



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ชื่อโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
สถานที่ติดต่อ เลขที่ 456 หมู่ 2 นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก
 อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160
 โทรศัพท์ +66 3525 8395



จัดทำโดย
บริษัท ซีคอต จำกัด
เลขที่ 239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
โทรศัพท์ : +66 2959 3600 โทรสาร : +66 2959 3535
Website : www.secot.co.th Email : envserv@secot.co.th



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ชื่อโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
สถานที่ติดต่อ เลขที่ 456 หมู่ 2 นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก
 อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160
 โทรศัพท์ +66 3525 8395



จัดทำโดย
บริษัท ซีคोट จำกัด
เลขที่ 239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
โทรศัพท์ : +66 2959 3600 โทรสาร : +66 2959 3535
Website : www.secot.co.th Email : envserv@secot.co.th



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

แบบ ตต. ๑

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL. +66 2959 3600 FAX +66 2959 3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

วันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ.2569

หนังสือฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท ซีคอต จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
พลังความร้อนร่วมบางปะอิน ตั้งอยู่ที่เลขที่ 456 หมู่ 2 นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม - มิถุนายน พ.ศ.2569

() กรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2569

() อื่นๆ _____

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายศักดิ์ดา จันเดชชนะวงศ์		ผู้จัดการฝ่ายวิจัยและพัฒนา
นางสาวสุนันทา ศิริวุฒินานนท์		ผู้จัดการฝ่ายประเมินผลสิ่งแวดล้อม
นางอารยา ทิพรักษ์		ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการทดสอบด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์		ผู้ช่วยผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการทดสอบ ด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ		ผู้จัดการแผนกวิจัยและพัฒนา
นางสาวรัตนติยากร ชื่นชม		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม
นายวิทยา กระต่ายจันทร์		นักวิชาการสิ่งแวดล้อมภาคสนาม



(นายขรรชัย เกรียงไกรอุดม)

กรรมการผู้จัดการ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

- | | |
|--|---|
| 1. ชื่อโครงการ | โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด |
| 4. สถานที่ติดต่อ | เลขที่ 456 หมู่ 2 นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก
อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160
โทรศัพท์ : +66 3525 8395 |
| 5. จัดทำโดย | บริษัท ซีคอท จำกัด |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบใน
รายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และ/หรือเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการ | ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ.2551
ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2554
ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ.2557
ครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560 (ยึดถือปฏิบัติในปัจจุบัน)
ครั้งที่ 5 เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ.2563 (ยังไม่มีแผนก่อสร้าง) |
| 7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย | เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ.2569 |
| 8. รายละเอียดโครงการ | โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ประเภทอุตสาหกรรม
ผลิตกระแสไฟฟ้า รายละเอียดโครงการ ดังแสดงในบทที่ 2 ของ
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ครั้งที่ 1/2569 |

สารบัญเรื่อง

หน้า

บทที่ 1 บทนำ

1.1	บทนำ.....	1-1
1.2	ขอบเขตการดำเนินงาน.....	1-3
1.2.1	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-3
1.2.2	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	1-4

บทที่ 2 รายละเอียดโครงการ

2.1	ที่ตั้งโครงการ.....	2-1
2.2	ผังองค์ประกอบของโครงการ	2-1
2.3	เชื้อเพลิง.....	2-5
2.4	สารเคมี	2-5
2.5	การผลิตไฟฟ้า	2-5
2.5.1	กระบวนการผลิต	2-5
2.5.2	การผลิตไฟฟ้าของโครงการ.....	2-7
2.6	ผลิตภัณฑ์.....	2-8
2.7	การใช้น้ำ.....	2-8
2.7.1	น้ำใช้	2-8
2.7.2	ระบบหล่อเย็น (Cooling Water System).....	2-9
2.7.3	ระบบระบายน้ำ.....	2-14
2.8	มลพิษและการควบคุม	2-14
2.8.1	มลพิษทางอากาศ.....	2-14
2.8.2	น้ำเสียและการจัดการน้ำเสีย.....	2-18

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

	หน้า
2.8.3 การกำจัดของเสีย.....	2-22
2.8.4 เสียงและการควบคุม.....	2-23
2.9 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย.....	2-23
2.9.1 ระบบป้องกันอัคคีภัย	2-23
2.9.2 แผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโครงการ.....	2-23
2.9.3 แผนบรรเทาด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Plan).....	2-24
2.9.4 การซ่อมแผนฉุกเฉิน	2-32
2.10 การประชาสัมพันธ์ และมวลชนสัมพันธ์.....	2-32
2.11 แผนรับเรื่องร้องเรียน	2-33
2.12 พื้นที่สีเขียว	2-35
2.13 การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการกับรายละเอียด.....	2-37
ที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับล่าสุด	
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	
4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ.....	4-1
4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	4-1
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	4-22
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

4.1.3	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	4-85
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.2	คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	4-104
4.2.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด.....	4-104
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.2.2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด.....	4-114
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.2.3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง.....	4-119
	(Continuous Emission Monitoring System: CEMs)	
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.3	ระดับเสียงทั่วไป.....	4-120
4.3.1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป.....	4-120
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.3.2	ผลการประเมินระดับการรบกวน	4-135
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.3.3	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป.....	4-138
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.4	ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน.....	4-143
4.4.1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	4-143
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.4.2	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	4-163
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

4.5	แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map).....	4-166
4.6	คุณภาพน้ำ	4-167
4.6.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง	4-167
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.6.2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง	4-173
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.7	ของเสีย	4-185
4.8	การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม	4-186
4.9	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย.....	4-187
4.9.1	ความร้อนภายในที่ทำงาน	4-187
4.9.1.1	ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน.....	4-187
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.9.1.2	สรุปผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน.....	4-193
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.9.2	สุขภาพพนักงาน.....	4-198
4.9.3	สถิติภาวะการเจ็บป่วย	4-198
4.9.4	สถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย	4-199
4.9.5	การซ่อมแผนฉุกเฉิน	4-200
4.10	สาธารณสุข	4-200
4.11	การรับเรื่องร้องเรียน	4-201

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

บทที่ 5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

- 5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม5-1
ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
- 5.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม.....5-1
ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

สารบัญภาคผนวก

ภาคผนวก ก	หนังสือเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/2929 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560
ภาคผนวก ข	เอกสารประกอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข.1	สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568
ภาคผนวก ข.2	แผนการซ่อมบำรุงระบบหล่อเย็น
ภาคผนวก ข.3	สำเนาหนังสือขอเปลี่ยนแปลงอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ
ภาคผนวก ข.4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ จากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
ภาคผนวก ข.5	เอกสารระบบ Dry Low No _x Burner
ภาคผนวก ข.6	สำเนาหนังสือจากการนิคมอุตสาหกรรมฯ เรื่องสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (AQMS)
ภาคผนวก ข.7	แผนการบำรุงรักษา (Maintenance Plan)
ภาคผนวก ข.8	แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)
ภาคผนวก ข.9	Layout รางระบายน้ำฝนที่แยกออกจากระบบบำบัดน้ำเสีย
ภาคผนวก ข.10	นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข.11	เอกสารวิธีปฏิบัติงานเรื่องการจัดการขยะ
ภาคผนวก ข.12	หนังสืออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน (กอ.1)
ภาคผนวก ข.13	ใบกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตราย และใบเสร็จรับเงินค่ามูลฝอย
ภาคผนวก ข.14	กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ (CSR) ประจำปี พ.ศ.2569 (ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569)

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.15	เอกสารการอบรมพนักงานขับรถ
ภาคผนวก ข.16	เอกสารหลักเลียงการขนส่งสารเคมีในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน
ภาคผนวก ข.17	แผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ.2569
ภาคผนวก ข.18	ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการสื่อสาร (การรับข้อร้องเรียน)
ภาคผนวก ข.19	เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและมลพิษสัมพันธ์ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
ภาคผนวก ข.20	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ
ภาคผนวก ข.21	เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน (คปอ.)
ภาคผนวก ข.22	คู่มือการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข.23	แผนอบรมตามกฎหมาย ปี พ.ศ.2569
ภาคผนวก ข.24	แบบบันทึกการฝึกอบรมผู้รับเหมา
ภาคผนวก ข.25	เอกสารการอบรมด้านความปลอดภัยในการปฏิบัติงานให้แก่พนักงาน
ภาคผนวก ข.26	เอกสารรายการอุปกรณ์ดับเพลิง
ภาคผนวก ข.27	ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง
ภาคผนวก ข.28	เอกสารวิธีปฏิบัติงาน เรื่องการควบคุมการผ่านเข้า-ออก โรงไฟฟ้า
ภาคผนวก ข.29	เอกสารวิธีปฏิบัติงาน เรื่องคู่มือสำหรับผู้รับเหมา
ภาคผนวก ข.30	Work Permit
ภาคผนวก ข.31	เอกสารการซ่อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ.2569
ภาคผนวก ข.32	แผนการตรวจสอบสุขภาพประจำปี พ.ศ.2569
ภาคผนวก ข.33	เอกสารการตรวจสอบสภาพอ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข.34	แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ
ภาคผนวก ข.35	เอกสารตรวจสอบการรั่วซึมของระบบท่อ

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.36	Work Instruction การตัดแยกพลังงาน Lockout Tag out
ภาคผนวก ข.37	ข้อมูลสถิติภาวะการเจ็บป่วยจากโรกระบบหายใจ
ภาคผนวก ข.38	หนังสือแจ้งหยุดการใช้หม้อน้ำชั่วคราวต่อกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ภาคผนวก ข.39	เอกสารโครงการอนุรักษ์การไต้ยีน
ภาคผนวก ค	เอกสารประกอบมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค.1	แผนการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ประจำปี พ.ศ.2569
ภาคผนวก ค.2	ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ง	ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ง.1	ใบรับรองผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ภาคผนวก ง.2	ใบรับรองผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
ภาคผนวก ง.3	ใบรับรองผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไปและระดับเสียงรบกวน
ภาคผนวก ง.4	ใบรับรองผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน
ภาคผนวก ง.5	ใบรับรองผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
ภาคผนวก ง.6	ใบรับรองผลการตรวจวัดความร้อนในที่ทำงาน
ภาคผนวก จ	ใบแสดงการตรวจเทียบเครื่องมือ (Calibration Data Sheet)
ภาคผนวก ฉ	วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ช	หนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ภาคผนวก ซ	ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการและขอบข่ายการรับรองห้องปฏิบัติการทดสอบ ตามมาตรฐาน ISO/IEC 17025 จากสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.)
ภาคผนวก ฌ	ใบอนุญาตเป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับ ระดับเสียง และความร้อน

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1-1	ความเป็นมาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม 1-2
	และ/หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
1.2-1	แผนการดำเนินงานตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม..... 1-8
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
	ประจำปี พ.ศ.2569
2.2-1	การใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ..... 2-4
2.7-1	ปริมาณการใช้น้ำของโครงการแต่ละกรณีการเดินระบบการผลิต 2-10
2.8-1	การระบายมลพิษของโครงการภายหลังดำเนินการกรณี peak load..... 2-16
2.8-2	การระบายมลพิษของโครงการภายหลังดำเนินการกรณี off-peak load 2-17
2.8-3	แหล่งกำเนิดน้ำเสียและการจัดการของโครงการ..... 2-21
2.8-4	ปริมาณกากของเสียจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน 2-22
	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
2.13-1	การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการกับรายละเอียดที่เสนอไว้..... 2-39
	ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
3.1-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 3-2
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
	บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด
	ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.1-1 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน.....	4-4
บริเวณวัดคลองพุทรา	
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569	
4.1-2 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน.....	4-7
บริเวณบ้านบางกระสัน	
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569	
4.1-3 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน.....	4-10
บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569	
4.1-4 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน.....	4-13
บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม	
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569	
4.1-5 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน.....	4-16
บริเวณวัดวิเวกวาญพัฑ	
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569	
4.1.6 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน.....	4-19
บริเวณบ้านคลองพุทรา	
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569	
4.1.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	4-23
4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ	4-26
บริเวณวัดคลองพุทรา	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.1-9	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-28 บริเวณบ้านบางกระสัน
4.1-10	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-30 บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง
4.1-11	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-32 บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม
4.1-12	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-34 บริเวณวัดวิเวกวาญ์
4.1-13	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-36 บริเวณบ้านคลองพุทรา
4.1-14	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-46 บริเวณวัดคลองพุทรา
4.1-15	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-48 บริเวณบ้านบางกระสัน
4.1-16	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-50 บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง
4.1-17	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-52 บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม
4.1-18	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-54 บริเวณวัดวิเวกวาญ์
4.1-19	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-56 บริเวณบ้านคลองพุทรา

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.1-20	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ..... 4-66 บริเวณวัดคลองพุทรา
4.1-21	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ..... 4-68 บริเวณบ้านบางกระสัน
4.1-22	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ..... 4-70 บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง
4.1-23	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ..... 4-72 บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม
4.1-24	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ..... 4-74 บริเวณวัดวิเวกอายุพัด
4.1-25	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ..... 4-76 บริเวณบ้านคลองพุทรา
4.1-26	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-86 (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-27	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-87 (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-28	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-88 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.1-29	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)..... 4-89 ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-30	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)..... 4-90 ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-31	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนในบรรยากาศ 4-91 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด..... 4-110 ปล่อง HRSH 1
4.2-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด..... 4-111 ปล่อง HRSG 2
4.2-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด..... 4-112 ปล่อง HRSG 3
4.2-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด..... 4-113 ปล่อง HRSG 4
4.2-5	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด..... 4-115 ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.3-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป..... 4-123
4.3-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป..... 4-125 บริเวณบ้านคลองพุทรา
4.3-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป..... 4-127 บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.3-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป..... 4-129 บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้
4.3-5	ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป..... 4-131 บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก
4.3-6	ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป..... 4-133 บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก
4.3-7	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) 4-139 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.3-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) 4-140 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.3-9	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})..... 4-141 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.4-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-145 วันที่ 4 กุมภาพันธ์ และวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2569
4.4-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-147 บริเวณ Gas turbine Generator 1 วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.4-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-148
	บริเวณ Gas turbine Generator 2
	วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
4.4-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-149
	บริเวณ Steam Turbine 1
	วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
4.4-5	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-150
	บริเวณ Cooling Tower
	วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
4.4-6	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-151
	บริเวณ Steam Turbine 2
	วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
4.4-7	ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน 4-152
	บริเวณ Gas turbine Generator 3
	วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
4.4-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน 4-153
	บริเวณ Gas turbine Generator 4
	วันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2569
4.4-9	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-154
	วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.4-10	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-156
	บริเวณ Gas turbine Generator 1
	วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.4-11	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-157
	บริเวณ Gas turbine Generator 2
	วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.4-12	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-158
	บริเวณ Steam Turbine 1
	วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.4-13	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-159
	บริเวณ Cooling Tower
	วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.4-14	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-160
	บริเวณ Steam Turbine 2
	วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.4-15	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-161
	บริเวณ Gas turbine Generator 3
	วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.4-16	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-162
	บริเวณ Gas turbine Generator 4
	วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.4-17	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-164 ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.6-1	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง..... 4-171 บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)
4.6-2	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง..... 4-172 บริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน
4.6-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง 4-174 บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.6-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง 4-176 บริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.7-1	ชนิด ปริมาณ และการจัดการขยะและของเสียที่เกิดขึ้น 4-185 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.9-1	ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน..... 4-189 วันที่ 4 กุมภาพันธ์ และวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2569
4.9-2	ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน..... 4-191 วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.9-3	ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน..... 4-194
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-4	สรุปสถิติอุบัติเหตุ..... 4-199
5.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม.....5-2
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2.1-1	ที่ตั้งโครงการและอาณาเขตโดยรอบ2-2
2.2-1	ผังแสดงการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ.....2-3
2.7-1	สมมูลน้ำใช้โครงการ ช่วงเดินระบบเต็มกำลังการผลิต (Peak Load)..... 2-11
2.7-2	สมมูลน้ำใช้โครงการ ช่วงเดินระบบเพียงบางส่วน (Off Peak Load)..... 2-12
2.7-3	สมมูลน้ำใช้ของโครงการต่อวัน..... 2-13
2.9-1	ระบบป้องกันอัคคีภัยภายในโรงงาน..... 2-26
2.9-2	ขั้นตอนการปฏิบัติกรณีพบเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ (เวลาทำงานปกติ)..... 2-28
2.9-3	แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ (เวลาทำงานปกติ)..... 2-29
2.9-4	ขั้นตอนการปฏิบัติกรณีพบเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ (นอกเวลาทำงานปกติ) 2-30
2.9-5	แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ (นอกเวลาทำงานปกติ)..... 2-31
2.11-1	ผังการดำเนินงานรับเรื่องร้องเรียน..... 2-34
2.12-1	พื้นที่สีเขียวของโครงการ 2-36
3.1-1	ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 3-59
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
4.1-1	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ4-3
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
4.1-2	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-38
	แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง บริเวณวัดคลองพุทรา
	ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-3	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-39
	แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านบางกระสัน
	ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.1-4	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-40 แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-5	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-41 แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง บริเวณชุมชนวัดพลนิการาม ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-6	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-42 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณวัดวิเวกวิญญูพัทธ ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-7	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-43 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านคลองพุทรา ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-8	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-58 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณวัดคลองพุทรา ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-9	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-59 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านบางกระสัน ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-10	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-60 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.1-11	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-61 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-12	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-62 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณวัดวิเวกวิบูลย์ ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-13	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-63 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านคลองพุทรา ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-14	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ..... 4-78 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณวัดคลองพุทรา ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-15	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ..... 4-79 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านกระสัน ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-16	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ..... 4-80 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-17	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ..... 4-81 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.1-18	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไอโซนในบรรยากาศ..... 4-82 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณวัดวิเวกวิทยุพัท ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-19	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไอโซนในบรรยากาศ..... 4-83 แบบต่อเนื่อง ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านคลองพุทรา ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-20	กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-92 (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-21	กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-94 (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-22	กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-96 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-23	กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไอโซนในบรรยากาศ..... 4-98 (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.1-24	กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ..... 4-100 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-25	กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอนในบรรยากาศ... 4-102 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-1	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด..... 4-109 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
4.2-2	กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด..... 4-117 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-3	กราฟผลการตรวจวัดอัตราการระบายน้ำจากแหล่งกำเนิด..... 4-118 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.3-1	ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป 4-122 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
4.3-2	กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป 4-142 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.4-1	ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน 4-144
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
4.4-2	กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน..... 4-165
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.6-1	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง 4-169
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
4.6-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง..... 4-170
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
4.6-3	กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง 4-178
	บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.6-4	กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง 4-182
	บริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง
	ของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.9-1	ตำแหน่งการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน..... 4-188
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
4.9-2	กราฟผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน..... 4-195
	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 บทนำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อส่งจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในนิคมฯ มีกำลังการผลิตทั้งสิ้น 235.56 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา บนพื้นที่ประมาณ 36.64 ไร่ และได้รับมติเห็นชอบอนุมัติโครงการจากการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ที่ ทส.1009.7/4642 ลงวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ.2551 แต่ยังไม่ได้เริ่มก่อสร้างโครงการ

จนกระทั่งปี พ.ศ.2554 บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ประสงค์จะเริ่มก่อสร้างโครงการแต่ด้วยระยะเวลาเกิน 2 ปี นับจากวันที่ได้รับแจ้งอนุมัติโครงการ โครงการจึงได้จัดทำรายงานการทบทวนข้อมูล และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบอีกครั้งหนึ่ง ซึ่งได้รับความเห็นชอบในปี พ.ศ.2554 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/4747 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2554 โดยโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ได้มีการเปลี่ยนแปลงชื่อเจ้าของโครงการ ขยายกำลังการผลิต และมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เป็นลำดับสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 1.1-1

โดยปัจจุบันโรงไฟฟ้าได้ยึดปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือ สกพ 5502/2959 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560 ดังแสดงในภาคผนวก ก

ตารางที่ 1.1-1 ความเป็นมาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

และ/หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน EIA	หมายเหตุ
1. ได้รับมติเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมเมื่อปี พ.ศ.2551	จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/4642 ลงวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ.2551	ยังมิได้เริ่มต้นก่อสร้างโครงการ
2. โอนสิทธิ์โครงการ เมื่อปี พ.ศ.2553	-	โอนสิทธิ์โครงการ ให้อยู่ในความรับผิดชอบของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ตั้งแต่วันที่ 13 กรกฎาคม พ.ศ.2553 และได้เปลี่ยนชื่อเป็นโครงการโรงไฟฟ้าบางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น
3. การจัดทำรายงานการทบทวนข้อมูล เมื่อปี พ.ศ.2554	จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/4747 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2554	ขออนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้า
4. ส่วนขยายโรงไฟฟ้าครั้งที่ 1 เมื่อปี พ.ศ.2557	จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/2716 ลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ.2557	ทำการขยายมีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้ารวม (Gross power output) 117.78 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 235.56 เมกะวัตต์
5. ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เมื่อปี พ.ศ.2560	จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือ สกพ 5502/2929 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560 ซึ่งมาตรการฯ ตามหนังสือเห็นชอบฉบับนี้โครงการได้ยึดถือปฏิบัติอยู่ในปัจจุบัน (ทส 1009.7/4450 ลงวันที่ 12 เมษายน พ.ศ.2560)	1) ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการให้สอดคล้องกับการพัฒนาจริง 2) ผังสมดุลน้ำ (Water Balance) 3) การจัดการน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการที่จะรวบรวมเข้าระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บางปะอิน แทนการนำเข้าบ่อบำบัดน้ำทิ้งสุดท้ายของนิคมฯ

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ)

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน EIA	หมายเหตุ
6. ส่วนขยายโรงไฟฟ้าครั้งที่ 2 เมื่อปี พ.ศ.2563	จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/15377 ลงวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ.2563	ติดตั้งเครื่องจักรหลักที่ใช้ผลิตไฟฟ้า ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ (Gas Engine Generator) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด (มีกำลังการผลิต ไฟฟ้า (Gross Power Output) รวมประมาณ 30.97 เมกะวัตต์) หม้อน้ำ จำนวน 3 ชุด ซึ่งปัจจุบันทางโครงการยังไม่มีแผนในการก่อสร้าง ทั้งนี้หากมีแผนในการก่อสร้างที่แน่นอน ทางโครงการจะดำเนินการขออนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

ดังนั้น บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท ซีคอท จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งตรวจสอบและรวบรวมข้อมูลผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ.2569 (ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2569)

1.2 ขอบเขตการดำเนินงาน

1.2.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ดำเนินการตรวจสอบและรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอินที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก) ในแต่ละด้าน ดังนี้

(1) มาตรการทั่วไป

- (2) คุณภาพอากาศ
- (3) เสียง
- (4) คุณภาพน้ำ
- (5) การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- (6) การจัดการของเสีย
- (7) การคมนาคมขนส่ง
- (8) สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- (9) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (10) อันตรายร้ายแรง
- (11) สาธารณสุข
- (12) การรับเรื่องร้องเรียน
- (13) แผนการปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียว

1.2.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก) ดังนี้

(1) การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม มาตรการฯ กำหนดให้ตรวจวัด 1 บริเวณ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าดำเนินการตรวจวัด 6 บริเวณ คือ บริเวณวัดคลองพุทรา บริเวณบ้านบางกระสัน บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกอายุพัด และบริเวณบ้านคลองพุทรา เป็นเวลา 7 วัน ต่อเนื่อง (มาตรการฯ กำหนดปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด)

(2) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง และก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณวัดคลองพุทรา บริเวณบ้านบางกระสัน บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกอายุพัด และบริเวณบ้านคลองพุทรา เป็นเวลา 7 วัน ต่อเนื่อง (มาตรการฯ กำหนดปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด)

(3) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack sampling ที่ปล่องระบายอากาศ HRSG 4 ปล่อง คือ HRSG 1, HRSG 2, HRSG 3 และ HRSG 4 เพื่อหาค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง พร้อมบันทึกสถานการณ์เดินเครื่องกำลังการผลิต และอัตราการใช้เชื้อเพลิงเมื่อมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง (มาตรการฯ กำหนด ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ)

(4) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และออกซิเจน (O_2) จากปล่องระบายอากาศ HRSG 4 ปล่อง ได้แก่ HRSG 1, HRSG 2, HRSG 3 และ HRSG 4 (มาตรการฯ กำหนดทุก 6 เดือน)

(5) การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดำเนินการตรวจวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($\text{Leq}(24)$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านคลองพุทรา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เป็นเวลา 5 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุด และวันทำการ (มาตรการฯ กำหนดทุก 6 เดือน)

(6) การตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ดำเนินการตรวจวัดค่าระดับเสียงรบกวน จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เป็นเวลา 5 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุด และวันทำการ (มาตรการฯ กำหนดให้ตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการ 4 จุด ในทุก 6 เดือน) โดยโรงไฟฟ้าดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติมในบริเวณบ้านคลองพุทรา 1 จุด เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง

(7) การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีระดับเสียง ได้แก่ Gas Turbine Generator 1, Gas Turbine Generator 2, Gas Turbine Generator 3, Gas Turbine Generator 4, Steam Turbine 1, Steam Turbine 2 และ Cooling Tower (มาตรการฯ กำหนดทุก ๆ 3 เดือน)

(8) การจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Maps) บริเวณพื้นที่โครงการ หลังเปิดดำเนินโครงการส่วนขยาย 1 ครั้ง และทำซ้ำๆ ทุก 3 ปี ล่าสุดดำเนินการตรวจวัดในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2568 และครบกำหนดตรวจวัดครั้งถัดไปในปี พ.ศ.2571

(9) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดำเนินการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนดเดือนละ 1 ครั้ง) ดังนี้

- น้ำทิ้งที่ออกจากระบบหล่อเย็น ดำเนินการตรวจวัด pH, Temperature และ TDS บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และตรวจวัดเพิ่มเติมนอกเหนือจากมาตรการฯ กำหนด ได้แก่ BOD, COD, SS, Oil&Grease, TKN, Cu, Zn และสี
- น้ำทิ้งที่ออกจากสำนักงาน/ห้องปฏิบัติการ และน้ำล้างเครื่องจักรที่ผ่านการบำบัดแล้ว โดยตรวจวัดอัตราการไหล, pH, Temperature, BOD, TDS, SS และ Oil&Grease บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน และตรวจวัดเพิ่มเติมนอกเหนือจากมาตรการฯ กำหนด ได้แก่ COD และสี

(10) บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสียของโครงการ โดยรวบรวมผลทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน

(11) การตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน ดำเนินการตรวจวัด 8 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ GTG 1 บริเวณ GTG 2 บริเวณ GTG 3 บริเวณ GTG 4 บริเวณ HRSG 1 บริเวณ HRSG 2 บริเวณ HRSG 3 และบริเวณ HRSG 4 (มาตรการฯ กำหนดทุก ๆ 3 เดือน)

(12) รายงานผลการตรวจสอบสุขภาพสำหรับพนักงานทุกคน ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และหลังจากนั้นตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ได้แก่ การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป เอกซเรย์ปอด สายตา และการทำงานของปอด การตรวจการได้ยินสำหรับพนักงานที่ทำงานในบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

(13) รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

(14) รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย สาเหตุ จำนวนผู้บาดเจ็บ การแก้ไขปัญหภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

(15) รวบรวมการซ่อมแผนฉุกเฉิน ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

(16) การสำรวจด้านเศรษฐกิจ-สังคม ดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน โดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ.2569 มีแผนดำเนินการสำรวจในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2569

(17) รวบรวมสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงาน และโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม เช่น โรคทางเดินหายใจ เป็นต้น จากหน่วยงานสาธารณสุข ในท้องถิ่น ปีละ 1 ครั้ง

(18) รวบรวมสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุ สภาพปัญหา และการแก้ไขปัญหาของโรงไฟฟ้า ทุก 6 เดือน

สำหรับรายละเอียดแผนการดำเนินงานตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ประจำปี พ.ศ.2569 ดังแสดงในตารางที่ 1.2-1 และรายละเอียดมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก

ตารางที่ 1.2-1 แผนการดำเนินงานตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ.2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ - WS/WD - NO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. - SO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. และ 24 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม. - O ₃ เฉลี่ย 1 ชม.	1. วัดคลองพุทรา 2. บ้านบางกระสัน 3. โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง 4. วัดชุมชนนิยายาราม 5. วัดวิเวกอายุพัด 6. บ้านคลองพุทรา					28-4				↔			
2. คุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย อากาศแบบ Stack sampling - NO _x - SO ₂ - PM - O ₂	- ปล่องโรงไฟฟ้า • HRSG 1 • HRSG 2 • HRSG 3 • HRSG 4					28 29 29 28				↔			
3. คุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) - NO _x - O ₂	- ปล่องโรงไฟฟ้า • HRSG 1 • HRSG 2 • HRSG 3 • HRSG 4	รายงานข้อมูลทุก 6 เดือน											
4. ระดับเสียง - Leq(24) - L _{max} - L ₉₀ - เสียงรบกวน	1. บ้านคลองพุทรา 2. ริมรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ 3. ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ 4. ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก					28-2				↔			

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	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. ระดับเสียง (ต่อ) - Leq(24) - L _{max} - L ₉₀ - เสียงรบกวน	5. ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก												
5. ระดับเสียงภายใน สถานประกอบการ - Leq(8)	1. Gas Turbine Generator 1 2. Gas Turbine Generator 2 3. Gas Turbine Generator 3 4. Gas Turbine Generator 4 5. Steam Turbine 1 6. Steam Turbine 2 7. Cooling Tower		4 4 4 4 4 4 4			6 6 6 9* 6 6 6			↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔			↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔	
- Noise Contour	บริเวณพื้นที่โครงการ (ทุก 3 ปี)												
6. คุณภาพน้ำ - pH - Temperature - TDS เพิ่มเติมนอกเหนือ มาตรการฯ - BOD ₅ - COD - SS - Oil & Grease - TKN - Cu - Zn - Color	- บ่อพักน้ำทิ้งจาก ระบบหล่อเย็น	7	4	4	1	6	5						
ดำเนินการตรวจวัดครั้งถัดไปปี พ.ศ.2571													

หมายเหตุ : * หน่วยผลิตไฟฟ้า Gas Turbine Generator 4 มีกิจกรรม Shutdown ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมีนาคม พ.ศ.2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	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. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - Flow rate - pH - Temperature - BOD ₅ - TDS - SS - Oil & Grease เพิ่มเติมนอกเหนือ มาตรการฯ - COD - Color	- บ่อตรวจสอบคุณภาพ น้ำทิ้งก่อนระบาย เข้าสู่ระบบบำบัด น้ำเสียส่วนกลาง นิคมฯ บางปะอิน	7	4	4	1	6	5	←						
7. ของเสีย บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสีย	- พื้นที่โครงการ	←				รวมรวมผลทุกเดือนและ รายงานทุก 6 เดือน →								
8. สังคม-เศรษฐกิจ สำรวจสภาพสังคม- เศรษฐกิจ และ ความคิดเห็นของ ประชาชน รอบพื้นที่ โครงการ ปีละ 1 ครั้ง	- สำรวจตัวแทน ครัวเรือน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบ พื้นที่โครงการและ หน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้อง							↔						
9. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย 9.1 ความร้อนในที่ ทำงาน (WBGT)	- GTG 1 - GTG 2 - GTG 3 - GTG 4 - HRSO 1 - HRSO 2 - HRSO 3 - HRSO 4		4 4 4 4 4 4		9* 9*	6 6 6 6 6 6 6 6			↔			↔		

T-MON-226045/SECOT

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	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. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)													
9.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	- พนักงานทุกคน												
- สุขภาพทั่วไป													
- เอกซเรย์ปอด													
- สายตา และ													
- การทำงานของปอด													
- การได้ยิน	- พนักงานที่ทำงานในสภาพที่เสียงดังเกิน 85 dB(A)												
- สถิติภาวะการเจ็บป่วย	- ภายในพื้นที่โครงการ												
- สถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย	- ภายในพื้นที่โครงการ												
- สาเหตุ จำนวนผู้บาดเจ็บ การแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ												
- การซ่อมแผนฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ												
10. สาธารณสุข													
- รวบรวมสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงาน และโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม เช่น โรคทางเดินหายใจ เป็นต้น	- หน่วยงานสาธารณสุขท้องถิ่น												

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
11. การรับเรื่อง ร้องเรียน - รวบรวมสถิติ ข้อร้องเรียน ประเด็นข้อ ร้องเรียน จำนวนข้อ ร้องเรียน สาเหตุ สภาพปัญหา และ การแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	รายงานทุก 6 เดือน											

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

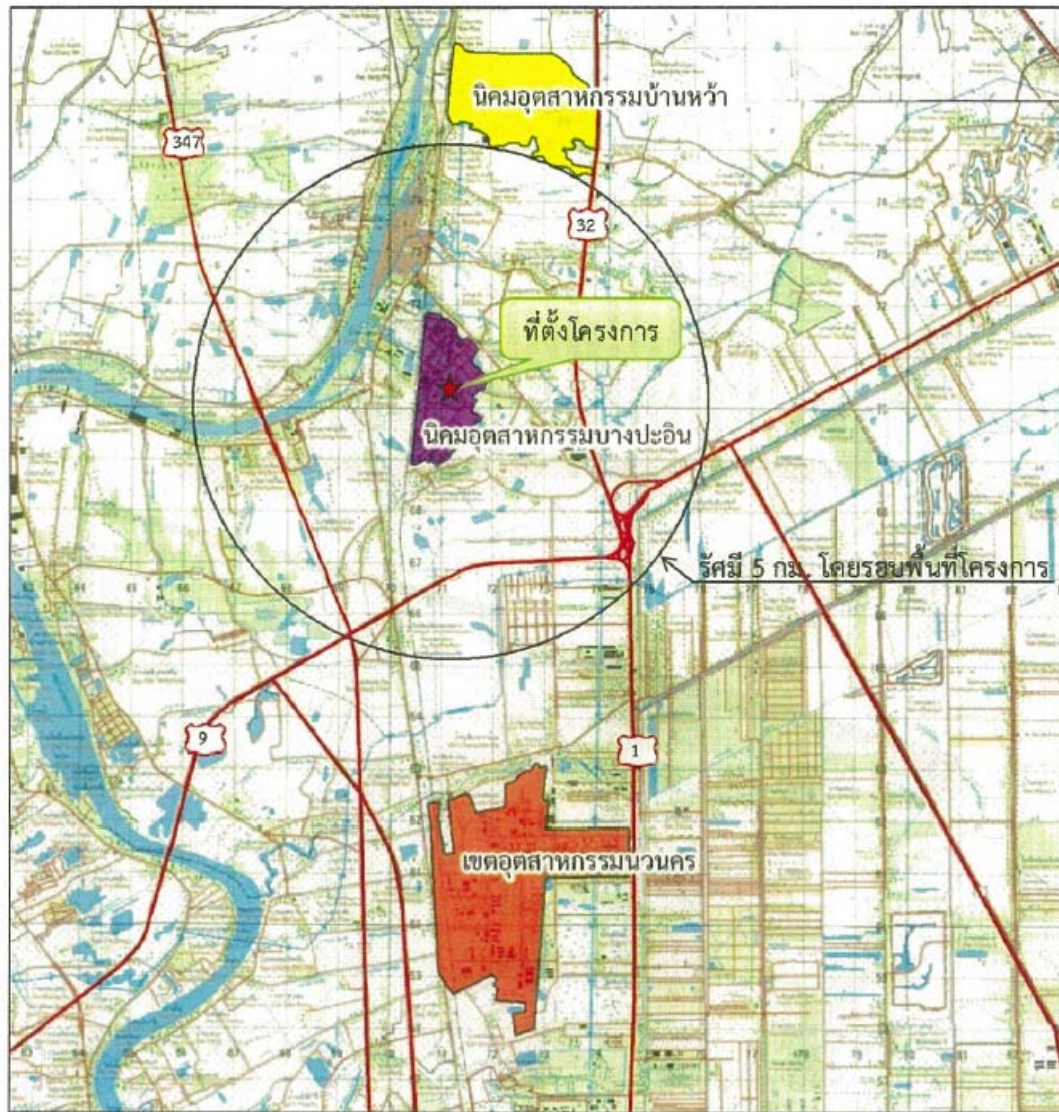
2.1 ที่ตั้งโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด มีที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ดังแสดงในรูปที่ 2.1-1 บนพื้นที่ประมาณ 36.63 ไร่ และโดยรอบที่ตั้งโครงการมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่ข้างเคียง ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	พื้นที่อุตสาหกรรมของนิคมฯ
ทิศใต้	ติดกับ	พื้นที่อุตสาหกรรมของนิคมฯ
ทิศตะวันออก	ติดกับ	พื้นที่สีเขียวของนิคมฯ
ทิศตะวันตก	ติดกับ	พื้นที่อุตสาหกรรมของนิคมฯ

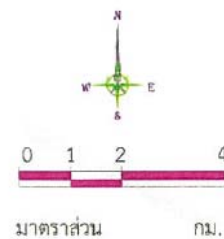
2.2 ผังองค์ประกอบของโครงการ

โครงการมีการจัดการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในบริเวณโครงการ ซึ่งมีอุปกรณ์หลักในการผลิต ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Gas Turbine Generator; CTG) หน่วยผลิตไอน้ำ โดยนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG) รวมถึงอุปกรณ์และหน่วยเสริมการผลิตต่างๆ เช่น ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) ถังปรับสภาพน้ำ เป็นต้น โดยผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการ ประกอบด้วย พื้นที่ส่วนการผลิต พื้นที่ระบบสาธารณูปโภค พื้นที่อาคาร พื้นที่อาคารสำนักงาน พื้นที่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ระบบบำบัดน้ำเสีย พื้นที่สีเขียว พื้นที่ว่าง และถนน โดยมีผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการแสดงดังรูปที่ 2.2-1 และตารางที่ 2.2-1



สัญลักษณ์

- ★ ที่ตั้งโครงการ
- เส้นทางจราจร



ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560

รูปที่ 2.1-1 ที่ตั้งโครงการและอาณาเขตโดยรอบ





ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560

รูปที่ 2.2-1 ผังแสดงการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.2-1 การใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

ลำดับ	การใช้ประโยชน์ที่ดิน	พื้นที่	
		ไร่	ร้อยละ
1	ส่วนการผลิต	11.00	30.03
2	อาคารสำนักงาน	0.21	0.57
3	สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ	1.30	3.55
4	พื้นที่ระบบสาธารณูปโภค	4.48	12.23
5	ระบบสายส่ง	1.13	3.08
6	บ่อพักน้ำทิ้ง/ บ่อตรวจสอบ/ บ่อดักไขมัน	1.26	3.44
7	ถนนและพื้นที่จอดรถ	6.02	16.44
8	พื้นว่างรอการใช้ประโยชน์	9.03	24.66
9	พื้นที่สีเขียว	2.20	6.00
รวมพื้นที่ทั้งหมด		36.63	100.00

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560

2.3 เชื้อเพลิง

แหล่งพลังงานที่สำคัญในการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรับก๊าซธรรมชาติมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยเชื่อมต่อแนวท่อกับสถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ (Metering and Regulating Station, MRS) ที่อยู่ภายในบริเวณพื้นที่โครงการเข้าสู่หน่วยผลิตไฟฟ้า

2.4 สารเคมี

ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการมีการใช้สารเคมีในขั้นตอนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ รวมถึงการใช้เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำในหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อควบคุมค่าความเป็นกรด-ด่าง ของน้ำในระบบและป้องกันการเกิดตะกอนหรือการกัดกร่อนในระบบท่อหรืออุปกรณ์เครื่องจักรที่เกี่ยวข้อง เช่น กรดไฮโดรคลอริก 35% และโซเดียมไฮดรอกไซด์ 50% นำมาใช้เพื่อฟื้นฟูเรซินของหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และปรับปรุงคุณภาพน้ำหล่อเย็น หรือการใช้คาร์โบไฮเดรตเพื่อกำจัดออกซิเจนในน้ำที่ป้อนเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ รวมถึงการใช้สารยับยั้งการกัดกร่อนในระบบทำความเย็น (Chiller) เป็นต้น

โดยสารเคมีต่างๆ ถูกขนส่งเข้าสู่พื้นที่โครงการโดยรถบรรทุก ซึ่งส่วนใหญ่จะถูกนำไปเก็บไว้ในอาคารเก็บสารเคมี และบางส่วนจะถูกนำไปเก็บไว้ในถังเก็บกักบริเวณใกล้จุดที่จะใช้งาน ซึ่งมีคันคอนกรีตล้อมรอบเพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมี มีหลังคาปกคลุมเพื่อป้องกันการปนเปื้อนของสารเคมีกรณีถูกชะด้วยน้ำฝน อีกทั้งภายในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีจะมีการติดป้ายเตือนพร้อมเอกสาร MSDS ของสารแต่ละชนิด

2.5 การผลิตไฟฟ้า

2.5.1 กระบวนการผลิต

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการเป็นระบบพลังความร้อนที่มีหน่วยผลิตพลังงานไฟฟ้า 2 ชนิด คือ หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG) และหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ซึ่งเป็นเทคโนโลยีของโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซและโรงไฟฟ้าพลังไอน้ำมาใช้งานร่วมกัน ด้วยการนำไอเสียจาก CTG ที่ยังคงมีความร้อนสูงไปผ่านหม้อน้ำและถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำ ทำให้น้ำเดือดกลายเป็นไอน้ำ และนำไอน้ำที่ผลิตได้ไปเป็นแหล่งพลังงานเพื่อขับกังหันไอน้ำสำหรับผลิตพลังงานไฟฟ้าอีกครั้ง ซึ่งจะเห็นว่าการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยระบบความร้อนร่วมข้างต้นสามารถใช้ประโยชน์เชื้อเพลิงได้อย่างคุ้มค่าและมีประโยชน์สูงสุด จึงทำให้สามารถลดอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศได้ในทางอ้อมอีกด้วย นอกจากนี้การออกแบบกระบวนการผลิตของ

โครงการจะนำไอน้ำทั้งหมดที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าด้วย STG แล้ว ส่วนหนึ่งจะถูกควบแน่นกลายเป็นน้ำหมุนเวียนกลับไปใช้ใน HRSG อีกครั้ง และอีกส่วนหนึ่งจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งการออกแบบหรือจัดการบริหารโครงการข้างต้นมีจุดประสงค์เพื่อลดความต้องการใช้ทรัพยากรน้ำ

กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าแบบพลังความร้อนร่วมของโครงการมีองค์ประกอบหลักต่างๆ ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Gas Turbine Generator; CTG) จำนวน 4 ชุด หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) จำนวน 4 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG) จำนวน 2 ชุด

(1) การผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย CTG

หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) จำนวน 4 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) จำนวน 4 ชุด การผลิตกระแสไฟฟ้าเริ่มต้นจากการอัดอากาศให้มีความดันสูงแล้วนำไปผสมกับก๊าซธรรมชาติในห้องเผาไหม้ เมื่อส่วนผสมระหว่างก๊าซธรรมชาติและอากาศข้างต้นเกิดการเผาไหม้แล้วจะกลายเป็นก๊าซร้อนที่มีการขยายตัวและถูกนำไปขับเคลื่อนใบพัด (Blade) ของเครื่องกังหันก๊าซ โดยใบพัดดังกล่าวจะเชื่อมติดอยู่กับแกนเพลลา จึงทำให้เพลลาหมุนและเกิดแรงบิดซึ่งที่ปลายเพลลาอีกด้านหนึ่งจะเชื่อมติดอยู่กับเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้า และจุดให้โรเตอร์ของเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าหมุนตามแกนเพลลาและเหนี่ยวนำทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้น

(2) การผลิตไอน้ำด้วย HRSG

ก๊าซร้อนที่ผ่านการขับเคลื่อนใบพัดของ CTG แล้วยังมีอุณหภูมิและพลังงานเหลือค่อนข้างสูง (มีอุณหภูมิประมาณ 500-600 องศาเซลเซียส) ดังนั้นโครงการจึงนำก๊าซร้อนดังกล่าวเข้าสู่ HRSG เพื่อถ่ายเทพลังงานความร้อนให้กับน้ำปราศจากแร่ธาตุ จนทำให้น้ำปราศจากแร่ธาตุดกลายเป็นไอน้ำแรงดันสูงในที่สุด ดังนั้นจึงเรียกหม้อไอน้ำแบบนี้ว่า "หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้" หรือ "Heat Recovery Steam Generator; HRSG" โดยที่ HRSG จะรับก๊าซร้อนจาก CTG ของแต่ละชุดมาเป็นแหล่งพลังงาน และเมื่อก๊าซร้อนถ่ายเทพลังงานให้กับน้ำปราศจากแร่ธาตุแล้วจะมีอุณหภูมิลดลงก่อนถูกระบายออกปล่องของ HRSG แต่ละชุดต่อไป ส่วนไอน้ำแรงดันสูงที่ผลิตได้ส่วนใหญ่จะถูกป้อนเข้าสู่ STG เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าอีกครั้ง

(3) การผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย STG

ไอน้ำแรงดันสูงที่เกิดขึ้นจาก HRSG จะถูกแบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนหนึ่งจำหน่ายให้กับโรงงานอื่นๆ ที่อยู่ภายในนิคมฯ และอีกส่วนหนึ่งถูกรวบรวมเข้าสู่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ซึ่งประกอบด้วยเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 2 ชุด โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าไปหมุนเครื่องกังหันไอน้ำที่มีเพลลาเชื่อมต่ออยู่กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทำให้โรเตอร์หมุนเกิดการเหนี่ยวนำเกิดเป็นกระแสไฟฟ้าขึ้น สำหรับไอน้ำที่ผ่านการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย STG แล้ว จะถูกแลกเปลี่ยนความร้อนกับน้ำจากหอหล่อเย็น เพื่อควบแน่นไอน้ำให้กลายเป็นน้ำก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ใน HRSG ต่อไป

2.5.2 การผลิตไฟฟ้าของโครงการ

กรณีที่ 1 เติกระบบเต็มกำลังการผลิต (peak load)

โครงการจะเดินระบบผลิตไฟฟ้าแบบเต็มกำลังการผลิตในช่วงเวลา 08.00-24.00 น. โดยมีการใช้เชื้อเพลิงที่ CTG เต็มกำลังการผลิต ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิง 36.424 ตัน/ชั่วโมง เพื่อเพิ่มพลังงานให้ไอน้ำที่จะส่งไปยัง STG ในการเดินระบบกรณีนี้สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสุทธิได้ประมาณ 220.46 เมกะวัตต์ และไอน้ำประมาณ 40 ตัน/ชั่วโมง ทั้งนี้ปริมาณการใช้น้ำในระบบประมาณ 460 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง และน้ำซัดเซยหอหล่อเย็นประมาณ 398 ตัน/ชั่วโมง ส่วนค่าความเข้มข้นของ NO_x ที่ระบายออกสู่บรรยากาศไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นรวมเท่ากับ 71.6 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

กรณีที่ 2 เติกระบบช่วงกลางคืน (off-peak load)

โครงการจะเดินระบบผลิตไฟฟ้าช่วงเวลากลางคืนในวันจันทร์-เสาร์ ช่วงเวลา 24.01-07.59 น. และวันอาทิตย์ตลอด 24 ชั่วโมง โดยการลดการใช้เชื้อเพลิงที่ CTG ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิง 25.348 ตัน/ชั่วโมง ในการเดินระบบกรณีนี้สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสุทธิได้ 158.20 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 40 ตัน/ชั่วโมง ทั้งนี้ปริมาณการใช้น้ำในระบบประมาณ 460 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง และน้ำซัดเซยหอหล่อเย็นประมาณ 234.72 ตัน/ชั่วโมง ส่วนค่าความเข้มข้นของ NO_x ที่ระบายออกสู่บรรยากาศไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นรวม 43.46 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

ทั้งนี้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการอาจมีการเปลี่ยนแปลง เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าของผู้บริโภค แต่กำลังการผลิตรวมของโครงการจะไม่เกินวันละ 235.56 เมกะวัตต์ กระแสไฟฟ้าสุทธิ 220.46 เมกะวัตต์)

2.6 ผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์หลักของโครงการ ได้แก่ กระแสไฟฟ้า และไอน้ำ มีรายละเอียดดังนี้

(1) กระแสไฟฟ้า

โครงการมีความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้า (Gross Power Output) 235.56 เมกะวัตต์ โดยนำมาใช้ในกิจกรรมการผลิตและระบบสาธารณูปโภคของโครงการ 15.10 เมกะวัตต์ ดังนั้นปริมาณกระแสไฟฟ้าที่จ่ายได้จริงเท่ากับ 220.46 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 180 เมกะวัตต์ และขายให้กับโรงงานอื่นๆ ที่อยู่ใกล้เคียง 40.46 เมกะวัตต์ สำหรับการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของโครงการจะส่งผ่านหม้อแปลงไฟฟ้าภายในโครงการเพื่อปรับแรงดันไฟฟ้าให้เหมาะสมก่อนจ่ายกระแสไฟฟ้า

(2) ไอน้ำ

ไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG หลังจากหมั่นกังหันไอน้ำ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าแล้ว ส่วนหนึ่งนำไปจำหน่ายให้กับโรงงานที่อยู่ภายในนิคมฯ ซึ่งโครงการสามารถผลิตไอน้ำได้ 40 ตัน/ชั่วโมง (960 ตัน/วัน) โดยโครงการจะจำหน่ายให้กับโรงงานภายในนิคมฯ ผ่านท่อไอน้ำของบริษัทฯ

2.7 การใช้น้ำ

2.7.1 น้ำใช้

การใช้น้ำของโครงการสอดคล้องกับแนวทางการดำเนินการผลิตของโครงการ (mode of operation) ซึ่งสามารถแบ่งดูน้ำใช้โครงการเป็น 3 กรณี (ดังแสดงในรูปที่ 2.7-1 ถึงรูปที่ 2.7-3) แต่ทั้งนี้ ในการประเมินผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมจะใช้ข้อมูลกรณีเดินระบบต่อวัน คือ เดินระบบเต็มกำลังการผลิต 16 ชั่วโมง และเดินระบบในช่วงเวลากลางคืน 8 ชั่วโมง มาใช้ในการประเมินเนื่องจากครอบคลุมการใช้ทรัพยากรต่างๆ

(1) แหล่งน้ำใช้

โครงการรับน้ำประปามาจากนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ผ่านระบบท่อส่งน้ำขนาด 250 มิลลิเมตร โดยที่นิคมฯ มีกำลังการผลิตน้ำประปาสูงสุด 48,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งน้ำประปาดังกล่าวถูกกักเก็บไว้ในถังพักน้ำประปาขนาด 6,000 ลูกบาศก์เมตร มีจำนวน 2 ถัง ก่อนนำไปผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและนำไปใช้ในกิจกรรมต่างๆ ภายในโครงการต่อไป

(2) ปริมาณน้ำใช้

การใช้น้ำในกิจกรรมต่างๆ ในช่วงดำเนินการของโครงการ มีการใช้น้ำ 7,393.76 ลูกบาศก์เมตร/วัน เนื่องจากมีการออกแบบระบบหอหล่อเย็นให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยมีการใช้น้ำชุดเซชหอหล่อเย็น ลดลงเหลือ 5,566 ลูกบาศก์เมตร/วัน มีรายละเอียดการใช้น้ำในกิจกรรมต่างๆ ภายในโครงการ ดังตารางที่ 2.7-1

2.7.2 ระบบหล่อเย็น (Cooling Water System)

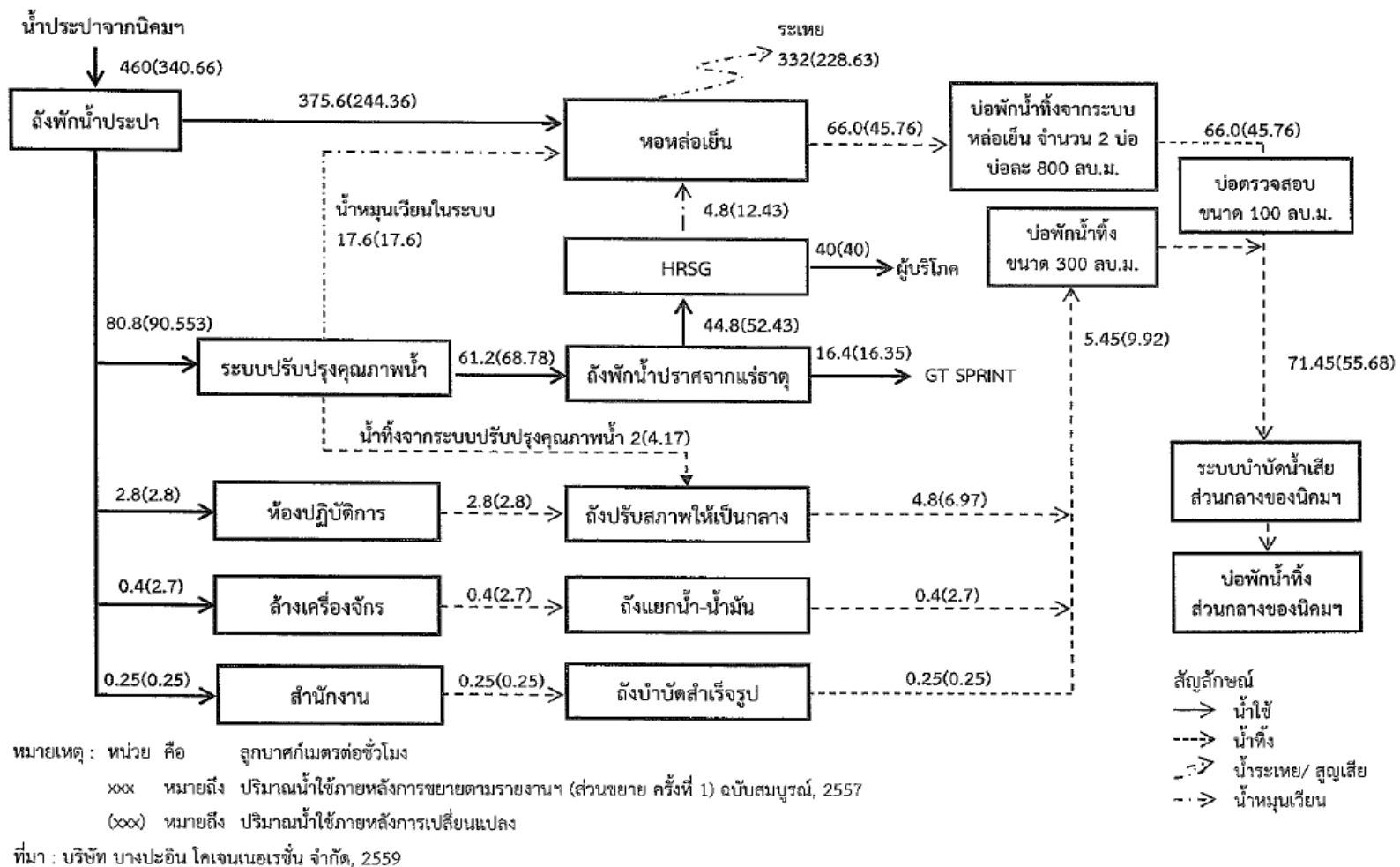
หอหล่อเย็นของโครงการเป็นระบบปิด (Closed System) ประกอบด้วย เครื่องควบแน่น (Condenser) และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) เครื่องควบแน่นทำหน้าที่ควบแน่นไอน้ำที่ผ่านออกมาจาก STG โดยการแลกเปลี่ยนความร้อน เมื่อไอน้ำระบายความร้อนให้กับน้ำหล่อเย็นแล้วจะเปลี่ยนสถานะกลายเป็นน้ำ Condensate และนำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตอีกครั้ง ส่วนน้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนแล้วจะมีอุณหภูมิสูงขึ้น 45.2 องศาเซลเซียส จะไหลเข้าสู่ด้านบนของหอหล่อเย็น ซึ่งมีปริมาณน้ำไหลเวียนในระบบหอหล่อเย็นประมาณ 15,008 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง น้ำจะถูกฉีดพ่นออกเป็นละอองฝอยตกลงสู่ด้านล่างของหอหล่อเย็น ละอองน้ำจะถูกแลกเปลี่ยนความร้อนกับบรรยากาศรวมทั้งลมจากพัดลมขนาดใหญ่ที่ติดตั้งอยู่ด้านบนหอหล่อเย็น ซึ่งน้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนจะมีอุณหภูมิประมาณ 34.2 องศาเซลเซียส จะตกลงสู่บ่อน้ำที่อยู่ใต้หอหล่อเย็น และถูกหมุนเวียนกลับไปใช้เป็นน้ำหล่อเย็นของเครื่องควบแน่นอีกครั้ง

ตารางที่ 2.7-1 ปริมาณการใช้น้ำของโครงการแต่ละกรณีการเดินระบบการผลิต

ประเภทการใช้น้ำ	ปริมาณน้ำใช้ (ลบ.ม./ชม.)		ปริมาณน้ำใช้ (ลบ.ม./ชม.) ^{1/}	แหล่งน้ำใช้
	Peak load	Off-peak load		
1. น้ำใช้สำหรับสำนักงาน	0.25	0.25	6	- รับน้ำประปาจากนิคมฯ บางปะอินผ่านระบบท่อมาเก็บกักไว้ในถังพักน้ำประปาของโครงการขนาด 6,000 ลบ.ม. จำนวน 2 ถัง
2. น้ำใช้สำหรับห้องปฏิบัติการ	2.80	2.80	67.20	
3. น้ำใช้สำหรับล้างเครื่องจักร	2.70	2.70	64.80	
4. น้ำใช้กระบวนการผลิต				
4.1 น้ำซัดเซยระบบหล่อเย็น	244.36	207.03	5,566	- รับน้ำประปาจากนิคมฯ ผ่านระบบท่อมาเก็บกักไว้ในถังพักน้ำประปาของโครงการขนาด 6,000 ลบ.ม. จำนวน 2 ถัง
	17.60	17.60	422.40	- ใช้น้ำหมุนเวียนในระบบจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ
	12.43	8.35	265.68	- หมุนเวียนน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำกลับมาใช้ใหม่
4.2 น้ำซัดเซยระบบผลิตไอน้ำ	52.43	8.35	905.68	- ใช้น้ำที่ผ่านระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ
4.3 น้ำใช้ในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	90.553	30.12	1,689.81	- รับน้ำประปาจากนิคมฯ ผ่านระบบท่อมาเก็บกักไว้ในถังพักน้ำประปาของโครงการขนาด 6,000 ลบ.ม. จำนวน 2 ถัง

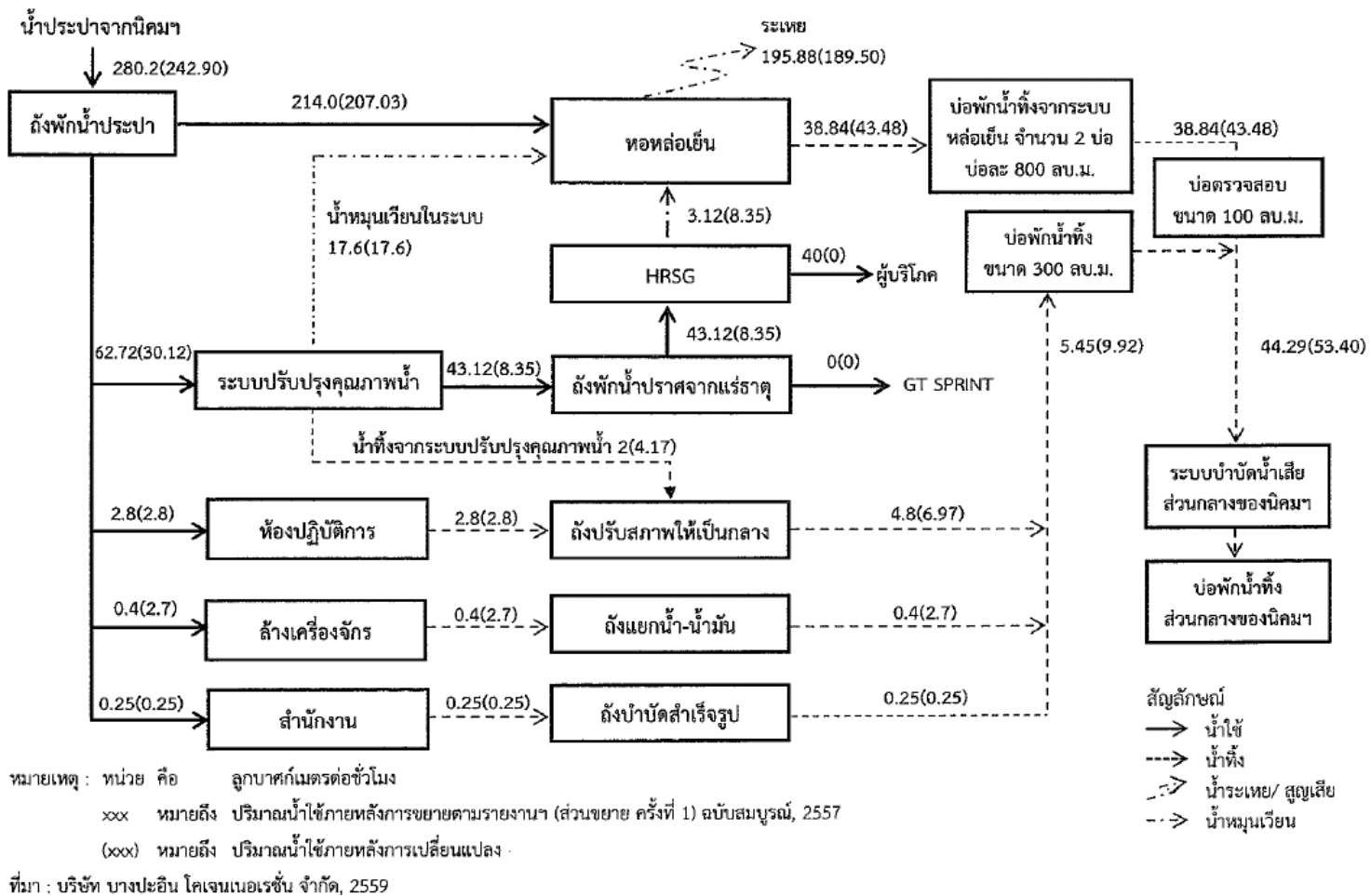
หมายเหตุ : ^{1/} ปริมาณการใช้น้ำต่อวัน พิจารณาที่กรณีเดินระบบเต็มกำลังการผลิต 16 ชั่วโมง และเดินระบบในช่วงเวลากลางคืน 8 ชั่วโมง

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน, (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560



รูปที่ 2.7-1 สมดุลน้ำใช้โครงการ ช่วงเดินระบบเต็มกำลังการผลิต (Peak Load)





รูปที่ 2.7-2 สมดุลน้ำใช้โครงการ ช่วงเดินระบบเพียงบางส่วน (Off Peak Load)





รูปที่ 2.7-3 สมดุลน้ำใช้ของโครงการต่อวัน

2.7.3 ระบบระบายน้ำ

ระบบระบายน้ำของโครงการได้แยกระบบระบายน้ำฝนออกจากระบบระบายน้ำเสียอย่างชัดเจน ซึ่งสามารถแบ่งได้เป็น 2 ส่วน คือ น้ำฝนไม่ปนเปื้อนและน้ำฝนที่อาจปนเปื้อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- น้ำฝนไม่ปนเปื้อน

โครงการได้ออกแบบรางระบายน้ำฝนเป็นรางระบายน้ำริมถนนของโครงการ เพื่อรองรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อน ได้แก่ น้ำฝนที่ตกบริเวณพื้นที่หลังคาของอาคารหรือหน่วยกระบวนการต่างๆ ที่ไม่มีโอกาสทำให้น้ำฝนปนเปื้อน และพื้นที่สีเขียว โดยการระบายน้ำฝนส่วนดังกล่าวจะถูกระบายลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ ต่อไป

- น้ำฝนที่อาจปนเปื้อน

ซึ่งเป็นน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ส่วนการผลิตบางส่วนที่อาจมีการปนเปื้อนคราบน้ำมัน ได้แก่ บริเวณพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งน้ำฝนบริเวณดังกล่าวจะรวบรวมเข้าสู่ถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการบำบัดก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

2.8 มลพิษและการควบคุม

2.8.1 มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศมีเพียงแหล่งเดียว คือ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion gas turbine generator; CTG) จำนวน 4 ชุด การทำงานโดยทั่วไปเป็นการทำงานร่วมกันเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ระหว่างหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) หน่วยผลิตไอน้ำ โดยนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STGs) กล่าวคือ CTG ทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติขับเคลื่อนกังหันก๊าซและปั่นเครื่องกำเนิดไฟฟ้า สำหรับก๊าซร้อนที่ผ่านกังหันก๊าซยังคงมีพลังงานและอุณหภูมิสูงจึงนำไปผลิตไอน้ำด้วยหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ต่อไป ส่วนไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG ถูกนำไปผลิตกระแสไฟฟ้าอีกครั้งด้วย STG ดังนั้น อาจกล่าวได้ว่าแหล่งกำเนิดมลพิษหลักจากกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมข้างต้นเกิดจาก CTG นั่นเอง (เนื่องจากการใช้เชื้อเพลิงเพียงจุดเดียว) ส่วนก๊าซร้อนเมื่อผ่านการใช้งานใน HRSG จะถูกปล่อย

ผ่านทางปล่องระบายอากาศ (Stack) ต่อไป โดยปล่องระบายอากาศจะติดตั้งอยู่กับ HRSG ของแต่ละชุด นอกจากนี้โครงการได้ติดตั้ง Auxiliary boiler 1 ชุด สำหรับใช้ในการผลิตไอน้ำให้กับโรงงานภายในนิคมฯ ที่มีความต้องการใช้ไอน้ำ ซึ่งโดยปกติจะไม่มีการใช้หน่วยผลิตนี้ ยกเว้น ในกรณีที่หน่วยผลิตไอน้ำขัดข้อง หรือมีความต้องการใช้ไอน้ำเพิ่มมากขึ้น

ทั้งนี้ จากการตรวจสอบข้อมูลจาก Compilation of Air Pollution Emission Factor, AP-42, 10th Edition, Volume I : Stationary Point and Area Source พบว่า มลพิษทางอากาศที่สำคัญจาก CTG ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้แก่ ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยโครงการได้ติดตั้ง Low NO_x Burner เพื่อป้องกันหรือลดการเกิดมลสารดังกล่าว โดยปกติ NO_x ที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ของก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่เกิดจาก Thermal NO_x หรือเกิดเนื่องจากในบางโซนของห้องเผาไหม้มีอุณหภูมิสูง ดังนั้นการติดตั้งระบบ Dry Low NO_x สำหรับ CTG เป็นการผสมระหว่างเชื้อเพลิงกับอากาศให้เป็นเนื้อเดียวกันมากที่สุดก่อนป้อนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ ทั้งนี้เพื่อลดพื้นที่หรือโซนที่ทำให้มีอุณหภูมิสูงผิดปกติ โดยโครงการควบคุมให้มีอัตราการระบายมลพิษทางอากาศดังกล่าวไม่เกินประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 อย่างไรก็ตาม โครงการได้กำหนดค่าควบคุมความเข้มข้นของสารมลพิษดังตารางที่ 2.8-1 และตารางที่ 2.8-2 โดยพิจารณาแยกตามแผนการเดินระบบ (peak load หรือ off-peak load)

โครงการมีแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์ (Preventive Maintenance Program) ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักร เป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร โดยเป็นไปตามคำแนะนำจากผู้ออกแบบหรือเจ้าของเทคโนโลยี ซึ่งส่วนใหญ่มีการตรวจสอบและเปลี่ยนอุปกรณ์อะไหล่ตามอายุการใช้งาน ตัวอย่างเช่น CTG ในส่วนห้องเผาไหม้จะมีการซ่อมบำรุงทุกๆ 25,000 ชั่วโมง อีกทั้งมีการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่หรือเปลี่ยนอุปกรณ์หรือชิ้นส่วนสำคัญของ CTG และ STG ทุกๆ 6 ปี โดยการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่นี้จะใช้เวลาประมาณครั้งละ 20 วัน

ตารางที่ 2.8-1 การระบายมลพิษของโครงการภายหลังดำเนินการกรณี peak load

SOURCE	STACK		EXHAUST GAS				POLLUTANT ^{2/}					
	D	H	T	V	Q _A ^{1/}	Q _B ^{2/}	NO _x		SO ₂		TSP	
	(m)	(m)	(°C)	(m/s)	(m ³ /s)	(m ³ /s)	(ppm)	(g/s)	(ppm)	(g/s)	(mg/m ³)	(g/s)
HRSG#1	3.4	45	107	16.37	148.7	61.4	60	6.93	10	1.61	10	0.61
HRSG#2	3.4	45	107	16.37	148.7	61.4	60	6.93	10	1.61	10	0.61
HRSG#3	3.4	45	107	16.37	148.7	61.4	60	6.93	10	1.61	10	0.61
HRSG#4	3.4	45	107	16.37	148.7	61.4	60	6.93	10	1.61	10	0.61
Auxiliary boiler	1.15	20	260	9.07	9.4	6.2	60	0.70	10	0.16	10	0.06
Standard ^{3/}							120	-	20	-	60	-
Loading (g/s)							-	28.42	-	6.6	-	2.5

- หมายเหตุ : 1.^{1/} สภาวะจริง
 2.^{2/} สภาวะอ้างอิงที่ความดัน 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ปริมาณออกซิเจนร้อยละ 7 และที่สภาวะแห้ง
 3.^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567

ที่มา : บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตารางที่ 2.8-2 การระบายมลพิษของโครงการภายหลังดำเนินการกรณี off-peak load

SOURCE	STACK		EXHAUST GAS				POLLUTANT ^{2/}					
	D	H	T	V	Q _A ^{1/}	Q _B ^{2/}	NO _x		SO ₂		TSP	
	(m)	(m)	(°C)	(m/s)	(m ³ /s)	(m ³ /s)	(ppm)	(g/s)	(ppm)	(g/s)	(mg/m ³)	(g/s)
HRSG#1	3.4	45	97	12.24	111.2	36.4	60	4.11	10	0.95	10	0.36
HRSG#2	3.4	45	97	12.24	111.2	36.4	60	4.11	10	0.95	10	0.36
HRSG#3	3.4	45	97	12.24	111.2	36.4	60	4.11	10	0.95	10	0.36
HRSG#4	3.4	45	97	12.24	111.2	36.4	60	4.11	10	0.95	10	0.36
Auxiliary boiler	1.15	20	260	9.07	9.4	6.2	60	0.70	10	0.16	10	0.36
Standard ^{3/}							120	-	20	-	60	-
Loading (g/s)							-	17.14	-	3.96	-	1.5

- หมายเหตุ : 1.^{1/} สภาวะจริง
 2.^{2/} สภาวะอ้างอิงที่ความดัน 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ปริมาณออกซิเจนร้อยละ 7 และที่สภาวะแห้ง
 3.^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567

ที่มา : บริษัท บางปะอิน โกลเด้นเนอเรชั่น จำกัด

2.8.2 น้ำเสียและการจัดการน้ำเสีย

1) แหล่งกำเนิดน้ำเสีย

น้ำเสียที่เกิดขึ้นในช่วงดำเนินการได้แก่ น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน น้ำเสียจากห้องปฏิบัติการ น้ำเสียจากกระบวนการผลิตและน้ำเสียจากการล้างเครื่องจักรบนเปื้อนน้ำมัน เป็นต้น

2) การจัดการน้ำเสีย

น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการจะมีการบำบัดขั้นต้นก่อนรวบรวมน้ำเสียที่เกิดขึ้นลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร (โครงการขยายขนาดบ่อจาก 200 ลูกบาศก์เมตร เป็น 300 ลูกบาศก์เมตร) เพื่อตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ของนิคมฯ กำหนดไว้ ส่วนน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นที่เกิดขึ้นโครงการจะระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น จำนวน 2 บ่อ ขนาดบ่อละ 800 ลูกบาศก์เมตร ก่อนระบายเข้าสู่บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบให้มีคุณภาพน้ำทิ้งเป็นไปตามเกณฑ์ของนิคมฯ กำหนดไว้

ทั้งนี้ทางโครงการมีการจัดการน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (โครงการส่วนขยาย) โดยรวบรวมเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ เท่านั้น เนื่องจากโครงการได้ศึกษาการวางแนวท่อระบายน้ำทิ้งดังกล่าวพบว่าช่วงการวางท่อน้ำทิ้งลอดใต้ถนนสายประธาน มีข้อจำกัดในการก่อสร้างแบบดันลอด (Pipe Jacking) หรือเจาะตึงท่อลอด (HDD) รวมทั้งมีระบบสาธารณูปโภคในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและมีผลกระทบต่อระบบสาธารณูปโภคเดิมได้ ซึ่งส่งผลกระทบต่อผู้ประกอบการจำนวนมาก นิคมฯ จึงให้โครงการศึกษาแนวทางในการระบายน้ำทิ้งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป รายละเอียดดังตารางที่ 2.8-3

โครงการได้ทำการศึกษาผลกระทบกรณีระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ทั้งด้านปริมาณและลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นแล้วคาดว่าจะมีผลกระทบเฉพาะด้านปริมาณน้ำที่ระบายออกจากโครงการเพิ่มมากขึ้น สรุปได้ดังนี้

1) โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยนำน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นที่เกิดขึ้นจากโครงการปัจจุบัน (BIC-1) รวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของหอหล่อเย็นก่อนระบายรวมกับน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากส่วนอื่นๆ และมีการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำเสียก่อนระบายเข้าสู่ท่อรวมกับน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากส่วนอื่นๆ และมีการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำเสียก่อนระบายเข้าสู่ท่อรวบรวมน้ำที่เชื่อมต่อ

กับระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บริเวณบ่อกักน้ำเสียด้านหน้าโครงการก่อนเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดลักษณะสมบัติของน้ำเสียของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่นิคมฯ กำหนดไว้

ดังนั้น การที่โครงการนำน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นจากโครงการส่วนขยาย (BIC-2) เข้าระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ นั้น มีค่าไม่ต่างจากโครงการ BIC-1 ที่ระบายออกจากโครงการจะอยู่ในเกณฑ์ที่นิคมฯ กำหนดไว้ เนื่องจากปริมาณน้ำเสียที่ระบายออกจากโครงการจะเพิ่มขึ้นเฉพาะส่วนที่เป็นน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการ BIC-2 ซึ่งน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นจะมีเพียงปริมาณสารละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids; TDS) เกิดขึ้นค่อนข้างสูง ซึ่งเกิดจากน้ำหล่อเย็นถูกหมุนเวียนในระบบหอหล่อเย็นจนมีความเข้มข้นของแร่ธาตุต่างๆ ในน้ำสูงขึ้นจนถึงค่าการออกแบบแล้ว โครงการจำเป็นต้องระบายน้ำในระบบหอหล่อเย็นบางส่วนระบายทิ้งเพื่อรักษาประสิทธิภาพการทำงานของระบบหอหล่อเย็น โดยโครงการจะควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นให้มีปริมาณสารละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids; TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร ตามที่นิคมฯ กำหนดไว้

2) การระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการ BIC-2 เข้าระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บริษัทฯ จะใช้ระบบท่อเดิมที่มีการใช้งานในปัจจุบันของโครงการ BIC-1 ซึ่งสามารถรองรับปริมาณน้ำที่จะระบายเพิ่มมากขึ้นในช่วงที่โครงการ BIC-2 เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Peak Load) ประมาณ 22.88 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ได้อย่างเพียงพอ นอกจากนี้ โครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่ควบคุมการระบายน้ำทิ้งเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ตลอดเวลา และเมื่อโครงการ BIC-2 เดินเครื่องแล้ว จะมีการระบายน้ำทิ้งเพิ่มจากปัจจุบันประมาณ 659 ลูกบาศก์เมตร/วัน (รวมทั้งโครงการประมาณ 1,318 ลูกบาศก์เมตร/วัน)

จากการตรวจสอบข้อมูลกับสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน พบว่า ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางนิคมฯ เป็นระบบบำบัดน้ำเสียทางชีวภาพแบบ Bi-Act SDO² มีความสามารถในการรองรับน้ำเสียประมาณ 1,200 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทั้งนี้ จากการคาดการณ์ปริมาณน้ำเสียภายหลังนิคมฯ เปิดดำเนินการเต็มพื้นที่ คาดว่าจะมีปริมาณน้ำเสีย 8,334.48 ลูกบาศก์เมตร/วัน ดังนั้น เมื่อรวมกับน้ำเสียและน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการประมาณ 1,318 ลูกบาศก์เมตร/วัน ที่จะระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ จะมีปริมาณน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียรวมประมาณ 9,652.48 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะเห็นได้ว่าระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ยังคงสามารถรองรับน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ ทั้งนี้ นิคมฯ ได้ยืนยันว่าสามารถรองรับน้ำเสียจากโครงการได้อย่างเพียงพอ

อย่างไรก็ตาม โครงการจะควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำให้อยู่ในเกณฑ์ควบคุมของนิคมฯ
ที่ยอมให้ระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ดังนี้

- ตรวจวัดคุณภาพน้ำบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (ขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร)
ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ โดยดัชนีตรวจวัด ได้แก่ อัตราการไหล ค่าความเป็น
กรด-ด่าง อุณหภูมิ ของแข็งละลายน้ำ บีโอดี น้ำมันและไขมัน

- ตรวจวัดคุณภาพน้ำบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (ขนาด 100
ลูกบาศก์เมตร) ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ โดยดัชนีตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็น
กรด-ด่าง อุณหภูมิ และของแข็งละลายน้ำ

ตารางที่ 2.8-3 แหล่งกำเนิดน้ำเสียและการจัดการของโครงการ

แหล่งกำเนิด	ปริมาณน้ำใช้ (ลบ.ม./ชม.)		ปริมาณน้ำใช้ (ลบ.ม./วัน)	การจัดการ
	Peak load	Off-peak load		
1. น้ำทิ้งจากสำนักงาน	0.25	0.25	6	- บำบัดเบื้องต้นด้วยถังบำบัดสำเร็จรูป จากนั้นระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และถูกส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ
2. น้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการ	2.80	2.80	67.20	- บำบัดเบื้องต้นด้วยถังปรับสภาพให้เป็นกลาง จากนั้นระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และถูกส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ
3. น้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักร	2.70	2.70	64.80	- บำบัดเบื้องต้นด้วยถังแยกน้ำ-น้ำมัน จากนั้นระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และถูกส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ
4. น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	4.17	4.17	100	- บำบัดเบื้องต้นด้วยถังปรับสภาพให้เป็นกลาง จากนั้นระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ส่วนน้ำทิ้งจากการกำจัดไอน้ำด้วยระบบอาร์โอจะถูกระบายลงบ่อพักน้ำของโครงการและถูกส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ
5. น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ	12.43	8.35	265.68	- นำกลับมาใช้ใหม่ในระบบหล่อเย็น
6. น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น	45.76	43.48	1,080	- ระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นของโครงการ ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง

หมายเหตุ : ^{1/} ปริมาณการใช้น้ำต่อวัน พิจารณาที่กรณีเดินระบบเต็มกำลังการผลิต 16 ชั่วโมง และเดินระบบในช่วงเวลากลางคืน 8 ชั่วโมง

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน, (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560

2.8.3 การกำจัดของเสีย

การดำเนินการโครงการก่อให้เกิดของเสีย 2 ประเภท ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิต และของเสียจากพนักงาน ดังแสดงในตารางที่ 2.8-4

