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Gas Turbine Accessories System Area	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	76.3-77.2 และ 75.8-76.3	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Steam Turbine Generator Area	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	74.2-74.4 และ 70.7-71.6	เดซิเบล(เอ)

บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	75.0-75.7 และ 72.7-73.3	เดซิเบล(เอ)
(3) บริเวณ Air Compressor Area	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	52.8-56.3 และ 57.1-58.9	เดซิเบล(เอ)
(4) บริเวณ Control Room	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	49.7-54.7 และ 49.6-55.0	เดซิเบล(เอ)
(5) บริเวณ Lab Room	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	49.4-78.8 และ 47.6-72.0	เดซิเบล(เอ)
(6) บริเวณ Maintenance Shop	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	49.8-61.0 และ 46.5-55.7	เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ซึ่งส่วนใหญ่พนักงานจะปฏิบัติงานใน Control Room และมีอุปกรณ์ป้องกันเสียงดังสวมใส่อย่างเพียงพอ หากต้องออกมาปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมทั้งได้ติดป้ายบังคับให้พนักงานสวมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานในพื้นที่เสียงดัง



รูปที่ 3.4.7-3 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสี่ยงภายในสถานประกอบการ Block 1



รูปที่ 3.4.7-4 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ Block 2



Cooling Tower Area Block 1



Cooling Tower Area Block 2



Gas Compressor Area (Common)



Boiler Feed Pump Area Block 1



Boiler Feed Pump Area Block 2



Gas Turbine Accessories System
Area Block 1



Gas Turbine Accessories System Area
Block 2



Steam Turbine Generator Area
Block 1



Steam Turbine Generator Area
Block 2

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (ครั้งที่ 1)

ภาพที่ 3.4.7-2 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง



Steam Turbine Lube Oil skid Block 1



Steam Turbine Lube Oil skid
Block 2



Air Compressor Area (Common)



Maintenance Shop



Lab Room



Control Room

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (ครั้งที่ 1)

ภาพที่ 3.4.7-2 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง



Cooling Tower Area Block 1



Cooling Tower Area Block 2



Gas Compressor Area (Common)



Boiler Feed Pump Area Block 1



Boiler Feed Pump Area Block 2



Gas Turbine Accessories System
Area Block 1



Gas Turbine Accessories System Area
Block 2



Steam Turbine Generator Area
Block 1



Steam Turbine Generator Area
Block 2

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (ครั้งที่ 2)

ภาพที่ 3.4.7-2 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง



Steam Turbine Lube Oil skid Block 1



Steam Turbine Lube Oil skid
Block 2



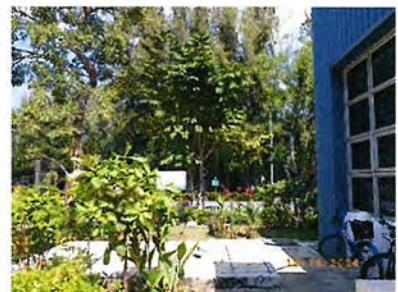
Air Compressor Area (Common)



Maintenance Shop



Lab Room



Control Room

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (ครั้งที่ 2)

ภาพที่ 3.4.7-2 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ตารางที่ 3.4.7-6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานี	วันที่/เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)		
		09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Cooling Towers Area Block 1	13-14 ส.ค. 67	60.1	48.5	45.2
	14-15 ส.ค. 67	50.1	43.5	44.6
	15-16 ส.ค. 67	48.8	50.1	44.8
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Cooling Towers Area Block 2	13-14 ส.ค. 67	53.9	47.6	44.5
	14-15 ส.ค. 67	43.2	47.2	46.9
	15-16 ส.ค. 67	48.1	49.7	48.0
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Gas Compressor Area (Common)	13-14 ส.ค. 67	59.1	59.2	59.1
	14-15 ส.ค. 67	58.6	58.8	58.8
	15-16 ส.ค. 67	59.0	59.5	59.4
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Boiler Feed Pump Area Block 1	13-14 ส.ค. 67	67.4	53.6	52.0
	14-15 ส.ค. 67	55.4	51.7	51.9
	15-16 ส.ค. 67	55.2	56.4	52.0
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Boiler Feed Pump Area Block 2	13-14 ส.ค. 67	55.9	54.0	52.9
	14-15 ส.ค. 67	54.6	55.4	57.5
	15-16 ส.ค. 67	58.4	59.0	57.6
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Gas Turbine Accessories System Area Block 1	13-14 ส.ค. 67	71.6	71.8	82.0
	14-15 ส.ค. 67	71.5	71.7	72.2
	15-16 ส.ค. 67	72.2	73.3	73.6
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Gas Turbine Accessories System Area Block 2	13-14 ส.ค. 67	77.2	76.9	76.9
	14-15 ส.ค. 67	76.4	76.5	76.7
	15-16 ส.ค. 67	76.3	76.6	76.7
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Steam Turbine Generator Area Block 1	13-14 ส.ค. 67	77.4	77.4	77.6
	14-15 ส.ค. 67	77.4	77.4	77.4
	15-16 ส.ค. 67	77.4	77.5	77.6
มาตรฐาน		90.0		

ตารางที่ 3.4.7-6 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานี	วันที่/เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)		
		09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Steam Turbine Generator Area Block 2	13-14 ส.ค. 67	74.3	74.2	74.3
	14-15 ส.ค. 67	74.3	74.3	74.4
	15-16 ส.ค. 67	74.2	74.2	74.4
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Steam Turbine Lube oil skid Block 1	13-14 ส.ค. 67	78.6	78.8	79.0
	14-15 ส.ค. 67	78.6	78.7	78.8
	15-16 ส.ค. 67	78.6	78.8	78.9
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Steam Turbine Lube oil skid Block 2	13-14 ส.ค. 67	75.1	75.6	75.7
	14-15 ส.ค. 67	75.1	75.4	75.6
	15-16 ส.ค. 67	75.0	75.4	75.6
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Air Compressor Area (Common)	13-14 ส.ค. 67	56.3	54.1	53.7
	14-15 ส.ค. 67	52.8	53.9	53.1
	15-16 ส.ค. 67	54.3	54.0	54.2
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Maintenance Shop	13-14 ส.ค. 67	58.5	61.0	51.6
	14-15 ส.ค. 67	55.0	49.8	51.8
	15-16 ส.ค. 67	56.6	52.5	51.8
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Lab room	13-14 ส.ค. 67	54.7	49.4	64.4
	14-15 ส.ค. 67	78.8	50.4	65.6
	15-16 ส.ค. 67	77.5	50.1	49.4
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Control room	13-14 ส.ค. 67	52.8	50.9	50.3
	14-15 ส.ค. 67	49.9	49.7	49.8
	15-16 ส.ค. 67	53.3	54.7	53.8
มาตรฐาน		90.0		

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง

ตารางที่ 3.4.7-6 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานี	วันที่/เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)		
		09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Cooling Towers Area Block 1	12-13 พ.ย. 67	47.4	42.1	45.4
	13-14 พ.ย. 67	55.8	42.2	43.6
	14-15 พ.ย. 67	56.6	41.3	41.2
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Cooling Towers Area Block 2	12-13 พ.ย. 67	45.9	44.7	45.0
	13-14 พ.ย. 67	45.3	44.9	43.8
	14-15 พ.ย. 67	54.7	44.3	43.5
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Gas Compressor Area (Common)	12-13 พ.ย. 67	55.8	55.9	55.3
	13-14 พ.ย. 67	55.7	55.5	55.4
	14-15 พ.ย. 67	56.9	59.5	58.5
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Boiler Feed Pump Area Block 1	12-13 พ.ย. 67	54.3	51.2	51.7
	13-14 พ.ย. 67	54.3	52.6	51.4
	14-15 พ.ย. 67	60.4	51.2	51.1
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Boiler Feed Pump Area Block 2	12-13 พ.ย. 67	52.5	53.6	50.2
	13-14 พ.ย. 67	53.0	50.0	50.2
	14-15 พ.ย. 67	57.5	50.0	50.3
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Gas Turbine Accessories System Area Block 1	12-13 พ.ย. 67	73.0	72.7	72.7
	13-14 พ.ย. 67	72.6	72.7	72.8
	14-15 พ.ย. 67	72.6	72.6	72.7
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Gas Turbine Accessories System Area Block 2	12-13 พ.ย. 67	75.8	76.2	76.2
	13-14 พ.ย. 67	75.8	76.0	76.2
	14-15 พ.ย. 67	75.9	76.2	76.3
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Steam Turbine Generator Area Block 1	12-13 พ.ย. 67	77.2	77.3	77.2
	13-14 พ.ย. 67	77.2	77.3	77.3
	14-15 พ.ย. 67	77.3	77.3	77.4
มาตรฐาน		90.0		

ตารางที่ 3.4.7-6 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานี	วันที่/เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)		
		09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Steam Turbine Generator Area Block 2	12-13 พ.ย. 67	70.7	71.2	71.6
	13-14 พ.ย. 67	70.7	70.9	70.9
	14-15 พ.ย. 67	70.8	71.1	71.1
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Steam Turbine Lube oil skid Block 1	12-13 พ.ย. 67	78.4	78.6	78.6
	13-14 พ.ย. 67	78.4	78.5	78.5
	14-15 พ.ย. 67	78.4	78.5	78.5
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Steam Turbine Lube oil skid Block 2	12-13 พ.ย. 67	72.8	73.0	73.1
	13-14 พ.ย. 67	73.2	73.0	73.1
	14-15 พ.ย. 67	73.0	72.7	73.3
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Air Compressor Area (Common)	12-13 พ.ย. 67	57.1	57.3	57.5
	13-14 พ.ย. 67	57.1	57.2	57.3
	14-15 พ.ย. 67	58.9	57.7	57.7
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Maintenance Shop	12-13 พ.ย. 67	55.3	46.5	48.8
	13-14 พ.ย. 67	49.6	46.7	49.4
	14-15 พ.ย. 67	55.7	47.9	49.7
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Lab room	12-13 พ.ย. 67	52.2	53.2	47.6
	13-14 พ.ย. 67	72.0	53.4	48.4
	14-15 พ.ย. 67	53.5	53.2	48.5
สถานี	วันที่/เวลา	09.00 - 17.00 น.	17.00 - 01.00 น.	01.00 - 09.00 น.
Control room	12-13 พ.ย. 67	50.5	50.2	50.4
	13-14 พ.ย. 67	49.6	49.8	50.2
	14-15 พ.ย. 67	55.0	50.6	50.7
มาตรฐาน		90.0		

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ สภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง

3.4.7.4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) บริเวณที่มีเสียงดังภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า จากผลการตรวจวัด พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ พนักงานส่วนใหญ่จะปฏิบัติงานใน Control Room และมีอุปกรณ์ป้องกันเสียงดังสวมใส่อย่างเพียงพอ หากต้องออกมาปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมทั้งได้ติดป้ายบังคับให้พนักงานสวมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานในพื้นที่เสียงดัง นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีมาตรการควบคุมผลกระทบจากเสียง ดังนี้

- (1) จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation program) ให้กับพนักงาน สัมผัสกับเสียงที่เกิน 85 เดซิเบล(เอ)
- (2) ตรวจสอบ ซ่อมบำรุงเครื่องจักร และอุปกรณ์ลดเสียงของเครื่องจักร ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง ให้ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ
- (3) ศึกษาการลดเสียงดังจากอุปกรณ์ เครื่องจักรที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) เช่น การติดตั้งฝาครอบบุฉนวนลดเสียงที่อุปกรณ์
- (4) อบรมให้ความรู้กับพนักงานที่สัมผัสกับเสียงดัง เพื่อให้ทราบถึงอันตราย และป้องกันผลกระทบจากเสียงดังกล่าว
- (5) ติดป้ายเตือนให้พนักงานใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดัง ในพื้นที่การทำงานที่มีเสียงดัง
- (6) ตรวจวัดค่าสัมผัสเสียงเฉพาะบุคคล ที่ระดับเสียง 85 เดซิเบล(เอ) และเฝ้าระวังไม่ให้ค่าเฉลี่ยเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.7-7 และรูปที่ 3.4.7-5

ตารางที่ 3.4.7-7 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)				
	Cooling Towers Area Block 1	Cooling Towers Area Block 2	Gas Compressor Area (Common)	Boiler Feed Pump Area Block 1	Boiler Feed Pump Area Block 2
22-25 ก.พ. 64	50.8-57.9	47.9-51.1	60.4-61.0	56.4-60.5	75.1-80.6
24-27 พ.ค. 64	50.8-66.7	46.7-58.2	63.5-69.8	61.0-84.3	76.2-81.4
13-16 ก.ย. 64	50.4-52.3	49.4-52.8	60.1-60.7	57.2-59.6	74.4-77.1
25-28 พ.ย. 64	66.8-68.4	52.5-55.0	60.2-65.1	82.3-83.8	58.3-62.5
7-10 ก.พ. 65	56.5-65.0	65.9-69.4	60.7-63.3	57.5-64.3	83.3-84.0
23-26 พ.ค. 65	50.0-56.4	48.5-58.0	61.1-64.8	57.9-64.4	59.1-77.7
8-11 ส.ค. 65	51.4-54.4	46.7-54.7	59.2-61.1	58.0-67.1	57.7-65.0
14-17 พ.ย. 65	51.5-54.6	48.1-50.1	61.7-62.5	58.1-62.8	59.3-60.7
27-30 มี.ค. 66	49.0-57.5	51.5-59.0	58.3-61.3	59.0-62.6	58.0-63.2
22-25 พ.ค. 66	52.6-68.8	50.7-65.6	60.2-66.0	57.2-65.8	59.3-67.0
15-18 ส.ค. 66	43.7-51.9	47.6-50.4	60.1-60.7	53.3-63.2	57.6-62.8
7-10 พ.ย. 66	51.3-52.2	48.8-63.3	58.7-71.0	57.6-59.2	58.7-66.6
13-16 ก.พ. 67	44.2-51.7	47.2-50.8	61.4-61.9	51.2-55.2	58.7-59.8
14-17 พ.ค. 67	51.1-62.7	48.6-65.5	56.2-61.5	58.8-65.1	50.9-63.7
13-16 ส.ค. 67	43.5-60.1	43.2-53.9	58.6-59.5	51.7-67.4	52.9-59.0
12-15 พ.ย. 67	41.2-56.6	43.5-54.7	55.3-59.5	51.1-60.4	50.0-57.5
ค่ามาตรฐาน	90.0				

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะ
แวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 3.4.7-7 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)				
	Gas Turbine Accessories System Area Block 1	Gas Turbine Accessories System Area Block 2	Steam Turbine Generator Area Block 1	Steam Turbine Generator Area Block 2	Steam Turbine Lube Oil Skid Block 1
22-25 ก.พ. 64	72.7-73.4	77.6-78.1	69.4-69.9	75.8-78.2	71.8-72.7
24-27 พ.ค. 64	76.2-82.0	76.8-77.6	71.5-81.5	76.6-78.9	74.4-80.3
13-16 ก.ย. 64	71.8-72.5	76.4-76.6	69.7-69.9	74.4-77.9	71.8-72.1
25-28 พ.ย. 64	79.1-81.5	78.0-78.1	84.2-84.6	74.3-74.8	82.5-83.2
7-10 ก.พ. 65	70.7-73.6	83.4-84.1	68.3-69.4	83.8-84.7	72.0-73.4
23-26 พ.ค. 65	72.0-73.6	72.0-73.6	70.1-70.8	74.7-75.0	72.0-72.5
8-11 ส.ค. 65	72.0-73.7	76.9-77.6	69.4-70.5	73.7-74.4	72.5-73.1
14-17 พ.ย. 65	80.3-80.6	77.2-77.6	77.5-78.1	74.1-74.4	80.1-80.6
27-30 มี.ค. 66	76.6-77.4	74.7-75.9	74.3-75.3	76.8-77.3	75.9-77.1
22-25 พ.ค. 66	80.6-80.8	77.3-77.9	77.2-77.6	74.1-74.6	79.8-80.2
15-18 ส.ค. 66	79.3-79.8	76.9-77.6	77.2-77.7	73.4-73.9	82.2-82.5
7-10 พ.ย. 66	78.7-79.0	75.8-76.6	76.8-76.9	74.2-75.4	77.9-78.6
13-16 ก.พ. 67	80.2-80.5	76.9-77.3	77.3-77.5	75.0-75.6	79.6-79.9
14-17 พ.ค. 67	76.6-77.8	77.9-78.5	76.1-76.6	73.3-73.6	78.6-79.2
13-16 ส.ค. 67	71.5-73.6	76.3-77.2	77.4-77.6	74.2-74.4	78.6-79.0
12-15 พ.ย. 67	72.6-73.0	75.8-76.3	77.2-77.4	70.7-71.6	78.4-78.6
ค่ามาตรฐาน	90.0				