ตารางที่ 2.8-4 ปริมาณกากของเสียจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (ตัน/ปี)	การจัดการ/กำจัด
1. ขยะทั่วไป ของเสียจากกระบวนการผลิต หรือระบบเสริมการผลิต 1.1 ของเสียไม่อันตราย - เศษเหล็ก/เศษโลหะ - แผ่นกรองอากาศของ CTG 1.2 ของเสียอันตราย - น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและกากน้ำมันที่แยกได้จากถังดักน้ำมัน/ไขมัน - เรซินเสื่อมสภาพ (จากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ)	2.0 0.48 4.8 0.8	- ให้บริษัทเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากราชการเข้ามาประมูลเพื่อรับของเสียนำกลับไปใช้ใหม่ - ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดอย่างถูกหลักวิชาการ - ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด หรือนำกลับไปใช้ใหม่ เช่น เป็นเชื้อเพลิงทดแทนในโรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือผลิตเป็นน้ำมันหล่อลื่นใหม่ เป็นต้น - ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดอย่างถูกหลักวิชาการ หรือส่งให้ผู้ผลิตเพื่อนำกลับไปปรับปรุงคุณภาพ และนำกลับมาใช้ใหม่อีกครั้ง
2. ของเสียจากพนักงานและสำนักงาน 2.1 ของเสียทั่วไป 2.2 ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ 2.3 ของเสียอันตราย	8.0 6.4 1.6	- ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการรับไปกำจัดอย่างถูกหลักวิชาการ ซึ่งขยะบางส่วนสามารถแยกนำไปหมักเป็นปุ๋ยเพื่อนำไปเป็นปุ๋ยเพื่อนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป - ให้บริษัทเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากราชการเข้ามาประมูลเพื่อรับของเสียนำกลับไปใช้ใหม่ - ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน

ที่มา : บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด, 2556

2.8.4 เสียงและการควบคุม

แหล่งกำเนิดเสียงของโครงการเกิดจากเครื่องจักรในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ Gas Turbine, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower ซึ่งโครงการได้ควบคุมระดับเสียงดังที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงาน โดยควบคุมเครื่องจักร/อุปกรณ์ต่างๆ ทั่วไปไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ที่ระยะ 1 เมตร) ส่วน Air Compressor จำนวน 2 ชุด จะถูกควบคุมให้มีระดับเสียงไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) (ที่ระยะ 1 เมตร) รวมถึงจัดให้พนักงานทำงานในห้องควบคุมเพื่อป้องกันเสียงดัง (Control Room) อีกทั้งได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคลให้เพียงพอ เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู เป็นต้น ให้กับพนักงานที่เข้าไปทำงานหรือตรวจสอบอุปกรณ์เครื่องจักรที่มีเสียงดัง

2.9 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

2.9.1 ระบบป้องกันอัคคีภัย

หลักการออกแบบและการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการเป็นไปตามมาตรฐาน National Fire Protection Authority (NFPA) โดยตำแหน่งติดตั้งหัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) และตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet) ภายในพื้นที่กระบวนการผลิตแสดงดังรูปที่ 2.9-1

2.9.2 แผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโครงการ

ระดับของเหตุฉุกเฉิน แบ่งได้เป็นสามระดับดังนี้

- เหตุฉุกเฉินความรุนแรงระดับที่ 1 หมายถึง เหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการที่ไม่มีผลกระทบต่อภายนอกและสามารถควบคุมระงับเหตุได้โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ
- เหตุฉุกเฉินความรุนแรงระดับที่ 2 หมายถึง เหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นขยายตัวมีขนาดใหญ่ขึ้น หรือมีผลกระทบต่อพนักงาน หรือเกิดขึ้นที่ข้างเคียง หรือไม่สามารถควบคุมระงับเหตุได้ด้วยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ จำเป็นต้องร้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก เช่น บริษัทข้างเคียง นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน เทศบาลตำบลคลองจิก เทศบาลตำบลบางกระสั้น เป็นต้น

- เหตุฉุกเฉินความรุนแรงระดับที่ 3 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นได้ขยายตัวลุกลามขนาดใหญ่ ส่งผลกระทบต่อพนักงาน และพื้นที่ข้างเคียงโดยรอบ ไม่สามารถควบคุมระงับเหตุได้ด้วยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ ต้องเข้าสู่แผนปฏิบัติการฉุกเฉินของจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ระบบของสัญญาณเตือนภัย ใช้เพื่อเตือนพนักงานให้รับรู้ถึงสถานะฉุกเฉินนั้นๆ ซึ่งจะมีสัญญาณแตกต่างกัน 2 แบบ ดังนี้

- สัญญาณแจ้งเหตุไฟไหม้ (Fire Alarm) สัญญาณจะถูกกดเมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้นโดยพนักงานผู้พบเห็นเหตุการณ์จะทำให้พนักงานคนอื่นๆ ที่ได้ยินเสียงแล้วจะตื่นตัว และพร้อมในการเข้าสู่แผนฉุกเฉินเสียงสัญญาณจะเป็นเสียงกระดิ่ง

- สัญญาณอพยพ (Evacuation Alarm) หรือเรียกว่า ไชเรน สัญญาณนี้จะใช้เป็นสัญญาณที่สอง ซึ่งจะกดโดยพนักงานห้องควบคุม จากการตัดสินใจให้พนักงานผู้ไม่เกี่ยวข้องกับแผนอพยพ หรือกดเมื่อเห็นว่าเหตุการณ์อาจลุกลาม เพื่อให้พนักงานอพยพไปที่จุดรวมพล เสียงสัญญาณนี้จะดังยาวจากศูนย์สั่งการของโครงการ

หน้าที่ความรับผิดชอบของพนักงาน และลำดับขั้นตอนในแผนฉุกเฉินแสดงดังรูปที่ 2.9-2 โดยจำแนกขั้นตอนการปฏิบัติฯ และแผนฉุกเฉิน แบ่งแยกตามกรณีการทำงาน ได้แก่ กรณีพบเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ (เวลาทำงานปกติ) รูปที่ 2.9-3 และกรณีพบเหตุฉุกเฉินไหม้ (นอกเวลาทำงานปกติ) รูปที่ 2.9-4 และรูปที่ 2.9-5

2.9.3 แผนบรรเทาด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Plan)

แผนนี้จะถูกใช้หลังจากการใช้แผนฉุกเฉินแล้ว เพื่อควบคุมสิ่งแวดล้อม มิให้มีผลกระทบระหว่างและหลังการเกิดเหตุ

ก) ระหว่างเกิดเหตุ

(1) ลดมลพิษจากเหตุฉุกเฉิน เช่น ก๊าซ หรือควัน หรือไอระเหยสารเคมีโดยวิธีการดังนี้
ก๊าซรั่ว - พยายามให้ใช้หัวฉีดดับเพลิงปรับเป็นฝอยน้ำฉีดเพื่อมิให้เกิดการระเบิด ก๊าซที่ใช้ในโรงงานเป็นก๊าซธรรมชาติ (มีเทน) ซึ่งจะไม่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมมากนัก ถ้าไม่มีการระเบิด

ควันจากเพลิงไหม้ - ให้จำแนกว่าวัสดุที่ไหม้อยู่เป็นวัสดุชนิดที่ก่อให้เกิดควันพิษมากหรือไม่ถ้าใช่ก็ต้องทำการย้ายออกให้ได้มากที่สุดเท่าที่ทำได้ และฉีดเป็นน้ำเป็นฝอยละเอียดเพื่อให้ควันไม่เป็นควันดำ หรือให้น้ำจับเขม่าลงมา

ไอระเหยจากสารเคมี - จากการรั่วไหล เช่น กรดซัลฟูริก โซดาไฟ ให้ทำการระบายอากาศโดยใช้พัดลมช่วยไปทางที่ไม่มีผู้คนอยู่ และพนักงานอยู่ต้นลม

(2) ถ้าเป็นของเหลว โดยวิธีการดังนี้

น้ำจากการดับเพลิง - จะดูว่าน้ำจากการดับเพลิงมีการปนเปื้อนหรือไม่ เช่น น้ำมัน ถ้าไม่ปนเปื้อนจะปล่อยออกทางการระบายสาธารณะ

น้ำปนน้ำมัน - ต้องทำการกักโดยปิดรางระบายน้ำฝน และสูบจากรางระบายลง Oil/Water Separator

น้ำจากกากอันตราย - ซึ่งจะเป็นน้ำจากกากชะล้างน้ำมันกับอุบัติเหตุเช่นเดียวกับ น้ำปนเปื้อนน้ำมัน

(3) ถ้าเป็นของแข็ง โดยวิธีการดังนี้

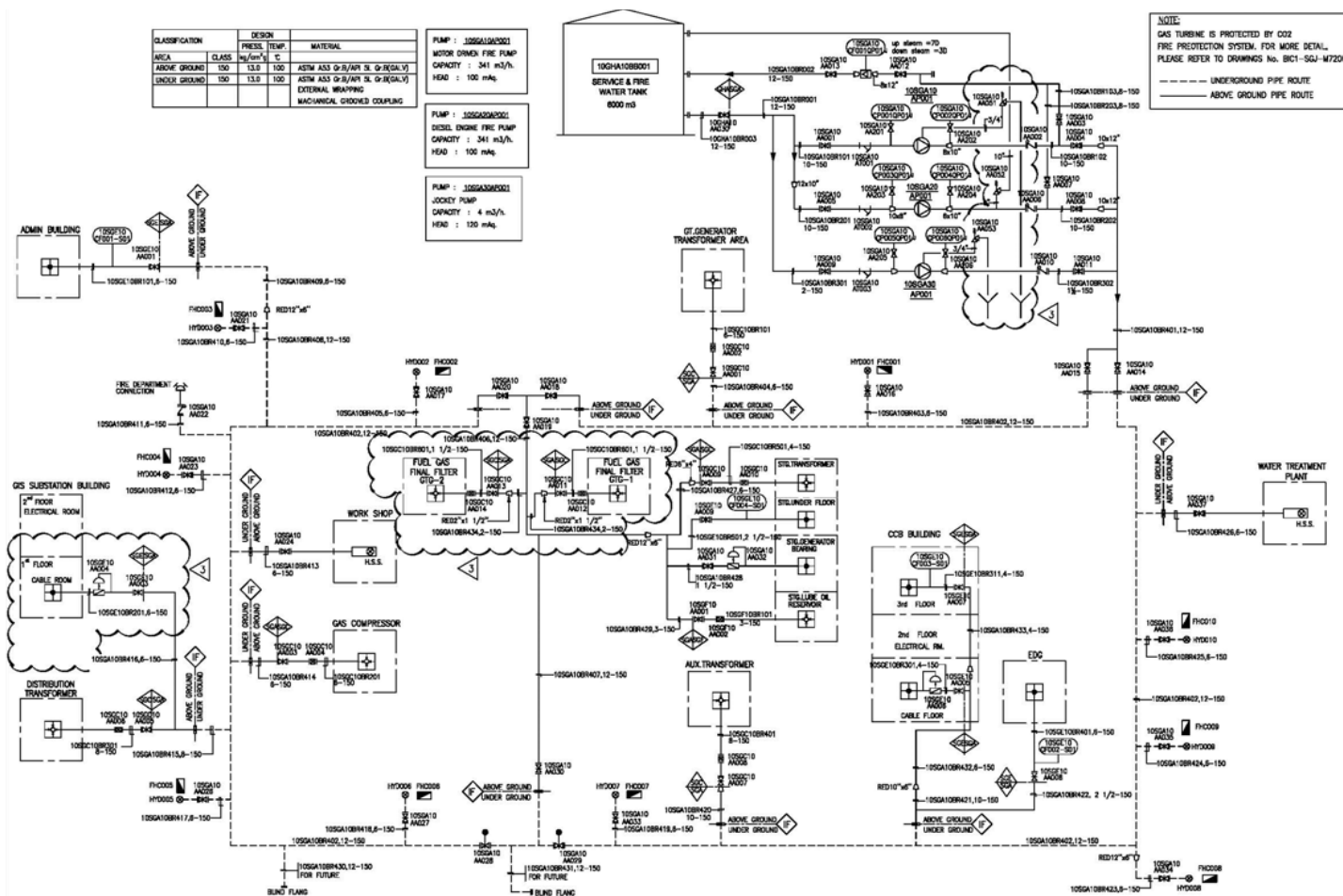
เรซิน - หกลงพื้นหรือท้องร่วง กวาด และทำการสูบเข้าถัง 200 ลิตร แล้วทำการกรอง

ข) หลังเกิดเหตุ

(1) ตรวจสอบว่าบริษัทใกล้เคียง ได้รับผลกระทบหรือไม่จากการสอบถาม หรืออาจถึงการสุ่มตรวจวัด น้ำ อากาศ เมื่อมีความจำเป็น

(2) ตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมจนกว่าเหตุฉุกเฉินได้ขจัดหมดแล้วรับร้องเรียนจากบริษัทใกล้เคียง และหาวิธีการแก้ไขหรือป้องกันซึ่งผังการรับเรื่องร้องเรียน

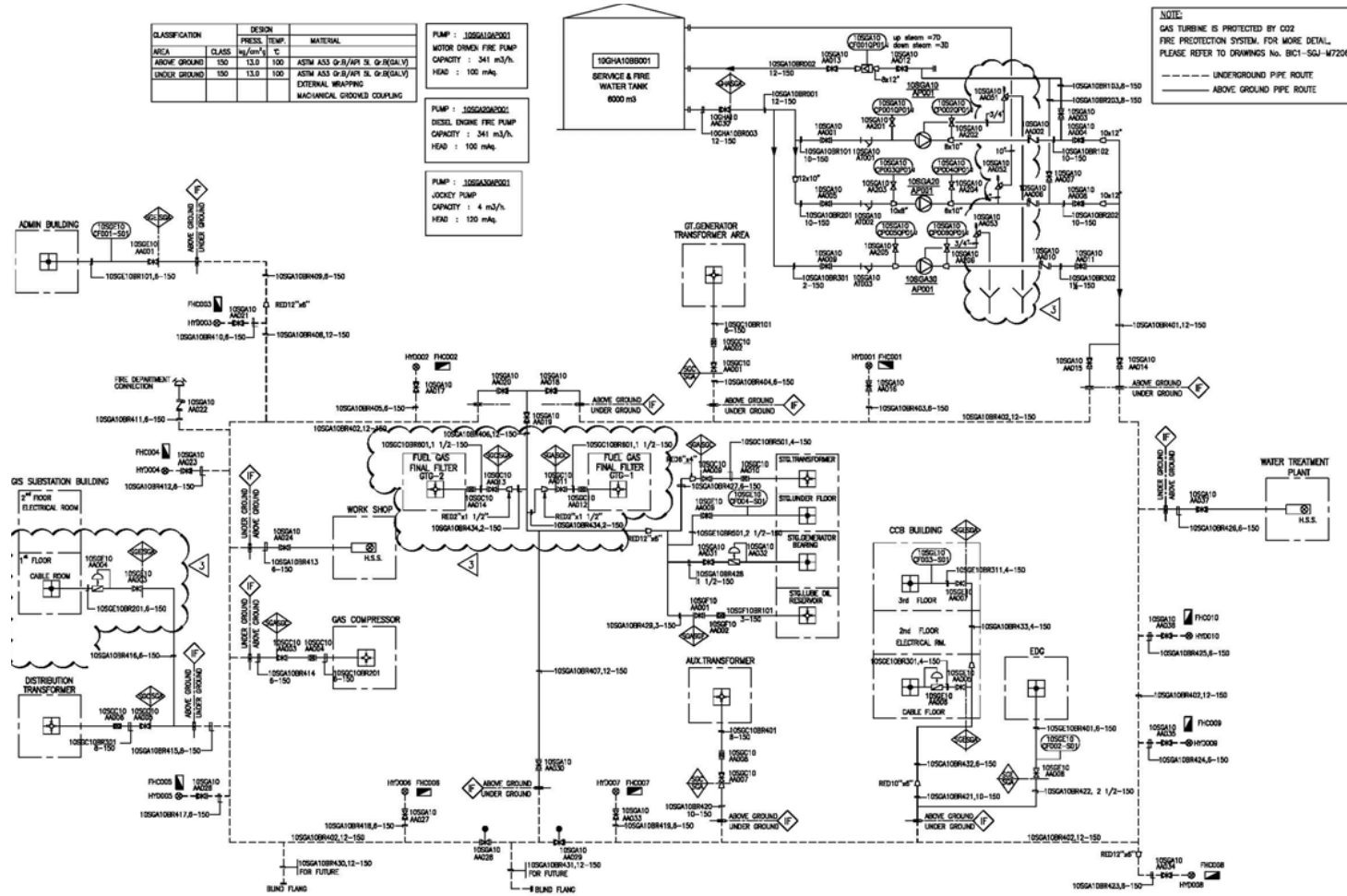
(3) รับร้องเรียนจากบริษัทใกล้เคียง และหาวิธีการแก้ไขหรือป้องกัน



BANG PA-IN COGENERATION PROJECT 1 (BIC 1)

รูปที่ 2.9-1 ระบบป้องกันอัคคีภัยภายในโรงงาน

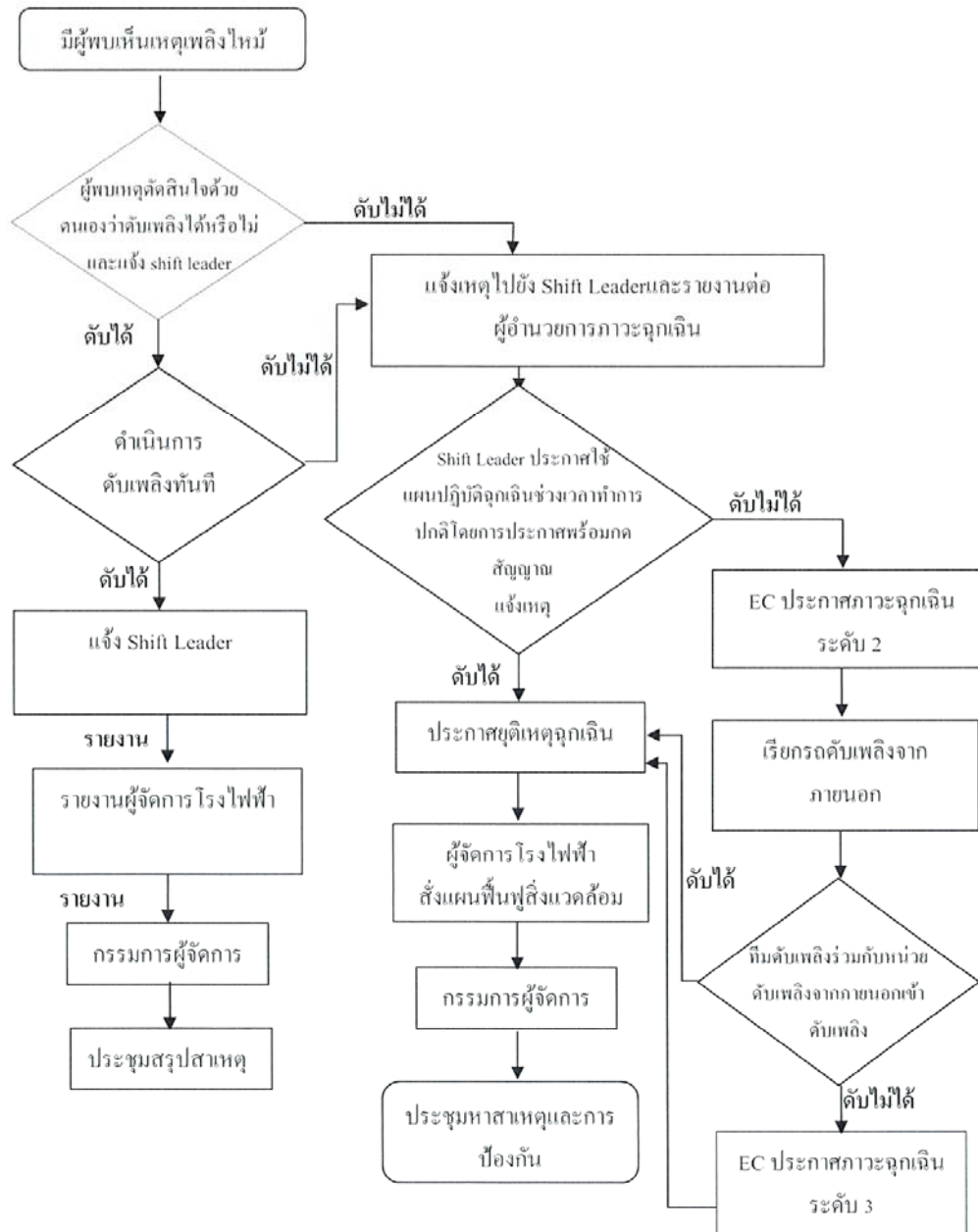




BANG PA-IN COGENERATION PROJECT 2 (BIC 2)

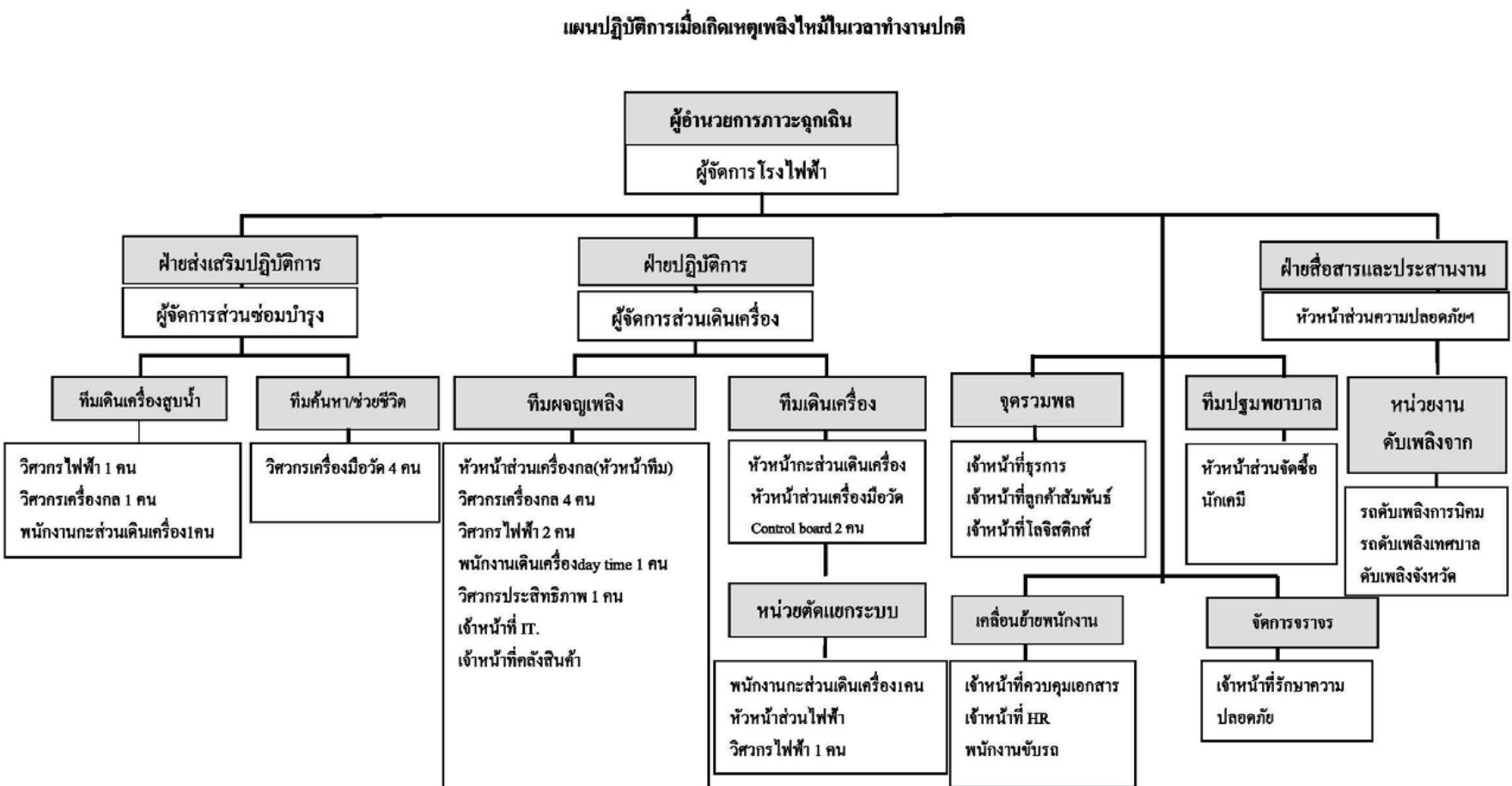
รูปที่ 2.9-1 ระบบป้องกันอัคคีภัยภายในโรงงาน (ต่อ)



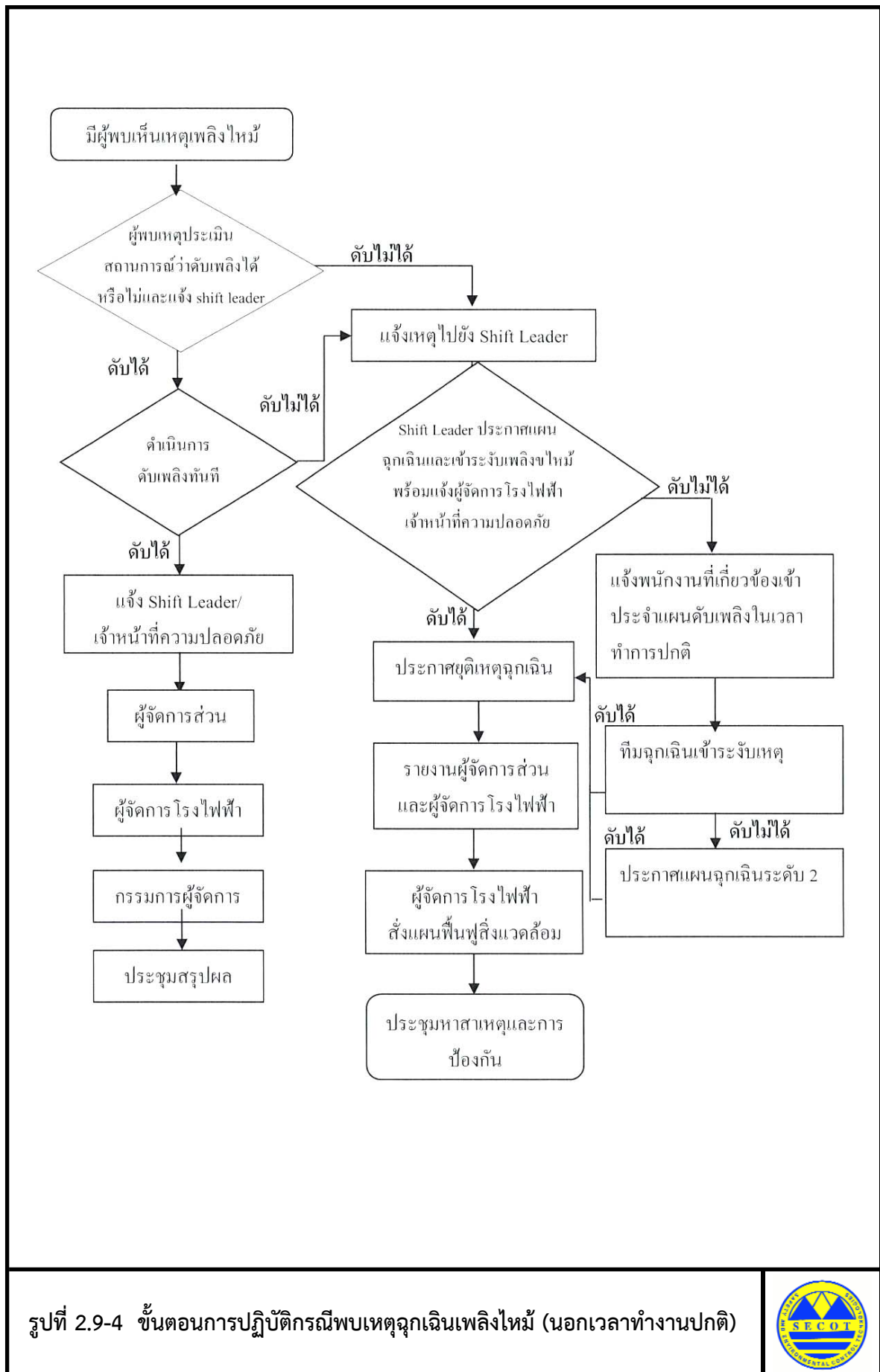


รูปที่ 2.9-2 ขั้นตอนการปฏิบัติกรณีพบเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ (เวลาทำงานปกติ)



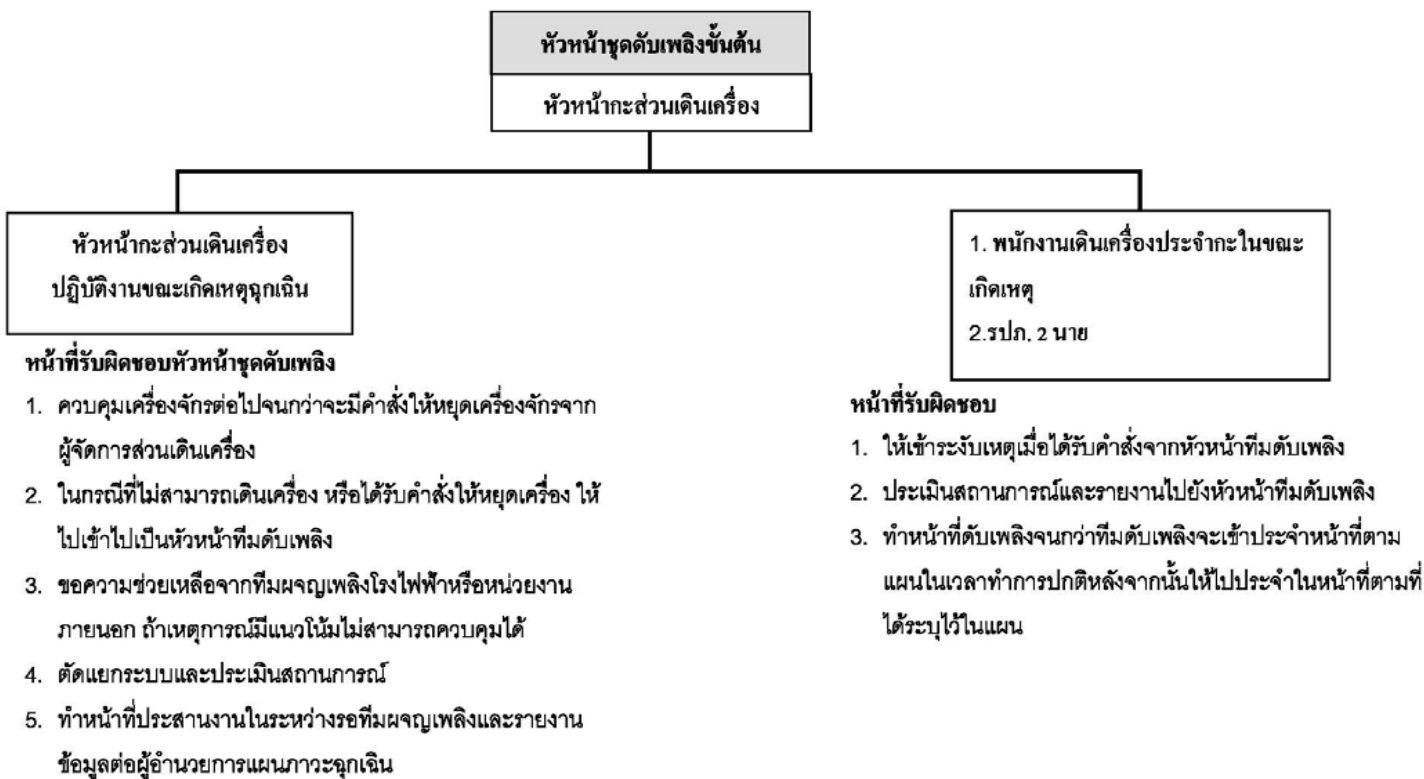


รูปที่ 2.9-3 แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ (เวลางานปกติ)



รูปที่ 2.9-4 ขั้นตอนการปฏิบัติกรณีพบเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ (นอกเวลาทำงานปกติ)





รูปที่ 2.9-5 แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ (นอกเวลาทำงานปกติ)



2.9.4 การซ้อมแผนฉุกเฉิน

การซ้อมเหตุฉุกเฉินหรือเรียกว่า ไฟร์ดริล (Fire Drill) จะทำการฝึกซ้อมเพื่อให้พนักงานรู้ถึงหน้าที่ รวมถึงสมมุติสถานการณ์อันอาจเกิดขึ้นในโรงไฟฟ้า

- การซ้อมจะกระทำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- หลังจากการซ้อมแผนฉุกเฉิน จะมีการประชุมเพื่อหาข้อผิดพลาดและปัญหาระหว่างการซ้อม เพื่อนำมาแก้ไข เพื่อให้สอดคล้องกับแผนฉุกเฉินหรือไม่
- เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินจริง จะต้องมีการทบทวนว่าแผนฉุกเฉินได้ถูกปฏิบัติจริงหรือไม่และ เป็นไปตามแผนที่ได้วางไว้หรือไม่

2.10 การประชาสัมพันธ์ และมวลชนสัมพันธ์

โครงการมีแนวคิดในการประชาสัมพันธ์/ มวลชนสัมพันธ์ร่วมกับการดำเนินการของนิคมฯ ซึ่งมีแผนการทำงานที่ชัดเจน ทำให้ทราบถึงปัญหาในภาพรวมของพื้นที่และประเด็นเฉพาะเรื่อง สำหรับแผนการดำเนินงานด้านประชาสัมพันธ์ของโครงการ แบ่งออกเป็น 2 กลุ่ม แต่ละกลุ่มมีกิจกรรมร่วมดำเนินการ ดังนี้

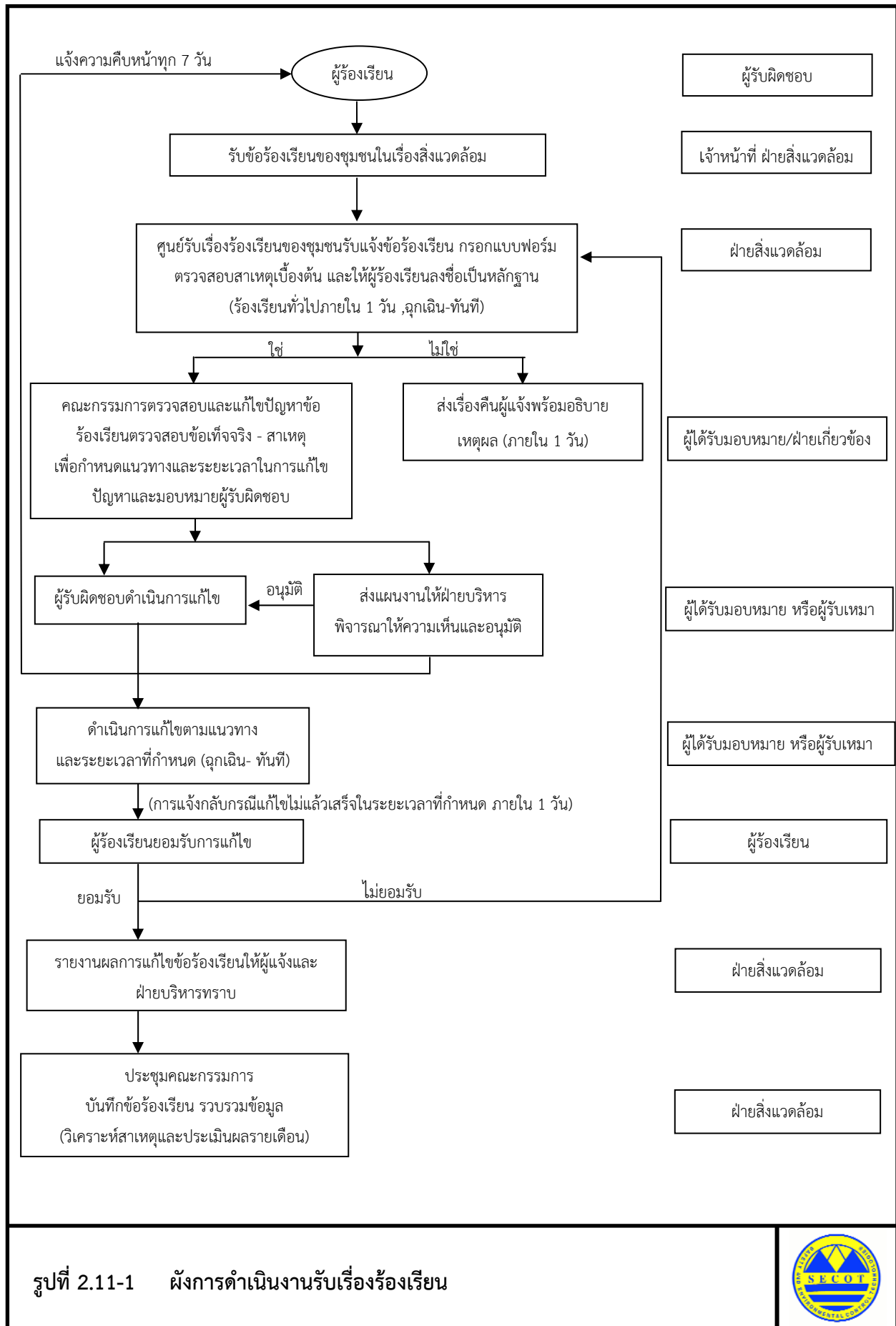
- กลุ่มเพื่อนบ้านในนิคมอุตสาหกรรม ประกอบด้วย นิคมอุตสาหกรรมและโรงงานอื่นๆ ภายในนิคมฯ เพื่อประชาสัมพันธ์การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยจัดให้มีการพบปะหรือ แลกเปลี่ยนความคิดเห็นกับเพื่อนบ้านเพื่อให้ข้อมูลข่าวสาร และรับทราบข้อมูลข่าวด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจและความมั่นใจในการดำเนินงานโครงการกับเพื่อนบ้านที่ประกอบอาชีพเดียวกัน
- กลุ่มเพื่อนบ้านรอบนิคมอุตสาหกรรม หมายถึง ชุมชนต่างๆ รอบนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งได้กำหนดกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ การสร้างงานในชุมชน การจัดกิจกรรมส่งเสริมอาชีพและพัฒนาฝีมือแรงงาน คนในท้องถิ่น การจัดทัศนศึกษาและดูงาน เป็นต้น รวมทั้งการให้ความสำคัญในการพิจารณารับคนงานท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมกับตำแหน่งและหน้าที่ที่ปฏิบัติงานเข้าทำงานเป็นลำดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดี ในการอยู่ร่วมกันระหว่างโรงงานอุตสาหกรรมและชุมชน

ทั้งนี้ บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด ได้ตระหนักถึงสิ่งแวดล้อม เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน จากการดำเนินการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ ดังนั้นเพื่อให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานดังกล่าว บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด จึงมีการจัดตั้ง คณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง

นอกจากนี้ โครงการได้กำหนดให้มีการจัดอบรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมและความรู้เกี่ยวกับการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมแก่คณะกรรมการฯ ภายหลังการแต่งตั้ง เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ ข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมมากขึ้นและมีประสิทธิภาพ

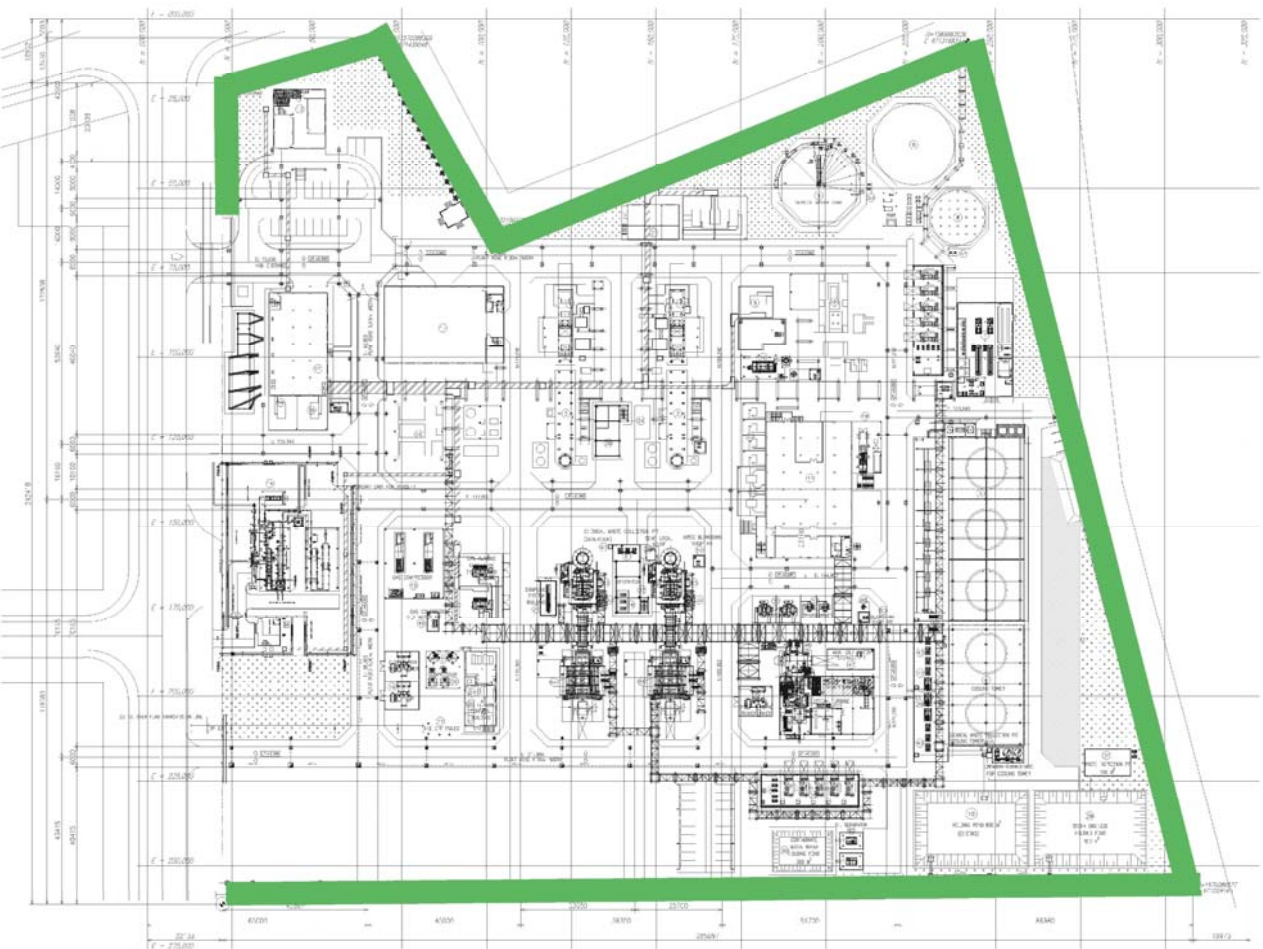
2.11 แผนรับเรื่องร้องเรียน

ขั้นตอนการรับปัญหาข้อร้องเรียนและวิธีการแก้ไขปัญหาจะครอบคลุมในทุกประเด็นที่เกิดขึ้นหรืออาจจะเกิดขึ้น กรณีที่โครงการได้รับข้อมูลการร้องทุกข์ทั้งจากภายนอก (ชุมชนโดยรอบ) และจากภายในโครงการเอง โครงการได้จัดให้มีระบบการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อให้สามารถแก้ไขปัญหาได้อย่างทันท่วงที กล่าวคือ ใช้ระบบการติดต่อสื่อสารและรับเรื่องราวร้องทุกข์อย่างเป็นระบบ มีการระบุขั้นตอนการรับเรื่อง ร้องเรียนทั้งจากภายในและภายนอกโครงการ ระบุหน่วยงาน/เจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบที่สามารถติดต่อประสานงานได้ โดยทันที ซึ่งการแจ้งเหตุข้อร้องเรียนสามารถดำเนินการได้หลายวิธี เช่น การแจ้งผ่านทางโทรศัพท์ การทำ บันทึกรับข้อความ และการเข้ามาแจ้งเหตุร้องเรียนด้วยตนเอง เมื่อโครงการได้รับเรื่องร้องเรียนจะดำเนินการ ตรวจสอบโดยทันทีเพื่อสาเหตุของปัญหาข้อร้องเรียนว่าเกิดขึ้นในบริเวณใด ลักษณะของปัญหาระยะเวลา ที่เกิดเหตุและตรวจสอบสาเหตุของปัญหาแล้วรีบดำเนินการโดยทันที และประสานงานไปยังหน่วยงานที่รับผิดชอบ ให้เข้ามาแก้ไขเหตุการณ์นั้นๆ พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าให้ผู้ร้องเรียนทราบทุก 7 วัน และแจ้งให้ผู้ร้องเรียน ทราบผลการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นภายหลังจากเหตุการณ์ได้ดำเนินเข้าสู่ภาวะปกติ รายละเอียดดังรูปที่ 2.11-1



2.12 พื้นที่สีเขียว

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียว 2.20 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 6.00 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด โดยจะจัดเป็นพื้นที่ปลูกต้นไม้ยืนต้น เช่น อโศกอินเดีย ตามแนวรั้วโดยรอบพื้นที่โครงการ อย่างน้อยสามแถว สลับฟันปลา ดังแสดงในรูปที่ 2.12-1 พร้อมกันนี้โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และทำการปลูกทดแทนในกรณีที่ต้นไม้ตายเพื่อให้เป็นพื้นที่สีเขียวที่ยั่งยืน



รูปที่ 2.12-1 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

2.13 การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการกับรายละเอียดที่เสนอไว้ใน รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับล่าสุด

การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ในปัจจุบันกับรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมฉบับล่าสุด ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือ
สกพ 5502/2959 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 2.13-1

ตารางที่ 2.13-1 การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการกับรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงาน EIA ⁽¹⁾	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างจากรายงาน EIA ⁽¹⁾
1. ที่ตั้งโครงการ	- นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน จังหวัด พระนครศรีอยุธยา	- ไม่เปลี่ยนแปลง
2. ขนาดพื้นที่โครงการ	- ประมาณ 36.64 ไร่	- ไม่เปลี่ยนแปลง
3. กระบวนการผลิต	- 1) การผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย CTG ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) จำนวน 4 ชุด และ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) จำนวน 4 ชุด 2) การผลิตไอน้ำด้วย HRSG โครงการนำก๊าซร้อนเข้าสู่ HRSG เพื่อถ่ายเทพลังงานความร้อนให้กับน้ำ ปราศจากแร่ธาตุ จนทำให้น้ำปราศจากแร่ธาตุกลายเป็นไอน้ำแรงดันสูง ในที่สุด 3) การผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย STG ไอน้ำแรงดันสูงที่เกิดขึ้นจาก HRSG จะถูกแบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนหนึ่ง จำหน่ายให้กับโรงงานอื่นๆ ที่อยู่ภายในนิคมฯ และอีกส่วนหนึ่งถูก รวบรวมเข้าสู่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ซึ่งประกอบด้วยเครื่องกังหัน ไอน้ำ (Steam Turbine) จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 2 ชุด	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.13-1 (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงาน EIA ⁽¹⁾	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างจากรายงาน EIA ⁽¹⁾
4. การผลิตไฟฟ้า	- กรณีที่ 1 เติมนระบบเต็มกำลังการผลิต (peak load) โครงการจะเดินระบบผลิตไฟฟ้าแบบเต็มกำลังการผลิตในช่วงเวลา 08.00-24.00 น. โดยมีการใช้เชื้อเพลิงที่ CTG เติมนกำลังการผลิต ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิง 36.424 ตัน/ชั่วโมง - กรณีที่ 2 เติมนระบบช่วงกลางคืน (off-peak load) โครงการจะเดินระบบผลิตไฟฟ้าช่วงเวลากลางคืนในวันจันทร์-เสาร์ ช่วงเวลา 24.01-07.59 น. และวันอาทิตย์ตลอด 24 ชั่วโมง โดยการลดการใช้เชื้อเพลิงที่ CTG ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิง 25.348 ตัน/ชั่วโมง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
5. ผลกระทบ	- กระแสไฟฟ้า โครงการมีความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้า (Gross Power Output) 235.56 เมกะวัตต์ โดยนำมาใช้ในกิจกรรมการผลิตและระบบสาธารณูปโภคของโครงการ 15.10 เมกะวัตต์ ดังนั้นปริมาณกระแสไฟฟ้าที่จ่ายได้จริงเท่ากับ 220.46 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 180 เมกะวัตต์ และขายให้กับโรงงานอื่นๆ ที่อยู่ใกล้เคียง 40.46 เมกะวัตต์	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.13-1 (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงาน EIA ⁽¹⁾	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างจากรายงาน EIA ⁽¹⁾
5. ผลผลิต (ต่อ)	- ไอน้ำ ไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG หลังจากหมุนกังหันไอน้ำ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าแล้วส่วนหนึ่งนำไปจำหน่ายให้กับโรงงานที่อยู่ภายในนิคมฯ โดยโครงการออกแบบระบบไอน้ำส่งให้ลูกค้าที่อุณหภูมิ 207 องศาเซลเซียส ความดัน 14 บาร์ 20 ตัน/ชั่วโมง สามารถผลิตไอน้ำได้ 40 ตัน/ชั่วโมง (960 ตัน/วัน) โดยโครงการจะจำหน่ายให้กับโรงงานภายในนิคมฯ ผ่านท่อไอน้ำของบริษัทฯ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
6. น้ำใช้	- น้ำใช้สำหรับสำนักงาน 6 ลบ.ม./วัน - น้ำใช้สำหรับห้องปฏิบัติการ 67.20 ลบ.ม./วัน - น้ำใช้สำหรับล้างเครื่องจักร 64.80 ลบ.ม./วัน - น้ำใช้ในกระบวนการผลิต น้ำขดเขยระบบหล่อเย็น 5,566 ลบ.ม./วัน น้ำขดเขยระบบผลิตไอน้ำ 905.68 ลบ.ม./วัน น้ำใช้ในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ 1,689.81 ลบ.ม./วัน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
7. มลพิษและการควบคุม	- มลพิษทางอากาศ แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศมีเพียงแหล่งเดียว คือ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion gas turbine generator; CTG) จำนวน 4 ชุด การทำงานโดยทั่วไปเป็นการทำงานร่วมกันเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ระหว่างหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) หน่วยผลิตไอน้ำ	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.13-1 (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงาน EIA ⁽¹⁾	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างจากรายงาน EIA ⁽¹⁾
7. มลพิษและการควบคุม (ต่อ)	- ทั้งนี้ จากการตรวจสอบข้อมูลจาก Compilation of Air Pollution Emission Factor, AP-42, 10th Edition, Volume I : Stationary Point and Area Source พบว่า มลพิษทางอากาศที่สำคัญจาก CTG ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิง ได้แก่ ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยโครงการได้ติดตั้ง Low NO_x Burner เพื่อป้องกันหรือลดการเกิดมลสารดังกล่าว โดยปกติ NO_x ที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ของก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ เกิดจาก Thermal NO_x หรือเกิดเนื่องจากในบางโซนของห้องเผาไหม้มีอุณหภูมิสูง ดังนั้นการติดตั้งระบบ Dry Low NO_x สำหรับ CTG เป็นการผสมระหว่างเชื้อเพลิงกับอากาศให้เป็นเนื้อเดียวกันมากที่สุดก่อนป้อนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ ทั้งนี้เพื่อลดพื้นที่หรือโซนที่ทำให้มีอุณหภูมิสูงผิดปกติ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
8. น้ำเสียและการจัดการน้ำเสีย	- น้ำเสียจากสำนักงาน 6 ลบ.ม./ชม. - น้ำเสียจากห้องปฏิบัติการ 67.20 ลบ.ม./ชม. - น้ำเสียจากการล้างเครื่องจักร 64.80 ลบ.ม./ชม. - น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ 100.08 ลบ.ม./ชม. - น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ 265.68 ลบ.ม./ชม. - น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น 1,080 ลบ.ม./ชม.	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.13-1 (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงาน EIA ⁽¹⁾	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างจากรายงาน EIA ⁽¹⁾
9. กากของเสีย	- ของเสียจากกระบวนการผลิต ได้แก่ ของเสียอันตรายไม่อันตราย เช่น เศษเหล็ก/เศษโลหะ และแผ่นกรองอากาศของ CTG ของเสียอันตราย เช่น น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว กากน้ำมันที่แยกได้จากถังดักน้ำมัน/ไขมัน เรซิน เสื่อมสภาพ - ของเสียจากพนักงานและสำนักงาน ได้แก่ ของเสียทั่วไป ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ ส่วนของเสียอันตราย โครงการจะติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเข้ามารับไปกำจัดต่อไป ส่วนหลัก พลาสติก กระดาษ คัดแยกเพื่อจำหน่ายให้กับผู้ที่ได้รับอนุญาตจาก กรอ. เพื่อนำไปปรับปรุงก่อนนำกลับมาใช้ใหม่	- ไม่เปลี่ยนแปลง
10. พื้นที่สีเขียว	- ประมาณ 2.20 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 6.00 ของพื้นที่ทั้งหมด	- ไม่เปลี่ยนแปลง

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือ สกพ 5502/2959 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในทุกๆ ด้านที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม การจัดการของเสีย การคมนาคมขนส่ง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สาธารณสุข การรับเรื่องร้องเรียน และแผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียว ซึ่งผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.1-1 รูปที่ 3.1-1 และภาคผนวก ข

ตารางที่ 3.1-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
 ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-
	- รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้จังหวัดพระนครศรีอยุธยา การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 7 และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ในวันที่ 30 มกราคม พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.1 สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพ ที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ ใช้งานได้ดีเป็นประจำตามแผนซ่อมบำรุงการตรวจสอบเพื่อให้มี ความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.2 แผนการซ่อมบำรุง ระบบหล่อเย็น
	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็น แนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุง แก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจ ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งจังหวัด พระนครศรีอยุธยา การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 7 และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือ ในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ปัจจุบันโครงการยังไม่พบปัญหาเกี่ยวกับผลการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อมและการร้องเรียนจากชุมชน ซึ่งหากผล การติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม โครงการจะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาเหล่านั้นโดยเร็ว และปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- บทที่ 4 ผลการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ในกรณีที่บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ได้เสนอไว้ในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด แจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตดำเนินการดังนี้ หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในการรายการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติ หรืออนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไปพร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- ล่าสุดทางโรงไฟฟ้ามีการแจ้งเพื่อขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส1010.7/15377 ลงวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ.2563 แต่ปัจจุบันทางโครงการยังไม่มีแผนในการก่อสร้าง ทั้งนี้ หากมีแผนในการก่อสร้างที่แน่นอนทางโครงการจะดำเนินการขออนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป โดยในปัจจุบันโรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือ สกพ.5502/2929 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560 อย่างเคร่งครัด (ทส 1009.7/4450 ลงวันที่ 12 เมษายน พ.ศ.2560)	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ก หนังสือเห็นชอบ รายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วม บางปะอิน (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/2929 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงและเมื่อโครงการนี้ได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			
	หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	ปัจจุบันโครงการฯ ยังไม่พบปัญหาความขัดแย้งใดๆ จากชุมชน ซึ่งหากมีประเด็นปัญหาที่อาจเป็นข้อวิตกกังวล และห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทางโครงการจะเข้าแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ร่วมดำเนินการกับบริษัทที่ดินบางปะอิน จำกัด ในการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ให้สอดคล้องกับอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	- บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ร่วมกับบริษัทที่ดินบางปะอิน จำกัด ขอเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการระบายมลพิษ (SO ₂) ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ให้สอดคล้องกับอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอินเรียบร้อยแล้ว เมื่อปี พ.ศ.2556	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.3 สำเนาหนังสือขอเปลี่ยนแปลงอัตรา การระบายมลพิษ ทางอากาศ
	- บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้จังหวัดพระนครศรีอยุธยา การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 7 และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งที่ 2/2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.1 สำเนาทงสีนำส่ง รายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการด้าน สิ่งแวดล้อมระหว่าง เดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2568
	- เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักรและมีสภาวะการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน บริษัทฯ ต้องยึดค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโรงไฟฟ้ายังไม่ได้ดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักรและมีสภาวะการผลิตคงตัว (Steady State) หากมีสภาวะการผลิตคงตัวแล้วพบว่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน โรงไฟฟ้าจะพิจารณาใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านคุณภาพ อากาศ	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO _x และ O ₂ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ (HRSG) ทั้ง 4 ปล่อง	- โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO _x และ O ₂ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ (HRSG) ทั้ง 4 ปล่อง เรียบร้อยแล้ว และทำการเชื่อมโยงผลการตรวจวัดไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม การนิคมฯ และศูนย์เฝ้าระวังมลพิษทางอากาศนิคมฯ บางปะอินตลอด 24 ชั่วโมง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 1 ระบบตรวจสอบ คุณภาพอากาศแบบ ต่อเนื่อง (CEMs) - ภาคผนวก ข.4 ผลการตรวจวัด คุณภาพอากาศ จากปล่องระบายน อากาศ จากระบบ การตรวจวัดคุณภาพ อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่าง เดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2569

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศไม่ให้เกินมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ.2553 โดยปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ (HRSG) จำนวน 4 ปล่อง และ Auxiliaty boiler จำนวน 1 ปล่อง โดยแต่ละปล่องมีค่าควบคุมดังนี้ * HRSG ชุดที่ 1-4 ควบคุม • NO_x ไม่เกิน 60 ppm โดยแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 6.93 กรัมต่อวินาที • SO₂ ไม่เกิน 10 ppm โดยแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 1.61 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละอองไม่เกิน 10 mg/Nm³ โดยแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 0.61 กรัมต่อวินาที * Auxiliaty boiler ควบคุม • NO_x ไม่เกิน 60 ppm และมีค่าไม่เกิน 0.70 กรัมต่อวินาที • SO₂ ไม่เกิน 10 ppm และมีค่าไม่เกิน 0.64 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละอองไม่เกิน 10 mg/Nm³ และมีค่าไม่เกิน 0.06 กรัมต่อวินาที	- โครงการได้ควบคุมการปล่อยสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศไม่ให้เกินมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการตรวจวัดครั้งล่าสุดในระหว่างวันที่ 28-29 พฤษภาคม พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้ <u>ปล่อง HRSG Stack 1</u> • NO_x = 56.62 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือ 6.07 กรัมต่อวินาที • SO₂ = 2.71 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือ 0.40 กรัมต่อวินาที • PM = 0.66 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ หรือ 0.04 กรัมต่อวินาที <u>ปล่อง HRSG Stack 2</u> • NO_x = 30.92 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือ 2.44 กรัมต่อวินาที • SO₂ = 1.39 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือ 0.15 กรัมต่อวินาที • PM = 0.74 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ หรือ 0.03 กรัมต่อวินาที <u>ปล่อง HRSG Stack 3</u> • NO_x = 38.97 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือ 4.39 กรัมต่อวินาที • SO₂ = 0.89 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือ 0.14 กรัมต่อวินาที • PM = 0.63 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ หรือ 0.04 กรัมต่อวินาที	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ข.38 หนังสือแจ้งหยุดการใช้หม้อน้ำชั่วคราว ต่อกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	ค่าความเข้มข้นของสารพิษดังกล่าวข้างต้น คิดที่สภาวะปกติ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7	ปล่อง HRSG Stack 4 • NO_x = 24.42 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O_2 หรือ 2.51 กรัมต่อวินาที • SO_2 = 1.32 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O_2 หรือ 0.19 กรัมต่อวินาที • PM = 0.52 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O_2 หรือ 0.03 กรัมต่อวินาที <u>ปล่อง Auxiliary boiler</u> ทางโครงการไม่มีการเปิดดำเนินการปล่อง Auxiliary boiler ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม พ.ศ.2561 เป็นต้นมา ซึ่งได้ดำเนินการแจ้งหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเรียบร้อยแล้ว		
	- จัดให้มีระบบ Dry Low NO_x Burner เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x ในห้องเผาไหม้ของ GTG	- โครงการได้ทำการติดตั้งระบบ Dry Low NO_x Burner เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x ในห้องเผาไหม้ของ GTG ตามที่มาตรการกำหนดแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.5 เอกสารระบบ Dry Low NO_x Burner

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (AQMS) เพื่อตรวจวัดฝุ่นละออง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ อุณหภูมิ ทิศทางและความเร็วลม จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนชุมชนวัดกำแพง หรือตามที่ได้หารือกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการทำการติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (AQMS) ทางทิศเหนือบริเวณด้านข้างของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 2 การติดตั้งสถานี ตรวจวัดคุณภาพ อากาศแบบอัตโนมัติ (AQMS) - ภาคผนวก ข.6 สำเนาหนังสือจาก การนิคมอุตสาหกรรมฯ เรื่องสถานีตรวจวัด คุณภาพอากาศแบบ อัตโนมัติ (AQMS)
3. ด้านเสียง	- กำหนดให้ออกแบบเครื่องจักรอุปกรณ์ให้มีเสียงดังไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะไม่เกิน 1 เมตร	- เครื่องจักรอุปกรณ์ของโครงการถูกออกแบบไม่ให้มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะไม่เกิน 1 เมตร ตามที่มาตรการกำหนด และทำการติดป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมจัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 3 ป้ายเตือนบริเวณ ที่มีระดับเสียงดัง - รูปที่ 4 การสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคล

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- โครงการมีการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ที่ระยะไม่เกิน 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ซึ่งจากผลการตรวจวัด ในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ และ 9 เมษายน พ.ศ.2569 และวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 77.6-84.4 เดซิเบล(เอ) อย่างไรก็ตาม โครงการได้จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่คาดว่า จะมีแนวโน้มเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 3 ป้ายเตือนบริเวณ ที่มีระดับเสียงดัง - บทที่ 4 ผลการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 4 การสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคล - รูปที่ 5 อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล
	- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสมเพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง	- โครงการทำการตรวจเช็คและบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ โดยโครงการได้ปฏิบัติตามคู่มือจากผู้ผลิตอุปกรณ์/เครื่องจักรต่างๆ ตามระยะเวลาและวิธีการที่กำหนดไว้ในคู่มือเพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรให้มีสภาพดีอยู่เสมอ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.7 แผนการบำรุงรักษา (Maintenance Plan)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- กำหนดให้โครงการจัดทำ Noise Contour Map เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดัง และทำซ้ำทุกๆ 3 ปี	- โครงการมีการจัดทำ Noise Contour Map เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง ล่าสุดดำเนินการในวันที่ 6 และ 8 สิงหาคม พ.ศ.2568 โดยโครงการได้จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่เสียงดังเกิน 85 dB(A) และมีการจัดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเคร่งครัด และมีแผนดำเนินการครั้งถัดไปในปี พ.ศ.2571	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.8 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)
	- ปลุกต้นไม้ยืนต้น เช่น โอศกอินเดีย บริเวณริมรั้วโดยรอบพื้นที่โครงการอย่างน้อยสามแถวสลับฟันปลา เพื่อเป็นแนวกันเสียงเพื่อลดระดับเสียงดังจากโครงการ	- โครงการดำเนินการปลุกต้นไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโดยรอบพื้นที่โครงการ โดยปลุกสามแถวสลับฟันปลา เพื่อเป็นแนวกันเสียงและลดระดับเสียงดังจากโครงการ ได้แก่ ต้นโอศกอินเดีย เป็นต้น ทั้งนี้ โครงการได้ดำเนินการปลุกต้นไม้โอศกอินเดียเพิ่มเติม เพื่อให้ครอบคลุมบริเวณริมรั้วโครงการมากที่สุด	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 6 พื้นที่สีเขียวและต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันเสียงในพื้นที่โครงการ
	- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น	- โครงการทำการติดตั้ง Silencer บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เพื่อลดเสียงดังตามที่มาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 7 Silencer บริเวณวาล์วท่อระบายน้ำ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านคุณภาพน้ำ 4.1 น้ำเสียจาก การอุปโภค บริโภคของ พนักงาน	- น้ำทิ้งจากสำนักงาน จะถูกบำบัดเบื้องต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสีย สำเร็จรูปก่อนระบายไปบ่อบำบัดน้ำทิ้งส่วนกลางของโครงการ และ ส่งไประบบบำบัดเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการจัดสร้างถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อรองรับน้ำทิ้งจาก สำนักงานก่อนระบายไปบ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร และส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ เพื่อบำบัด ต่อไปตามที่มาตรการฯ กำหนด	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 8 ถังบำบัดน้ำเสีย สำเร็จรูป
	- จัดให้มีการใช้ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (ถังเกรอะ-กรองไร้อากาศ) สำหรับบำบัดน้ำเสียจากสำนักงาน และดูแลให้พร้อมใช้งาน	- โครงการมีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปใช้สำหรับบำบัดน้ำเสียจาก สำนักงาน และดูแลทำความสะอาดอย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 8 ถังบำบัดน้ำเสีย สำเร็จรูป
4.2 น้ำทิ้งจาก กระบวนการ ผลิต	- น้ำเสียที่เกิดจากการล้างสารกรองและเรซินจะถูกรวบรวมเข้าถึง ปรับสภาพให้เป็นกลางและระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการก่อน ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการรวบรวมน้ำเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิต ซึ่งรวมถึง การล้างสารกรอง และเรซิน เข้าถึงปรับสภาพให้เป็นกลาง และ ระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร ของโครงการ ก่อนระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 9 ถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) - รูปที่ 10 บ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านคุณภาพน้ำ 4.2 น้ำทิ้งจาก กระบวนการ ผลิต (ต่อ)	- จัดให้มีถังปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization tank) เพื่อ บำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำเสียที่เกิดจากห้องปฏิบัติการ	- โครงการมีถังปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำเสียที่เกิดจากห้องปฏิบัติการ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของนิคมฯ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 9 ถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) - รูปที่ 10 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร
	- น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น จะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของ โครงการ ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ นิคมฯ ต่อไป	- น้ำระบยทิ้งจากระบบหล่อเย็นจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 800 ลูกบาศก์เมตร ก่อนระบายเข้าสู่บ่อตรวจสอบคุณภาพ น้ำทิ้งขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ก่อนระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 9 ถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) - รูปที่ 11 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 800 ลูกบาศก์เมตร
4.3 น้ำเสีย จากห้อง ปฏิบัติการ	- น้ำเสียที่เกิดจากห้องปฏิบัติการจะถูกรวบรวมเข้าถังปรับสภาพ ให้เป็นกลางและระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนระบาย เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- น้ำเสียที่เกิดจากห้องปฏิบัติการจะถูกรวบรวมเข้าถังปรับสภาพ ให้เป็นกลางและระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร ของโครงการ ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 9 ถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) - รูปที่ 10 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านคุณภาพน้ำ 4.4 น้ำเสียจาก การล้าง เครื่องจักร ที่ปนเปื้อน น้ำมัน	- น้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักร จะถูกบำบัดในถังแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายในบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีระบบแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักรปนเปื้อนน้ำมันก่อนระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตรของโครงการ และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 13 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	- จัดให้มีถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) สำหรับรวบรวมน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมันและน้ำล้างเครื่องจักรไปบำบัดขั้นต้น	- โครงการมีระบบแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อรองรับน้ำฝนที่ปนเปื้อน และน้ำเสียจากการล้างเครื่องจักรปนเปื้อนน้ำมันเพื่อทำการบำบัดก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 13 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	- จัดสร้าง Inspection Manhole ตรงตำแหน่งที่จะบรรจุท่อระบายน้ำเสียของโครงการกับท่อรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ในตำแหน่งที่เหมาะสมตามที่นิคมฯ กำหนด	- โครงการก่อสร้าง Inspection Manhole (Inspection 1 และ Inspection 2) ตรงตำแหน่งที่บรรจุท่อระบายน้ำเสียของโครงการกับท่อรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมฯ ตามที่นิคมฯ กำหนดแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 14 Inspection Manhole 1 - รูปที่ 15 Inspection Manhole 2

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านคุณภาพน้ำ 4.4 น้ำเสียจาก การล้าง เครื่องจักร ที่ปนเปื้อน น้ำมัน (ต่อ)	- จัดสร้างระบบบำบัดน้ำเสียแยกออกจากรางระบายน้ำฝนโดย เด็ดขาดและต้องป้องกันไม่ให้น้ำเสียไหลลงสู่รางระบายน้ำฝน ของนิคมฯ	- โครงการมีระบบบำบัดน้ำเสียภายในพื้นที่โครงการแยกออกจาก รางระบายน้ำฝนชัดเจน เพื่อป้องกันไม่ให้น้ำเสียไหลลงสู่ รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 16 รางระบายน้ำฝน ภายในพื้นที่โครงการ - ภาคผนวก ข.9 Layout ราง ระบายน้ำฝนที่แยก ออกจากระบบบำบัด น้ำเสีย
	- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร สำหรับรองรับน้ำทิ้งของโครงการที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้น เพื่อ ตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของนิคมฯ	- โครงการจัดสร้างบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการขนาด 300 ลูกบาศก์- เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัด น้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 10 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร
	- จัดสร้างบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นจำนวน 2 บ่อ ขนาด บ่อละ 800 ลูกบาศก์เมตร สำหรับรองรับน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของนิคมฯ	- โครงการมีบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นของโครงการขนาด 800 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 บ่อ สำหรับรองรับน้ำทิ้งจากระบบ หล่อเย็นตามที่มาตรการฯ กำหนดแล้ว และมีบ่อตรวจสอบ ขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 11 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 800 ลูกบาศก์เมตร - รูปที่ 12 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านคุณภาพน้ำ 4.4 น้ำเสียจาก การล้าง เครื่องจักร ที่ปนเปื้อน น้ำมัน (ต่อ)	- ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติเพื่อตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง และอุณหภูมิ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติเพื่อตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง และอุณหภูมิบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งขนาด 800 ลูกบาศก์เมตรก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 17 ระบบตรวจวัดน้ำทิ้ง แบบอัตโนมัติ (pH meter, Temperature)
	- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินให้เป็นไปตามเกณฑ์ของนิคมฯ กำหนดไว้ ความเป็นกรด-ด่าง 5.5-9.0 อุณหภูมิไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายทั้งหมดไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร น้ำมันและไขมันไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลิตร สังกะสีไม่เกิน 5 มิลลิกรัม/ลิตร ทองแดงไม่เกิน 2 มิลลิกรัม/ลิตร คลอรีนอิสระไม่เกิน 1 มิลลิกรัม/ลิตร	- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ (บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง) โดยดำเนินการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ.2567 เป็นต้นไป) ดังนี้ ความเป็นกรด-ด่าง = 7.76-8.67 อุณหภูมิ = 25.3-32.8 °C ของแข็งละลายทั้งหมด = 362-1,034 mg/l น้ำมันและไขมัน = ND(<2.0) mg/l สังกะสี = <0.02-0.59 mg/l ทองแดง = ND(<0.001)-<0.02 mg/l คลอรีนอิสระ = ND(<0.03) mg/l	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ง.5 ใบรับรองผลการ ตรวจวัดคุณภาพ น้ำทิ้ง - บทที่ 4 ผลการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านคุณภาพน้ำ 4.4 น้ำเสียจาก การล้าง เครื่องจักร ที่ปนเปื้อน น้ำมัน (ต่อ)	- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ของนิคมฯ ความเป็นกรด-ด่าง 5.5-9.0 อุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายทั้งหมดไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร	- โครงการได้ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินให้เป็นไปตามเกณฑ์ของนิคมฯ โดยผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น บริเวณบ่อตรวจสอบขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมตามที่มาตรการฯ กำหนดทั้งหมด ดังนี้ ความเป็นกรด-ด่าง = 7.66-8.37 อุณหภูมิ = 26.8-33.5 °C ของแข็งละลายทั้งหมด = 2,100-2,872 mg/l	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ง.5 ใบรับรองผลการ ตรวจวัดคุณภาพ น้ำทิ้ง
	- จัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	- โครงการได้จัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร ตามที่มาตรการฯ กำหนด เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 12 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร
5. ด้านการระบายน้ำ และป้องกัน น้ำท่วม	- รวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนไปยังระบบแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อแยกเอาน้ำมันออก และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีระบบแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อรองรับน้ำฝนที่ปนเปื้อน และน้ำเสียจากการสร้างเครื่องจักรปนเปื้อนน้ำมัน เพื่อแยกเอาน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 13 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านการระบาย น้ำและป้องกัน น้ำท่วม (ต่อ)	- น้ำฝนและน้ำหลากจากบริเวณพื้นที่ที่ไม่ปนเปื้อน เช่น น้ำฝน ที่ตกในบริเวณอาคารสำนักงาน และพื้นที่ที่มีหลังคาปกคลุม เป็นต้น จะไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของโครงการก่อนระบาย ลงรางระบายน้ำฝนของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีรางระบายน้ำฝนสำหรับรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่ โครงการก่อนระบายลงรางระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมฯ ต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 16 รางระบายน้ำฝน ภายในพื้นที่โครงการ
	- จัดสร้างรางระบายน้ำเพื่อรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับรางระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรม	- โครงการมีรางระบายน้ำเพื่อรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ ไปเชื่อมต่อกับรางระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมฯ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 16 รางระบายน้ำฝน ภายในพื้นที่โครงการ
	- ทำการขุดลอกรางระบายน้ำฝน ก่อนเข้าฤดูฝนและอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีการทำความสะอาดรางระบายน้ำฝน ก่อนเข้าฤดูฝน อย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 18 การเดินตรวจ รางระบายน้ำฝน
6. ด้านการจัดการ ของเสีย	- จัดให้มีนโยบายนำหลักของ 3R มาใช้ ได้แก่ การลดการเกิดของ เสียที่แหล่งกำเนิด (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ใหม่ (Reuse) และการปรับปรุงคุณภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle)	- โครงการได้นำหลักของ 3 R มาใช้ปฏิบัติแล้ว อาทิเช่น ลดจำนวน ปริมาณการเกิดของเสียจาก Pre Filter และ Final Filter เหลืออย่างละ 150 ชิ้น ต่อปี Water flushing of UF to Cooling tower และ Reuse blow-down ไปใช้ ใน BIC 2 เป็นต้น	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.10 นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อม
	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย	- ภายในพื้นที่โครงการ มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย ตามที่ มาตรการฯ กำหนด	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 19 ถังรองรับขยะมูลฝอย ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย - ภาคผนวก ข.11 เอกสารวิธีปฏิบัติงาน เรื่องการจัดการขยะ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการจัดการ ของเสีย (ต่อ)	- เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการรับไปกำจัดต่อไป	- โครงการรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด เพื่อรวบรวมก่อนติดต่อให้บริษัทที่ดินบางปะอิน จำกัด มารับไปกำจัดต่อไป ส่วนขยะไม่อันตรายนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน-อุตสาหกรรม	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.12 หนังสืออนุญาต นำสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ออกนอกโรงงาน (กอ.1) - ภาคผนวก ข.13 ใบกำกับการขนส่ง ของเสียไม่อันตราย และใบเสร็จรับเงิน ค่ามูลฝอย
	- ขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากโครงการจะรวบรวม นำกลับมาใช้ประโยชน์มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้ บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	- โครงการนำขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากโครงการ เช่น เศษโลหะ ขวดแก้ว ขวดพลาสติก และกระดาษ เป็นต้น เก็บไว้ในอาคารเก็บของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ประโยชน์มากที่สุด หรือติดต่อผู้รับซื้อที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม มารับไปกำจัดต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 20 อาคารเก็บของเสีย

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการจัดการ ของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีอาคารเก็บของเสีย ที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักของเสีย ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม มารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการจัดให้มีอาคารเก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกัก ของเสียก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน- อุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 20 อาคารเก็บของเสีย
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้เป็นผู้ควบคุมการจัดการของเสีย	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้เป็นผู้ควบคุมการจัดการของเสีย ของโครงการ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-
7. ด้านการคมนาคม ขนส่ง	- ร่วมมือกับบริษัทฯ ในการกวาดล้างถนนขั้วรถให้ใช้ความระมัดระวัง และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด เพื่อเป็นการป้องกัน อุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น	- โครงการได้ประชาสัมพันธ์ให้พนักงานปฏิบัติตามกฎจราจรอย่าง เคร่งครัด โดยกำหนดให้ใช้ตามมาตรการของยานพาหนะในพื้นที่ โครงการไม่เกิน 20 กม./ชม. และมีการอบรมพนักงานขับรถ เป็นประจำทุกปี	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 21 ป้ายจำกัดความเร็ว ในพื้นที่โครงการ - ภาคผนวก ข.15 เอกสารการอบรม พนักงานขับรถ
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 07.00- 08.00 น. และ 17.00-18.00 น.)	- ทางโครงการได้แจ้งให้ผู้จัดส่งสารเคมีทุกราย ให้จัดส่งสารเคมี นอกช่วงเวลาเร่งด่วนตามที่มาตรการกำหนดไว้	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.16 เอกสารหลีกเลี่ยง การขนส่งสารเคมี ในช่วงชั่วโมง เร่งด่วน
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจร บริเวณทางเข้าออกจากพื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบ การจราจรบริเวณทางเข้า-ออกจากพื้นที่โครงการตลอด 24 ชั่วโมง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 22 เจ้าหน้าที่ดูแล การจราจรบริเวณ ทางเข้า-ออกพื้นที่ โครงการ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการ โดยให้ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงานเป็นอันดับแรก	- โครงการมีนโยบายในการพิจารณาจ้างแรงงานที่เป็นคนในท้องถิ่นเข้าทำงาน โดยพิจารณาตามคุณสมบัติที่เหมาะสมกับตำแหน่งงานที่ว่างอยู่	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	-
	- มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- โครงการมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนใกล้เคียง เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดำเนินกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อม พลังงานสะอาด และมอบทุนการศึกษาให้กับโรงเรียนในพื้นที่ (โรงเรียนชุมชนวัดกำแพง โรงเรียนวัดเชิงท่า โรงเรียนวัดราษฎร์ศรัทธาธรรม) สนับสนุนงานประเพณีสงกรานต์ของชุมชน เยี่ยมผู้ป่วยติดเตียงและมอบถุงยังชีพร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน เป็นต้น	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 23 การเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชน - ภาคผนวก ข.14 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ (CSR) ประจำปี พ.ศ.2569 (ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2569)
	- ดำเนินการด้านประชาสัมพันธ์การดำเนินโครงการ เช่น ระบบป้องกันภัย การเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจในมาตรการด้านความปลอดภัย และแผนฉุกเฉินของโครงการ และมีการนำผู้นำชุมชนและประชาชนทั่วไปเข้าเยี่ยมชมภายในโครงการเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ประชาสัมพันธ์การดำเนินโครงการโดยเปิดให้ชุมชนหรือประชาชนที่สนใจเข้าเยี่ยมชมโครงการทุกปี สำหรับปี พ.ศ.2569 ทางโครงการเปิดให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าตามโครงการธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม รวมถึงเปิดให้นักศึกษาเข้าเยี่ยมชมโครงการ เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 26 การเข้าเยี่ยมชมภายในโครงการ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม	- โครงการมีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมตามที่มาตรการฯ กำหนด โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ยังไม่พบข้อร้องเรียนใดๆ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.18 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการสื่อสาร (การรับข้อร้องเรียน)
	- ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการและมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์พื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- โครงการมีการเชิญชุมชนเข้าร่วมรับฟังการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน เพื่อให้ชุมชนรับรู้และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการ โดยล่าสุดดำเนินการจัดประชุม เมื่อวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ.2569 ณ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 24 ชุมชนเข้ารับฟัง การรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ - ภาคผนวก ข.19 เอกสารแต่งตั้ง คณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วม บางปะอิน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และแผนมวลชนสัมพันธ์ให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้	- โครงการมีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ (CSR) ลงพื้นที่พบปะชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่างๆ และนำมาปรับแผนงานประชาสัมพันธ์และแผนมวลชนสัมพันธ์ให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.14 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ (CSR) ประจำปี พ.ศ.2569 (ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2569)
	- ชี้แจงรายละเอียดมาตรการป้องกันภัยของโครงการ แผนปฏิบัติการ หากเกิดผลกระทบต่อชุมชน และร่วมกันวางมาตรการป้องกันแก้ไข	- โครงการมีการจัดประชุมเพื่อชี้แจงมาตรการป้องกันภัยของโครงการและแผนปฏิบัติการหากเกิดผลกระทบต่อชุมชน โดยในปี พ.ศ.2569 ดำเนินการจัดประชุมครั้งสุดท้าย เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569 ณ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 25 การจัดประชุม พหุภาคี
	- สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาลฯ และ อบต.) รับทราบ เพื่อให้ทราบถึงความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบ ทุก 6 เดือน	- โครงการได้ทำการสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล และ อบต.) รับทราบถึงการดำเนินโครงการทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดำเนินการจัดประชุม เมื่อวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ.2569 ณ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 24 ชุมชนเข้ารับฟัง การรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ - ภาคผนวก ข.20 สรุปผลการตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนที่สนใจเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยทำการแจ้งไปยังชุมชนให้มาดูอุปกรณ์/การทำงานของเครื่องมือต่างๆ ในวันที่ตรวจวัดจริง	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนและหน่วยงานที่สนใจเข้าชมอุปกรณ์และการทำงานของเครื่องมือที่ใช้ในการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในช่วงที่มีการตรวจวัดจริง ในระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 27 การตรวจวัดคุณภาพ อากาศในบรรยากาศ
	- จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและ มวลชนสัมพันธ์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน เพื่อให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินงาน ของโครงการของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด โดยมีแนวทางการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้าน สิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ พร้อมรายละเอียดการดำเนินงานที่ เกี่ยวข้อง ดังนี้ ก) โครงสร้างคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ ประกอบด้วยตัวแทนจาก 3 ฝ่าย ได้แก่ กรรมการผู้แทนภาคประชาชน กรรมการผู้แทนภาคราชการ/ นักวิชาการในท้องถิ่น และผู้แทนจากบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด โดยกำหนดสัดส่วนตัวแทนจากภาค ประชาชนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนคณะกรรมการฯ ทั้งหมด ซึ่งรายละเอียดดังนี้	- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ ตามที่มาตรการฯ กำหนด โดยมีการประชุมปีละ 2 ครั้ง โดยในปี พ.ศ.2569 ดำเนินการ จัดประชุมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ.2569 และครั้งที่ 2 มีแผนดำเนินการจัดประชุมในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 24 ชุมชนเข้ารับฟัง การรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ - ภาคผนวก ข.19 เอกสารแต่งตั้ง คณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วม บางปะอิน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	(ก) กรรมการผู้แทนภาคประชาชนในเขตพื้นที่ศึกษามาจาก การสรรหา หรือการเสนอชื่อ หรือการอื่นใดจากประชาคม หมู่บ้านโดยรอบโครงการของบริษัท บางปะอิน โคเจน เนอเรชั่น จำกัด ในรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 10 ท่าน โดยเป็นผู้แทนจาก • เทศบาลตำบลบางกระสั้น • เทศบาลตำบลปราสาททอง • เทศบาลตำบลเชียงรากน้อย • เทศบาลตำบลคลองจิก • เทศบาลตำบลบางปะอิน • องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านพลับ • องค์การบริหารส่วนตำบลเกาะเกิด • องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านแป้ง • องค์การบริหารส่วนตำบลลำไทร ทั้งนี้ อาจมีเพิ่มเติมหรือลดได้ในภายหลัง แต่ต้องได้รับ ความเห็นชอบจากคณะกรรมการฯ			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	(ข) กรรมการผู้แทนภาคราชการ/นักวิชาการในท้องถิ่น มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง จำนวน 5 ท่าน เช่น - กรรมการผู้แทนภาคราชการ - อุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน - พลังงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน - ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด พระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน - สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน - นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลบางกระสั้น หรือผู้แทน - นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลปราสาททอง หรือผู้แทน - นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลเชียงรากน้อย หรือผู้แทน - นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลคลองจิก หรือผู้แทน - นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลบางปะอิน หรือผู้แทน - นายกองค์การบริหารส่วนตำบลบ้านลับ หรือผู้แทน - นายกองค์การบริหารส่วนตำบลเกาะเกิด หรือผู้แทน - นายกองค์การบริหารส่วนตำบลบ้านแปง หรือผู้แทน - นายกองค์การบริหารส่วนตำบลลำไทร หรือผู้แทน ทั้งนี้ อาจพิจารณาเพิ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในอนาคตได้ แต่ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการฯ			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	นักวิชาการในท้องถิ่น มาจากการคัดเลือกจากตัวแทนครูหรืออาจารย์ในสถาบันการศึกษาในท้องถิ่น หรือมาจากการคัดเลือกผู้ทรงคุณวุฒิด้านการจัดการทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านอุตสาหกรรม หรือด้านที่เกี่ยวข้องในท้องถิ่น (ค) กรรมการจากบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด มาจากผู้แทนของแต่ละแผนกในโครงการโรงไฟฟ้าฯ จำนวน 5 ท่าน ทั้งนี้ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ ตัวแทนจาก 3 ฝ่าย โดยมีตัวแทนของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเป็นประธานของคณะกรรมการฯ และกำหนดให้ประธานเป็นผู้คัดเลือกรองประธาน และกำหนดให้ตัวแทนจากโครงการทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการฯ ข) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ (ก) สำรวจความต้องการของประชาชน สร้างเสริมความเข้าใจอันดีระหว่างโครงการกับชุมชน และประสานความร่วมมือกับหน่วยงานอื่น หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	(ข) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับกระบวนการตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการแก่คณะกรรมการฯ และเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหาร จัดการด้านสิ่งแวดล้อม (ค) ให้ข้อมูล คำแนะนำ และข้อเสนอแนะ เพื่อให้การดำเนินงาน ของโครงการ มีความรอบคอบมากที่สุด และร่วมปรึกษาหารือ กำหนดแนวทางการป้องกันแก้ไขปัญหาร่วมกัน (ง) เป็นตัวแทนของชุมชนในการตรวจเยี่ยมโครงการ และติดตามตรวจสอบการดำเนินของโครงการให้สอดคล้อง กับระเบียบ มาตรฐาน และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง (จ) เป็นศูนย์กลางเพื่อประสานความร่วมมือในการดำเนินงาน ใดๆ เพื่อก่อให้เกิดความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโครงการกับ ชุมชน (ฉ) เป็นเวทีในการแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็น เพื่อความสมานฉันท์ โดยคำนึงประโยชน์อันแท้จริงของชุมชน			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	(ข) รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ รวมทั้งตรวจสอบข้อเท็จจริงและสรุปแนวทางป้องกันและแก้ไขร่วมกับทางโครงการ (ข) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชน (ณ) ตรวจสอบความเสียหายและพิจารณาค่าชดเชยในกรณีที่พิสูจน์ได้ว่าการดำเนินการโครงการก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ค) ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ อาจกำหนดได้ตามความเหมาะสม หรือออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการฯ โดยในเบื้องต้นอาจจะระบุข้อกำหนดไว้ ดังนี้ (ก) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีกและไม่เกินกว่า 2 วาระติดต่อกัน			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	(ข) เมื่อครบกำหนดตามวาระหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งคณะกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้คณะกรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่าคณะกรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกิน 90 วัน นับตั้งแต่วันที่คณะกรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น (ค) กรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระ ให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งคณะกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการนั้นว่างลงและให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งแทนเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน (ง) กรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งเดิมที่ว่างลง และให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่ (จ) นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ - ตาย			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- ลาออก - คณะกรรมการมีมติสองในสาม ให้ถอนตนออกจากตำแหน่งเพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่อง หรือทุจริตต่อหน้าที่ หรือหย่อนความสามารถ ง) ความถี่ในการประชุมของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ การประชุมของคณะกรรมการฯ ต้องมีกรรมการฯ มาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการฯ ทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง แต่หากพบว่ามีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของคณะกรรมการฯ กึ่งหนึ่งของคณะกรรมการฯ ทั้งหมด กำหนดให้มีการจัดอบรม ให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมและความรู้เกี่ยวกับการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมแก่คณะกรรมการฯ ภายหลังการแต่งตั้ง เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมมากขึ้นและมีประสิทธิภาพ			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป	ก) ความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน - จัดให้มีการอบรมให้กับพนักงานเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงานอาทิ • การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี • กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตรายร้ายแรง • การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน • การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ฉุกเฉิน	- โครงการจัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ • การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี • กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตรายร้ายแรง • การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน • การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ฉุกเฉิน	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 28 การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน - ภาคผนวก ข.17 แผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ.2569 - ภาคผนวก ข.22 คู่มือการจัดการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ข.23 แผนอบรมตามกฎหมาย ปี พ.ศ.2569

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)				- ภาคผนวก ข.24 แบบบันทึกการ ฝึกอบรมผู้รับเหมา - ภาคผนวก ข.25 เอกสารการอบรม ด้านความปลอดภัย ในการปฏิบัติงาน ให้แก่พนักงาน
	- จัดตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยและจัดสร้างแผนงานด้านความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าได้แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยและจัดสร้างแผนงานด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.21 เอกสารแต่งตั้ง คณะกรรมการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมใน การทำงาน (คปอ.)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบ อัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณี เกิดเหตุฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้ามีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบ อัตโนมัติ ซึ่งได้แก่ Gas Detector, Fire Alarm, Heat Detector และ Smoke Detector เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียม ความพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยจะส่งสัญญาณไปที่ห้อง Control หากเกิดกรณีฉุกเฉิน	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 29 Gas Detector System - รูปที่ 30 Fire Alarm System - รูปที่ 31 ห้อง Control Room - รูปที่ 32 Smoke Detector - รูปที่ 33 Heat Detector - รูปที่ 34 Sprinkler System - รูปที่ 35 Emergency Light System - รูปที่ 36 ทางออกฉุกเฉิน - รูปที่ 37 จุดรวมพล

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ในการในการดับเพลิงอย่างเพียงพอที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงที่เหมาะสมและเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้ โดยมีการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนโดยเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้า	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 38 ถังดับเพลิง - ภาคผนวก ข.26 เอกสารรายการ อุปกรณ์ดับเพลิง - ภาคผนวก ข.27 ตัวอย่างเอกสาร การตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก ตามที่มาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค	- รูปที่ 4 การสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคล - รูปที่ 5 อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)				- รูปที่ 39 อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล จากสารเคมี
	- จัดเตรียมรถฉุกเฉินไว้ประจำพื้นที่อย่างน้อย 1 คัน เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินในการเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัยหรือผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาล	- โครงการจัดเตรียมรถกระบะจำนวน 1 คันเป็นพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน ในการเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัยต่อผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาล	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 40 พาหนะสำรองเพื่อ ใช้ในกรณีฉุกเฉิน
	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- โครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย (Work Permit) ซึ่งกำหนดให้ผู้รับเหมาของโรงไฟฟ้าทุกรายต้องทำการขออนุญาตจากเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้าก่อนเข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.28 เอกสารวิธีปฏิบัติงาน เรื่องการควบคุม การผ่านเข้า-ออก โรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข.29 เอกสารวิธีปฏิบัติงาน เรื่องคู่มือสำหรับ ผู้รับเหมา - ภาคผนวก ข.30 Work Permit

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้มีการจัดตั้งทีมดับเพลิง และดำเนินการฝึกซ้อมแผน ดับเพลิงและอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปี ซึ่งในปี พ.ศ.2569 มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ดังนี้ • การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ระดับที่ 1 ในวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ.2569 • การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล มีแผนดำเนินการในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2569 • การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ระดับที่ 2 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมร่วมกับทีมดับเพลิงของสำนักงาน นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค	- ภาคผนวก ข.17 แผนการดำเนินงาน ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ.2569 - ภาคผนวก ข.31 เอกสารการซ้อม แผนฉุกเฉินประจำปี พ.ศ.2569
	- จัดให้มีการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT)	- ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการ ทำการตรวจวัดระดับความร้อนในที่ทำงาน ในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ และ 9 เมษายน พ.ศ.2569 และวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่ กฎหมายกำหนด รายละเอียดดังแสดงไว้ในบทที่ 4	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ง.6 ใบรับรองผลการ ตรวจวัดความร้อน ในที่ทำงาน - บทที่ 4 ผลการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำปี ประกอบด้วย - ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - เอ็กซเรย์ปอด - ทดสอบการได้ยิน - ทดสอบการมองเห็น	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานปีละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป เอ็กซเรย์ปอด ทดสอบการได้ยิน และทดสอบการมองเห็น ล่าสุดดำเนินการตรวจสอบสุขภาพในปี พ.ศ.2568 พบว่าผลตรวจสอบสุขภาพของพนักงานส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ สำหรับปี พ.ศ.2569 มีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพ ในระหว่างเดือนสิงหาคม ถึงกันยายน พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.32 แผนการตรวจสอบสุขภาพ ประจำปี พ.ศ.2569
	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ไม่พบอุบัติเหตุร้ายแรงถึงขั้นหยุดงานจากการดำเนินโครงการ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 41 ป้ายสถิติความ ปลอดภัย และ อุบัติเหตุ
	- จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน กล่าวคือ จัดให้มีบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับความปลอดภัย กฎหมายฉบับใหม่ ฯลฯ เพื่อแจ้งข่าวสารด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานทราบ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 42 ป้ายประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร เกี่ยวกับความ ปลอดภัย

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	ข) การรักษาความปลอดภัย - จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยดูแลบริเวณโครงการ ตลอด 24 ชั่วโมง	- โครงการจัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยประจำ อยู่บริเวณ ทางเข้า-ออก ของโรงไฟฟ้าตลอด 24 ชั่วโมง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 22 เจ้าหน้าที่ดูแล การจราจรบริเวณ ทางเข้า-ออกพื้นที่ โครงการ
	- ตรวจตราบุคคลและยานพาหนะทุกครั้งที่มีการเข้าออกโครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่คอยตรวจตราบุคคลและยานพาหนะทุกครั้ง ที่มีการเข้า-ออก พื้นที่โครงการ และสำหรับบุคคล ภายนอก ที่จะเข้าพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรเข้า-ออกทุกครั้ง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 22 เจ้าหน้าที่ดูแล การจราจรบริเวณ ทางเข้า-ออกพื้นที่ โครงการ
	- ติดตั้งกล้องวงจรปิดบริเวณจุดสำคัญต่างๆ ภายในโครงการ	- โครงการติดตั้งกล้องวงจรปิดบริเวณจุดสำคัญต่างๆ ภายใน โครงการ เช่น บริเวณหน้าป้อม รัปภ. เพื่อตรวจสอบบุคคล เข้า-ออก พื้นที่โครงการ บริเวณอาคารสำนักงาน และบริเวณ พื้นที่กระบวนการผลิต	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 43 กล้องวงจรปิด บริเวณจุดสำคัญ ต่างๆ ภายในโครงการ
	- ในกรณีที่มีการจ้างผู้รับเหมาจากบริษัทจากภายนอกจะทำการ เก็บประวัติของผู้รับเหมาและคนงานที่เข้ามาทำงานภายใน โครงการทุกครั้ง	- โครงการมีเจ้าหน้าที่คอยจัดบันทึกประวัติการจ้างผู้รับเหมาจาก บริษัทฯ ภายนอกและคนงานที่เข้ามาทำงานภายในโครงการ ทุกครั้ง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.2 ระบบป้องกัน อัคคีภัย	- หลักการออกแบบและการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บางประอิน เป็นไปตามมาตรฐาน National Fire Protection Authority (NFPA) โดยจะมีรายละเอียดดังนี้ ก) อุปกรณ์และสัญญาณเตือนภัย - ระบบสัญญาณเตือนภัยซึ่งประกอบด้วย Heat detectors, Smoke detectors จะถูกติดตั้งไว้ในห้องควบคุมระบบห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน ส่วน Gas Detectors จะติดตั้งไว้ในบริเวณ Gas Turbine และ Gas Compressor	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย ได้แก่ Heat Detector, Smoke Detector, Fire Alarm ที่ห้องควบคุมระบบห้องควบคุมระบบไฟฟ้า และภายในอาคารสำนักงาน ติดตั้ง Gas Detector ในบริเวณ Gas Turbine และ Gas Compressor เพื่อแจ้งความผิดปกติที่เกิดขึ้นไปยังแผงควบคุมส่วนกลางเพื่อที่จะสามารถดำเนินการแก้ไขได้อย่างทัน่วงที	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 30 Fire Alarm System - รูปที่ 32 Smoke Detectors - รูปที่ 33 Heat Detector - รูปที่ 44 Gas Detectors บริเวณ Gas Turbine และ Gas Compressor

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.2 ระบบป้องกัน อัคคีภัย (ต่อ)	ข) ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย - ระบบดับเพลิงแบบใช้ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) จะติดตั้งบริเวณ Gas turbine	- โครงการติดตั้งระบบดับเพลิงแบบใช้ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂) บริเวณ Gas Turbine	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 45 ระบบดับเพลิง แบบใช้ CO ₂
	- ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝน (Sprinkler System) จะติดตั้ง อยู่ในบริเวณอาคารสำนักงาน หม้อแปลงไฟฟ้า และ Lube oil tank	- โครงการติดตั้งระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝน (Sprinkler System) ภายในอาคารสำนักงาน และภายนอกอาคาร เช่น บริเวณ Gas Turbine บริเวณ HRSG, Cooling tower, STG, GIS และ บริเวณ MRS	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 34 Sprinkler System
	- ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire hose Cabinet) จะติดตั้งอยู่ ภายนอกอาคาร เช่น บริเวณ Gas Turbine และอาคาร สำนักงาน HRSG, Cooling tower, STG, GIS, MRS เป็นต้น	- โครงการติดตั้งตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) บริเวณ Gas Turbine และอาคารสำนักงาน HRSG, Cooling tower, STG, GIS, MRS ตามที่มาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 46 Fire Hose Carbinet
	- น้ำสำรองเพื่อการดับเพลิง 2,400 ลูกบาศก์เมตร โครงการจะใช้ น้ำที่เก็บกักไว้ในถังเก็บกักน้ำประปา เพื่อสำรองไว้ดับเพลิง ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการมีถังเก็บกักน้ำประปา ขนาด 6,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง เพื่อสำรองไว้ดับเพลิงในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 47 ถังเก็บกักน้ำประปา ขนาด 6,000 ลูกบาศก์เมตร

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.2 ระบบป้องกัน อัคคีภัย (ต่อ)	- ระบบปั้มน้ำดับเพลิงใช้เครื่องยนต์ขนาด 200 แรงม้า มี Capacity 465 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และ Jockey pump ขนาด 2 แรงม้า ขนาด 3.4 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ติดตั้งหัวดับเพลิงทุกระยะ 300 ฟุต	- โครงการมีระบบปั้มน้ำดับเพลิงที่ใช้เครื่องยนต์ขนาดมากกว่า 200 แรงม้า และ Jockey pump ขนาด 2 แรงม้า และมีการติดตั้ง หัวดับเพลิงทุกระยะ 300 ฟุต ตามที่มาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 48 Fire Hydrant - รูปที่ 49 Jockey pump - รูปที่ 50 ระบบน้ำดับเพลิงที่ ใช้เครื่องยนต์ (Fire Pump) - รูปที่ 51 ถังเก็บน้ำมันดีเซล สำหรับจ่ายให้กับ Fire Pump
	- เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable fire extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆในบริเวณที่เหมาะสม ได้แก่ พื้นที่ Exheat bearing ของ Turbine และห้องควบคุมระบบไฟฟ้า โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 10	- โครงการติดตั้งเครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable fire extinguishers) ตามจุดต่างๆในบริเวณที่เหมาะสม เช่น บริเวณ Exheat bearing ของ Turbine และห้องควบคุมระบบไฟฟ้า เป็นต้น	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 52 Portable fire extinguishers

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.2 ระบบป้องกัน อัคคีภัย (ต่อ)	- หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมดโดยออกแบบให้มีแรงดัน 175 psig อัตราการไหล 500 gpm ซึ่งหัวจ่ายน้ำจะมี 2 ทาง ขนาด $1\frac{1}{2}$ นิ้ว	- โครงการติดตั้งหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด โดยออกแบบให้เป็นไปตามที่ มาตรการฯ กำหนด	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 48 Fire Hydrant
9.3 ความปลอดภัย ในการทำงาน เกี่ยวกับ สารเคมี	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิดพร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- โครงการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 53 ข้อมูลความปลอดภัย ในการทำงานเกี่ยวกับ สารเคมี
	- ให้ความรู้และชี้แจงอันตรายเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่าย การหกรั่วไหล รวมทั้งแนวทางแก้ไข	- โครงการมีการจัดให้ความรู้เรื่องสารเคมีและฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล ซึ่งในปี พ.ศ.2569 ดำเนินการจัดอบรม ให้ความรู้เรื่องอันตรายสารเคมีและแนวทางป้องกัน รวมทั้ง แนวทางการปฏิบัติเมื่อสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ.2569 และมีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี สารเคมีรั่วไหล ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 28 การอบรมด้าน อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย ในการทำงาน - ภาคผนวก ข.31 เอกสารการซ้อม แผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ.2569

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.3 ความปลอดภัย ในการทำงาน เกี่ยวกับ สารเคมี	- จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระร่างกายในบริเวณ กระบวนการผลิต อาคารเก็บวัตถุดิบและสารเคมีให้เพียงพอ และเหมาะสมกับบริเวณที่ติดตั้ง	- โครงการมีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระร่างกายในพื้นที่ กระบวนการผลิต อาคารเก็บวัตถุดิบและสารเคมีอย่างเพียงพอ และมีการตรวจสอบเป็นประจำ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 54 อ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระล้าง ร่างกาย - ภาคผนวก ข.33 เอกสารการตรวจสอบ สภาพอ่างล้างตา ฉุกเฉิน และฝักบัว ฉุกเฉิน
	- เก็บสารเคมี เช่น กรดไฮโดรคลอริก โซเดียมไฮดรอกไซด์ โซเดียมไฮโปคลอไรท์ ในถังเฉพาะ พร้อมคันคอนกรีตที่ สามารถเก็บกักสารเคมีในกรณีที่เกิดการหกรั่วไหลได้ทั้งหมด	- โครงการได้จัดเก็บสารเคมี เช่น กรดไฮโดรคลอริก โซเดียม- ไฮดรอกไซด์ โซเดียมไฮโปคลอไรท์ ในถังเฉพาะ พร้อมคัน คอนกรีตที่สามารถเก็บกักสารเคมีในกรณีที่เกิดการหกรั่วไหล ได้ทั้งหมด	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 55 กำแพงคอนกรีต ล้อมรอบถังน้ำมัน และสารเคมี

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 9.4 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน	- กำหนดขั้นตอนและแผนฉุกเฉิน • ระดับที่ 1 สภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้จากพนักงานในโรงงานเอง • ระดับที่ 2 สภาวะฉุกเฉินต้องใช้หน่วยที่มีระงับจากภายนอก เช่น รถดับเพลิงของนิคมอุตสาหกรรมฯ • ระดับที่ 3 สภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุต่อเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกหน่วยระงับเหตุจากจังหวัด หรือเรียกได้ว่าเป็น “แผนฉุกเฉินระดับจังหวัด”	- โครงการมีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และได้จัดการซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยมีการดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน ดังนี้ • ระดับ 1 ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ.2569 • ระดับ 2 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.17 แผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ.2569 - ภาคผนวก ข.31 เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ.2569 - ภาคผนวก ข.34 แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2-3	- โครงการได้มีการซ้อมแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2-3 โดยในปี พ.ศ.2569 มีการดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน ดังนี้ • ระดับ 1 ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ.2569 • ระดับ 2 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.17 แผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.4 แผนปฏิบัติการ การฉุกเฉิน (ต่อ)				- ภาคผนวก ข.31 เอกสารการซ่อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ.2569 - ภาคผนวก ข.34 แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ
10. ด้านอันตราย ร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่ภายในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ ในกรณีที่มีความจำเป็นต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาต (Work Permit) ที่ถูกต้อง	- โครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย (Work Permit) สำหรับพนักงานและผู้รับเหมาทุกครั้ง โดยในพื้นที่บริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติจะมีป้ายเตือนห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ และให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.28 เอกสารวิธีปฏิบัติงานเรื่องการควบคุมการผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข.29 เอกสารวิธีปฏิบัติงานเรื่องคู่มือสำหรับผู้รับเหมา - ภาคผนวก ข.30 Work Permit

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อและทดสอบความสามารถในการรองรับความดันของท่อ	- โครงการมีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อ และทดสอบการทนต่อความดันของท่อจากหน่วยงานภายนอกประจำ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.7 แผนการบำรุงรักษา (Maintenance Plan) - ภาคผนวก ข.35 เอกสารตรวจสอบ การรั่วซึมของ ระบบท่อ - รูปที่ 57 ตรวจสอบการ รั่วซึมของระบบท่อ
	- กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 1 นาที หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- บริเวณสถานีควบคุมก๊าซแต่ละแห่งมีระบบควบคุมอุปกรณ์การส่งก๊าซที่สามารถสั่งการโดยระบบควบคุมอัตโนมัติ (ระบบ SCADA) หากตรวจสอบพบว่า ระบบเกิดการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ จะสั่งการไปที่ส่วนปฏิบัติการระบบท่อของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 56 ระบบ SCADA
	- เมื่อมีการติดตั้งระบบแล้วเสร็จหรืออยู่ในทดสอบเดินระบบให้ทดสอบระบบตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าระบบสามารถตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 1 นาที หากอัตราการไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- มีการทดสอบระบบตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติ กรณีอัตราการไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ โดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.36 Work Instruction การตัดแยกพลังงาน Lock out Tag out

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.7 แผนการบำรุงรักษา (Maintenance Plan) - ภาคผนวก ข.35 เอกสารตรวจสอบ การรั่วซึมของ ระบบท่อ
	- กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ทั้งอุบัติเหตุที่เกิดจากความผิดพลาดของบุคคลและอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมายต่างๆ โดยกำหนดแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเป็น 3 ระดับ ดังนี้ * แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 เมื่อกรณีเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการไม่มีผลกระทบต่อภายนอก และสามารถควบคุมระงับเหตุได้โดยที่มีระดับเหตุฉุกเฉินของโครงการ โดยที่แผน ปฏิบัติการฉุกเฉินระดับนี้ได้รวมถึงขั้นตอนการตัดระบบลำเลียงก๊าซเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินด้วยแล้ว * แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2 เมื่อกรณีเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นขยายตัวมีขนาดใหญ่ขึ้น หรือมีผลกระทบต่อ	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ตามที่มาตรการฯ กำหนด และได้ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี โดยทางโรงไฟฟ้า มีการซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 1 ภายในพื้นที่โครงการ และดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับหน่วยงานภายนอก ปีละ 1 ครั้ง โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 1 การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ.2569 และมีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 2 การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.31 เอกสารการซ้อม แผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ.2569 - ภาคผนวก ข.34 แผนปฏิบัติการ ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	พนักงาน หรือพื้นที่ข้างเคียง ไม่สามารถควบคุมระดับเหตุ ได้ด้วยที่มระับเหตุฉุกเฉินของโครงการ จำเป็นต้องร้องขอ ความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก โดยที่แผนปฏิบัติการ ฉุกเฉินระดับนี้มีการกำหนดการประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ อย่างชัดเจน * แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 3 เมื่อกรณีเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น ได้ขยายตัวลุกลามขนาดใหญ่ส่งผลกระทบต่อพนักงาน และพื้นที่ ข้างเคียงโดยรอบ และไม่สามารถควบคุมได้ด้วยอุปกรณ์ และ บุคลากรภายในนิคมฯ และต้องการความช่วยเหลือและความ ร่วมมือจากหน่วยงานราชการและหน่วยงานภายนอกนิคมฯ โดยเร่งด่วน โดยที่แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับนี้ มีการกำหนด การประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ อย่างชัดเจน			
	- กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 ก่อนเปิดดำเนินโครงการ และหลังจากเปิดดำเนินการฝึกซ้อม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้มีการซ้อมแบบไม่ประกาศแจ้ง ล่วงหน้าด้วย โดยเฉพาะการฝึกซ้อมจะมุ่งเน้นขั้นตอนการตัด ระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติภายใน 1 นาที	- โครงการได้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 ก่อนเปิด ดำเนินโครงการเรียบร้อยแล้ว และหลังจากเปิดดำเนินโครงการ ได้จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 และการซ้อม แบบไม่ประกาศแจ้งล่วงหน้า โดยเฉพาะการฝึกซ้อมที่มุ่งเน้น ขั้นตอนการตัดระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติภายใน 1 นาที โดยในปี พ.ศ.2569 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินก๊าซหุงต้ม ในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.17 แผนการดำเนินงาน ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ. 2569 - ภาคผนวก ข.34 แผนปฏิบัติการ ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	- หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการฝึกซ้อม โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น	- โรงไฟฟ้าทำการสรุปผลการฝึกซ้อมเหตุฉุกเฉินโดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น และนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้นในปีต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.34 แผนปฏิบัติการ ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ในพื้นที่โครงการ
	- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	- โรงไฟฟ้ายินดีร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.34 แผนปฏิบัติการ ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ในพื้นที่โครงการ
11. ด้านสาธารณสุข	- เก็บรวบรวมข้อมูลสภาวะการเจ็บป่วยจากโรคระบบหายใจจากสำนักงานสาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อเฝ้าระวังอัตราการเพิ่มขึ้นของโรคระบบหายใจ	- โรงไฟฟ้าดำเนินการรวบรวมข้อมูลสภาวะการเจ็บป่วยจากโรคระบบหายใจ จากสำนักงานสาธารณสุขในพื้นที่ โดยทำการรวบรวมข้อมูลในรูปของ รง.504 จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ในพื้นที่ เพื่อเฝ้าระวังอัตราการเพิ่มขึ้นของโรคระบบหายใจ ซึ่งในปี พ.ศ.2569 อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูล และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป ครั้งที่ 2/2569 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569)	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.37 ข้อมูลสถิติภาวะ การเจ็บป่วยจาก โรคระบบหายใจ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุข (ต่อ)	- ให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุข ในการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษอากาศของโครงการ	- โครงการมีความยินดีให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุข ในการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษอากาศของโครงการ ทั้งนี้ โครงการได้นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายของโครงการ ต่อคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในปี พ.ศ.2569 ดำเนินการครั้งที่ 1 ในวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ.2569 และครั้งที่ 2 มีแผนดำเนินการจัดประชุมในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 24 ชุมชนเข้ารับฟังการ รายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ
	- สนับสนุนการให้ความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การป้องกัน และการปฐมพยาบาลให้แก่เจ้าหน้าที่สาธารณสุข และ อสม. ในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีแผนดำเนินการจัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การป้องกันและการปฐมพยาบาล แก่เจ้าหน้าที่สาธารณสุข และ อสม. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.14 กิจกรรมมวลชน สัมพันธ์ (CSR)
	- สนับสนุนในการเพิ่มศักยภาพแก่ทีมบรรเทาสาธารณภัยในพื้นที่	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยโครงการพร้อมให้การสนับสนุนการเพิ่มศักยภาพแก่ทีมบรรเทาสาธารณภัยในพื้นที่ เช่น หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่โครงการ โดยมีแผนดำเนินการในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	ประจำปี พ.ศ.2569 (ระหว่างเดือน มกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569)
	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในเขตพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยครอบคลุมทั้งด้านการส่งเสริมสุขภาพ การป้องกันโรค การเฝ้าระวัง การรักษาพยาบาล และการฟื้นฟูสภาพ เช่น * สนับสนุนงบประมาณ อุปกรณ์ทางการแพทย์ และการพัฒนา ศักยภาพบุคลากรของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- โครงการพร้อมให้การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในเขตพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยครอบคลุมทั้งด้านการส่งเสริมสุขภาพ การป้องกัน การเฝ้าระวัง การรักษาพยาบาล และการฟื้นฟูสภาพ เช่น ดำเนินการเข้าเยี่ยมผู้ป่วยติดเตียงร่วมกับสำนักงานนิคมฯ บางปะอิน และมีแผนดำเนินการสนับสนุน หน่วยงานสาธารณสุข และจัดอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุข (ต่อ)	* การจัดอบรมเรื่องอันตรายจากสารเคมีและมลพิษ การป้องกันและปฐมพยาบาลเบื้องต้น ให้แก่โรงเรียน วัด ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการและทีมบรรเทาสาธารณภัย * การจัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์เพื่อสนับสนุนงานด้านการแพทย์และสาธารณสุข	กลุ่ม อสม. ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569		
	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด	- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย และอาชีวอนามัย และความปลอดภัย อย่างเคร่งครัดและครบถ้วน	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-
12. ด้านการรับ เรื่องร้องเรียน	- จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน กรณีทั่วไปดังนี้ 1) เจ้าหน้าที่โครงการ หรือหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้รับแจ้งข้อร้องเรียนจากผู้ร้องเรียนโดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึกลงจดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ และผู้รับข้อร้องเรียนจดชื่อที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ รายละเอียดที่ร้องเรียนพร้อมข้อเสนอแนะและแนวทางแก้ไขของผู้ร้องเรียนไว้เบื้องต้น สำหรับช่องทางในการแจ้งหรือส่งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการดังนี้ - แจ้งเรื่องร้องเรียนด้วยตนเอง • พนักงานของบริษัททุกคน • ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนภายในโครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนรับข้อร้องเรียนกรณีทั่วไปแล้ว และในปัจจุบันยังไม่มีข้อร้องเรียนใดๆ จากการดำเนินงานโครงการ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.18 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการสื่อสาร (การรับข้อร้องเรียน)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านการรับ เรื่องร้องเรียน	- แจ้งผ่านกล่องรับเรื่องร้องเรียน • กล่องรับเรื่องร้องเรียนบริเวณสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมฯ • กล่องรับเรื่องร้องเรียนบริเวณสำนักงานองค์การบริหารส่วนตำบลคลองจิก • กล่องรับเรื่องร้องเรียนบริเวณด้านหน้าโครงการ - แจ้งเรื่องทางจดหมาย : เลขที่ 456 หมู่ที่ 2 สำนักงานโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160 - แจ้งเรื่องทางโทรศัพท์ หมายเลข : 035-258463-6 - แจ้งเรื่องทางโทรสาร หมายเลข : 035-258461 2) ผู้รับข้อร้องเรียนส่งข้อร้องเรียนไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อม ซึ่งจะมีเจ้าหน้าที่ดูแลจัดการเรื่องข้อร้องเรียนนี้ และจะมีการมอบหมายเจ้าหน้าที่ให้คนผู้ร้องเรียนเข้าไปดูพื้นที่ที่ประสบปัญหา ร่วมกัน และผู้ร้องเรียนตรวจสอบรายละเอียดในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนที่เก็บบันทึกไว้และลงชื่อไว้เป็นหลักฐาน จากนั้นเจ้าหน้าที่ผู้ได้มอบหมายจะจดบันทึกสิ่งพบหรือเหตุการณ์ที่พบ พร้อมวิเคราะห์สาเหตุเบื้องต้น ระบุประเภทของข้อร้องเรียนลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านการรับ เรื่องร้องเรียน (ต่อ)	3) คณะทำงานที่เกี่ยวข้องทุกฝ่ายประชุมร่วมกัน เพื่อพิจารณา ข้อร้องเรียนวิเคราะห์หาสาเหตุของปัญหา และนำเสนอ แนวทางและระยะเวลาในการแก้ไขปัญหาให้กับฝ่ายบริหาร พิจารณาสั่งการ 4) ฝ่ายบริหารสั่งการผู้ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการแก้ไข โดยกรอกรายละเอียดการสั่งในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน พร้อมลงวันที่กำกับไว้ และกำหนดให้มีการแจ้งความคืบหน้า ให้ผู้ร้องเรียนทราบทุก 7 วัน ในกรณีที่ ดำเนินการแก้ไข ไม่แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดต้องแจ้งกลับภายใน 1 วัน 5) ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการแก้ไขหลังจากได้รับแจ้ง พร้อมกรอกรายละเอียด ผลการดำเนินการในแบบฟอร์ม ข้อร้องเรียนหลังจากแก้ไขแล้วเสร็จ และแจ้งผลการดำเนินการ แก้ไขแก่ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 1 วัน 6) ผู้ได้รับมอบหมายเชิญผู้ร้องเรียน ร่วมทำการตรวจสอบ ผลการดำเนินการพร้อมให้ผู้ร้องเรียนลงนามยอมรับผลการ แก้ไข หากผู้ร้องเรียนไม่ยอมรับให้นำปัญหาเข้าที่ประชุม คณะทำงานโครงการอีกครั้งเพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุและแนว ทางการแก้ไขใหม่ต่อไป			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านการรับ เรื่องร้องเรียน (ต่อ)	7) คณะทำงานโครงการรายงานผลการดำเนินงานแก้ไขที่ได้รับ การยอม รับแล้วจากผู้ร้องเรียน ให้ฝ่ายบริหารรับทราบ และประชุมคณะกรรมการเพื่อบันทึกข้อร้องเรียนและ รวบรวมข้อมูลวิเคราะห์หาสาเหตุ เพื่อกำหนดแนวทางป้องกัน ไม่ให้เกิดเหตุการณ์ซ้ำอีก			
	- จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน กรณีฉุกเฉินดังนี้ 1) เจ้าหน้าที่โครงการ ได้รับแจ้งข้อร้องเรียนฉุกเฉินจากผู้ร้องเรียน โดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึก จดหมาย แฟกซ์ จดหมาย อิเล็กทรอนิกส์ และผู้รับข้อร้องเรียนจดชื่อที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ ที่สามารถติดต่อได้ของผู้ร้องเรียนและรายละเอียดไว้เบื้องต้น 2) ผู้รับข้อร้องเรียนส่งข้อร้องเรียนไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อม หลังจากนั้นเจ้าหน้าที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อมรายงานรายละเอียด ของเหตุการณ์ให้กับผู้อำนวยการโครงการทราบ และนัด ผู้ร้องเรียนเข้าไปดูพื้นที่ที่ประสบปัญหาร่วมกันทันที และ ผู้ร้องเรียนลงชื่อในแบบฟอร์มไว้เป็นหลักฐาน จากนั้นเจ้าหน้าที่ ผู้ได้รับมอบหมายจะจดบันทึกสิ่งที่พบหรือเหตุการณ์ที่พบ พร้อมวิเคราะห์สาเหตุเบื้องต้น ระบุประเภทของข้อร้องเรียน ลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน	- โครงการได้จัดทำแผนรับข้อร้องเรียนกรณีฉุกเฉินตามที่ มาตรการฯ กำหนด และในปัจจุบันยังไม่มีข้อร้องเรียนใดๆ จากการดำเนินงานโครงการ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.18 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการสื่อสาร (การรับข้อร้องเรียน)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านการรับ เรื่องร้องเรียน (ต่อ)	3) ฝ่ายบริหารสั่งการให้ผู้รับผิดชอบแก้ไขปัญหาให้แล้วเสร็จโดยเร็ว และแจ้งผู้ร้องเรียนให้ทราบเรื่องดำเนินการแก้ไขทันที โดยกำหนดให้มีการแจ้งความคืบหน้าแก่ผู้ร้องเรียนทราบ 7 วัน รวมถึงเชิญผู้ร้องเรียนมาร่วมทำการตรวจสอบหลังจากดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ ในกรณีที่ดำเนินการแก้ไขไม่แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดต้องแจ้งกลับภายใน 1 วัน 4) ผู้ดำเนินการแก้ไขกรอกรายละเอียดผลการดำเนินการในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน พร้อมให้ผู้ร้องเรียนลงนามยอมรับผลการแก้ไข หากผู้ร้องเรียนไม่ยอมรับให้ลงบันทึกไว้ในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและนำเข้าที่ประชุมคณะทำงานโครงการอีกครั้ง เพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุและแนวทางแก้ไขใหม่ต่อไป 5) คณะทำงานโครงการรายงานผลการดำเนินงานแก้ไขที่ได้รับการยอมรับแล้วจากผู้ร้องเรียน ให้ฝ่ายบริหารรับทราบ และประชุมคณะกรรมการเพื่อบันทึกข้อร้องเรียนและรวบรวมข้อมูลวิเคราะห์หาสาเหตุเพื่อกำหนดแนวทางป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์ซ้ำอีก			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. การจัดการด้าน พื้นที่สีเขียว	- จัดให้มีพื้นที่เขียวสำหรับปลูกต้นไม้ยืนต้น เช่น อโศกอินเดีย ตามแนวรั้วโดยรอบพื้นที่โครงการ อย่างน้อยร้อยละ 6.00 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด หรือคิดเป็นพื้นที่ 2.20 ไร่	- โครงการมีพื้นที่สีเขียวสำหรับปลูกต้นไม้ยืนต้น เช่น ต้นอโศกอินเดีย ตามแนวรั้วรอบพื้นที่โครงการร้อยละ 6 ของพื้นที่โรงงานทั้งหมด หรือคิดเป็นพื้นที่ 2.20 ไร่	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 6 พื้นที่สีเขียว และ ต้นไม้ยืนต้นเพื่อ เป็นแนวกันเสียง ในพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และทำการปลูกทดแทนในกรณีที่ต้นไม้ตายเพื่อให้เป็นพื้นที่สีเขียวที่ยั่งยืน	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และทำการปลูกทดแทนในกรณีที่ต้นไม้ตายเพื่อให้เป็นพื้นที่สีเขียวที่ยั่งยืน	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-



รูปที่ 1 ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศ
แบบต่อเนื่อง (CEMs)



รูปที่ 2 การติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ
แบบอัตโนมัติ (AQMS)



รูปที่ 3 ป้ายเตือนบริเวณที่มีระดับเสียงดัง



รูปที่ 4 การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



รูปที่ 5 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด





รูปที่ 6 พื้นที่สีเขียว และต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันเสียงในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 7 Silencer บริเวณวาล์วท่อระบายน้ำ



รูปที่ 8 ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 9 ถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank)



รูปที่ 10 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 11 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 800 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 12 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 13 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)



รูปที่ 14 Inspection Manhole 1

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 15 Inspection Manhole 2



รูปที่ 16 รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 17 ระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ
(pH meter, Temperature)



รูปที่ 18 การเดินตรวจรางระบายน้ำฝน



รูปที่ 19 ถังรองรับขยะมูลฝอย
ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย



รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 20 อาคารเก็บของเสีย



รูปที่ 21 ป้ายจำกัดความเร็วในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 22 เจ้าหน้าที่ดูแลการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ



รูปที่ 23 การเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชน

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 23 การเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชน (ต่อ)



รูปที่ 24 ชุมชนเข้ารับฟังการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ



รูปที่ 25 การจัดประชุมพหุภาคี

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 26 การเข้าเยี่ยมชมภายในโครงการ



รูปที่ 27 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปที่ 28 การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน



รูปที่ 29 Gas Detector System

รูปที่ 30 Fire Alarm System

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 31 ห้อง Control Room



รูปที่ 32 Smoke Detectors



รูปที่ 33 Heat Detector



รูปที่ 34 Sprinkler System



รูปที่ 35 Emergency Light System



รูปที่ 36 ทางออกฉุกเฉิน

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 37 จุฬารวมพล



รูปที่ 38 ถังดับเพลิง



รูปที่ 39 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
จากสารเคมี



รูปที่ 40 พาหนะสำรองเพื่อใช้ในการฉุกเฉิน



รูปที่ 41 ป้ายสถิติความปลอดภัย และอุบัติเหตุ



รูปที่ 42 ป้ายประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร
เกี่ยวกับความปลอดภัย

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 43 ถังบรรจวน้ำดื่มบรรจุขวดสำคัญต่างๆ
ภายในโครงการ



รูปที่ 44 Gas Detector บริเวณ Gas Turbine
และ Gas Compressor



รูปที่ 45 ระบบดับเพลิงแบบใช้ CO₂



รูปที่ 46 Fire Hose Cabinet



รูปที่ 47 ถังเก็บกักน้ำประปาขนาด 6,000 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 48 Fire Hydrant

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 49 Jockey pump



รูปที่ 50 ระบบน้ำดับเพลิงที่ใช้เครื่องยนต์
(Fire Pump)



รูปที่ 51 ถังเก็บน้ำมันดีเซล
สำหรับจ่ายให้กับ Fire Pump



รูปที่ 52 Portable fire extinguishers



รูปที่ 53 ข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี



รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 54 อ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระล้างร่างกาย



รูปที่ 55 กำแพงคอนกรีตล้อมรอบถังน้ำมันและสารเคมี



รูปที่ 56 ระบบ SCADA



รูปที่ 57 ตรวจสอบการรั่วซึมของระบบท่อ

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)



บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

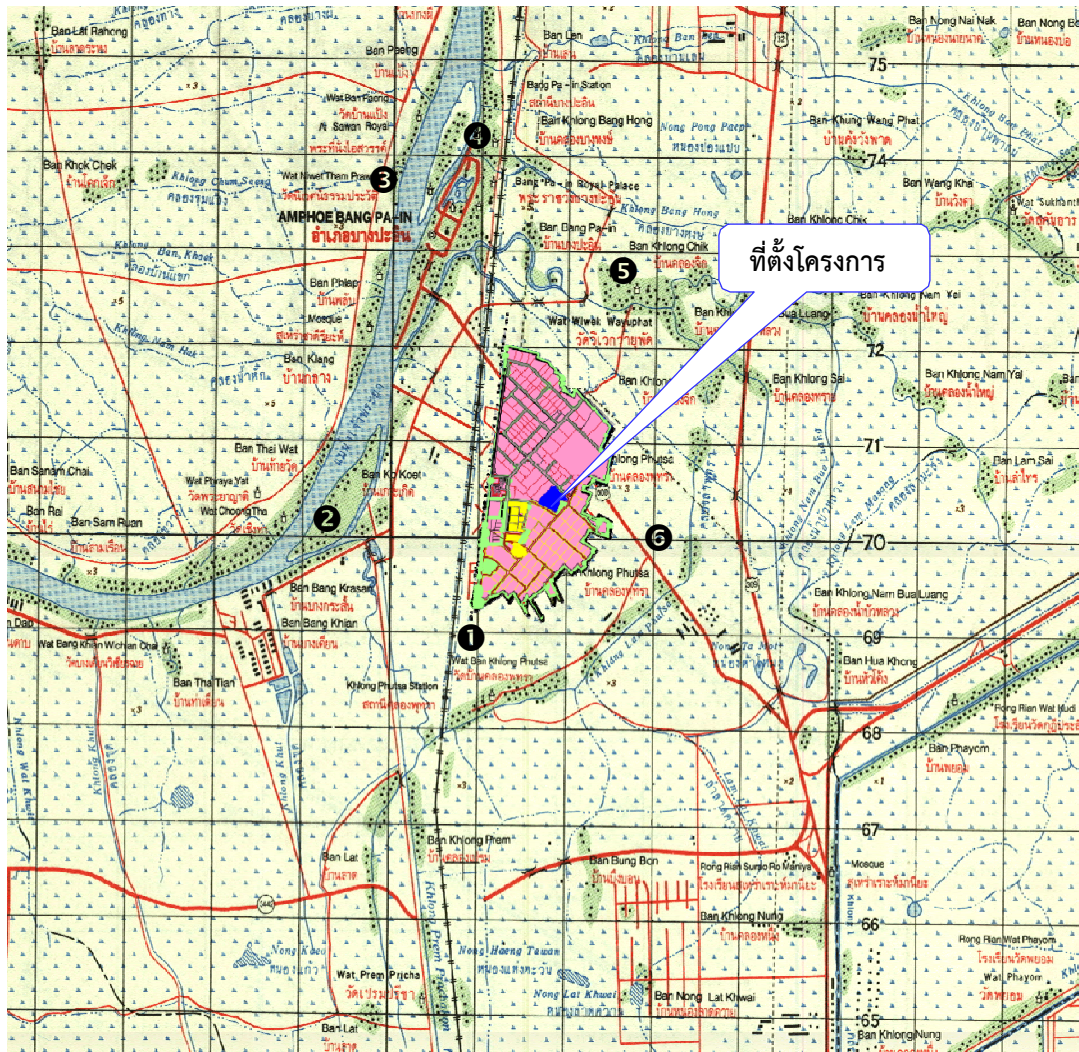
มาตรการกำหนดให้มีการดำเนินการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม จำนวน 1 สถานี ดำเนินการตรวจวัดบริเวณวัดคลองพุทรา และเพิ่มเติมนอกเหนือมาตรการฯ กำหนด บริเวณบ้านบางกระสั้น บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกอายุพัด และบริเวณบ้านคลองพุทรา พร้อมกับติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยทำการตรวจวัด ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน (O_3) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง จำนวน 6 บริเวณ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ซึ่งเป็นช่วงเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดำเนินการตรวจวัดในระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569 บริเวณวัดคลองพุทรา บริเวณบ้านบางกระสั้น บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกอายุพัด และบริเวณบ้านคลองพุทรา ตำแหน่งตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึงตารางที่ 4.1-6 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

สถานี	ทิศทางลมส่วนใหญ่	ความเร็วลมเฉลี่ย
วัดคลองพุทรา	ทิศตะวันตกเฉียงใต้	0.0-3.6 เมตรต่อวินาที
บ้านบางกระสั้น	ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก	0.4-6.0 เมตรต่อวินาที
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก	0.0-1.9 เมตรต่อวินาที
วัดชุมพลนิกายาราม	ทิศตะวันออกเฉียงใต้	0.1-2.3 เมตรต่อวินาที
วัดวิเวกาวายูพัถ	ทิศใต้	0.9-3.6 เมตรต่อวินาที
บ้านคลองพุทรา	ทิศตะวันตก	0.1-2.0 เมตรต่อวินาที



ตำแหน่งตรวจวัด

- ① วัดคลองพุทรา
- ② บ้านบางกระสัน
- ③ โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง
- ④ วัดชุมพลนิกายาราม
- ⑤ วัดวิเวกาวุฑฒ
- ⑥ บ้านคลองพุทรา

รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชัน จำกัด



ตารางที่ 4.1-1 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

บริเวณวัดคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

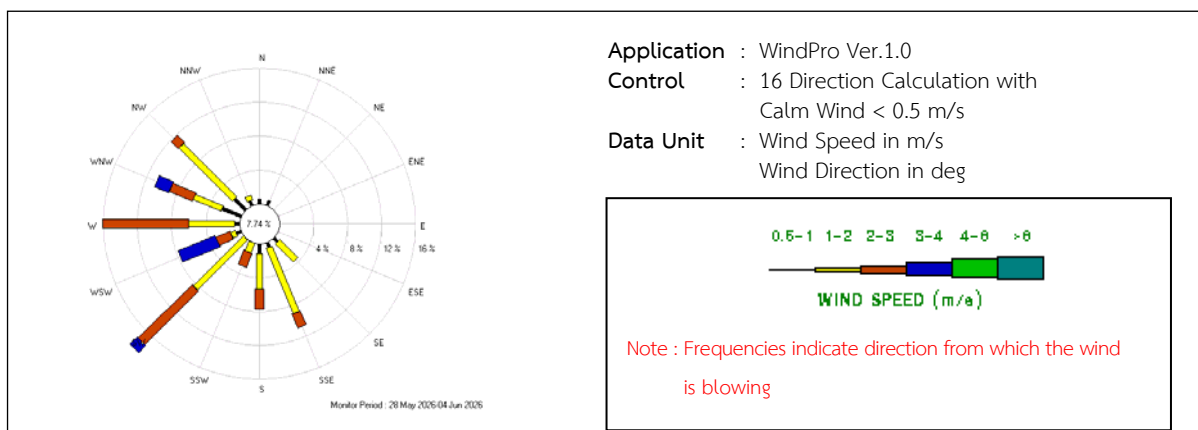
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670706E, 156861N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
NNE	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
NE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ENE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
E	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ESE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
SE	0.0060	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0357
SSE	0.0060	0.0833	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.1071
S	0.0119	0.0417	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0774
SSW	0.0000	0.0119	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0298
SW	0.0000	0.0833	0.0893	0.0119	0.0000	0.0000	0.1845
WSW	0.0060	0.0060	0.0179	0.0476	0.0000	0.0000	0.0774
W	0.0060	0.0536	0.1012	0.0000	0.0000	0.0000	0.1607
WNW	0.0238	0.0357	0.0298	0.0179	0.0000	0.0000	0.1071
NW	0.0179	0.0893	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.1190
NNW	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
CALM	0.0774						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0-3.6 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

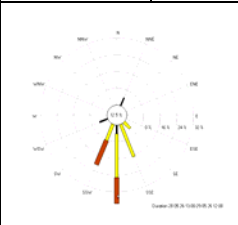
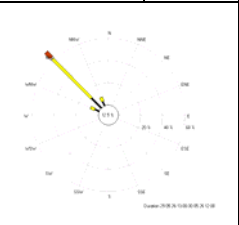
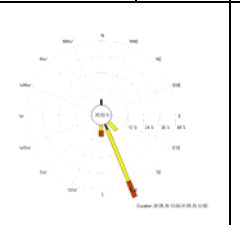
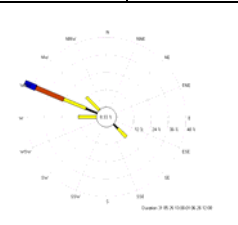
ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670706E, 156861N

เวลา	28-29 พฤษภาคม 2569		29-30 พฤษภาคม 2569		30-31 พฤษภาคม 2569		31 พฤษภาคม-1 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
13:00 - 14:00	1.0	SSW	0.1	N	0.7	N	1.0	SE
14:00 - 15:00	0.7	NNE	0.2	WNW	0.3	NNE	1.2	SE
15:00 - 16:00	0.3	NNE	0.5	WNW	0.1	WNW	0.7	SE
16:00 - 17:00	0.3	S	0.6	NW	0.0	N	0.0	N
17:00 - 18:00	0.8	S	0.0	NNW	0.3	SSE	0.0	NNW
18:00 - 19:00	1.1	S	0.6	NW	0.4	SE	0.7	WNW
19:00 - 20:00	1.8	SSW	0.8	NW	0.9	SSE	0.6	WNW
20:00 - 21:00	1.4	S	1.4	NW	1.4	SSE	1.5	WNW
21:00 - 22:00	1.5	S	1.5	NW	1.5	SSE	1.8	NW
22:00 - 23:00	1.2	S	1.6	NW	2.0	SSE	1.6	NW
23:00 - 24:00	2.3	SSW	1.9	NW	1.9	SSE	2.1	WNW
00:00 - 01:00	2.4	SSW	1.6	NW	1.9	SSE	2.6	WNW
01:00 - 02:00	2.4	SSW	1.9	NW	1.9	SSE	2.8	WNW
02:00 - 03:00	2.8	S	2.9	NW	2.2	SSE	3.0	WNW
03:00 - 04:00	2.3	S	2.1	NW	2.0	S	3.0	WNW
04:00 - 05:00	2.1	S	1.9	NW	2.3	SSE	2.5	WNW
05:00 - 06:00	1.9	S	1.6	NW	1.8	SSE	2.1	WNW
06:00 - 07:00	1.8	SSE	1.7	NW	1.9	SSE	1.6	WNW
07:00 - 08:00	1.9	SSE	1.9	NW	1.4	S	1.3	NW
08:00 - 09:00	1.5	SSE	1.4	NW	1.6	SSE	1.8	W
09:00 - 10:00	1.3	SSE	1.2	NNW	1.9	SSE	1.5	WNW
10:00 - 11:00	1.2	SE	1.4	WNW	1.9	SSE	1.6	W
11:00 - 12:00	0.6	WSW	1.1	NW	1.7	SE	1.9	W
12:00 - 13:00	0.2	W	0.8	NNW	1.5	SE	1.3	WNW
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 13:00-13:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

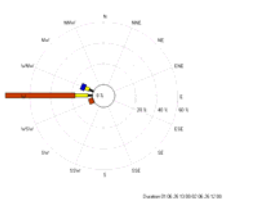
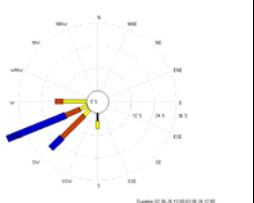
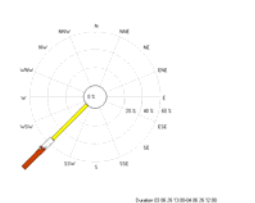
ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670706E, 156861N

เวลา	1-2 มิถุนายน 2569		2-3 มิถุนายน 2569		3-4 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
13:00 - 14:00	1.2	WNW	1.7	W	1.7	SW
14:00 - 15:00	1.3	W	2.3	W	1.9	SW
15:00 - 16:00	0.9	WNW	1.9	W	1.6	SW
16:00 - 17:00	0.9	W	1.7	W	1.8	SW
17:00 - 18:00	1.2	W	1.9	WSW	1.7	SW
18:00 - 19:00	2.3	W	2.4	WSW	1.7	SW
19:00 - 20:00	3.0	WNW	3.0	WSW	1.8	SW
20:00 - 21:00	2.6	W	3.2	WSW	2.3	SW
21:00 - 22:00	2.5	W	3.3	WSW	2.7	SW
22:00 - 23:00	2.3	W	3.5	WSW	2.9	SW
23:00 - 24:00	2.5	W	3.5	WSW	2.8	SW
00:00 - 01:00	2.5	W	3.6	WSW	2.9	SW
01:00 - 02:00	2.6	W	3.0	WSW	2.6	SW
02:00 - 03:00	2.8	W	3.1	WSW	2.4	SW
03:00 - 04:00	2.7	W	2.8	WSW	2.3	SW
04:00 - 05:00	2.5	W	3.0	SW	2.4	SW
05:00 - 06:00	2.2	W	3.1	SW	1.9	SW
06:00 - 07:00	2.5	W	2.6	SW	1.8	SW
07:00 - 08:00	2.1	W	2.1	SW	1.9	SW
08:00 - 09:00	2.1	W	2.4	SW	2.5	SW
09:00 - 10:00	2.1	W	2.8	SW	1.9	SW
10:00 - 11:00	2.5	WSW	1.9	SW	1.8	SW
11:00 - 12:00	2.4	W	1.1	S	1.9	SW
12:00 - 13:00	1.9	W	0.8	S	2.6	SW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 13:00-13:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-2 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

บริเวณบ้านบางกระสั้น

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

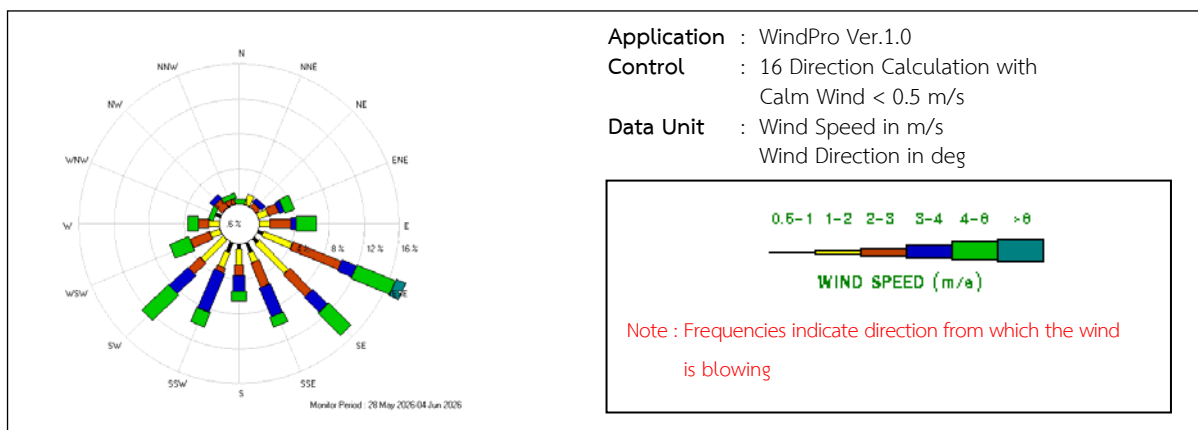
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบางกระสั้น

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 668243E, 1569891N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060	0.0000	0.0060
NNE	0.0000	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NE	0.0000	0.0000	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0119
ENE	0.0000	0.0119	0.0119	0.0060	0.0119	0.0000	0.0417
E	0.0000	0.0119	0.0238	0.0060	0.0238	0.0000	0.0655
ESE	0.0060	0.0357	0.0595	0.0179	0.0476	0.0119	0.1786
SE	0.0060	0.0476	0.0357	0.0238	0.0357	0.0000	0.1488
SSE	0.0119	0.0119	0.0298	0.0357	0.0119	0.0000	0.1012
S	0.0060	0.0179	0.0119	0.0179	0.0119	0.0000	0.0655
SSW	0.0119	0.0179	0.0060	0.0476	0.0179	0.0000	0.1012
SW	0.0000	0.0357	0.0179	0.0298	0.0417	0.0000	0.1250
WSW	0.0000	0.0119	0.0238	0.0000	0.0238	0.0000	0.0595
W	0.0000	0.0119	0.0119	0.0000	0.0119	0.0000	0.0357
WNW	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060	0.0000	0.0119
NW	0.0000	0.0000	0.0119	0.0060	0.0000	0.0000	0.0179
NNW	0.0000	0.0000	0.0060	0.0000	0.0060	0.0000	0.0119
CALM	0.0060						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.4-6.0 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

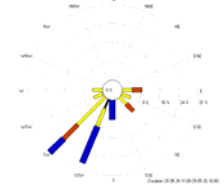
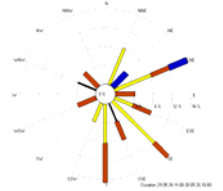
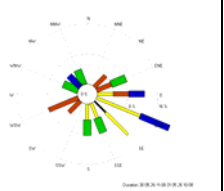
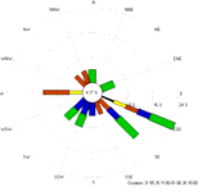
ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบางกระสัน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 668243E , 1569891N

เวลา	28-29 พฤษภาคม 2569		29-30 พฤษภาคม 2569		30-31 พฤษภาคม 2569		31 พฤษภาคม-1 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	2.7	SW	2.1	E	2.6	SW	2.9	NW
12:00 - 13:00	3.2	SW	2.3	ENE	2.7	WSW	2.9	NNW
13:00 - 14:00	3.9	SSW	2.6	WSW	2.4	WSW	2.6	W
14:00 - 15:00	3.9	S	2.7	NW	4.0	WNW	2.0	W
15:00 - 16:00	3.6	SW	3.4	NE	3.7	E	1.6	W
16:00 - 17:00	3.5	SSW	3.0	ENE	4.3	ENE	2.0	SSE
17:00 - 18:00	3.2	S	2.2	SE	2.7	E	1.0	ESE
18:00 - 19:00	3.0	SSW	1.6	ENE	1.5	E	0.4	SE
19:00 - 20:00	3.0	SSW	1.0	S	1.1	ESE	0.8	ESE
20:00 - 21:00	2.5	SW	1.1	SSW	0.8	SE	2.1	ESE
21:00 - 22:00	1.1	SSW	0.9	WNW	1.0	SE	2.4	SE
22:00 - 23:00	0.8	SSW	1.0	SE	1.1	ESE	3.3	SE
23:00 - 24:00	1.1	SW	0.9	SSE	1.2	SSE	3.1	S
00:00 - 01:00	1.3	SSW	1.0	SE	1.3	SE	3.4	SW
01:00 - 02:00	1.4	SE	1.2	ENE	1.3	S	3.8	SSW
02:00 - 03:00	1.3	SW	1.2	NNE	1.8	ESE	4.2	SSW
03:00 - 04:00	1.2	W	1.5	NNE	2.6	ENE	4.3	N
04:00 - 05:00	1.3	SW	1.4	ESE	2.5	NE	4.5	ENE
05:00 - 06:00	1.4	WSW	1.1	SE	3.1	ESE	4.0	ESE
06:00 - 07:00	1.8	SW	1.4	S	3.8	ESE	3.8	ESE
07:00 - 08:00	2.7	SE	2.7	SSE	4.5	S	4.4	SE
08:00 - 09:00	1.9	E	2.7	ESE	4.9	SSE	4.6	ESE
09:00 - 10:00	1.7	ESE	2.0	S	4.7	NNW	4.5	SE
10:00 - 11:00	2.2	E	2.5	S	3.8	NW	4.3	SW
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

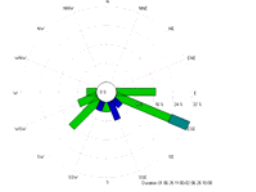
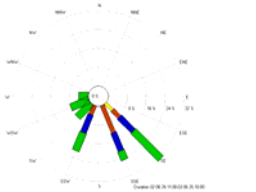
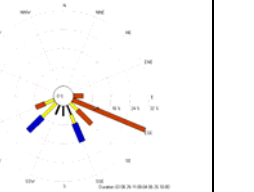
ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบางกระสัน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 668243E , 1569891N

เวลา	1-2 มิถุนายน 2569		2-3 มิถุนายน 2569		3-4 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	4.7	SW	4.8	SSW	3.6	SW
12:00 - 13:00	4.7	SW	4.7	SW	3.1	SW
13:00 - 14:00	4.7	WSW	4.4	SW	2.3	WSW
14:00 - 15:00	4.9	SW	4.4	WSW	1.8	SW
15:00 - 16:00	5.0	SW	4.6	WSW	1.8	SW
16:00 - 17:00	4.9	WSW	4.2	W	1.2	WSW
17:00 - 18:00	4.1	W	3.0	SE	0.8	SSW
18:00 - 19:00	3.7	SSW	1.9	SE	0.9	S
19:00 - 20:00	3.5	SSE	2.1	SSE	0.8	SSE
20:00 - 21:00	3.3	SE	2.5	SE	1.0	SSE
21:00 - 22:00	3.4	SSE	2.9	SSE	1.3	SE
22:00 - 23:00	4.9	E	3.0	SSE	2.0	SE
23:00 - 24:00	5.0	E	2.9	SSE	2.8	SE
00:00 - 01:00	4.8	ESE	2.9	SSW	2.7	ESE
01:00 - 02:00	4.3	ESE	3.7	SSW	2.2	ESE
02:00 - 03:00	4.3	E	3.8	SE	2.5	E
03:00 - 04:00	4.4	ESE	3.9	SSE	2.7	ESE
04:00 - 05:00	5.4	E	4.3	SE	2.7	ESE
05:00 - 06:00	5.8	ESE	4.7	SE	2.8	ESE
06:00 - 07:00	6.0	ESE	4.9	SE	2.8	ESE
07:00 - 08:00	6.0	ESE	5.1	SE	2.9	ESE
08:00 - 09:00	5.9	ESE	4.4	SSE	2.9	ESE
09:00 - 10:00	5.2	ESE	4.3	SSW	3.0	SSE
10:00 - 11:00	5.6	S	3.8	SSW	3.1	SSE
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-3 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

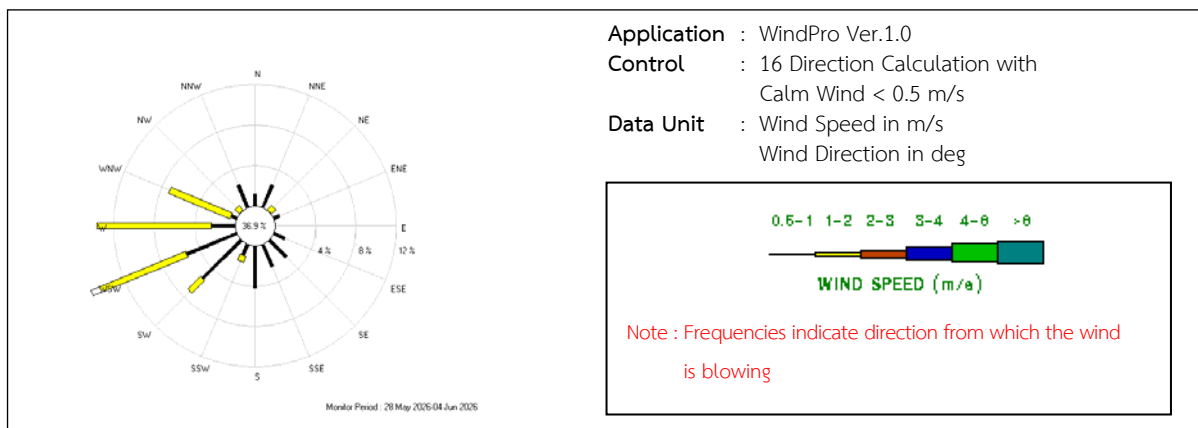
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670128E, 1575158N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NNE	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0238
NE	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
ENE	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
E	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ESE	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
SE	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0238
SSE	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0238
S	0.0417	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0417
SSW	0.0119	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0179
SW	0.0536	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0714
WSW	0.0536	0.1012	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1548
W	0.0238	0.1131	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1369
WNW	0.0060	0.0655	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0714
NW	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
NNW	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0238
CALM	0.3690						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0-1.9 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-3 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

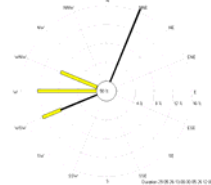
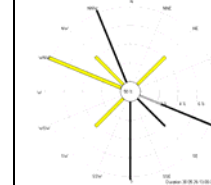
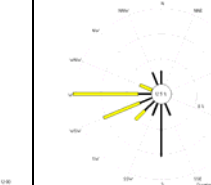
ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอบ จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670128E, 1575158N

เวลา	28-29 พฤษภาคม 2569		29-30 พฤษภาคม 2569		30-31 พฤษภาคม 2569		31 พฤษภาคม-1 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
13:00 - 14:00	1.8	W	1.0	WNW	1.4	WNW	1.4	WNW
14:00 - 15:00	1.8	W	0.8	NNE	1.1	SW	1.4	W
15:00 - 16:00	1.8	WSW	1.0	W	0.6	ESE	1.5	W
16:00 - 17:00	1.3	WSW	0.3	W	0.8	SE	0.8	S
17:00 - 18:00	1.3	WSW	0.0	WNW	0.6	ESE	0.8	W
18:00 - 19:00	1.5	WSW	0.0	WNW	0.6	S	0.5	SW
19:00 - 20:00	1.9	W	1.9	WSW	0.6	S	0.8	SSE
20:00 - 21:00	1.7	W	0.8	NNE	0.4	SW	0.8	S
21:00 - 22:00	1.4	WSW	0.6	WSW	0.3	W	0.6	SSW
22:00 - 23:00	1.0	W	0.4	WNW	0.0	WNW	1.4	SW
23:00 - 24:00	0.5	WNW	0.1	WNW	0.1	NW	1.8	W
00:00 - 01:00	0.2	NW	0.0	NW	0.1	WNW	1.4	WSW
01:00 - 02:00	0.0	NW	0.8	NNE	0.1	NNW	1.0	WSW
02:00 - 03:00	0.1	NW	0.6	NNE	0.1	NW	0.6	NNW
03:00 - 04:00	0.1	NW	0.0	WNW	0.2	ENE	0.5	N
04:00 - 05:00	0.3	WNW	0.0	WNW	0.1	SW	0.3	ENE
05:00 - 06:00	0.3	WNW	0.0	WNW	0.1	SW	0.3	SE
06:00 - 07:00	0.2	WNW	0.0	WNW	0.0	W	0.2	SW
07:00 - 08:00	0.4	S	0.0	WSW	0.4	W	0.5	S
08:00 - 09:00	0.3	WNW	0.4	WSW	0.5	NNW	0.6	S
09:00 - 10:00	0.6	SE	0.8	WSW	0.8	NNW	0.9	WSW
10:00 - 11:00	0.8	SE	1.1	W	1.0	NE	1.1	WSW
11:00 - 12:00	0.8	ENE	1.0	W	1.0	NW	1.5	W
12:00 - 13:00	0.8	NNW	1.1	WNW	1.3	WNW	1.4	W
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 13:00-13:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอบ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-3 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

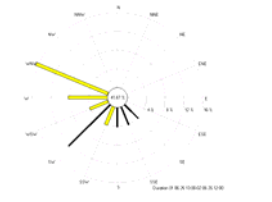
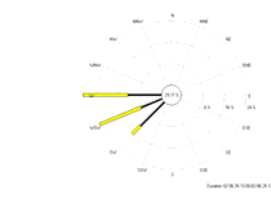
ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670128E, 1575158N

เวลา	1-2 มิถุนายน 2569		2-3 มิถุนายน 2569		3-4 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
13:00 - 14:00	1.5	WNW	1.3	W	1.3	WNW
14:00 - 15:00	1.5	WNW	1.4	W	1.2	WNW
15:00 - 16:00	1.4	WNW	1.3	W	1.2	WSW
16:00 - 17:00	1.3	WNW	0.9	W	1.6	WSW
17:00 - 18:00	1.3	W	0.8	SW	1.1	WSW
18:00 - 19:00	1.0	SSW	0.6	WSW	0.8	WSW
19:00 - 20:00	0.4	SW	0.6	SW	0.5	WSW
20:00 - 21:00	0.5	SW	0.7	SW	0.6	SW
21:00 - 22:00	0.4	SW	1.1	SW	0.6	SW
22:00 - 23:00	0.8	SSE	0.7	WSW	0.5	SSW
23:00 - 24:00	0.6	S	0.9	W	0.5	SSE
00:00 - 01:00	0.2	NNW	0.5	W	0.6	SSE
01:00 - 02:00	0.6	SE	0.2	WNW	0.4	SSE
02:00 - 03:00	0.2	ESE	0.4	WSW	0.3	S
03:00 - 04:00	0.1	E	0.2	W	0.4	S
04:00 - 05:00	0.3	SSE	0.0	W	0.4	S
05:00 - 06:00	0.4	SSE	0.1	WNW	0.1	ESE
06:00 - 07:00	0.1	SSE	0.0	WNW	0.1	SSW
07:00 - 08:00	0.2	SSW	0.4	W	0.1	WSW
08:00 - 09:00	0.3	SSW	1.3	WSW	0.4	W
09:00 - 10:00	0.8	SW	1.4	WSW	0.5	WSW
10:00 - 11:00	0.9	SW	1.5	WSW	0.6	WSW
11:00 - 12:00	1.3	WSW	1.4	W	0.9	N
12:00 - 13:00	1.3	W	1.3	WSW	0.1	W
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 13:00-13:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด / บริษัท : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-4 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม

วันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนเธอร์แลนด์ จำกัด

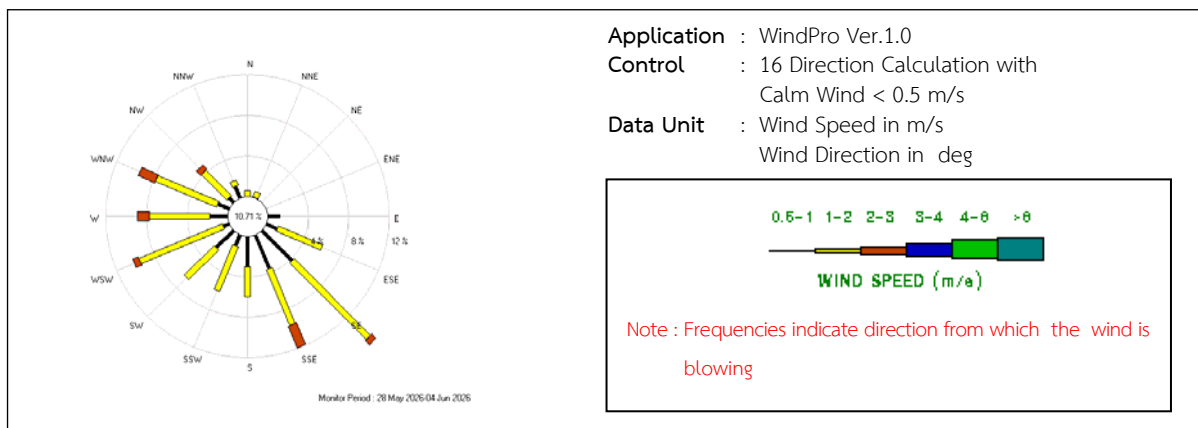
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670619E, 1574453N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
NNE	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
NE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ENE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
E	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
ESE	0.0119	0.0476	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0595
SE	0.0417	0.1071	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.1548
SSE	0.0357	0.0595	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.1190
S	0.0298	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0595
SSW	0.0119	0.0476	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0595
SW	0.0238	0.0417	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0655
WSW	0.0060	0.0893	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.1012
W	0.0179	0.0595	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0893
WNW	0.0119	0.0655	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0952
NW	0.0060	0.0357	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
NNW	0.0119	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0179
CALM	0.1071						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-2.3 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

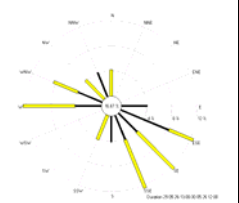
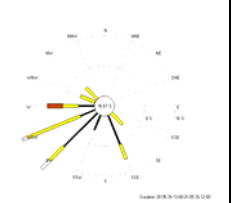
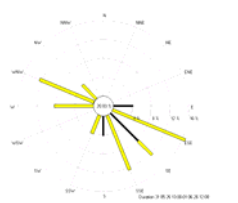
ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670619E, 1574453N

เวลา	28-29 พฤษภาคม 2569		29-30 พฤษภาคม 2569		30-31 พฤษภาคม 2569		31 พฤษภาคม-1 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
13:00 - 14:00	0.7	NW	0.3	WNW	1.0	WNW	1.7	WNW
14:00 - 15:00	0.6	WNW	0.1	W	1.4	SSE	1.9	WNW
15:00 - 16:00	0.4	SE	0.3	ESE	1.1	W	1.5	ESE
16:00 - 17:00	0.2	SE	0.5	ESE	1.4	WSW	1.4	ESE
17:00 - 18:00	0.3	SE	0.4	ESE	0.6	WSW	1.9	ESE
18:00 - 19:00	0.6	SE	0.7	ESE	0.7	SW	1.8	ESE
19:00 - 20:00	0.6	SE	0.8	SE	1.0	WSW	1.6	SE
20:00 - 21:00	0.2	S	0.7	SSE	2.1	W	1.7	SSE
21:00 - 22:00	0.6	S	1.0	SSE	0.9	W	1.1	SSE
22:00 - 23:00	1.0	ESE	1.0	ESE	1.3	SW	0.4	ESE
23:00 - 24:00	1.1	WNW	1.0	WNW	0.7	SW	0.3	WNW
00:00 - 01:00	1.5	NNW	0.7	NNW	0.6	SSE	0.1	NNW
01:00 - 02:00	1.6	WNW	0.8	W	0.4	WNW	0.3	W
02:00 - 03:00	1.9	ESE	0.7	E	0.2	WNW	0.5	E
03:00 - 04:00	1.7	NNE	1.0	N	0.3	NNW	0.4	N
04:00 - 05:00	1.9	SSE	1.0	SE	0.6	SSE	0.7	SE
05:00 - 06:00	1.5	SSE	1.0	SE	0.6	SSW	0.8	SE
06:00 - 07:00	1.4	S	0.8	S	0.2	W	0.7	S
07:00 - 08:00	1.9	SW	1.0	SSW	0.6	SW	1.0	SSW
08:00 - 09:00	1.8	S	1.0	SSE	1.0	SE	1.0	SSE
09:00 - 10:00	1.6	WNW	1.0	W	1.1	SW	1.0	W
10:00 - 11:00	1.7	NW	0.9	WNW	1.5	WSW	1.1	WNW
11:00 - 12:00	1.1	NW	1.0	NW	1.6	WSW	1.4	NW
12:00 - 13:00	0.4	WNW	1.0	W	1.9	NW	1.5	W
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 13:00-13:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