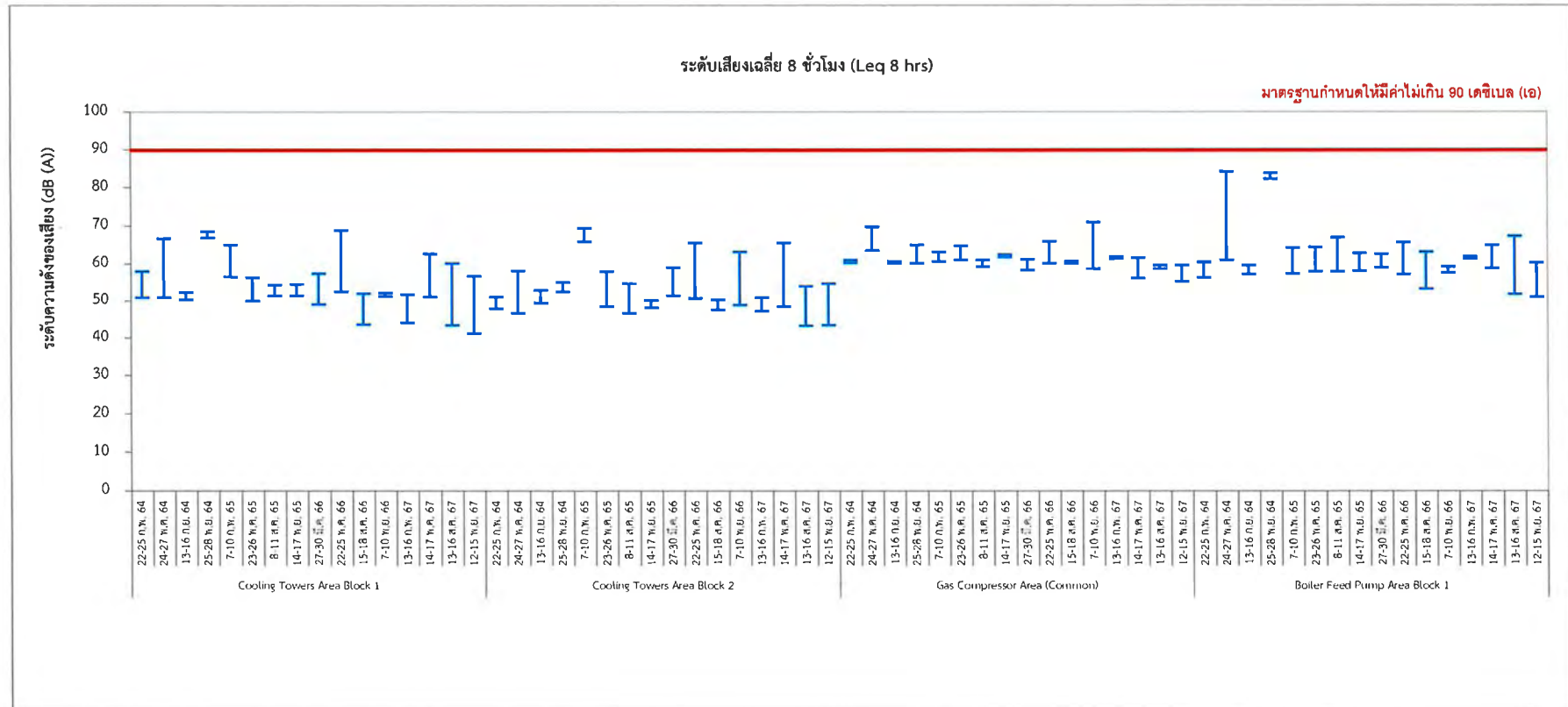
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 3.4.7-7 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

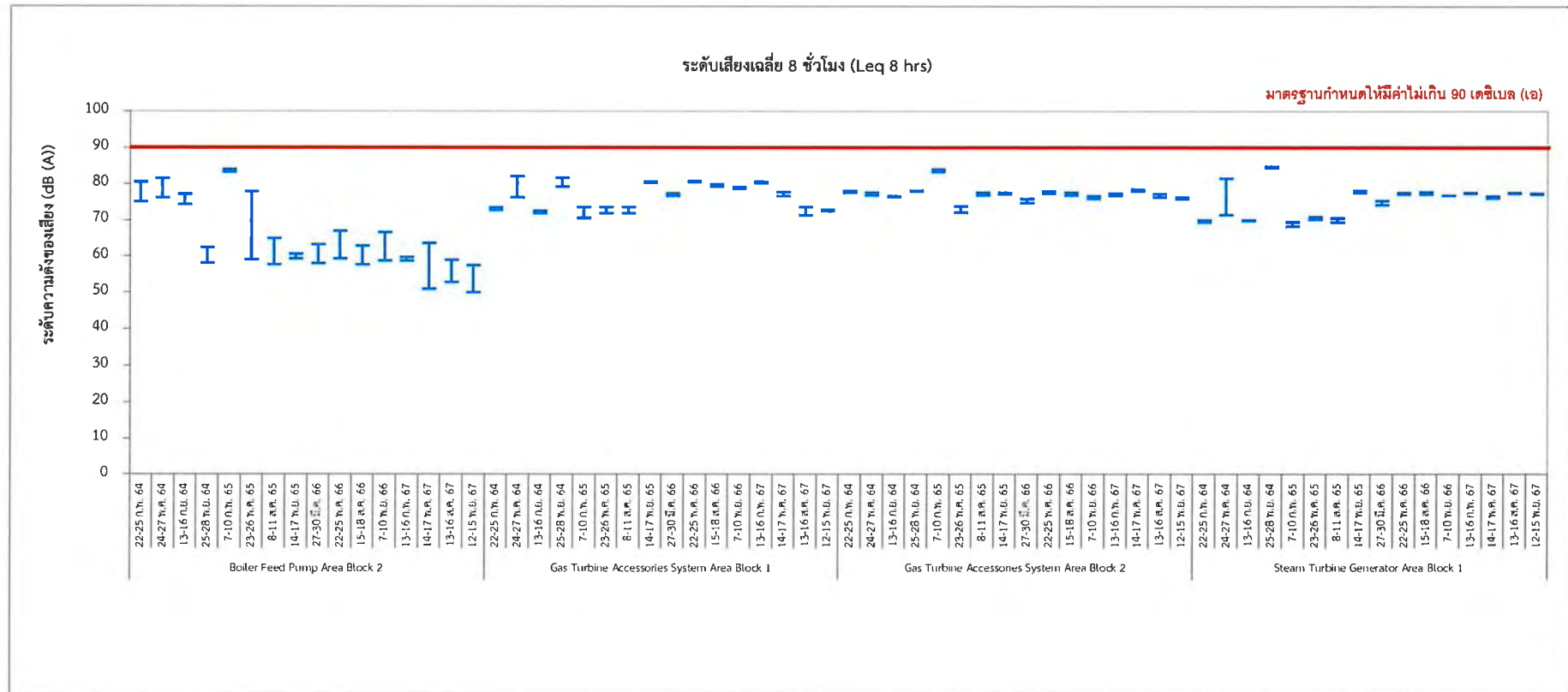
โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)				
	Steam Turbine Lube Oil Skid Block 2	Air Compressor Area	Control Room	Lab Room	Maintenance Shop
22-25 ก.พ. 64	77.6-79.0	55.4-58.1	47.7-50.0	49.2-69.0	52.2-54.3
24-27 พ.ค. 64	76.7-78.0	57.0-62.6	52.7-67.4	50.9-74.4	54.6-70.3
13-16 ก.ย. 64	76.7-77.1	56.6-58.6	46.1-50.8	50.6-76.3	50.2-56.3
25-28 พ.ย. 64	76.7-77.9	61.2-61.8	57.7-59.5	74.5-76.3	70.2-73.0
7-10 ก.พ. 65	83.7-84.2	58.8-60.6	55.8-57.7	75.6-78.0	56.7-59.6
23-26 พ.ค. 65	75.5-76.7	61.1-63.9	48.0-54.8	51.0-68.6	49.9-59.0
8-11 ส.ค. 65	75.7-76.1	63.1-64.3	46.9-50.8	50.6-53.3	50.9-57.6
14-17 พ.ย. 65	76.4-76.8	61.5-64.2	46.8-51.8	49.5-52.0	52.7-58.3
27-30 มี.ค. 66	79.8-80.0	59.1-62.8	52.9-61.7	47.8-71.5	53.1-59.5
22-25 พ.ค. 66	76.5-77.0	57.9-64.2	47.3-63.8	50.4-69.8	52.5-62.9
15-18 ส.ค. 66	75.6-76.1	58.2-64.7	45.9-50.8	47.5-71.0	49.3-58.2
7-10 พ.ย. 66	77.9-78.6	57.1-59.2	48.8-68.7	47.1-72.8	50.1-65.1
13-16 ก.พ. 67	76.1-77.0	54.7-71.1	46.5-55.1	46.9-49.5	50.4-63.6
14-17 พ.ค. 67	76.3-76.7	58.1-63.8	46.9-63.4	46.7-60.8	47.0-63.2
13-16 ส.ค. 67	75.0-75.7	52.8-56.3	49.7-54.7	49.4-78.8	49.8-61.0
12-15 พ.ย. 67	72.7-73.3	57.1-58.9	49.6-55.0	47.6-72.0	46.5-55.7
ค่ามาตรฐาน	90.0				

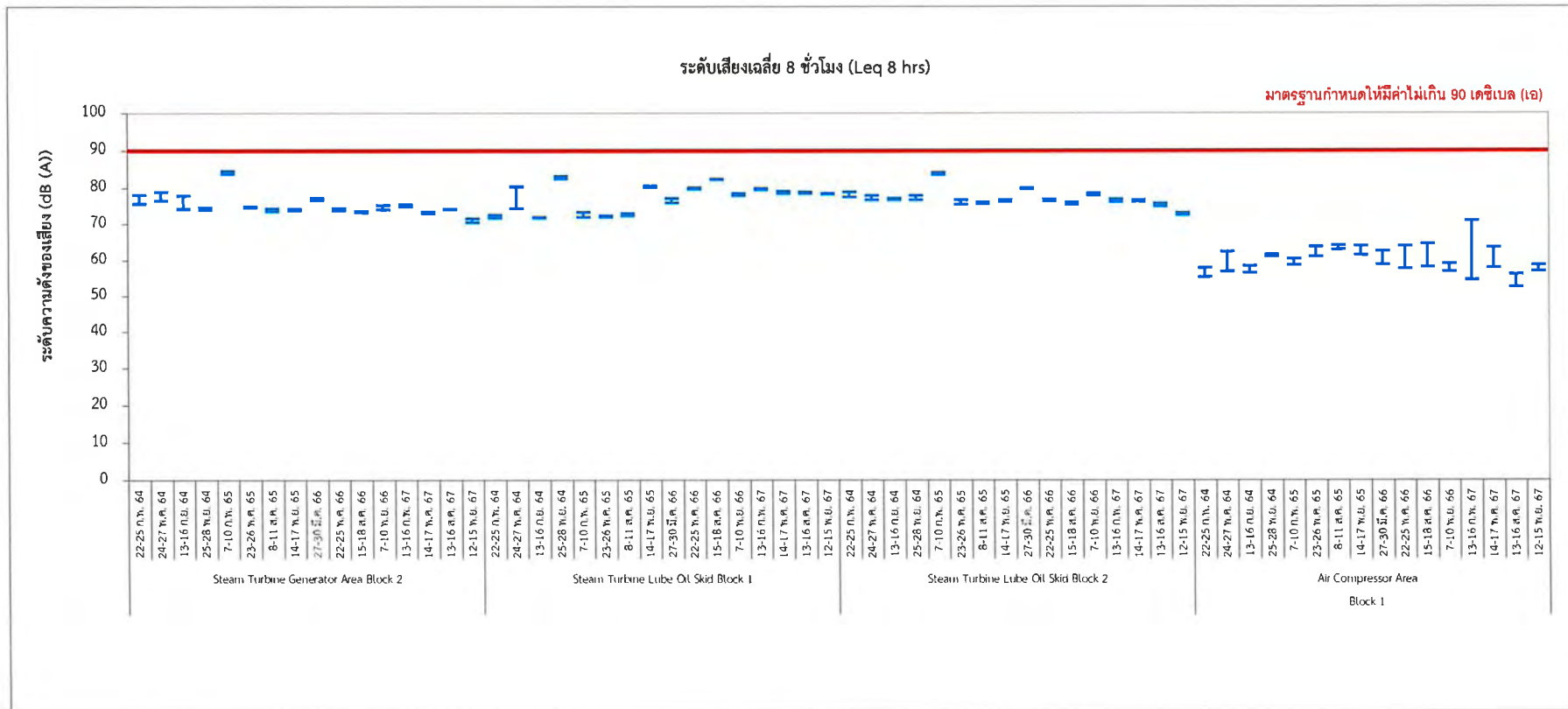
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสถานะ
แวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546



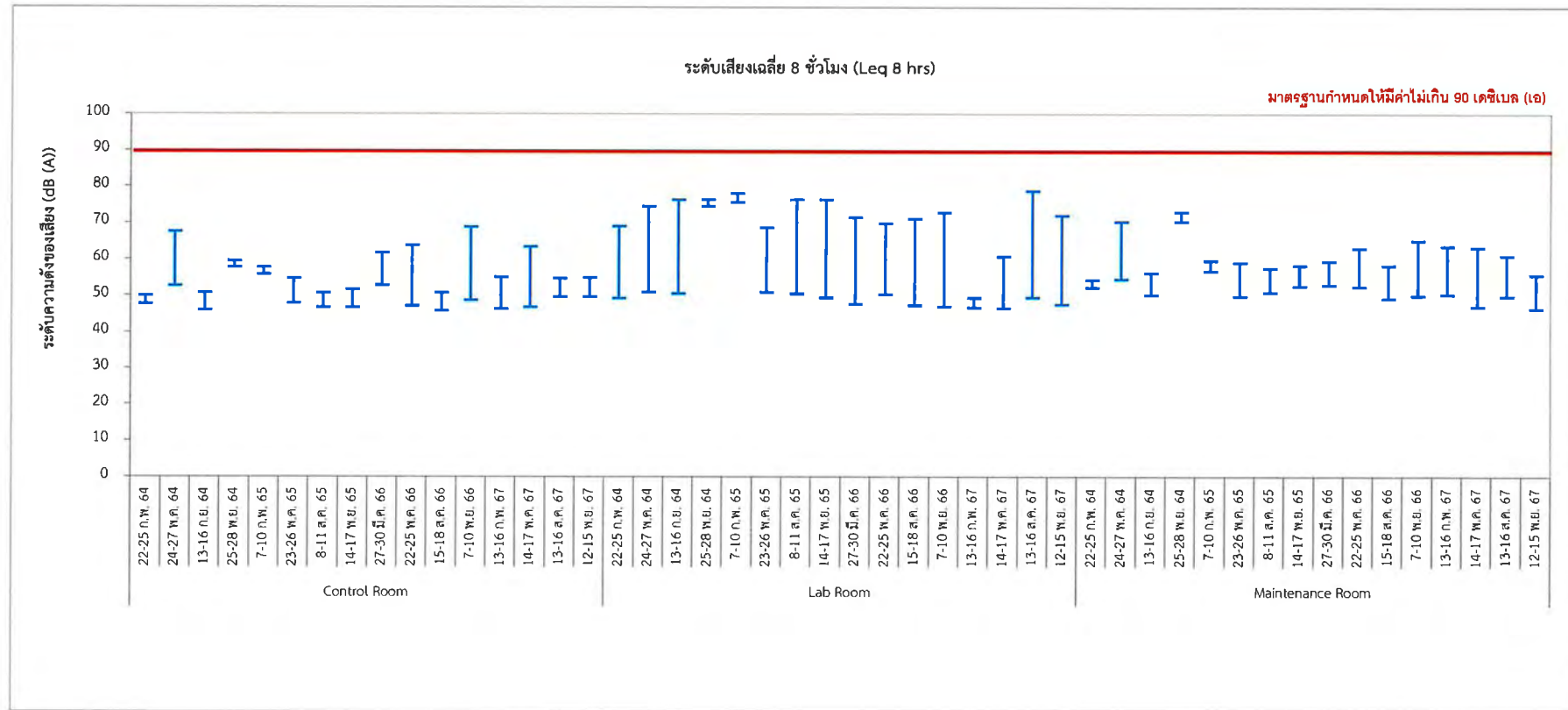
รูปที่ 3.4.7-5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.7-5 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.7-5 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