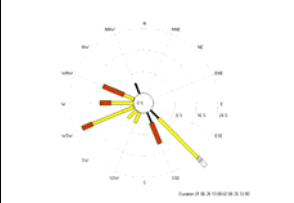
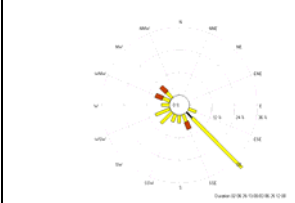
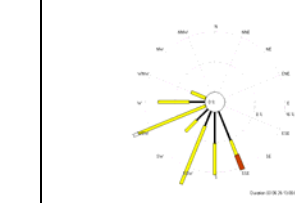
ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670619E, 1574453N

เวลา	1-2 มิถุนายน 2569		2-3 มิถุนายน 2569		3-4 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
13:00 - 14:00	1.8	WNW	1.9	WSW	1.7	WSW
14:00 - 15:00	2.1	WNW	1.9	WNW	1.7	W
15:00 - 16:00	1.9	W	2.1	WNW	1.7	W
16:00 - 17:00	2.0	WNW	2.2	NW	1.7	WNW
17:00 - 18:00	2.3	SSE	1.8	NW	2.2	SSE
18:00 - 19:00	1.2	WSW	1.9	W	1.7	SSW
19:00 - 20:00	1.5	SE	2.1	SSE	1.4	S
20:00 - 21:00	1.8	SE	1.3	S	1.9	SSE
21:00 - 22:00	2.1	SE	1.2	SSW	1.9	SSW
22:00 - 23:00	2.0	SSE	1.8	ESE	1.8	SSW
23:00 - 24:00	2.2	WSW	1.8	SE	1.3	S
00:00 - 01:00	2.1	W	1.2	SE	1.3	WSW
01:00 - 02:00	1.3	SW	0.8	SE	0.6	W
02:00 - 03:00	1.2	W	1.4	SE	0.6	SSW
03:00 - 04:00	0.7	NNW	1.0	SE	0.9	SW
04:00 - 05:00	0.8	SSE	1.2	SE	0.8	SSE
05:00 - 06:00	0.8	SE	1.3	SE	0.9	S
06:00 - 07:00	1.0	SE	1.5	SE	0.8	S
07:00 - 08:00	1.2	SE	1.6	SE	0.9	SSE
08:00 - 09:00	1.6	SE	1.7	SE	1.4	SSW
09:00 - 10:00	1.4	SSW	1.5	SSE	1.8	SW
10:00 - 11:00	1.4	WSW	1.8	SW	1.9	WSW
11:00 - 12:00	1.8	WSW	1.7	SW	1.8	WSW
12:00 - 13:00	1.8	WSW	1.7	WSW	1.6	WSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 13:00-13:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-5 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

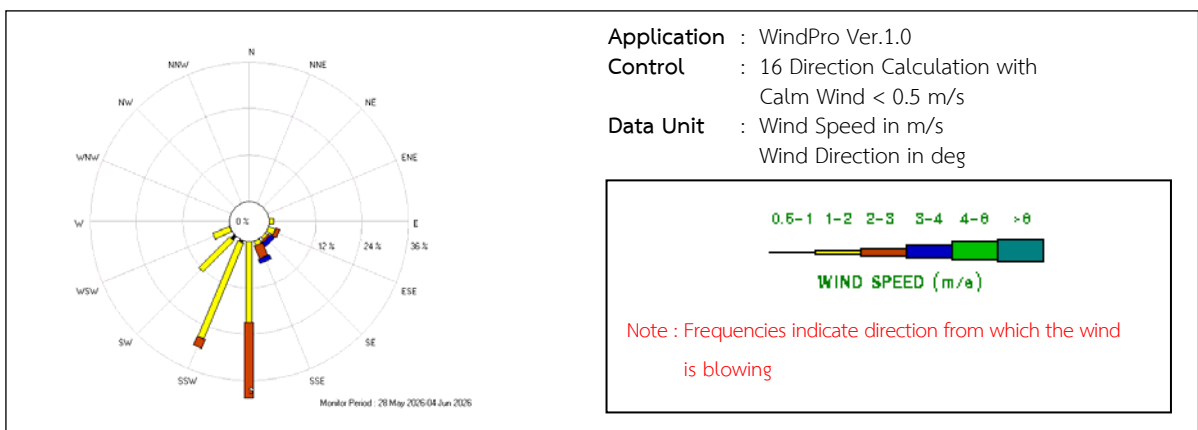
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672352E, 1573008N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ENE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
E	0.0000	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
ESE	0.0000	0.0179	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0298
SE	0.0000	0.0060	0.0060	0.0119	0.0000	0.0000	0.0238
SSE	0.0000	0.0119	0.0357	0.0119	0.0000	0.0000	0.0595
S	0.0000	0.2083	0.1964	0.0000	0.0000	0.0000	0.4048
SSW	0.0060	0.2679	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.2976
SW	0.0119	0.1131	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1250
WSW	0.0000	0.0476	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
W	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
WNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.0000						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.9-3.6 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-5 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

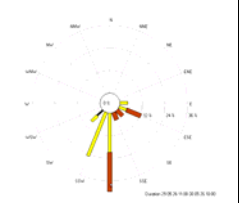
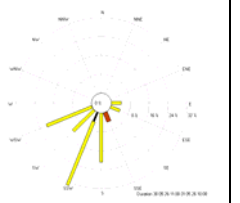
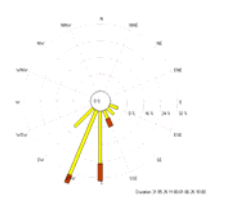
ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอบ จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดเวกเวายุพัต

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672352E, 1573008N

เวลา	28-29 พฤษภาคม 2569		29-30 พฤษภาคม 2569		30-31 พฤษภาคม 2569		31 พฤษภาคม-1 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.8	S	1.8	SSW	1.7	S	1.8	S
12:00 - 13:00	1.7	SW	1.6	SSW	1.8	S	1.9	S
13:00 - 14:00	1.8	SSW	1.8	SSW	1.8	S	2.0	S
14:00 - 15:00	1.8	SW	1.8	S	1.6	SSW	1.7	SSW
15:00 - 16:00	1.7	SSW	2.9	ESE	1.6	SSW	1.7	SSW
16:00 - 17:00	1.5	SW	2.7	SE	1.4	SW	1.7	SSW
17:00 - 18:00	1.2	SW	2.9	ESE	1.5	WSW	1.4	SW
18:00 - 19:00	1.1	SW	1.9	E	1.5	WSW	1.4	SSW
19:00 - 20:00	1.2	WSW	1.5	S	1.5	WSW	1.4	SSW
20:00 - 21:00	1.3	WSW	1.1	SW	1.4	WSW	1.6	S
21:00 - 22:00	1.0	SW	0.9	SW	1.2	WSW	1.5	SE
22:00 - 23:00	1.0	SSW	1.1	SSW	0.9	SSW	1.3	ESE
23:00 - 24:00	1.7	S	1.2	ESE	1.5	ESE	1.5	SSE
00:00 - 01:00	1.7	S	1.4	S	1.2	E	2.4	SSE
01:00 - 02:00	1.4	SSW	1.6	S	2.0	SSE	1.9	S
02:00 - 03:00	1.7	S	1.9	S	1.6	S	1.4	SSW
03:00 - 04:00	1.7	S	2.0	S	1.4	SSW	1.4	SW
04:00 - 05:00	1.8	S	2.3	S	1.6	S	1.2	SW
05:00 - 06:00	1.5	SSW	2.3	S	1.4	SW	1.6	S
06:00 - 07:00	1.5	SSW	2.6	SSE	1.3	SW	1.7	S
07:00 - 08:00	1.7	S	2.2	S	1.5	SSW	1.8	SSW
08:00 - 09:00	1.8	SSW	2.0	S	1.6	SSW	2.1	S
09:00 - 10:00	1.7	SSW	1.7	SSW	1.7	SSW	2.0	SSW
10:00 - 11:00	1.6	SSW	1.7	SSW	1.7	SSW	1.8	SSW
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอบ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-5 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

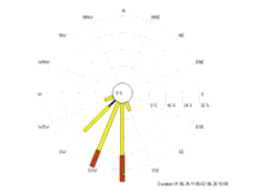
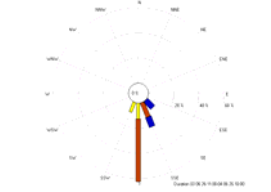
ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดเวทเวทวิทยุพัท

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672352E, 1573008N

เวลา	1-2 มิถุนายน 2569		2-3 มิถุนายน 2569		3-4 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.8	SSW	2.0	S	2.2	S
12:00 - 13:00	1.8	SSW	2.2	S	2.3	S
13:00 - 14:00	1.9	S	2.0	S	2.1	S
14:00 - 15:00	1.9	SSE	1.9	SSW	2.1	S
15:00 - 16:00	1.6	SW	1.8	SSW	2.4	S
16:00 - 17:00	1.7	SSW	1.9	S	2.6	S
17:00 - 18:00	1.5	SW	1.8	S	3.5	SE
18:00 - 19:00	1.3	SW	1.5	SSW	3.6	SE
19:00 - 20:00	1.1	SW	1.5	SSW	3.2	SSE
20:00 - 21:00	1.1	WSW	1.6	SSW	2.8	SSE
21:00 - 22:00	0.9	SW	1.4	SW	2.6	SSE
22:00 - 23:00	1.3	SSW	1.4	SW	2.1	S
23:00 - 24:00	2.0	S	1.4	SSW	2.2	S
00:00 - 01:00	2.0	S	1.6	SSW	2.2	S
01:00 - 02:00	2.0	S	2.1	S	2.9	S
02:00 - 03:00	1.8	S	2.1	S	3.0	SSE
03:00 - 04:00	1.8	S	2.2	S	2.9	SSE
04:00 - 05:00	1.9	SSW	2.2	S	2.6	S
05:00 - 06:00	1.9	S	2.3	S	2.1	S
06:00 - 07:00	1.7	S	2.2	S	1.9	S
07:00 - 08:00	1.8	S	2.0	S	1.6	SSW
08:00 - 09:00	2.0	SSW	2.0	SSW	1.7	SSW
09:00 - 10:00	1.9	SSW	1.9	S	1.8	S
10:00 - 11:00	2.0	SSW	2.2	S	1.9	S
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-6 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

บริเวณบ้านคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

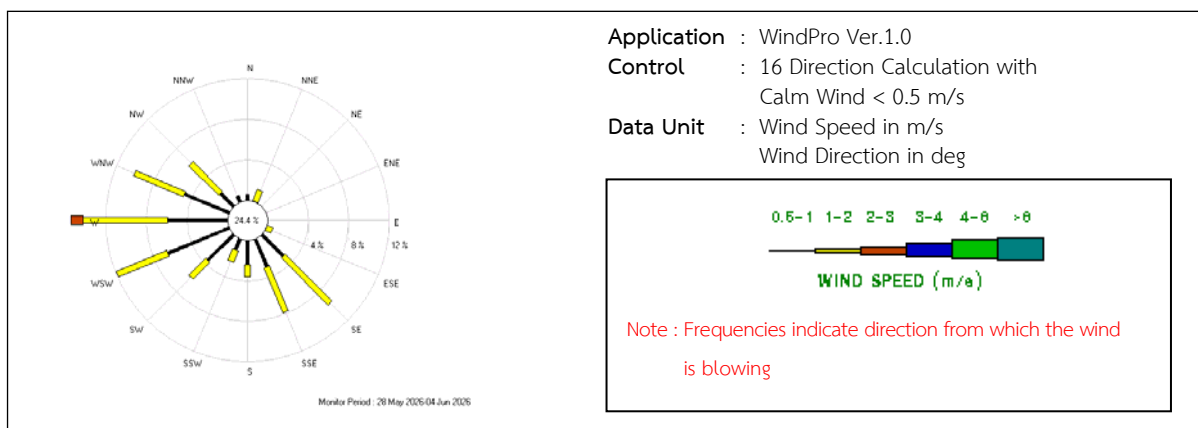
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672035E, 1569418N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
NNE	0.0000	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ENE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
E	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ESE	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
SE	0.0298	0.0655	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0952
SSE	0.0298	0.0476	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0774
S	0.0238	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0357
SSW	0.0119	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0238
SW	0.0357	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0595
WSW	0.0655	0.0536	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1190
W	0.0595	0.0833	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.1548
WNW	0.0476	0.0536	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1012
NW	0.0179	0.0417	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0595
NNW	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
CALM	0.2440						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตก

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-2.0 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-6 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

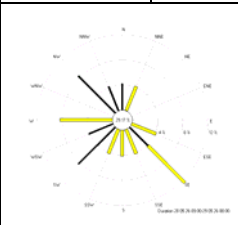
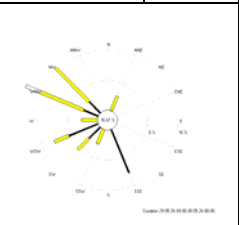
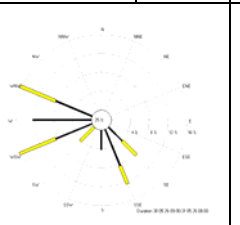
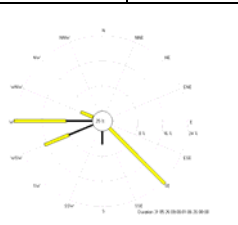
ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672035E, 1569418N

เวลา	28-29 พฤษภาคม 2569		29-30 พฤษภาคม 2569		30-31 พฤษภาคม 2569		31 พฤษภาคม-1 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	1.4	SSW	0.6	WSW	0.4	WSW	0.9	WSW
10:00 - 11:00	1.7	S	0.8	SW	0.5	W	1.1	W
11:00 - 12:00	1.4	ESE	0.9	WSW	0.9	WNW	1.0	W
12:00 - 13:00	1.1	N	1.0	WNW	1.1	WNW	1.1	W
13:00 - 14:00	0.8	SW	1.1	WNW	0.9	WNW	0.9	W
14:00 - 15:00	1.0	W	1.3	NW	1.0	WNW	1.0	WNW
15:00 - 16:00	0.1	SW	1.3	NW	0.7	W	0.8	W
16:00 - 17:00	0.8	WSW	1.2	NW	0.4	SW	1.0	W
17:00 - 18:00	0.3	SSW	0.2	W	1.1	SSE	1.2	WSW
18:00 - 19:00	0.2	SSW	1.8	SSW	1.3	WSW	0.8	S
19:00 - 20:00	0.2	SW	0.8	SSE	0.8	W	0.8	WSW
20:00 - 21:00	1.0	W	0.9	SSE	0.6	WSW	0.2	WSW
21:00 - 22:00	0.2	SSE	1.0	WSW	0.3	SW	1.4	WSW
22:00 - 23:00	0.8	SW	1.0	W	0.1	WSW	0.1	SW
23:00 - 24:00	0.8	SE	1.0	SW	1.2	WSW	0.2	WSW
00:00 - 01:00	1.4	SE	1.0	WNW	0.1	S	0.3	SW
01:00 - 02:00	1.2	SSE	1.0	WNW	1.1	SW	0.1	S
02:00 - 03:00	1.0	SE	0.7	NW	0.4	SSE	0.3	SE
03:00 - 04:00	0.4	NE	0.1	ENE	0.6	SE	1.2	SE
04:00 - 05:00	0.9	NW	0.1	ESE	0.5	SSE	1.2	SE
05:00 - 06:00	0.6	NW	1.5	N	1.0	SE	1.0	SE
06:00 - 07:00	0.2	WNW	0.2	SSW	0.7	SSE	1.2	SE
07:00 - 08:00	0.6	NNW	0.5	SSE	0.6	S	1.4	SE
08:00 - 09:00	0.7	N	0.6	WNW	0.7	WSW	1.4	SE
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 09:00-09:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-6 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

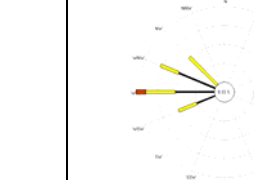
ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672035E, 1569418N

เวลา	1-2 มิถุนายน 2569		2-3 มิถุนายน 2569		3-4 มิถุนายน 2569	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	1.1	SSE	1.4	SSE	1.0	W
10:00 - 11:00	0.7	S	1.7	S	1.2	NW
11:00 - 12:00	0.9	SSW	1.0	SW	1.2	NW
12:00 - 13:00	0.7	WSW	1.2	SW	0.9	W
13:00 - 14:00	0.7	SSW	1.0	W	1.0	WNW
14:00 - 15:00	0.4	WSW	0.7	W	0.9	WNW
15:00 - 16:00	0.1	WSW	0.6	WSW	0.9	WNW
16:00 - 17:00	0.1	SW	0.6	SW	0.5	W
17:00 - 18:00	0.4	SSW	0.6	SW	0.9	WNW
18:00 - 19:00	1.2	SSE	0.4	SSW	0.7	WSW
19:00 - 20:00	1.6	SSE	1.5	WSW	0.4	W
20:00 - 21:00	1.7	SSE	0.3	SSW	2.0	W
21:00 - 22:00	1.4	SSE	0.4	SW	1.0	WSW
22:00 - 23:00	0.7	SE	0.3	SW	0.6	WSW
23:00 - 24:00	0.3	SSE	1.0	WSW	1.0	WSW
00:00 - 01:00	1.4	W	1.0	W	0.7	W
01:00 - 02:00	0.1	W	0.3	WSW	0.4	W
02:00 - 03:00	0.1	S	0.4	SW	1.0	W
03:00 - 04:00	0.4	SE	0.3	W	1.1	W
04:00 - 05:00	0.6	SE	1.0	W	0.7	W
05:00 - 06:00	0.6	SE	2.0	W	1.1	WNW
06:00 - 07:00	1.2	SE	0.4	SSW	0.7	WNW
07:00 - 08:00	1.7	SE	0.7	SW	1.2	NW
08:00 - 09:00	0.9	S	0.8	WNW	1.0	NW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 09:00-09:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคอท จำกัด ในระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569 โดยตรวจวัดพารามิเตอร์ตามที่มาตรการกำหนด จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณวัดคลองพุทรา บริเวณบ้านบางกระสัน บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกอายุพัด และบริเวณบ้านคลองพุทรา ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 ถึงตารางที่ 4.1-25 และรูปที่ 4.1-2 ถึงรูปที่ 4.1-19 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.0014-0.0177	ส่วนในล้านส่วน
บ้านบางกระสัน	0.0013-0.0178	ส่วนในล้านส่วน
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.0014-0.0192	ส่วนในล้านส่วน
วัดชุมพลนิกายาราม	0.0051-0.0200	ส่วนในล้านส่วน
วัดวิเวกอายุพัด	0.0013-0.0168	ส่วนในล้านส่วน
บ้านคลองพุทรา	0.0011-0.0190	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 ส่วนในล้านส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

สถานที่ตรวจวัด	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน
			28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69	
วัดคลองพุทรา	NO ₂ (1 hr)	ppm	0.0022-0.0174	0.0014-0.0143	0.0029-0.0166	0.0026-0.0122	0.0025-0.0140	0.0014-0.0147	0.0054-0.0177	0.120
	SO ₂ (1 hr)	ppm	0.0023-0.0045	0.0026-0.0045	0.0027-0.0045	0.0026-0.0045	0.0026-0.0044	0.0015-0.0045	0.0026-0.0045	0.100
	SO ₂ (24 hr)	ppm	0.0036	0.0037	0.0037	0.0036	0.0037	0.0034	0.0037	0.050
	O ₃ (1 hr)	ppm	0.0094-0.0303	0.0088-0.0327	0.0076-0.0310	0.0076-0.0297	0.0084-0.0147	0.0082-0.0333	0.0055-0.0298	0.100
	TSP (24 hr)	mg/m ³	0.038	0.032	0.032	0.023	0.020	0.021	0.020	0.200
	PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.029	0.025	0.024	0.018	0.016	0.016	0.014	0.100
บ้านบางกระสัน	NO ₂ (1 hr)	ppm	0.0046-0.0155	0.0013-0.0144	0.0074-0.0174	0.0034-0.0169	0.0051-0.0162	0.0028-0.0178	0.0033-0.0172	0.120
	SO ₂ (1 hr)	ppm	0.0015-0.0035	0.0016-0.0036	0.0015-0.0036	0.0016-0.0036	0.0016-0.0036	0.0014-0.0035	0.0015-0.0051	0.100
	SO ₂ (24 hr)	ppm	0.0027	0.0028	0.0025	0.0026	0.0027	0.0026	0.0027	0.050
	O ₃ (1 hr)	ppm	0.0070-0.0295	0.0076-0.0304	0.0067-0.0316	0.0078-0.0283	0.0066-0.0274	0.0066-0.0291	0.0066-0.0282	0.100
	TSP (24 hr)	mg/m ³	0.028	0.028	0.028	0.022	0.024	0.023	0.022	0.200
	PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.021	0.019	0.021	0.014	0.016	0.014	0.015	0.100
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	NO ₂ (1 hr)	ppm	0.0060-0.0188	0.0065-0.0163	0.0050-0.0187	0.0049-0.0192	0.0072-0.0170	0.0014-0.0171	0.0042-0.0176	0.120
	SO ₂ (1 hr)	ppm	0.0024-0.0042	0.0024-0.0041	0.0024-0.0042	0.0024-0.0042	0.0025-0.0042	0.0024-0.0041	0.0018-0.0046	0.100
	SO ₂ (24 hr)	ppm	0.0032	0.0034	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032	0.0030	0.050
	O ₃ (1 hr)	ppm	0.0036-0.0315	0.0047-0.0291	0.0055-0.0332	0.0048-0.0316	0.0059-0.0258	0.0052-0.0312	0.0059-0.0283	0.100
	TSP (24 hr)	mg/m ³	0.029	0.019	0.023	0.019	0.019	0.019	0.020	0.200
	PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.017	0.014	0.018	0.015	0.016	0.017	0.018	0.100

ตารางที่ 4.1-7 (ต่อ)

สถานที่ตรวจวัด	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด							*ค่ามาตรฐาน
			28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69	
วัดชุมพลนิกายาราม	NO ₂ (1 hr)	ppm	0.0063-0.0185	0.0051-0.0170	0.0061-0.0200	0.0051-0.0188	0.0054-0.0189	0.0063-0.0108	0.0054-0.0179	0.120
	SO ₂ (1 hr)	ppm	0.0015-0.0044	0.0015-0.0045	0.0014-0.0045	0.0014-0.0036	0.0016-0.0045	0.0013-0.0042	0.0017-0.0045	0.100
	SO ₂ (24 hr)	ppm	0.0028	0.0032	0.0030	0.0024	0.0030	0.0026	0.0032	0.050
	O ₃ (1 hr)	ppm	0.0081-0.0314	0.0026-0.0305	0.0026-0.0336	0.0030-0.0308	0.0052-0.0285	0.0034-0.0289	0.0042-0.0266	0.100
	TSP (24 hr)	mg/m ³	0.035	0.030	0.034	0.021	0.023	0.022	0.020	0.200
	PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.009	0.017	0.017	0.009	0.016	0.015	0.013	0.100
วัดวิเวกวายุพัฒน์	NO ₂ (1 hr)	ppm	0.0013-0.0165	0.0026-0.0153	0.0039-0.0168	0.0050-0.0167	0.0028-0.0158	0.0017-0.0104	0.0036-0.0161	0.120
	SO ₂ (1 hr)	ppm	0.0019-0.0033	0.0018-0.0033	0.0018-0.0033	0.0018-0.0033	0.0020-0.0033	0.0018-0.0032	0.0019-0.0050	0.100
	SO ₂ (24 hr)	ppm	0.0026	0.0025	0.0025	0.0025	0.0028	0.0026	0.0028	0.050
	O ₃ (1 hr)	ppm	0.0051-0.0351	0.0050-0.0388	0.0051-0.0290	0.0059-0.0324	0.0060-0.0314	0.0058-0.0337	0.0070-0.0282	0.100
	TSP (24 hr)	mg/m ³	0.043	0.042	0.039	0.026	0.028	0.031	0.033	0.200
	PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.026	0.029	0.033	0.023	0.025	0.025	0.027	0.100
บ้านคลองพุทรา	NO ₂ (1 hr)	ppm	0.0033-0.0171	0.0011-0.0186	0.0034-0.0183	0.0017-0.0131	0.0056-0.0179	0.0019-0.0097	0.0041-0.0190	0.120
	SO ₂ (1 hr)	ppm	0.0012-0.0035	0.0012-0.0035	0.0012-0.0035	0.0012-0.0035	0.0013-0.0036	0.0012-0.0035	0.0011-0.0034	0.100
	SO ₂ (24 hr)	ppm	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0023	0.0023	0.050
	O ₃ (1 hr)	ppm	0.0050-0.0258	0.0060-0.0294	0.0039-0.0330	0.0050-0.0315	0.0049-0.0350	0.0051-0.0326	0.0052-0.0302	0.100
	TSP (24 hr)	mg/m ³	0.067	0.069	0.042	0.041	0.036	0.040	0.038	0.200
	PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.044	0.032	0.033	0.020	0.020	0.021	0.020	0.100

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง นำมาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0081 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-2

บริเวณบ้านบางกระสัน

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0096 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-3

บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0107 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-4

บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0108 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-5

บริเวณวัดวิเวกวาญพัถ

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0075 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-6

บริเวณบ้านคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0096 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-7

ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณวัดคลองพุทรา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-08
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : RP 8400N / 096
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569
วันที่หมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
บริเวณวัดคลองพุทรา (670706E, 156861N)
ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31พค.-1มิย.69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
07:00 - 08:00	0.0022	0.0041	0.0071	0.0119	0.0117	0.0064	0.0154
08:00 - 09:00	0.0081	0.0055	0.0054	0.0122	0.0120	0.0079	0.0155
09:00 - 10:00	0.0038	0.0049	0.0036	0.0094	0.0116	0.0064	0.0128
10:00 - 11:00	0.0091	0.0077	0.0054	0.0079	0.0107	0.0036	0.0112
11:00 - 12:00	0.0102	0.0065	0.0045	0.0079	0.0140	0.0046	0.0076
12:00 - 13:00	0.0161	0.0111	0.0066	0.0077	0.0116	0.0028	0.0058
13:00 - 14:00	0.0174	0.0082	0.0123	0.0100	0.0129	0.0051	0.0061
14:00 - 15:00	0.0153	0.0025	0.0141	0.0026	0.0105	0.0068	0.0054
15:00 - 16:00	0.0157	0.0014	0.0060	0.0106	0.0070	0.0068	0.0093
16:00 - 17:00	0.0115	0.0022	0.0035	0.0046	0.0059	0.0081	0.0130
17:00 - 18:00	0.0050	0.0018	0.0034	0.0043	0.0055	0.0056	0.0141
18:00 - 19:00	0.0022	0.0040	0.0033	0.0087	0.0067	0.0047	0.0168
19:00 - 20:00	0.0081	0.0034	0.0029	0.0087	0.0128	0.0034	0.0177
20:00 - 21:00	0.0068	0.0022	0.0051	0.0058	0.0077	0.0025	0.0172
21:00 - 22:00	0.0072	0.0041	0.0030	0.0052	0.0064	0.0049	0.0145
22:00 - 23:00	0.0097	0.0051	0.0113	0.0092	0.0035	0.0047	0.0171
23:00 - 00:00	0.0106	0.0143	0.0101	0.0107	0.0028	0.0039	0.0142
00:00 - 01:00	0.0100	0.0130	0.0082	0.0060	0.0026	0.0014	0.0110
01:00 - 02:00	0.0085	0.0109	0.0094	0.0080	0.0027	0.0037	0.0116
02:00 - 03:00	0.0087	0.0097	0.0153	0.0081	0.0025	0.0129	0.0141
03:00 - 04:00	0.0045	0.0086	0.0122	0.0085	0.0026	0.0124	0.0137
04:00 - 05:00	0.0048	0.0057	0.0064	0.0097	0.0046	0.0102	0.0121
05:00 - 06:00	0.0045	0.0020	0.0115	0.0067	0.0094	0.0119	0.0071
06:00 - 07:00	0.0071	0.0037	0.0166	0.0097	0.0093	0.0147	0.0080
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0086	0.0059	0.0078	0.0081	0.0078	0.0065	0.0121
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0174	0.0143	0.0166	0.0122	0.0140	0.0147	0.0177
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0022	0.0014	0.0029	0.0026	0.0025	0.0014	0.0054
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.120 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 07:00-07:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-8 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณบ้านบางกระสั้น

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอก จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / 074
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569
วันที่หมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนเธอร์แลนด์ จำกัด
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
บริเวณบ้านบางกระสั้น (668243E, 1569891N)
ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
12:00 - 13:00	0.0089	0.0112	0.0108	0.0115	0.0078	0.0091	0.0068
13:00 - 14:00	0.0066	0.0013	0.0110	0.0159	0.0124	0.0105	0.0065
14:00 - 15:00	0.0080	0.0045	0.0102	0.0169	0.0158	0.0087	0.0059
15:00 - 16:00	0.0100	0.0115	0.0074	0.0132	0.0162	0.0067	0.0047
16:00 - 17:00	0.0098	0.0127	0.0089	0.0079	0.0102	0.0033	0.0033
17:00 - 18:00	0.0093	0.0128	0.0104	0.0070	0.0088	0.0028	0.0037
18:00 - 19:00	0.0053	0.0097	0.0113	0.0077	0.0105	0.0036	0.0048
19:00 - 20:00	0.0046	0.0079	0.0115	0.0083	0.0092	0.0036	0.0035
20:00 - 21:00	0.0075	0.0058	0.0129	0.0075	0.0069	0.0038	0.0055
21:00 - 22:00	0.0092	0.0059	0.0156	0.0109	0.0089	0.0055	0.0079
22:00 - 23:00	0.0081	0.0138	0.0153	0.0100	0.0121	0.0059	0.0127
23:00 - 00:00	0.0080	0.0144	0.0168	0.0089	0.0109	0.0063	0.0112
00:00 - 01:00	0.0155	0.0137	0.0155	0.0103	0.0083	0.0086	0.0153
01:00 - 02:00	0.0149	0.0125	0.0163	0.0083	0.0086	0.0106	0.0149
02:00 - 03:00	0.0136	0.0113	0.0158	0.0078	0.0084	0.0126	0.0145
03:00 - 04:00	0.0079	0.0126	0.0174	0.0054	0.0078	0.0147	0.0172
04:00 - 05:00	0.0081	0.0130	0.0152	0.0052	0.0083	0.0119	0.0142
05:00 - 06:00	0.0061	0.0080	0.0130	0.0046	0.0074	0.0120	0.0156
06:00 - 07:00	0.0066	0.0058	0.0115	0.0042	0.0051	0.0178	0.0166
07:00 - 08:00	0.0077	0.0056	0.0109	0.0043	0.0055	0.0170	0.0125
08:00 - 09:00	0.0070	0.0047	0.0093	0.0035	0.0059	0.0156	0.0128
09:00 - 10:00	0.0075	0.0060	0.0085	0.0034	0.0053	0.0107	0.0156
10:00 - 11:00	0.0081	0.0084	0.0089	0.0036	0.0055	0.0166	0.0143
11:00 - 12:00	0.0092	0.0104	0.0088	0.0050	0.0075	0.0080	0.0149
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0086	0.0093	0.0122	0.0080	0.0089	0.0094	0.0106
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0155	0.0144	0.0174	0.0169	0.0162	0.0178	0.0172
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0046	0.0013	0.0074	0.0034	0.0051	0.0028	0.0033
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.120 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-9 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนเธอร์แลนด์ จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอก จำกัด ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง (670128E, 1575158N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / 2365
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
13:00 - 14:00	0.0094	0.0087	0.0126	0.0157	0.0145	0.0026	0.0047
14:00 - 15:00	0.0086	0.0097	0.0094	0.0054	0.0119	0.0029	0.0081
15:00 - 16:00	0.0078	0.0148	0.0050	0.0049	0.0091	0.0014	0.0059
16:00 - 17:00	0.0072	0.0163	0.0062	0.0071	0.0072	0.0023	0.0060
17:00 - 18:00	0.0060	0.0151	0.0091	0.0082	0.0082	0.0171	0.0042
18:00 - 19:00	0.0068	0.0131	0.0123	0.0086	0.0120	0.0123	0.0156
19:00 - 20:00	0.0082	0.0107	0.0089	0.0061	0.0110	0.0122	0.0170
20:00 - 21:00	0.0154	0.0105	0.0098	0.0096	0.0132	0.0067	0.0107
21:00 - 22:00	0.0188	0.0102	0.0183	0.0111	0.0107	0.0075	0.0121
22:00 - 23:00	0.0167	0.0097	0.0187	0.0068	0.0122	0.0101	0.0105
23:00 - 00:00	0.0170	0.0097	0.0165	0.0072	0.0081	0.0122	0.0088
00:00 - 01:00	0.0105	0.0105	0.0170	0.0129	0.0103	0.0124	0.0080
01:00 - 02:00	0.0106	0.0104	0.0151	0.0142	0.0170	0.0125	0.0126
02:00 - 03:00	0.0094	0.0092	0.0116	0.0141	0.0103	0.0127	0.0114
03:00 - 04:00	0.0093	0.0079	0.0103	0.0079	0.0145	0.0105	0.0124
04:00 - 05:00	0.0096	0.0072	0.0080	0.0070	0.0122	0.0078	0.0121
05:00 - 06:00	0.0084	0.0086	0.0124	0.0082	0.0105	0.0096	0.0126
06:00 - 07:00	0.0084	0.0090	0.0118	0.0077	0.0102	0.0069	0.0121
07:00 - 08:00	0.0070	0.0074	0.0119	0.0083	0.0129	0.0065	0.0130
08:00 - 09:00	0.0077	0.0065	0.0107	0.0123	0.0139	0.0095	0.0121
09:00 - 10:00	0.0076	0.0073	0.0173	0.0110	0.0142	0.0101	0.0131
10:00 - 11:00	0.0089	0.0067	0.0145	0.0161	0.0163	0.0125	0.0176
11:00 - 12:00	0.0098	0.0082	0.0182	0.0192	0.0124	0.0129	0.0131
12:00 - 13:00	0.0090	0.0144	0.0142	0.0167	0.0149	0.0128	0.0092
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0099	0.0101	0.0125	0.0103	0.0120	0.0093	0.0110
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0188	0.0163	0.0187	0.0192	0.0170	0.0171	0.0176
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0060	0.0065	0.0050	0.0049	0.0072	0.0014	0.0042
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.120 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 13:00-13:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-10 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอก จำกัด ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม (670619E , 1574453N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-02 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / 1523
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
13:00 - 14:00	0.0146	0.0108	0.0115	0.0086	0.0158	0.0105	0.0065
14:00 - 15:00	0.0150	0.0115	0.0146	0.0114	0.0141	0.0108	0.0061
15:00 - 16:00	0.0176	0.0135	0.0153	0.0137	0.0127	0.0094	0.0080
16:00 - 17:00	0.0185	0.0170	0.0154	0.0146	0.0170	0.0086	0.0096
17:00 - 18:00	0.0185	0.0143	0.0175	0.0150	0.0175	0.0086	0.0091
18:00 - 19:00	0.0184	0.0133	0.0184	0.0126	0.0179	0.0079	0.0114
19:00 - 20:00	0.0155	0.0138	0.0200	0.0113	0.0156	0.0072	0.0154
20:00 - 21:00	0.0154	0.0126	0.0125	0.0076	0.0124	0.0065	0.0166
21:00 - 22:00	0.0149	0.0094	0.0106	0.0068	0.0149	0.0089	0.0174
22:00 - 23:00	0.0133	0.0086	0.0088	0.0064	0.0189	0.0087	0.0179
23:00 - 00:00	0.0095	0.0086	0.0086	0.0064	0.0185	0.0065	0.0143
00:00 - 01:00	0.0099	0.0079	0.0072	0.0053	0.0083	0.0064	0.0133
01:00 - 02:00	0.0065	0.0072	0.0065	0.0051	0.0065	0.0069	0.0138
02:00 - 03:00	0.0064	0.0065	0.0061	0.0079	0.0069	0.0063	0.0126
03:00 - 04:00	0.0069	0.0051	0.0080	0.0099	0.0054	0.0074	0.0094
04:00 - 05:00	0.0063	0.0079	0.0096	0.0095	0.0064	0.0085	0.0069
05:00 - 06:00	0.0074	0.0084	0.0091	0.0099	0.0089	0.0098	0.0054
06:00 - 07:00	0.0075	0.0089	0.0079	0.0075	0.0164	0.0087	0.0064
07:00 - 08:00	0.0076	0.0089	0.0072	0.0084	0.0145	0.0064	0.0089
08:00 - 09:00	0.0158	0.0087	0.0065	0.0089	0.0125	0.0078	0.0085
09:00 - 10:00	0.0153	0.0119	0.0089	0.0166	0.0106	0.0065	0.0105
10:00 - 11:00	0.0105	0.0150	0.0087	0.0179	0.0088	0.0084	0.0108
11:00 - 12:00	0.0108	0.0146	0.0094	0.0188	0.0096	0.0086	0.0091
12:00 - 13:00	0.0085	0.0088	0.0086	0.0167	0.0085	0.0072	0.0114
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0121	0.0106	0.0107	0.0107	0.0124	0.0080	0.0108
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0185	0.0170	0.0200	0.0188	0.0189	0.0108	0.0179
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0063	0.0051	0.0061	0.0051	0.0054	0.0063	0.0054
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.120 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 13:00-13:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอก จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-03
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200AU / 144
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569
วันที่หมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
บริเวณวัดวิเวกอายุพัด (672352E, 1573008N)
ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
11:00 - 12:00	0.0046	0.0041	0.0061	0.0126	0.0095	0.0032	0.0069
12:00 - 13:00	0.0096	0.0027	0.0043	0.0061	0.0069	0.0028	0.0101
13:00 - 14:00	0.0018	0.0131	0.0039	0.0057	0.0062	0.0029	0.0094
14:00 - 15:00	0.0026	0.0078	0.0042	0.0055	0.0045	0.0023	0.0071
15:00 - 16:00	0.0017	0.0065	0.0048	0.0050	0.0051	0.0030	0.0096
16:00 - 17:00	0.0036	0.0078	0.0054	0.0060	0.0056	0.0040	0.0154
17:00 - 18:00	0.0013	0.0090	0.0078	0.0064	0.0077	0.0048	0.0161
18:00 - 19:00	0.0042	0.0126	0.0077	0.0079	0.0069	0.0041	0.0155
19:00 - 20:00	0.0064	0.0153	0.0078	0.0091	0.0055	0.0036	0.0157
20:00 - 21:00	0.0084	0.0130	0.0065	0.0150	0.0046	0.0038	0.0095
21:00 - 22:00	0.0165	0.0098	0.0059	0.0091	0.0047	0.0026	0.0057
22:00 - 23:00	0.0132	0.0042	0.0050	0.0078	0.0032	0.0028	0.0092
23:00 - 00:00	0.0115	0.0092	0.0049	0.0079	0.0036	0.0017	0.0065
00:00 - 01:00	0.0112	0.0071	0.0039	0.0075	0.0041	0.0028	0.0040
01:00 - 02:00	0.0100	0.0129	0.0046	0.0055	0.0035	0.0026	0.0036
02:00 - 03:00	0.0090	0.0089	0.0054	0.0057	0.0028	0.0030	0.0036
03:00 - 04:00	0.0092	0.0056	0.0059	0.0057	0.0029	0.0037	0.0042
04:00 - 05:00	0.0092	0.0057	0.0086	0.0075	0.0044	0.0045	0.0053
05:00 - 06:00	0.0108	0.0141	0.0141	0.0128	0.0099	0.0072	0.0087
06:00 - 07:00	0.0137	0.0026	0.0168	0.0163	0.0101	0.0104	0.0095
07:00 - 08:00	0.0124	0.0049	0.0095	0.0167	0.0158	0.0076	0.0077
08:00 - 09:00	0.0123	0.0144	0.0065	0.0155	0.0079	0.0063	0.0062
09:00 - 10:00	0.0128	0.0077	0.0070	0.0153	0.0080	0.0066	0.0049
10:00 - 11:00	0.0131	0.0070	0.0128	0.0108	0.0037	0.0077	0.0053
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0087	0.0086	0.0071	0.0093	0.0061	0.0043	0.0083
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0165	0.0153	0.0168	0.0167	0.0158	0.0104	0.0161
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0013	0.0026	0.0039	0.0050	0.0028	0.0017	0.0036
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.120 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-12 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
บริเวณบ้านคลองพุทรา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

บริเวณบ้านคลองพทรา (672035E , 1569418N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.): Teledyne T200 / 110

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Teledyne 700E / 1367

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.): EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

[illegible]

- หมายเหตุ : 1./ ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
2./ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-13 (ต่อ)

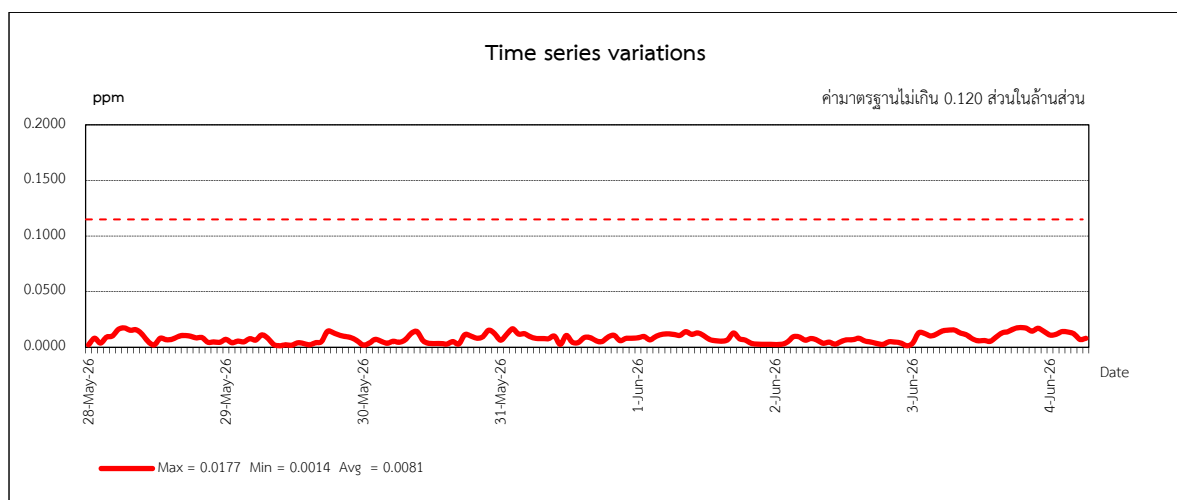
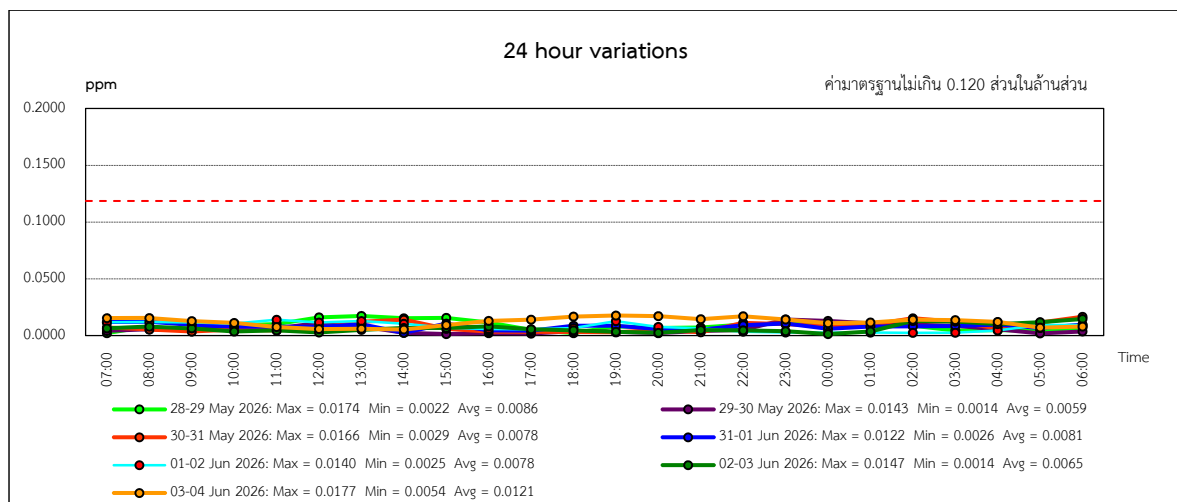
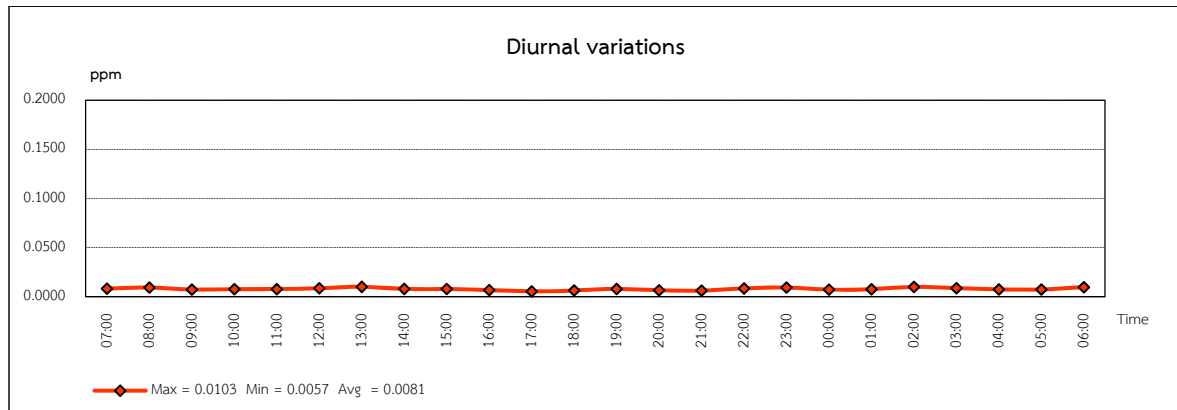
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

รูปที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณวัดคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



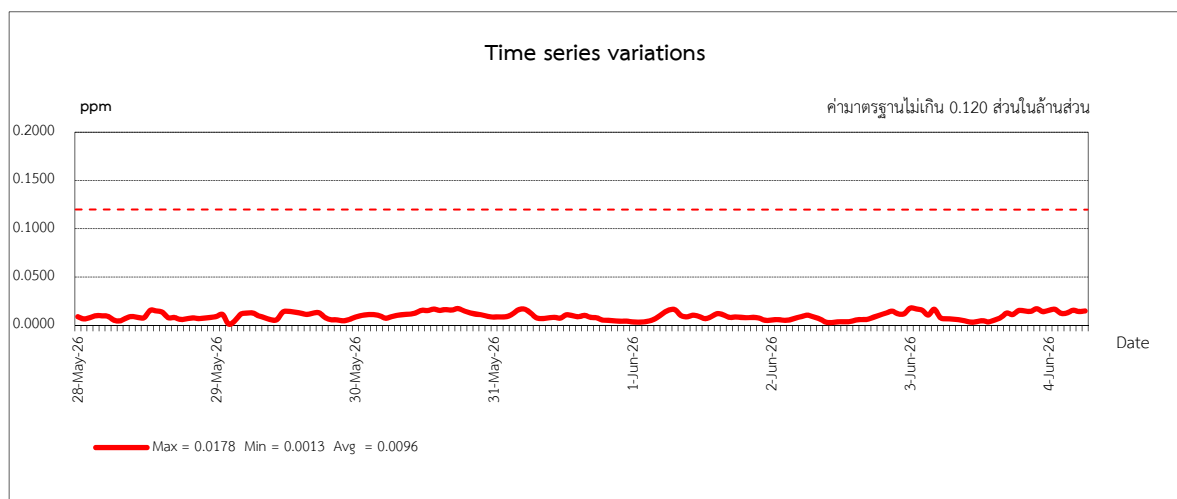
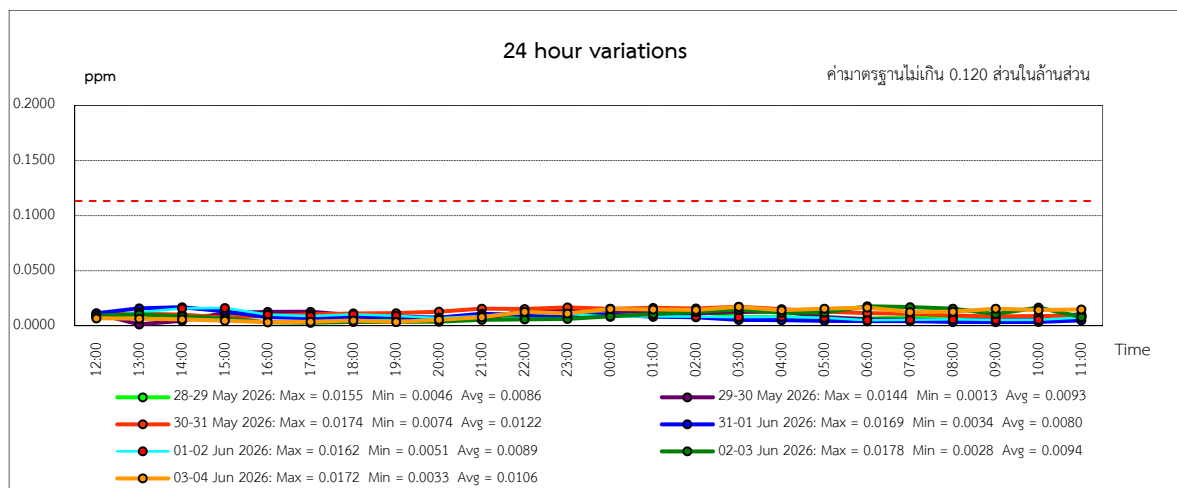
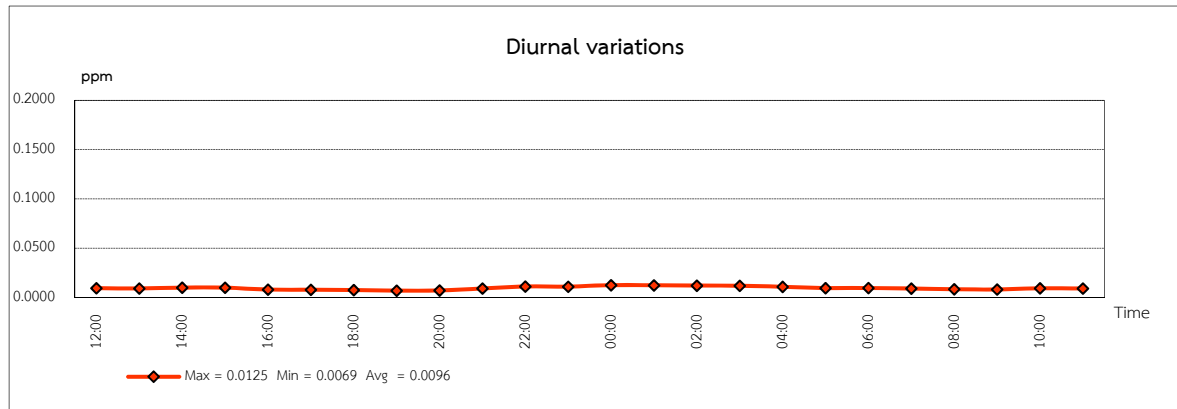
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณบ้านบางกระสัน

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



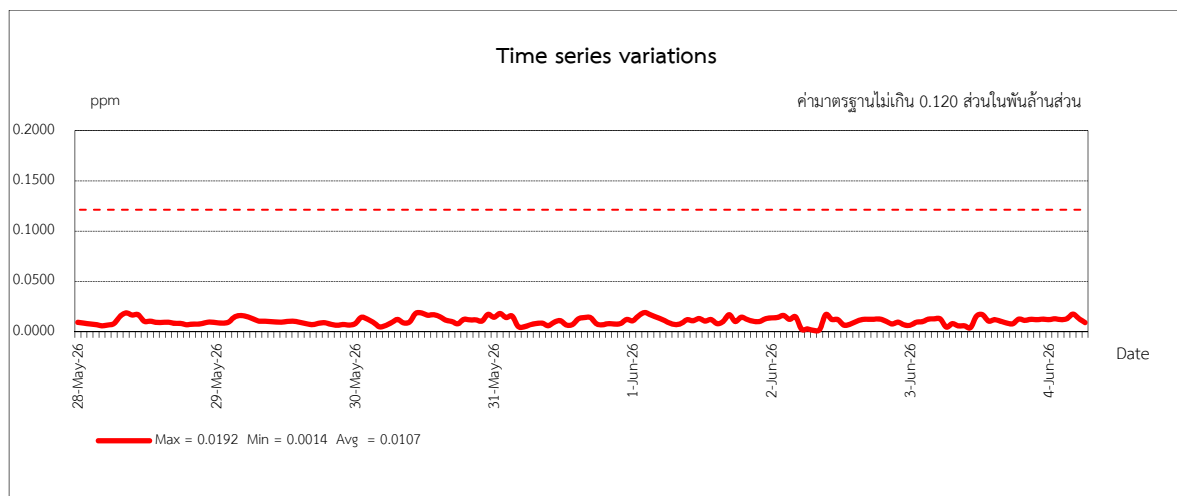
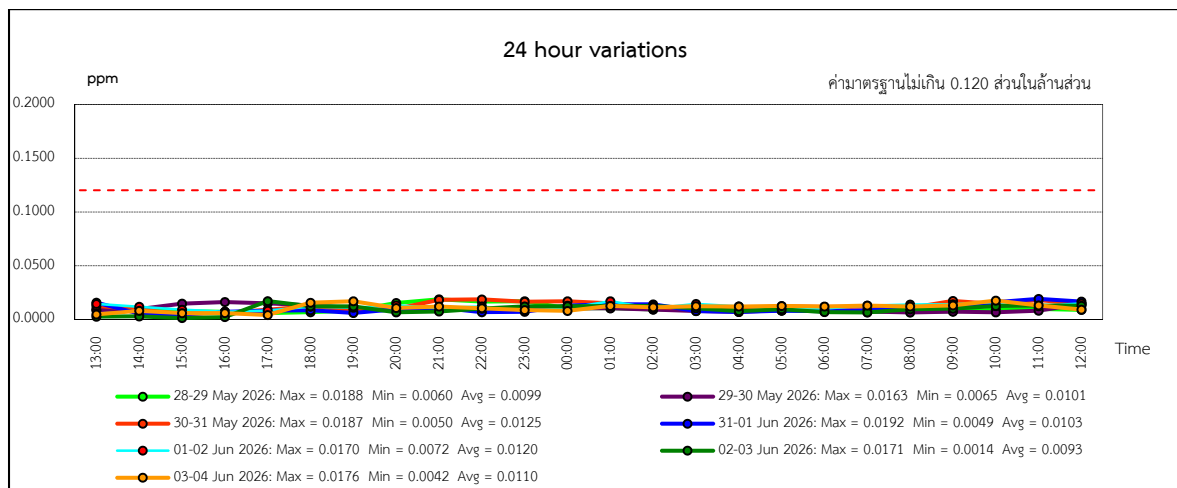
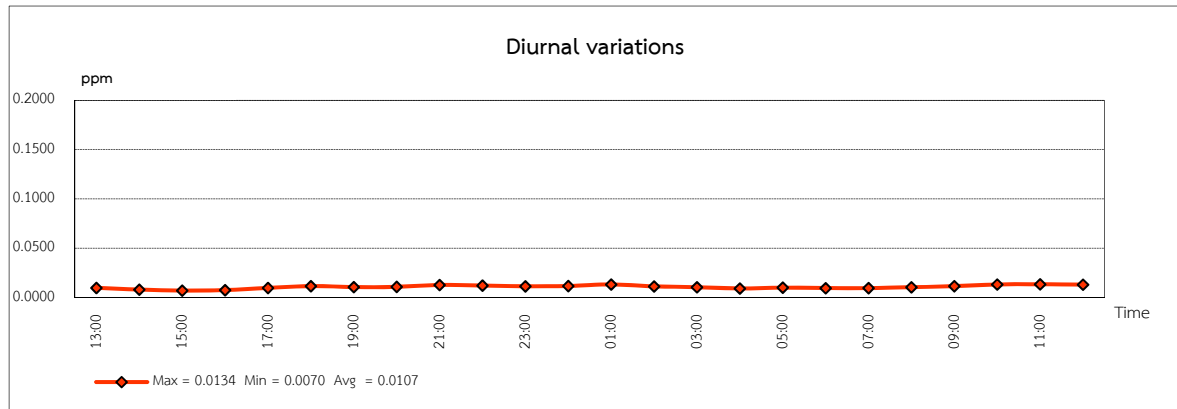
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



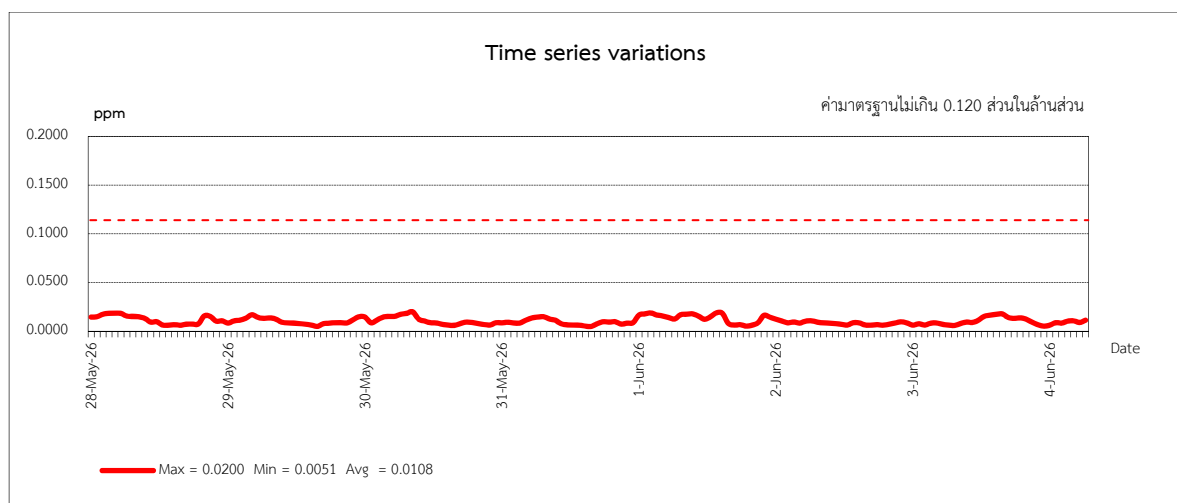
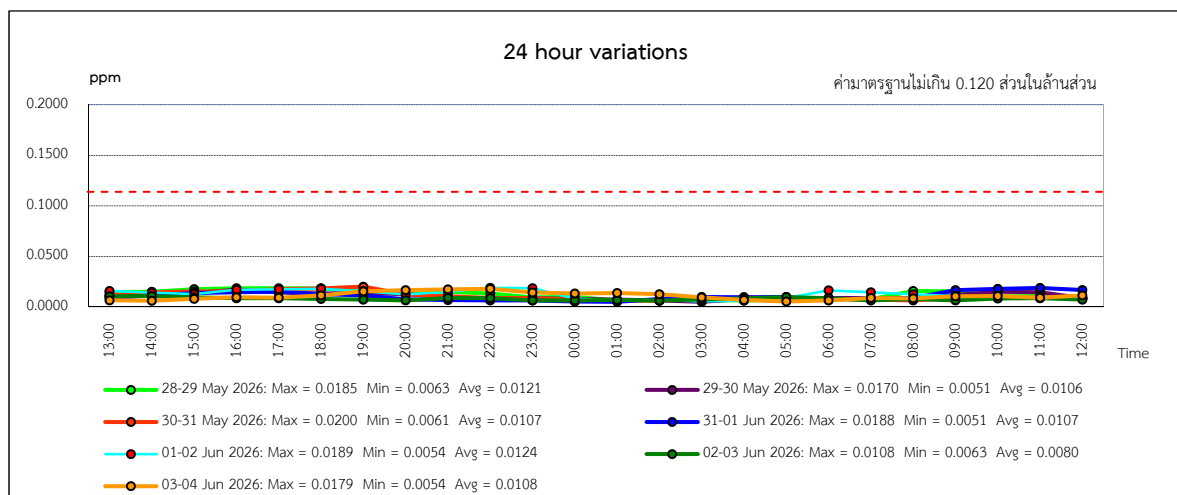
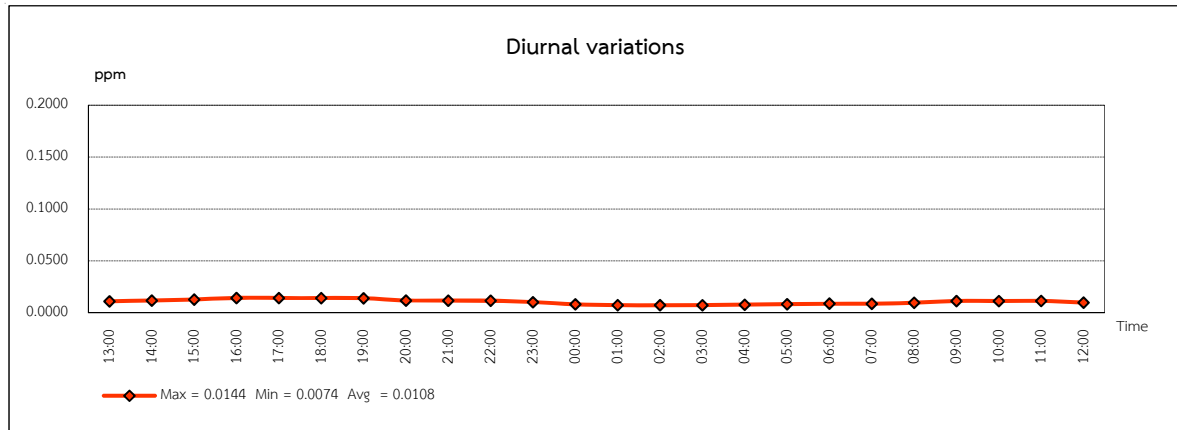
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



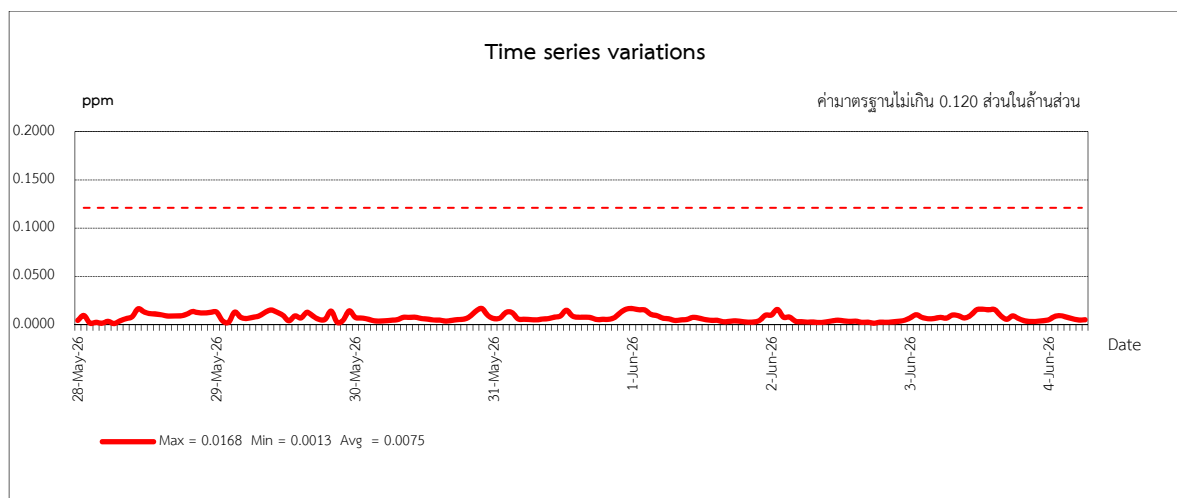
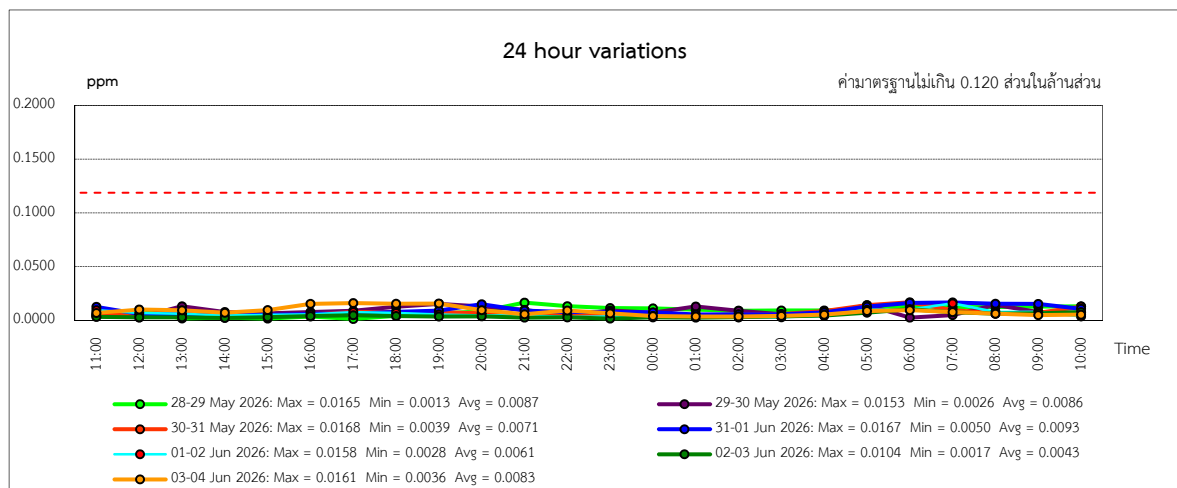
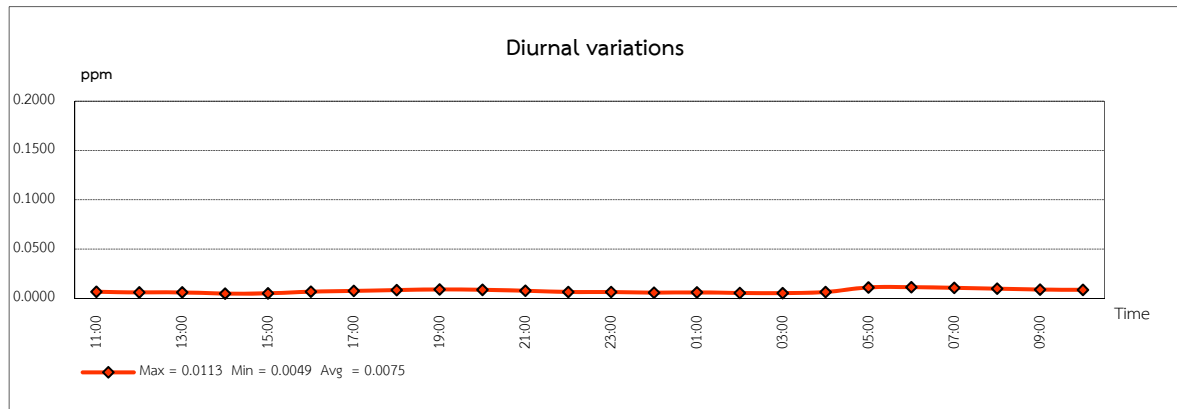
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณวัดวิเวกวิทยุพัท

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



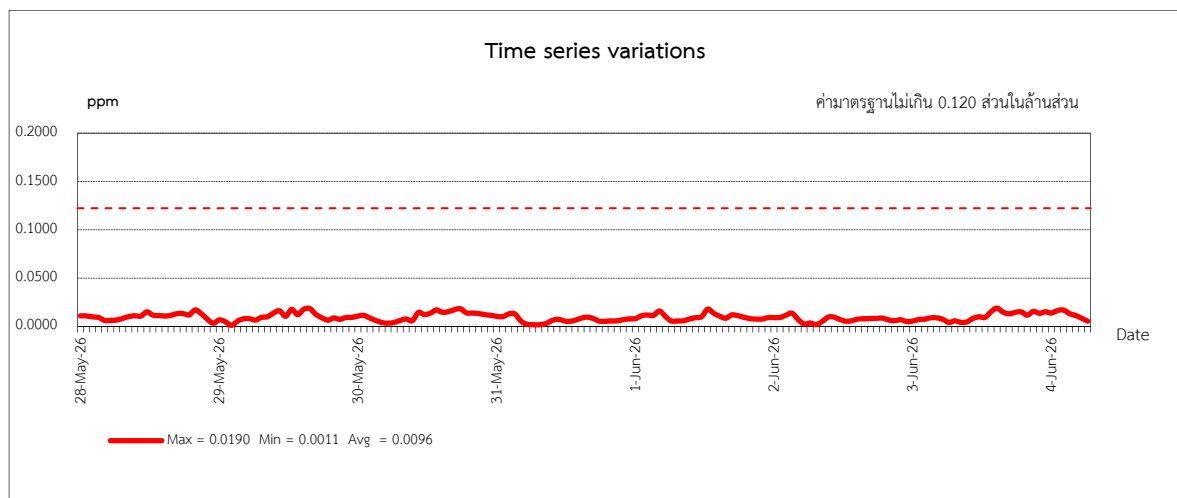
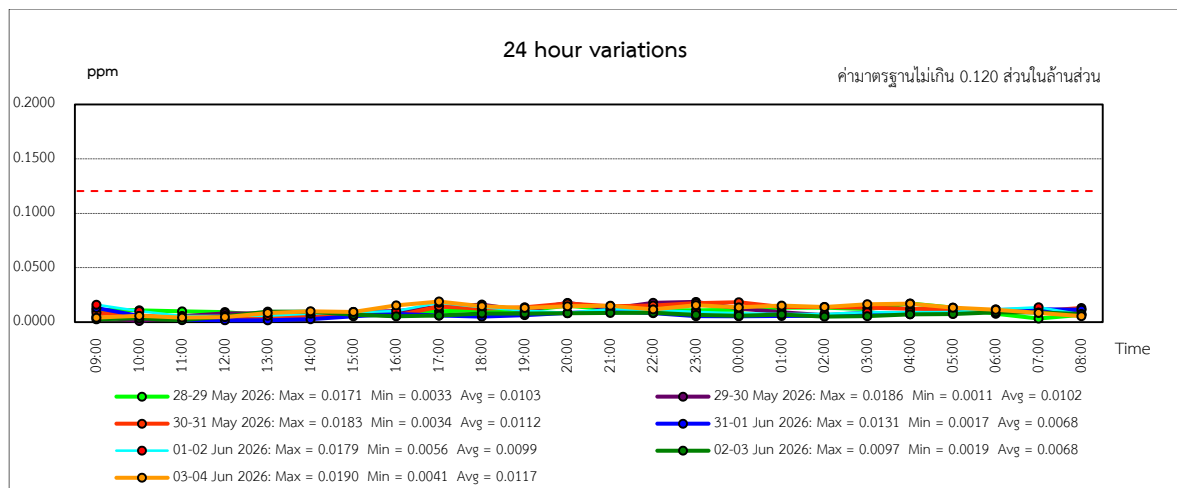
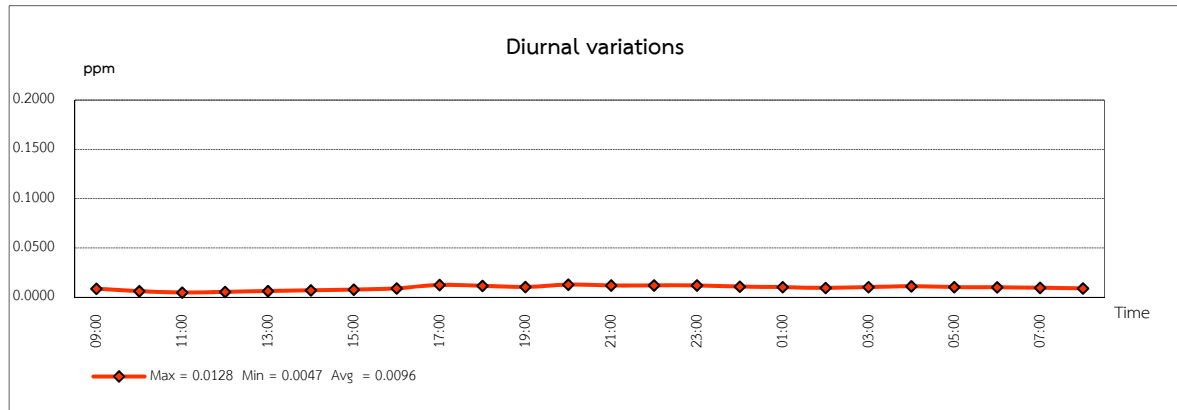
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณบ้านคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และตารางที่ 4.1-14 ถึงตารางที่ 4.1-19 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.0015-0.0045	ส่วนในล้านส่วน
บ้านบางกระสั้น	0.0014-0.0051	ส่วนในล้านส่วน
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.0018-0.0046	ส่วนในล้านส่วน
วัดชุมพลนิกายาราม	0.0013-0.0045	ส่วนในล้านส่วน
วัดวิเวกอายุพัด	0.0018-0.0050	ส่วนในล้านส่วน
บ้านคลองพุทรา	0.0011-0.0036	ส่วนในล้านส่วน

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และตารางที่ 4.1-14 ถึงตารางที่ 4.1-19 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.0034-0.0037	ส่วนในล้านส่วน
บ้านบางกระสั้น	0.0025-0.0028	ส่วนในล้านส่วน
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.0030-0.0034	ส่วนในล้านส่วน
วัดชุมพลนิกายาราม	0.0024-0.0032	ส่วนในล้านส่วน
วัดวิเวกอายุพัด	0.0025-0.0028	ส่วนในล้านส่วน
บ้านคลองพุทรา	0.0023-0.0024	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.100 ส่วนในล้านส่วน สำหรับค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง และกำหนดไว้ไม่เกิน 0.050 ส่วนในล้านส่วน สำหรับค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง นำมาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series ซึ่งโดยภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0036 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-8

บริเวณบ้านบางกระสั้น

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0027 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-9

บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0032 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-10

บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0029 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-11

บริเวณวัดวิเวกาวุฑฒ

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0026 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-12

บริเวณบ้านคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0024 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-13

ตารางที่ 4.1-14 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณวัดคลองพุทรา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอก จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-08
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C / 60745-326-2
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
บริเวณวัดคลองพุทรา (670706E , 156861N)
ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
07:00 - 08:00	0.0025	0.0043	0.0045	0.0026	0.0041	0.0043	0.0028
08:00 - 09:00	0.0027	0.0042	0.0039	0.0035	0.0032	0.0041	0.0038
09:00 - 10:00	0.0029	0.0031	0.0032	0.0043	0.0026	0.0031	0.0040
10:00 - 11:00	0.0031	0.0026	0.0042	0.0039	0.0043	0.0027	0.0042
11:00 - 12:00	0.0039	0.0029	0.0035	0.0045	0.0035	0.0036	0.0038
12:00 - 13:00	0.0026	0.0031	0.0028	0.0030	0.0029	0.0045	0.0034
13:00 - 14:00	0.0023	0.0038	0.0036	0.0043	0.0042	0.0032	0.0039
14:00 - 15:00	0.0032	0.0040	0.0040	0.0041	0.0040	0.0043	0.0036
15:00 - 16:00	0.0031	0.0040	0.0041	0.0043	0.0043	0.0033	0.0043
16:00 - 17:00	0.0038	0.0031	0.0031	0.0037	0.0038	0.0031	0.0036
17:00 - 18:00	0.0039	0.0043	0.0034	0.0033	0.0030	0.0042	0.0029
18:00 - 19:00	0.0044	0.0045	0.0031	0.0032	0.0030	0.0044	0.0040
19:00 - 20:00	0.0045	0.0043	0.0028	0.0029	0.0040	0.0033	0.0039
20:00 - 21:00	0.0044	0.0040	0.0027	0.0041	0.0039	0.0039	0.0034
21:00 - 22:00	0.0027	0.0041	0.0041	0.0038	0.0044	0.0033	0.0045
22:00 - 23:00	0.0041	0.0031	0.0041	0.0028	0.0040	0.0044	0.0036
23:00 - 00:00	0.0041	0.0045	0.0045	0.0041	0.0029	0.0045	0.0033
00:00 - 01:00	0.0037	0.0043	0.0037	0.0040	0.0038	0.0026	0.0037
01:00 - 02:00	0.0040	0.0041	0.0032	0.0034	0.0033	0.0023	0.0044
02:00 - 03:00	0.0044	0.0029	0.0044	0.0030	0.0036	0.0015	0.0037
03:00 - 04:00	0.0044	0.0036	0.0039	0.0035	0.0040	0.0027	0.0027
04:00 - 05:00	0.0042	0.0045	0.0045	0.0032	0.0035	0.0039	0.0026
05:00 - 06:00	0.0038	0.0036	0.0041	0.0043	0.0042	0.0027	0.0045
06:00 - 07:00	0.0040	0.0028	0.0042	0.0037	0.0039	0.0028	0.0038
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0036	0.0037	0.0037	0.0036	0.0037	0.0034	0.0037
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0044	0.0045	0.0045
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0023	0.0026	0.0027	0.0026	0.0026	0.0015	0.0026
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.100 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.050 ppm						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 07:00-07:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-14 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-15 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณบ้านบางกระสั้น

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอก จำกัด ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบางกระสั้น (668243E, 1569891N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระจ่างจันทร์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / 342
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
12:00 - 13:00	0.0015	0.0026	0.0025	0.0020	0.0016	0.0022	0.0027
13:00 - 14:00	0.0033	0.0033	0.0024	0.0026	0.0034	0.0022	0.0031
14:00 - 15:00	0.0035	0.0021	0.0023	0.0023	0.0029	0.0032	0.0021
15:00 - 16:00	0.0030	0.0027	0.0025	0.0026	0.0021	0.0031	0.0029
16:00 - 17:00	0.0027	0.0035	0.0019	0.0020	0.0036	0.0021	0.0031
17:00 - 18:00	0.0026	0.0030	0.0027	0.0032	0.0028	0.0031	0.0033
18:00 - 19:00	0.0031	0.0021	0.0021	0.0034	0.0035	0.0029	0.0022
19:00 - 20:00	0.0034	0.0028	0.0029	0.0029	0.0027	0.0026	0.0030
20:00 - 21:00	0.0028	0.0021	0.0015	0.0032	0.0036	0.0020	0.0034
21:00 - 22:00	0.0023	0.0034	0.0019	0.0024	0.0016	0.0035	0.0029
22:00 - 23:00	0.0018	0.0028	0.0036	0.0016	0.0024	0.0032	0.0020
23:00 - 00:00	0.0023	0.0022	0.0036	0.0031	0.0025	0.0032	0.0033
00:00 - 01:00	0.0025	0.0033	0.0025	0.0020	0.0028	0.0014	0.0017
01:00 - 02:00	0.0030	0.0031	0.0027	0.0024	0.0030	0.0027	0.0016
02:00 - 03:00	0.0028	0.0021	0.0022	0.0022	0.0032	0.0023	0.0029
03:00 - 04:00	0.0034	0.0036	0.0034	0.0018	0.0036	0.0035	0.0032
04:00 - 05:00	0.0022	0.0025	0.0024	0.0029	0.0020	0.0027	0.0033
05:00 - 06:00	0.0027	0.0016	0.0025	0.0028	0.0019	0.0018	0.0018
06:00 - 07:00	0.0035	0.0028	0.0030	0.0034	0.0016	0.0019	0.0022
07:00 - 08:00	0.0022	0.0036	0.0027	0.0019	0.0020	0.0031	0.0015
08:00 - 09:00	0.0032	0.0030	0.0022	0.0032	0.0018	0.0030	0.0021
09:00 - 10:00	0.0022	0.0031	0.0015	0.0036	0.0032	0.0023	0.0017
10:00 - 11:00	0.0033	0.0036	0.0017	0.0016	0.0034	0.0028	0.0034
11:00 - 12:00	0.0016	0.0034	0.0035	0.0024	0.0028	0.0025	0.0051
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0027	0.0028	0.0025	0.0026	0.0027	0.0026	0.0027
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0035	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0035	0.0051
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0015	0.0016	0.0015	0.0016	0.0016	0.0014	0.0015
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.100 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.050 ppm						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-15 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-16 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอก จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / 382
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569
วันที่หมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง (670128E , 1575158N)
ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31พค.-1มิย.69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
13:00 - 14:00	0.0038	0.0028	0.0039	0.0024	0.0033	0.0041	0.0024
14:00 - 15:00	0.0025	0.0028	0.0034	0.0025	0.0033	0.0028	0.0033
15:00 - 16:00	0.0024	0.0036	0.0042	0.0036	0.0034	0.0039	0.0036
16:00 - 17:00	0.0040	0.0029	0.0038	0.0032	0.0026	0.0026	0.0037
17:00 - 18:00	0.0041	0.0038	0.0031	0.0037	0.0042	0.0037	0.0028
18:00 - 19:00	0.0034	0.0034	0.0024	0.0026	0.0029	0.0033	0.0025
19:00 - 20:00	0.0026	0.0038	0.0035	0.0042	0.0037	0.0041	0.0039
20:00 - 21:00	0.0039	0.0030	0.0030	0.0027	0.0041	0.0024	0.0022
21:00 - 22:00	0.0037	0.0033	0.0037	0.0028	0.0029	0.0036	0.0023
22:00 - 23:00	0.0029	0.0029	0.0034	0.0034	0.0032	0.0029	0.0029
23:00 - 00:00	0.0030	0.0039	0.0024	0.0028	0.0031	0.0027	0.0026
00:00 - 01:00	0.0024	0.0028	0.0025	0.0031	0.0030	0.0040	0.0032
01:00 - 02:00	0.0028	0.0037	0.0028	0.0027	0.0025	0.0030	0.0038
02:00 - 03:00	0.0035	0.0024	0.0036	0.0038	0.0031	0.0037	0.0034
03:00 - 04:00	0.0042	0.0038	0.0029	0.0035	0.0026	0.0029	0.0040
04:00 - 05:00	0.0033	0.0038	0.0031	0.0030	0.0026	0.0032	0.0046
05:00 - 06:00	0.0040	0.0029	0.0040	0.0028	0.0040	0.0025	0.0026
06:00 - 07:00	0.0031	0.0036	0.0026	0.0040	0.0035	0.0030	0.0032
07:00 - 08:00	0.0024	0.0041	0.0028	0.0038	0.0030	0.0025	0.0019
08:00 - 09:00	0.0028	0.0037	0.0032	0.0037	0.0026	0.0037	0.0018
09:00 - 10:00	0.0032	0.0040	0.0042	0.0034	0.0037	0.0025	0.0034
10:00 - 11:00	0.0037	0.0030	0.0040	0.0025	0.0031	0.0028	0.0035
11:00 - 12:00	0.0030	0.0039	0.0030	0.0027	0.0039	0.0039	0.0028
12:00 - 13:00	0.0029	0.0040	0.0024	0.0028	0.0034	0.0036	0.0021
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0032	0.0034	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032	0.0030
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0042	0.0041	0.0042	0.0042	0.0042	0.0041	0.0046
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0025	0.0024	0.0018
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.100 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.050 ppm						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 13:00-13:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-16 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-17 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ
บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอน จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

บริเวณวัดชมพลนิการาม (670619E , 1574453N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-02

ผู้ควบคุมสถานีวิจัย : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.): Teledyne T100 / 199

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Teledyne 700E / 1367

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.): EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)): 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

[illegible]

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 13:00-13:00 น.

2.^{2/} คำมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-17 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-18 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอก จำกัด ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดวิเวกอายุพัด (672352E , 1573008N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-03 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / 376
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
11:00 - 12:00	0.0021	0.0018	0.0025	0.0019	0.0024	0.0029	0.0031
12:00 - 13:00	0.0027	0.0028	0.0030	0.0021	0.0033	0.0027	0.0050
13:00 - 14:00	0.0027	0.0023	0.0025	0.0028	0.0026	0.0026	0.0040
14:00 - 15:00	0.0026	0.0028	0.0033	0.0030	0.0032	0.0018	0.0030
15:00 - 16:00	0.0030	0.0018	0.0023	0.0030	0.0033	0.0030	0.0020
16:00 - 17:00	0.0019	0.0026	0.0024	0.0027	0.0031	0.0022	0.0023
17:00 - 18:00	0.0021	0.0033	0.0025	0.0025	0.0026	0.0030	0.0020
18:00 - 19:00	0.0033	0.0020	0.0022	0.0029	0.0032	0.0019	0.0023
19:00 - 20:00	0.0031	0.0029	0.0030	0.0019	0.0030	0.0028	0.0031
20:00 - 21:00	0.0023	0.0030	0.0033	0.0025	0.0023	0.0020	0.0030
21:00 - 22:00	0.0025	0.0023	0.0021	0.0030	0.0027	0.0029	0.0019
22:00 - 23:00	0.0028	0.0024	0.0018	0.0025	0.0020	0.0028	0.0030
23:00 - 00:00	0.0028	0.0027	0.0018	0.0019	0.0027	0.0021	0.0027
00:00 - 01:00	0.0019	0.0019	0.0021	0.0033	0.0028	0.0029	0.0032
01:00 - 02:00	0.0030	0.0018	0.0021	0.0019	0.0029	0.0027	0.0030
02:00 - 03:00	0.0026	0.0020	0.0023	0.0030	0.0033	0.0030	0.0026
03:00 - 04:00	0.0031	0.0021	0.0029	0.0018	0.0027	0.0019	0.0031
04:00 - 05:00	0.0026	0.0023	0.0031	0.0023	0.0033	0.0022	0.0031
05:00 - 06:00	0.0024	0.0033	0.0018	0.0025	0.0023	0.0030	0.0023
06:00 - 07:00	0.0024	0.0030	0.0022	0.0025	0.0028	0.0024	0.0022
07:00 - 08:00	0.0027	0.0023	0.0028	0.0024	0.0028	0.0032	0.0031
08:00 - 09:00	0.0021	0.0025	0.0021	0.0020	0.0023	0.0019	0.0031
09:00 - 10:00	0.0025	0.0028	0.0030	0.0028	0.0025	0.0028	0.0026
10:00 - 11:00	0.0025	0.0028	0.0024	0.0023	0.0023	0.0026	0.0019
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0026	0.0025	0.0025	0.0025	0.0028	0.0026	0.0028
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0032	0.0050
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0019	0.0018	0.0018	0.0018	0.0020	0.0018	0.0019
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.100 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.050 ppm						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-18 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-19 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณบ้านคลองพุทรา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณบ้านคลองพุทรา (672035E, 1569418N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / 377
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31พค.-1มิย.69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
09:00 - 10:00	0.0031	0.0031	0.0016	0.0027	0.0029	0.0012	0.0017
10:00 - 11:00	0.0024	0.0012	0.0032	0.0030	0.0034	0.0018	0.0027
11:00 - 12:00	0.0017	0.0031	0.0016	0.0019	0.0017	0.0015	0.0034
12:00 - 13:00	0.0033	0.0015	0.0013	0.0029	0.0020	0.0017	0.0027
13:00 - 14:00	0.0034	0.0023	0.0014	0.0024	0.0014	0.0020	0.0012
14:00 - 15:00	0.0015	0.0034	0.0029	0.0012	0.0025	0.0035	0.0014
15:00 - 16:00	0.0015	0.0031	0.0017	0.0026	0.0028	0.0022	0.0030
16:00 - 17:00	0.0026	0.0028	0.0030	0.0017	0.0022	0.0028	0.0030
17:00 - 18:00	0.0035	0.0031	0.0019	0.0024	0.0018	0.0034	0.0012
18:00 - 19:00	0.0035	0.0023	0.0031	0.0016	0.0030	0.0025	0.0034
19:00 - 20:00	0.0013	0.0018	0.0035	0.0035	0.0030	0.0027	0.0017
20:00 - 21:00	0.0030	0.0017	0.0028	0.0021	0.0027	0.0024	0.0024
21:00 - 22:00	0.0015	0.0013	0.0028	0.0027	0.0020	0.0023	0.0018
22:00 - 23:00	0.0031	0.0014	0.0020	0.0023	0.0023	0.0014	0.0034
23:00 - 00:00	0.0031	0.0031	0.0012	0.0021	0.0019	0.0034	0.0020
00:00 - 01:00	0.0035	0.0028	0.0019	0.0021	0.0025	0.0017	0.0024
01:00 - 02:00	0.0017	0.0016	0.0033	0.0015	0.0022	0.0024	0.0012
02:00 - 03:00	0.0017	0.0035	0.0013	0.0032	0.0029	0.0032	0.0031
03:00 - 04:00	0.0031	0.0017	0.0022	0.0025	0.0013	0.0022	0.0011
04:00 - 05:00	0.0012	0.0012	0.0034	0.0030	0.0023	0.0021	0.0032
05:00 - 06:00	0.0030	0.0029	0.0025	0.0035	0.0020	0.0017	0.0013
06:00 - 07:00	0.0012	0.0034	0.0032	0.0027	0.0032	0.0014	0.0014
07:00 - 08:00	0.0024	0.0019	0.0030	0.0031	0.0025	0.0033	0.0024
08:00 - 09:00	0.0012	0.0024	0.0031	0.0018	0.0036	0.0021	0.0030
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0023	0.0023
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0036	0.0035	0.0034
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0013	0.0012	0.0011
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.100 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.050 ppm						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-19 (ต่อ)

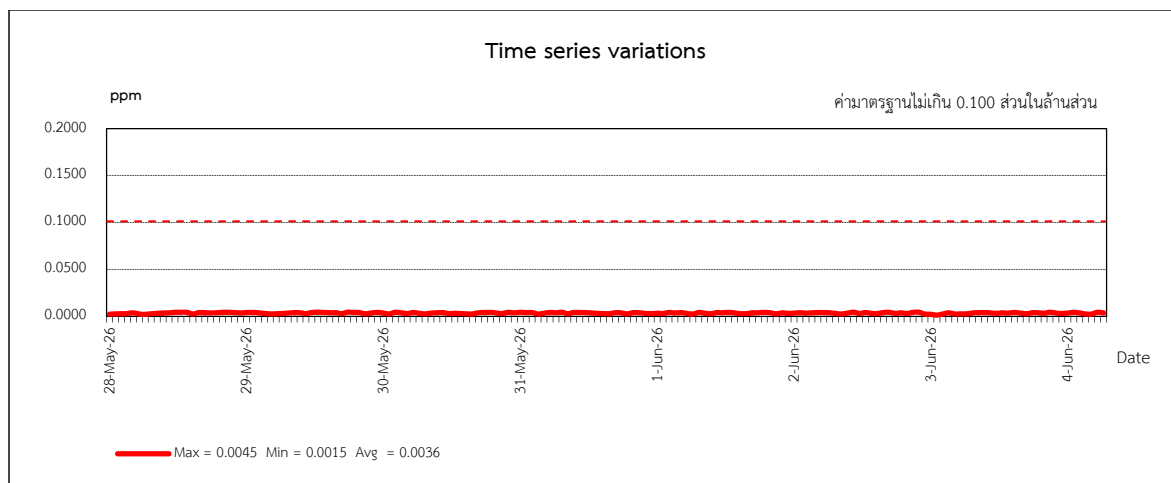
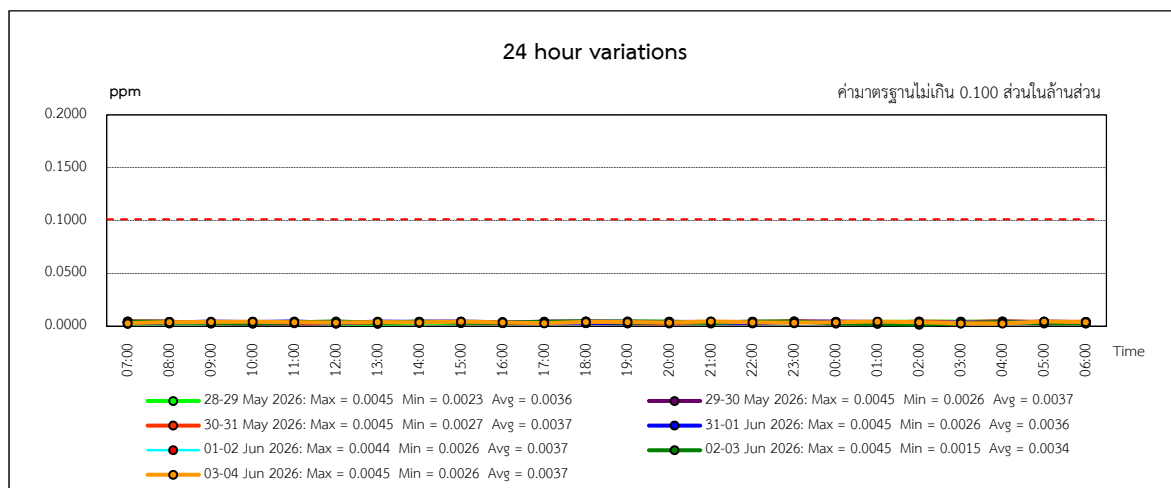
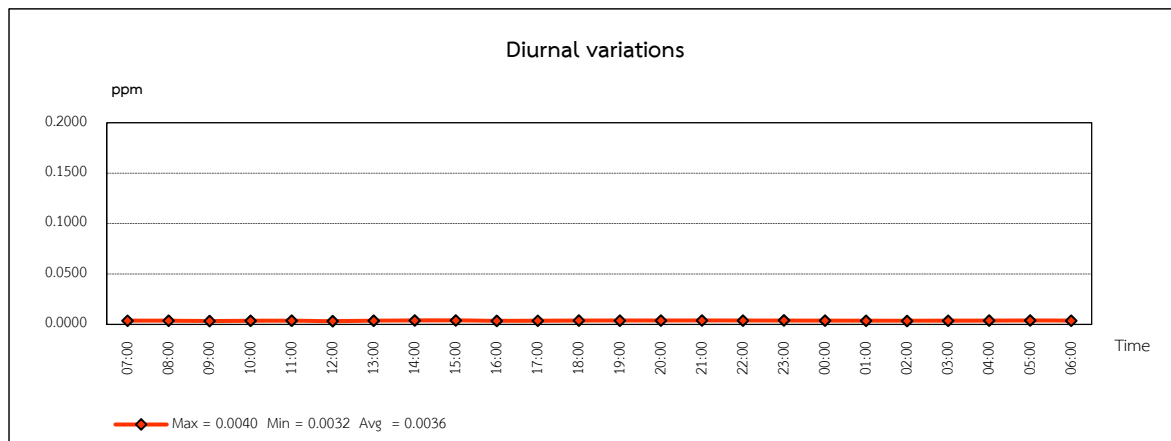
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

รูปที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณวัดคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



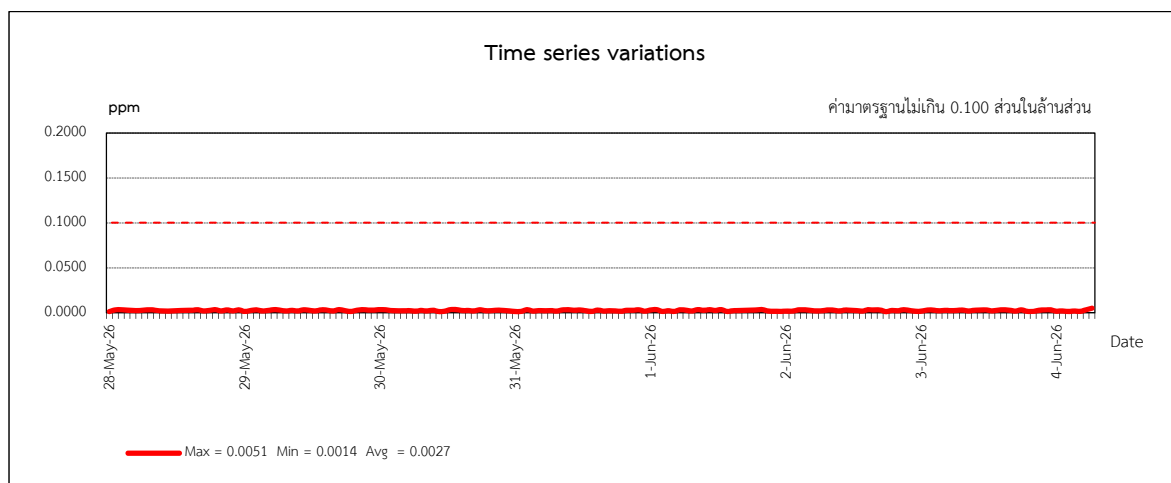
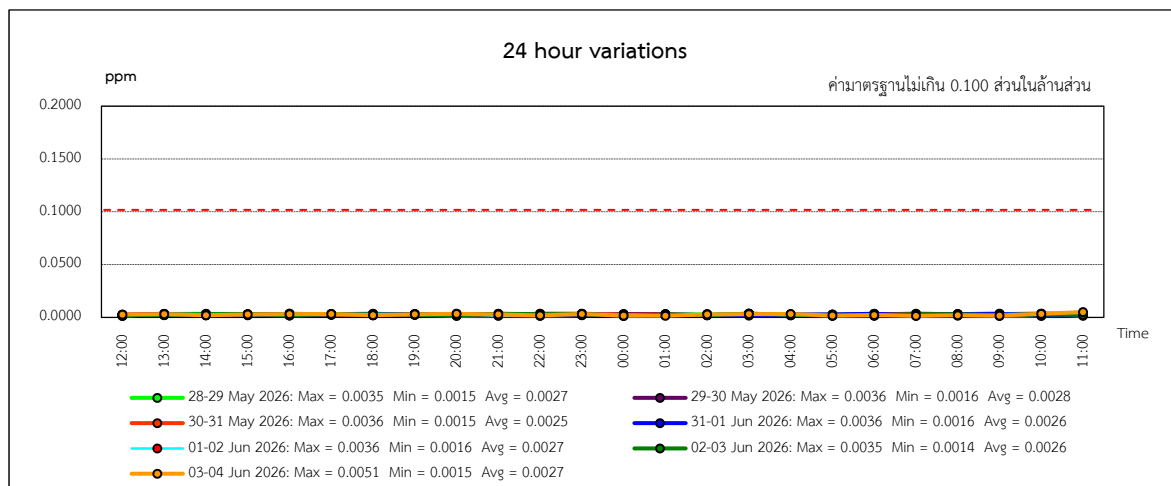
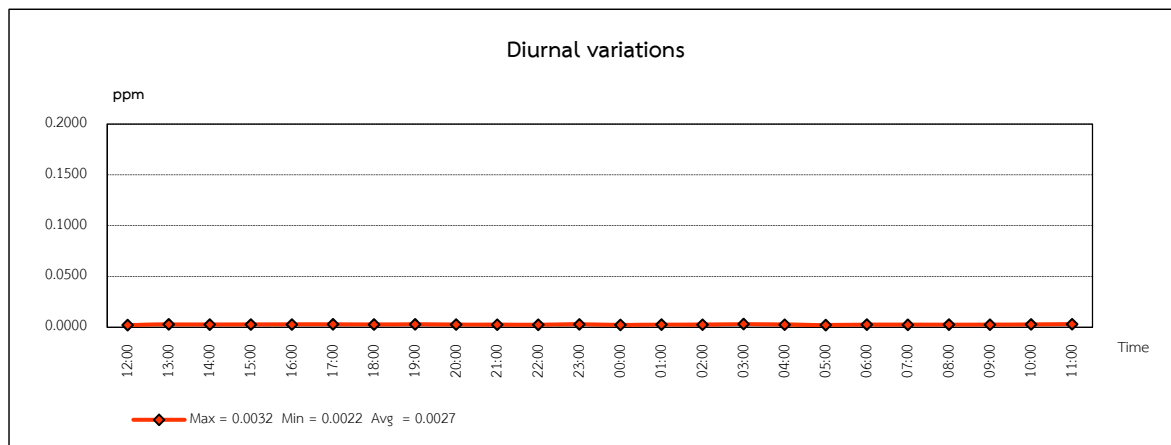
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณบ้านบางกระสัน

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



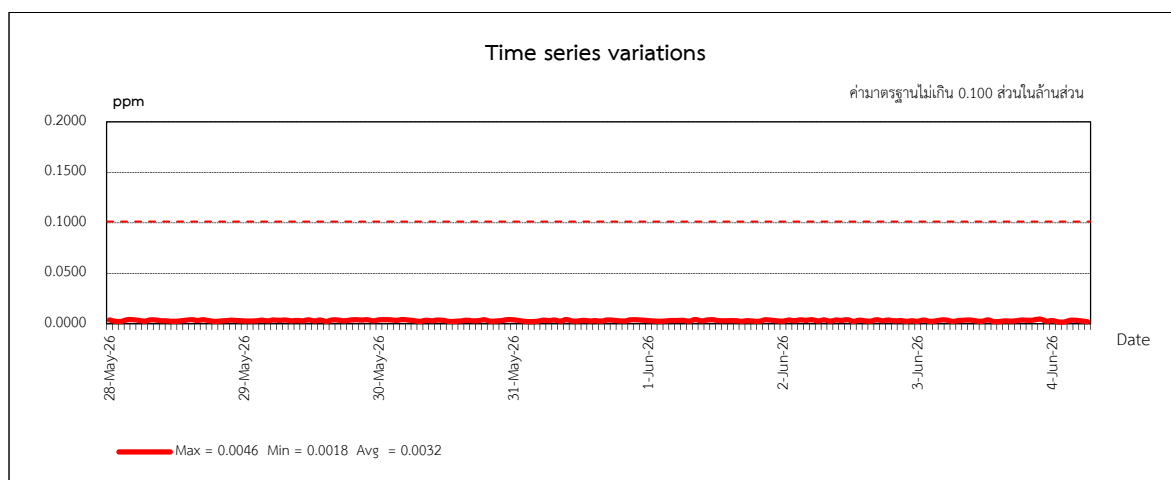
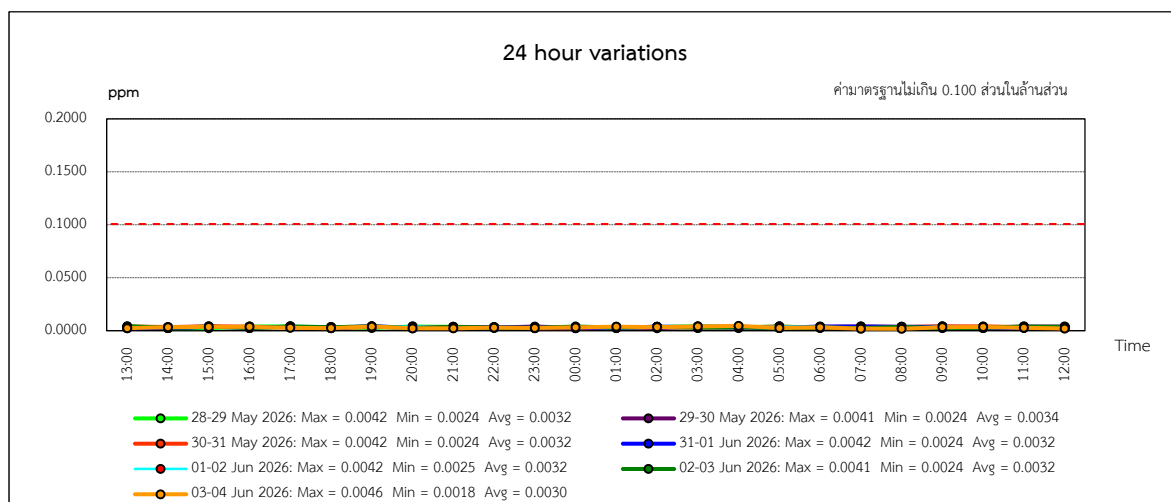
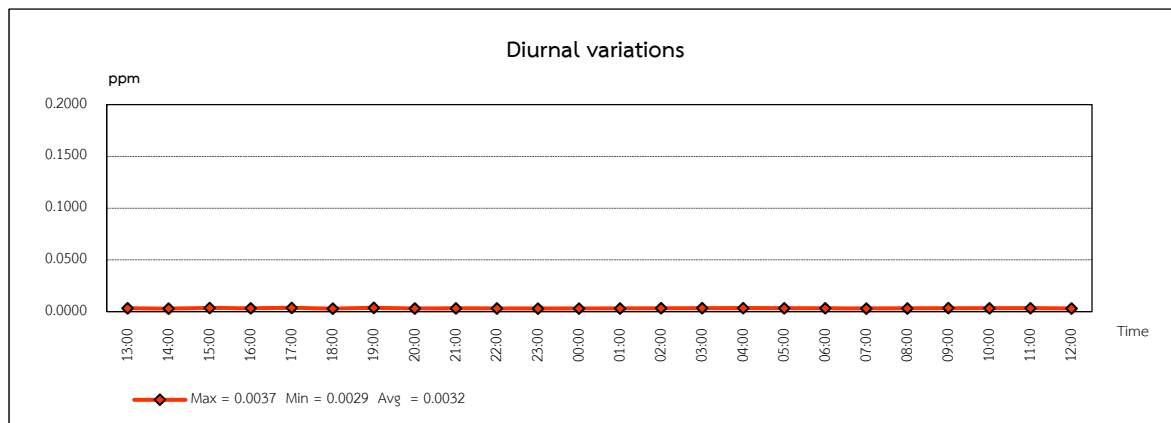
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



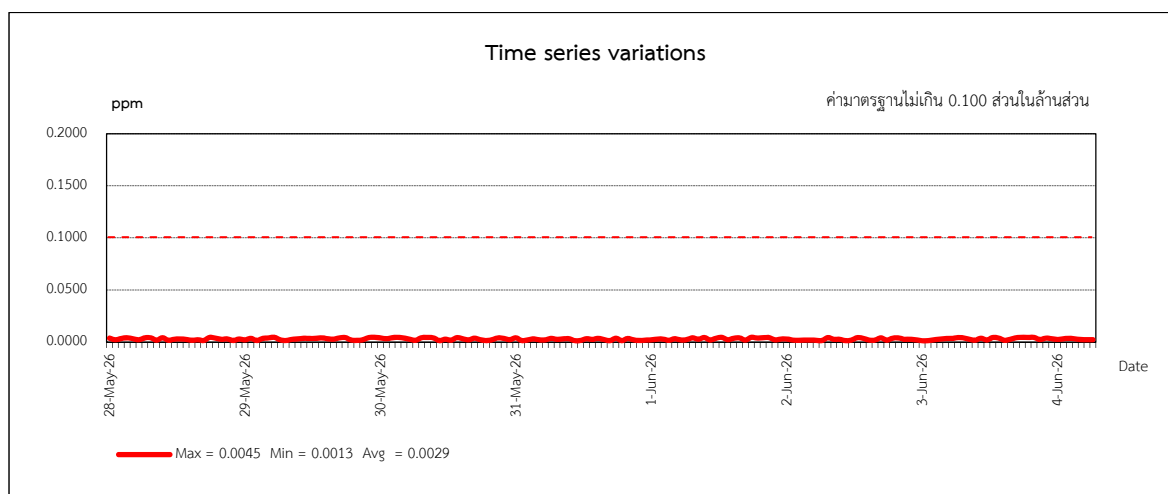
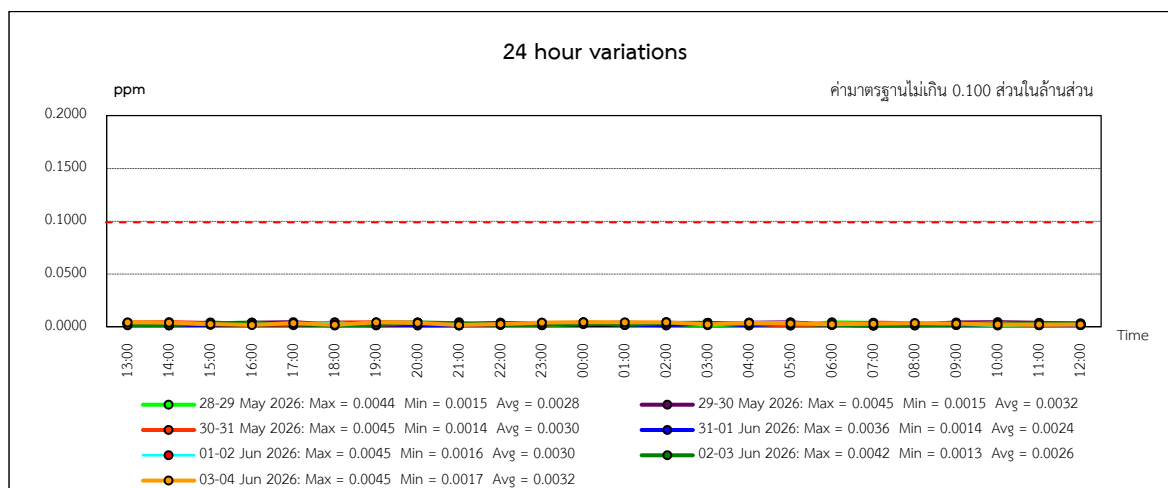
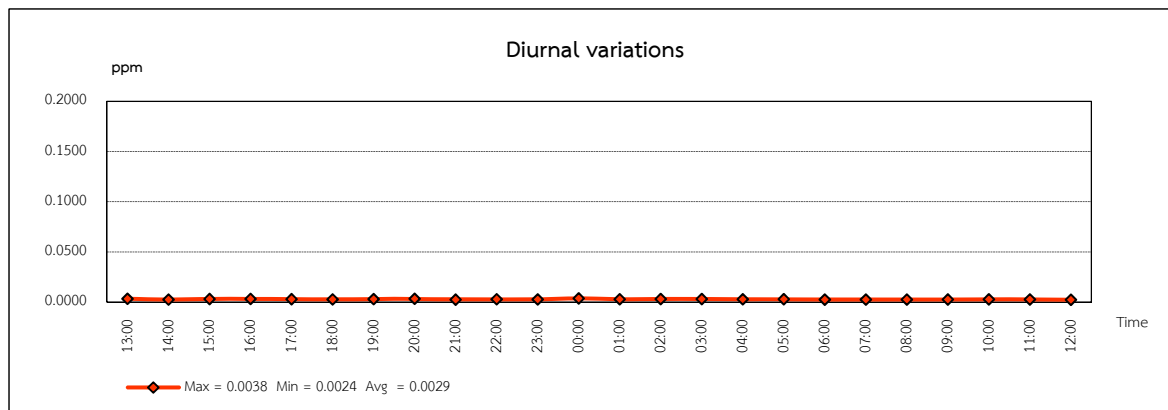
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



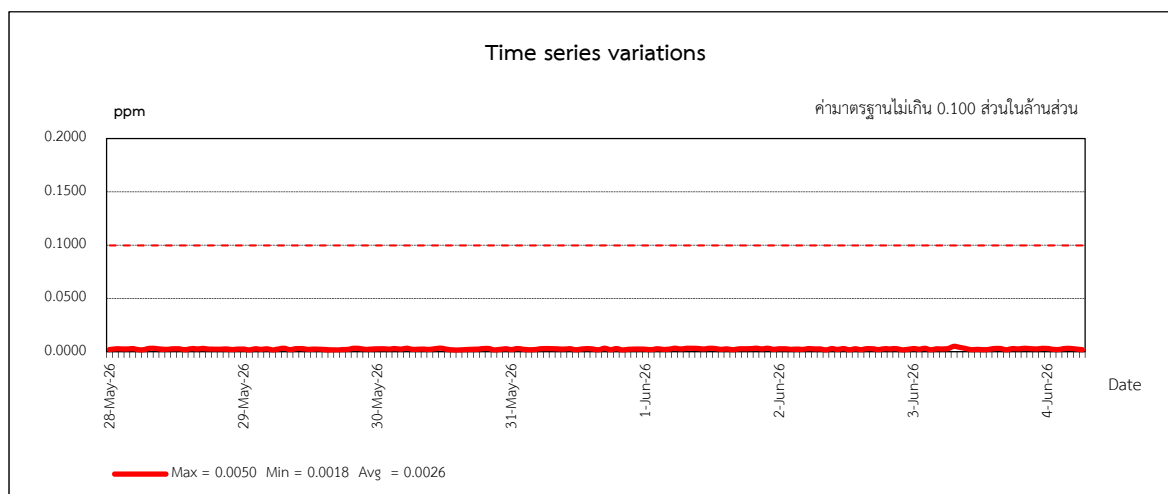
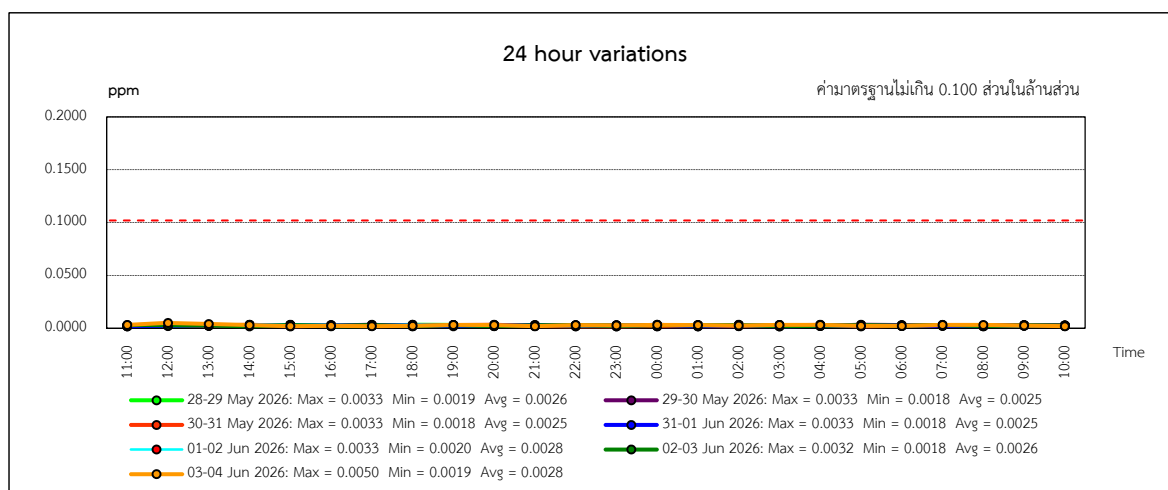
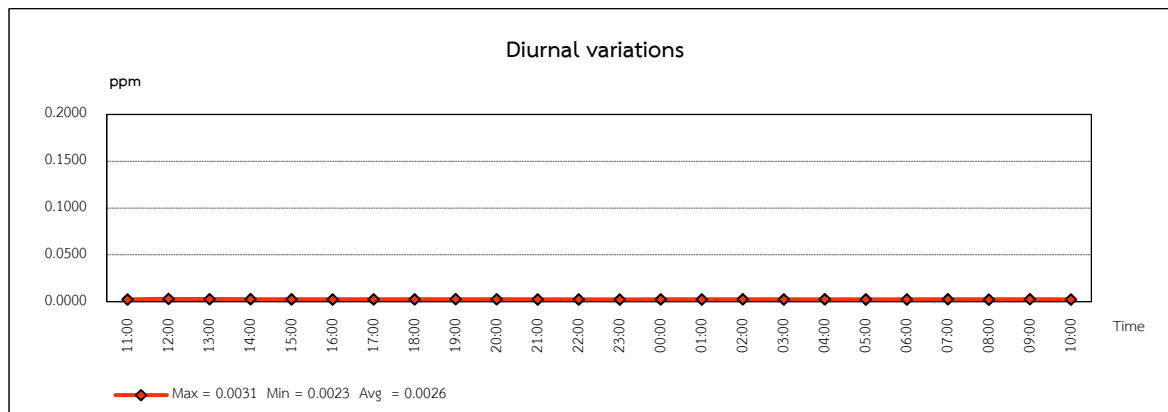
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณวัดวิเวกวิทยุพัท

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



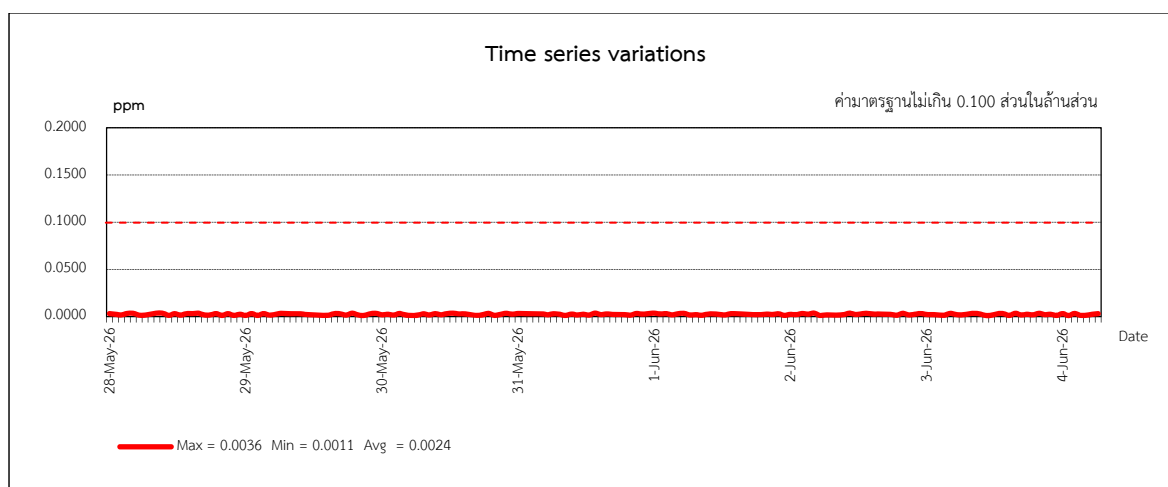
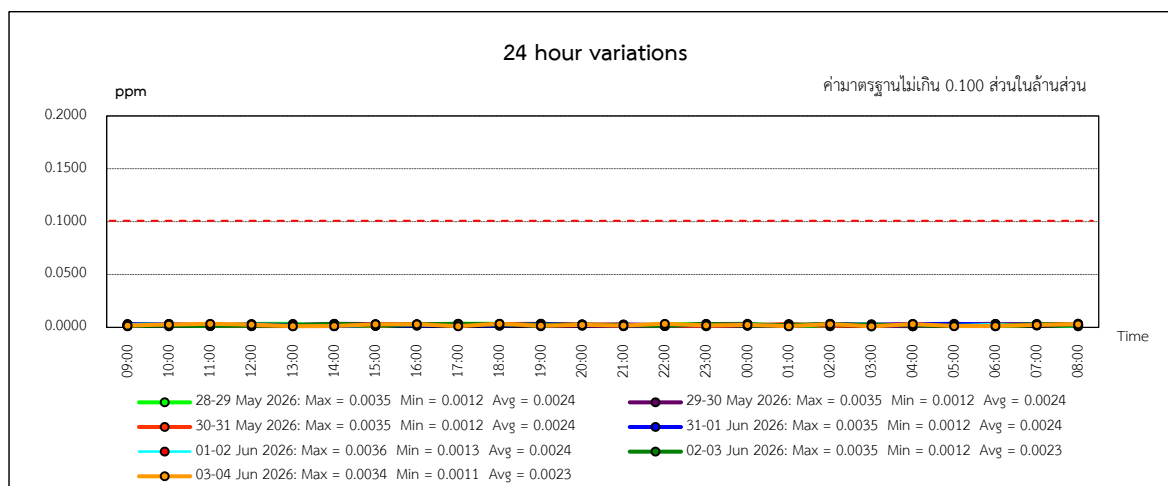
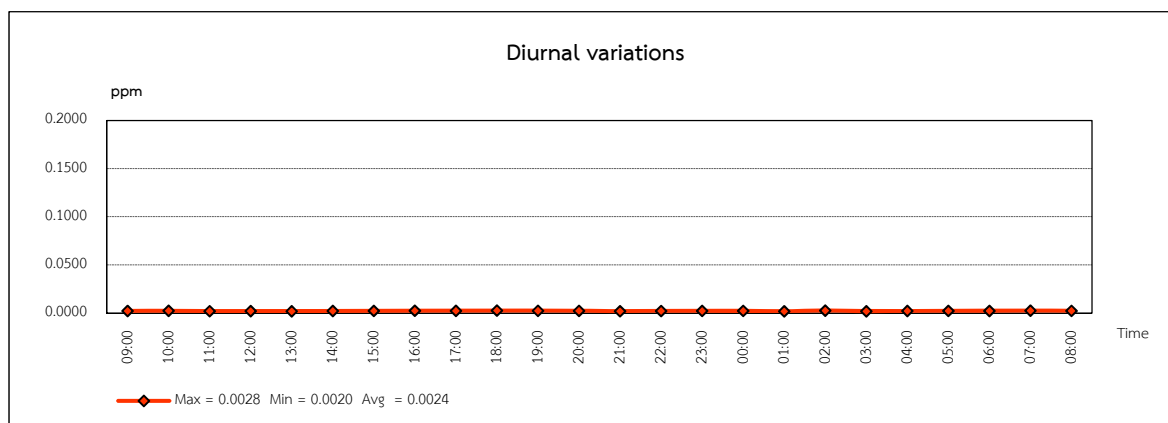
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณบ้านคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

(3) ก๊าซโอโซน (O_3)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และตารางที่ 4.1-20 ถึงตารางที่ 4.1-25 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.0055-0.0333	ส่วนในล้านส่วน
บ้านบางกระสั้น	0.0066-0.0316	ส่วนในล้านส่วน
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.0036-0.0332	ส่วนในล้านส่วน
วัดชุมพลนิกายาราม	0.0026-0.0336	ส่วนในล้านส่วน
วัดวิเวกวิญญู	0.0050-0.0388	ส่วนในล้านส่วน
บ้านคลองพุทรา	0.0039-0.0350	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.100 ส่วนในล้านส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง นำมาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0155 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-14

บริเวณบ้านบางกระสั้น

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0142 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-15

บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0142 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-16

บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0131 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-17

บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0144 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-18

บริเวณบ้านคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0144 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-19

ตารางที่ 4.1-20 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ บริเวณวัดคลองพุทรา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-08
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 400 / 2335
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569
วันที่หมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนเธอร์แลนด์ จำกัด
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
บริเวณวัดคลองพุทรา (670706E, 156861N)
ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค. -1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
07:00 - 08:00	0.0223	0.0209	0.0143	0.0125	0.0104	0.0158	0.0203
08:00 - 09:00	0.0249	0.0200	0.0188	0.0115	0.0119	0.0210	0.0233
09:00 - 10:00	0.0275	0.0237	0.0223	0.0108	0.0143	0.0218	0.0257
10:00 - 11:00	0.0301	0.0305	0.0252	0.0204	0.0139	0.0280	0.0215
11:00 - 12:00	0.0297	0.0327	0.0281	0.0263	0.0132	0.0291	0.0281
12:00 - 13:00	0.0303	0.0298	0.0310	0.0284	0.0147	0.0325	0.0294
13:00 - 14:00	0.0297	0.0296	0.0310	0.0288	0.0119	0.0333	0.0298
14:00 - 15:00	0.0245	0.0269	0.0257	0.0297	0.0144	0.0295	0.0272
15:00 - 16:00	0.0202	0.0211	0.0250	0.0284	0.0122	0.0234	0.0218
16:00 - 17:00	0.0141	0.0114	0.0212	0.0228	0.0125	0.0167	0.0189
17:00 - 18:00	0.0141	0.0107	0.0109	0.0179	0.0136	0.0096	0.0254
18:00 - 19:00	0.0094	0.0102	0.0095	0.0111	0.0143	0.0082	0.0258
19:00 - 20:00	0.0113	0.0103	0.0110	0.0084	0.0089	0.0093	0.0055
20:00 - 21:00	0.0099	0.0115	0.0089	0.0103	0.0089	0.0100	0.0060
21:00 - 22:00	0.0109	0.0088	0.0089	0.0102	0.0089	0.0100	0.0065
22:00 - 23:00	0.0114	0.0106	0.0100	0.0076	0.0089	0.0108	0.0070
23:00 - 00:00	0.0108	0.0092	0.0092	0.0098	0.0099	0.0097	0.0075
00:00 - 01:00	0.0112	0.0112	0.0092	0.0092	0.0087	0.0102	0.0080
01:00 - 02:00	0.0096	0.0091	0.0108	0.0101	0.0084	0.0089	0.0085
02:00 - 03:00	0.0096	0.0091	0.0086	0.0082	0.0097	0.0110	0.0093
03:00 - 04:00	0.0098	0.0098	0.0076	0.0096	0.0091	0.0090	0.0089
04:00 - 05:00	0.0103	0.0096	0.0098	0.0082	0.0086	0.0114	0.0103
05:00 - 06:00	0.0095	0.0097	0.0114	0.0083	0.0126	0.0201	0.0088
06:00 - 07:00	0.0125	0.0145	0.0079	0.0128	0.0147	0.0182	0.0087
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0168	0.0163	0.0157	0.0151	0.0114	0.0170	0.0163
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0303	0.0327	0.0310	0.0297	0.0147	0.0333	0.0298
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0094	0.0088	0.0076	0.0076	0.0084	0.0082	0.0055
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.100 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 07:00-07:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-20 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	ของบริษัท บางปะอิน โดเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซิคอท จำกัด	ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	บริเวณบ้านบางกระสัน (668243E, 1569891N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01	ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :	API 400 / 313
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :	Teledyne T700 / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :	-
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569	ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2570	

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.
2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-21 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-22 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอต จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 400 / 578
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne T700 / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569
วันที่หมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2570

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนเธอร์แลนด์ จำกัด
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง (670128E, 1575158N)
ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
13:00 - 14:00	0.0285	0.0275	0.0242	0.0214	0.0258	0.0262	0.0283
14:00 - 15:00	0.0259	0.0254	0.0227	0.0209	0.0210	0.0246	0.0274
15:00 - 16:00	0.0218	0.0218	0.0202	0.0209	0.0178	0.0222	0.0172
16:00 - 17:00	0.0056	0.0185	0.0144	0.0169	0.0184	0.0133	0.0182
17:00 - 18:00	0.0046	0.0170	0.0067	0.0157	0.0148	0.0078	0.0136
18:00 - 19:00	0.0055	0.0189	0.0071	0.0145	0.0149	0.0073	0.0149
19:00 - 20:00	0.0044	0.0047	0.0057	0.0125	0.0141	0.0078	0.0156
20:00 - 21:00	0.0049	0.0052	0.0062	0.0134	0.0119	0.0067	0.0155
21:00 - 22:00	0.0058	0.0070	0.0065	0.0083	0.0100	0.0064	0.0066
22:00 - 23:00	0.0052	0.0058	0.0076	0.0078	0.0065	0.0052	0.0065
23:00 - 00:00	0.0062	0.0058	0.0055	0.0051	0.0074	0.0068	0.0084
00:00 - 01:00	0.0041	0.0070	0.0069	0.0074	0.0067	0.0070	0.0077
01:00 - 02:00	0.0043	0.0068	0.0081	0.0083	0.0067	0.0061	0.0064
02:00 - 03:00	0.0036	0.0057	0.0076	0.0067	0.0075	0.0061	0.0073
03:00 - 04:00	0.0054	0.0057	0.0073	0.0048	0.0059	0.0085	0.0065
04:00 - 05:00	0.0049	0.0069	0.0059	0.0076	0.0073	0.0077	0.0062
05:00 - 06:00	0.0061	0.0061	0.0061	0.0091	0.0147	0.0096	0.0059
06:00 - 07:00	0.0216	0.0066	0.0096	0.0114	0.0198	0.0112	0.0059
07:00 - 08:00	0.0277	0.0051	0.0158	0.0151	0.0230	0.0109	0.0153
08:00 - 09:00	0.0270	0.0115	0.0192	0.0152	0.0242	0.0169	0.0179
09:00 - 10:00	0.0289	0.0164	0.0272	0.0265	0.0253	0.0254	0.0190
10:00 - 11:00	0.0298	0.0278	0.0283	0.0281	0.0233	0.0290	0.0206
11:00 - 12:00	0.0315	0.0256	0.0332	0.0287	0.0228	0.0312	0.0183
12:00 - 13:00	0.0291	0.0291	0.0292	0.0316	0.0245	0.0288	0.0194
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0143	0.0132	0.0138	0.0149	0.0156	0.0139	0.0137
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0315	0.0291	0.0332	0.0316	0.0258	0.0312	0.0283
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0036	0.0047	0.0055	0.0048	0.0059	0.0052	0.0059
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.100 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 13:00-13:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-22 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-23 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม (670619E, 1574453N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-02 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 49C / 56682-309
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne T700 / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2570

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค. -1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
13:00 - 14:00	0.0240	0.0230	0.0332	0.0308	0.0284	0.0264	0.0266
14:00 - 15:00	0.0205	0.0207	0.0336	0.0256	0.0282	0.0247	0.0253
15:00 - 16:00	0.0192	0.0153	0.0299	0.0303	0.0223	0.0220	0.0235
16:00 - 17:00	0.0178	0.0143	0.0262	0.0287	0.0165	0.0158	0.0211
17:00 - 18:00	0.0174	0.0143	0.0225	0.0268	0.0119	0.0137	0.0168
18:00 - 19:00	0.0139	0.0119	0.0238	0.0175	0.0127	0.0103	0.0132
19:00 - 20:00	0.0139	0.0138	0.0219	0.0121	0.0130	0.0101	0.0152
20:00 - 21:00	0.0114	0.0132	0.0046	0.0138	0.0139	0.0127	0.0112
21:00 - 22:00	0.0093	0.0042	0.0038	0.0111	0.0114	0.0034	0.0054
22:00 - 23:00	0.0081	0.0064	0.0036	0.0030	0.0064	0.0042	0.0058
23:00 - 00:00	0.0090	0.0032	0.0026	0.0037	0.0052	0.0059	0.0056
00:00 - 01:00	0.0090	0.0056	0.0053	0.0047	0.0078	0.0035	0.0072
01:00 - 02:00	0.0084	0.0031	0.0034	0.0045	0.0064	0.0052	0.0060
02:00 - 03:00	0.0095	0.0037	0.0043	0.0063	0.0059	0.0051	0.0055
03:00 - 04:00	0.0092	0.0054	0.0031	0.0069	0.0071	0.0036	0.0042
04:00 - 05:00	0.0084	0.0042	0.0061	0.0041	0.0070	0.0052	0.0063
05:00 - 06:00	0.0107	0.0026	0.0043	0.0074	0.0056	0.0038	0.0056
06:00 - 07:00	0.0090	0.0043	0.0027	0.0054	0.0061	0.0061	0.0059
07:00 - 08:00	0.0148	0.0104	0.0080	0.0071	0.0102	0.0038	0.0049
08:00 - 09:00	0.0192	0.0139	0.0054	0.0069	0.0123	0.0048	0.0122
09:00 - 10:00	0.0231	0.0173	0.0075	0.0066	0.0171	0.0161	0.0144
10:00 - 11:00	0.0296	0.0192	0.0092	0.0111	0.0239	0.0181	0.0188
11:00 - 12:00	0.0314	0.0267	0.0185	0.0153	0.0279	0.0247	0.0205
12:00 - 13:00	0.0292	0.0305	0.0217	0.0260	0.0285	0.0289	0.0222
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0157	0.0120	0.0127	0.0132	0.0140	0.0116	0.0126
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0314	0.0305	0.0336	0.0308	0.0285	0.0289	0.0266
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0081	0.0026	0.0026	0.0030	0.0052	0.0034	0.0042
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.100 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 13:00-13:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-23 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระจ่างจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระจ่างจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-24 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-03
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 49C / 65576-349
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne T700 / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2570

ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
บริเวณวัดวิเวกอายุพัด (672352E, 1573008N)
ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
11:00 - 12:00	0.0279	0.0337	0.0223	0.0277	0.0288	0.0284	0.0257
12:00 - 13:00	0.0314	0.0388	0.0263	0.0307	0.0285	0.0313	0.0272
13:00 - 14:00	0.0344	0.0280	0.0288	0.0324	0.0314	0.0327	0.0282
14:00 - 15:00	0.0351	0.0217	0.0241	0.0313	0.0239	0.0337	0.0276
15:00 - 16:00	0.0253	0.0180	0.0194	0.0266	0.0195	0.0275	0.0211
16:00 - 17:00	0.0206	0.0161	0.0126	0.0239	0.0188	0.0221	0.0180
17:00 - 18:00	0.0171	0.0111	0.0065	0.0195	0.0159	0.0185	0.0155
18:00 - 19:00	0.0132	0.0056	0.0064	0.0169	0.0135	0.0141	0.0131
19:00 - 20:00	0.0121	0.0061	0.0060	0.0156	0.0115	0.0132	0.0120
20:00 - 21:00	0.0060	0.0062	0.0060	0.0151	0.0115	0.0134	0.0077
21:00 - 22:00	0.0062	0.0061	0.0051	0.0145	0.0116	0.0064	0.0074
22:00 - 23:00	0.0058	0.0052	0.0059	0.0060	0.0109	0.0061	0.0079
23:00 - 00:00	0.0054	0.0053	0.0060	0.0064	0.0124	0.0071	0.0070
00:00 - 01:00	0.0054	0.0056	0.0056	0.0062	0.0073	0.0066	0.0073
01:00 - 02:00	0.0059	0.0065	0.0055	0.0066	0.0060	0.0064	0.0073
02:00 - 03:00	0.0067	0.0054	0.0054	0.0066	0.0060	0.0067	0.0081
03:00 - 04:00	0.0060	0.0059	0.0052	0.0069	0.0066	0.0070	0.0078
04:00 - 05:00	0.0051	0.0056	0.0055	0.0059	0.0066	0.0058	0.0078
05:00 - 06:00	0.0056	0.0050	0.0059	0.0068	0.0069	0.0072	0.0075
06:00 - 07:00	0.0062	0.0057	0.0077	0.0072	0.0061	0.0086	0.0096
07:00 - 08:00	0.0073	0.0086	0.0173	0.0062	0.0079	0.0088	0.0084
08:00 - 09:00	0.0115	0.0143	0.0169	0.0112	0.0101	0.0262	0.0100
09:00 - 10:00	0.0276	0.0167	0.0273	0.0238	0.0198	0.0256	0.0163
10:00 - 11:00	0.0316	0.0205	0.0290	0.0259	0.0266	0.0253	0.0190
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0150	0.0126	0.0128	0.0158	0.0145	0.0162	0.0136
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0351	0.0388	0.0290	0.0324	0.0314	0.0337	0.0282
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0051	0.0050	0.0051	0.0059	0.0060	0.0058	0.0070
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.100 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-24 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

ตารางที่ 4.1-25 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ บริเวณบ้านคลองพุทรา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณบ้านคลองพุทรา (672035E, 1569418N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 400 / 969
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31พค.-1มิย.69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69	3-4 มิ.ย. 69
09:00 - 10:00	0.0227	0.0284	0.0179	0.0136	0.0177	0.0184	0.0217
10:00 - 11:00	0.0252	0.0273	0.0260	0.0249	0.0189	0.0186	0.0242
11:00 - 12:00	0.0217	0.0282	0.0306	0.0233	0.0245	0.0221	0.0275
12:00 - 13:00	0.0224	0.0280	0.0330	0.0258	0.0350	0.0200	0.0272
13:00 - 14:00	0.0258	0.0294	0.0279	0.0276	0.0300	0.0292	0.0302
14:00 - 15:00	0.0147	0.0266	0.0282	0.0315	0.0243	0.0326	0.0201
15:00 - 16:00	0.0132	0.0210	0.0210	0.0291	0.0237	0.0286	0.0194
16:00 - 17:00	0.0127	0.0189	0.0188	0.0217	0.0184	0.0238	0.0177
17:00 - 18:00	0.0120	0.0199	0.0178	0.0167	0.0143	0.0219	0.0178
18:00 - 19:00	0.0076	0.0148	0.0142	0.0157	0.0150	0.0187	0.0173
19:00 - 20:00	0.0056	0.0129	0.0151	0.0149	0.0138	0.0137	0.0139
20:00 - 21:00	0.0061	0.0136	0.0153	0.0168	0.0069	0.0143	0.0067
21:00 - 22:00	0.0065	0.0067	0.0150	0.0065	0.0073	0.0146	0.0068
22:00 - 23:00	0.0056	0.0060	0.0153	0.0052	0.0071	0.0058	0.0063
23:00 - 00:00	0.0050	0.0060	0.0040	0.0053	0.0051	0.0054	0.0090
00:00 - 01:00	0.0052	0.0067	0.0039	0.0050	0.0055	0.0051	0.0086
01:00 - 02:00	0.0053	0.0071	0.0039	0.0061	0.0049	0.0055	0.0052
02:00 - 03:00	0.0057	0.0078	0.0062	0.0073	0.0056	0.0053	0.0066
03:00 - 04:00	0.0059	0.0064	0.0051	0.0064	0.0050	0.0051	0.0059
04:00 - 05:00	0.0071	0.0090	0.0045	0.0064	0.0070	0.0063	0.0057
05:00 - 06:00	0.0084	0.0070	0.0048	0.0067	0.0066	0.0064	0.0073
06:00 - 07:00	0.0169	0.0109	0.0052	0.0097	0.0106	0.0099	0.0061
07:00 - 08:00	0.0193	0.0099	0.0068	0.0173	0.0106	0.0133	0.0074
08:00 - 09:00	0.0219	0.0115	0.0135	0.0190	0.0186	0.0197	0.0088
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	0.0126	0.0152	0.0148	0.0151	0.0140	0.0152	0.0136
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0258	0.0294	0.0330	0.0315	0.0350	0.0326	0.0302
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0050	0.0060	0.0039	0.0050	0.0049	0.0051	0.0052
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	0.10 ppm						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

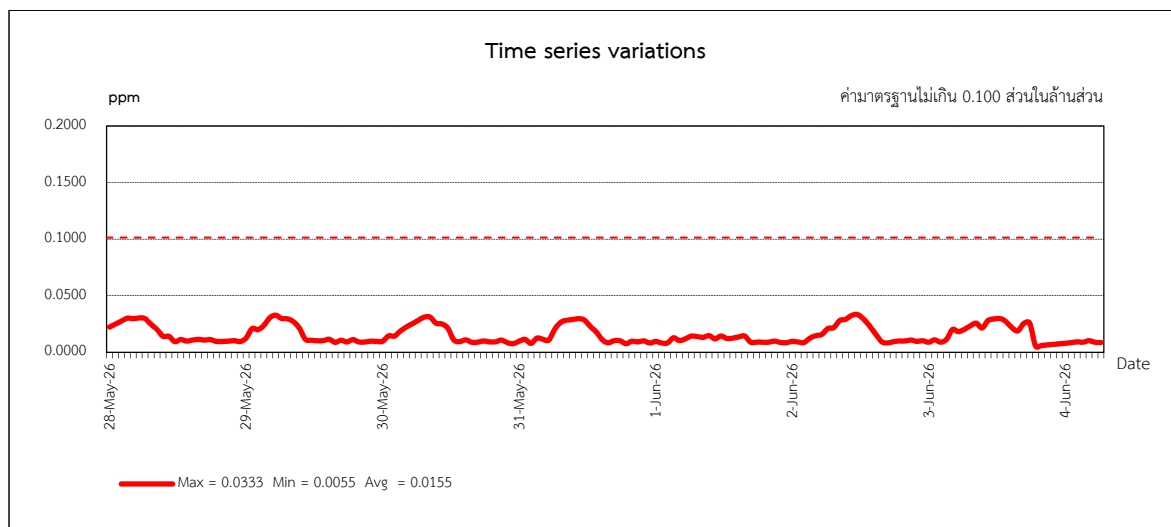
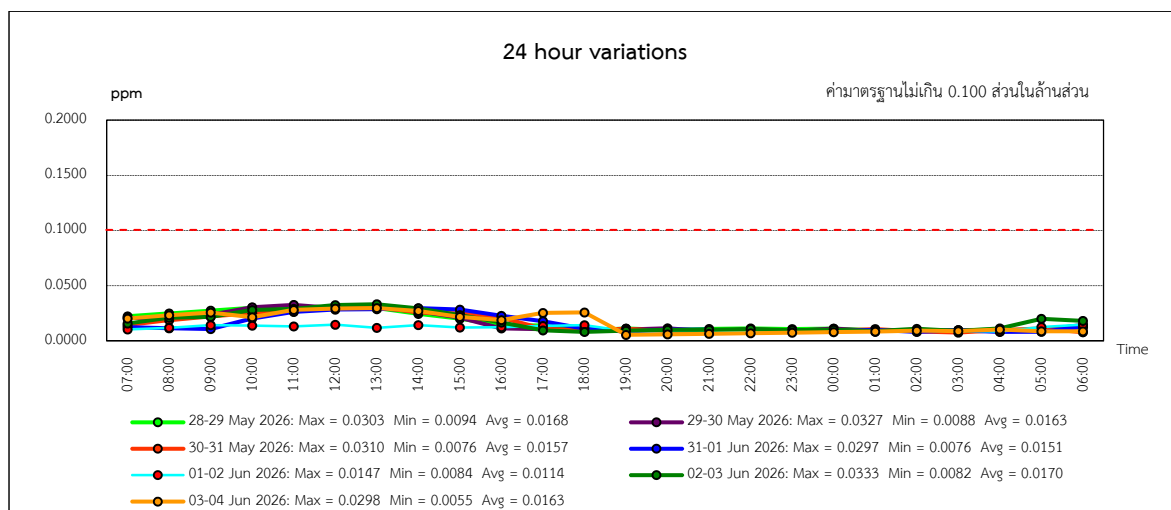
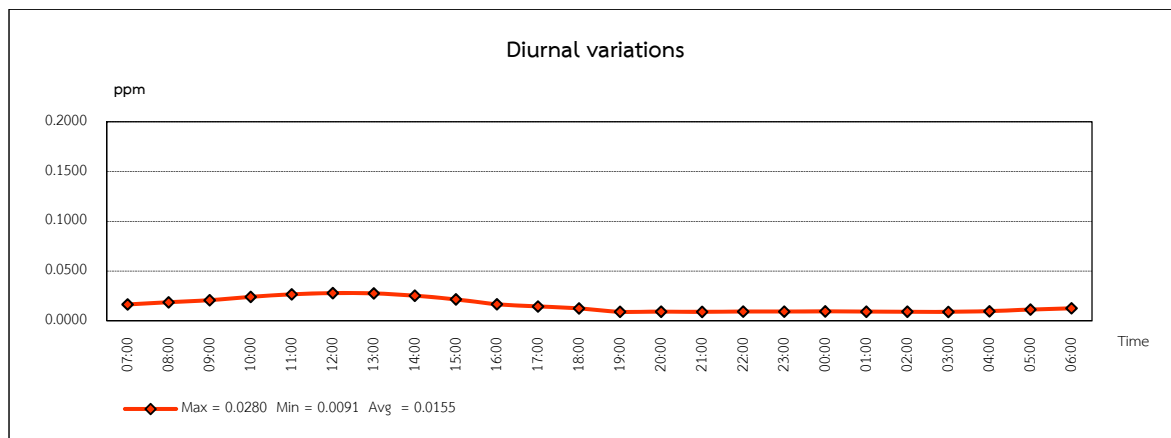
ตารางที่ 4.1-25 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์	:	+66 2959 3600

รูปที่ 4.1-14 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

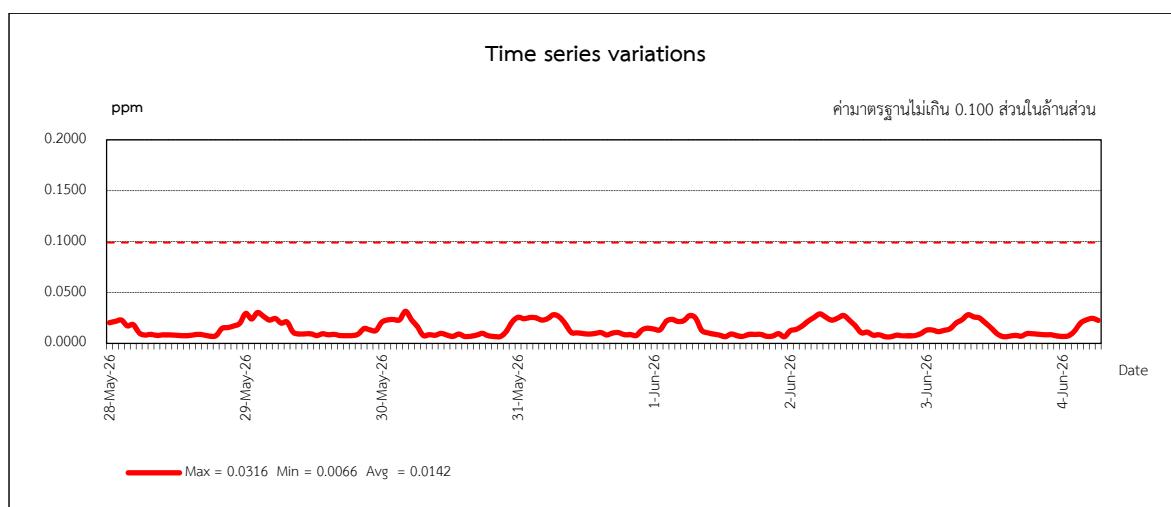
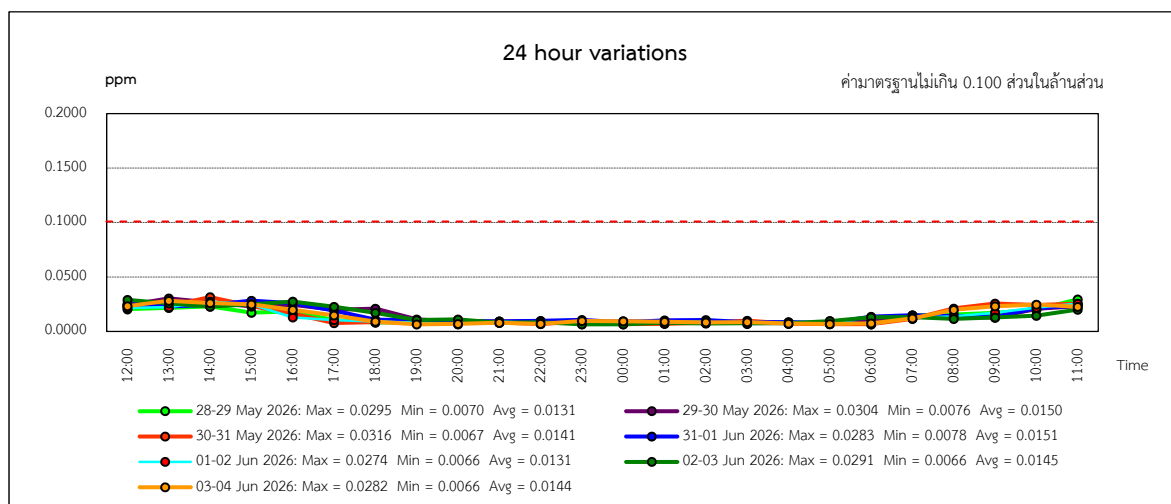
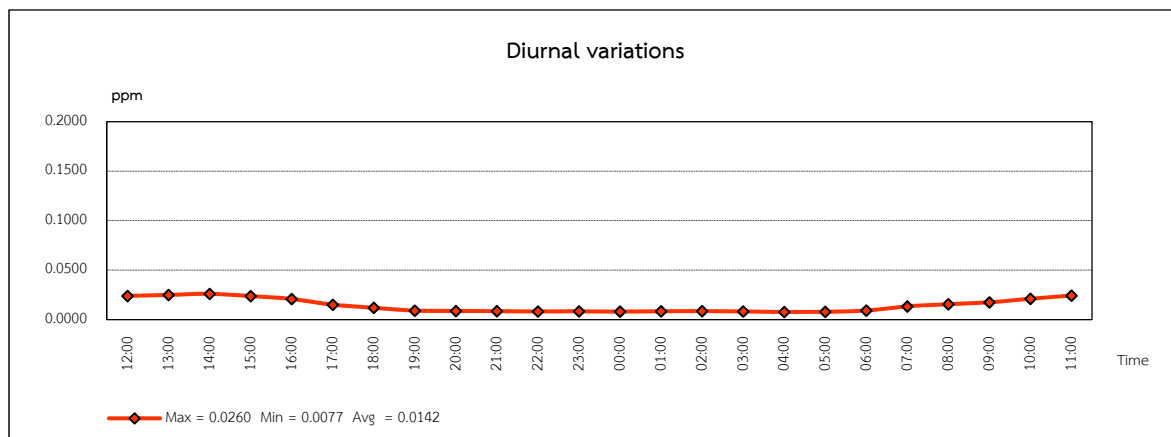
บริเวณวัดคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



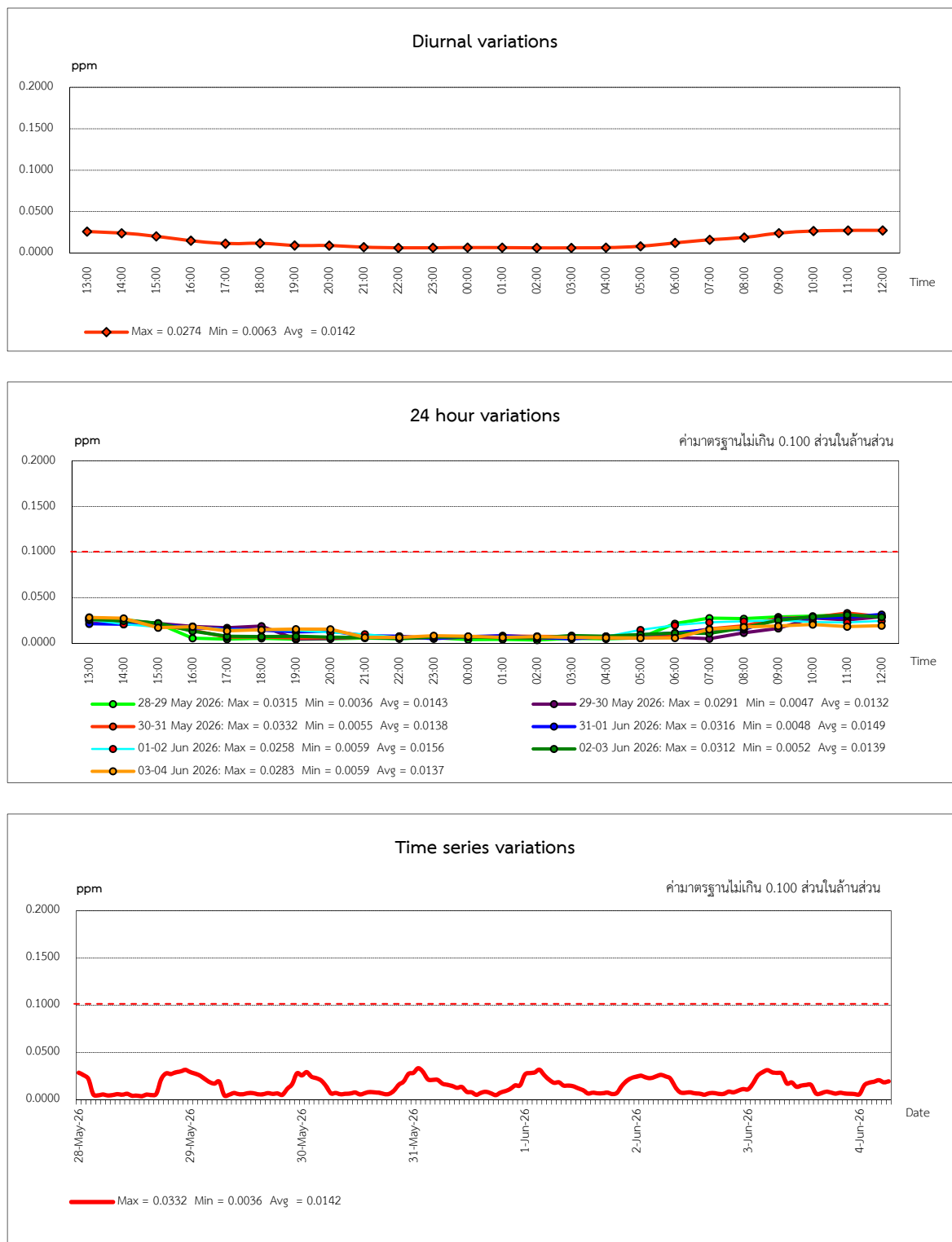
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-15 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านบางกระสัน
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-16 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง
บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

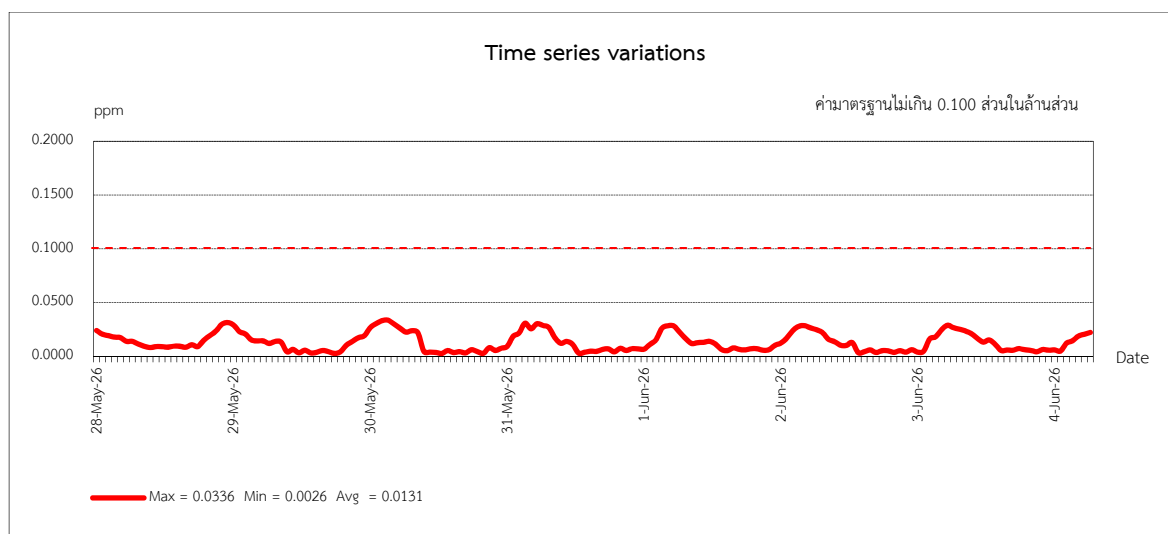
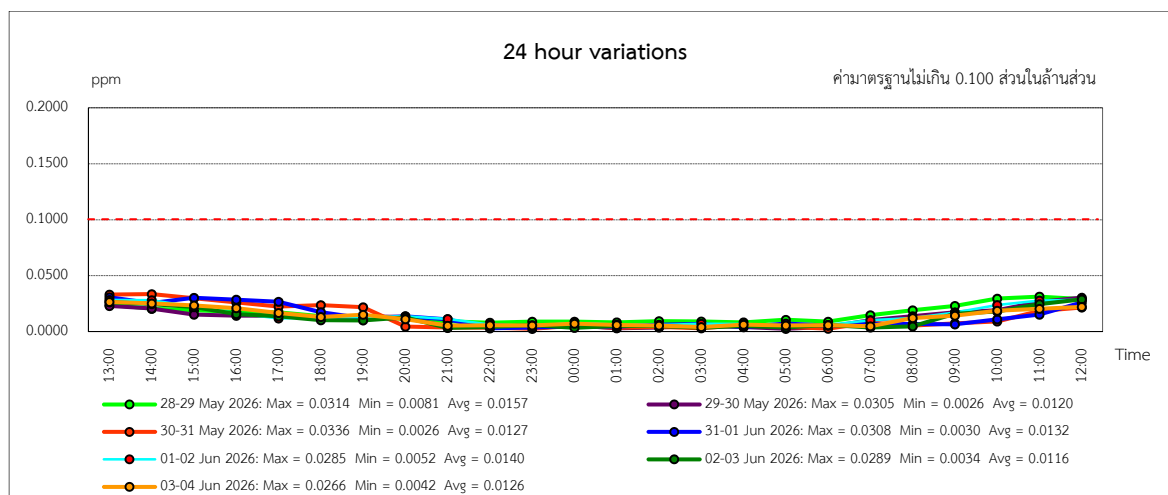
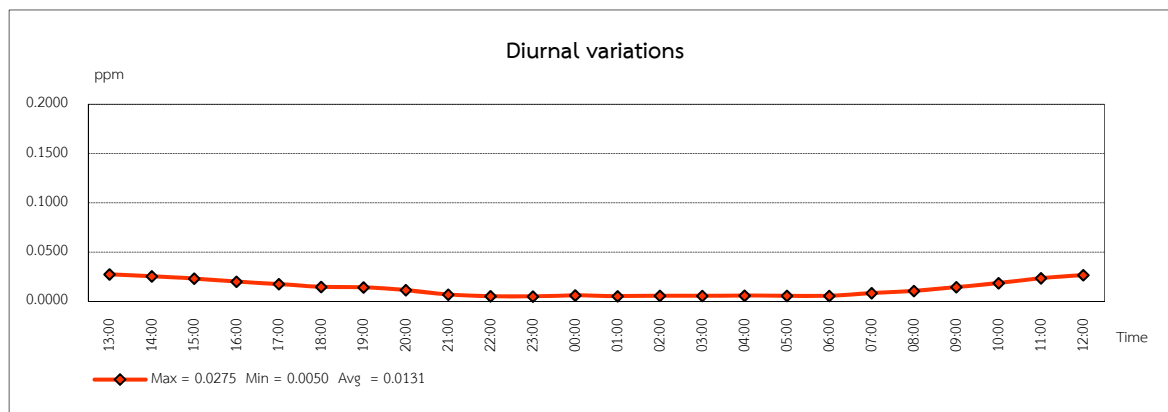


หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-17 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

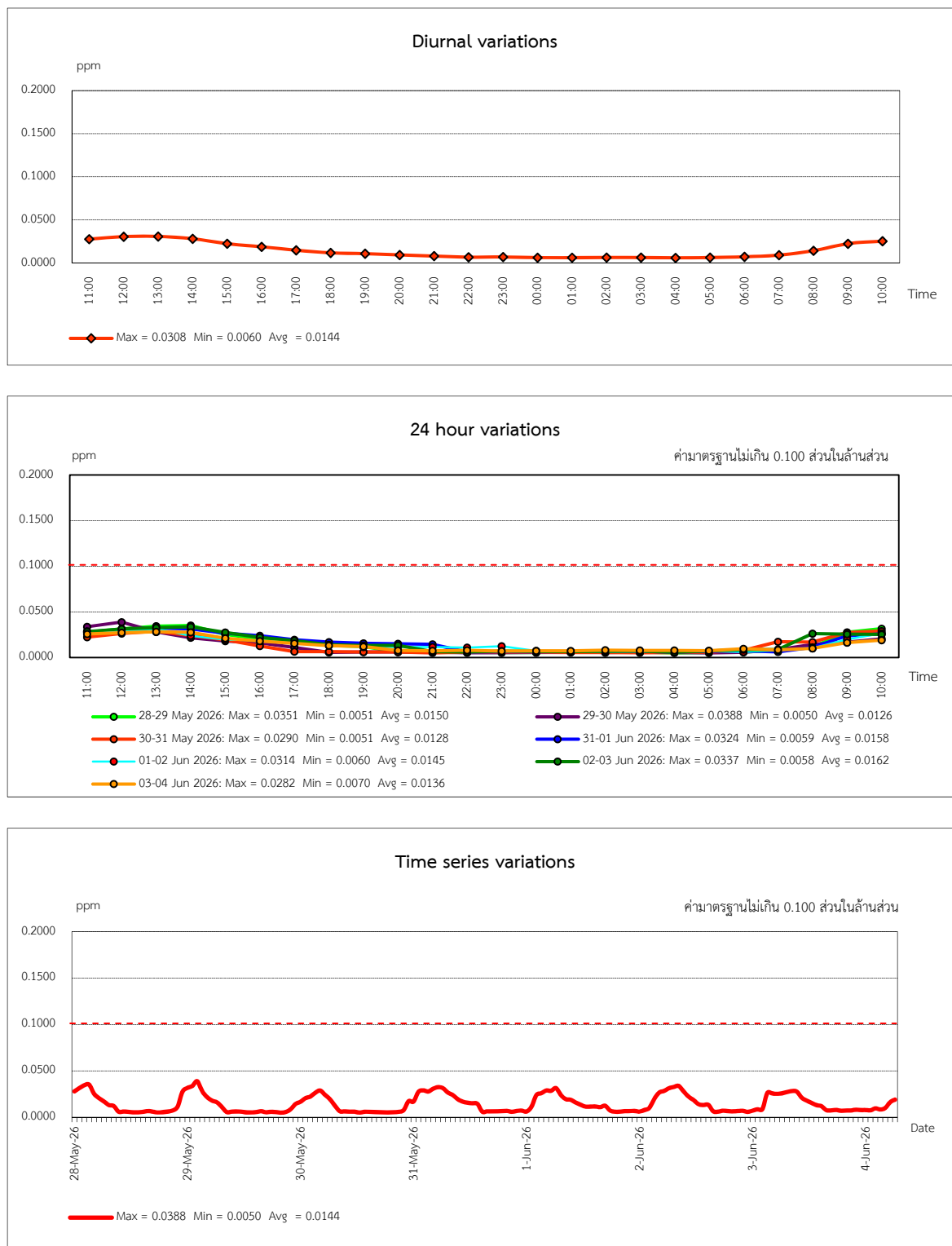
บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-18 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง
บริเวณวัดวิเวกวิทยุพัท
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569