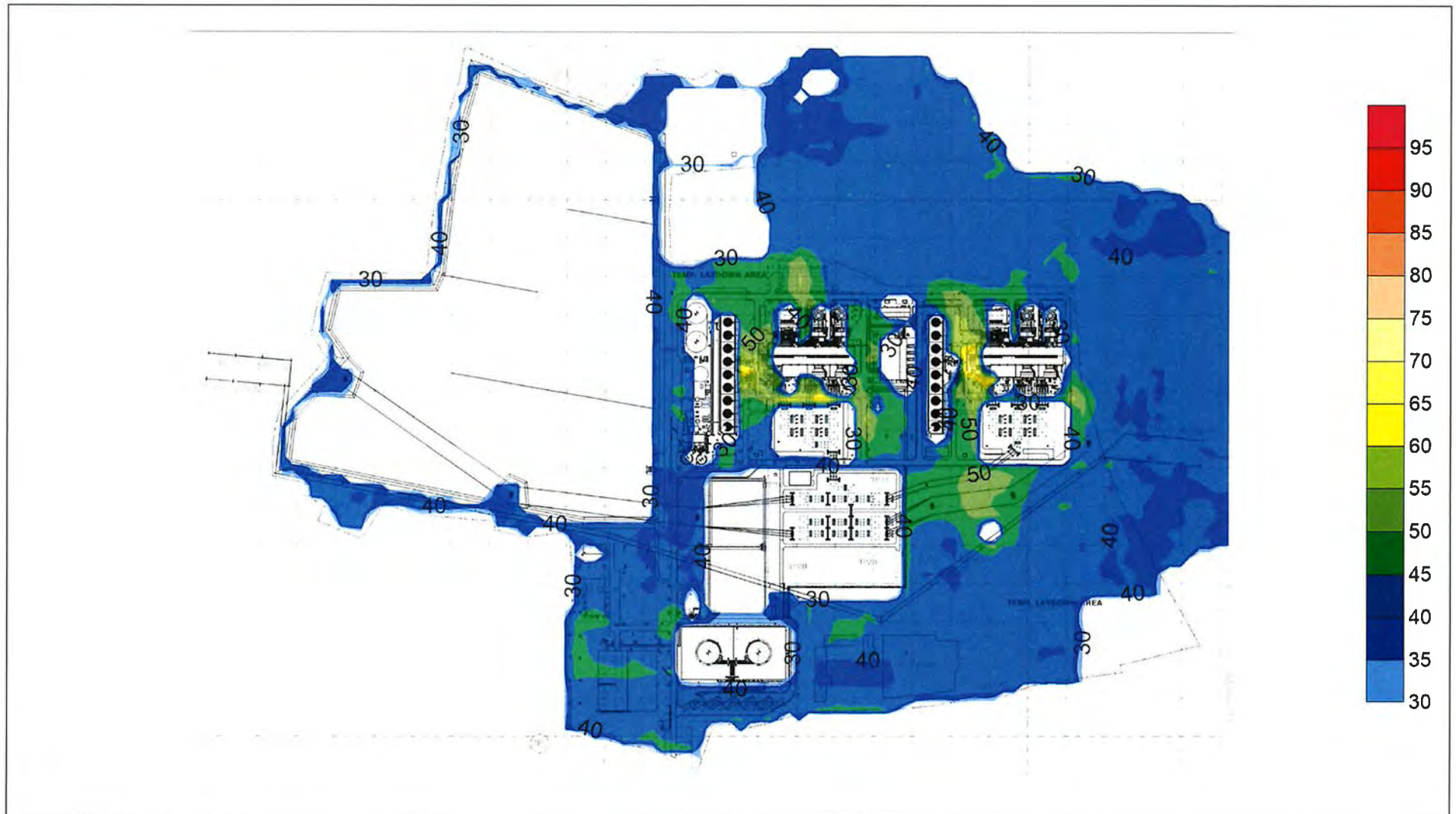


รูปที่ 3.4.7-5 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.7.5 ผลการจัดทำแผนที่แสดงเส้นระดับเสียง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดระดับเสียง เพื่อจัดทำแผนที่แสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดในบริเวณโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ทั้งส่วนพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า และบริเวณพื้นที่ สีเขียวโดยรอบ จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 16-20 กันยายน พ.ศ. 2567 (โดยช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัดไม่มีการเดินเครื่องการผลิต) พบค่าระดับเสียง มีค่าอยู่ระหว่าง 34.0-73.6 เดซิเบลเอ (5,009 จุด) รายละเอียดของผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 3.4.7-6 โดยโรงไฟฟ้า ได้ทำการซื้อที่ดินบริเวณรอบโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เพื่อเป็นแนวกันเสียง (Buffer Zone) โดยเส้นระดับเสียง (Noise Contour) แสดงให้เห็นว่า บริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้ามีระดับเสียงต่ำ เสียงที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า จึงไม่มีผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบ



รูปที่ 3.4.7-6 แผนที่แสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour)

3.4.8 การคมนาคมขนส่ง

มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกปริมาณพาหนะ เข้า-ออก โรงไฟฟ้า และอุบัติเหตุตามประเภทรถยนต์ รวมถึงสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ และแนวทางแก้ไขของรถขนส่งน้ำมันตลอดระยะเวลาดำเนินการตรวจนับปริมาณการจราจร บนทางหลวงหมายเลข 3224 และถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก บริเวณหน้าพื้นที่โรงไฟฟ้า และถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย ทุก 3 เดือน โดยครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุด ในช่วงปีแรก และทุก 6 เดือน ในปีถัดไป

3.4.8.1 ผลการตรวจวัดด้านการขนส่งคมนาคม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดด้านการคมนาคมขนส่ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าได้ทำการตรวจนับปริมาณการจราจร บนทางหลวงหมายเลข 3224 และถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก บริเวณหน้าพื้นที่โรงไฟฟ้า และถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย ตามมาตรการกำหนด จำนวน 1 ครั้ง คือระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4.8-1 ถึง 3.4.8-16 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ถนนบริเวณหน้าพื้นที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาเข้า)

ผลการตรวจวัดปริมาณจราจร ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 บนถนนบริเวณหน้าพื้นที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาเข้า) พบว่า มีปริมาณพาหนะ อยู่ในช่วงระหว่าง 143.6-274.3 PCU ต่อวัน โดยปริมาณพาหนะที่พบมากที่สุด คือ รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน (41.0-141.0 PCU ต่อวัน) และพบค่า V/C Ratio อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0029-0.0053

(2) ถนนบริเวณหน้าพื้นที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาออก)

ผลการตรวจวัดปริมาณจราจร ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 บนถนนบริเวณหน้าพื้นที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาออก) พบว่า มีปริมาณพาหนะ อยู่ในช่วงระหว่าง 125.7-354.3 PCU ต่อวัน โดยปริมาณพาหนะที่พบมากที่สุด คือ รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน (35.0-200.0 PCU ต่อวัน) และพบค่า V/C Ratio อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0026-0.0050

(3) ถนนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาเข้า)

ผลการตรวจวัดปริมาณจราจร ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 บนถนนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาเข้า) พบว่า มีปริมาณพาหนะ อยู่ในช่วงระหว่าง 5,513.4-6,014.2 PCU ต่อวัน โดยปริมาณพาหนะที่พบมากที่สุด คือ รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ (1,420.0-1,988.0 PCU ต่อวัน) และพบค่า V/C Ratio อยู่ในช่วงระหว่าง 0.1093-0.1254

(4) ถนนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาออก)

ผลการตรวจวัดปริมาณจราจร ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 บนถนนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาออก) พบว่า มีปริมาณพาหนะ อยู่ในช่วงระหว่าง 3,623.0-4,831.9 PCU ต่อวัน โดยปริมาณพาหนะที่พบมากที่สุด คือ รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ (1,355.0-1,882.0 PCU ต่อวัน) และพบค่า V/C Ratio อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0787-0.0941

(5) ถนน อบจ. บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาเข้า)

ผลการตรวจวัดปริมาณจราจร ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 บนถนน อบจ. บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาเข้า) พบว่า มีปริมาณพาหนะ อยู่ในช่วงระหว่าง 1,025.5-3,463.4 PCU ต่อวัน โดยปริมาณพาหนะที่พบมากที่สุด คือ รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน (315.0-1,651.0 PCU ต่อวัน) และพบค่า V/C Ratio อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0202-0.666

(6) ถนน อบจ. บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาออก)

ผลการตรวจวัดปริมาณจราจร ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 บนถนน อบจ. บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาออก) พบว่า มีปริมาณพาหนะ อยู่ในช่วงระหว่าง 2,207.6 – 3,921.3 PCU ต่อวัน โดยปริมาณพาหนะที่พบมากที่สุด คือ รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน (852.0-1,421.0 PCU ต่อวัน) และพบค่า V/C Ratio อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0427-0.0815

(7) ถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาเข้า)

ผลการตรวจวัดปริมาณจราจร ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 บนถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาเข้า) พบว่า มีปริมาณพาหนะ อยู่ในช่วงระหว่าง 2,360.6-5,185.4 PCU ต่อวัน โดยปริมาณพาหนะที่พบมากที่สุด คือ รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน (398.0-1,512.0 PCU ต่อวัน) และพบค่า V/C Ratio อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0405-0.0921

(8) ถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาออก)

ผลการตรวจวัดปริมาณจราจร ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 บนถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาออก) พบว่า มีปริมาณพาหนะ อยู่ในช่วงระหว่าง 1,729.0-2,709.8 PCU ต่อวัน โดยปริมาณพาหนะที่พบมากที่สุด คือ รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน (615.0-810.0 PCU ต่อวัน) และพบค่า V/C Ratio อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0350-0.0565

เมื่อนำค่า V/C Ratio มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานสำหรับจำแนกสภาพจราจร ดังนี้

อัตราส่วนของปริมาณจราจร (V/C Ratio)	สภาพจราจรในอนาคต
0.88-1.00	สภาพการจราจรติดขัดอย่างรุนแรง
0.67-0.88	สภาพการจราจรติดขัดมาก
0.52-0.67	การเคลื่อนตัวของจราจรพอใช้
0.36-0.52	สภาพการจราจรมีความคล่องตัวดี
0.20-0.36	สภาพการจราจรมีความคล่องตัวสูงมาก

ที่มา: เฝ้าพงศ์, พ.ศ.2540

พบว่าปริมาณจราจรทั้ง 4 สถานี ที่ทำการบันทึกปริมาณยานพาหนะมีสภาพการจราจรที่มีความคล่องตัวสูงมาก จึงสามารถกล่าวได้ว่า การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 นั้น ไม่ส่งผลกระทบกับการคมนาคมขนส่งของชุมชนโดยรอบ

นอกจากนี้โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการบันทึกปริมาณพาหนะ (ภาคผนวก ค.2) และการบันทึกอุบัติเหตุบริเวณพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า และบริเวณทาง เข้า-ออก โรงไฟฟ้า โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น

บริเวณที่ทำการบันทึก	สถิติการเกิดอุบัติเหตุ (ครั้ง)					
	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
บริเวณพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้าและ บริเวณทางเข้า-ออก โรงไฟฟ้า	0	0	0	0	0	0

ตารางที่ 3.4.8-1 ปริมาณการจราจรบริเวณหน้าโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาเข้า)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)				
	25-26 ต.ค. 67	26-27 ต.ค. 67	27-28 ต.ค. 67	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67
รถจักรยานยนต์	91	81	77	65	80
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	141	111	65	41	70
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	31	29	12	25	15
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	72	61	41	66	44
รถโดยสารขนาดเล็ก	0	0	0	0	0
รถโดยสารขนาดกลาง	0	0	0	0	0
รถโดยสารขนาดใหญ่	0	0	0	0	0
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	0	0	0	0	0
รถบรรทุก 10 ล้อ	0	0	0	0	0
รถบรรทุกพ่วง	0	0	0	0	0
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	0	0	0	0	0
รวม	335.0	282.0	195.0	197.0	209.0

ตารางที่ 3.4.8-2 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบริเวณหน้าโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาเข้า)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)									
	25-26 ต.ค. 67		26-27 ต.ค. 67		27-28 ต.ค. 67		28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67	
	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง
รถจักรยานยนต์	30.3	1.3	27.0	1.1	25.6	1.1	21.6	0.9	26.6	1.1
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	141.0	5.9	111.0	4.6	65.0	2.7	41.0	1.7	70.0	2.9
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	31.0	1.3	29.0	1.2	12.0	0.5	25.0	1.0	15.0	0.6
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	72.0	3.0	61.0	2.5	41.0	1.7	66.0	2.8	44.0	1.8
รถโดยสารขนาดเล็ก	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถโดยสารขนาดกลาง	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถโดยสารขนาดใหญ่	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถบรรทุก 10 ล้อ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถบรรทุกพ่วง	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รวม	274.3	11.5	228.0	9.4	143.6	6.0	153.6	6.4	155.6	6.4
V/C Ratio	0.0053		0.0047		0.0029		0.0029		0.0032	

หมายเหตุ: 1. รถจักรยานยนต์ = 0.333 PCU, รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์นั่งเกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ= 1 PCU, รถโดยสารขนาดเล็ก= 1.5 PCU, รถโดยสารขนาดกลาง= 1.5 PCU, รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ= 2.1 PCU, รถโดยสารขนาดใหญ่= 2.1 PCU, รถบรรทุก 10 ล้อ= 2.5 PCU, รถบรรทุกพ่วง= 2.5 PCU, รถบรรทุกกึ่งพ่วง= 2.5 PCU

2. ความจุถนน (C) = 2,000 PCU ต่อชั่วโมง

3. V = ปริมาณการจราจรต่อชั่วโมงสูงสุด (จากหน่วย PCU)

ตารางที่ 3.4.8-3 ปริมาณการจราจรบริเวณหน้าโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาออก)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)				
	25-26 ต.ค. 67	26-27 ต.ค. 67	27-28 ต.ค. 67	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67
รถจักรยานยนต์	88	80	32	41	98
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	200	152	85	35	111
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	35	52	23	12	32
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	90	101	85	65	54
รถโดยสารขนาดเล็ก	0	0	0	0	0
รถโดยสารขนาดกลาง	0	0	0	0	0
รถโดยสารขนาดใหญ่	0	0	0	0	0
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	0	0	0	0	0
รถบรรทุก 10 ล้อ	0	0	0	0	0
รถบรรทุกพ่วง	0	0	0	0	0
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	0	0	0	0	0
รวม	413	385	225	153	295

ตารางที่ 3.4.8-4 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบริเวณหน้าโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 (ขาออก)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)									
	25-26 ต.ค. 67		26-27 ต.ค. 67		27-28 ต.ค. 67		28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67	
	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง
รถจักรยานยนต์	29.3	1.2	26.6	1.1	10.7	0.4	13.7	0.6	32.6	1.4
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	200.0	8.3	152.0	6.3	85.0	3.5	35.0	1.5	111.0	4.6
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	35.0	1.5	52.0	2.2	23.0	1.0	12.0	0.5	32.0	1.3
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	90.0	3.8	101.0	4.2	85.0	3.5	65.0	2.7	54.0	2.3
รถโดยสารขนาดเล็ก	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถโดยสารขนาดกลาง	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถโดยสารขนาดใหญ่	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถบรรทุก 10 ล้อ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถบรรทุกพ่วง	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รวม	354.3	14.8	331.6	13.8	203.7	8.4	125.7	5.3	229.6	9.6
V/C Ratio	0.0047		0.0050		0.0042		0.0026		0.0048	

หมายเหตุ: 1.รถจักรยานยนต์ = 0.333 PCU, รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์นั่งเกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ= 1 PCU, รถโดยสารขนาดเล็ก= 1.5 PCU, รถโดยสารขนาดกลาง= 1.5 PCU, รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ= 2.1 PCU, รถโดยสารขนาดใหญ่= 2.1 PCU, รถบรรทุก 10 ล้อ= 2.5 PCU, รถบรรทุกพ่วง= 2.5 PCU, รถบรรทุกกึ่งพ่วง= 2.5 PCU
2. ความจุถนน (C) = 2,000 PCU ต่อชั่วโมง
3. V = ปริมาณการจราจรต่อชั่วโมงสูงสุด (จากหน่วย PCU)

ตารางที่ 3.4.8-5 ปริมาณการจราจรบนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาเข้า)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)				
	25-26 ต.ค. 67	26-27 ต.ค. 67	27-28 ต.ค. 67	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67
รถจักรยานยนต์	1,666	2,202	2,115	1,877	2,155
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	1,420	1,521	1,711	1,988	1,987
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	85	79	102	75	110
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	2,250	2,011	2,112	2,113	2,110
รถโดยสารขนาดเล็ก	20	21	22	25	20
รถโดยสารขนาดกลาง	31	52	32	35	33
รถโดยสารขนาดใหญ่	40	30	16	45	41
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	121	121	90	100	115
รถบรรทุก 10 ล้อ	122	89	65	98	87
รถบรรทุกพ่วง	130	121	122	124	115
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	101	87	65	87	71
รวม	5,986	6,334	6,452	6,567	6,844