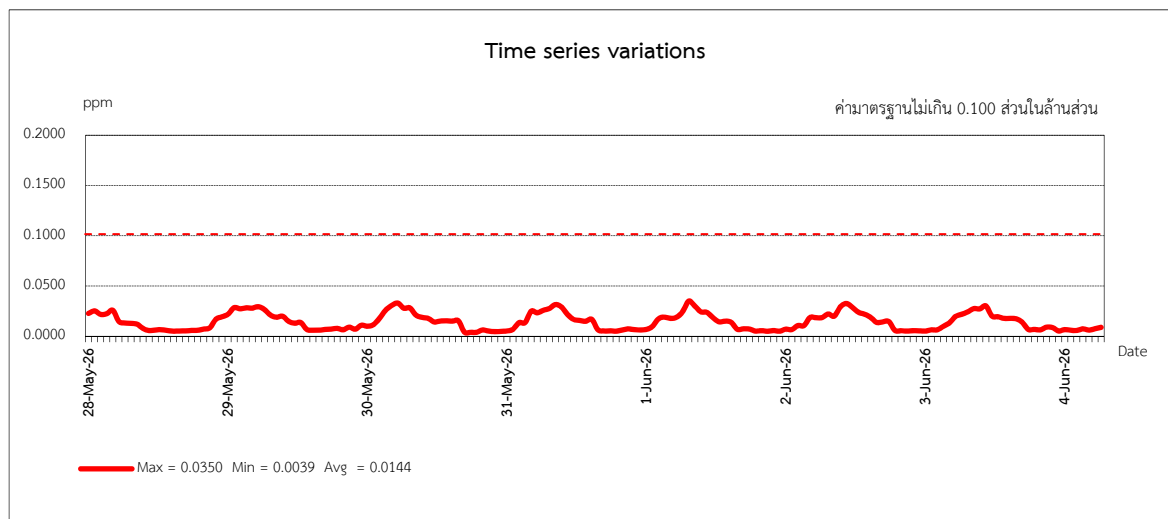
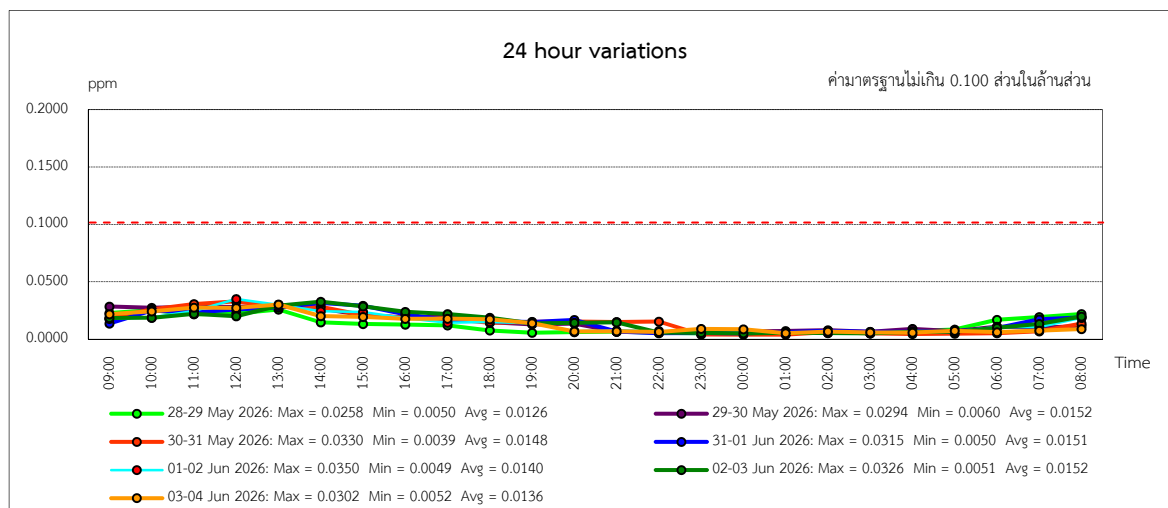
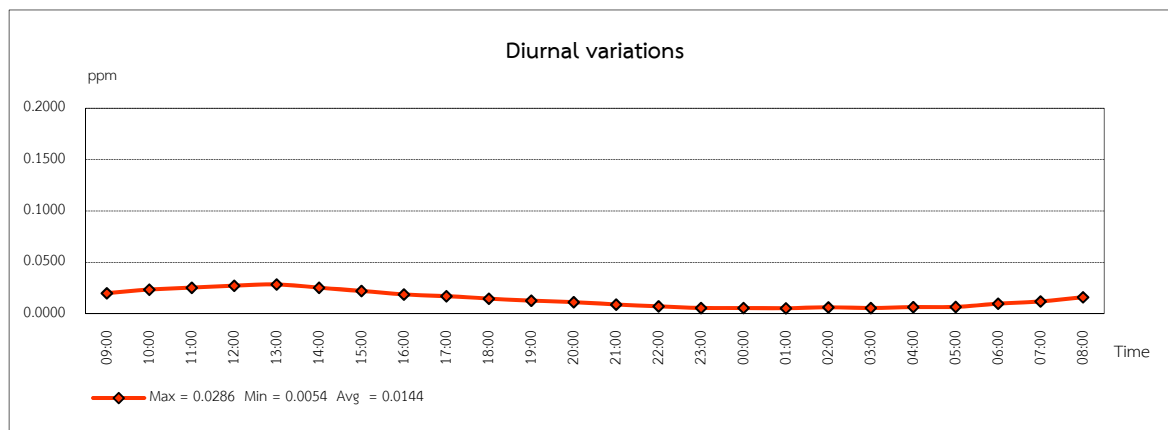


หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.1-19 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณบ้านคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2569



หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

(4) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.020-0.038	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านบางกระสั้น	0.022-0.028	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.019-0.029	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วัดชุมพลนิกายาราม	0.020-0.035	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วัดวิเวกวิญญูพัท	0.026-0.043	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านคลองพุทรา	0.036-0.069	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.200 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(5) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.014-0.029	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านบางกระสั้น	0.014-0.021	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.014-0.018	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วัดชุมพลนิกายาราม	0.009-0.017	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วัดวิเวกวิญญูพัท	0.023-0.033	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านคลองพุทรา	0.020-0.044	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.100 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

4.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 ได้ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเข้มข้นของก๊าซโอโซน (O_3) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง โดยดำเนินการตรวจวัด จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณวัดคลองพุทรา บริเวณบ้านบางกระสัน บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกอายุพัด และบริเวณบ้านคลองพุทรา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550) ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) และ พ.ศ.2569 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-26 ถึงตารางที่ 4.1-31 และรูปที่ 4.1-20 ถึงรูปที่ 4.1-25

ตารางที่ 4.1-26 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)					
	วัดคลองพุทรา	บ้านบางกระสั้น	โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	วัดชุมพลนิกายาราม	วัดวิเวกวาสุพัถ	บ้านคลองพุทรา
27 ก.ย.-4 ต.ค. 66	0.0038-0.0100	0.0044-0.0117	0.0052-0.0115	0.0040-0.0126	0.0043-0.0091	0.0042-0.0109
18-25 มี.ค. 67	0.0038-0.0100	0.0043-0.0116	0.0053-0.0116	0.0036-0.0121	0.0033-0.0081	0.0047-0.0114
23-30 พ.ย. 67	0.0046-0.0108	0.0051-0.0138	0.0059-0.0143	0.0058-0.0144	0.0060-0.0108	0.0066-0.0133
27 มี.ค.-3 เม.ย. 68	0.0054-0.0115	0.0044-0.0114	0.0049-0.0120	0.0041-0.0141	0.0052-0.0115	0.0063-0.0112
15-22 ก.ย. 68	0.0065-0.0127	0.0054-0.0141	0.0060-0.0144	0.0078-0.0181	0.0082-0.0130	0.0065-0.0132
28 พ.ค.-4 มิ.ย. 69	0.0014-0.0177	0.0013-0.0178	0.0014-0.0192	0.0051-0.0200	0.0013-0.0168	0.0011-0.0190
ค่ามาตรฐาน	0.170 ^{1/} , 0.120 ^{2/}					

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

ตารางที่ 4.1-27 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)					
	วัดคลองพุทรา	บ้านบางกระสั้น	โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	วัดชุมพลนิกายาราม	วัดวิเวกอายุพัด	บ้านคลองพุทรา
27 ก.ย.-4 ต.ค. 66	0.0046-0.0065	0.0053-0.0074	0.0043-0.0061	0.0053-0.0084	0.0047-0.0062	0.0054-0.0078
18-25 มี.ค. 67	0.0050-0.0070	0.0040-0.0070	0.0040-0.0070	0.0040-0.0090	0.0040-0.0070	0.0049-0.0069
23-30 พ.ย. 67	0.0007-0.0037	0.0002-0.0040	0.0030-0.0048	0.0013-0.0051	0.0019-0.0051	0.0023-0.0047
27 มี.ค.-3 เม.ย. 68	0.0018-0.0059	0.0024-0.0059	0.0030-0.0048	0.0040-0.0061	0.0028-0.0062	0.0023-0.0047
15-22 ก.ย. 68	0.0008-0.0038	0.0013-0.0050	0.0019-0.0047	0.0011-0.0049	0.0009-0.0041	0.0010-0.0034
28 พ.ค.-4 มิ.ย. 69	0.0015-0.0045	0.0014-0.0051	0.0018-0.0046	0.0013-0.0045	0.0018-0.0050	0.0011-0.0036
ค่ามาตรฐาน	0.300 ^{1/} , 0.100 ^{2/}					

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

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

ตารางที่ 4.1-28 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)					
	วัดคลองพุทรา	บ้านบางกระสั้น	โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	วัดชุมพลนิกายาราม	วัดวิเวกอายุพัด	บ้านคลองพุทรา
27 ก.ย.-4 ต.ค. 66	0.0054-0.0059	0.0063-0.0067	0.0050-0.0054	0.0063-0.0072	0.0054-0.0056	0.0065-0.0068
18-25 มี.ค. 67	0.0058-0.0061	0.0054-0.0056	0.0051-0.0059	0.0061-0.0071	0.0053-0.0057	0.0058-0.0060
23-30 พ.ย. 67	0.0026-0.0031	0.0030-0.0032	0.0037-0.0042	0.0030-0.0038	0.0025-0.0029	0.0035-0.0036
27 มี.ค.-3 เม.ย. 68	0.0029-0.0033	0.0037-0.0041	0.0038-0.0040	0.0051-0.0052	0.0041-0.0056	0.0034-0.0039
15-22 ก.ย. 68	0.0027-0.0031	0.0023-0.0027	0.0030-0.0032	0.0028-0.0036	0.0016-0.0019	0.0022-0.0023
28 พ.ค.-4 มิ.ย. 69	0.0034-0.0037	0.0025-0.0028	0.0030-0.0034	0.0024-0.0032	0.0025-0.0028	0.0023-0.0024
ค่ามาตรฐาน	0.120 ^{1/} , 0.050 ^{2/}					

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

ตารางที่ 4.1-29 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)					
	วัดคลองพุทรา	บ้านบางกระสั้น	โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	วัดชุมพลนิกายาราม	วัดวิเวกอายุพัด	บ้านคลองพุทรา
27 ก.ย.-4 ต.ค. 66	0.0056-0.0257	0.0062-0.0262	0.0057-0.0243	0.0056-0.0263	0.0055-0.0279	0.0069-0.0264
18-25 มี.ค. 67	0.0049-0.0210	0.0051-0.0280	0.0059-0.0230	0.0054-0.0230	0.0050-0.0164	0.0023-0.0300
23-30 พ.ย. 67	0.0053-0.0290	0.0073-0.0298	0.0042-0.0228	0.0061-0.0272	0.0067-0.0291	0.0060-0.0253
27 มี.ค.-3 เม.ย. 68	0.0058-0.0230	0.0064-0.0230	0.0059-0.0229	0.0055-0.0248	0.0056-0.0228	0.0059-0.0213
15-22 ก.ย. 68	0.0076-0.0313	0.0086-0.0286	0.0065-0.0251	0.0051-0.0262	0.0080-0.0304	0.0070-0.0263
28 พ.ค.-4 มิ.ย. 69	0.0055-0.0333	0.0066-0.0316	0.0036-0.0332	0.0026-0.0336	0.0050-0.0388	0.0039-0.0350
ค่ามาตรฐาน	0.100 ^{1/,2/}					

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

ตารางที่ 4.1-30 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)					
	วัดคลองพุทรา	บ้านบางกระสั้น	โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	วัดชุมพลนิกายาราม	วัดวิเวกวาญพัฑ	บ้านคลองพุทรา
27 ก.ย.-4 ต.ค. 66	0.031-0.054	0.025-0.049	0.019-0.040	0.024-0.038	0.032-0.047	0.035-0.058
18-25 มี.ค. 67	0.067-0.160	0.051-0.141	0.055-0.105	0.064-0.123	0.060-0.107	0.101-0.145
23-30 พ.ย. 67	0.040-0.056	0.037-0.056	0.040-0.102	0.044-0.069	0.038-0.067	0.057-0.214
27 มี.ค.-3 เม.ย. 68	0.071-0.112	0.054-0.090	0.055-0.088	0.072-0.147	0.050-0.127	0.050-0.095
15-22 ก.ย. 68	0.024-0.044	0.017-0.025	0.016-0.027	0.024-0.029	0.020-0.055	0.035-0.047
28 พ.ค.-4 มิ.ย. 69	0.020-0.038	0.022-0.028	0.019-0.029	0.020-0.035	0.026-0.043	0.036-0.069
ค่ามาตรฐาน	0.330 ^{1/} , 0.200 ^{2/}					

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

ตารางที่ 4.1-31 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)

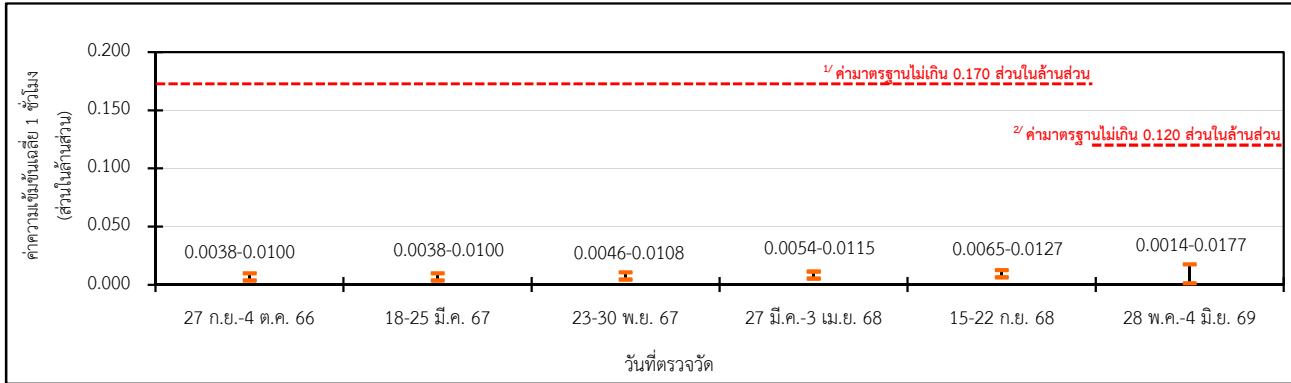
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)					
	วัดคลองพุทรา	บ้านบางกระสั้น	โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	วัดชุมพลนิกายาราม	วัดวิเวกอายุพัด	บ้านคลองพุทรา
27 ก.ย.-4 ต.ค. 66	0.022-0.040	0.017-0.030	0.011-0.019	0.015-0.024	0.016-0.031	0.018-0.038
18-25 มี.ค. 67	0.046-0.072	0.036-0.066	0.030-0.056	0.048-0.081	0.047-0.070	0.059-0.113
23-30 พ.ย. 67	0.023-0.040	0.025-0.043	0.027-0.040	0.028-0.052	0.018-0.029	0.025-0.073
27 มี.ค.-3 เม.ย. 68	0.037-0.066	0.036-0.065	0.034-0.067	0.043-0.084	0.044-0.093	0.043-0.074
15-22 ก.ย. 68	0.011-0.015	0.008-0.019	0.005-0.012	0.012-0.018	0.016-0.038	0.021-0.032
28 พ.ค.-4 มิ.ย. 69	0.014-0.029	0.014-0.021	0.014-0.018	0.009-0.017	0.023-0.033	0.020-0.044
ค่ามาตรฐาน*	0.120 ^{1/} , 0.100 ^{2/}					

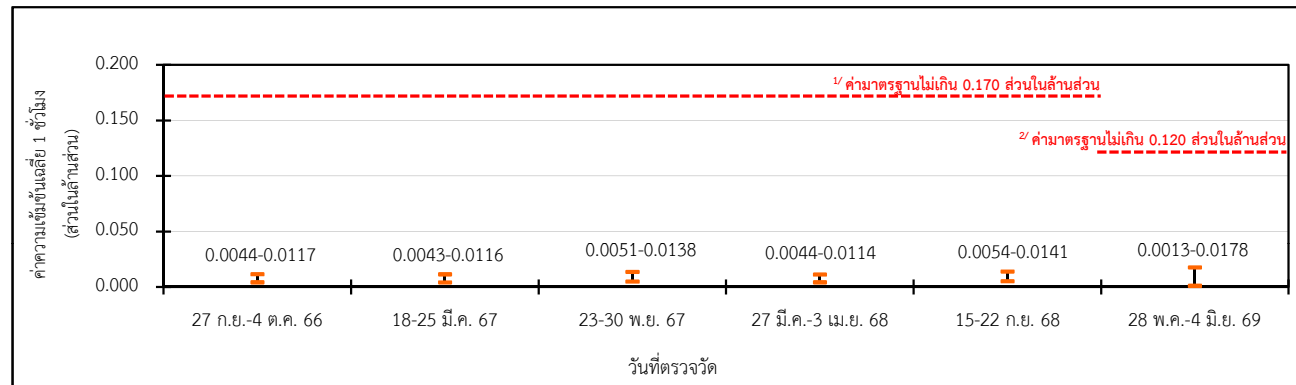
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

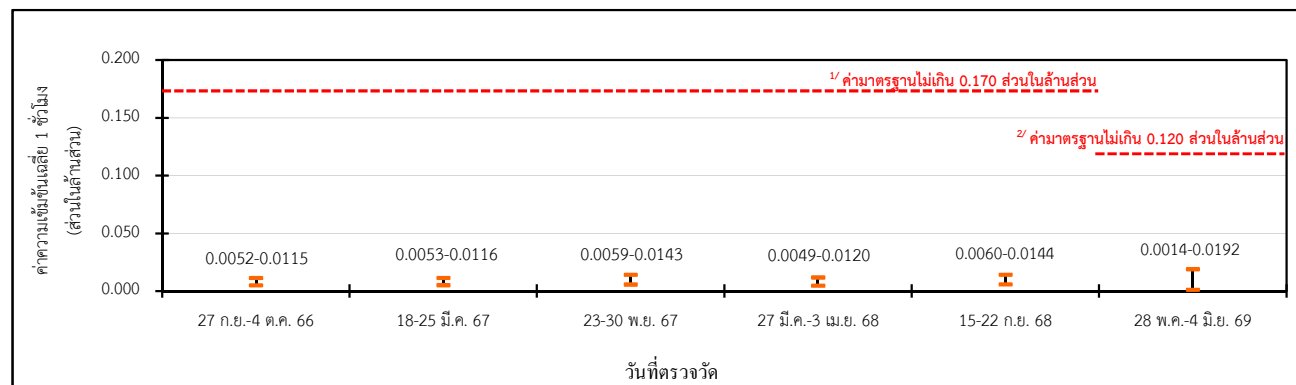
รูปที่ 4.1-20 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



วัดคลองพุทรา



บ้านบางกระสัน

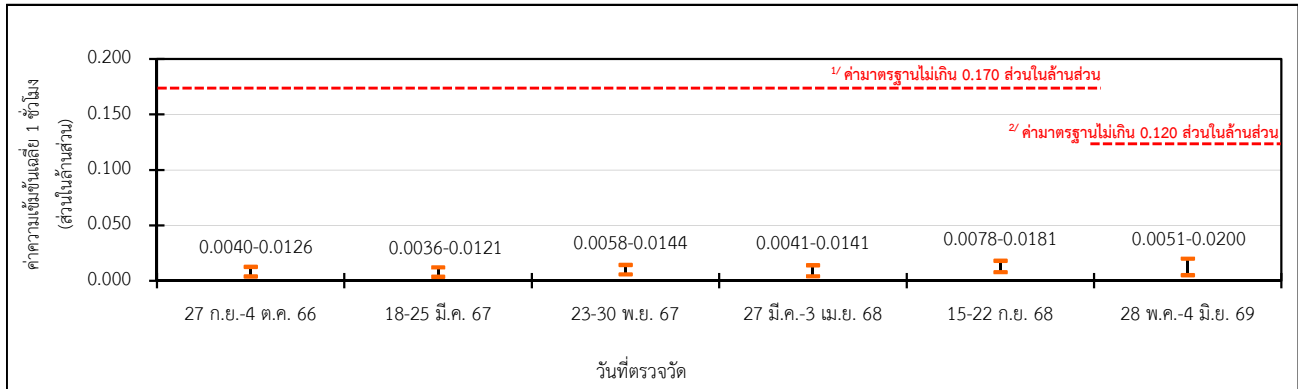


โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

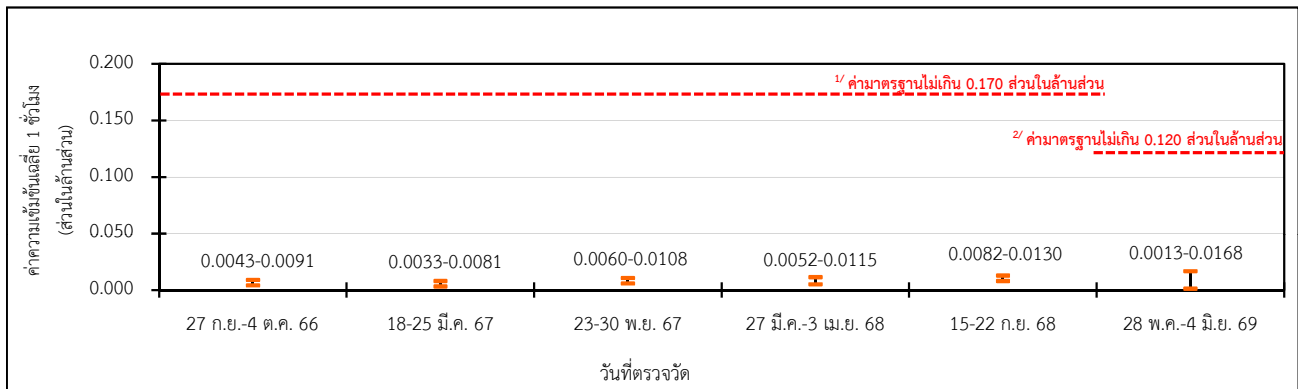
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

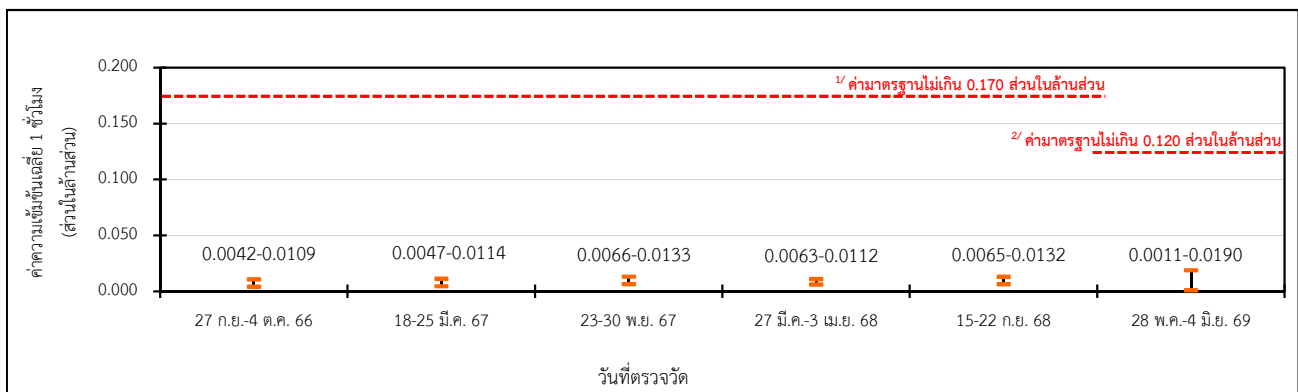
รูปที่ 4.1-20 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 (ต่อ)



วัดชุมชนกียาราม



วัดวิเวกวิทยุพัท

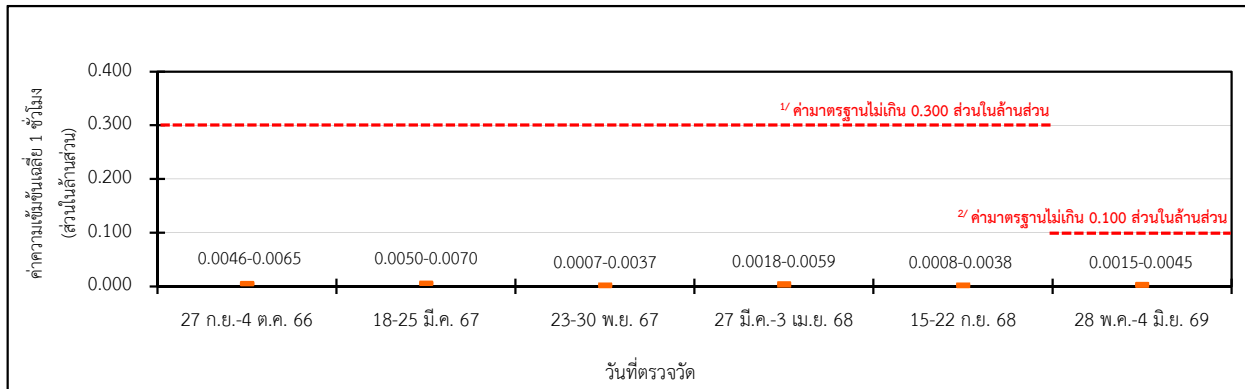


บ้านคลองพุทรา

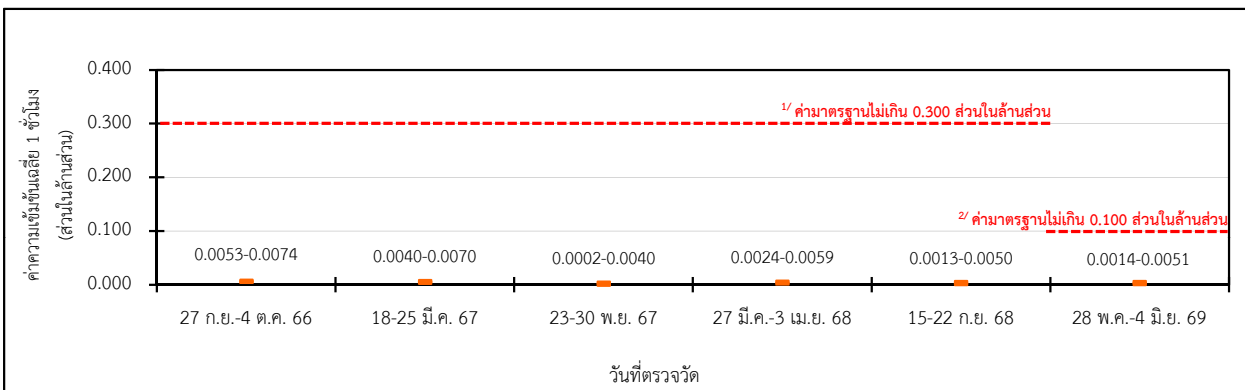
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

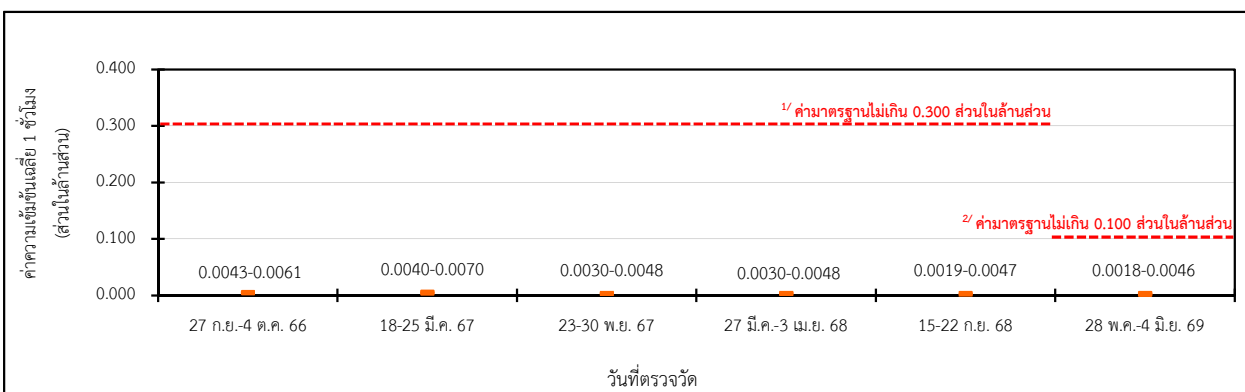
รูปที่ 4.1-21 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



วัดคลองพุทรา



บ้านบางกระสัน

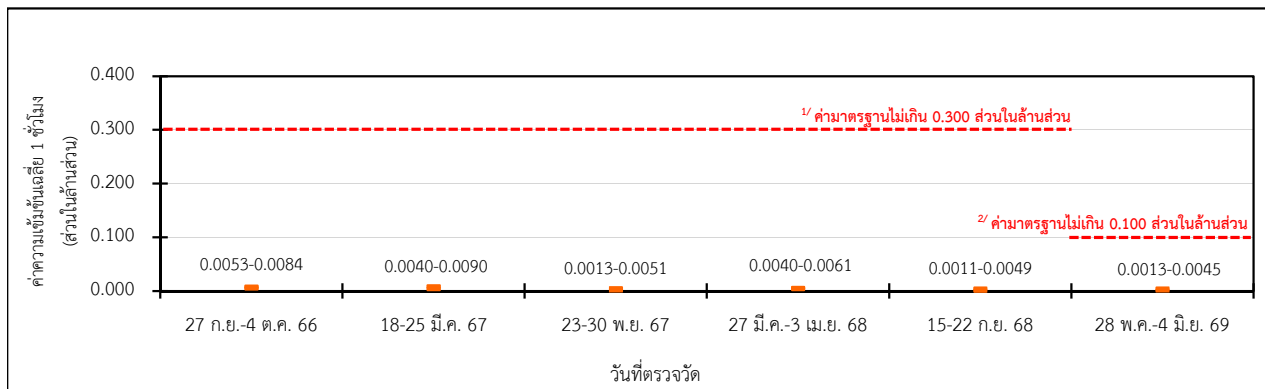


โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

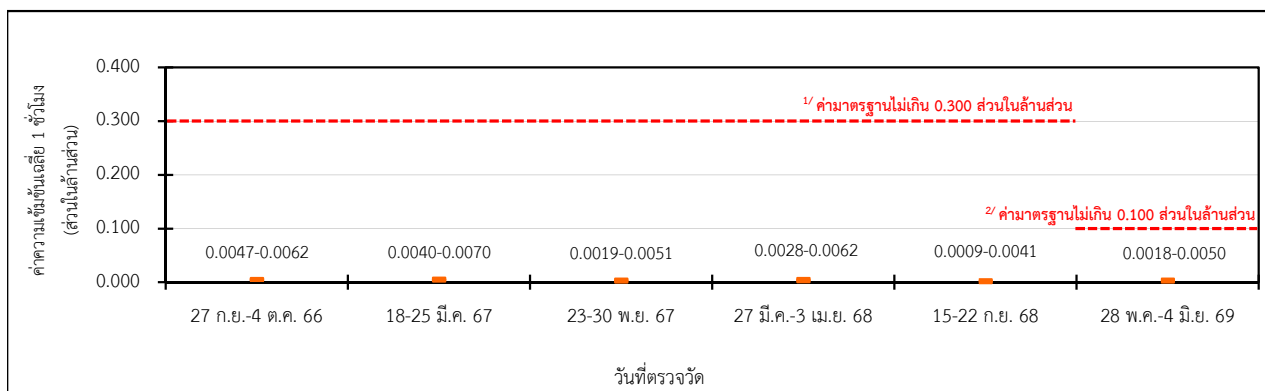
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

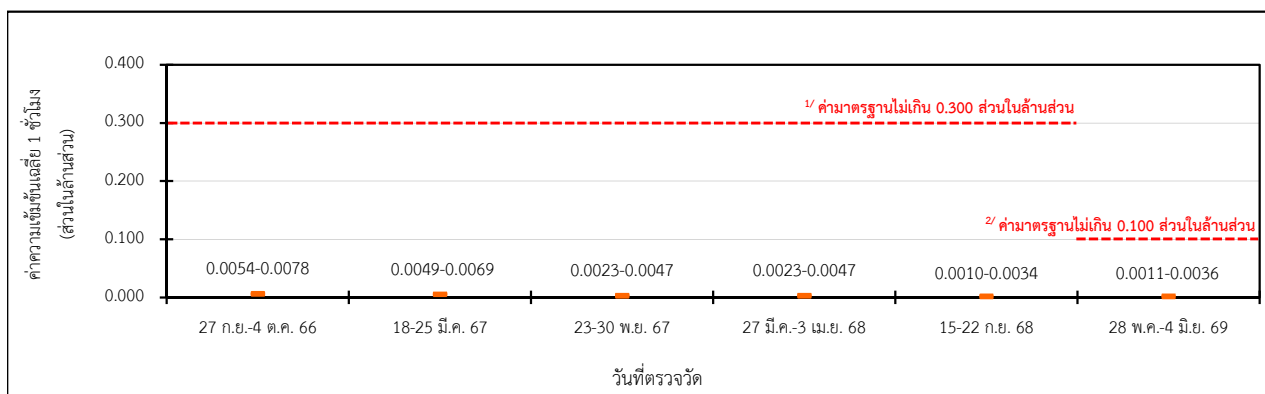
รูปที่ 4.1-21 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 (ต่อ)



วัดชุมพลนิการาม



วัดวิเวกายุพัฒน์

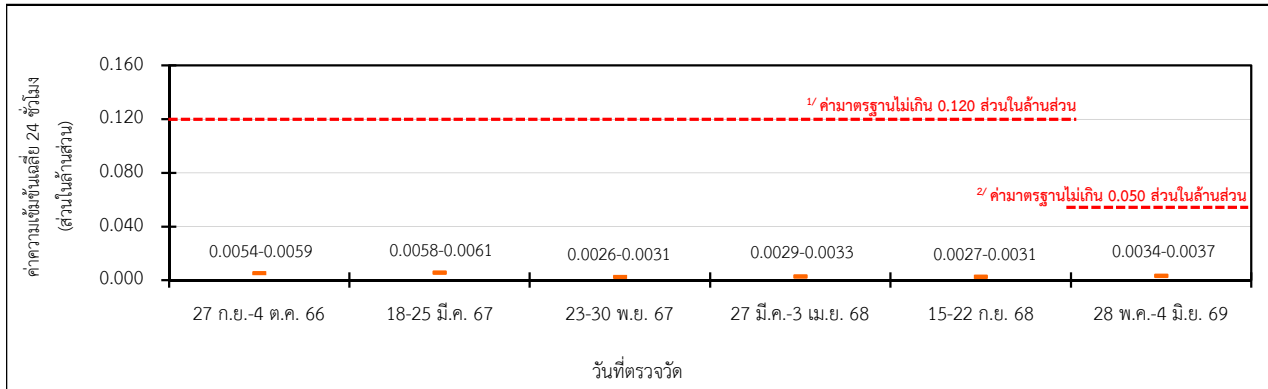


บ้านคลองพุทรา

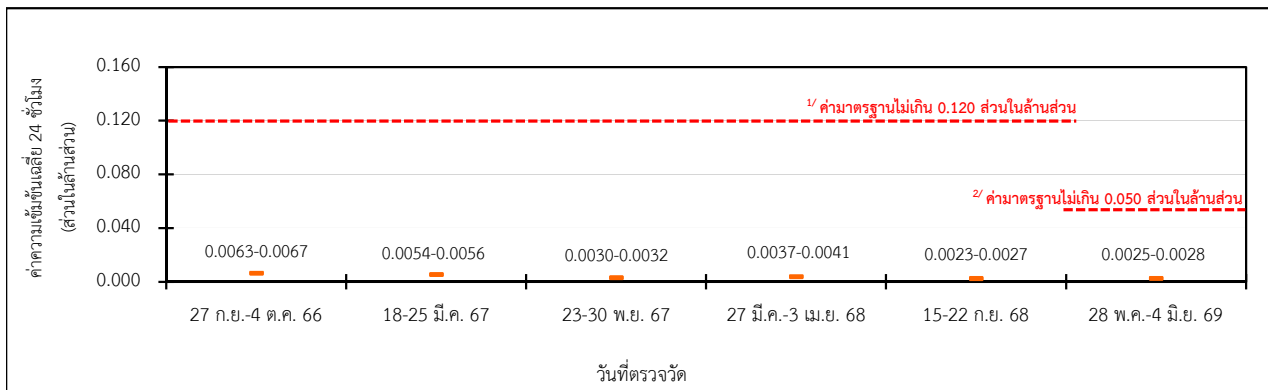
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

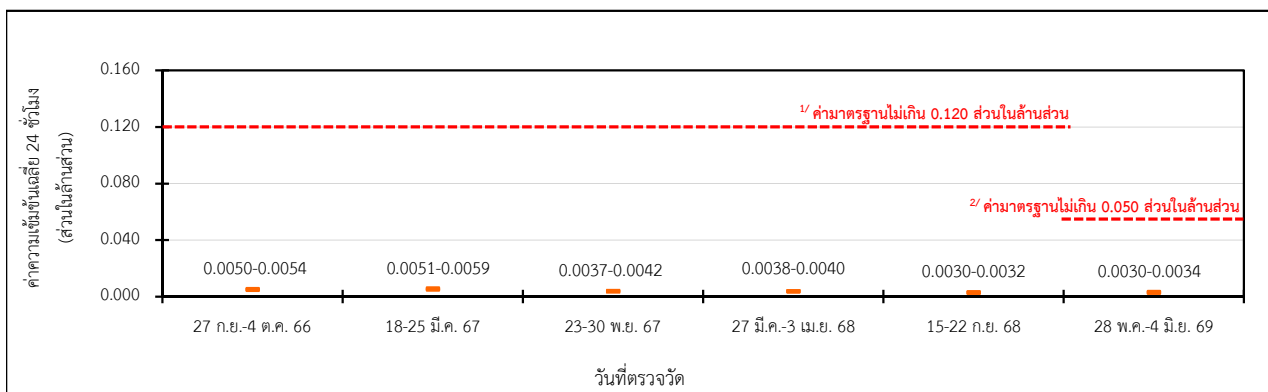
รูปที่ 4.1-22 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



วัดคลองพุทรา



บ้านบางกระสัน

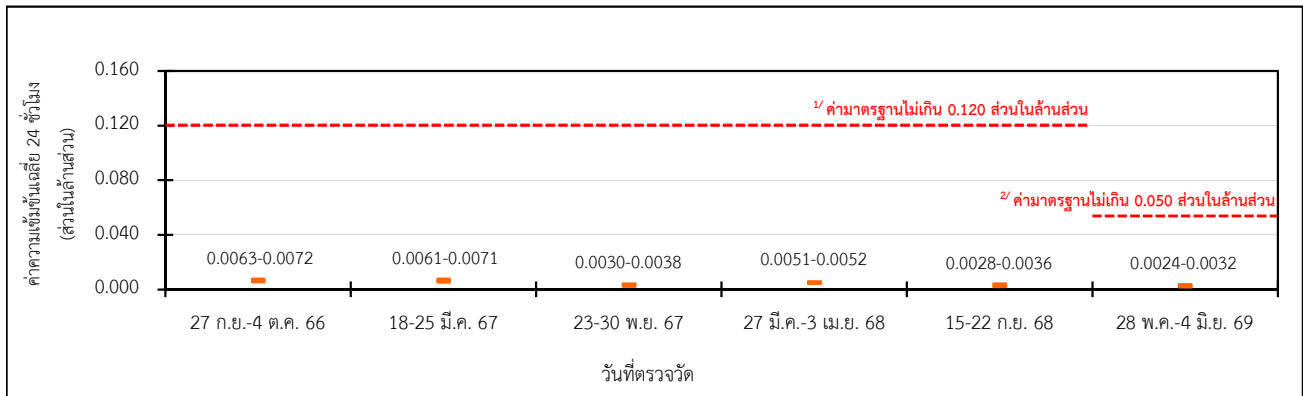


โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

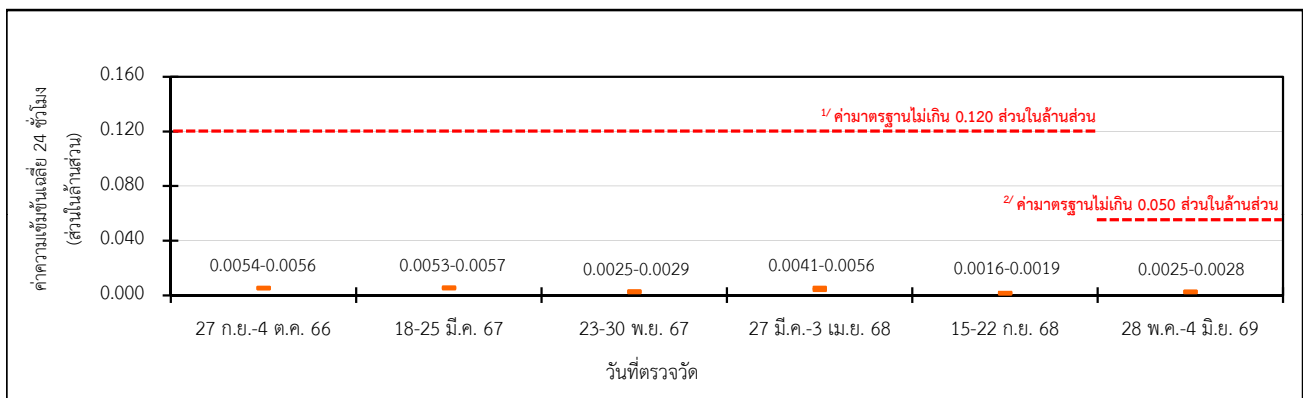
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

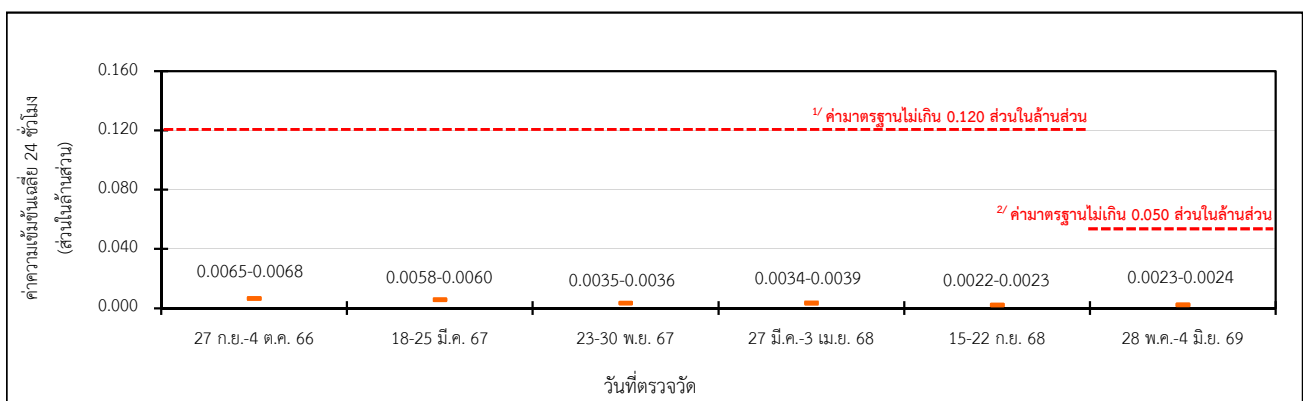
รูปที่ 4.1-22 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 (ต่อ)



วัดชุมพลนิกายาราม



วัดวิเวกยุพัต

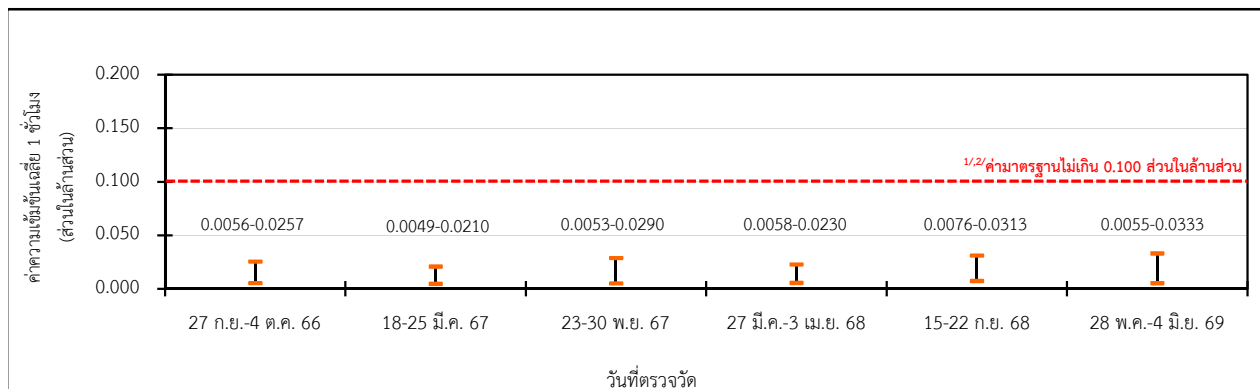


บ้านคลองพุทรา

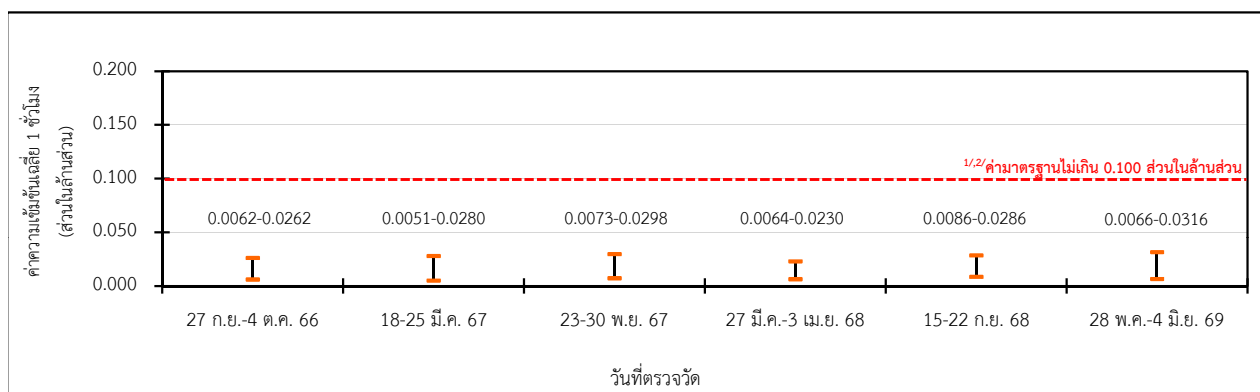
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

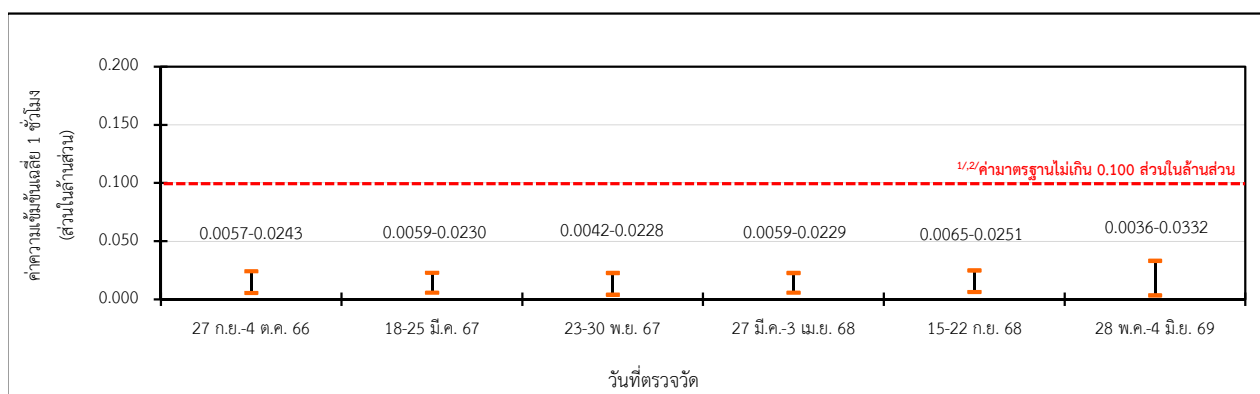
รูปที่ 4.1-23 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



วัดคลองพุทรา



บ้านบางกระสั้น

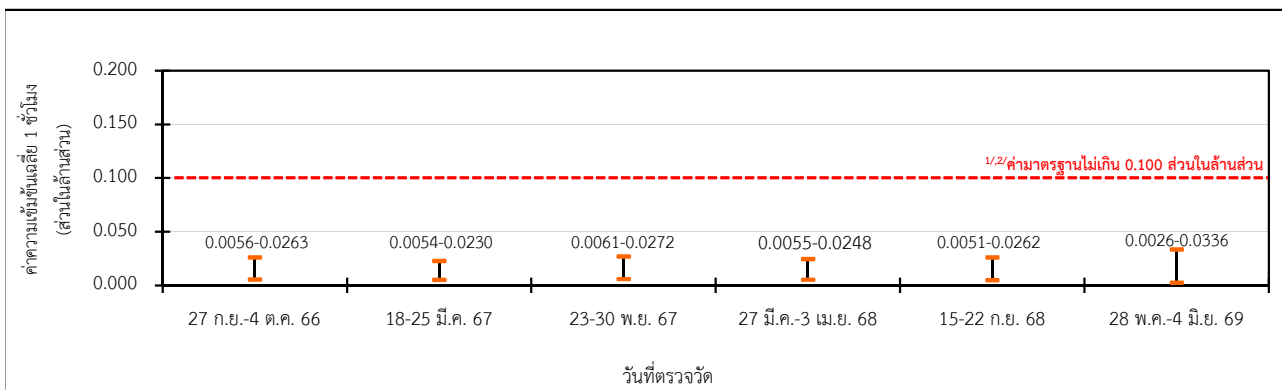


โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

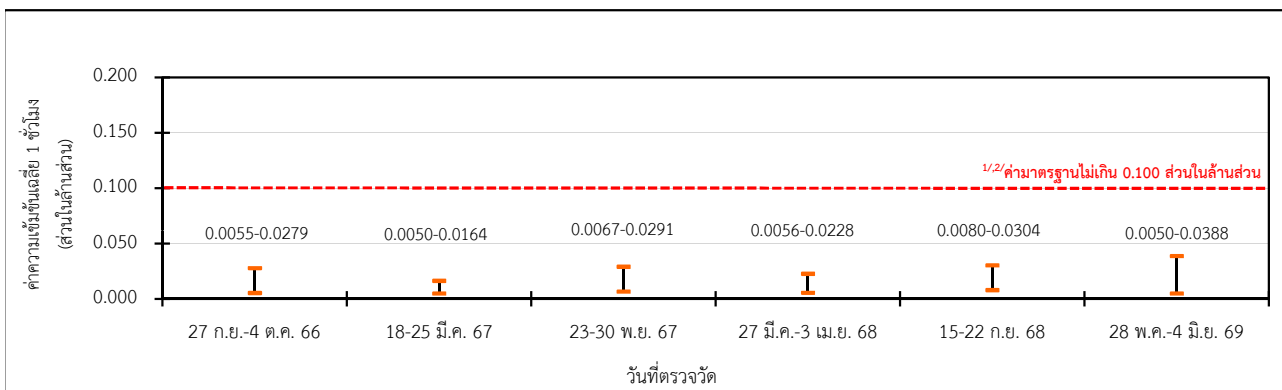
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

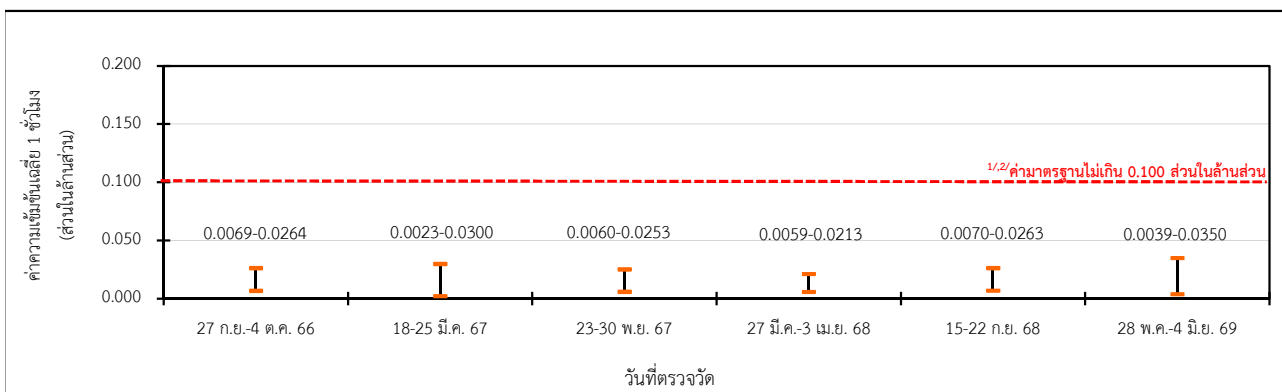
รูปที่ 4.1-23 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 (ต่อ)



วัดชุมชนกษัตริย์ราชธรรม



วัดวิเวกวิญญู

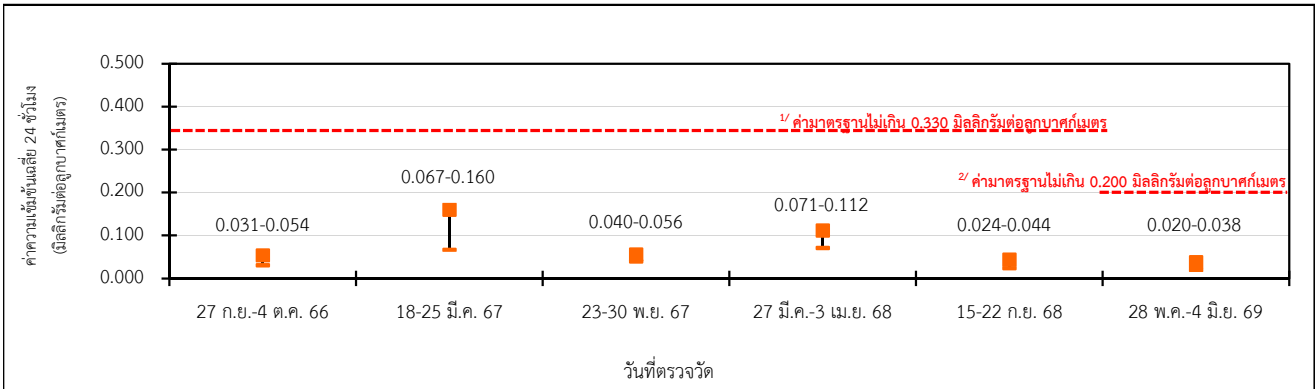


บ้านคลองพุทรา

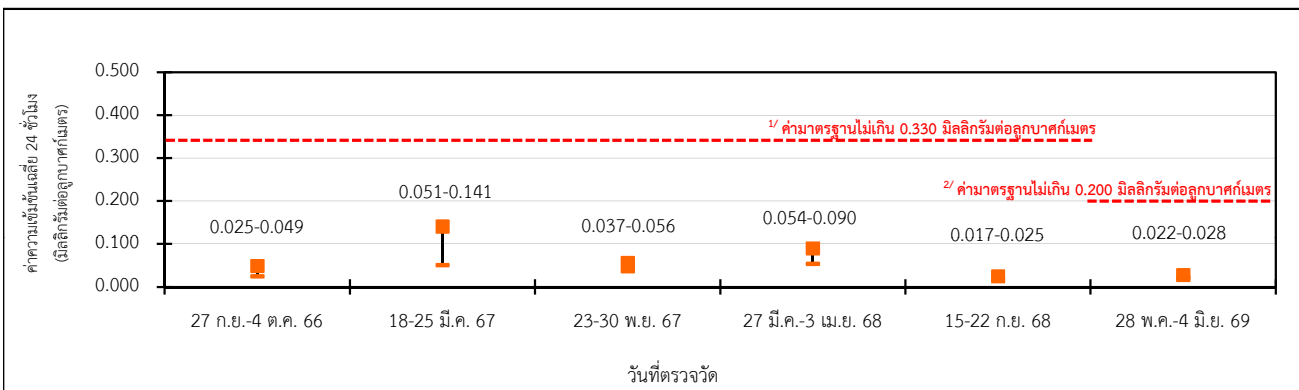
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

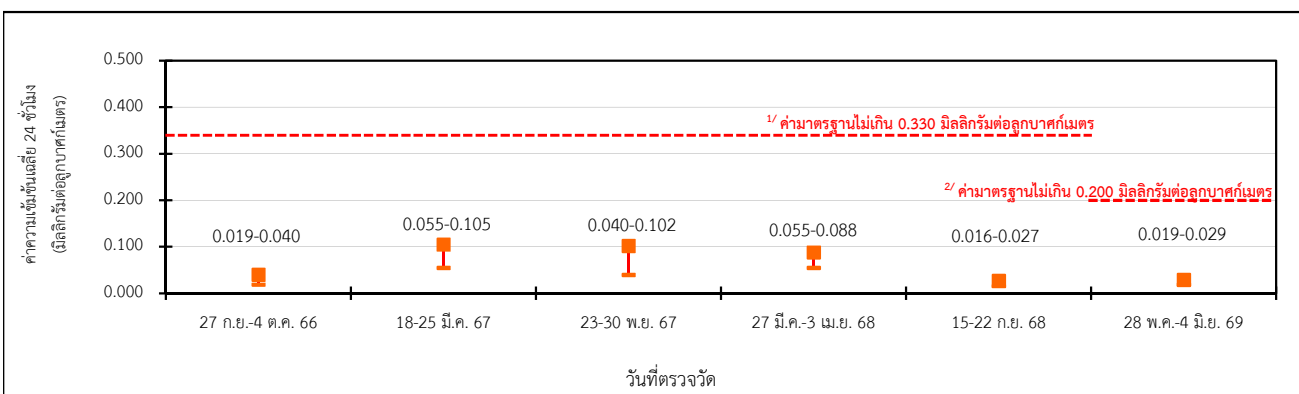
รูปที่ 4.1-24 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



วัดคลองพุทรา



บ้านบางกระสั้น



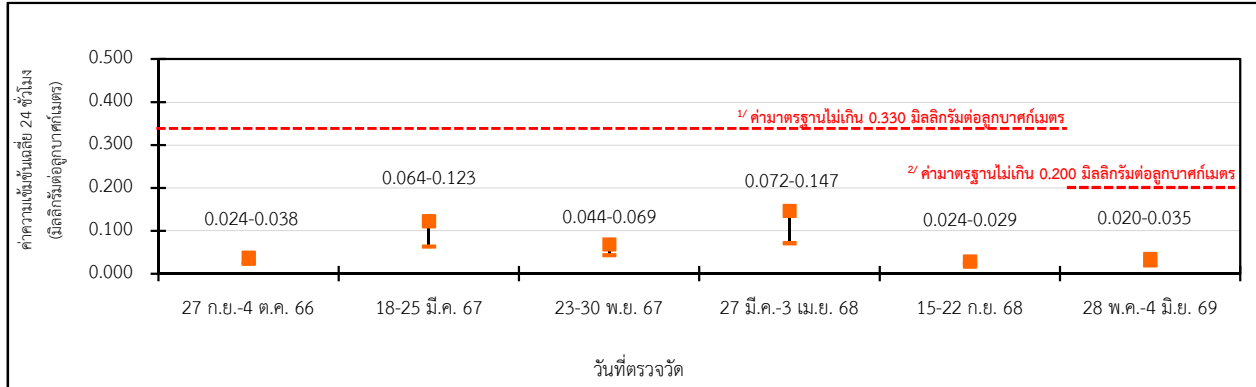
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

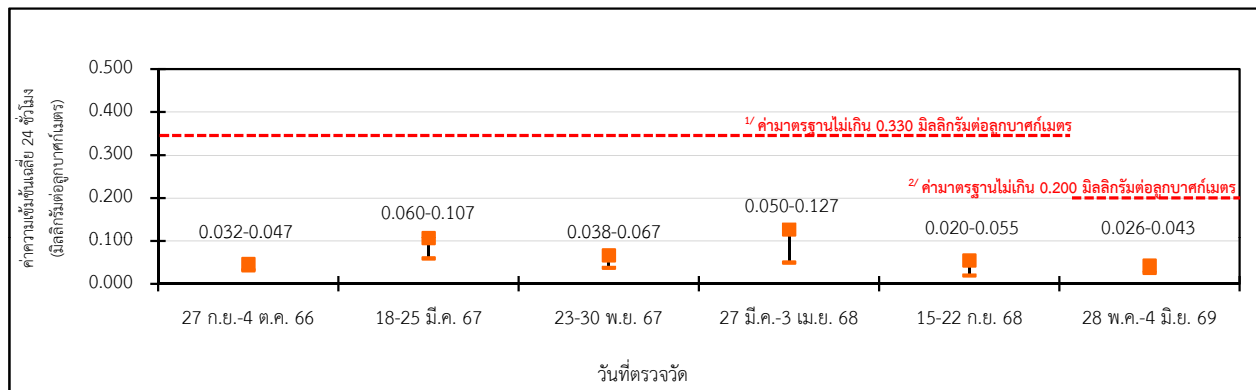
^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

รูปที่ 4.1-24 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)

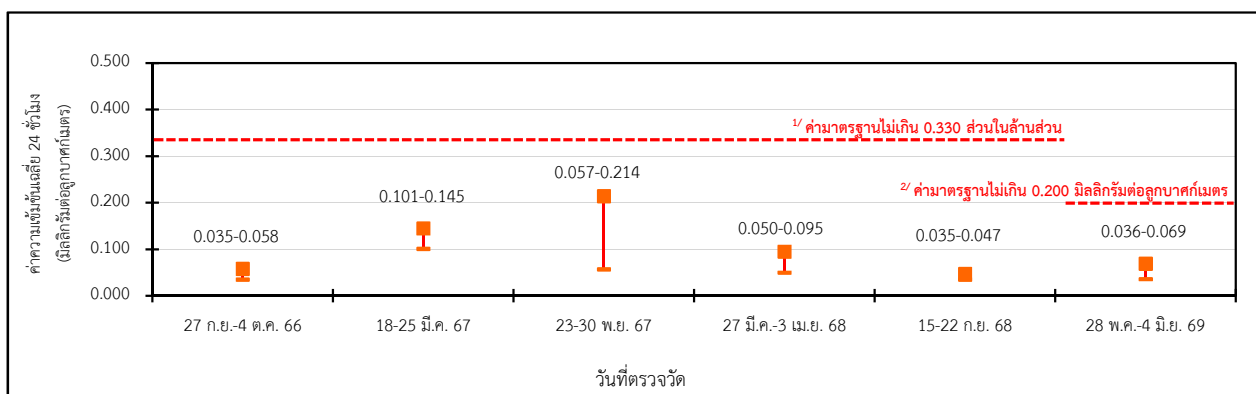
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 (ต่อ)



วัดชุมชนนิยายาราม



วัดวิเวกอายุพัด

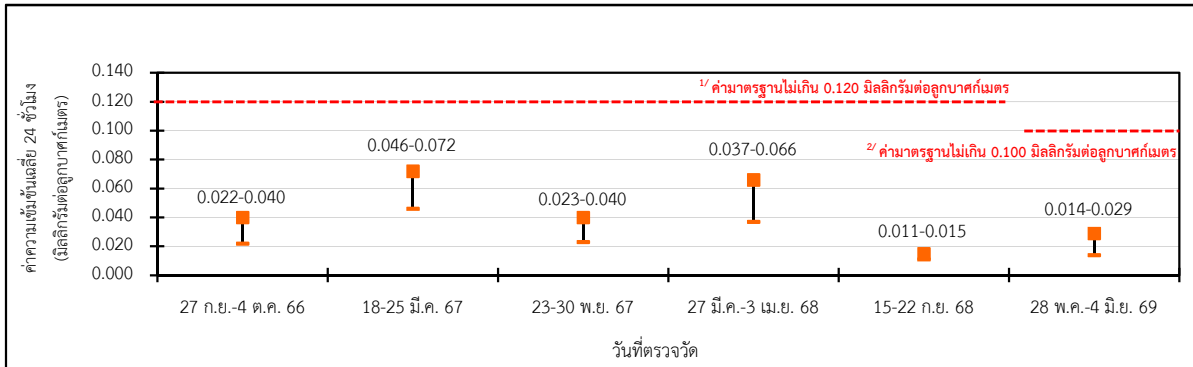


บ้านคลองพุทรา

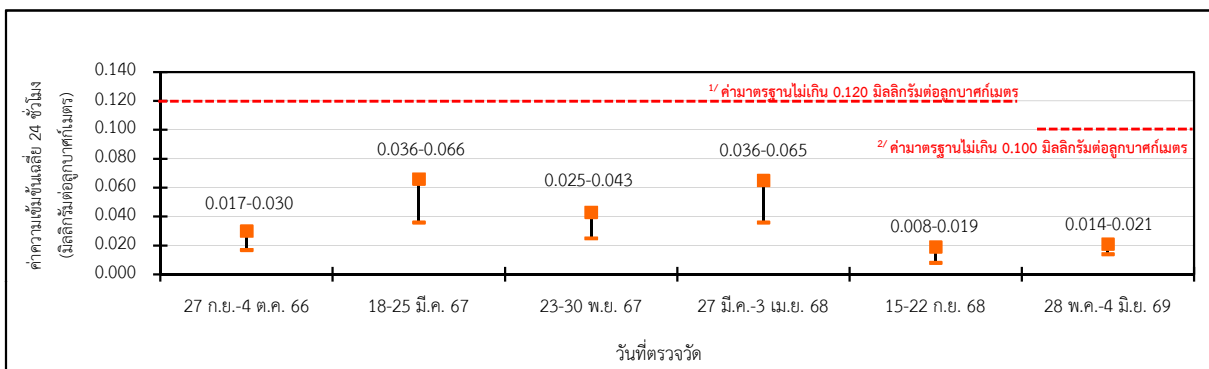
หมายเหตุ : 1/ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

2/ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

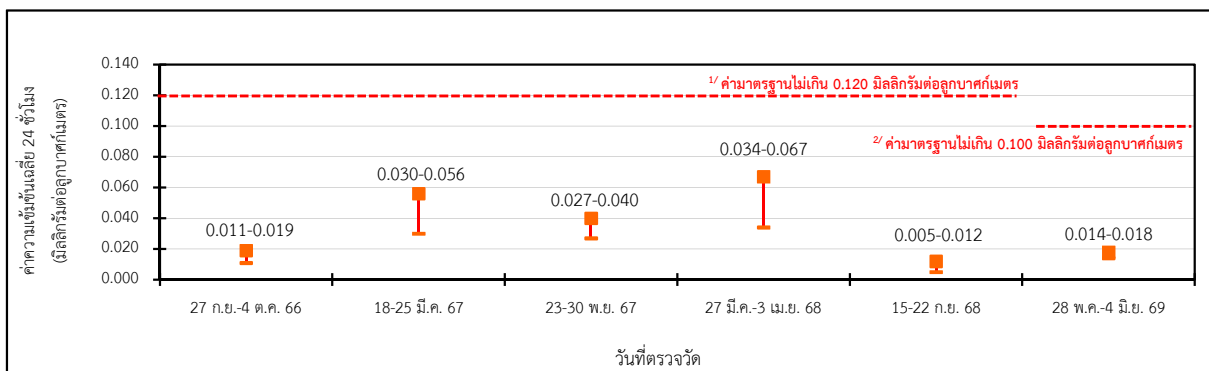
รูปที่ 4.1-25 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



วัดคลองพุทรา



บ้านบางกระสัน

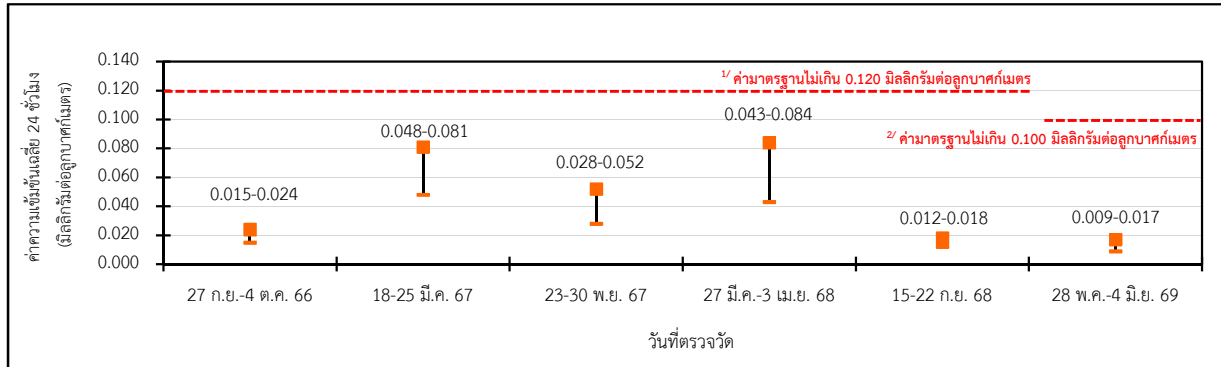


โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

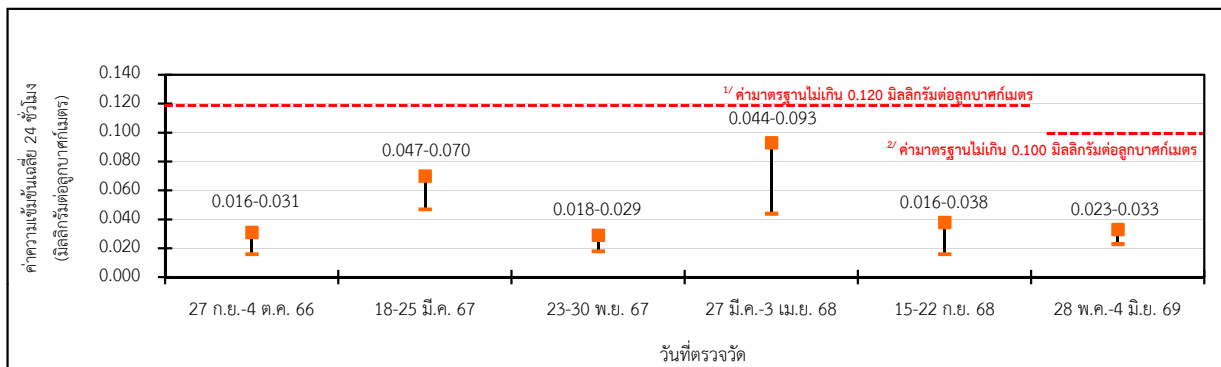
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

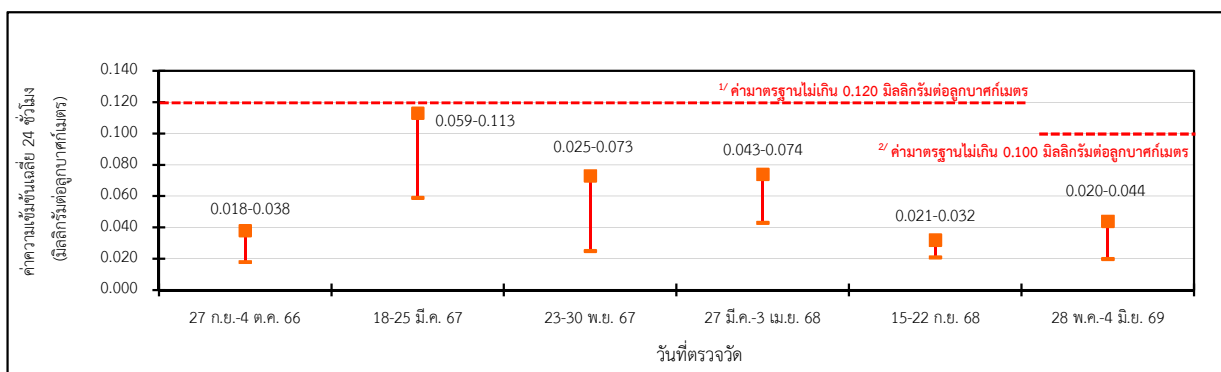
รูปที่ 4.1-25 กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 (ต่อ)



วัดชุมพลนิกายาราม



วัดวิเวกาวุธพัท



บ้านคลองพุทรา

หมายเหตุ : 1/ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

2/ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ.2569 เป็นต้นไป)

4.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

มาตรการกำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling โดยทำการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (PM) โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และทำการตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และออกซิเจน (O_2) ตลอดระยะเวลาดำเนินการจากปล่อง HRSG ทั้ง 4 ปล่อง ปีละ 2 ครั้ง

4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ปล่อง HRSG Stack 1 ปล่อง HRSG Stack 2 ปล่อง HRSG Stack 3 และปล่อง HRSG Stack 4 ตามมาตรการกำหนด โดยดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 28-29 พฤษภาคม พ.ศ.2569 โดยบริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึงตารางที่ 4.2-4 โดยสรุปผลได้ดังต่อไปนี้

(1) ปล่อง HRSG Stack 1

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 26.44 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.4% O_2 หรือเท่ากับ 56.62 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าเท่ากับ 1.26 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.4%O₂ หรือเท่ากับ 2.71 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 0.31 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.4%O₂ หรือเท่ากับ 0.66 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มาคำนวณอัตราการระบาย พบว่ามีค่าเท่ากับ 6.07, 0.40 และ 0.04 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6.93, 1.61 และ 0.61 กรัมต่อวินาที พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

(2) ปล่อง HRSG Stack 2

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 14.01 ส่วนในล้านส่วนที่ 14.6%O₂ หรือเท่ากับ 30.92 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าเท่ากับ 0.63 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.6%O₂ หรือเท่ากับ 1.39 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 0.34 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.6%O₂ หรือเท่ากับ 0.74 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มาคำนวณอัตราการระบาย พบว่ามีค่าเท่ากับ 2.44, 0.15 และ 0.03 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6.93, 1.61 และ 0.61 กรัมต่อวินาที พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

(3) ปล่อง HRSG Stack 3

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 18.32 ส่วนในล้านส่วนที่ 14.4%O₂ หรือเท่ากับ 38.97 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าเท่ากับ 0.42 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.4%O₂ หรือเท่ากับ 0.89 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 0.30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.4%O₂ หรือเท่ากับ 0.63 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐาน

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มาคำนวณอัตราการระบาย พบว่ามีค่าเท่ากับ 4.39, 0.14 และ 0.04 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6.93, 1.61 และ 0.61 กรัมต่อวินาที พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

(4) ปล่อง HRSG Stack 4

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 11.24 ส่วนในล้านส่วนที่ 14.5%O₂ หรือเท่ากับ 24.42 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าเท่ากับ 0.61 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.5%O₂ หรือเท่ากับ 1.32 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 0.24 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.5%O₂ หรือเท่ากับ 0.52 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มาคำนวณอัตราการระบาย พบค่าเท่ากับ 2.51, 0.19 และ 0.03 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6.93, 1.61 และ 0.61 กรัมต่อวินาที พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด



ตำแหน่งตรวจวัด

- ❶ HRSG 1
- ❷ HRSG 2
- ❸ HRSG 3
- ❹ HRSG 4

รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ปล่อง HRSG 1

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
วันที่ตรวจวัด	: 28 พฤษภาคม พ.ศ.2569
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	: 10:00-12:42 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	: 41.86 MW
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	: ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	: 7,990.49 Kg/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	5671299N, 1570115E
ความสูงปล่องจากระดับพื้นดิน	45.0 เมตร
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดเก็บตัวอย่าง	3.2 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	121.0 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	22.7 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	7,322 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละออกซิเจน	14.4
ร้อยละความชื้น	11.0

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด			ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}		ค่ามาตรฐาน 7%O ₂
		14.4%O ₂	7%O ₂	g/s	7%O ₂	g/s	
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	26.44	56.62	6.07	60	6.93	120 ^{2/}
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	1.26	2.71	0.40	10	1.61	20 ^{2/}
ฝุ่นละออง	mg/Nm ³	0.31	0.66	0.04	10	0.61	60 ^{2/}

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ที่ 7%O₂
3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2560

ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายธนวุฒิ ด่วนแสง / นายพิษณุ สีนามเพ็ง
ชื่อผู้บันทึก	: นายธนวุฒิ ด่วนแสง / นายพิษณุ สีนามเพ็ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	: บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวพรนภา บุตรธรรม / นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	: ว-239-จ-0018 / ว-239-จ-0006
เบอร์โทรศัพท์	: 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ปล่อง HRSG 2

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
วันที่ตรวจวัด	: วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2569
เวลาตรวจวัด	: 11:30-12:52 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	: 31.50 MW
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	: ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	: 6,337.62 Kg/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	0671310N, 1570142E
ความสูงปล่องจากระดับพื้นดิน	45.0 เมตร
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดเก็บตัวอย่าง	3.2 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	121.6 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	16.9 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	5,560 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละออกซิเจน	14.6
ร้อยละความชื้น	9.2

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด			ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}		ค่ามาตรฐาน 7%O ₂
		14.6%O ₂	7%O ₂	g/s	7 %O ₂	g/s	
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	14.01	30.92	2.44	60	6.93	120 ^{2/}
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	0.63	1.39	0.15	10	1.61	20 ^{2/}
ฝุ่นละออง	mg/Nm ³	0.34	0.74	0.03	10	0.61	60 ^{2/}

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ที่ 7%O₂
3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2560

ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายพิษณุ สีนามเพ็ง
ชื่อผู้บันทึก	: นายพิษณุ สีนามเพ็ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	: บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวพรนภา บุตรธรรม / นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	: ว-239-จ-0018 / ว-239-จ-0006
เบอร์โทรศัพท์	: 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ปล่อง HRSG 3

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
วันที่ตรวจวัด	: วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2569
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	: 09:20-11:00 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	: 42.37 MW
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	: ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	: 10,619.16 Kg/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	0671202N, 1570112E
ความสูงปล่องจากระดับพื้นดิน	45.0 เมตร
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดเก็บตัวอย่าง	3.2 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	139.5 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	24.6 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	7,652 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละออกซิเจน	14.4
ร้อยละความชื้น	10.2

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด			ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}		ค่ามาตรฐาน 7%O ₂
		14.4%O ₂	7%O ₂	g/s	7 %O ₂	g/s	
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	18.32	38.97	4.39	60	6.93	120 ^{2/}
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	0.42	0.89	0.14	10	1.61	20 ^{2/}
ฝุ่นละออง	mg/Nm ³	0.30	0.63	0.04	10	0.61	60 ^{2/}