ตารางที่ 3.4.8-6 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาเข้า)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)									
	25-26 ต.ค. 67		26-27 ต.ค. 67		27-28 ต.ค. 67		28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67	
	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง
รถจักรยานยนต์	554.8	23.1	733.3	30.6	704.3	29.3	625.0	26.0	717.6	29.9
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	1,420.0	59.2	1,521.0	63.4	1,711.0	71.3	1,988.0	82.8	1,987.0	82.8
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	85.0	3.5	79.0	3.3	102.0	4.3	75.0	3.1	110.0	4.6
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	2,250.0	93.8	2,011.0	83.8	2,112.0	88.0	2,113.0	88.0	2,110.0	87.9
รถโดยสารขนาดเล็ก	30.0	1.3	31.5	1.3	33.0	1.4	37.5	1.6	30.0	1.3
รถโดยสารขนาดกลาง	46.5	1.9	78.0	3.3	48.0	2.0	52.5	2.2	49.5	2.1
รถโดยสารขนาดใหญ่	84.0	3.5	63.0	2.6	33.6	1.4	94.5	3.9	86.1	3.6
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	254.1	10.6	254.1	10.6	189.0	7.9	210.0	8.8	241.5	10.1
รถบรรทุก 10 ล้อ	305.0	12.7	222.5	9.3	162.5	6.8	245.0	10.2	217.5	9.1
รถบรรทุกพ่วง	325.0	13.5	302.5	12.6	305.0	12.7	310.0	12.9	287.5	12.0
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	252.5	10.5	217.5	9.1	162.5	6.8	217.5	9.1	177.5	7.4
รวม	5,606.9	233.6	5,513.4	229.9	5,562.9	231.9	5,968.0	248.6	6,014.2	250.8
V/C Ratio	0.1093		0.1145		0.1114		0.1243		0.1254	

หมายเหตุ: 1. รถจักรยานยนต์ = 0.333 PCU, รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์นั่งเกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ= 1 PCU, รถโดยสารขนาดเล็ก= 1.5 PCU, รถโดยสารขนาดกลาง= 1.5 PCU, รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ= 2.1 PCU, รถโดยสารขนาดใหญ่= 2.1 PCU, รถบรรทุก 10 ล้อ= 2.5 PCU, รถบรรทุกพ่วง= 2.5 PCU, รถบรรทุกกึ่งพ่วง= 2.5 PCU
2. ความจุถนน (C) = 2,000 PCU ต่อชั่วโมง
3. V = ปริมาณการจราจรต่อชั่วโมงสูงสุด (จากหน่วย PCU)

ตารางที่ 3.4.8-7 ปริมาณการจราจรบนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาออก)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)				
	25-26 ต.ค. 67	26-27 ต.ค. 67	27-28 ต.ค. 67	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67
รถจักรยานยนต์	1,750	1,877	1,255	1,621	1,987
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	1,301	1,331	1,025	1,211	1,241
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	59	81	70	75	62
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	1,822	1,522	1,355	1,720	1,882
รถโดยสารขนาดเล็ก	23	20	23	32	25
รถโดยสารขนาดกลาง	43	32	33	34	40
รถโดยสารขนาดใหญ่	33	29	21	35	46
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	80	111	70	121	91
รถบรรทุก 10 ล้อ	71	87	72	70	101
รถบรรทุกพ่วง	62	91	81	110	81
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	33	50	39	75	58
รวม	5,277	5,231	4,044	5,104	5,614

ตารางที่ 3.4.8-8 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาออก)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)									
	25-26 ต.ค. 67		26-27 ต.ค. 67		27-28 ต.ค. 67		28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67	
	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง
รถจักรยานยนต์	582.8	24.3	625.0	26.0	417.9	17.4	539.8	22.5	661.7	27.6
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	1,301.0	54.2	1,331.0	55.5	1,025.0	42.7	1,211.0	50.5	1,241.0	51.7
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	59.0	2.5	81.0	3.4	70.0	2.9	75.0	3.1	62.0	2.6
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	1,822.0	75.9	1,522.0	63.4	1,355.0	56.5	1,720.0	71.7	1,882.0	78.4
รถโดยสารขนาดเล็ก	34.5	1.4	30.0	1.3	34.5	1.4	48.0	2.0	37.5	1.6
รถโดยสารขนาดกลาง	64.5	2.7	48.0	2.0	49.5	2.1	51.0	2.1	60.0	2.5
รถโดยสารขนาดใหญ่	69.3	2.9	60.9	2.5	44.1	1.8	73.5	3.1	96.6	4.0
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	168.0	7.0	233.1	9.7	147.0	6.1	254.1	10.6	191.1	8.0
รถบรรทุก 10 ล้อ	177.5	7.4	217.5	9.1	180.0	7.5	175.0	7.3	252.5	10.5
รถบรรทุกพ่วง	155.0	6.5	227.5	9.5	202.5	8.4	275.0	11.5	202.5	8.4
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	82.5	3.4	125.0	5.2	97.5	4.1	187.5	7.8	145.0	6.0
รวม	4,516.1	188.2	4,501.0	187.6	3,623.0	150.9	4,609.9	192.2	4,831.9	201.3
V/C Ratio	0.0941		0.0868		0.0787		0.0920		0.0940	

หมายเหตุ: 1. รถจักรยานยนต์ = 0.333 PCU, รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์นั่งเกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ= 1 PCU, รถโดยสารขนาดเล็ก= 1.5 PCU, รถโดยสารขนาดกลาง= 1.5 PCU, รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ= 2.1 PCU, รถโดยสารขนาดใหญ่= 2.1 PCU, รถบรรทุก 10 ล้อ= 2.5 PCU, รถบรรทุกพ่วง= 2.5 PCU, รถบรรทุกกึ่งพ่วง= 2.5 PCU
2. ความจุถนน (C) = 2,000 PCU ต่อชั่วโมง
3. V = ปริมาณการจราจรต่อชั่วโมงสูงสุด (จากหน่วย PCU)

ตารางที่ 3.4.8-9 ปริมาณการจราจรบนถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาเข้า)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)				
	25-26 ต.ค. 67	26-27 ต.ค. 67	27-28 ต.ค. 67	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67
รถจักรยานยนต์	988	1,322	1,544	1,902	1,872
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	315	702	900	1,651	1,321
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	12	13	15	21	25
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	162	219	311	788	1,011
รถโดยสารขนาดเล็ก	0	0	0	0	0
รถโดยสารขนาดกลาง	0	0	0	0	0
รถโดยสารขนาดใหญ่	0	0	0	0	0
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	25	44	21	50	42
รถบรรทุก 10 ล้อ	16	19	12	35	35
รถบรรทุกพ่วง	21	26	24	39	26
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	25	11	19	32	21
รวม	1,564	2,356	2,846	4,518	4,353

ตารางที่ 3.4.8-10 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาเข้า)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)									
	25-26 ต.ค. 67		26-27 ต.ค. 67		27-28 ต.ค. 67		28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67	
	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง
รถจักรยานยนต์	329.0	13.7	440.2	18.3	514.2	21.4	633.4	26.4	623.4	26.0
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	315.0	13.1	702.0	29.3	900.0	37.5	1,651.0	68.8	1,321.0	55.0
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	12.0	0.5	13.0	0.5	15.0	0.6	21.0	0.9	25.0	1.0
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	162.0	6.8	219.0	9.1	311.0	13.0	788.0	32.8	1,011.0	42.1
รถโดยสารขนาดเล็ก	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถโดยสารขนาดกลาง	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถโดยสารขนาดใหญ่	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	52.5	2.2	92.4	3.9	44.1	1.8	105.0	4.4	88.2	3.7
รถบรรทุก 10 ล้อ	40.0	1.7	47.5	2.0	30.0	1.3	87.5	3.6	87.5	3.6
รถบรรทุกพ่วง	52.5	2.2	65.0	2.7	60.0	2.5	97.5	4.1	65.0	2.7
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	62.5	2.6	27.5	1.1	47.5	2.0	80.0	3.3	52.5	2.2
รวม	1,025.5	42.8	1,606.6	66.9	1,921.8	80.1	3,463.4	144.3	3,273.6	136.3
V/C Ratio	0.0202		0.0302		0.0357		0.0663		0.0666	

หมายเหตุ: 1. รถจักรยานยนต์ = 0.333 PCU, รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์นั่งเกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ= 1 PCU, รถโดยสารขนาดเล็ก= 1.5 PCU, รถโดยสารขนาดกลาง= 1.5 PCU, รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ= 2.1 PCU, รถโดยสารขนาดใหญ่= 2.1 PCU, รถบรรทุก 10 ล้อ= 2.5 PCU, รถบรรทุกพ่วง= 2.5 PCU, รถบรรทุกกึ่งพ่วง= 2.5 PCU

2. ความจุถนน (C) = 2,000 PCU ต่อชั่วโมง

3. V = ปริมาณการจราจรต่อชั่วโมงสูงสุด (จากหน่วย PCU)

ตารางที่ 3.4.8-11 ปริมาณการจราจรบนถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาออก)
โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)				
	25-26 ต.ค. 67	26-27 ต.ค. 67	27-28 ต.ค. 67	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67
รถจักรยานยนต์	1,019	1,211	1,345	1,989	2,012
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	902	852	1,122	1,352	1,421
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	41	45	53	55	66
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	512	901	1,011	1,100	1,211
รถโดยสารขนาดเล็ก	10	16	32	16	32
รถโดยสารขนาดกลาง	0	0	0	0	0
รถโดยสารขนาดใหญ่	7	16	12	20	22
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	41	112	41	80	71
รถบรรทุก 10 ล้อ	31	51	33	62	34
รถบรรทุกพ่วง	42	70	40	52	51
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	46	45	46	62	39
รวม	2,651	3,319	3,735	4,788	4,959

ตารางที่ 3.4.8-12 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก (ขาออก)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)									
	25-26 ต.ค. 67		26-27 ต.ค. 67		27-28 ต.ค. 67		28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67	
	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง
รถจักรยานยนต์	339.3	14.1	403.3	16.8	447.9	18.7	662.3	27.6	670.0	27.9
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	902.0	37.6	852.0	35.5	1,122.0	46.8	1,352.0	56.3	1,421.0	59.2
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	41.0	1.7	45.0	1.9	53.0	2.2	55.0	2.3	66.0	2.8
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	512.0	21.3	901.0	37.5	1,011.0	42.1	1,100.0	45.8	1,211.0	50.5
รถโดยสารขนาดเล็ก	15.0	0.6	24.0	1.0	48.0	2.0	24.0	1.0	48.0	2.0
รถโดยสารขนาดกลาง	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถโดยสารขนาดใหญ่	14.7	0.6	33.6	1.4	25.2	1.1	42.0	1.8	46.2	1.9
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	86.1	3.6	235.2	9.8	86.1	3.6	168.0	7.0	149.1	6.2
รถบรรทุก 10 ล้อ	77.5	3.2	127.5	5.3	82.5	3.4	155.0	6.5	85.0	3.5
รถบรรทุกพ่วง	105.0	4.4	175.0	7.3	100.0	4.2	130.0	5.4	127.5	5.3
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	115.0	4.8	112.5	4.7	115.0	4.8	155.0	6.5	97.5	4.1
รวม	2,207.6	91.9	2,909.1	121.2	3,090.7	128.9	3,843.3	160.2	3,921.3	163.4
V/C Ratio	0.0427		0.0574		0.0644		0.0815		0.0768	

หมายเหตุ: 1. รถจักรยานยนต์ = 0.333 PCU, รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์นั่งเกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ= 1 PCU, รถโดยสารขนาดเล็ก= 1.5 PCU, รถโดยสารขนาดกลาง= 1.5 PCU, รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ= 2.1 PCU, รถโดยสารขนาดใหญ่= 2.1 PCU, รถบรรทุก 10 ล้อ= 2.5 PCU, รถบรรทุกพ่วง= 2.5 PCU, รถบรรทุกกึ่งพ่วง= 2.5 PCU

2. ความจุถนน (C) = 2,000 PCU ต่อชั่วโมง

3. V = ปริมาณการจราจรต่อชั่วโมงสูงสุด (จากหน่วย PCU)

ตารางที่ 3.4.8-13 ปริมาณการจราจรบนถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาเข้า)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)				
	25-26 ต.ค. 67	26-27 ต.ค. 67	27-28 ต.ค. 67	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67
รถจักรยานยนต์	715	1321	1010	1,215	1,521
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	398	710	658	1512	1,422
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	42	32	52	65	85
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	500	659	612	1,117	1,544
รถโดยสารขนาดเล็ก	0	0	8	15	21
รถโดยสารขนาดกลาง	15	25	12	21	20
รถโดยสารขนาดใหญ่	20	15	15	32	19
รถบรรทุกทุกขนาด 6 ล้อ	80	81	112	211	165
รถบรรทุก 10 ล้อ	74	92	98	152	185
รถบรรทุกทุกพ่วง	152	132	133	175	132
รถบรรทุกทุกกึ่งพ่วง	154	155	200	215	155
รวม	2,150	3,222	2,910	4,730	5,269

ตารางที่ 3.4.8-14 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาเข้า)
โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)									
	25-26 ต.ค. 67		26-27 ต.ค. 67		27-28 ต.ค. 67		28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67	
	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง
รถจักรยานยนต์	238.1	9.9	439.9	18.3	336.3	14.0	404.6	16.9	506.5	21.1
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	398.0	16.6	710.0	29.6	658.0	27.4	1,512.0	63.0	1,422.0	59.3
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	42.0	1.8	32.0	1.3	52.0	2.2	65.0	2.7	85.0	3.5
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	500.0	20.8	659.0	27.5	612.0	25.5	1,117.0	46.5	1,544.0	64.3
รถโดยสารขนาดเล็ก	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	0.5	22.5	0.9	31.5	1.3
รถโดยสารขนาดกลาง	22.5	0.9	37.5	1.6	18.0	0.8	31.5	1.3	30.0	1.3
รถโดยสารขนาดใหญ่	42.0	1.8	31.5	1.3	31.5	1.3	67.2	2.8	39.9	1.7
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	168.0	7.0	170.1	7.1	235.2	9.8	443.1	18.5	346.5	14.4
รถบรรทุก 10 ล้อ	185.0	7.7	230.0	9.6	245.0	10.2	380.0	15.8	462.5	19.3
รถบรรทุกพ่วง	380.0	15.8	330.0	13.8	332.5	13.9	437.5	18.2	330.0	13.8
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	385.0	16.0	387.5	16.1	500.0	20.8	537.5	22.4	387.5	16.1
รวม	2,360.6	98.3	3,027.5	126.2	3,032.5	126.4	5,017.9	209.0	5,185.4	216.1
V/C Ratio	0.0405		0.0603		0.0552		0.1045		0.0921	

หมายเหตุ: 1. รถจักรยานยนต์ = 0.333 PCU, รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์นั่งเกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ= 1 PCU, รถโดยสารขนาดเล็ก= 1.5 PCU, รถโดยสารขนาดกลาง= 1.5 PCU, รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ= 2.1 PCU, รถโดยสารขนาดใหญ่= 2.1 PCU, รถบรรทุก 10 ล้อ= 2.5 PCU, รถบรรทุกพ่วง= 2.5 PCU, รถบรรทุกกึ่งพ่วง= 2.5 PCU
2. ความจุถนน (C) = 2,000 PCU ต่อชั่วโมง
3. V = ปริมาณการจราจรต่อชั่วโมงสูงสุด (จากหน่วย PCU)

ตารางที่ 3.4.8-15 ปริมาณการจราจรบนถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาออก)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)				
	25-26 ต.ค. 67	26-27 ต.ค. 67	27-28 ต.ค. 67	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67
รถจักรยานยนต์	611	808	602	302	1,021
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	711	711	689	615	810
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	42	22	19	12	63
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	152	115	113	74	152
รถโดยสารขนาดเล็ก	0	0	0	0	0
รถโดยสารขนาดกลาง	0	0	0	0	0
รถโดยสารขนาดใหญ่	0	0	0	0	0
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	121	71	89	69	163
รถบรรทุก 10 ล้อ	123	79	92	112	120
รถบรรทุกพ่วง	154	102	124	88	110
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	112	251	387	113	171
รวม	2,026	2,159	2,115	1,385	2,610

ตารางที่ 3.4.8-16 ปริมาณการจราจรเฉลี่ยต่อวันบนถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย (ขาออก)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 25-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของยานพาหนะ	ปริมาณจราจร(คัน)									
	25-26 ต.ค. 67		26-27 ต.ค. 67		27-28 ต.ค. 67		28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67	
	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง	PCU ต่อวัน	PCU ต่อชั่วโมง
รถจักรยานยนต์	203.5	8.5	269.1	11.2	200.5	8.4	100.6	4.2	340.0	14.2
รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน	711.0	29.6	711.0	29.6	689.0	28.7	615.0	25.6	810.0	33.8
รถยนต์นั่งเกิน 7 คน	42.0	1.8	22.0	0.9	19.0	0.8	12.0	0.5	63.0	2.6
รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ	152.0	6.3	115.0	4.8	113.0	4.7	74.0	3.1	152.0	6.3
รถโดยสารขนาดเล็ก	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถโดยสารขนาดกลาง	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถโดยสารขนาดใหญ่	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ	254.1	10.6	149.1	6.2	186.9	7.8	144.9	6.0	342.3	14.3
รถบรรทุก 10 ล้อ	307.5	12.8	197.5	8.2	230.0	9.6	280.0	11.7	300.0	12.5
รถบรรทุกพ่วง	385.0	16.0	255.0	10.6	310.0	12.9	220.0	9.2	275.0	11.5
รถบรรทุกกึ่งพ่วง	280.0	11.7	627.5	26.1	967.5	40.3	282.5	11.8	427.5	17.8
รวม	2,335.1	97.3	2,346.2	97.6	2,715.9	113.2	1,729.0	72.1	2,709.8	113.0
V/C Ratio	0.0448		0.0440		0.0548		0.0350		0.0565	

หมายเหตุ: 1. รถจักรยานยนต์ = 0.333 PCU, รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์นั่งเกิน 7 คน= 1 PCU, รถยนต์บรรทุกเล็ก 4 ล้อ= 1 PCU, รถโดยสารขนาดเล็ก= 1.5 PCU, รถโดยสารขนาดกลาง= 1.5 PCU, รถบรรทุกกลาง 6 ล้อ= 2.1 PCU, รถโดยสารขนาดใหญ่= 2.1 PCU, รถบรรทุก 10 ล้อ= 2.5 PCU, รถบรรทุกพ่วง= 2.5 PCU, รถบรรทุกกึ่งพ่วง= 2.5 PCU

2. ความจุถนน (C) = 2,000 PCU ต่อชั่วโมง

3. V = ปริมาณการจราจรต่อชั่วโมงสูงสุด (จากหน่วย PCU)

3.4.8.2 ผลการตรวจวัดด้านการคมนาคมขนส่ง

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคมขนส่งโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดปริมาณจราจรบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ จากผลการตรวจพบว่า จุดที่มีปริมาณจราจรสองฝั่งหนาแน่นมากที่สุด คือ ทางหลวงหมายเลข 3224 (ขาออก) เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ปริมาณจราจรหน้าโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย และถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก ค่อนข้างมีความคล่องตัวสูง ใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาอัตราส่วนของปริมาณจราจร (V/C Ratio) จากทั้ง 4 จุด ได้แก่ ทางเข้า-ออก โรงไฟฟ้า, ทางหลวงหมายเลข 3224, ถนน อบจ.บ้านสนามทอง-บ้านปางโก และถนนทางเข้าปูนซีเมนต์ไทย เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานสำหรับจำแนกสภาพการจราจรในอนาคต พบว่า สภาพการจราจรทั้ง 4 จุด มีความคล่องตัวสูง จึงสามารถสรุปได้ว่า การดำเนินการของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ไม่ส่งผลกระทบด้านการคมนาคมขนส่งของชุมชนโดยรอบ รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.8-17

ตารางที่ 3.4.8-17 สรุปผลการตรวจวัดอัตราส่วนระหว่างปริมาณการจราจรต่อความสามารถ

ในการรองรับปริมาณการจราจร (V/C Ratio)

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่	ทางเข้า-ออก โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2		ทางหลวง หมายเลข 3224		ถนน อบจ.บ้านสนามทอง -บ้านปางโก		ถนนทางเข้า ปูนซีเมนต์ไทย	
	ขาเข้า	ขาออก	ขาเข้า	ขาออก	ขาเข้า	ขาออก	ขาเข้า	ขาออก
11-12 มิ.ย. 64	0.0017	0.0014	0.0286	0.0312	0.0075	0.0163	0.0360	0.0424
12-13 มิ.ย. 64	0.0016	0.0020	0.0357	0.0360	0.0145	0.0208	0.0353	0.0422
13-14 มิ.ย. 64	0.0008	0.0008	0.0301	0.0273	0.0160	0.0238	0.0321	0.0498
14-15 มิ.ย. 64	0.0005	0.0005	0.0248	0.0223	0.0118	0.0156	0.0252	0.0350
15-16 มิ.ย. 64	0.0005	0.0006	0.0285	0.0286	0.0120	0.0131	0.0388	0.0447
10-11 ก.ย. 64	0.0020	0.0020	0.0320	0.0347	0.0084	0.0174	0.0469	0.0483
11-12 ก.ย. 64	0.0024	0.0023	0.0379	0.0358	0.0168	0.0204	0.0403	0.0445
12-13 ก.ย. 64	0.0013	0.0007	0.0356	0.0309	0.0174	0.0241	0.0331	0.0571
13-14 ก.ย. 64	0.0007	0.0009	0.0297	0.0234	0.0136	0.0172	0.0269	0.0370
14-15 ก.ย. 64	0.0007	0.0008	0.0362	0.0316	0.0163	0.0134	0.0403	0.0479
3-4 มิ.ย. 65	0.0017	0.0022	0.0743	0.0612	0.0170	0.0317	0.0289	0.0409
4-5 มิ.ย. 65	0.0018	0.0028	0.0771	0.0661	0.0252	0.0421	0.0418	0.0589
5-6 มิ.ย. 65	0.0018	0.0022	0.0742	0.0651	0.0314	0.0482	0.0510	0.0671
6-7 มิ.ย. 65	0.0010	0.0020	0.0826	0.0778	0.0625	0.0642	0.0804	0.0976
7-8 มิ.ย. 65	0.0018	0.0017	0.0853	0.0794	0.0638	0.0735	0.0880	0.1060
16-17 ก.ย. 65	0.0035	0.0033	0.0869	0.0767	0.0174	0.0339	0.0333	0.0433
17-18 ก.ย. 65	0.0028	0.0034	0.0974	0.0747	0.0268	0.0448	0.0475	0.0635
18-19 ก.ย. 65	0.0026	0.0029	0.0890	0.0700	0.0337	0.0520	0.0522	0.0704
19-20 ก.ย. 65	0.0021	0.0027	0.1024	0.0780	0.0611	0.0685	0.0810	0.0975
20-21 ก.ย. 65	0.0026	0.0023	0.1095	0.0877	0.0627	0.0782	0.0931	0.1045

**ตารางที่ 3.4.8-17 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดอัตราส่วนระหว่างปริมาณการจราจรต่อความสามารถ
ในการรองรับปริมาณการจราจร (V/C Ratio)
โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567**

วันที่	ทางเข้า-ออก โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2		ทางหลวง หมายเลข 3224		ถนน อบจ.บ้านสนามทอง -บ้านปางโก		ถนนทางเข้า ปูนซีเมนต์ไทย	
	ขาเข้า	ขาออก	ขาเข้า	ขาออก	ขาเข้า	ขาออก	ขาเข้า	ขาออก
5-6 พ.ค. 66	0.0044	0.0047	0.1014	0.0858	0.0175	0.0406	0.0383	0.0448
6-7 พ.ค. 66	0.0034	0.0038	0.1109	0.0819	0.0268	0.0508	0.0540	0.0440
7-8 พ.ค. 66	0.0030	0.0032	0.1090	0.0756	0.0337	0.0576	0.0514	0.0548
8-9 พ.ค. 66	0.0025	0.0025	0.1184	0.0085	0.0611	0.0754	0.0887	0.0350
9-10 พ.ค. 66	0.0030	0.0034	0.1195	0.0936	0.0627	0.0786	0.0950	0.0508
15-16 ก.ย. 66	0.0047	0.0062	0.1087	0.0832	0.0172	0.0439	0.0454	0.0460
16-17 ก.ย. 66	0.0036	0.0047	0.1166	0.0876	0.0273	0.0558	0.0566	0.0455
17-18 ก.ย. 66	0.0034	0.0036	0.1198	0.0829	0.0378	0.0624	0.0561	0.0566
18-19 ก.ย. 66	0.0025	0.0030	0.1259	0.0954	0.0667	0.0762	0.1039	0.0393
19-20 ก.ย. 66	0.0029	0.0044	0.1229	0.0907	0.0663	0.0858	0.0966	0.0542
24-25 พ.ค. 67	0.0053	0.0057	0.1093	0.0887	0.0202	0.0427	0.0405	0.0448
25-26 พ.ค. 67	0.0045	0.0050	0.1145	0.0868	0.0302	0.0574	0.0603	0.0440
26-27 พ.ค. 67	0.0029	0.0037	0.1114	0.0787	0.0357	0.0605	0.0552	0.0548
27-28 พ.ค. 67	0.0029	0.0027	0.1270	0.0920	0.0663	0.0815	0.0943	0.0350
28-29 พ.ค. 67	0.0026	0.0041	0.1254	0.0940	0.0666	0.0768	0.0921	0.0526
25-26 ต.ค. 67	0.0053	0.0047	0.1093	0.0941	0.0202	0.0427	0.0405	0.0448
26-27 ต.ค. 67	0.0047	0.0050	0.1145	0.0868	0.0302	0.0574	0.0603	0.0440
27-28 ต.ค. 67	0.0029	0.0042	0.1114	0.0787	0.0357	0.0644	0.0552	0.0548
28-29 ต.ค. 67	0.0029	0.0026	0.1243	0.0920	0.0663	0.0815	0.1045	0.0350
29-30 ต.ค. 67	0.0032	0.0048	0.1254	0.0940	0.0666	0.0768	0.0921	0.0565

3.4.9 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้มีการสำรวจและจดบันทึกชนิด ปริมาณ น้ำหนัก แหล่งกำเนิด และการจัดการกากของเสีย ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าทุกเดือน ตลอดจนอายุโรงไฟฟ้า

3.4.9.1 ผลการบันทึกชนิด ปริมาณ และน้ำหนักของกากของเสีย

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ภายในโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ได้แบ่งประเภทของเสียออกเป็น 5 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะรีไซเคิล ของเสียอันตราย ขยะติดเชื้อ และขยะจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าได้ทำการจดบันทึกชนิด ปริมาณ น้ำหนัก แหล่งกำเนิด และการจัดการกากของเสียที่เกิดจากกิจกรรมต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้าตามมาตรการกำหนด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า อบต.บ้านป่าเป็นผู้ดำเนินการจัดเก็บขยะมูลฝอยทั่วไป รวมทั้งการขนส่งและกำจัด ส่วนของเสียจากกระบวนการผลิต ได้มอบหมายให้ บริษัทเอกชนที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดของเสียอุตสาหกรรม จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นผู้รับผิดชอบ ทั้ง การขนส่งและกำจัดของเสีย

สำหรับของเสียจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า ที่เกิดขึ้นระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการส่งกำจัดวัสดุปนเปื้อนน้ำมันหรือสารเคมี, หลอดไฟใช้แล้ว, ฉนวนกันความร้อน, สารเคมีใช้แล้วจาก ห้องปฏิบัติการ, ซิลิกาเจลใช้งานแล้ว, น้ำเสียปนเปื้อนน้ำมัน, วัสดุตัวกรองอากาศ และไส้กรองน้ำใช้แล้วตะกรันสนิม จากหม้อไอน้ำ ให้กับบริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัดเป็นผู้กำจัดกากของเสีย ส่งกำจัดภาชนะเปล่าปนเปื้อนสารเคมี ให้กับบริษัท วี กรุ๊ป ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และบริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัดเป็นผู้กำจัดกากของเสีย ส่งกำจัด แบตเตอรี่เซลล์ตะกั่วให้กับบริษัท ไทย นันเพอร์สมัทล จำกัดเป็นผู้กำจัดกากของเสีย และส่งกระดาษลัง กระดาษพิมพ์ใช้แล้ว และเศษอะลูมิเนียมให้กับบริษัท อโยธยาริไซเคิล 2002 จำกัดเป็นผู้กำจัดกากของเสีย โดยปัจจุบันยังไม่มีเรซินที่ ผ่านการใช้งานในการส่งกำจัด โดยประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ดังแสดงใน ตารางที่ 3.4.9-1 และภาคผนวก ข.18

ตารางที่ 3.4.9-1 ประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย ของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ประเภท	ปริมาณ (กิโลกรัม)	วิธีการจัดการ
1. มูลฝอยทั่วไป	2,615	รวบรวมให้ อบต. บ้านป่า นำไปกำจัดที่บ่อกำจัดขยะมูลฝอย ของเทศบาลตำบลแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
2. วัสดุปนเปื้อนน้ำมันหรือสารเคมี	1,240	บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
3. ภาชนะเปล่าปนเปื้อนสารเคมี	500	บริษัท วี กรุ๊ป ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
4. หลอดไฟใช้แล้ว	50	บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
5. แบตเตอรี่เซลล์ตะกั่ว	14,181.2	บริษัท ไทย นันเพอร์สเมทล จำกัด
6. ฉนวนกันความร้อน	850	บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
7. น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	-	ยังไม่มีมีการสั่งกำจัด โดยดำเนินการจัดเก็บในอาคารเก็บกาก ของเสียตามความเหมาะสม
8. อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์หมดอายุ/เสื่อมสภาพ	-	
9. ถ่านไฟฉาย	-	
10. กระป๋องสเปรย์	-	
11. สารเคมีใช้แล้วจากห้องปฏิบัติการ	1,000	บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
12. น้ำเสียปนเปื้อนน้ำมัน	300	บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
13. ถังพลาสติกเปล่า (20 liter drum)	-	ยังไม่มีมีการสั่งกำจัด โดยดำเนินการจัดเก็บในอาคารเก็บกาก ของเสียตามความเหมาะสม
14. ถังเหล็กเปล่า (200 liter drum)	-	
15. ซิลิกาเจลใช้งานแล้ว	2,120	บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
16. ตะกรันสนิมจากหม้อไอน้ำ	400	บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
17. ฝุ่นอะลูมิเนียมขัดผิวโลหะ	-	ยังไม่มีมีการสั่งกำจัด โดยดำเนินการจัดเก็บในอาคารเก็บกาก ของเสียตามความเหมาะสม
18. กระจกหลัง กระจกพิมพ์ใช้แล้ว	4,030	บริษัท อโยธยาริไซเคิล 2002 จำกัด
19. เศษไม้พาเลท ไม้เก่า	-	ยังไม่มีมีการสั่งกำจัด โดยดำเนินการจัดเก็บในอาคารเก็บกาก ของเสียตามความเหมาะสม
20. เศษเหล็ก	-	
21. เศษอะลูมิเนียม	3,513.5	บริษัท อโยธยาริไซเคิล 2002 จำกัด
22. วัสดุตัวกรองอากาศ	1,510	บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
23. ไส้กรองน้ำใช้แล้ว	1,100	บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
24. เรซินใช้แล้ว	-	ยังไม่มีมีการสั่งกำจัด โดยดำเนินการจัดเก็บในอาคารเก็บกาก ของเสียตามความเหมาะสม
25. ตะกอนดินจากระบบผลิตน้ำใส	-	

ที่มา: บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด, พ.ศ. 2567

ตะกอนจากการรื้อน้ำออกของระบบประปา โรงไฟฟ้าได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ในการอนุญาตให้นำกากตะกอนไปถมที่ ตามหนังสือที่ อก 0316/(ส.3) 10222 ลงวันที่ 28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2550 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.24 โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีการนำกากตะกอนไปถมที่

3.4.10 สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยและการบาดเจ็บระหว่างการปฏิบัติงาน ของพนักงาน และสุขภาพอนามัยของชุมชนใกล้เคียง โดยติดตามตรวจสอบสถิติความถี่ และความรุนแรงของอุบัติเหตุ ลักษณะการเจ็บป่วยและการบาดเจ็บระหว่างการปฏิบัติงานของพนักงาน ตรวจสอบการปฏิบัติตามกิจกรรมตามที่กำหนดในมาตรการลดผลกระทบ เช่น การฝึกอบรมการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล การปฏิบัติตามกฎความปลอดภัย ตรวจสอบผลกระทบทางด้านสุขภาพอนามัยจากการร้องเรียนของชุมชน และพนักงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงาน และตรวจสอบสุขภาพพิเศษให้กับพนักงานที่สัมผัสสิ่งแวดล้อมรุนแรง (สารเคมี เสียงดัง และความร้อน) และตรวจสอบบันทึกการเกิดอุบัติเหตุและความรุนแรง ลักษณะการเจ็บป่วย และบาดเจ็บระหว่างการปฏิบัติงานของพนักงาน ปีละ 1 ครั้ง

3.4.10.1 สถิติการเกิดอุบัติเหตุ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ได้จัดให้มีการบันทึกอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บ ในระหว่างปฏิบัติงานของพนักงาน โคนระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า ดังแสดงในภาคผนวก ข.17

3.4.10.2 การตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจร่างกายให้แก่พนักงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงาน และตรวจสอบสุขภาพพิเศษให้กับพนักงานที่สัมผัสสิ่งแวดล้อมรุนแรงทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 มีพนักงานใหม่ จำนวน 2 ท่าน และผลตรวจสุขภาพพบว่าปกติ และมีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงาน ประจำปี ในช่วงระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม – 3 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งไม่พบผลกระทบต่อสุขภาพจากการรับสัมผัสสารเคมีในการทำงาน ดังแสดงในภาคผนวก ข.27

3.4.10.3 คุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในสถานประกอบการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567 จัดให้มีการตรวจวัดความร้อน แสงสว่าง และคุณภาพอากาศ รายละเอียดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ความร้อน

การตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid ของ Block 1 บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid ของ Block 2 บริเวณ Boiler Drum HRSG 11 บริเวณ Boiler Drum HRSG 12 บริเวณ Boiler Drum HRSG 21 และบริเวณ Boiler Drum HRSG 22 พบค่า WBGT อยู่ในช่วง 26.6-28.8 องศาเซลเซียส รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.10-1 ภาพที่ 3.4.10-1 และตารางที่ 3.4.10-1

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



รูปที่ 3.4.10-1 ตำแหน่งการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน



Boiler Drum (HRSG11)



Boiler Drum (HRSG12)



Boiler Drum (HRSG21)



Boiler Drum (HRSG22)



Stream Turbine Lube Oil Skid (Block 1)



Stream Turbine Lube Oil Skid (Block 2)

ภาพที่ 3.4.10-1 แสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน

ตารางที่ 3.4.10-1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

พื้นที่ปฏิบัติงาน	สถานี	รายละเอียดงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลาทำงาน (นาฬิกา)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT ^(เฉลี่ย) (°C)	มาตรฐาน (°C)
					NWB	GT	DB	WBGT		
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Boiler Drum HRSG 11	เดินตรวจสอบการ ทำงานของเครื่องจักร	12 พ.ย. 67	120	24.1	32.6	31.9	26.6	26.6	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Boiler Drum HRSG 12		12 พ.ย. 67	120	25.0	33.3	32.1	27.4	27.4	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Boiler Drum HRSG 21		12 พ.ย. 67	120	24.4	33.2	32.4	27.0	27.0	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Boiler Drum HRSG 22		12 พ.ย. 67	120	24.3	33.4	31.6	26.9	26.9	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Steam Turbine Lube oil Skid Block 1		12 พ.ย. 67	120	25.8	34.6	34.1	28.4	28.4	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Steam Turbine Lube oil Skid Block 2		12 พ.ย. 67	120	26.3	34.5	34.3	28.8	28.8	34.0

มาตรฐาน : ประกาศกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลา และประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561)

NWB (Natural Wet Bulb Temperature) หมายถึง อุณหภูมิเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียกตามธรรมชาติ

DB (Dry Bulb Temperature) หมายถึง อุณหภูมิเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง

GT (Globe Temperature) หมายถึง อุณหภูมิโกลบเทอร์โมมิเตอร์

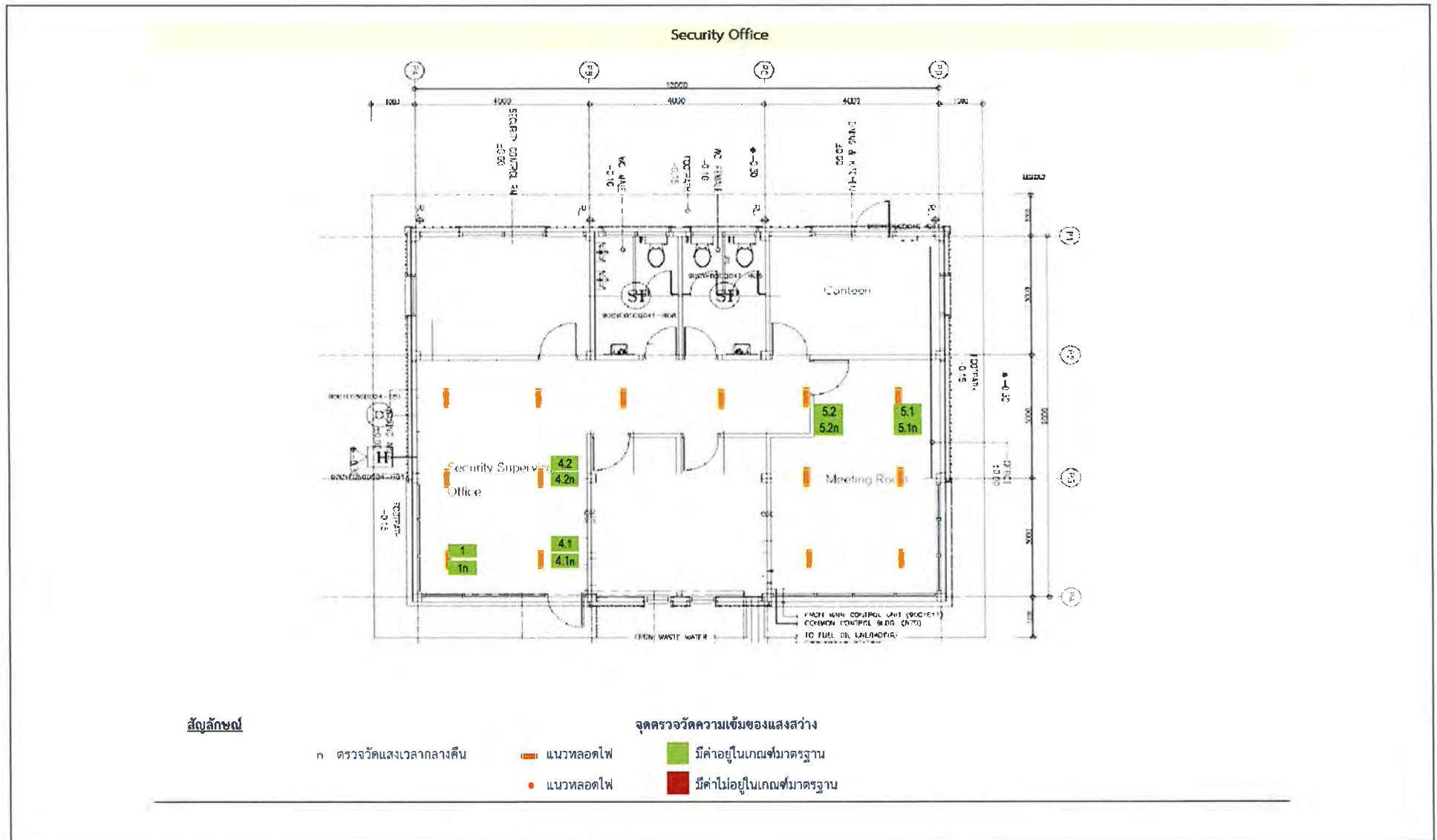
WBGT (Wet Bulb Globe Temperature) หมายถึง อุณหภูมิเวทบัลโกลบ

(2) ความเข้มข้นของแสงสว่าง

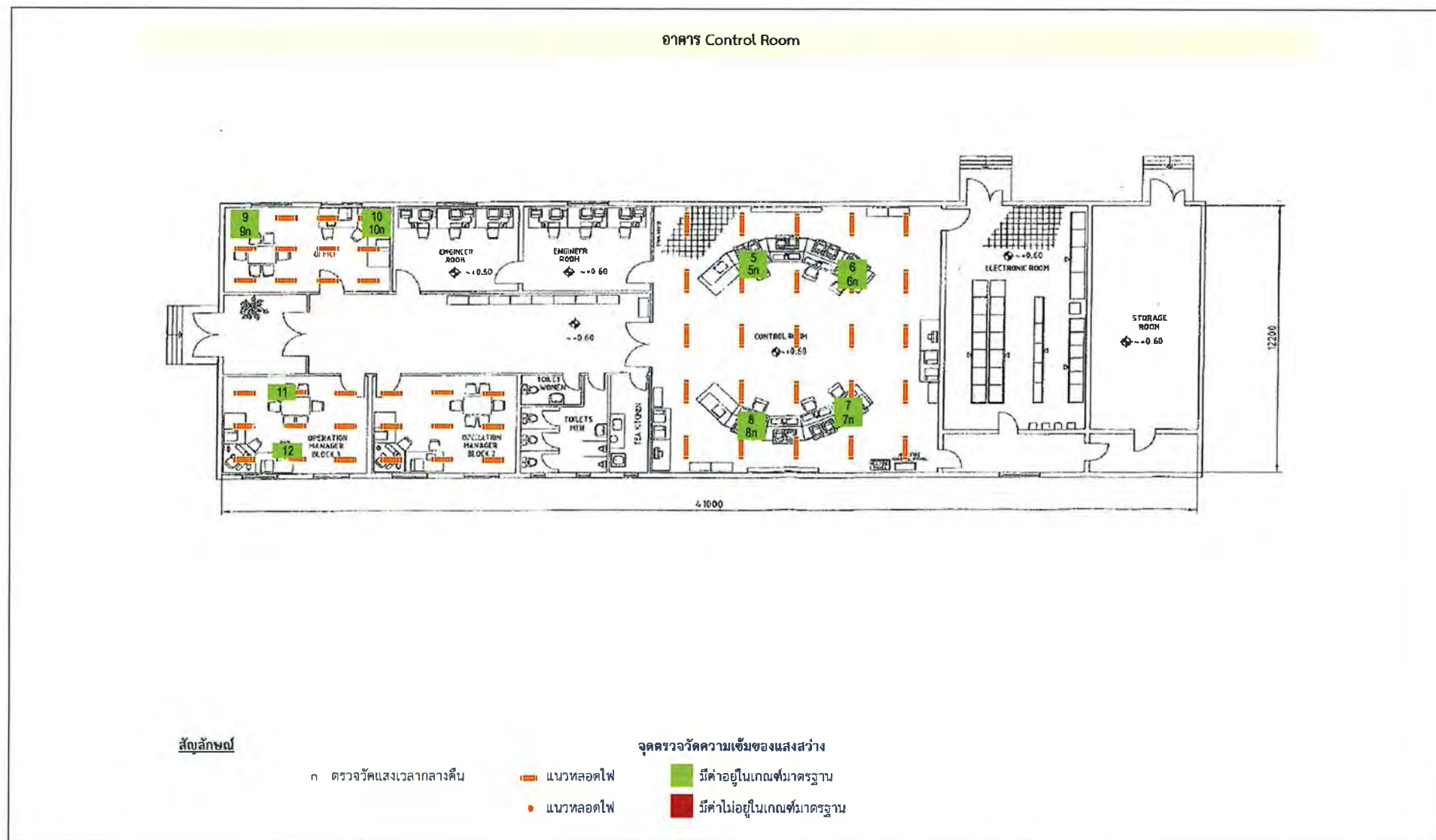
การตรวจวัดความเข้มข้นของแสงสว่าง ภายในสถานประกอบการ ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 13-14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยดำเนินการตรวจวัดแสงสว่างจำนวน 78 จุด จาก 7 บริเวณ ดังนี้

- บริเวณ Security Office
- บริเวณอาคาร Control Room
- บริเวณอาคาร Admin ชั้น 1
- บริเวณอาคาร Admin ชั้น 2
- บริเวณ Water Treatment Plant
- บริเวณ Block 1
- บริเวณ Block 2

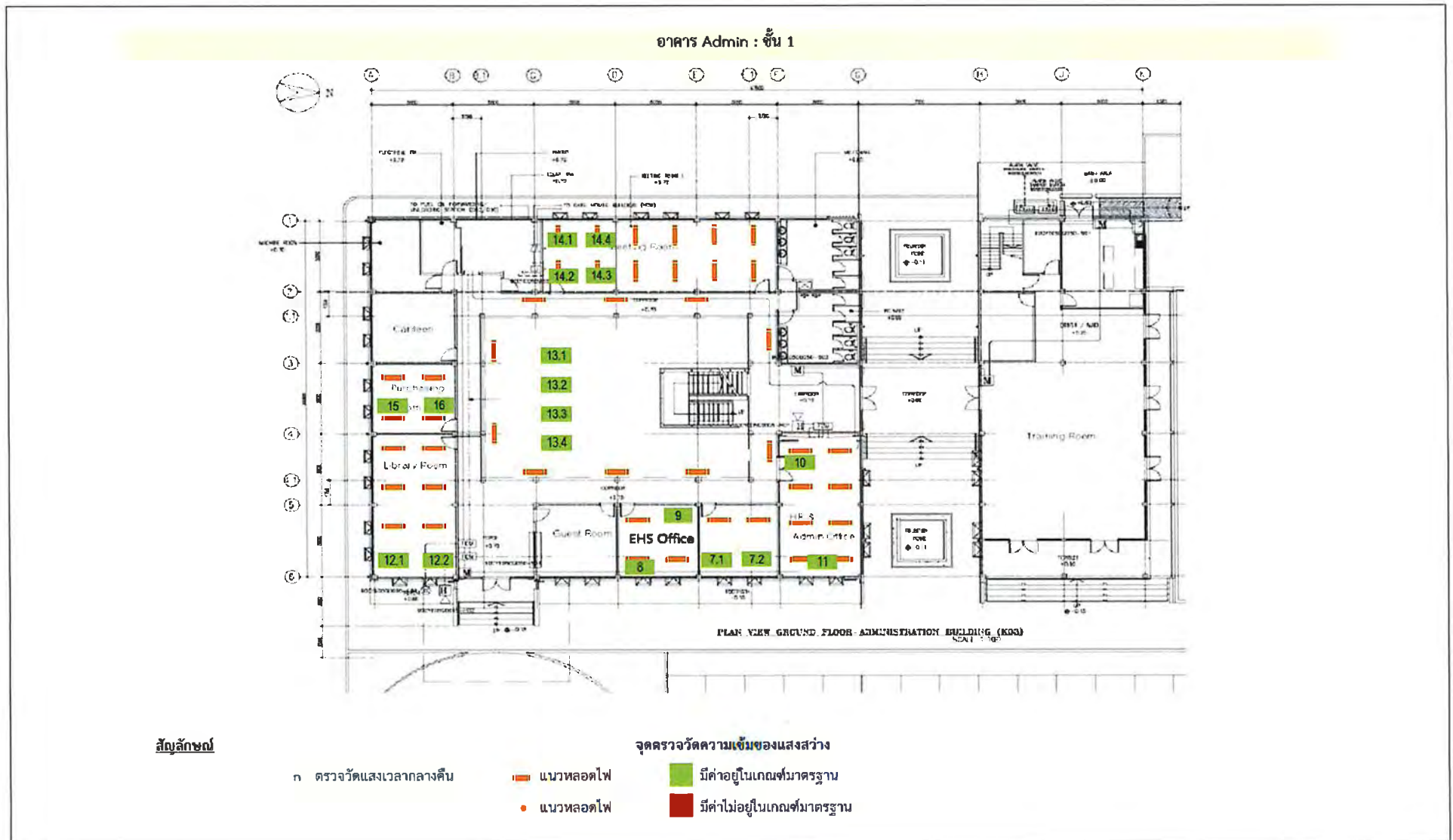
รายละเอียดแสดงดังรูปที่ 3.4.10-2 ภาพที่ 3.4.10-2 และผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.10-2 เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตาม ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) พบว่า สถานที่ทำการตรวจวัดมีความเข้มของแสงสว่างอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



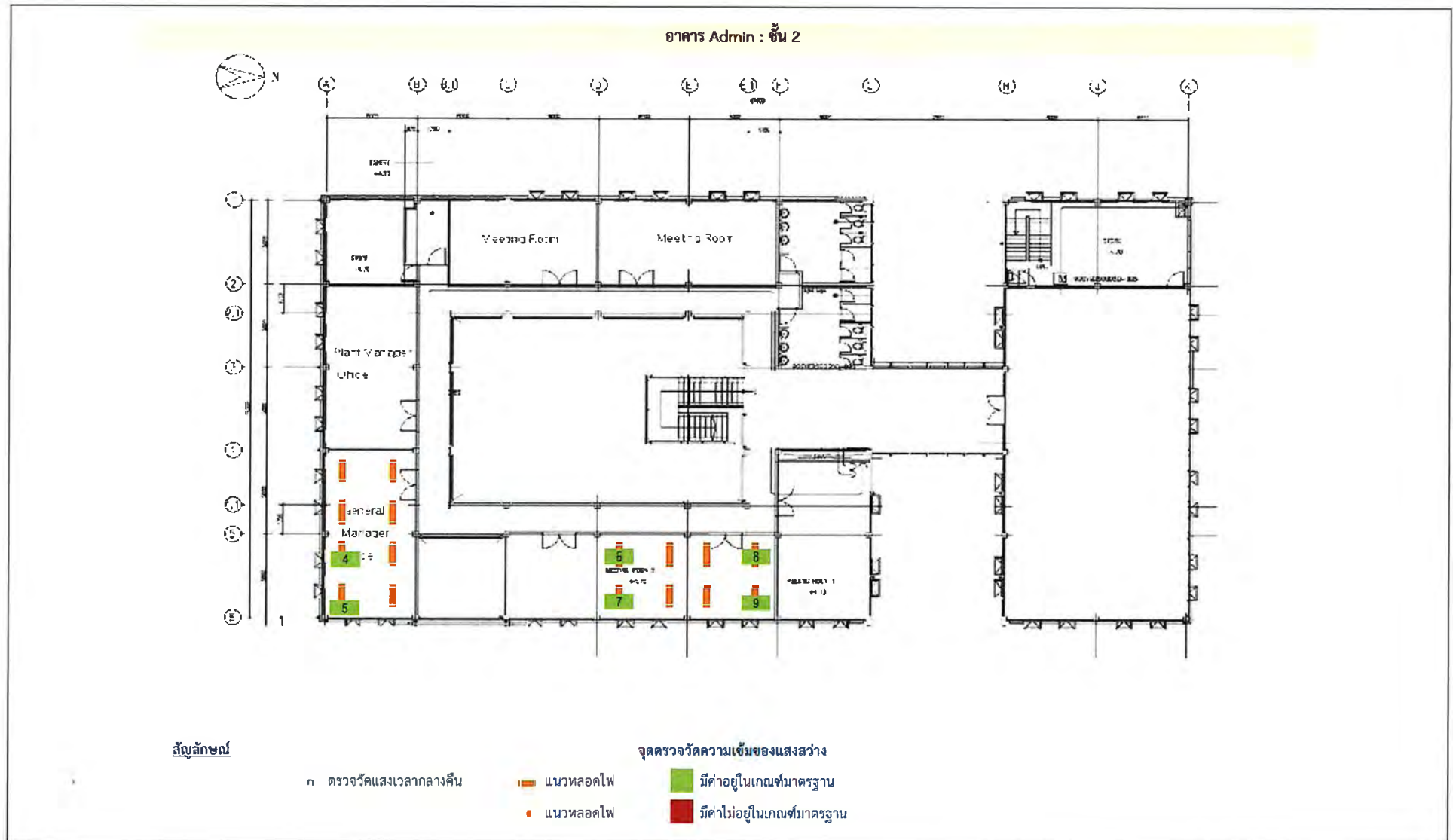
รูปที่ 3.4.10-2 แสดงจุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



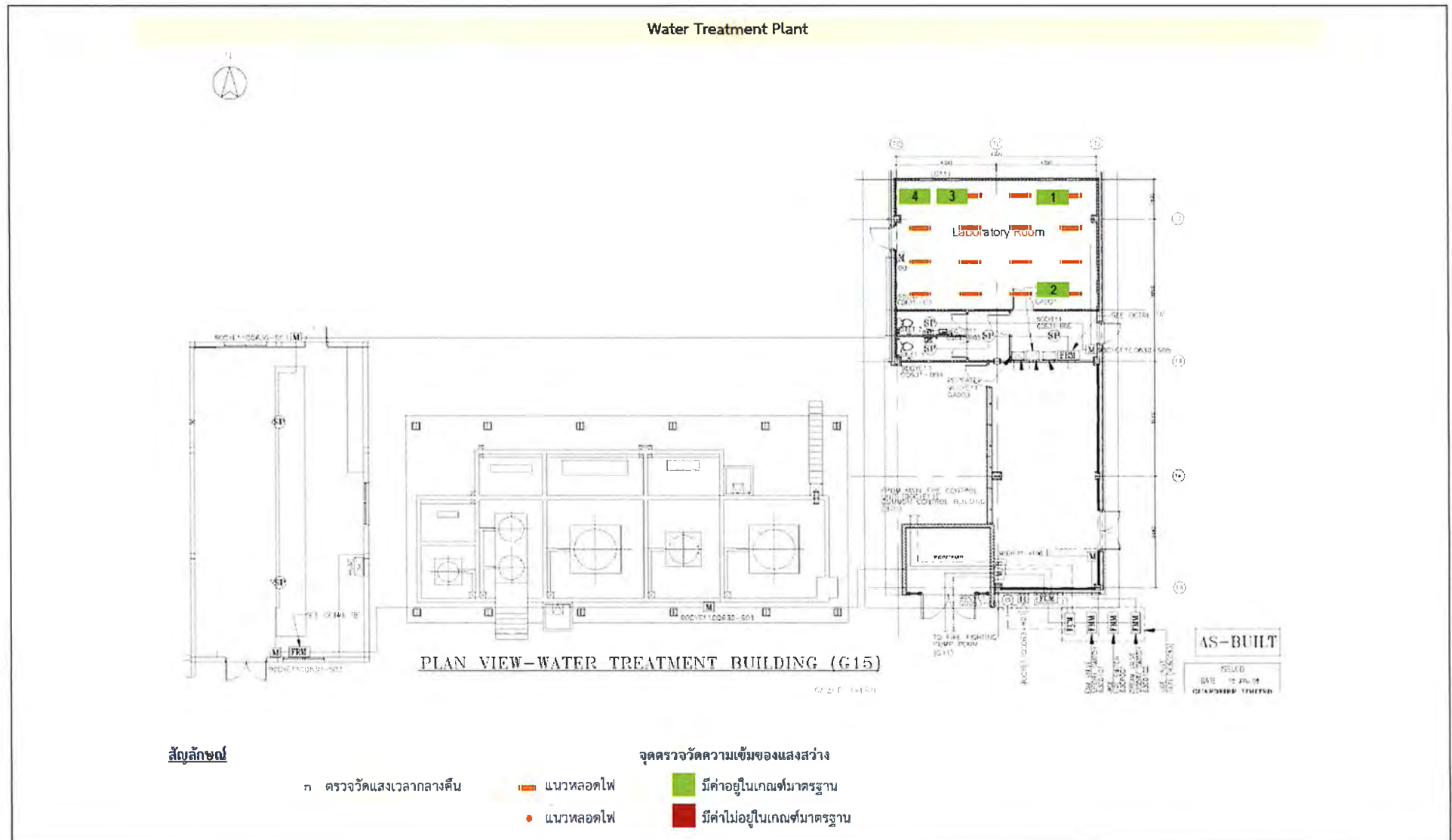
รูปที่ 3.4.10-2 (ต่อ) แสดงจุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



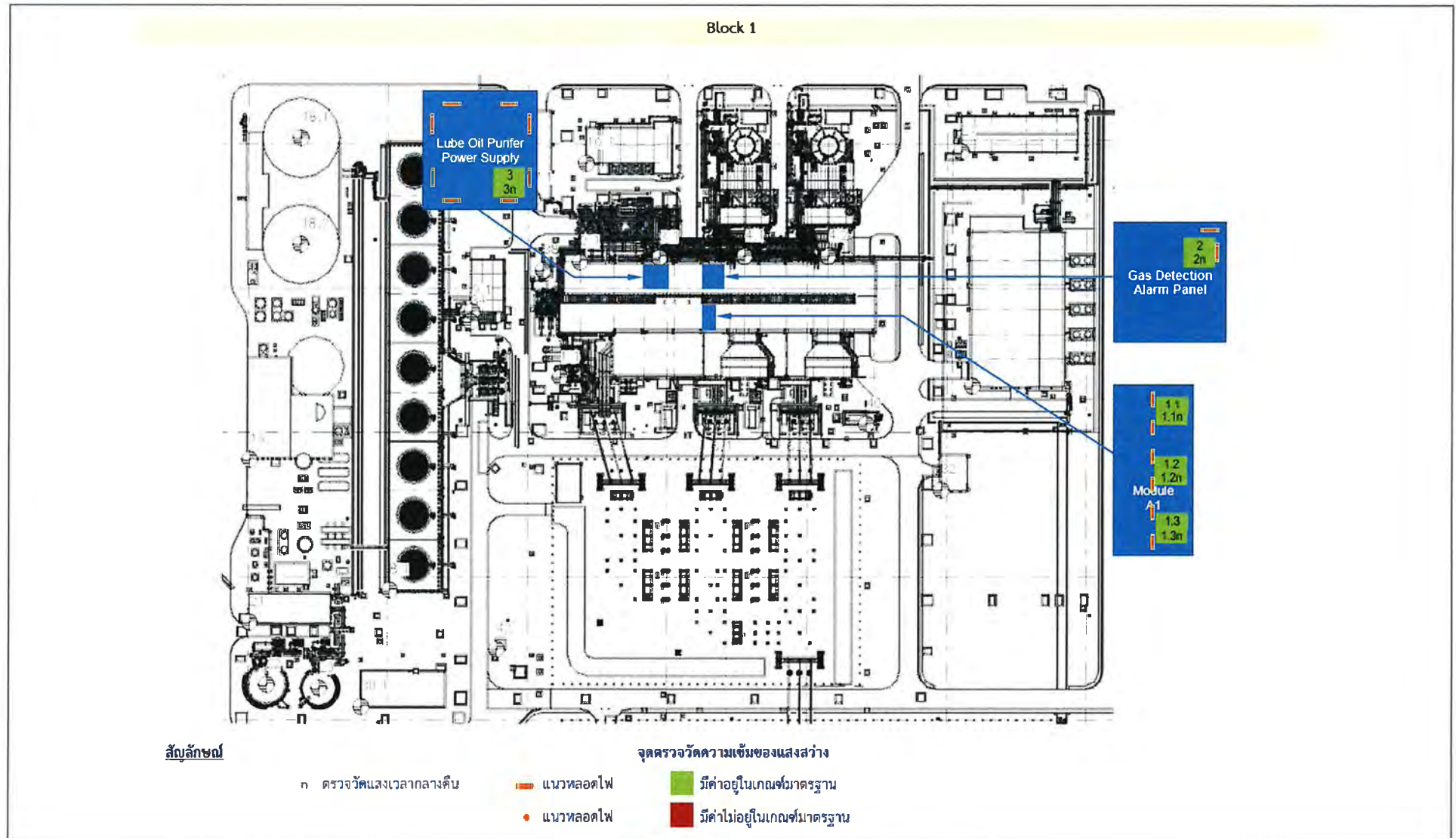
รูปที่ 3.4.10-2 (ต่อ) แสดงจุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



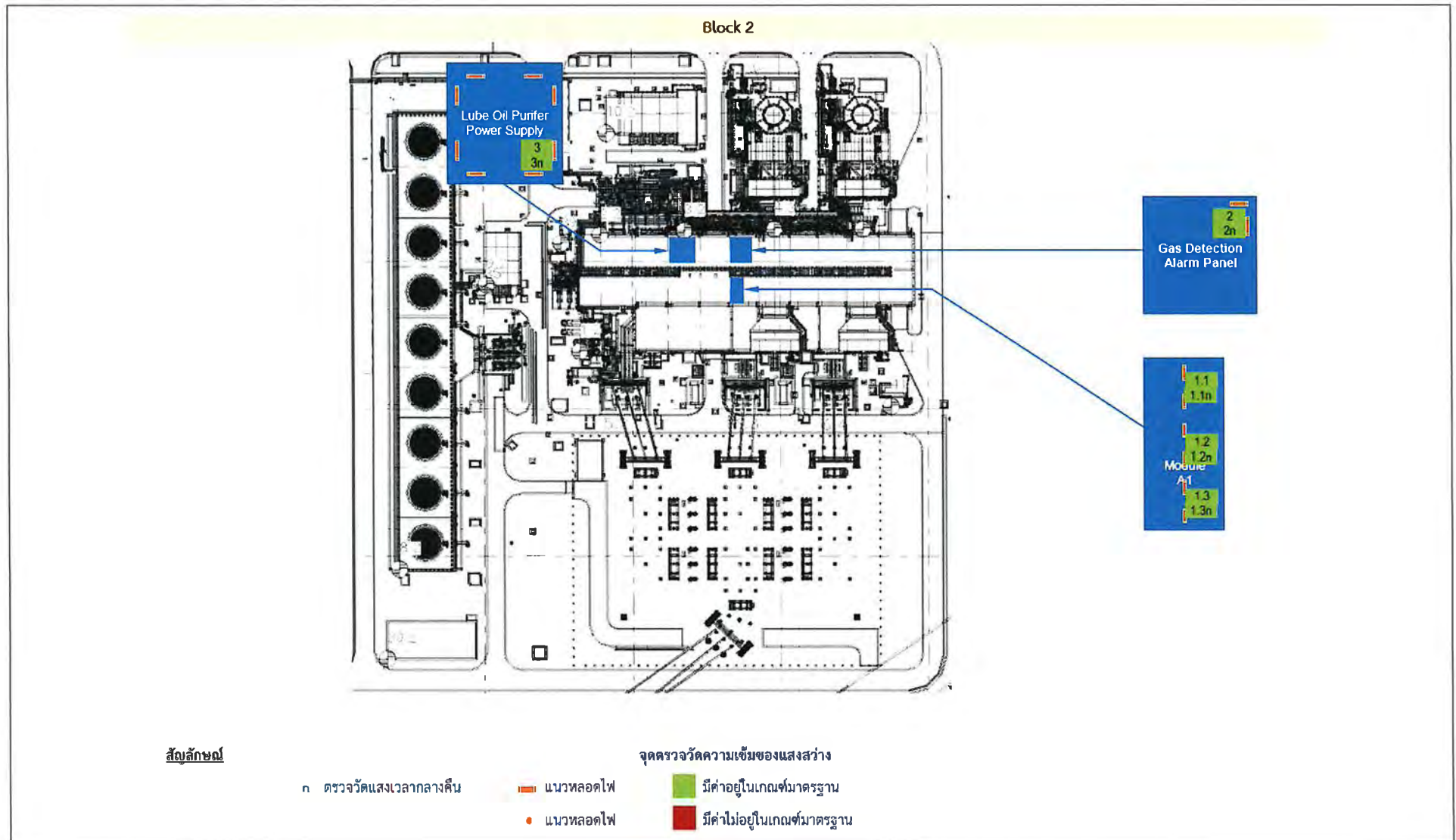
รูปที่ 3.4.10-2 (ต่อ) แสดงจุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



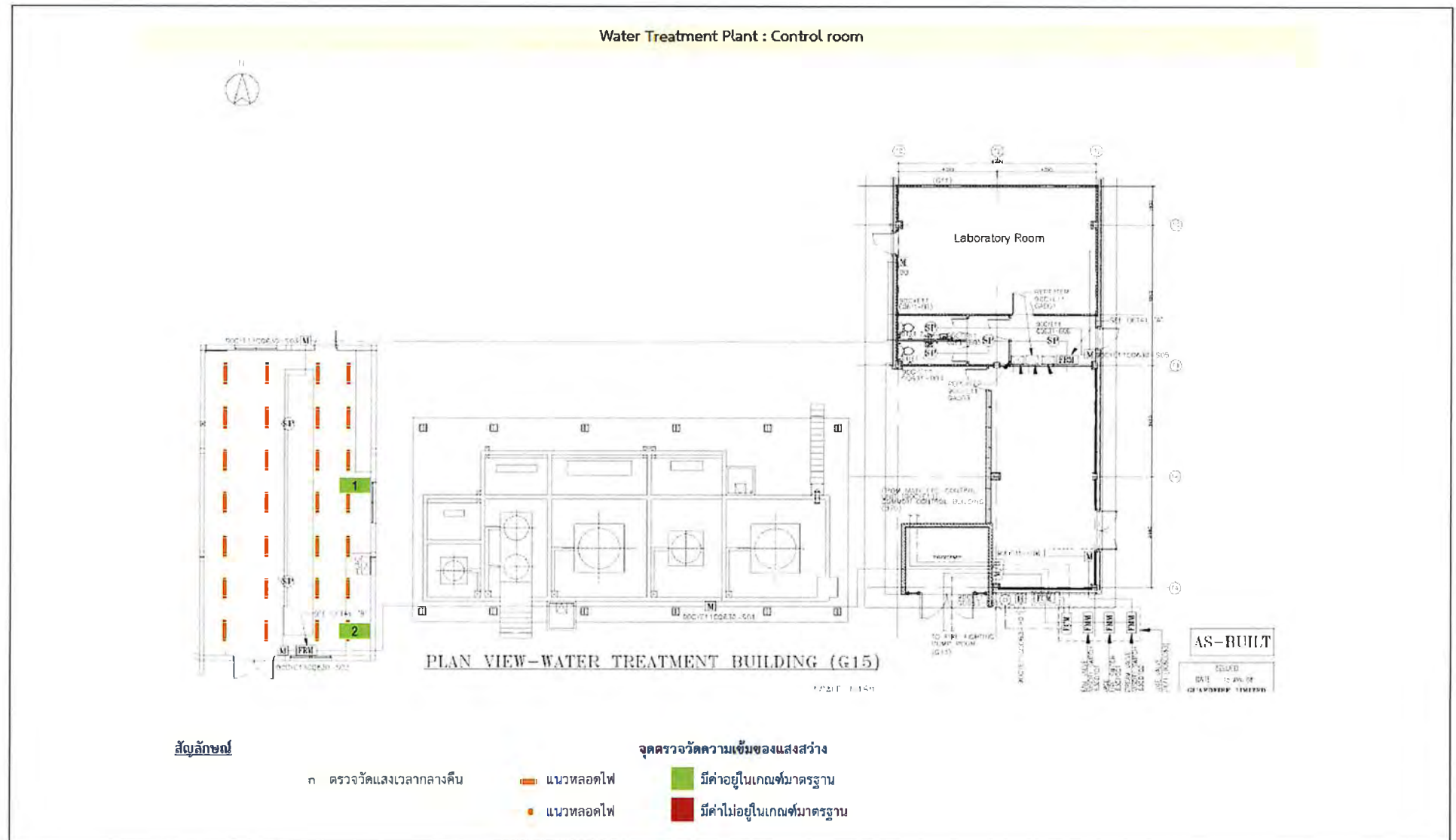
รูปที่ 3.4.10-2 (ต่อ) แสดงจุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



รูปที่ 3.4.10-2 (ต่อ) แสดงจุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



รูปที่ 3.4.10-2 (ต่อ) แสดงจุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



รูปที่ 3.4.10-2 (ต่อ) แสดงจุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.4.10-2 แสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.4.10-2 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.4.10-2 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.4.10-2 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน

ตารางที่ 3.4.10-2 ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่าง ภายในสถานประกอบการ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1	Area : Block 1 : Module A1 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	302	349	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Block 1 : Module A1 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	325				
1.3	Area : Block 1 : Module A1 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	420				
1.1n	Area : Block 1 : Module A1 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	293	313	100	200	ผ่าน
1.2n	Area : Block 1 : Module A1 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	287				
1.3n	Area : Block 1 : Module A1 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	359				
2	Spot : Block 1 : Gas Detection Alarm Panel	ตรวจสอบ	กลางวัน	235	-	200-300	-	ผ่าน
2n	Spot : Block 1 : Gas Detection Alarm Panel	ตรวจสอบ	กลางคืน	204	-	200-300	-	ผ่าน
3	Spot : Block 1 : Lube Oil Purifier Power Supply	ตรวจสอบ	กลางวัน	236	-	200-300	-	ผ่าน
3n	Spot : Block 1 : Lube Oil Purifier Power Supply	ตรวจสอบ	กลางคืน	230	-	200-300	-	ผ่าน
1.1	Area : Block 2 : Module A1 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	298	377	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Block 2 : Module A1 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	392				
1.3	Area : Block 2 : Module A1 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	441				
1.1n	Area : Block 2 : Module A1 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	311	378	100	200	ผ่าน
1.2n	Area : Block 2 : Module A1 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	395				
1.3n	Area : Block 2 : Module A1 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	427				

ตารางที่ 3.4.10-2 (ต่อ)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2	Spot : Block 2 : Gas Detection Alarm Panel	ตรวจสอบ	กลางวัน	205	-	200-300	-	ผ่าน
2n	Spot : Block 2 : Gas Detection Alarm Panel	ตรวจสอบ	กลางคืน	201	-	200-300	-	ผ่าน
3	Spot : Block 2 : Lube Oil Purifier Power Supply	ตรวจสอบ	กลางวัน	210	-	200-300	-	ผ่าน
3n	Spot : Block 2 : Lube Oil Purifier Power Supply	ตรวจสอบ	กลางคืน	202	-	200-300	-	ผ่าน
1	Spot : Security Office : โต๊ะทำงาน พื้นที่ 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,635	-	400-500	-	ผ่าน
1	Spot : Security Office : โต๊ะทำงาน พื้นที่ 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,530	-	300	-	ผ่าน
1	Spot : Security Office : โต๊ะทำงาน พื้นที่ 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,205	-	200	-	ผ่าน
1n	Spot : Security Office : โต๊ะทำงาน พื้นที่ 1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	409	-	400-500	-	ผ่าน
4.1	Area : Security Office : ทางเดินหน้าประตูทางเข้า จุดที่ 1	ทางเดินภายใน อาคาร	กลางวัน	1,098	902	50	100	ผ่าน
4.2	Area : Security Office : ทางเดินหน้าประตูทางเข้า จุดที่ 2	ทางเดินภายใน อาคาร	กลางวัน	705				
4.1n	Area : Security Office : ทางเดินหน้าประตูทางเข้า จุดที่ 1	ทางเดินภายใน อาคาร	กลางคืน	150	193	50	100	ผ่าน
4.2n	Area : Security Office : ทางเดินหน้าประตูทางเข้า จุดที่ 2	ทางเดินภายใน อาคาร	กลางคืน	236				
5.1	Area : Security Office : ห้องประชุมโซนหน้า จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	661	1082	150	300	ผ่าน
5.2	Area : Security Office : ห้องประชุมโซนหน้า จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	1,502				

ตารางที่ 3.4.10-2 (ต่อ)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
5.1n	Area : Security Office : ห้องประชุมโซนหน้า จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางคืน	369	365	150	300	ผ่าน
5.2n	Area : Security Office : ห้องประชุมโซนหน้า จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางคืน	361				
1	Spot : Water Treatment Plant : Laboratory Room Com 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	402	-	400-500	-	ผ่าน
2	Spot : Water Treatment Plant : Laboratory Room Com 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	405	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : Water Treatment Plant : Room Lab Table 1	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	482	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : Water Treatment Plant : Room Lab Table 2	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	420	-	400-500	-	ผ่าน
7.1	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : ห้องถ่ายเอกสาร จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	521	554	150	300	ผ่าน
7.2	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : ห้องถ่ายเอกสาร จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	587				
8	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 1 : EH & Section Com 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	531	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 1 : EH & Section Com 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	405	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-2 (ต่อ)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
10	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 1 : HR & Admin Office Com 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	578	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 1 : HR & Admin Office Com 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	604	-	400-500	-	ผ่าน
12.1	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Library Room บริเวณโต๊ะนั่งเล่นโซฟาหลังห้อง จุดที่ 1	ห้องพักผ่อน	กลางวัน	480	474	25	50	ผ่าน
12.2	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Library Room บริเวณโต๊ะนั่งเล่นโซฟาหลังห้อง จุดที่ 2	ห้องพักผ่อน	กลางวัน	469				
13.1	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Lobby บริเวณโต๊ะ Lobby ด้านทิศใต้ จุดที่ 1	บริเวณต้อนรับ	กลางวัน	694	618	50	100	ผ่าน
13.2	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Lobby บริเวณโต๊ะ Lobby ด้านทิศใต้ จุดที่ 2	บริเวณต้อนรับ	กลางวัน	581				
13.3	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Lobby บริเวณโต๊ะ Lobby ด้านทิศใต้ จุดที่ 3	บริเวณต้อนรับ	กลางวัน	549				
13.4	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Lobby บริเวณโต๊ะ Lobby ด้านทิศใต้ จุดที่ 4	บริเวณต้อนรับ	กลางวัน	647				

ตารางที่ 3.4.10-2 (ต่อ)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
14.1	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Meeting Room บริเวณโซนผู้บรรยาย จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	747	694	150	300	ผ่าน
14.2	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Meeting Room บริเวณโซนผู้บรรยาย จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	670				
14.3	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Meeting Room บริเวณโซนผู้บรรยาย จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	666				
14.4	Area : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Meeting Room บริเวณโซนผู้บรรยาย จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	694				
15	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Procurement Room Com 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	409	-	400-500	-	ผ่าน
16	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 1 : Procurement Room Com 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	412	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 2 : Plant Manager Room Com 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	779	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 2 : Plant Manager Room Table 1 พื้นที่ 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,280	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 2 : Plant Manager Room Table 1 พื้นที่ 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,460	-	300	-	ผ่าน
5	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 2 : Plant Manager Room Table 1 พื้นที่ 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,168	-	200	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-2 (ต่อ)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
6	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 2 : POWER DEVELOPMENT FUND SARABURI 1 (ROOM 2) โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	460	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 2 : POWER DEVELOPMENT FUND SARABURI 1 (ROOM 2) โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	620	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 2 : ห้องกองทุนพัฒนา ชุมชนรอบพื้นที่โรงงานไฟฟ้าแก่งคอย 2 Table 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	469	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : อาคาร Admin : ชั้น 2 : ห้องกองทุนพัฒนา ชุมชนรอบพื้นที่โรงงานไฟฟ้าแก่งคอย 2 Table 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	997	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : อาคาร Control Room : Com 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	405	-	400-500	-	ผ่าน
5n	Spot : อาคาร Control Room : Com 1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	404	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : อาคาร Control Room : Com 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	449	-	400-500	-	ผ่าน
6n	Spot : อาคาร Control Room : Com 2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	451	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : อาคาร Control Room : Com 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	405	-	400-500	-	ผ่าน
7n	Spot : อาคาร Control Room : Com 3	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	405	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : อาคาร Control Room : Com 4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	471	-	400-500	-	ผ่าน
8n	Spot : อาคาร Control Room : Com 4	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	431	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-2 (ต่อ)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
9	Spot : อาคาร Control Room : Planing Manager Room Com 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	478	-	400-500	-	ผ่าน
9n	Spot : อาคาร Control Room : Planing Manager Room Com 1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	405	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : อาคาร Control Room : Planing Manager Room Com 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	445	-	400-500	-	ผ่าน
10n	Spot : อาคาร Control Room : Planing Manager Room Com 2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	439	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : อาคาร Control Room : Operation Manager Room Com 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	433	-	400-500	-	ผ่าน
12	Spot : อาคาร Control Room : Operation Manager Room Com 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	430	-	400-500	-	ผ่าน
1	Spot : Water Treatment Plant : Water Treatment Plant Control Room Com 1	งานเอกสาร	กลางวัน	478	-	400-500	-	ผ่าน
2	Spot : Water Treatment Plant : Water Treatment Plant Control Room Com 2	งานเอกสาร	กลางวัน	405	-	400-500	-	ผ่าน

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ พิจารณาค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง และจุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๑)

^{2/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๒)

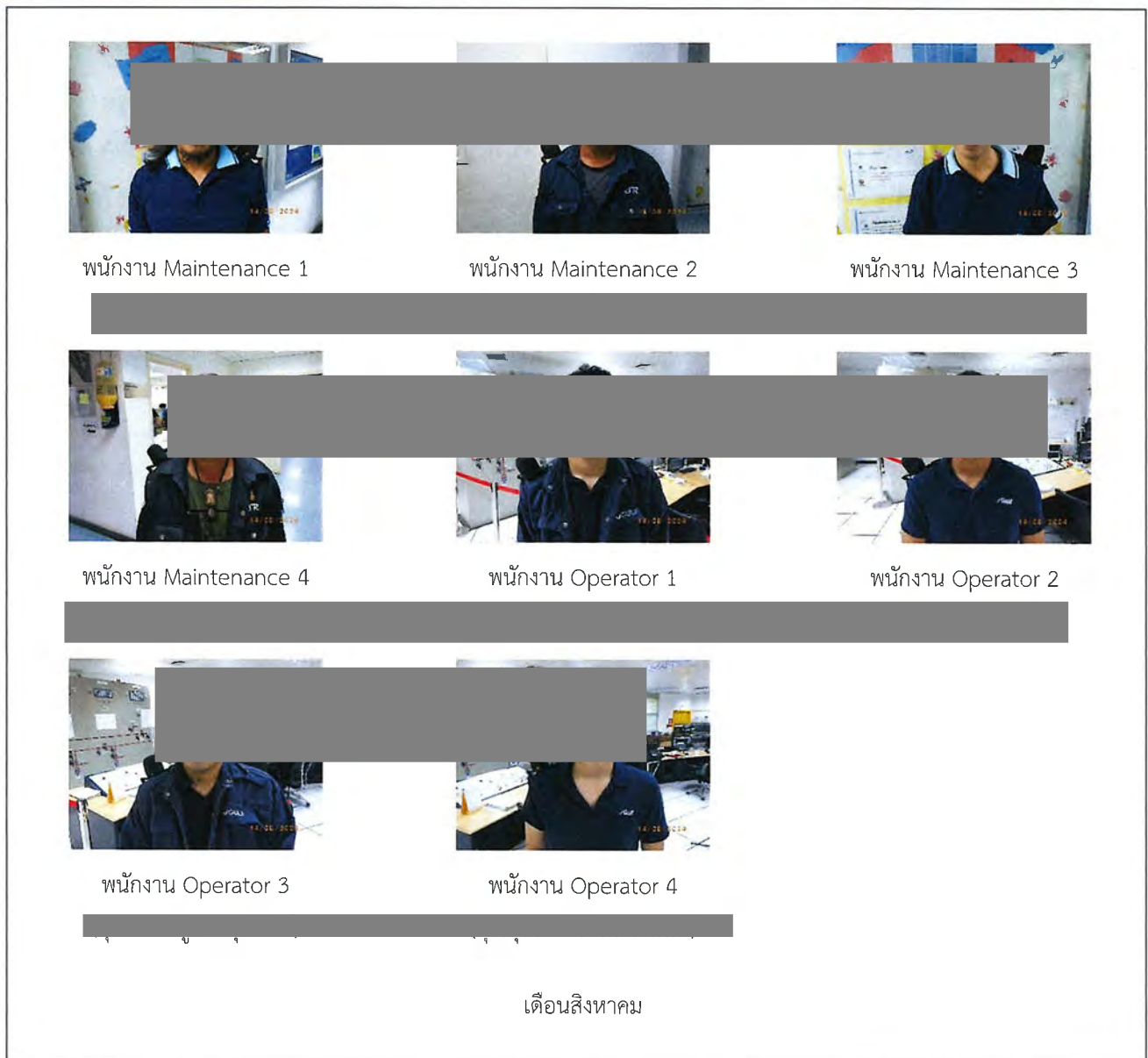
^{3/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง บริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๓)

กรณีความเข้มของแสงสว่างเกิน 1,000 ลักซ์ ณ จุดที่ใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

- พื้นที่ 1 หมายถึง จุดที่ให้ลูกจ้างทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน
- พื้นที่ 2 หมายถึง บริเวณถัดจากที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานในรัศมีที่ลูกจ้างเอื้อมมือถึง
- พื้นที่ 3 หมายถึง บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

(3) ระดับเสียงแบบติดตัวบุคคล

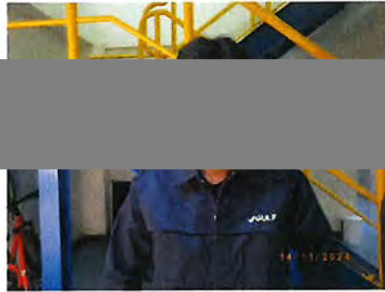
การตรวจวัดระดับเสียงแบบติดตัวบุคคล โดยประเมินจากค่า Time Weighted Average (TWA) 8 และ 12 ชั่วโมง ดำเนินการตรวจวัดกับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าจำนวน 2 ครั้ง เพื่อหาค่า TWA คือ วันที่ 14 สิงหาคม และวันที่ 14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาพที่ 3.4.10-3 และผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.10-3 โดยผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานแต่ละวัน พ.ศ. 2561



ภาพที่ 3.4.10-3 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน



พนักงาน Maintenance 1



พนักงาน Maintenance 2



พนักงาน Maintenance 3



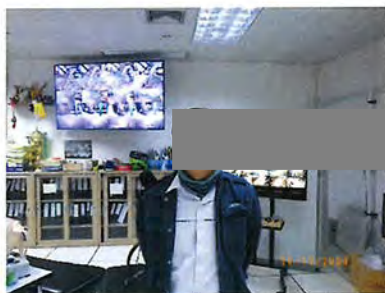
พนักงาน Maintenance 4



พนักงาน Operation 1



พนักงาน Operation 2



พนักงาน Operation 3



พนักงาน Operation 4

เดือนพฤศจิกายน

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน

ตารางที่ 3.4.10-3 ผลการตรวจวัดเสียงแบบติดตัวบุคคล

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด	ชื่อ	ตำแหน่ง	เวลาที่ทำการตรวจวัด (น.)	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
				Dose (%) (8 hr.)	TWA (8 hr.)	Dose (%) (12 hr.)	TWA (12 hr.)
14 ส.ค. 67		พนักงาน Maintenance 1	08.00 – 16.00	<1	62.5	-	-
14 ส.ค. 67		พนักงาน Maintenance 2	08.00 – 16.00	5.9	72.7	-	-
14 ส.ค. 67		พนักงาน Maintenance 3	08.00 – 16.00	2.6	69.2	-	-
14 ส.ค. 67		พนักงาน Maintenance 4	08.00 – 16.00	<1	57.0	-	-
14 ส.ค. 67		พนักงาน Operator 1	07.00 – 19.00	33.1	80.2	34.7	78.4
14 ส.ค. 67		พนักงาน Operator 2	07.00 – 19.00	4.8	71.8	5.0	70.0
14 ส.ค. 67		พนักงาน Operator 3	07.00 – 19.00	18.2	77.6	19.0	75.8
14 ส.ค. 67		พนักงาน Operator 4	07.00 – 19.00	21.9	78.4	22.9	76.6
14 พ.ย. 67		พนักงาน Maintenance 1	07.59 – 15.59	9.1	74.6	-	-
14 พ.ย. 67		พนักงาน Maintenance 2	07.59 – 15.59	4.4	71.4	-	-
14 พ.ย. 67		พนักงาน Maintenance 3	07.59 – 15.59	<1	62.2	-	-
14 พ.ย. 67		พนักงาน Maintenance 4	07.59 – 15.59	<1	62.6	-	-
14 พ.ย. 67		พนักงาน Operator 1	06.59 – 18.59	<1	63.9	<1	62.1
14 พ.ย. 67		พนักงาน Operator 2	06.58 – 18.58	3.4	70.3	3.6	68.6
14 พ.ย. 67		พนักงาน Operator 3	06.59 – 18.59	6.0	72.8	6.5	71.1
14 พ.ย. 67		พนักงาน Operator 4	06.59 – 18.59	13.8	76.4	14.8	74.7
ค่ามาตรฐาน				-	85	-	83

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)

TWA ย่อมาจาก Time Weighted Average

(4) คุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 13-14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 จำนวน 6 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Demin Plant บริเวณ Water Treatment Plant, Cooling Tower, Wastewater Treatment Plant และบริเวณ Boiler Chemical Storage Room (Block 1 & 2) เพื่อหาค่าความเข้มข้นของสารเคมีในบริเวณต่างๆ รายละเอียดแสดงดังรูปที่ 3.4.10-3 ภาพที่ 3.4.10-4 และผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.12-4 โดยผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ชี้ดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชี้ดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560