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ที่ 7%O₂
3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2560

ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย / นายพิษณุ สีนามเพ็ง
ชื่อผู้บันทึก	: นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย / นายพิษณุ สีนามเพ็ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	: บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวพรนภา บุตรธรรม / นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	: ว-239-จ-0018 / ว-239-จ-0006
เบอร์โทรศัพท์	: 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ปล่อง HRSG 4

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
วันที่ตรวจวัด	: วันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ.2569
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	: 14:30-15:32 น..
ข้อมูลกระบวนการผลิต	: 44.55 MW
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	: ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	: 10,746.90 Kg/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	0671303N, 1570142E
ความสูงปล่องจากระดับพื้นดิน	45.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดเก็บตัวอย่าง	3.2 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	140.5 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	23.4 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	7,132 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละออกซิเจน	14.5
ร้อยละความชื้น	11.8

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด			ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}		ค่ามาตรฐาน
		14.5%O ₂	7%O ₂	g/s	7 %O ₂	g/s	
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	11.24	24.42	2.51	60	6.93	120 ^{2/}
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	0.61	1.32	0.19	10	1.61	20 ^{2/}
ฝุ่นละออง	mg/Nm ³	0.24	0.52	0.03	10	0.61	60 ^{2/}

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ที่ 7%O₂
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2560

ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายธนวุฒิ ด่วนแสง / นายพิษณุ สีนามเพ็ง
ชื่อผู้บันทึก	: นายธนวุฒิ ด่วนแสง / นายพิษณุ สีนามเพ็ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	: บริษัท ซีคอท จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวพรณภา บุตรธรรม / นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	: ว-239-จ-0018 / ว-239-จ-0006
เบอร์โทรศัพท์	: 02-959-3600

4.2.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

การตรวจคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จากปล่อง HRSG Stack 1 ปล่อง HRSG Stack 2 ปล่อง HRSG Stack 3 และปล่อง HRSG Stack 4 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงาน EIA และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 และส่วนใหญ่มีแนวโน้มใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-2 ถึงรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

แหล่งกำเนิด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ^{1/}		
		PM (7%O ₂) (mg/Nm ³)	NO _x (7%O ₂) (ppm)	SO ₂ (7%O ₂) (ppm)
1. HRSG Stack 1	29 ก.ย. 66	4.63	54.71	0.77
	21 มี.ค. 67	5.30	56.83	0.19
	25 พ.ย. 67	3.26	44.11	0.25
	2 เม.ย. 68	5.42	47.90	0.31
	16 ก.ย. 68	4.82	36.65	0.64
	28 พ.ค. 69	0.66	56.62	2.71
2. HRSG Stack 2	28 ก.ย. 66	3.65	55.97	0.53
	21 มี.ค. 67	4.82	47.48	0.26
	25 พ.ย. 67	3.84	56.68	0.11
	3 เม.ย. 68	5.19	29.04	0.53
	16 ก.ย. 68	5.60	46.50	1.44
	29 พ.ค. 69	0.74	30.92	1.39
3. HRSG Stack 3	28 ก.ย. 66	4.40	53.89	0.50
	20 มี.ค. 67	3.67	44.78	0.14
	25 พ.ย. 67	4.21	32.56	0.26
	2 เม.ย. 68	3.29	22.74	0.16
	16 ก.ย. 68	4.50	34.03	0.53
	29 พ.ค. 69	0.63	38.97	0.89
4. HRSG Stack 4	28 ก.ย. 66	3.76	40.51	0.97
	20 มี.ค. 67	3.28	43.36	0.33
	25 พ.ย. 67	3.63	47.37	0.42
	3 เม.ย. 68	5.21	42.22	0.15
	16 ก.ย. 68	5.10	45.20	1.05
	28 พ.ค. 69	0.52	24.42	1.32
ค่าที่กำหนด ^{2/}		10	60	10
ค่ามาตรฐาน ^{3/}		60	120	20

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สถานีอากาศแห่ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด พ.ศ.2560
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ที่ 7%O₂

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)

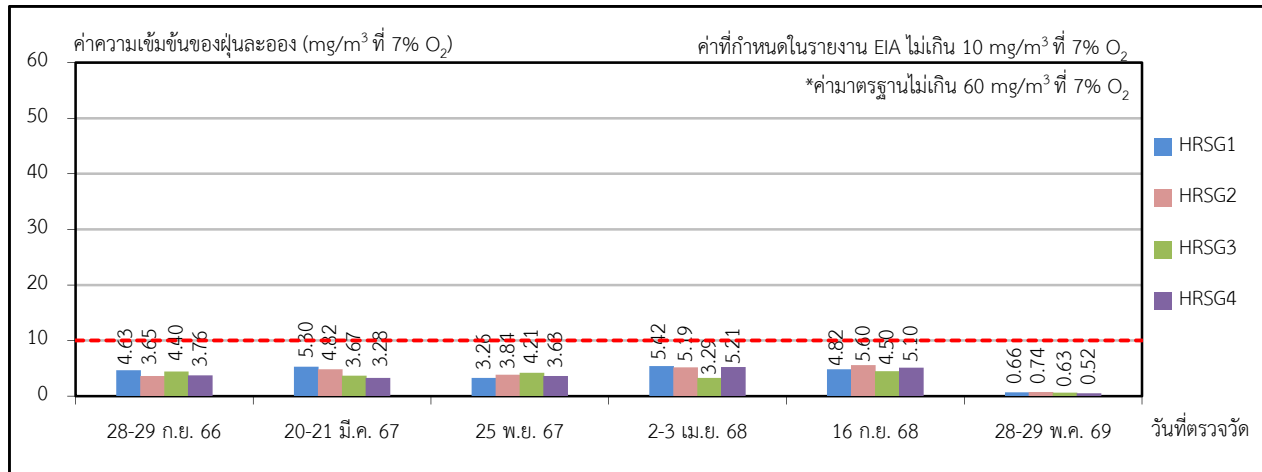
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

แหล่งกำเนิด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ^{1/}		
		PM (g/s)	NO _x (g/s)	SO ₂ (g/s)
1. HRSG Stack 1	29 ก.ย. 66	0.22	4.89	0.10
	21 มี.ค. 67	0.16	3.30	0.02
	25 พ.ย. 67	0.12	2.93	0.02
	2 เม.ย. 68	0.25	4.09	0.04
	16 ก.ย. 68	0.23	3.27	0.08
	28 พ.ค. 69	0.04	6.07	0.40
2. HRSG Stack 2	28 ก.ย. 66	0.18	5.12	0.07
	21 มี.ค. 67	0.25	4.58	0.03
	25 พ.ย. 67	0.18	4.87	0.01
	3 เม.ย. 68	0.24	2.51	0.06
	16 ก.ย. 68	0.29	4.49	0.19
	29 พ.ค. 69	0.03	2.44	0.15
3. HRSG Stack 3	28 ก.ย. 66	0.18	4.11	0.05
	20 มี.ค. 67	0.16	3.74	0.02
	25 พ.ย. 67	0.13	1.83	0.02
	2 เม.ย. 68	0.13	1.74	0.02
	16 ก.ย. 68	0.15	2.20	0.05
	29 พ.ค. 69	0.04	4.39	0.14
4. HRSG Stack 4	28 ก.ย. 66	0.20	4.08	0.14
	20 มี.ค. 67	0.16	3.86	0.04
	25 พ.ย. 67	0.15	3.71	0.05
	3 เม.ย. 68	0.23	3.49	0.02
	16 ก.ย. 68	0.25	4.09	0.13
	28 พ.ค. 69	0.03	2.51	0.19
ค่าที่กำหนด ^{2/}		0.61	6.93	1.61

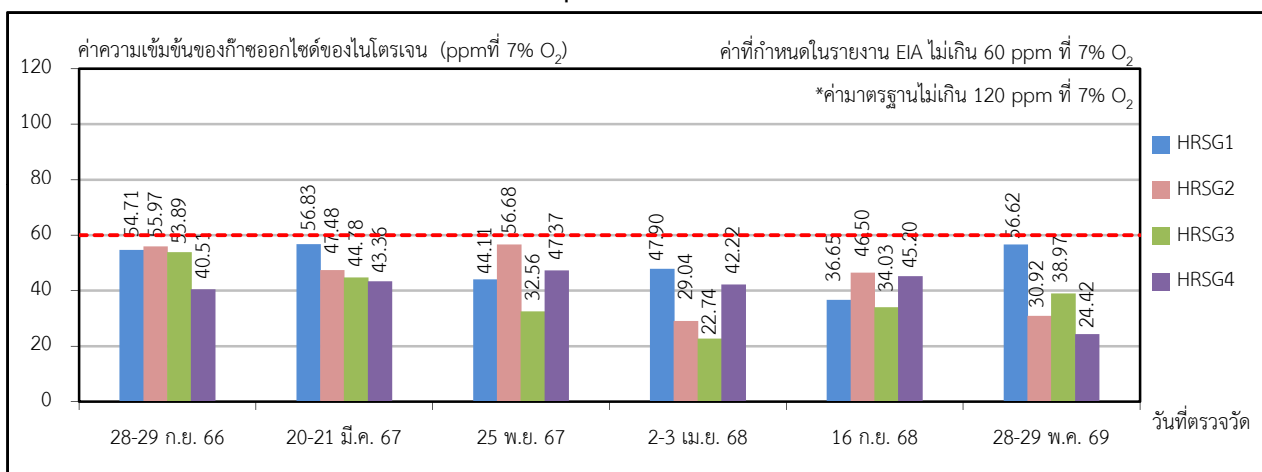
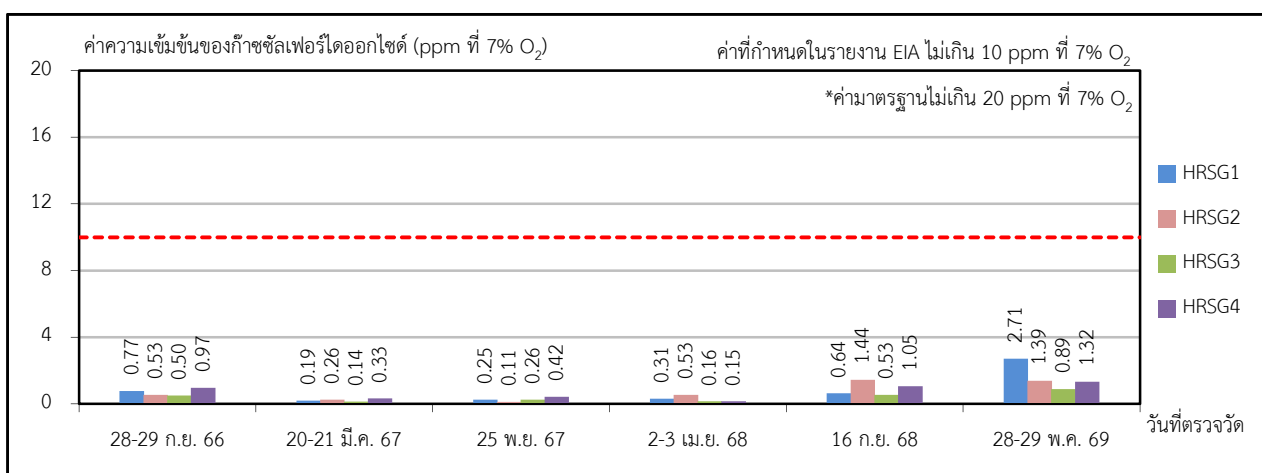
- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด พ.ศ.2560

รูปที่ 4.2-2 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



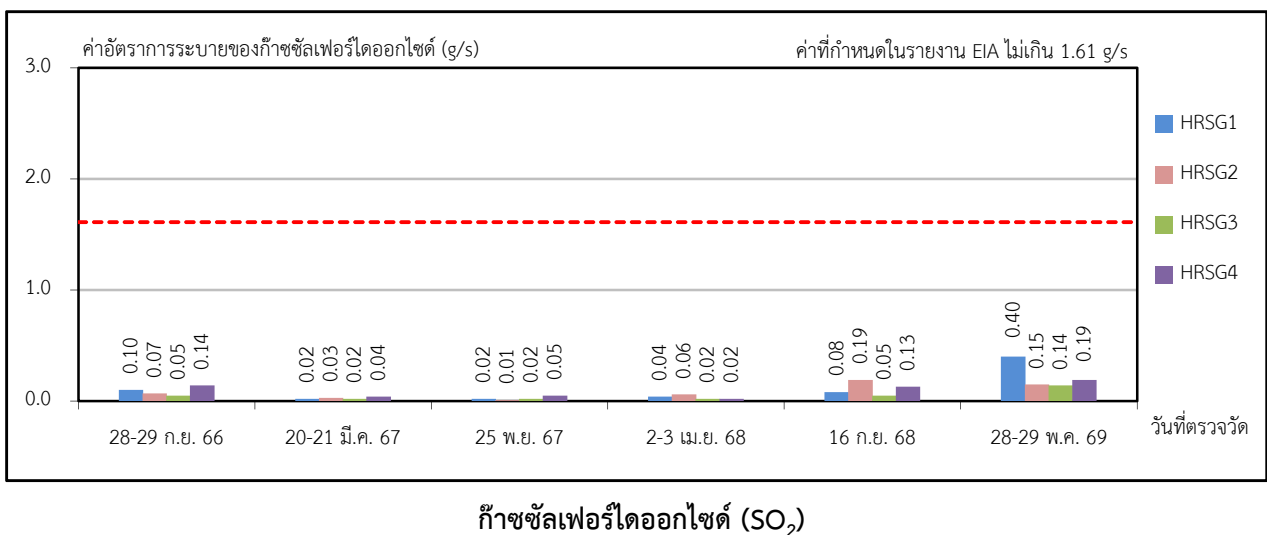
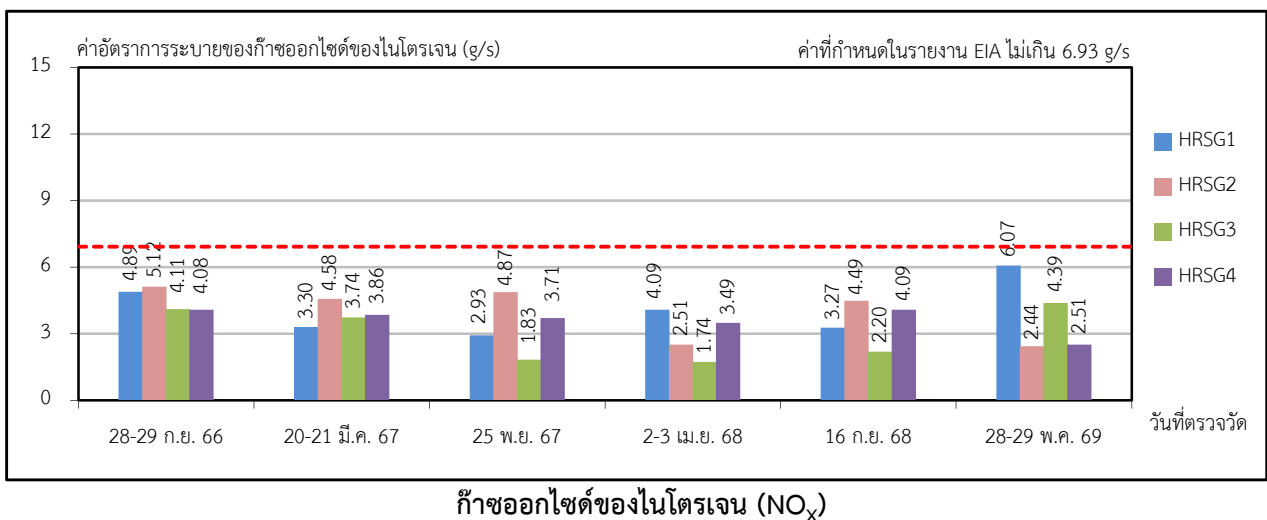
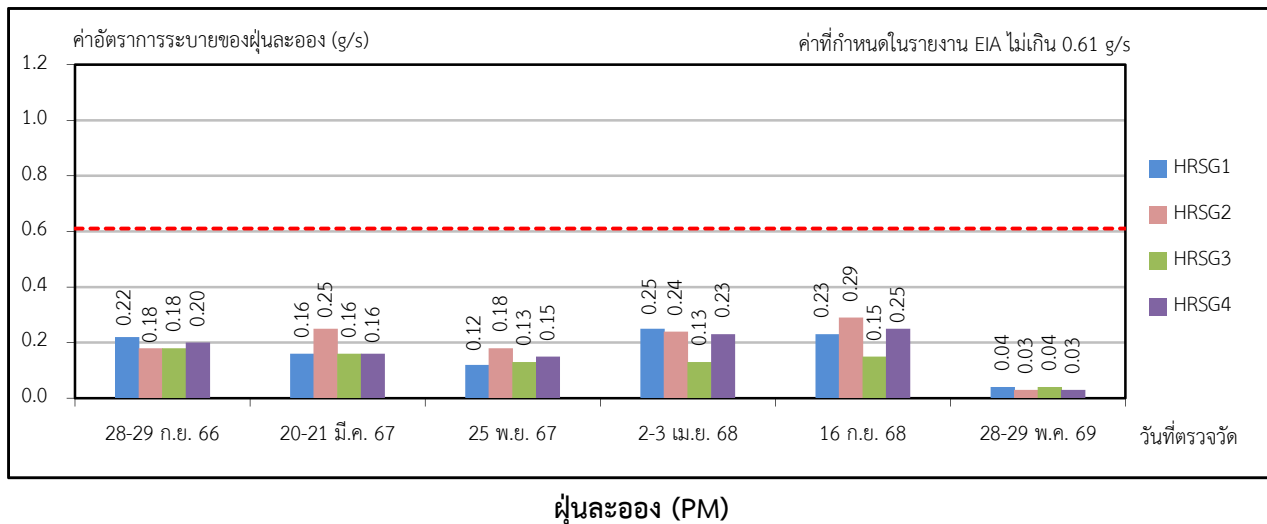
ฝุ่นละออง (PM)

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567

รูปที่ 4.2-3 กราฟผลการตรวจวัดอัตราการระบายจากแหล่งกำเนิด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



4.2.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ดำเนินการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และออกซิเจน (O_2) ตลอดระยะเวลาดำเนินการจากปล่อง HRSG ทั้ง 4 ปล่อง โดยในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 มีรายละเอียดผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ดังแสดงในภาคผนวก ข.4

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

4.3 ระดับเสียงทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และเสียงรบกวน ปีละ 2 ครั้ง ทั้งหมด 5 บริเวณ คือ บริเวณบ้านคลองพุทรา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก โดยทำการตรวจวัด ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 5 วันติดต่อกัน ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ

4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดระดับเสียงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) จำนวน 1 ครั้ง 5 วันต่อเนื่อง (ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ) ในระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2569 จำนวน 5 บริเวณ คือ บริเวณบ้านคลองพุทรา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงแต่ละบริเวณ ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึงตารางที่ 4.3-6 สามารถสรุปได้ดังนี้

ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$)

บ้านคลองพุทรา	มีค่าระหว่าง	52.5-54.1	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าระหว่าง	63.2-65.1	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าระหว่าง	59.1-65.1	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าระหว่าง	56.7-61.2	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าระหว่าง	61.6-63.0	เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})

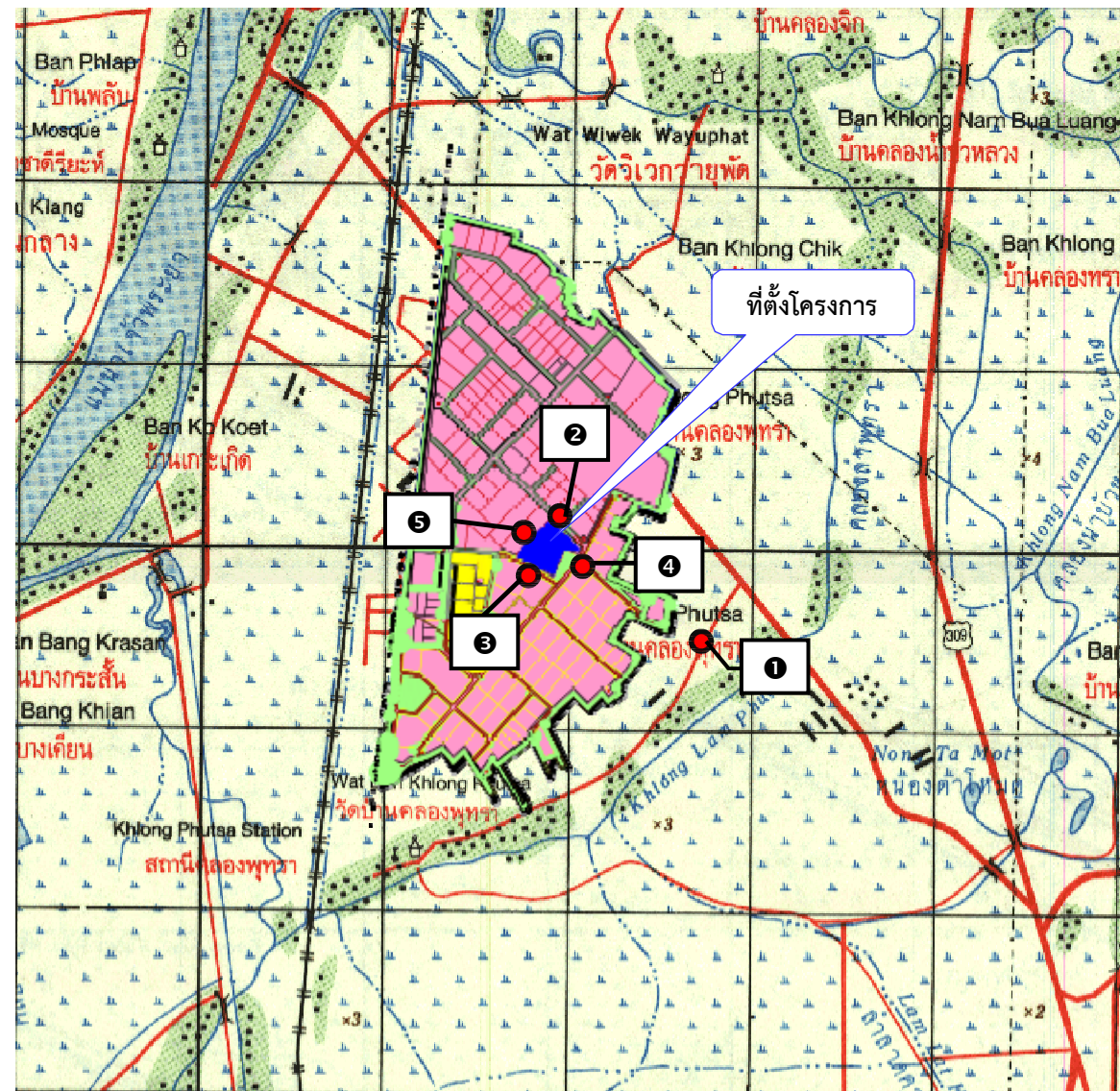
บ้านคลองพุทรา	มีค่าระหว่าง	100.4-109.7	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าระหว่าง	101.5-110.1	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าระหว่าง	104.6-109.5	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าระหว่าง	96.4-108.4	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าระหว่าง	90.9-106.3	เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำค่าระดับเสียงสูงสุดที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดให้ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})

บ้านคลองพุทรา	มีค่าระหว่าง	48.1-49.8	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าระหว่าง	61.7-64.0	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าระหว่าง	57.9-64.7	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าระหว่าง	54.6-59.7	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าระหว่าง	60.9-61.3	เดซิเบล(เอ)

ค่ามาตรฐานระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ยังไม่มีการกำหนด



ตำแหน่งการตรวจวัด

- ① บ้านคลองพุทรา
- ② ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ
- ③ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้
- ④ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก
- ⑤ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอก จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

:

1. บริเวณบ้านคลองพุทรา (0672028E, 1569399N)

2. ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (0671373E, 1570202N)

3. ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (0671240E, 1570008N)

4. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (0671413E, 1570095N)

5. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (0671265E, 1570277N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.)

:

1. CIRRUS CR162B / G301027

2. CIRRUS CR161B / G302630

3. CIRRUS CR161B / G302364

4. CIRRUS CR161B / G303827

5. CIRRUS CR161B / G301333

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)

:

CIRRUS CR:515 / 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A))

:

94.0

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

:

1. 93.7 / 0.0

2. 93.7 / 0.0

3. 93.7 / 0.0

4. 93.7 / 0.0

5. 93.7 / 0.0

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.)

:

CR-515-2026-144

ตารางที่ 4.3-1 (ต่อ)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบล(เอ))														
	บ้านคลองพุทรา			ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ			ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้			ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก			ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก		
	Leq(24)	L _{max}	L ₉₀	Leq(24)	L _{max}	L ₉₀	Leq(24)	L _{max}	L ₉₀	Leq(24)	L _{max}	L ₉₀	Leq(24)	L _{max}	L ₉₀
28-29 พ.ค. 69	52.5	105.4	48.2	65.1	109.3	63.7	64.4	108.8	64.0	60.4	107.4	59.4	61.6	91.6	61.0
29-30 พ.ค. 69	54.1	109.7	49.8	65.1	110.1	64.0	65.1	109.0	64.7	61.2	108.4	59.7	62.0	103.1	61.1
30-31 พ.ค. 69	53.6	102.1	48.1	64.7	101.5	63.5	64.9	107.0	64.6	60.0	96.4	59.3	61.9	90.9	61.3
31 พ.ค-1 มิ.ย. 69	53.0	100.4	48.1	63.7	104.3	62.5	63.1	109.5	62.7	58.7	96.4	57.7	61.8	94.2	61.2
1-2 มิ.ย. 69	53.2	106.2	49.3	63.2	109.4	61.7	59.1	104.6	57.9	56.7	100.1	54.6	63.0	106.3	60.9
ค่ามาตรฐาน*	70	115	-	70	115	-	70	115	-	70	115	-	70	115	-

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
2. - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

บริเวณบ้านคลองพุทรา

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านคลองพุทรา (0672028E, 1569399N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CIRRUS CR162B / G301027
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRUS CR:515 / 97097
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.7 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-144

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
08:00 - 09:00	53.4	53.3	58.2	55.9	52.3
09:00 - 10:00	50.1	51.5	52.6	53.8	50.1
10:00 - 11:00	52.5	53.2	51.9	52.9	51.7
11:00 - 12:00	51.6	52.4	54.5	53.2	54.3
12:00 - 13:00	51.4	53.1	51.6	53.6	50.5
13:00 - 14:00	49.7	52.4	51.6	51.9	51.8
14:00 - 15:00	50.4	49.8	56.9	51.3	53.6
15:00 - 16:00	51.6	51.6	53.7	52.3	50.4
16:00 - 17:00	52.3	53.0	55.3	54.2	54.5
17:00 - 18:00	54.9	53.8	53.8	57.2	56.3
18:00 - 19:00	53.6	55.8	54.2	53.4	57.5
19:00 - 20:00	53.1	61.0	54.6	53.5	53.3
20:00 - 21:00	51.0	54.5	54.1	53.8	52.2
21:00 - 22:00	53.2	53.0	51.3	49.1	51.9
22:00 - 23:00	52.3	53.6	49.2	52.6	51.3
23:00 - 00:00	50.6	51.1	48.1	47.1	55.4
00:00 - 01:00	49.5	48.5	51.1	48.9	50.7
01:00 - 02:00	48.8	48.1	46.5	44.1	48.1
02:00 - 03:00	47.4	47.4	45.4	43.7	45.9
03:00 - 04:00	49.9	48.4	47.9	46.3	46.0
04:00 - 05:00	51.6	49.8	50.5	51.0	51.1
05:00 - 06:00	54.7	57.1	55.8	54.8	54.8
06:00 - 07:00	56.4	58.0	56.2	55.1	55.5
07:00 - 08:00	56.4	56.1	55.5	55.0	55.6
Leq(24) ^{1/}	52.5	54.1	53.6	53.0	53.2
Ldn	58.7	59.8	58.6	58.0	58.9
Lmax ^{2/}	105.4	109.7	102.1	100.4	106.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.3-2 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dB(A))				
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
08:00 - 09:00	48.1	48.8	48.7	48.7	48.2
09:00 - 10:00	47.0	46.4	48.3	48.5	47.8
10:00 - 11:00	47.8	48.9	47.4	47.8	47.6
11:00 - 12:00	48.6	47.0	48.5	47.7	47.9
12:00 - 13:00	46.9	46.1	46.2	47.3	48.6
13:00 - 14:00	44.7	47.3	47.8	46.9	46.8
14:00 - 15:00	46.9	46.5	50.0	47.1	47.7
15:00 - 16:00	48.2	47.7	48.4	49.1	47.1
16:00 - 17:00	48.8	49.5	50.5	51.7	48.1
17:00 - 18:00	52.2	51.2	50.8	52.1	53.1
18:00 - 19:00	51.4	52.2	50.6	51.3	55.7
19:00 - 20:00	50.7	56.8	50.3	50.5	50.7
20:00 - 21:00	47.8	51.6	49.0	48.1	49.8
21:00 - 22:00	46.3	49.7	47.0	45.5	48.4
22:00 - 23:00	44.8	46.6	45.4	45.9	48.9
23:00 - 00:00	45.0	46.2	44.8	43.3	51.4
00:00 - 01:00	44.6	45.1	43.5	44.3	45.0
01:00 - 02:00	43.6	44.8	42.7	41.0	44.5
02:00 - 03:00	43.7	44.8	41.9	40.4	44.2
03:00 - 04:00	43.4	45.9	43.2	40.6	43.7
04:00 - 05:00	44.2	46.7	43.8	41.1	43.9
05:00 - 06:00	47.8	51.4	47.8	46.1	46.8
06:00 - 07:00	51.1	51.4	50.2	49.9	50.3
07:00 - 08:00	52.1	52.9	50.5	50.9	51.7
L ₉₀ (avg) ^{1/}	48.2	49.8	48.1	48.1	49.3

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-08:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-08:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
 ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา
 เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์ จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (0671373E, 1570202N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CIRRUS CR161B / G302630
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRUS CR:515 / 97097
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.7 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-144

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
10:00 - 11:00	68.3	64.5	64.6	63.6	62.7
11:00 - 12:00	64.8	66.0	64.3	63.0	62.5
12:00 - 13:00	64.3	64.2	64.2	63.2	61.7
13:00 - 14:00	64.6	64.1	64.1	63.9	62.9
14:00 - 15:00	64.7	64.4	64.0	63.5	63.4
15:00 - 16:00	65.1	65.0	65.0	63.8	63.7
16:00 - 17:00	65.3	65.1	64.7	64.2	63.8
17:00 - 18:00	65.2	64.8	65.0	64.5	63.4
18:00 - 19:00	66.4	66.3	66.0	65.2	64.6
19:00 - 20:00	66.1	67.0	66.1	64.9	65.7
20:00 - 21:00	65.3	66.3	65.7	64.3	64.2
21:00 - 22:00	64.6	66.3	65.3	64.7	63.1
22:00 - 23:00	65.1	66.1	65.2	65.4	63.7
23:00 - 00:00	64.8	65.6	64.7	64.4	63.3
00:00 - 01:00	64.0	64.5	64.3	63.8	63.1
01:00 - 02:00	63.2	64.1	63.6	63.1	61.7
02:00 - 03:00	63.5	63.8	63.4	61.9	61.6
03:00 - 04:00	64.0	63.8	63.6	61.8	62.1
04:00 - 05:00	65.5	65.7	64.9	63.6	63.1
05:00 - 06:00	65.0	65.0	64.7	62.6	62.6
06:00 - 07:00	64.4	64.6	64.9	61.5	62.6
07:00 - 08:00	64.7	64.9	64.0	62.6	64.0
08:00 - 09:00	65.1	64.5	64.3	63.4	62.8
09:00 - 10:00	64.5	64.7	63.5	63.0	61.5
Leq(24) ^{1/}	65.1	65.1	64.7	63.7	63.2
Ldn	71.0	71.3	70.9	69.8	69.2
Lmax ^{2/}	109.3	110.1	101.5	104.3	109.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.3-3 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dB(A))				
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
10:00 - 11:00	64.2	63.2	63.5	62.7	61.5
11:00 - 12:00	63.1	63.3	63.5	62.3	61.4
12:00 - 13:00	63.2	63.0	62.9	62.4	60.3
13:00 - 14:00	63.4	63.2	62.9	63.2	61.3
14:00 - 15:00	63.9	63.5	63.4	62.7	62.1
15:00 - 16:00	64.0	63.7	63.5	62.5	62.2
16:00 - 17:00	64.1	63.9	63.7	63.5	61.7
17:00 - 18:00	64.1	63.7	63.5	63.1	61.7
18:00 - 19:00	64.4	63.7	63.7	63.0	62.1
19:00 - 20:00	64.6	66.3	64.8	63.5	63.8
20:00 - 21:00	64.1	65.1	65.0	63.5	63.2
21:00 - 22:00	64.0	65.5	64.4	63.8	61.9
22:00 - 23:00	64.2	65.2	64.3	64.3	62.1
23:00 - 00:00	64.1	64.8	63.6	63.3	62.5
00:00 - 01:00	62.7	63.7	63.6	61.8	62.3
01:00 - 02:00	62.7	63.5	63.1	61.7	61.0
02:00 - 03:00	63.1	63.4	62.9	61.4	61.0
03:00 - 04:00	63.4	63.3	62.8	61.1	61.0
04:00 - 05:00	64.1	64.2	63.7	61.9	61.6
05:00 - 06:00	63.7	63.9	63.4	61.4	61.5
06:00 - 07:00	63.2	63.5	63.5	60.7	61.3
07:00 - 08:00	63.3	63.3	62.9	61.4	62.0
08:00 - 09:00	63.0	63.4	62.7	61.3	59.3
09:00 - 10:00	63.1	63.8	62.8	61.7	59.0
L ₉₀ (avg) ^{1/}	63.7	64.0	63.5	62.5	61.7

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
 ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา
 เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (0671240E, 1570008N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CIRRUS CR161B / G302364
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRUS CR:515 / 97097
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.7 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-144

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
10:00 - 11:00	65.8	64.1	65.3	64.4	58.7
11:00 - 12:00	64.2	64.0	65.0	64.1	58.1
12:00 - 13:00	63.6	63.6	64.1	64.0	57.4
13:00 - 14:00	63.8	64.0	64.3	63.9	57.6
14:00 - 15:00	63.9	64.8	64.7	63.7	57.6
15:00 - 16:00	64.1	65.5	64.9	63.8	57.8
16:00 - 17:00	64.1	64.8	65.1	64.7	57.6
17:00 - 18:00	64.1	64.8	65.2	64.6	58.0
18:00 - 19:00	64.3	65.0	65.2	64.6	59.6
19:00 - 20:00	64.5	67.6	65.0	64.6	60.7
20:00 - 21:00	64.5	65.5	65.1	64.7	60.6
21:00 - 22:00	64.6	65.3	65.1	64.8	60.2
22:00 - 23:00	64.6	65.3	65.2	64.6	59.7
23:00 - 00:00	64.7	65.3	65.2	64.6	60.3
00:00 - 01:00	64.4	65.1	65.0	64.0	58.9
01:00 - 02:00	64.3	64.9	64.9	59.8	58.4
02:00 - 03:00	64.2	64.9	64.8	59.3	57.5
03:00 - 04:00	64.2	65.0	64.7	59.3	57.9
04:00 - 05:00	64.2	65.0	64.6	59.4	58.2
05:00 - 06:00	64.5	65.3	64.6	60.1	59.0
06:00 - 07:00	64.2	65.2	64.7	59.5	58.3
07:00 - 08:00	65.7	65.3	65.2	60.2	59.3
08:00 - 09:00	64.2	65.1	64.7	59.2	60.4
09:00 - 10:00	64.3	65.4	64.6	59.4	62.5
Leq(24) ^{1/}	64.4	65.1	64.9	63.1	59.1
Ldn	70.8	71.5	71.3	68.6	65.3
Lmax ^{2/}	108.8	109.0	107.0	109.5	104.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.3-4 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dB(A))				
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
10:00 - 11:00	64.1	63.8	64.4	63.8	57.5
11:00 - 12:00	63.8	63.7	64.4	63.8	57.2
12:00 - 13:00	63.4	63.3	63.8	63.9	56.8
13:00 - 14:00	63.5	63.6	64.0	63.7	57.0
14:00 - 15:00	63.8	64.1	64.5	63.5	56.9
15:00 - 16:00	63.8	64.7	64.7	63.4	56.8
16:00 - 17:00	63.8	64.6	64.8	64.3	56.8
17:00 - 18:00	63.9	64.6	64.9	64.4	56.9
18:00 - 19:00	64.0	64.5	65.0	64.4	58.0
19:00 - 20:00	64.3	66.0	64.8	64.5	58.8
20:00 - 21:00	64.4	65.3	64.9	64.5	60.0
21:00 - 22:00	64.4	65.2	65.0	64.6	59.8
22:00 - 23:00	64.5	65.2	65.1	64.4	58.6
23:00 - 00:00	64.5	65.2	65.1	64.5	59.0
00:00 - 01:00	64.2	64.8	64.8	59.2	58.5
01:00 - 02:00	64.2	64.8	64.8	59.1	57.1
02:00 - 03:00	64.1	64.8	64.7	59.1	57.2
03:00 - 04:00	64.1	64.9	64.6	59.2	57.3
04:00 - 05:00	64.0	64.9	64.5	59.2	57.4
05:00 - 06:00	64.0	65.0	64.5	59.3	57.4
06:00 - 07:00	64.0	64.9	64.5	59.1	57.2
07:00 - 08:00	64.0	64.9	64.4	59.0	57.1
08:00 - 09:00	63.9	64.8	64.4	58.6	57.1
09:00 - 10:00	64.0	64.8	64.3	58.3	60.5
L ₉₀ (avg) ^{1/}	64.0	64.7	64.6	62.7	57.9

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
 ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา
 เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (0671413E, 1570095N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CIRRUS CR161B / G303827

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRUS CR:515 / 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.7 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-144

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
09:00 - 10:00	62.1	61.3	60.0	59.3	56.0
10:00 - 11:00	60.7	61.5	60.2	59.4	55.7
11:00 - 12:00	60.1	59.8	60.1	59.1	56.6
12:00 - 13:00	59.3	59.2	59.8	59.0	55.3
13:00 - 14:00	59.0	59.4	59.7	59.2	55.8
14:00 - 15:00	59.9	60.1	59.9	59.2	57.0
15:00 - 16:00	60.0	61.4	60.6	59.6	56.2
16:00 - 17:00	60.5	60.9	60.3	59.6	55.9
17:00 - 18:00	61.8	62.2	60.7	59.4	57.0
18:00 - 19:00	60.8	61.1	61.4	59.6	58.1
19:00 - 20:00	61.0	67.2	60.5	59.9	57.3
20:00 - 21:00	60.9	61.7	60.7	59.9	56.4
21:00 - 22:00	60.5	60.9	60.2	59.8	55.0
22:00 - 23:00	60.8	61.3	60.3	60.0	55.0
23:00 - 00:00	60.5	61.2	60.3	60.6	56.3
00:00 - 01:00	59.9	60.4	59.8	60.1	55.1
01:00 - 02:00	59.1	59.8	59.1	57.6	54.5
02:00 - 03:00	59.0	59.5	59.1	55.9	54.6
03:00 - 04:00	59.1	59.6	58.9	55.1	55.0
04:00 - 05:00	59.4	59.8	59.0	54.7	55.5
05:00 - 06:00	60.9	60.2	60.1	55.2	56.4
06:00 - 07:00	60.3	60.2	59.5	55.3	56.1
07:00 - 08:00	61.6	60.8	59.9	56.4	62.7
08:00 - 09:00	60.1	60.3	59.7	56.3	57.9
Leq(24) ^{1/}	60.4	61.2	60.0	58.7	56.7
Ldn	66.5	66.9	66.1	64.4	62.2
Lmax ^{2/}	107.4	108.4	96.4	96.4	100.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.3-5 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dB(A))				
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
09:00 - 10:00	60.2	58.7	59.1	58.7	54.2
10:00 - 11:00	59.8	59.2	59.3	58.5	54.1
11:00 - 12:00	59.1	59.0	59.4	58.5	54.2
12:00 - 13:00	58.3	58.2	58.9	58.4	53.5
13:00 - 14:00	58.1	58.5	59.0	58.4	53.6
14:00 - 15:00	59.4	59.2	59.3	58.2	54.9
15:00 - 16:00	59.3	60.1	59.6	58.3	54.6
16:00 - 17:00	59.5	60.2	59.5	58.9	54.0
17:00 - 18:00	59.7	60.0	59.6	58.7	55.1
18:00 - 19:00	60.0	60.0	59.8	58.7	55.8
19:00 - 20:00	60.2	61.8	59.9	59.3	56.1
20:00 - 21:00	60.1	60.6	59.9	59.3	55.0
21:00 - 22:00	60.1	60.5	59.7	59.3	53.9
22:00 - 23:00	60.1	60.6	59.8	59.2	53.7
23:00 - 00:00	60.0	60.5	59.8	59.5	55.2
00:00 - 01:00	59.1	59.7	59.1	56.8	54.4
01:00 - 02:00	58.8	59.5	58.7	56.4	53.9
02:00 - 03:00	58.7	59.2	58.8	55.2	54.1
03:00 - 04:00	58.7	59.2	58.6	53.7	54.2
04:00 - 05:00	58.9	59.3	58.6	54.1	54.4
05:00 - 06:00	59.0	59.5	58.9	54.3	54.5
06:00 - 07:00	58.9	59.4	59.0	54.0	54.6
07:00 - 08:00	59.2	59.6	58.8	54.3	55.3
08:00 - 09:00	58.7	59.3	58.7	54.5	55.1
L ₉₀ (avg) ^{1/}	59.4	59.7	59.3	57.7	54.6

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-09:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
 ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

ตารางที่ 4.3-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (0671265E, 1570277N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CIRRUS CR161B / G301333

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRUS CR:515 / 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.7 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-144

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
10:00 - 11:00	61.5	62.3	62.3	62.4	62.2
11:00 - 12:00	61.9	62.2	62.3	62.2	62.5
12:00 - 13:00	62.3	61.8	62.1	62.3	63.8
13:00 - 14:00	61.7	61.6	61.8	61.9	65.1
14:00 - 15:00	61.9	61.7	62.1	62.4	66.6
15:00 - 16:00	62.0	61.8	61.9	62.5	62.8
16:00 - 17:00	61.8	61.6	61.8	61.9	65.2
17:00 - 18:00	61.8	61.7	61.9	61.9	64.3
18:00 - 19:00	62.1	62.2	62.4	62.2	62.8
19:00 - 20:00	61.6	65.8	62.1	62.0	63.7
20:00 - 21:00	61.5	61.5	61.7	61.9	60.7
21:00 - 22:00	61.5	61.5	61.6	61.8	60.2
22:00 - 23:00	61.4	61.3	61.6	61.5	63.8
23:00 - 00:00	61.4	61.3	61.6	61.5	63.9
00:00 - 01:00	61.4	61.2	61.5	61.5	61.4
01:00 - 02:00	61.0	61.1	61.6	61.3	60.8
02:00 - 03:00	60.8	61.0	61.3	61.1	61.0
03:00 - 04:00	61.0	61.1	61.3	61.2	60.4
04:00 - 05:00	61.2	62.6	62.0	61.6	60.8
05:00 - 06:00	61.4	62.8	62.4	61.8	61.6
06:00 - 07:00	61.2	61.4	61.5	61.2	63.8
07:00 - 08:00	61.4	61.7	61.8	61.3	63.5
08:00 - 09:00	61.6	62.1	62.4	61.7	61.6
09:00 - 10:00	61.7	62.0	62.3	61.6	62.0
Leq(24) ^{1/}	61.6	62.0	61.9	61.8	63.0
Ldn	67.7	68.1	68.1	67.9	68.8
Lmax ^{2/}	91.6	103.1	90.9	94.2	106.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.3-6 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dB(A))				
	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
10:00 - 11:00	61.0	61.7	61.8	61.9	61.6
11:00 - 12:00	61.4	61.6	61.8	61.7	61.7
12:00 - 13:00	61.7	61.1	61.4	61.8	62.4
13:00 - 14:00	61.0	61.0	61.1	61.4	62.8
14:00 - 15:00	61.4	61.2	61.5	61.9	62.3
15:00 - 16:00	61.4	61.2	61.3	61.7	61.9
16:00 - 17:00	61.3	61.2	61.2	61.4	63.2
17:00 - 18:00	61.3	61.1	61.3	61.4	62.5
18:00 - 19:00	61.3	61.3	61.5	61.3	60.9
19:00 - 20:00	61.0	61.4	61.4	61.4	59.7
20:00 - 21:00	61.0	61.0	61.2	61.4	58.4
21:00 - 22:00	61.1	61.0	61.2	61.3	57.9
22:00 - 23:00	61.0	60.9	61.3	60.9	62.6
23:00 - 00:00	61.0	60.9	61.3	60.9	62.9
00:00 - 01:00	60.9	60.5	61.0	61.1	58.6
01:00 - 02:00	60.6	60.7	61.2	60.9	58.8
02:00 - 03:00	60.5	60.6	60.9	60.8	58.7
03:00 - 04:00	60.7	60.7	60.9	60.8	58.7
04:00 - 05:00	60.7	61.3	61.3	61.0	58.5
05:00 - 06:00	60.9	61.0	61.3	60.9	58.8
06:00 - 07:00	60.7	61.0	61.0	60.7	60.3
07:00 - 08:00	60.9	61.1	61.4	60.8	60.5
08:00 - 09:00	61.0	61.7	61.9	61.2	60.3
09:00 - 10:00	60.8	61.3	61.9	60.8	60.4
L ₉₀ (avg) ^{1/}	61.0	61.1	61.3	61.2	60.9

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
 ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เบอร์โทรศัพท์ : +66 2959 3600

4.3.2 ผลการประเมินระดับการรบกวน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การประเมินระดับการรบกวน จะพิจารณาจากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการ 4 ทิศ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก และบริเวณด้านทิศตะวันตก และบริเวณบ้านคลองพุทรา เพื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่องกำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ซึ่งกำหนดให้มีค่าระดับเสียงรบกวนไม่เกิน 10 เดซิเบล(เอ)

รายละเอียดของข้อมูล ประกอบด้วย

- (1) ข้อมูลผลการตรวจวัดระดับเสียงขณะมีการรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ (ด้านทิศเหนือ ทิศใต้ ทิศตะวันออก และทิศตะวันตก) และบริเวณบ้านคลองพุทรา ในระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2569
- (2) ข้อมูลผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการ (ด้านทิศเหนือ ทิศใต้ ทิศตะวันออก และทิศตะวันตก) และบริเวณบ้านคลองพุทรา ในช่วงที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน หยุดดำเนินการผลิต (Background Noise) โดยใช้ระดับเสียงในระหว่างวันที่ 10-11 มีนาคม พ.ศ.2569

ทั้งนี้ ในการประเมินระดับเสียงรบกวนอ้างอิงมาจากประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวน พ.ศ.2565 และประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ.2567 โดยใช้สมการดังต่อไปนี้

การคำนวณระดับการรบกวน

$$\text{ระดับเสียงรบกวน} = \text{ระดับเสียงขณะมีการรบกวน (Rating Level)} - \text{ระดับเสียงพื้นฐาน (L}_{90}\text{)}$$

โดยที่ ระดับเสียงพื้นฐาน = ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (L_{90}) ขณะไม่มีการรบกวน ในระหว่างวันที่ 10-11 มีนาคม พ.ศ.2569 (เสียงในช่วงหยุดดำเนินการผลิต) โดยใช้ค่าระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ในช่วงเวลากลางวัน ระหว่างเวลา 06:00-22:00 น. และในช่วงเวลากลางคืน ระหว่างเวลา 22:00-06:00 น.

ระดับเสียงขณะมีการรบกวน (Rating Level) = ระดับเสียงที่ได้จากการคำนวณจากระดับเสียงขณะเกิดเสียงของแหล่งกำเนิด (Specific sound level) และระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน (Residual sound level) รวมทั้งบวกเพิ่มระดับเสียงในกรณีบริเวณที่ทำการตรวจวัดเสียงของแหล่งกำเนิดเป็นพื้นที่ที่ต้องการความเงียบสงบ เช่น โรงพยาบาล โรงเรียน ศาสนสถาน หรือเป็นแหล่งกำเนิดที่ก่อให้เกิดเสียงในช่วงเวลาระหว่าง 22:00-06:00 น. โดยใช้สมการดังต่อไปนี้

$$L_{Aeq, Tr} = \{10 \log_{10}(10^{0.1L_{Aeq, Ts}} - 10^{0.1L_{Aeq, R}})\} + A$$

โดยที่ $L_{Aeq, Tr}$ = ระดับเสียงขณะมีการรบกวน (Rating Level)

$L_{Aeq, Ts}$ = ระดับเสียงขณะเกิดเสียงของแหล่งกำเนิด (Specific Noise Level)
คือ ระดับเสียงที่ตรวจวัดในสิ่งแวดล้อมในขณะเกิดเสียงจากแหล่งกำเนิด

$L_{Aeq, R}$ = ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน (Residual Sound Level)
คือ ระดับเสียงที่ตรวจวัดในสิ่งแวดล้อมในขณะที่ยังไม่เกิดเสียงจากแหล่งกำเนิด

A = บวกเพิ่ม 3 dBA ในกรณีบริเวณที่ทำการตรวจวัดเสียงของแหล่งกำเนิดเป็นพื้นที่ที่ต้องการความเงียบสงบ เช่น โรงพยาบาล โรงเรียน ศาสนสถาน หรือเป็นแหล่งกำเนิดที่ก่อให้เกิดเสียงในช่วงเวลาระหว่าง 22:00-06:00 น.

ผลการประเมินระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ (ด้านทิศเหนือ ทิศใต้ ทิศตะวันออก และทิศตะวันตก) และบริเวณบ้านคลองพุทรา ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม ถึงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่า ผลการประเมินระดับเสียงรบกวนบริเวณริมรั้วโครงการ (ด้านทิศเหนือ ทิศใต้ ทิศตะวันออก และทิศตะวันตก) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0-9.2 เดซิเบล(เอ) และบริเวณบ้านคลองพุทรา มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0-16.4 เดซิเบล(เอ) เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวนดังกล่าวมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่องกำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน ซึ่งกำหนดให้มีค่าระดับเสียงรบกวนไม่เกิน 10 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการประเมินระดับเสียงรบกวนบริเวณริมรั้วโครงการทั้ง 4 ด้าน มีค่าระดับการรบกวนอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด นั้นแสดงว่ากิจกรรมของโครงการไม่ได้ส่งผลกระทบต่อพื้นที่ข้างเคียง สำหรับบริเวณบ้านคลองพุทรา พบค่าระดับเสียงรบกวนในช่วงเวลากลางวัน (06:00-22:00 น.) และกลางคืน (22:00-06:00 น.) เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด เมื่อพิจารณาพร้อมกับไฟล์บันทึกเสียงขณะที่ทำการตรวจวัด พบว่าแหล่งที่มาของเสียงไม่ได้เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ แต่มาจากสภาพแวดล้อมทั่วไปในชุมชน เช่น แมลง นก ไก่ สุนัข รถจักรยานยนต์ รถยนต์ และรถบรรทุก ซึ่งลักษณะของชุมชนที่ใกล้กับบริเวณที่ทำการตรวจวัดระดับเสียงรบกวนจะเป็นหอพักและเส้นทางผ่านของรถบรรทุก รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ง.3

อย่างไรก็ตาม โครงการมีการเฝ้าระวังเสียงจากกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง อีกทั้ง มีมาตรการในการลดมลภาวะทางเสียงดังนี้

1. ปลุกต้นไม้ยืนต้น เช่น โอศกอินเดีย เพื่อเป็นแนวกันเสียงและลดระดับเสียงดังจากโครงการบริเวณริมรั้วโครงการทั้ง 4 ด้าน
2. โครงการทำการตรวจเช็คบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ โดยโครงการได้ปฏิบัติตามคู่มือจากผู้ผลิตอุปกรณ์/เครื่องจักรต่างๆ ตามระยะเวลาและวิธีการที่กำหนดไว้ในคู่มือเพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรให้มีสภาพดีอยู่เสมอ
3. ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ

4.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

การตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 5 บริเวณ คือ บริเวณบ้านคลองพุทรา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เมื่อนำผลการตรวจวัด $L_{eq}(24)$ และ L_{max} ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ส่วนค่ามาตรฐานของ L_{90} ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-7 ถึงตารางที่ 4.3-9 และรูปที่ 4.3-2

ตารางที่ 4.3-7

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24))

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))				
	บ้านคลองพุทรา	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก
28 ก.ย.-3 ต.ค. 66	53.7-55.6	65.3-66.6	63.2-64.3	59.7-64.9	64.4-65.5
20-25 มี.ค. 67	51.2-54.0	61.6-63.6	64.3-65.3	60.7-62.2	62.9-63.6
20-25 ก.ย. 67	54.2-62.3	64.0-65.0	61.3-65.5	59.9-60.4	63.9-64.5
28 มี.ค.-2 เม.ย. 68	53.8-56.3	64.4-65.9	65.2-67.0	60.4-61.6	63.8-66.7
16-21 ก.ย. 68	53.9-57.8	63.8-64.4	64.1-65.2	59.6-60.2	63.1-63.5
28 พ.ค.-2 มิ.ย. 69	52.5-54.1	63.2-65.1	59.1-65.1	56.7-61.2	61.6-63.0
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70				

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

ตารางที่ 4.3-8

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงสูงสุด (เดซิเบล(เอ))				
	บ้านคลองพุทรา	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก
28 ก.ย.-3 ต.ค. 66	78.1-84.8	86.1-90.9	74.1-89.2	76.8-85.5	75.1-93.6
20-25 มี.ค. 67	78.9-92.6	85.3-88.5	78.4-89.1	80.5-90.5	78.4-89.0
20-25 ก.ย. 67	83.8-95.2	85.8-96.6	79.9-84.4	78.1-90.4	76.6-93.9
28 มี.ค.-2 เม.ย. 68	83.6-97.0	89.2-105.9	79.4-110.5	83.5-102.1	84.4-104.0
16-21 ก.ย. 68	81.0-94.9	85.7-99.0	80.1-89.5	80.1-84.1	81.0-86.5
28 พ.ค.-2 มิ.ย. 69	100.4-109.7	101.5-110.1	104.6-109.5	96.4-108.4	90.9-106.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	115				

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

ตารางที่ 4.3-9

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (L_{90})

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

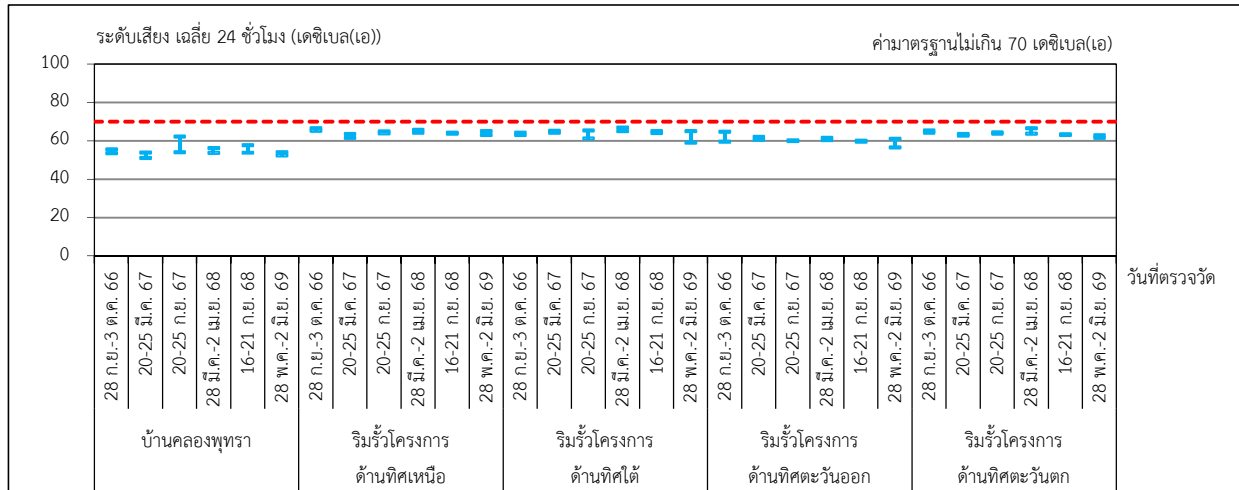
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (เดซิเบล(เอ))				
	บ้านคลองพุทรา	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก
28 ก.ย.-3 ต.ค. 66	47.1-49.4	63.6-65.3	63.0-63.9	59.0-62.5	63.8-64.5
20-25 มี.ค. 67	45.1-47.4	60.3-62.4	64.0-65.0	58.9-60.1	61.4-62.9
20-25 ก.ย. 67	44.9-52.4	62.4-63.8	61.0-65.3	58.8-59.3	63.4-63.8
28 มี.ค.-2 เม.ย. 68	47.8-52.1	63.0-64.5	64.9-66.0	59.3-60.1	63.2-63.5
16-21 ก.ย. 68	48.9-52.1	62.2-62.9	63.8-65.0	58.8-59.3	62.5-63.0
28 พ.ค.-2 มิ.ย. 69	48.1-49.8	61.7-64.0	57.9-64.7	54.6-59.7	60.9-61.3
ค่ามาตรฐาน	-				

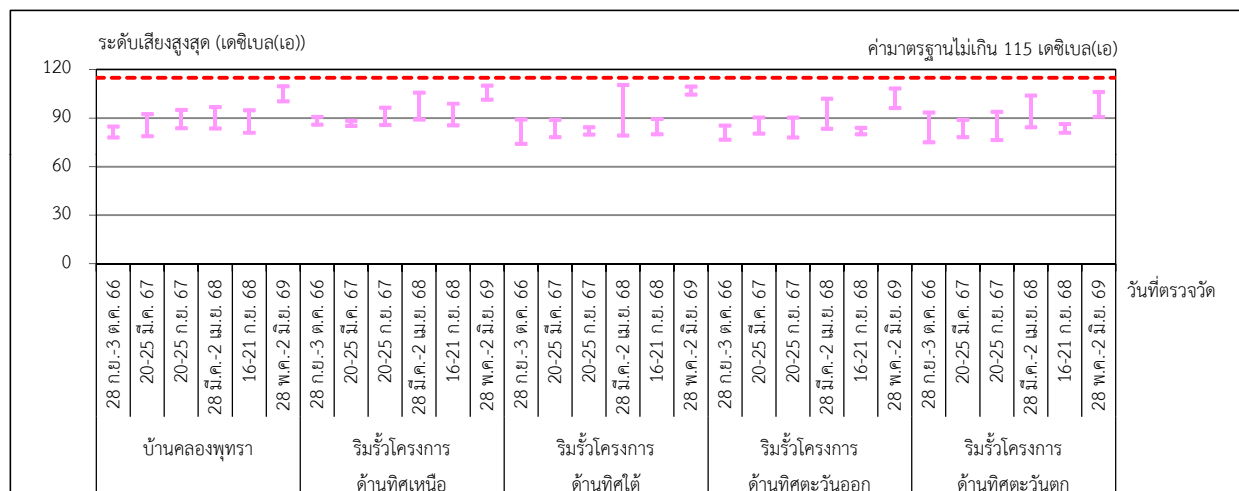
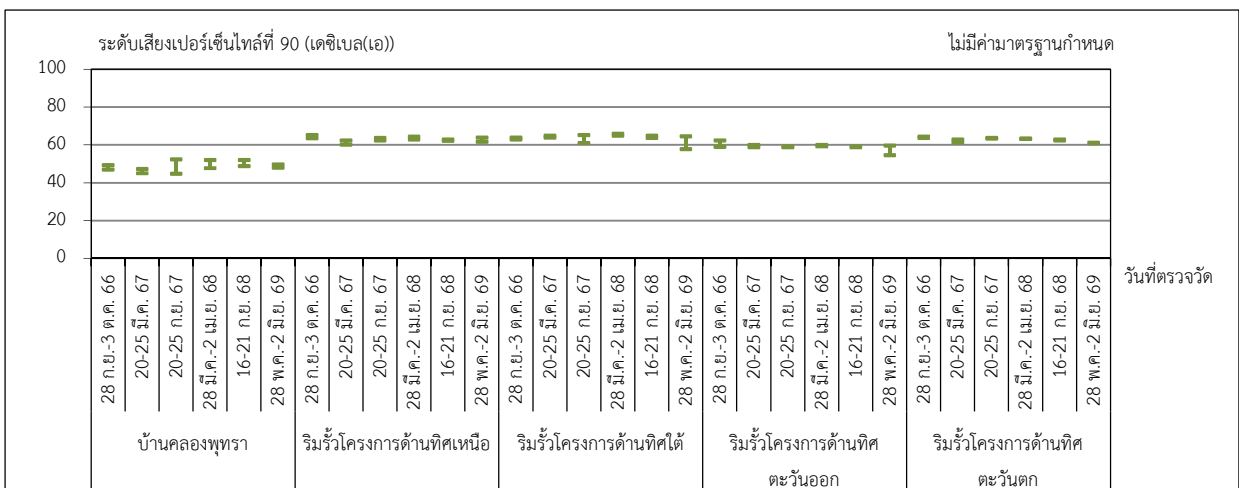
หมายเหตุ : - หมายถึง ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-2 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24))

ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})

4.4 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โดยตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) ระยะ 1 เมตร จากบริเวณเครื่องจักรที่มีระดับเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine และบริเวณ Cooling Tower โดยทำการตรวจวัดทุกๆ 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง)

4.4.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ครั้งที่ 1 ในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ และวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2569 และครั้งที่ 2 ในวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569 ซึ่งทำการตรวจวัดบริเวณ Gas Turbine Generator 1 บริเวณ Gas Turbine Generator 2 บริเวณ Steam Turbine 1 บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Steam Turbine 2 บริเวณ Gas Turbine Generator 3 และบริเวณ Gas Turbine Generator 4 ตามที่มาตรการกำหนด ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 ถึง ตารางที่ 4.4-16 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง		
	วันที่ 4 ก.พ. และ	วันที่ 6 พ.ค. 2569	
	9 เม.ย. 2569		
บริเวณ Gas Turbine Generator 1	78.7	80.7	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Gas Turbine Generator 2	83.3	80.9	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Steam Turbine 1	83.4	84.2	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Cooling Tower	84.0	84.0	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Steam Turbine 2	83.4	84.4	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Gas Turbine Generator 3	81.7	79.5	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Gas Turbine Generator 4	77.6	77.9	เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด



ตำแหน่งการตรวจวัด

- ① Gas Turbine Generator 1
- ② Gas Turbine Generator 2
- ③ Steam Turbine 1
- ④ Cooling Tower
- ⑤ Steam Turbine 2
- ⑥ Gas Turbine Generator 3
- ⑦ Gas Turbine Generator 4

รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ และวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ และวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :

1. Gas Turbine Generator 1 (0671300E, 1570070N)
2. Gas Turbine Generator 2 (0671355E, 1570112N)
3. Steam Turbine 1 (0671401E, 1570155N)
4. Cooling Tower (0671231E, 1570077N)
5. Steam Turbine 2 (0671202E, 1570151N)
6. Gas Turbine Generator 3 (0671238E, 1570142N)
7. Gas Turbine Generator 4 (0671231E, 1570140N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :

1. SCARLET TECH ST-21D / 820726
2. SCARLET TECH ST-21D / 820727
3. SCARLET TECH ST-21D / 820725
4. SCARLET TECH ST-21D / 820731
5. SCARLET TECH ST-21D / 820729
6. SCARLET TECH ST-21D / 820730
7. SCARLET TECH ST-21D / 821080

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRUS CR:515 / 94296

CIRRUS CR:515 / 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref / Calibration Eff dB(A)) : 94.0 / 93.8

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

Station 1. 93.8 / 0.0	Station 2. 93.8 / 0.0	Station 3. 93.8 / 0.0	Station 4. 93.8 / 0.0
Station 5. 93.8 / 0.0	Station 6. 93.8 / 0.0	Station 7. 93.8 / 0.0	

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CAL-2602-0051-01

14 ตุลาคม พ.ศ.2568

CAL-2604-0224-01

ตารางที่ 4.4-1 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัด (dB(A))
4 ก.พ. 69 และ 9 เม.ย. 69	Gas Turbine Generator 1	Leq 8 hr	78.7
	Gas Turbine Generator 2	Leq 8 hr	83.3
	Steam Turbine 1	Leq 8 hr	83.4
	Cooling Tower	Leq 8 hr	84.0
	Steam Turbine 2	Leq 8 hr	83.4
	Gas Turbine Generator 3	Leq 8 hr	81.7
	Gas Turbine Generator 4	Leq 8 hr	77.6
ค่ามาตรฐาน ^{1/}			90.0

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
 - ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมีนาคม พ.ศ.2569 มีกิจกรรม Shutdown ที่หน่วยผลิตไฟฟ้า Gas Turbine Generator 4 (GTG 4) จึงดำเนินการตรวจวัดในเดือนเมษายน พ.ศ.2569 แทน

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Gas Turbine Generator 1

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอน จำกัด

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Generator 1 (0671300E, 1570070N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.): SCARLET TECH ST-21D / 820726

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRUS CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref / Calibration Eff dB(A)) : 94.0 / 93.8

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.8 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CAL-2602-0051-01

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	4 ก.พ. 69
08:00-09:00	78.1
09:00-10:00	77.9
10:00-11:00	77.8
11:00-12:00	77.6
12:00-13:00	79.1
13:00-14:00	79.6
14:00-15:00	79.5
15:00-16:00	79.4
Leq 8 hr ^{1/}	78.7
Lmax ^{2/}	83.2
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.

2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.

3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสนั่นหา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอน จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Gas Turbine Generator 2

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Generator 2 (0671355E, 1570112N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET TECH ST-21D / 820727
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRUS CR:515 / 94296
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref / Calibration Eff dB(A)) : 94.0 / 93.8
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.8 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CAL-2602-0051-01

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	4 ก.พ. 69
08:00-09:00	83.6
09:00-10:00	83.5
10:00-11:00	83.3
11:00-12:00	83.4
12:00-13:00	84.7
13:00-14:00	82.5
14:00-15:00	82.4
15:00-16:00	82.5
Leq 8 hr ^{1/}	83.3
Lmax ^{2/}	93.4
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.
2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว
เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ : 0403-03-2565-0048
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Cooling Tower

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Cooling Tower (0671231E, 1570077N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET TECH ST-21D / 820731

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRBUS CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref / Calibration Eff dB(A)) : 94.0 / 93.8

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.8 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CAL-2602-0051-01

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	4 ก.พ. 69
08:00-09:00	84.2
09:00-10:00	84.1
10:00-11:00	84.2
11:00-12:00	84.3
12:00-13:00	84.4
13:00-14:00	84.3
14:00-15:00	83.0
15:00-16:00	83.4
Leq 8 hr ^{1/}	84.0
Lmax ^{2/}	89.5
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.
2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว **ชื่อผู้บันทึก :** นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว
เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ : 0403-03-2565-0048
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริภูมิกานนท์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :** บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา **เบอร์โทรศัพท์ :** 02-959-3600

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศศิริ จักรแก้ว **ชื่อผู้บันทึก :** นายพงศศิริ จักรแก้ว
เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ : 0403-03-2565-0048
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริภูมินานนท์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :** บริษัท ซีคอกท จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา **เบอร์โทรศัพท์ :** 02-959-3600

วันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว
เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ : 0403-03-2565-0048
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริภูณานันท์ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอกท จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-9 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :

1. Gas Turbine Generator 1 (0671300E, 1570070N)
2. Gas Turbine Generator 2 (0671355E, 1570112N)
3. Steam Turbine 1 (0671401E, 1570155N)
4. Cooling Tower (0671231E, 1570077N)
5. Steam Turbine 2 (0671202E, 1570151N)
6. Gas Turbine Generator 3 (0671238E, 1570142N)
7. Gas Turbine Generator 4 (0671231E, 1570140N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :

1. SCARLET TECH ST-21D / 821079
2. SCARLET TECH ST-21D / 820725
3. SCARLET TECH ST-21D / 821080
4. SCARLET TECH ST-21D / 820722
5. SCARLET TECH ST-21D / 821081
6. SCARLET TECH ST-21D / 820723
7. SCARLET TECH ST-21D / 820724

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRRUS CR:515 / 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref/Eff dB(A)) : 94.0 / 93.8

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

Station 1. 93.8 / 0.0	Station 2. 93.8 / 0.0	Station 3. 93.8 / 0.0	Station 4. 93.8 / 0.0
Station 5. 93.8 / 0.0	Station 6. 93.8 / 0.0	Station 7. 93.8 / 0.0	

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CAL-2605-0159-01

ตารางที่ 4.4-9 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัด (dB(A))
6 พ.ค. 69	Gas Turbine Generator 1	Leq 8 hr	80.7
	Gas Turbine Generator 2	Leq 8 hr	80.9
	Steam Turbine 1	Leq 8 hr	84.2
	Cooling Tower	Leq 8 hr	84.0
	Steam Turbine 2	Leq 8 hr	84.4
	Gas Turbine Generator 3	Leq 8 hr	79.5
	Gas Turbine Generator 4	Leq 8 hr	77.9
ค่ามาตรฐาน*			90.0

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวง
อุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว
ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว
เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ : 0403-03-2565-0048
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-10 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Gas Turbine Generator 1

วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Generator 1 (0671300E, 157007N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET TECH ST-21D / 821079
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRUS CR:515 / 97097
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref /Eff dB(A)) : 94.0 / 93.8
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.8 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CAL-2605-0159-01

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	6 พ.ค. 69
08:00-09:00	80.8
09:00-10:00	80.9
10:00-11:00	80.3
11:00-12:00	79.3
12:00-13:00	80.4
13:00-14:00	81.0
14:00-15:00	81.2
15:00-16:00	81.3
Leq(8) ^{1/}	80.7
Lmax ^{2/}	83.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.
2.^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.
3.^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐาน
คุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัด : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Gas Turbine Generator 2

วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Generator 2 (0671355E, 1570112N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET TECH ST-21D / 820725
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRRUS CR:515 / 97097
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref/ Eff dB(A)) : 94.0 / 93.8
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.8 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CAL-2605-0159-01

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	6 พ.ค. 69
08:00-09:00	79.2
09:00-10:00	80.8
10:00-11:00	81.2
11:00-12:00	80.7
12:00-13:00	81.4
13:00-14:00	81.4
14:00-15:00	80.8
15:00-16:00	81.1
Leq(8) ^{1/}	80.9
Lmax ^{2/}	84.0
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.
2.^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.
3.^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐาน
คุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัด : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	6 พ.ค. 69
08:00-09:00	84.5
09:00-10:00	83.6
10:00-11:00	84.2
11:00-12:00	84.5
12:00-13:00	85.0
13:00-14:00	83.8
14:00-15:00	84.4
15:00-16:00	83.2
Leq(8) ^{1/}	84.2
Lmax ^{2/}	94.1
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

[illegible]

ตารางที่ 4.4-13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Cooling Tower

วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Cooling Tower (0671231E, 1570077N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET TECH ST-21D / 820722
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRRUS CR:515 / 97097
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref/Eff dB(A)) : 94.0 / 93.8
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.8 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CAL-2605-0159-01

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	6 พ.ค. 69
08:00-09:00	84.2
09:00-10:00	83.8
10:00-11:00	84.5
11:00-12:00	83.5
12:00-13:00	84.3
13:00-14:00	84.2
14:00-15:00	83.9
15:00-16:00	83.2
Leq(8) ^{1/}	84.0
Lmax ^{2/}	107.7
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.
2.^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.
3.^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐาน
คุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัด : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

ข้อมูลผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว
เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัด : 0403-03-2565-0048
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริภูณานันท์ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอบ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Gas Turbine Generator 3

วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Generator 3 (0671238E, 1570142N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET TECH ST-21D / 820723
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRRUS CR:515 / 97097
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref/Eff dB(A)) : 94.0 / 93.8
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.8 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CAL-2605-0159-01

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	6 พ.ค. 69
08:00-09:00	80.0
09:00-10:00	79.7
10:00-11:00	79.3
11:00-12:00	79.0
12:00-13:00	78.9
13:00-14:00	79.2
14:00-15:00	79.6
15:00-16:00	80.1
Leq(8) ^{1/}	79.5
Lmax ^{2/}	84.1
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.
2.^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.
3.^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐาน
คุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัด : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Gas Turbine Generator 4

วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Generator 4 (0671231E, 1570140N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET TECH ST-21D / 820724
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CIRRRUS CR:515 / 97097
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref/Eff dB(A)) : 94.0 / 93.8
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.8 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CAL-2605-0159-01

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	6 พ.ค. 69
08:00-09:00	78.2
09:00-10:00	77.5
10:00-11:00	77.1
11:00-12:00	78.8
12:00-13:00	79.5
13:00-14:00	76.7
14:00-15:00	77.0
15:00-16:00	77.3
Leq(8) ^{1/}	77.9
Lmax ^{2/}	81.9
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.
2.^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.
3.^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐาน
คุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัด : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

4.4.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) ในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 ดำเนินการตรวจวัด 7 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Gas Turbine Generator 1 บริเวณ Gas Turbine Generator 2 บริเวณ Gas Turbine Generator 3 บริเวณ Gas Turbine Generator 4 บริเวณ Steam Turbine 1 บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Cooling Tower รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.4-17 และรูปที่ 4.4-2 เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด และมีแนวโน้มใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

ตารางที่ 4.4-17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))						
	GTG 1	GTG 2	Steam Turbine 1	Cooling Tower	GTG 3	GTG 4	Steam Turbine 2
17 ส.ค. 66 และ 5 ก.ย. 66	78.1	80.2	87.0	85.9	87.0	81.7	84.1
10 พ.ย. 66	77.4	82.3	86.8	83.3	83.3	82.7	85.0
12 ก.พ. 67	77.3	80.3	84.7	83.4	81.0	83.2	84.6
8 พ.ค. 67	77.3	81.6	88.4	84.7	80.0	83.7	85.4
7 ส.ค. 67	78.8	79.8	83.9	83.6	80.3	82.9	84.4
6 พ.ย. 67	77.8	79.8	83.2	81.0	79.2	82.2	83.0
5 ก.พ. 68	78.7	80.6	84.4	83.0	80.7	82.5	85.3
7 พ.ค. 68	80.5	82.3	89.6	83.9	86.1	84.3	88.0
6 ส.ค. 68 และ 3 ก.ย. 68	79.9	82.5	84.1	83.1	79.5	81.2	84.0
5 พ.ย. 68	79.4	80.7	89.6	82.6	80.5	78.0	87.7
4 ก.พ. 69 และ 9 เม.ย. 69	78.7	83.3	83.4	84.0	81.7	77.6	83.4
6 พ.ค. 69	80.7	80.9	84.2	84.0	79.5	77.9	84.4
^{1/} ค่ามาตรฐาน	90.0						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย

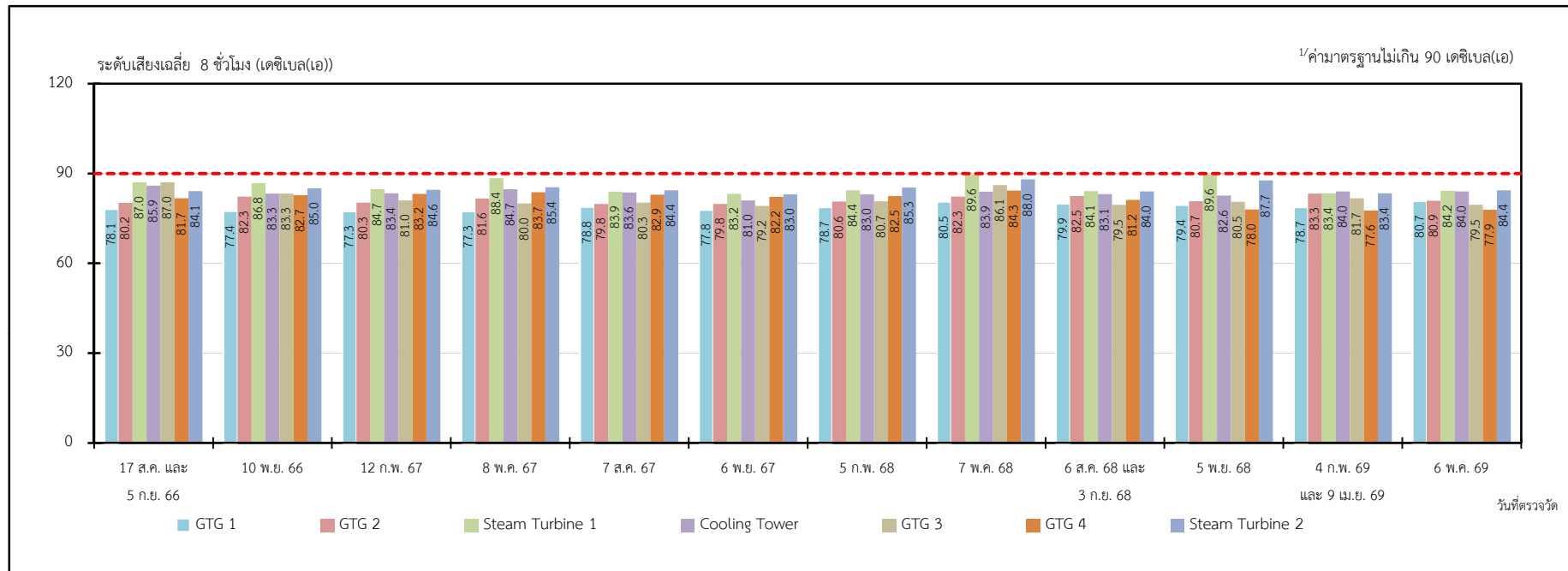
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

รูปที่ 4.4-2

กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



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

4.5 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)

มาตรการกำหนดให้มีการจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) ในบริเวณพื้นที่โครงการทุก 3 ปี

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ได้จัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Maps) ในการกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังเพื่อกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต ซึ่งล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 6 และ 8 สิงหาคม พ.ศ.2568 พบว่ามีระดับเสียงอยู่ในช่วงระหว่าง 51.4-90.6 เดซิเบล(เอ) แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) ดังแสดงในภาคผนวก ข.8 สำหรับในรอบถัดไปมีแผนดำเนินการในปี พ.ศ.2571

อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้าได้ทำการติดป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล และดำเนินการหุ้มฉนวนกันเสียง (Insulation) บริเวณอุปกรณ์ที่ก่อให้เกิดเสียงดังแล้ว เพื่อลดโอกาสที่พนักงานสัมผัสเสียงดังอย่างต่อเนื่องจากการทำงาน นอกจากนี้มีการเฝ้าระวังเสียงดัง โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานทุกๆ 3 เดือน และมีการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงเป็นประจำทุกปี และมีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินดังแสดงในภาคผนวก ข.39

4.6 คุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด คือ ความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด สำหรับบริเวณน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน/น้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการ และน้ำล้างเครื่องจักรที่ผ่านการบำบัดแล้ว ดำเนินการตรวจวัด อัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ค่า BOD_5 ค่า COD สารแขวนลอยทั้งหมด ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด น้ำมันและไขมัน บริเวณบ่อบรรจบรวมคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน เดือนละ 1 ครั้ง

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้ามีการดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติมนอกเหนือจากมาตรการฯ กำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง ได้แก่ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น เพิ่มการตรวจวัด ค่า BOD_5 ค่า COD สารแขวนลอยทั้งหมด น้ำมันและไขมัน ทีเคเอ็น ซี และโลหะหนักในน้ำ (ทองแดง และสังกะสี) บริเวณ บ่อบรรจบรวมคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ (น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน) เพิ่มการตรวจวัด COD และ ซี โดยทำการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

4.6.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

(1) น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)

การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) พบว่า ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.6-1 ถึงรูปที่ 4.6-2 และรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

1) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วง	7.66-8.37	
2) อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วง	26.8-33.5	องศาเซลเซียส
3) ค่า BOD_5	มีค่าอยู่ในช่วง	2.8-4.4	มิลลิกรัมต่อลิตร
4) ค่า COD	มีค่าอยู่ในช่วง	50.00-109	มิลลิกรัมต่อลิตร
5) สารแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มีค่าอยู่ในช่วง	6.6-15	มิลลิกรัมต่อลิตร

6) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS)	มีค่าอยู่ในช่วง	2,100-2,872	มิลลิกรัมต่อลิตร
7) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	มีค่าเท่ากับ	ND(<2.0)	มิลลิกรัมต่อลิตร
8) ทีเคเอ็น (TKN)	มีค่าอยู่ในช่วง	2.2-3.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
9) ทองแดง (Cu)	มีค่าอยู่ในช่วง	<0.02-0.02	มิลลิกรัมต่อลิตร
10) สังกะสี (Zn)	มีค่าอยู่ในช่วง	0.16-0.37	มิลลิกรัมต่อลิตร
11) สี (Color)	มีค่าอยู่ในช่วง	19.3-24.9	เอดีเอ็มไอ

(2) บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคมฯ ดำเนินการโดยบริษัท ซีคोट จำกัด โดยตรวจวัดบริเวณอาคารสำนักงาน ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.6-1 ถึงรูปที่ 4.6-2 และรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-2 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

1) อัตราการไหล (Flow rate)	ไม่สามารถวัดได้	เนื่องจากเป็นบ่อปิด น้ำนิ่ง และไม่มีการไหลของน้ำ
2) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วง	7.76-8.67
3) อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วง	25.3-32.8 องศาเซลเซียส
4) ค่า BOD ₅	มีค่าอยู่ในช่วง	1.3-3.5 มิลลิกรัมต่อลิตร
5) ค่า COD	มีค่าอยู่ในช่วง	18.72-79.46 มิลลิกรัมต่อลิตร
6) สารแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มีค่าอยู่ในช่วง	2.6-8.5 มิลลิกรัมต่อลิตร
7) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS)	มีค่าอยู่ในช่วง	362-1,034 มิลลิกรัมต่อลิตร
8) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	มีค่าเท่ากับ	ND(<2.0) มิลลิกรัมต่อลิตร
9) สี (Color)	มีค่าอยู่ในช่วง	16.8-20.4 เอดีเอ็มไอ



ตำแหน่งการตรวจวัด

- ① บ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)
- ② น้ำตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

รูปที่ 4.6-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด





บ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)



บ่อพักน้ำทิ้งจากสำนักงาน

รูปที่ 4.6-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

บ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) (671135E, 1570084N)

พารามิเตอร์	หน่วย	ND (Non-Detectable)	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
			7 ม.ค. 69	4 ก.พ. 69	4 มี.ค. 69	1 เม.ย. 69	6 พ.ค. 69	5 มิ.ย. 69		
pH	-	<0.10	7.96	8.09	8.37	8.13	7.83	7.66	7.66-8.37	5.5-9.0
Temperature	°C	<0.5	26.8	28.2	31.7	31.6	33.5	31.4	26.8-33.5	≤45, 40 ^{2/}
BOD ₅	mg/l	<1.0	3.2	3.5	4.4	3.4	3.1	2.8	2.8-4.4	≤500
COD	mg/l	<10.00	109	70.27	52.94	62.78	50.00	54.67	50.00-109	≤750
TSS	mg/l	<2.5	6.6	11	15	9.3	11	11	6.6-15	≤200
TDS	mg/l	<25	2,872	2,428	2,486	2,538	2,502	2,100	2,100-2,872	≤3,000
Grease & Oil	mg/l	<2.0	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤10
TKN	mg/l	<0.20	2.7	2.2	3.1	2.4	2.2	2.4	2.2-3.1	≤100
Copper (Cu)	mg/l	<0.001	0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02-0.02	≤2.0
Zinc (Zn)	mg/l	<0.003	0.37	0.28	0.16	0.25	0.23	0.29	0.16-0.37	≤5.0
Color	ADMI	<6.0	24.9	20.9	24.5	21.6	19.3	21.2	19.3-24.9	≤600

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

2. ^{2/} ค่าควบคุมตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงาน EIA (พ.ศ.2560)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายธนาวุฒิ ด่วนแสง / นายบวร ดีชัยยะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเชมชุตตา อินทร์ศรี

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายธนาวุฒิ ด่วนแสง / นายบวร ดีชัยยะ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โคลเจนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน (671177E, 1570150N)

พารามิเตอร์	หน่วย	ND (Non-Detectable)	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
			7 ม.ค. 69	4 ก.พ. 69	4 มี.ค. 69	1 เม.ย. 69	6 พ.ค. 69	5 มิ.ย. 69		
Flow rate *	m ³ /hr	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pH	-	<0.10	8.34	7.76	8.66	8.53	8.67	7.82	7.76-8.67	5.5-9.0
Temperature	°C	<0.5	25.3	27.1	30.2	31.0	32.8	31.1	25.3-32.8	≤45
BOD ₅	mg/l	<1.0	2.9	3.3	1.3	1.5	3.2	3.5	1.3-3.5	≤500
COD	mg/l	<10.00	18.72	79.46	75.16	27.22	22.60	23.08	18.72-79.46	≤750
TSS	mg/l	<2.5	5.4	3.4	8.2	2.6	7.5	8.5	2.6-8.5	≤200
TDS	mg/l	<25	362	476	1,034	622	1,029	393	362-1,034	≤3,000
Grease & Oil	mg/l	<2.0	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤10
Color	ADMI	<6.0	18.6	16.8	20.4	19.5	18.1	18.4	16.8-20.4	≤600

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

2. * อัตราการไหลไม่สามารถวัดได้เนื่องจากเป็นบ่อปิด น้ำนิ่งและไม่มีการไหลของน้ำ

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายธนาวุฒิ ด่วนแสง / นายบวร ดีชัยยะ

ชื่อผู้บันทึก : นายธนาวุฒิ ด่วนแสง / นายบวร ดีชัยยะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเชมชุตตา อินทร์ศรี

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

4.6.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 ดำเนินการตรวจวัดบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) โดยดำเนินการตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ค่าบีโอดี ค่าซีโอดี สารแขวนลอยทั้งหมด ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด น้ำมันและไขมัน และทีเคเอ็น ซี โลหะหนักในน้ำ ได้แก่ ทองแดง และสังกะสี น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ดำเนินการตรวจวัดอัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ค่าบีโอดี ค่าซีโอดี สารแขวนลอยทั้งหมด ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด น้ำมันและไขมัน และซี โดยทำการตรวจวัดทุกเดือน เดือนละ 1 ครั้ง เมื่อนำผลการตรวจวัดทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมดและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน รายละเอียดดังแสดงตารางที่ 4.6-3 ถึงตารางที่ 4.6-4 และรูปที่ 4.6-3 ถึงรูปที่ 4.6-4

ตารางที่ 4.6-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
	pH	Temp. (°C)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	TSS (mg/l)	TDS (mg/l)	Grease & Oil (mg/l)	TKN (mg/l)	Cu (mg/l)	Zn (mg/l)	Color (ADMI)
7 ก.ค. 66	8.05	35.9	4.4	55.98	9	2,326	<0.50	1.8	<0.02	0.28	25.0
17 ส.ค. 66	8.70	31.3	3.5	73.55	12	2,836	<0.50	2.5	<0.02	0.35	33.6
5 ก.ย. 66	8.77	33.0	3.3	42.22	13	2,621	<0.50	2.6	<0.02	0.39	24.5
9 ต.ค. 66	8.51	34.2	4.2	79.89	7	2,588	<0.50	3.0	<0.02	0.34	33.2
10 พ.ย. 66	8.22	30.9	2.8	96.93	8	2,180	<0.50	3.6	<0.02	0.27	31.7
6 ธ.ค. 66	8.39	29.6	2.5	76.29	<5	2,384	<0.50	6.9	<0.02	0.23	27.5
10 ม.ค. 67	8.12	32.4	2.4	54.01	<5	2,440	<0.50	3.4	<0.02	0.23	33.5
7 ก.พ. 67	8.21	32.5	2.8	<40.00	10	1,818	<0.50	2.3	<0.02	0.19	30.9
8 มี.ค. 67	8.21	33.4	2.0	<40.00	<5	1,980	<0.50	2.2	<0.02	0.37	32.1
29 เม.ย. 67	8.36	34.4	2.1	69.84	8	2,606	<0.50	2.5	<0.02	0.24	36.2
8 พ.ค. 67	8.14	32.0	1.5	46.41	10	1,950	<0.50	1.3	<0.02	0.20	19.8
12 มิ.ย. 67	8.26	31.9	<1.0	60.00	11	2,650	<0.50	2.2	<0.02	0.42	17.9
5 ก.ค. 67	8.38	34.3	2.2	69.44	6	2,722	<0.50	2.4	<0.02	0.28	22.6
7 ส.ค. 67	8.42	32.5	2.4	57.46	8	2,592	<0.50	2.5	<0.02	0.21	24.4
4 ก.ย. 67	8.17	31.3	1.5	71.20	8	2,158	<0.50	2.9	<0.02	0.22	22.6
2 ต.ค. 67	8.64	32.2	2.0	66.67	10	2,602	<0.50	2.5	<0.02	0.15	20.8
6 พ.ย. 67	8.08	28.6	2.7	65.64	8	2,203	<0.50	2.6	<0.02	0.18	25.4
4 ธ.ค. 67	8.13	30.0	1.9	81.67	5	2,296	<0.50	3.4	<0.02	0.14	29.8
8 ม.ค. 68	8.00	26.4	3.8	79.03	6.5	2,518	<2.0	3.3	<0.02	0.27	25.4
5 ก.พ. 68	7.07	27.5	3.1	68.20	11	2,418	<2.0	2.8	<0.02	0.29	25.7
5 มี.ค. 68	7.79	31.6	1.9	46.97	5.2	2,838	<2.0	1.8	<0.02	0.24	27.3
11 เม.ย. 68	7.54	32.5	2.5	58.43	8.4	2,538	<2.0	2.4	<0.02	0.29	21.7
7 พ.ค. 68	7.77	33.5	3.1	76.50	8.7	2,554	<2.0	2.6	<0.02	0.26	37.4
4 มิ.ย. 68	7.44	33.3	3.4	64.53	8.3	2,646	<2.0	2.2	<0.02	0.24	39.7
ค่ามาตรฐาน*	5.5-9.0	≤45.40**	≤500	≤750	≤200	≤3,000	≤10	≤100	≤2.0	≤5.0	≤600

ตารางที่ 4.6-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
	pH	Temp. (°C)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	TSS (mg/l)	TDS (mg/l)	Grease & Oil (mg/l)	TKN (mg/l)	Cu (mg/l)	Zn (mg/l)	Color (ADMI)
7 ก.ค. 68	7.41	31.3	3.3	49.02	8.0	2,510	<2.0	2.4	<0.02	0.22	20.5
6 ส.ค. 68	8.22	32.8	4.2	42.62	18	1,986	<2.0	3.3	0.02	0.37	22.2
3 ก.ย. 68	7.87	31.2	3.2	69.82	8.2	2,666	<2.0	3.2	<0.02	0.21	25.2
1 ต.ค. 68	7.83	31.8	2.8	<40.00	7.5	2,380	<2.0	2.2	<0.02	0.22	25.1
5 พ.ย. 68	7.12	29.4	2.6	34.68	9.3	2,256	<2.0	1.9	<0.02	0.30	27.4
3 ธ.ค. 68	7.50	27.0	2.7	25.29	7.5	2,688	<2.0	2.3	<0.02	0.26	24.4
7 ม.ค. 69	7.96	26.8	3.2	109	6.6	2,872	<2.0	2.7	0.02	0.37	24.9
4 ก.พ. 69	8.09	28.2	3.5	70.27	11	2,428	<2.0	2.2	<0.02	0.28	20.9
4 มี.ค. 69	8.37	31.7	4.4	52.94	15	2,486	<2.0	3.1	<0.02	0.16	24.5
1 เม.ย. 69	8.13	31.6	3.4	62.78	9.3	2,538	<2.0	2.4	<0.02	0.25	21.6
6 พ.ค. 69	7.83	33.5	3.1	50.00	11	2,502	<2.0	2.2	<0.02	0.23	19.3
5 มิ.ย. 69	7.66	31.4	2.8	54.67	11	2,100	<2.0	2.4	<0.02	0.29	21.2
ค่ามาตรฐาน*	5.5-9.0	≤45, 40**	≤500	≤750	≤200	≤3,000	≤10	≤100	≤2.0	≤5.0	≤600

- หมายเหตุ :
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ถึงวันที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ.2567) และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ.2567 เป็นต้นไป)
 - ** ค่าควบคุมตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงาน EIA (พ.ศ.2560)
 - ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ.2568 เป็นต้นไป ห้องปฏิบัติการทดสอบ ของบริษัท ซีคोट จำกัด มีการเปลี่ยนแปลงค่า ND (Non-Detectable) ของพารามิเตอร์ COD โดยใช้เป็นค่า ND(<10.00) mg/l

ตารางที่ 4.6-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด								
	Flow rate (m ³ /hr)	pH	Temp. (°C)	BOD (mg/l)	COD (mg/l)	TSS (mg/l)	TDS (mg/l)	Grease & Oil (mg/l)	Color (ADMI)
7 ก.ค. 66	0**	7.91	35.7	1.1	<40.00	<5	1,266	<0.50	21.3
17 ส.ค. 66	0**	7.60	30.6	3.7	<40.00	<5	360	<0.50	28.4
5 ก.ย. 66	0**	8.54	34.0	2.4	<40.00	7	515	<0.50	21.8
9 ต.ค. 66	0**	8.33	32.8	2.8	<40.00	<5	708	<0.50	22.6
10 พ.ย. 66	0**	7.55	32.0	1.2	<40.00	<5	336	<0.50	24.1
6 ธ.ค. 66	0**	7.64	28.8	1.5	<40.00	<5	338	<0.50	25.5
10 ม.ค. 67	0**	8.07	29.6	2.2	<40.00	<5	472	<0.50	29.5
7 ก.พ. 67	0**	8.12	29.9	3.0	41.24	8	598	<0.50	18.8
8 มี.ค. 67	0**	8.15	31.3	1.6	<40.00	<5	232	<0.50	27.5
29 เม.ย. 67	0**	8.25	33.7	<1.0	<40.00	<5	358	<0.50	23.1
8 พ.ค. 67	0**	7.72	31.7	2.4	<40.00	<5	666	<0.50	17.8
12 มิ.ย. 67	0**	7.45	32.3	<1.0	<40.00	<5	367	<0.50	16.7
5 ก.ค. 67	0**	7.27	32.3	<1.0	48.33	<5	432	<0.50	26.8
7 ส.ค. 67	0**	7.25	30.7	2.8	<40.00	6	448	<0.50	19.7
4 ก.ย. 67	0**	7.44	31.7	4.2	59.78	13	276	<0.50	19.8
2 ต.ค. 67	0**	8.48	31.4	1.8	41.06	<5	750	<0.50	18.4
6 พ.ย. 67	0**	8.32	29.1	2.1	<40.00	6	1,314	<0.50	21.9
4 ธ.ค. 67	0**	7.98	28.2	4.8	45.00	8	352	<0.50	36.1
8 ม.ค. 68	0**	7.00	26.1	1.5	<40.00	<2.5	642	<2.0	19.9
5 ก.พ. 68	0**	7.65	28.1	2.4	<40.00	3.0	501	<2.0	20.2
5 มี.ค. 68	0**	8.15	30.4	1.2	<40.00	<2.5	392	<2.0	19.9
11 เม.ย. 68	0**	7.41	31.6	<1.0	<40.00	<2.5	648	<2.0	19.3
7 พ.ค. 68	0**	7.42	32.1	1.7	<40.00	3.0	464	<2.0	46.2
4 มิ.ย. 68	0**	8.31	31.9	1.5	<40.00	3.2	640	<2.0	22.5
ค่ามาตรฐาน*	-	5.5-9.0	≤45	≤500	≤750	≤200	≤3,000	≤10	≤600

ตารางที่ 4.6-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 (ต่อ)

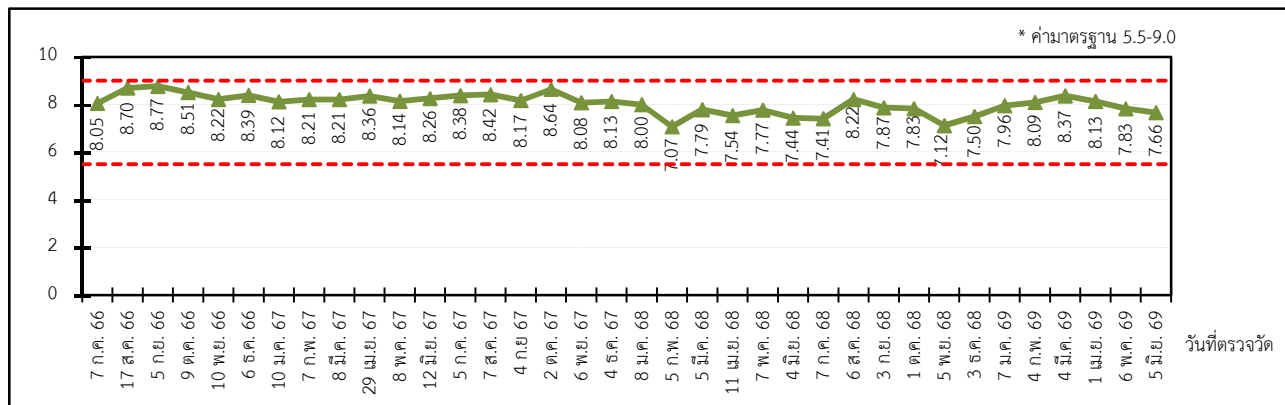
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด								
	Flow rate (m ³ /hr)	pH	Temp. (°C)	BOD (mg/l)	COD (mg/l)	TSS (mg/l)	TDS (mg/l)	Grease & Oil (mg/l)	Color (ADMI)
7 ก.ค. 68	0**	7.49	30.4	3.5	<40.00	<2.5	564	<2.0	17.6
6 ส.ค. 68	0**	7.55	31.7	2.2	<40.00	5.0	1,194	<2.0	17.2
3 ก.ย. 68	0**	8.54	30.4	2.2	40.24	4.5	290	<2.0	18.2
1 ต.ค. 68	0**	8.69	30.5	2.5	42.20	7.0	578	<2.0	19.5
5 พ.ย. 68	0**	7.31	29.2	3.5	32.37	4.0	314	<2.0	22.5
3 ธ.ค. 68	0**	7.24	28.6	1.8	15.88	4.5	549	<2.0	24.8
7 ม.ค. 69	0**	8.34	25.3	2.9	18.72	5.4	362	<2.0	18.6
4 ก.พ. 69	0**	7.76	27.1	3.3	79.46	3.4	476	<2.0	16.8
4 มี.ค. 69	0**	8.66	30.2	1.3	75.16	8.2	1,034	<2.0	20.4
1 เม.ย. 69	0**	8.53	31.0	1.5	27.22	2.6	622	<2.0	19.5
6 พ.ค. 69	0**	8.67	32.8	3.2	22.60	7.5	1,029	<2.0	18.1
5 มิ.ย. 69	0**	7.82	31.1	3.5	23.08	8.5	393	<2.0	18.4
ค่ามาตรฐาน*	-	5.5-9.0	≤45	≤500	≤750	≤200	≤3,000	≤10	≤600

- หมายเหตุ :
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ถึงวันที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ.2567) และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ.2567 เป็นต้นไป)
 - ** เนื่องจากเป็นบ่อบิด น้ำจึงไม่มีการไหลของน้ำ
 - ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ.2568 เป็นต้นไป ห้องปฏิบัติการทดสอบ ของบริษัท ซีคोट จำกัด มีการเปลี่ยนแปลงค่า ND (Non-Detectable) ของพารามิเตอร์ COD โดยใช้เป็นค่า ND(<10.00) mg/l

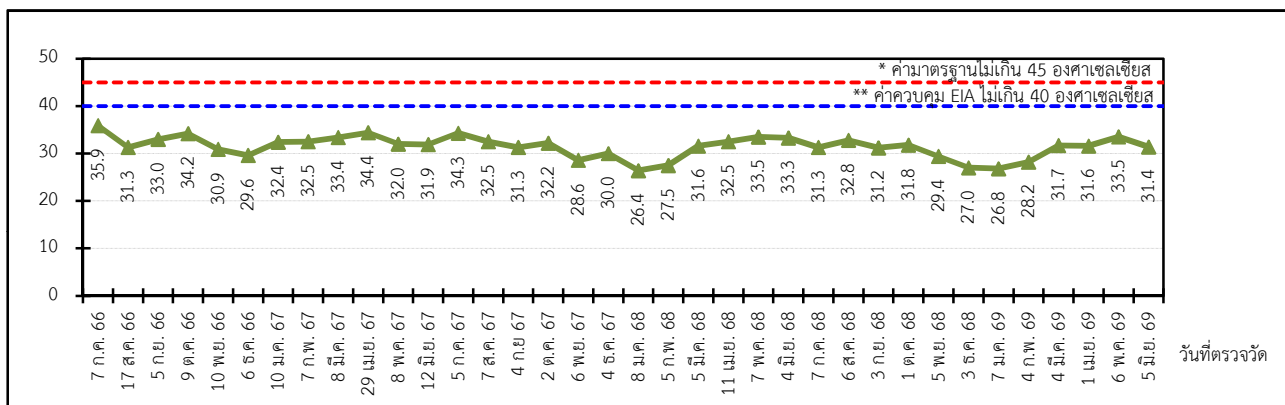
รูปที่ 4.6-3 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

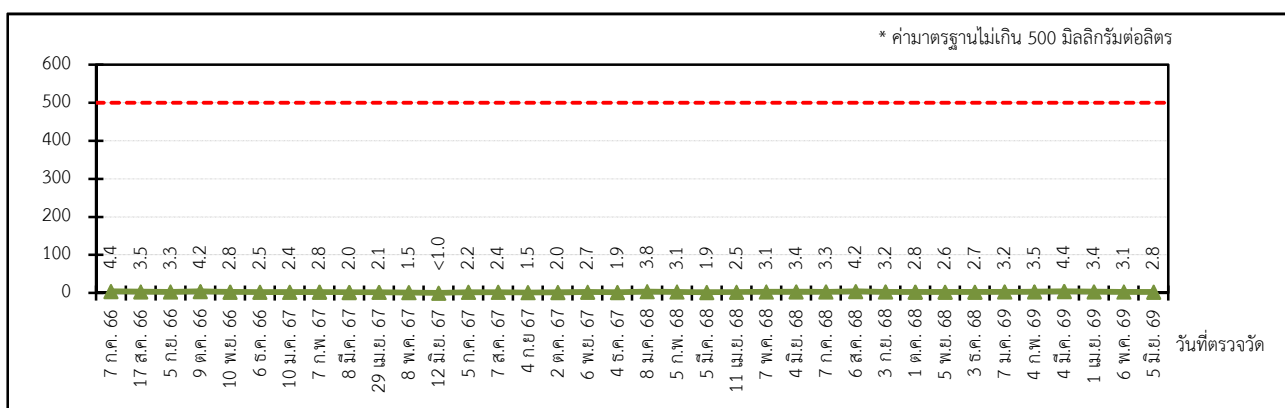
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ค่าความเป็นกรด-ด่าง



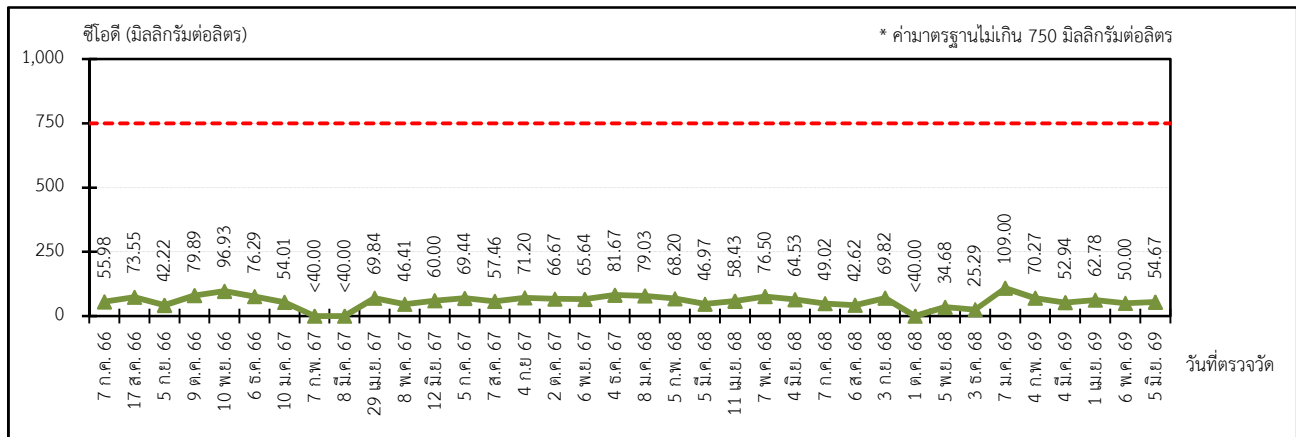
อุณหภูมิ



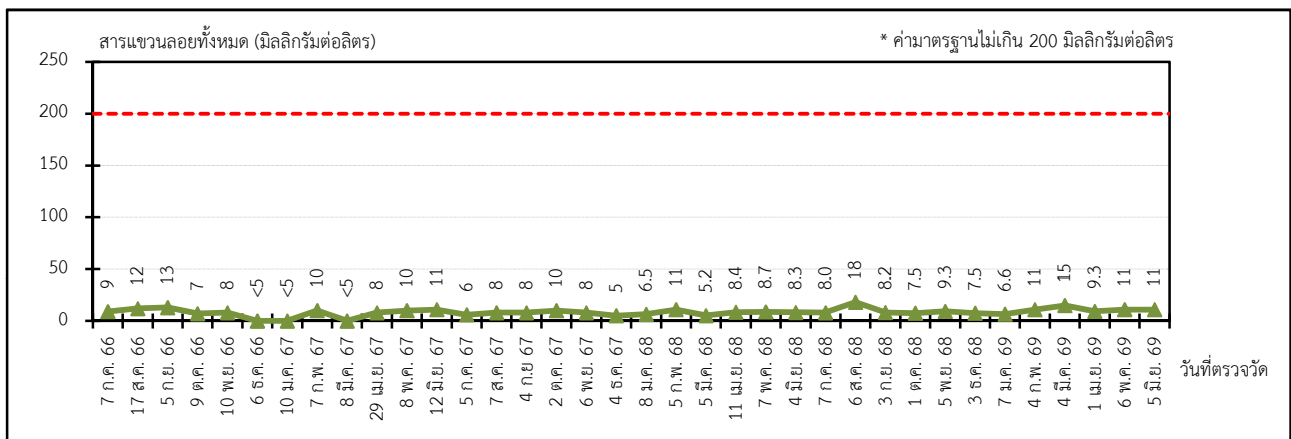
บีโอดี

- หมายเหตุ :
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 และที่ 029/2567
 - ** ค่าควบคุมตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA (พ.ศ.2560)

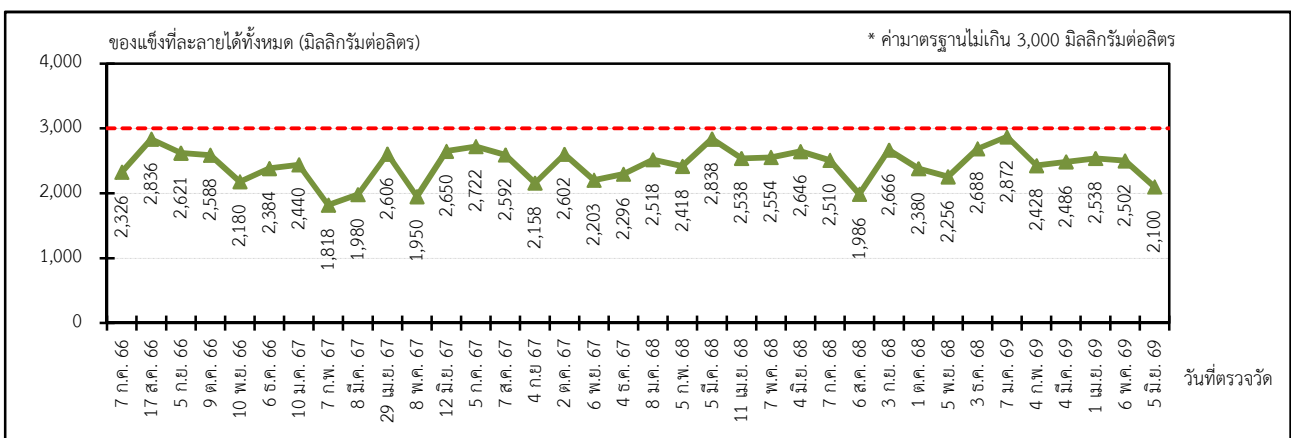
รูปที่ 4.6-3 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) (ต่อ)



ซีโอดี



สารแขวนลอยทั้งหมด

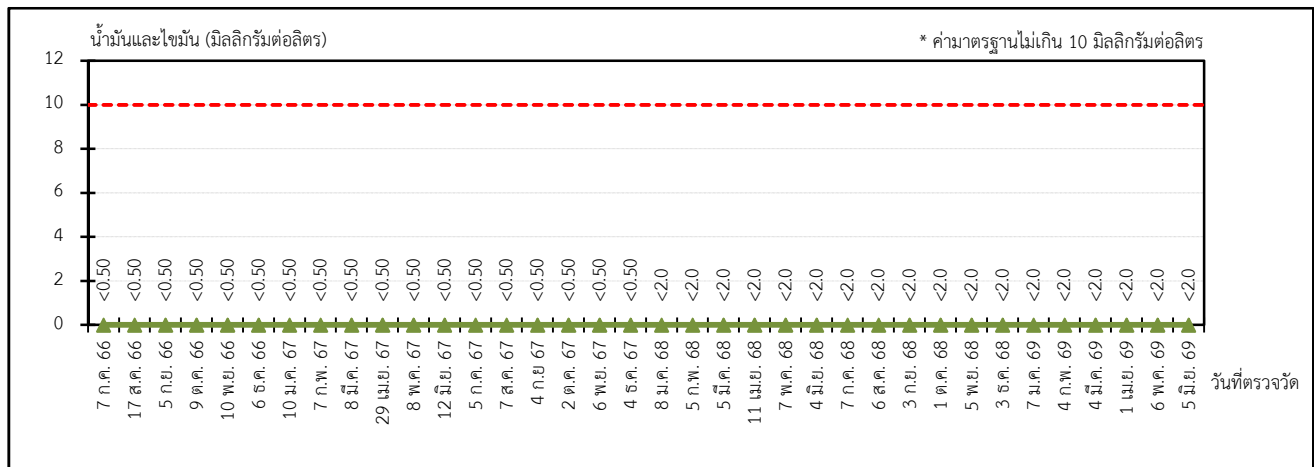


ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด

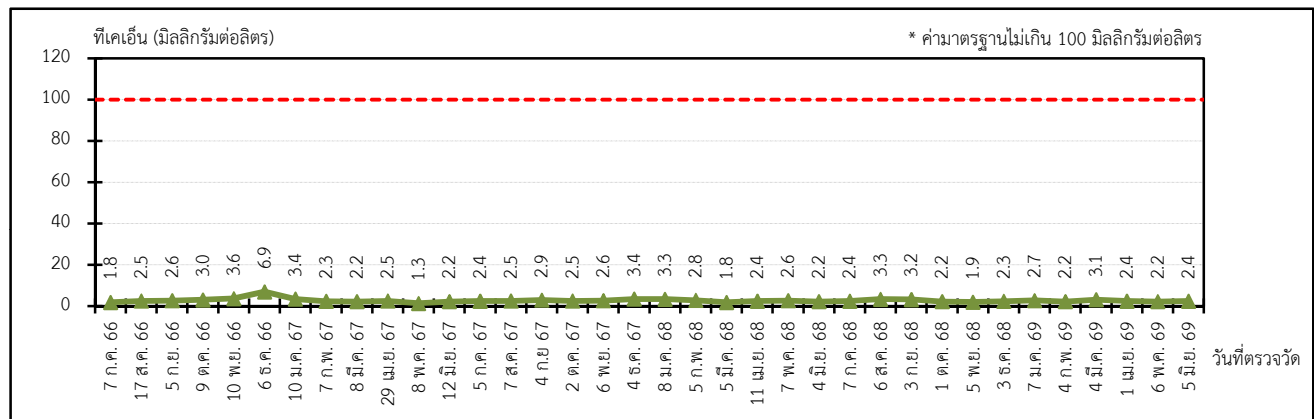
- หมายเหตุ :
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 และที่ 029/2567
 - ** ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ.2568 เป็นต้นไป ห้องปฏิบัติการทดสอบ บริษัท ซีคอท จำกัด มีการเปลี่ยนแปลง

ค่า ND (Non-Detectable) ของพารามิเตอร์ COD โดยใช้เป็นค่า ND(<10.00) mg/L

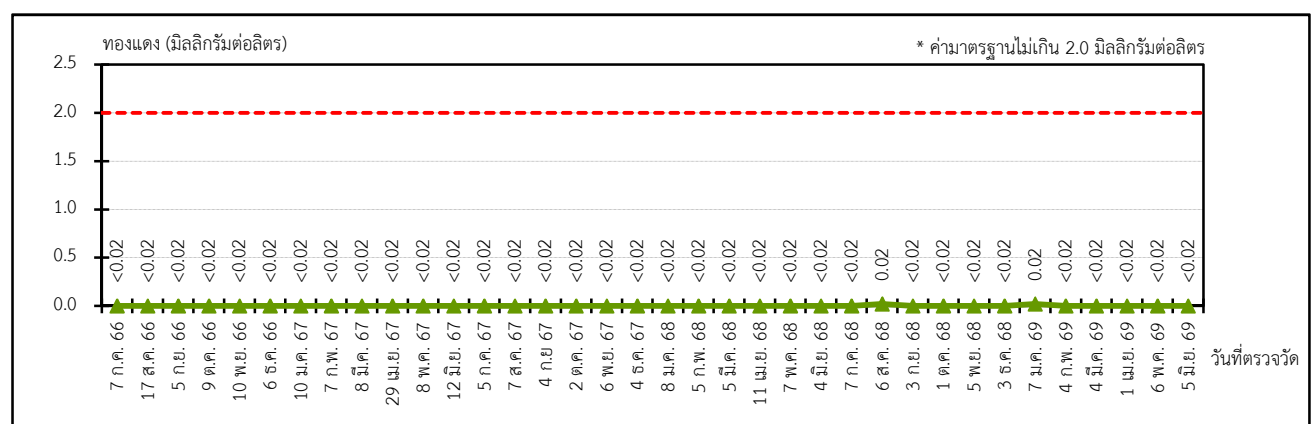
รูปที่ 4.6-3 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) (ต่อ)



น้ำมันและไขมัน



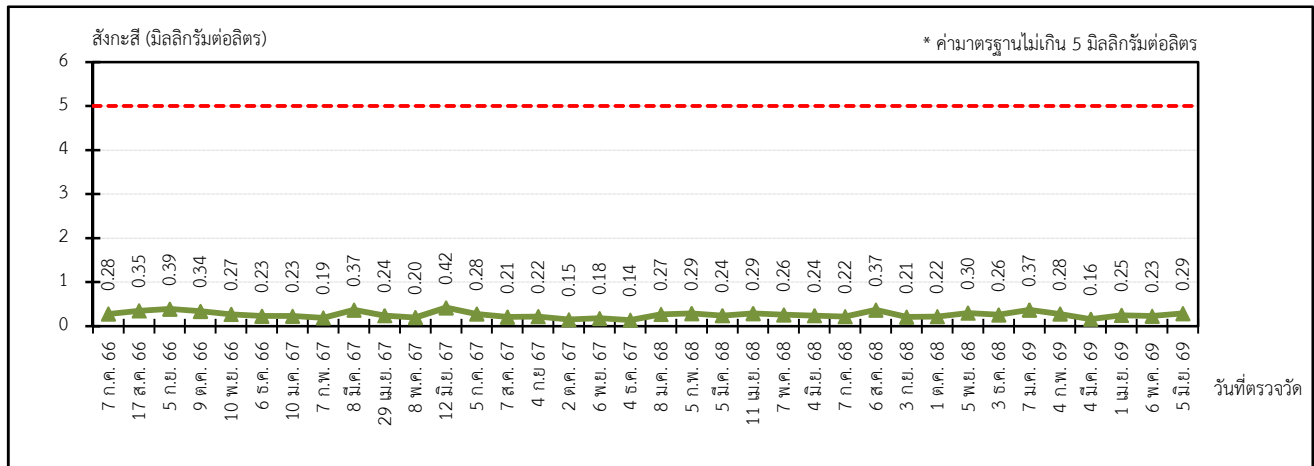
ทีเคเอ็น



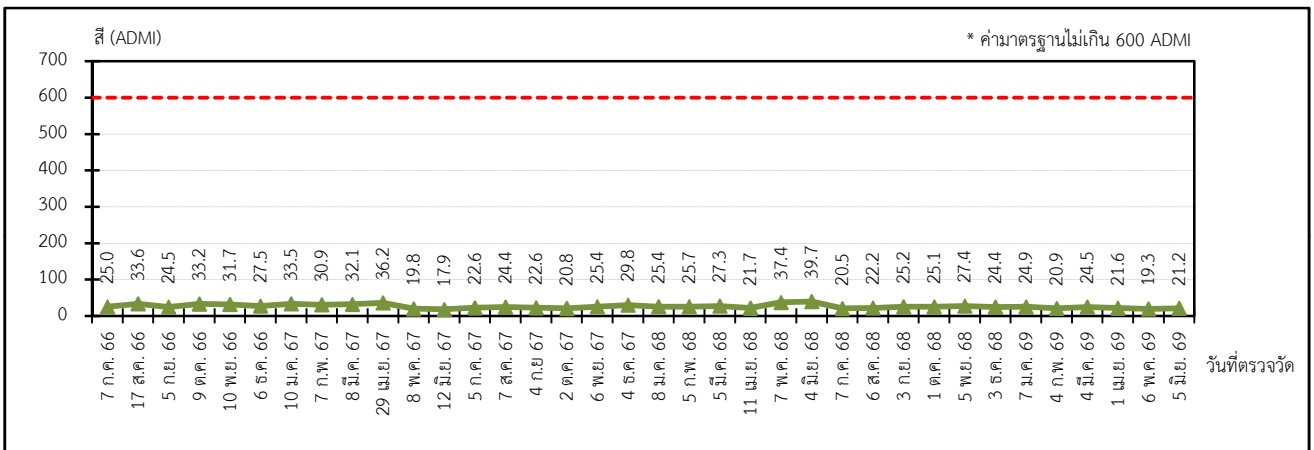
ทองแดง

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 และที่ 029/2567

รูปที่ 4.6-3 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) (ต่อ)



สังกะสี



สี

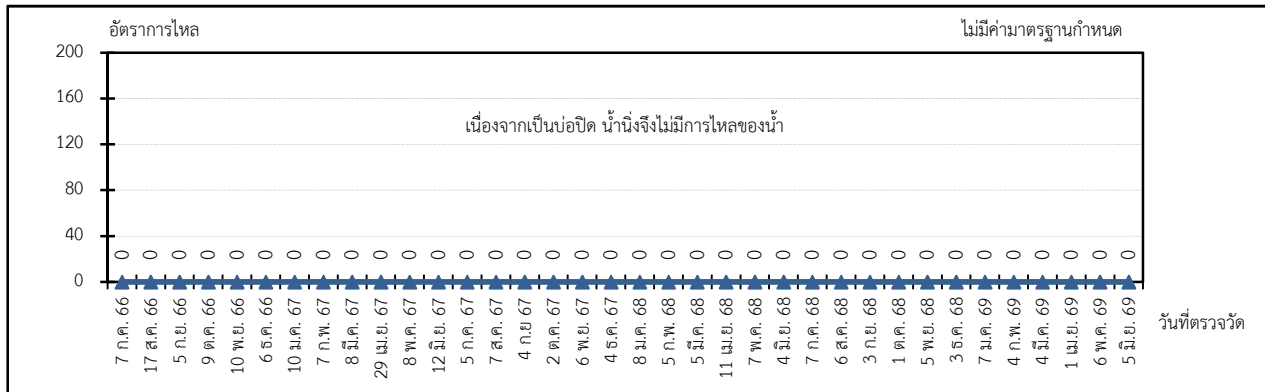
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 และที่ 029/2567

รูปที่ 4.6-4 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบาย

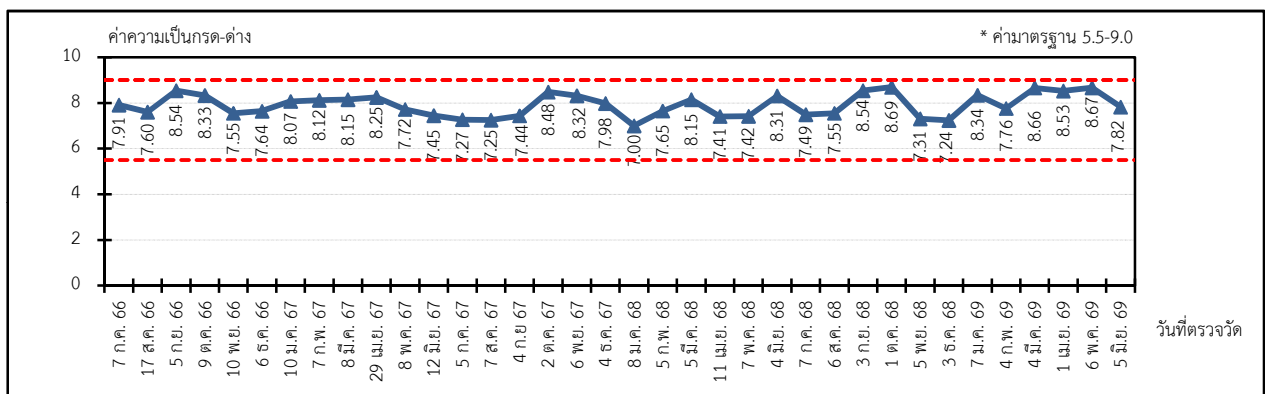
เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์ จำกัด

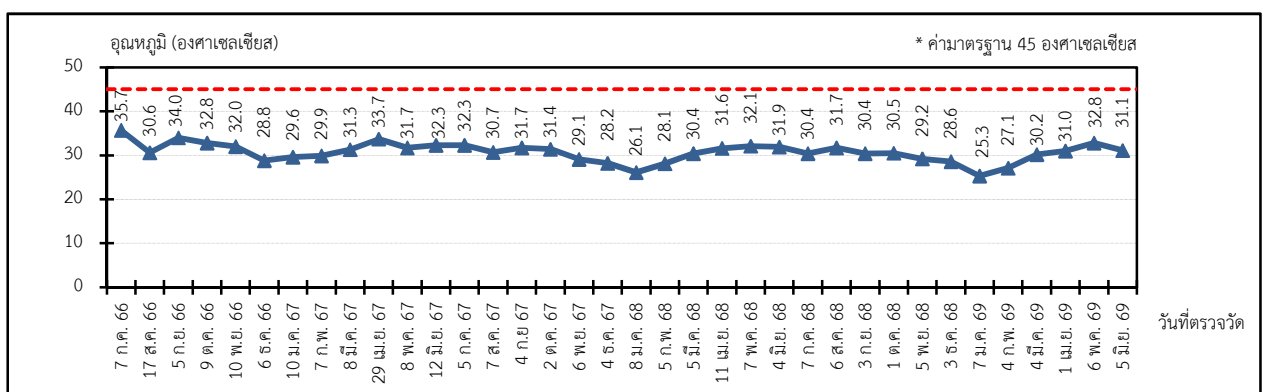
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



อัตราการไหล**



ค่าความเป็นกรด-ด่าง

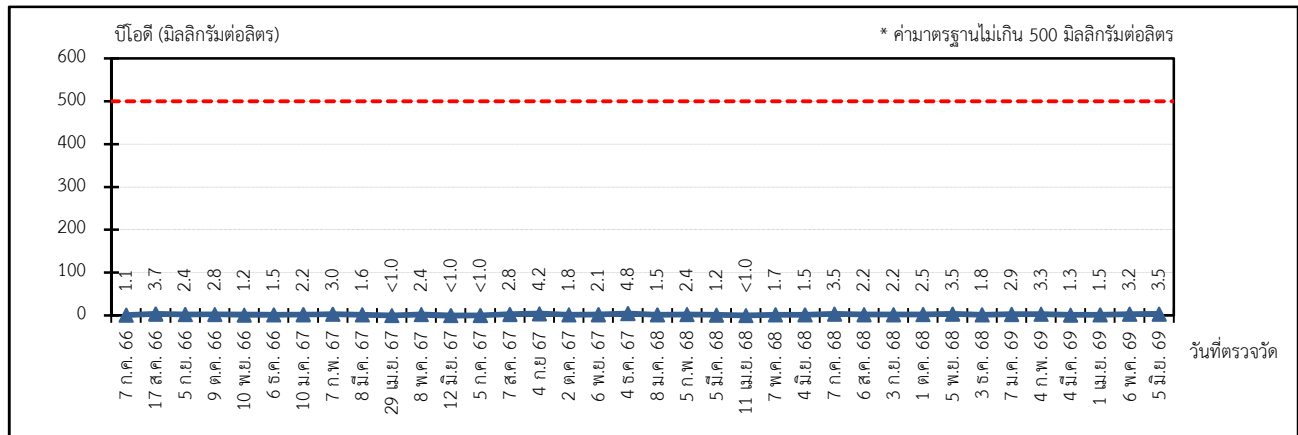


อุณหภูมิ

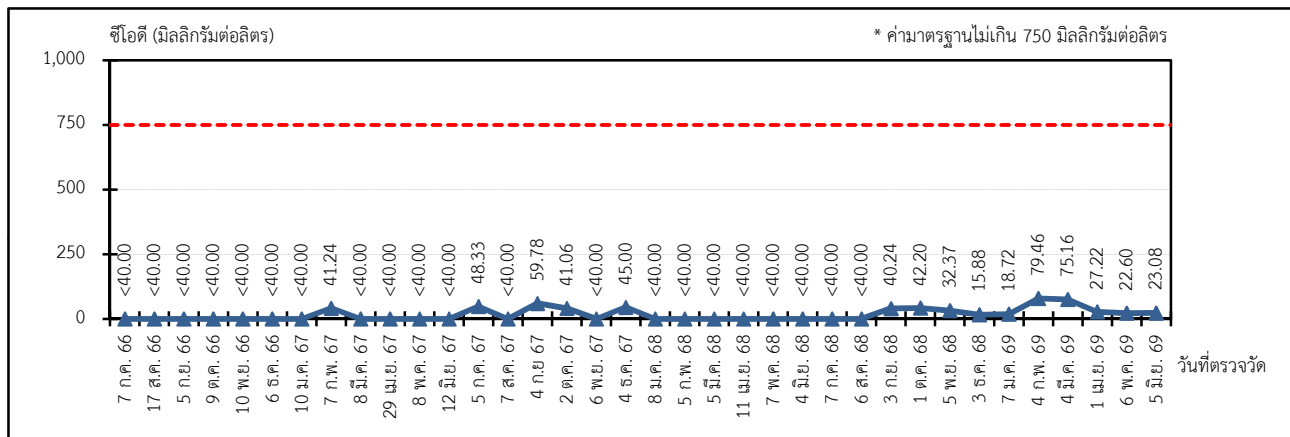
หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 และที่ 029/2567

2. ** เนื่องจากเป็นบ่อปิด น้ำนิ่ง และไม่มีการไหลออก

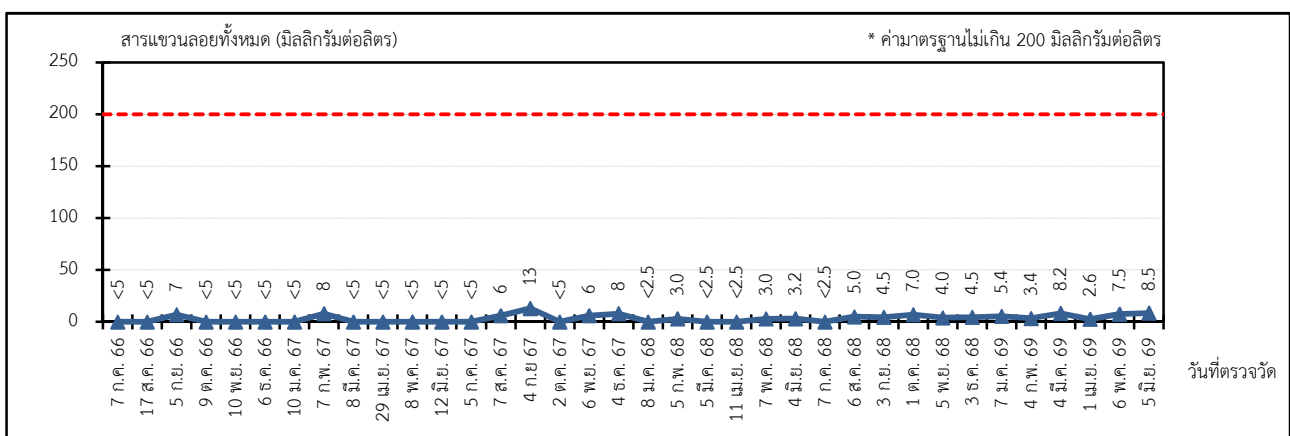
รูปที่ 4.6-4 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบาย
เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน (ต่อ)



บีโอดี



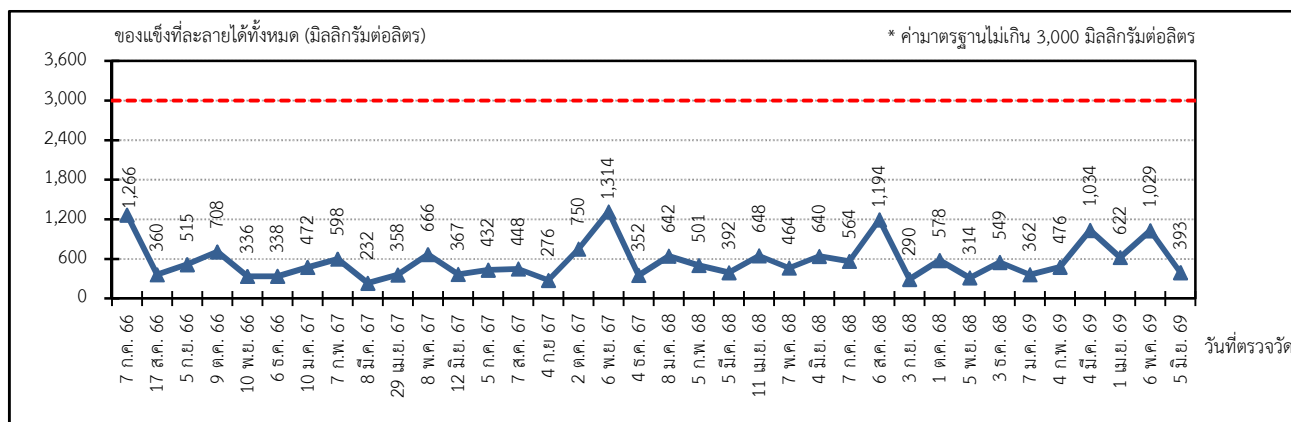
ซีโอดี



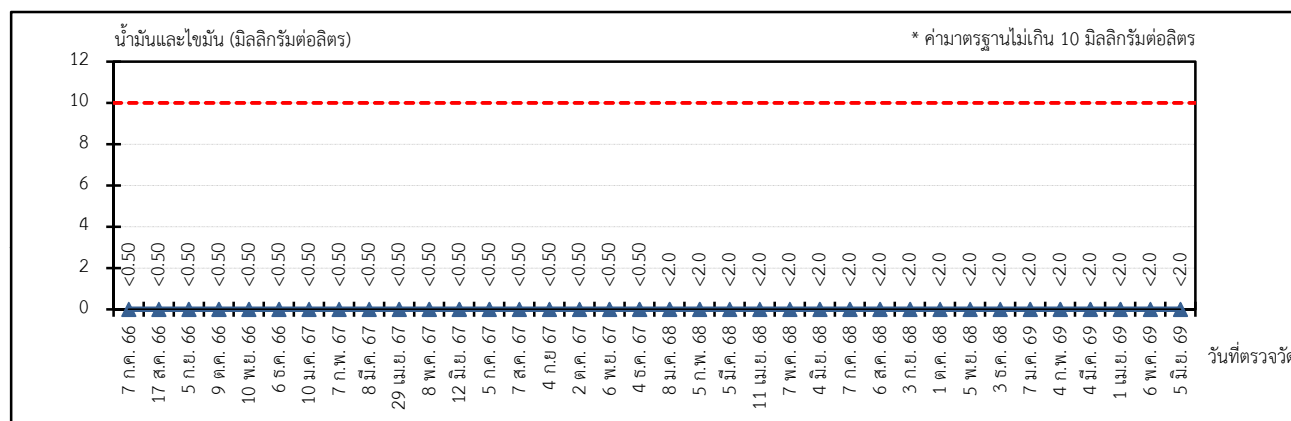
สารแขวนลอยทั้งหมด

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 และที่ 029/2567
 2. ** ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ.2568 เป็นต้นไป ห้องปฏิบัติการทดสอบ บริษัท ซีคอบ จำกัด มีการเปลี่ยนแปลง
 ค่า ND (Non-Detectable) ของพารามิเตอร์ COD โดยใช้เป็นค่า ND(<10.00) mg/L

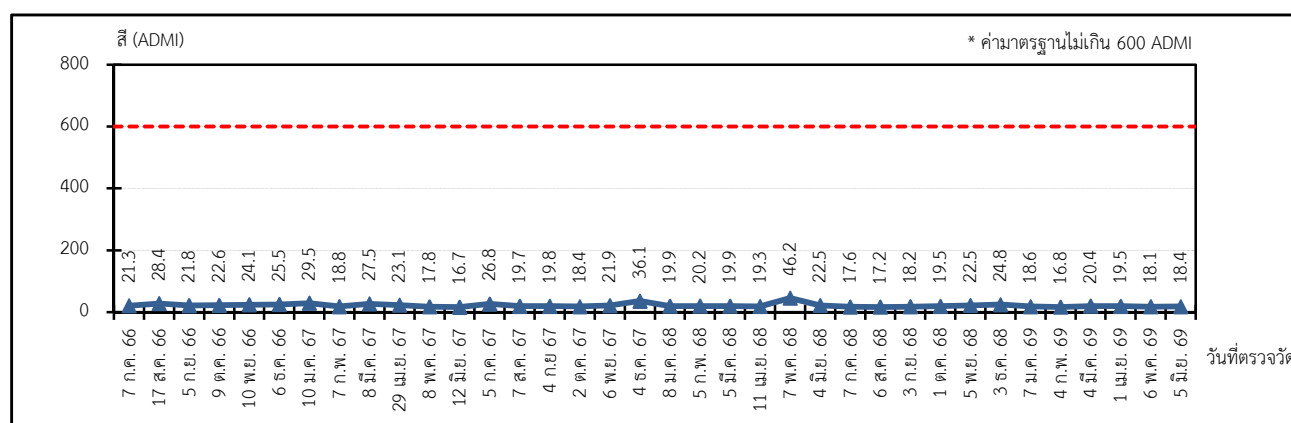
รูปที่ 4.6-4 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบาย
เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน (ต่อ)



ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด



น้ำมันและไขมัน



ณ

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 และที่ 029/2567

4.7 ของเสีย

มาตรการกำหนดให้บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสียของโรงไฟฟ้า เป็นประจำทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้ดำเนินการ จดบันทึกชนิดและปริมาณขยะ และการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นในโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือน โดยในระหว่าง เดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 มีรายละเอียดดังตารางที่ 4.7-1

ตารางที่ 4.7-1 ชนิด ปริมาณ และการจัดการขยะและของเสียที่เกิดขึ้น

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ชนิด	บริษัทรับกำจัด	ปริมาณของขยะและของเสียที่เกิดขึ้น (กิโลกรัม)						
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม
ขยะมูลฝอย	บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด	441	448	385	465	371	837	2,947
<u>ขยะไม่อันตราย</u> - filterกรองอากาศ	บริษัท โปรเฟสชั่นแนล เวสต์เทคโนโลยี (1999) จำกัด (มหาชน)	-	-	4,300	-	1,000	-	5,300

ที่มา: บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ทั้งนี้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ได้นำหลักของ 3R มาใช้ปฏิบัติ ได้แก่ การลด การเกิดของเสียที่แหล่งกำเนิด (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ใหม่ (Reuse) และการปรับปรุงคุณภาพ ของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) โดยจัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย มีการเก็บรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการรับไปกำจัด ต่อไป

4.8 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของตัวแทนครัวเรือน รวมทั้งผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ รวมถึงหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และให้สอดคล้องกับตำแหน่งที่ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ทราบถึงความคิดเห็นที่มีต่อโครงการ ทั้งในเรื่องผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการและข้อเสนอแนะต่างๆ เป็นต้น ปีละ 1 ครั้ง

การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ที่อาศัยอยู่รอบพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน มีวัตถุประสงค์หลักของการศึกษาดังนี้

1. เพื่อให้ชุมชนที่อยู่รอบโครงการบริเวณพื้นที่ศึกษาได้รับทราบข้อมูลต่างๆ ในการดำเนินงานของโครงการ ในช่วงดำเนินการ เพื่อความเข้าใจที่ดีต่อกันและสร้างความเชื่อมั่นให้กับชุมชน ต่อมาตรการป้องกันแก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนติดตามตรวจสอบผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น
2. เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพชีวิตของประชาชนในบริเวณชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการบริเวณพื้นที่ศึกษา
3. เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนในบริเวณชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการบริเวณพื้นที่ศึกษา

โดยในปี พ.ศ.2569 มีแผนดำเนินการสำรวจในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.1

4.9 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.9.1 ความร้อนภายในที่ทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดความร้อนในที่ทำงาน (Heat Stress Index) ในรูปของ Wet Bulb Globe Thermometer (WBGT) บริเวณเครื่อง GTG และบริเวณ HRSG ทั้ง 4 ชุด โดยทำการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง (ทุก 3 เดือน)

4.9.1.1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ครั้งที่ 1 ในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ และวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2569 และครั้งที่ 2 ในวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569 จำนวน 8 บริเวณ ตำแหน่งตรวจวัดความร้อนดังแสดงในรูปที่ 4.9-1 และมีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.9-1 ถึงตารางที่ 4.9-2 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1)	GTG 1	พบค่าเท่ากับ	25.4 และ 31.1 องศาเซลเซียส
(2)	GTG 2	พบค่าเท่ากับ	25.9 และ 30.3 องศาเซลเซียส
(3)	GTG 3	พบค่าเท่ากับ	26.8 และ 31.6 องศาเซลเซียส
(4)	GTG 4	พบค่าเท่ากับ	31.7 และ 33.1 องศาเซลเซียส
(5)	HRSG 1	พบค่าเท่ากับ	27.8 และ 32.1 องศาเซลเซียส
(6)	HRSG 2	พบค่าเท่ากับ	25.8 และ 32.2 องศาเซลเซียส
(7)	HRSG 3	พบค่าเท่ากับ	27.5 และ 30.0 องศาเซลเซียส
(8)	HRSG 4	พบค่าเท่ากับ	31.1 และ 30.4 องศาเซลเซียส

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส สำหรับงานเบา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด



ตำแหน่งการตรวจวัด

- ① GTG 1
- ② GTG 2
- ③ GTG 3
- ④ GTG 4
- ⑤ HRSB 1
- ⑥ HRSB 2
- ⑦ HRSB 3
- ⑧ HRSB 4

รูปที่ 4.9-1 ตำแหน่งการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.9-1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ และวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ และวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2569

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	เวลา ที่ทำการ ตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภท ของงาน	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะ ของงาน	ค่ามาตรฐาน ^{1/} (WBGT) (°C)
				NWB	DB	GT	WBGT _{out}	WBGT (เฉลี่ย)		
GTG 1 (นอก อาคาร)	4 ก.พ. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	22.3	30.8	33.7	25.4	25.4	(ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	22.1	31.3	33.2	25.2			
		11:00-11:30	ข้อมูล	22.5	31.3	32.9	25.5			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	22.5	31.2	33.5	25.6			
GTG 2 (นอก อาคาร)	4 ก.พ. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	22.9	29.8	34.5	25.9	25.9		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	23.0	30.1	35.1	26.1			
		11:00-11:30	ข้อมูล	22.6	30.5	34.8	25.8			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	22.3	30.9	35.0	25.7			
GTG 3 (นอก อาคาร)	4 ก.พ. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	24.1	30.0	31.0	26.1	26.8		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	24.7	30.6	31.6	26.7			
		11:00-11:30	ข้อมูล	25.2	31.0	31.9	27.1			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	25.3	31.2	32.0	27.2			
GTG 4 (นอก อาคาร)	9 เม.ย. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	29.0	33.7	37.2	31.1	31.7		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	29.0	34.0	38.1	31.3			
		11:00-11:30	ข้อมูล	29.5	34.2	39.3	31.9			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	29.7	35.1	40.7	32.4			
HRSG 1 (นอก อาคาร)	4 ก.พ. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	25.0	32.1	33.8	27.5	27.8		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	25.7	33.0	33.9	28.1			
		11:00-11:30	ข้อมูล	24.9	33.6	36.1	28.0			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	24.6	33.1	35.1	27.6			
HRSG 2 (นอก อาคาร)	4 ก.พ. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	22.3	32.2	33.6	25.6	25.8		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	22.4	31.9	33.4	25.6			
		11:00-11:30	ข้อมูล	22.7	32.8	34.3	26.0			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	22.6	32.5	33.5	25.8			

ตารางที่ 4.9-1 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	เวลา ที่ทำการ ตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภท ของงาน	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะ ของงาน	ค่ามาตรฐาน ^{1/} (WBGT) (°C)
				NWB	DB	GT	WBGT _{out}	WBGT (เฉลี่ย)		
HRSG 3 (นอก อาคาร)	4 ก.พ. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	24.8	30.4	32.0	26.8	27.5	งานเบา (ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	25.3	30.7	31.6	27.1			
		11:00-11:30	ข้อมูล	25.6	31.4	32.2	27.5			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	26.4	32.4	33.9	28.5			
HRSG 4 (นอก อาคาร)	9 เม.ย. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	27.9	37.5	39.7	31.2	31.1		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	27.7	37.6	39.8	31.1			
		11:00-11:30	ข้อมูล	27.8	37.8	39.5	31.2			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	27.7	37.4	39.3	31.0			

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

NWB = Natural Wet Bulb Temperature

DB = Dry-Bulb Temperature

GT = Globe Temperature

WBGT = Wet-Bulb Temperature Index

2. ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมีนาคม พ.ศ.2569 มีกิจกรรม Shutdown ที่หน่วยผลิตไฟฟ้า Gas Turbine Generator 4 (GTG 4) และหน่วยผลิตไอน้ำ Heat Recovery Steam Generator 4 (HRSG 4) จึงทำการตรวจวัดในเดือนเมษายน พ.ศ.2569 แทน

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ : 0401-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริพัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอป จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ตารางที่ 4.9-2 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

วันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ.2569

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	เวลา ที่ทำการ ตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภท ของงาน	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะ ของงาน	ค่ามาตรฐาน ^{1/} (WBGT) (°C)
				NWB	DB	GT	WBGT _{out}	WBGT (เฉลี่ย)		
GTG 1 (นอก อาคาร)	6 พ.ค. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	28.9	32.4	34.7	30.4	31.1	(ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	29.1	34.1	36.1	31.0			
		11:00-11:30	ข้อมูล	29.4	34.7	36.6	31.4			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	29.5	35.1	37.5	31.7			
GTG 2 (นอก อาคาร)	6 พ.ค. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	28.3	33.7	36.0	30.4	30.3		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	28.3	33.4	36.8	30.5			
		11:00-11:30	ข้อมูล	28.1	32.9	35.8	30.1			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	28.3	33.3	35.3	30.2			
GTG 3 (นอก อาคาร)	6 พ.ค. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	29.3	33.3	37.3	31.3	31.6		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	29.2	33.6	38.4	31.5			
		11:00-11:30	ข้อมูล	29.3	33.9	38.9	31.7			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	29.4	33.8	39.0	31.8			
GTG 4 (นอก อาคาร)	6 พ.ค. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	30.5	34.8	40.8	33.0	33.1		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	30.2	35.3	41.7	33.0			
		11:00-11:30	ข้อมูล	30.0	35.6	42.9	33.1			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	30.6	36.3	40.7	33.2			
HRSG 1 (นอก อาคาร)	6 พ.ค. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	29.8	34.0	39.0	32.1	32.1		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	28.8	34.6	39.5	31.5			
		11:00-11:30	ข้อมูล	28.9	35.3	41.2	32.0			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	29.2	36.2	43.2	32.7			
HRSG 2 (นอก อาคาร)	6 พ.ค. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	29.2	34.1	41.2	32.1	32.2		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	29.7	34.6	41.1	32.5			
		11:00-11:30	ข้อมูล	28.7	35.2	41.2	31.8			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	28.8	35.5	43.4	32.4			

ตารางที่ 4.9-2 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	เวลา ที่ทำการ ตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภท ของงาน	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะ ของงาน	ค่ามาตรฐาน ^{1/} (WBGT) (°C)
				NWB	DB	GT	WBGT _{out}	WBGT (เฉลี่ย)		
HRSG 3 (นอก อาคาร)	6 พ.ค. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	28.0	33.1	34.1	29.7	30.0	งานเบา (ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	28.2	34.2	35.5	30.3			
		11:00-11:30	ข้อมูล	28.0	35.1	36.1	30.3			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	27.4	34.0	35.1	29.6			
HRSG 4 (นอก อาคาร)	6 พ.ค. 69	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	28.0	33.6	35.7	30.1	30.4		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	28.3	34.3	36.1	30.5			
		11:00-11:30	ข้อมูล	28.3	34.2	35.9	30.4			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	28.3	34.7	36.5	30.6			

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

NWB = Natural Wet Bulb Temperature
DB = Dry-Bulb Temperature
GT = Globe Temperature
WBGT = Wet-Bulb Temperature Index

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว
ชื่อผู้บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว
เลขที่ทะเบียนนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ : 0401-03-2565-0048
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอฟ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

4.9.1.2 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 8 บริเวณ คือ บริเวณ GTG 1 บริเวณ GTG 2 บริเวณ GTG 3 บริเวณ GTG 4 บริเวณ HRSG 1 บริเวณ HRSG 2 บริเวณ HRSG 3 และ HRSG 4 เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และการดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด และมีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-3 และรูปที่ 4.9-2

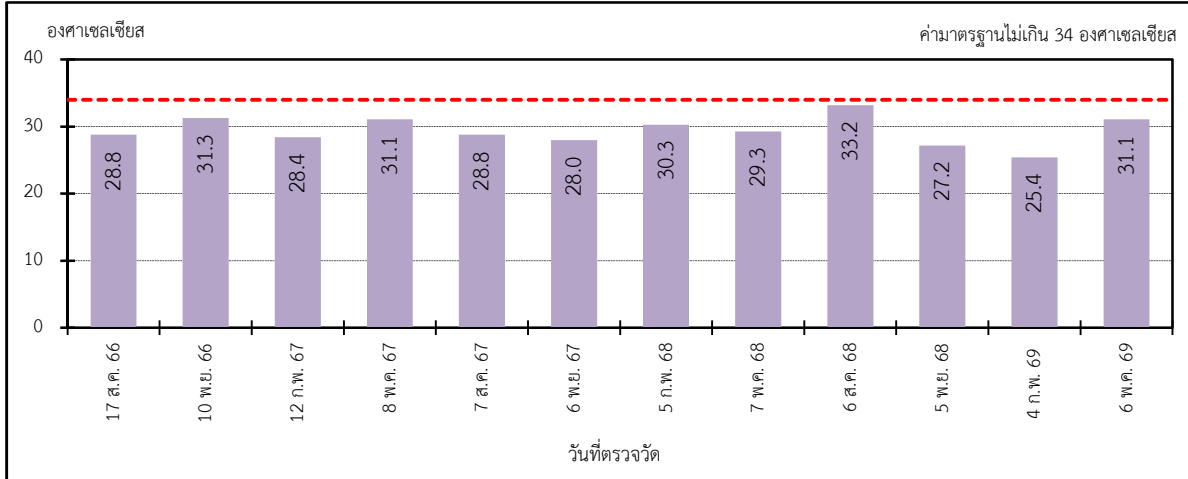
ตารางที่ 4.9-3 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)							
	GTG 1	GTG 2	GTG 3	GTG 4	HRSG 1	HRSG 2	HRSG 3	HRSG 4
17 ส.ค. 66	28.8	30.6	30.0	30.4	31.1	31.2	31.1	30.6
10 พ.ย. 66	31.3	29.2	29.3	29.4	30.9	31.6	29.5	28.7
12 ก.พ. 67	28.4	26.2	26.8	26.3	27.0	28.6	26.2	27.6
8 พ.ค. 67	31.1	29.8	30.2	30.4	30.5	29.9	28.7	28.9
7 ส.ค. 67	28.8	29.4	30.1	30.3	29.0	29.3	30.3	29.8
6 พ.ย. 67	28.0	27.5	26.9	27.0	29.4	28.1	26.9	26.5
5 ก.พ. 68	30.3	26.7	24.5	24.5	26.7	26.9	24.6	25.0
7 พ.ค. 68	29.3	30.3	31.2	29.1	30.4	28.3	31.0	29.8
6 ส.ค. 68	33.2	30.3	30.5	30.5	29.7	29.5	30.1	30.3
5 พ.ย. 68	27.2	26.5	27.6	27.2	27.4	27.2	26.6	27.1
4 ก.พ. 69 และ 9 เม.ย. 69	25.4	25.9	26.8	31.7	27.8	25.8	27.5	31.1
6 พ.ค. 69	31.1	30.3	31.6	33.1	32.1	32.2	30.0	30.4
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	34.0							

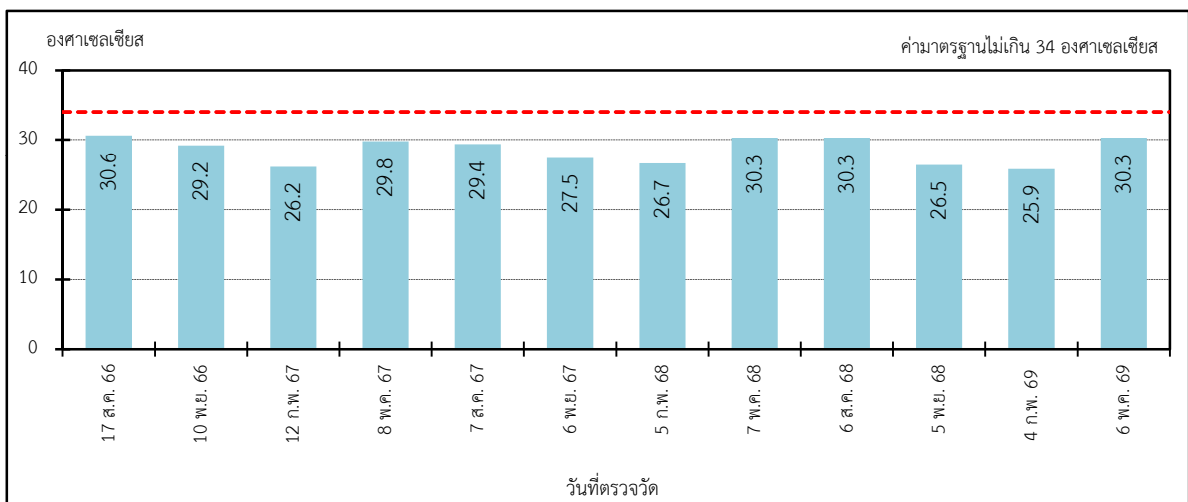
- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559
2. ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมีนาคม พ.ศ.2569 มีกิจกรรม Shutdown ที่หน่วยผลิตไฟฟ้า Gas Turbine Generator 4 (GTG 4) และหน่วยผลิตไอน้ำ Heat Recovery Steam Generator 4 (HRSG 4) จึงทำการตรวจวัดในเดือนเมษายน พ.ศ.2569 แทน

รูปที่ 4.9-2 กราฟผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

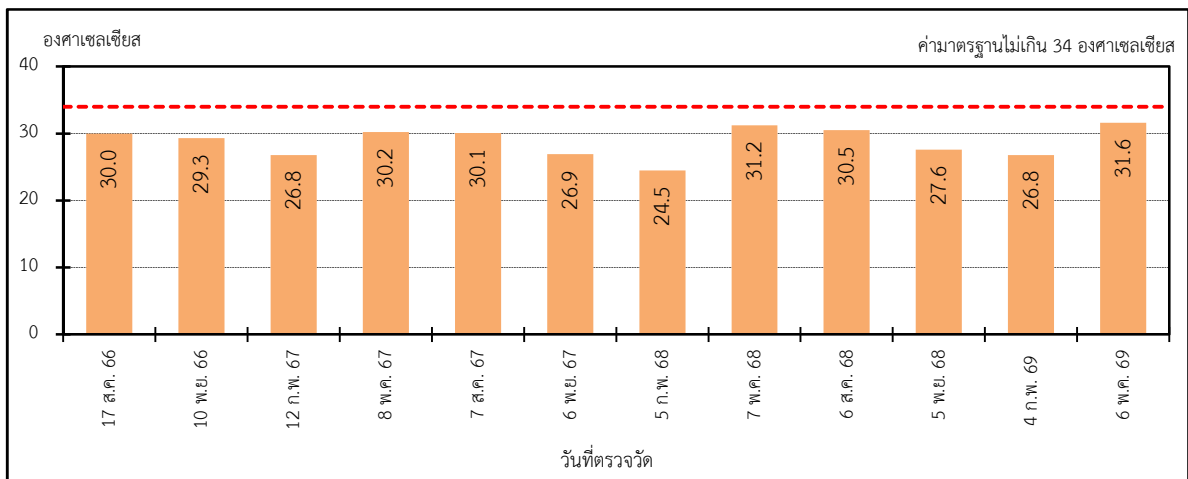
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



GTG 1



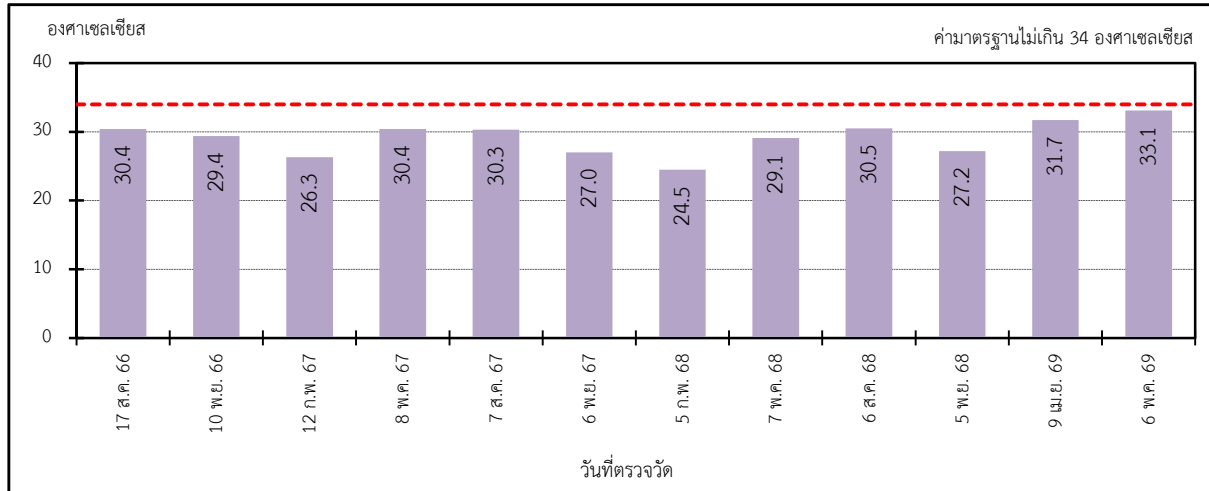
GTG 2



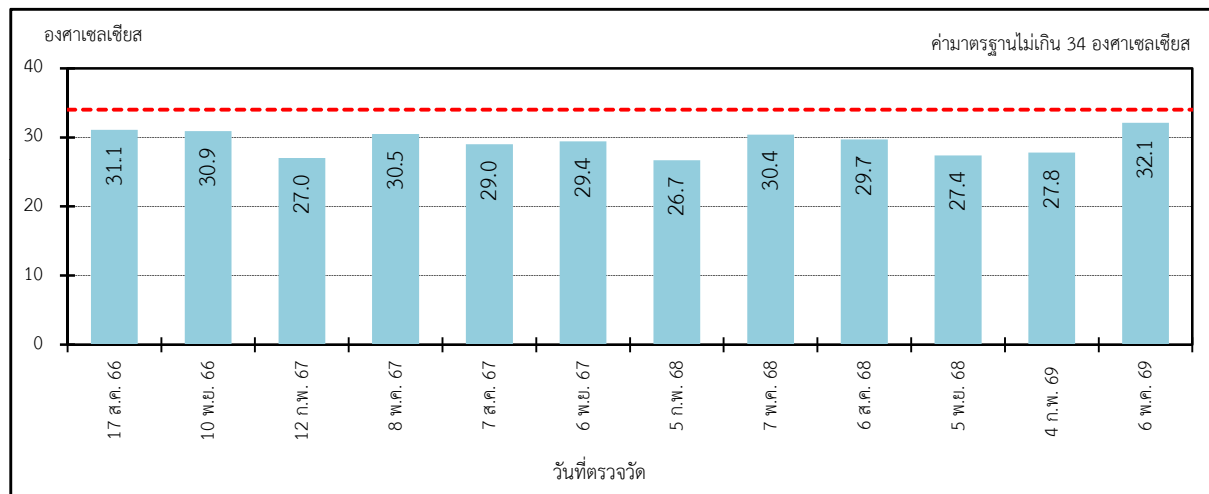
GTG 3

รูปที่ 4.9-2 กราฟผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

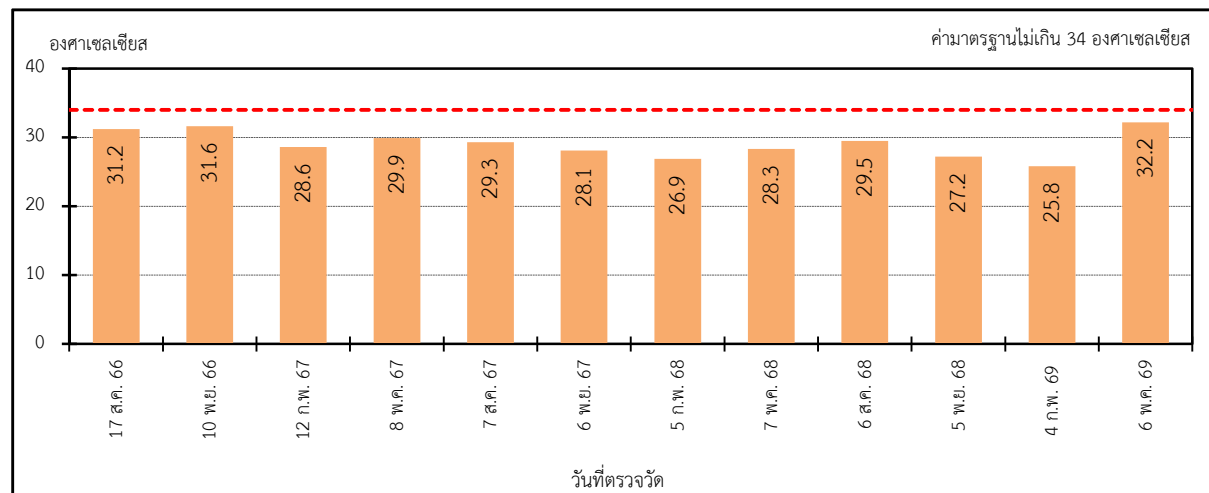
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 (ต่อ)



GTG 4

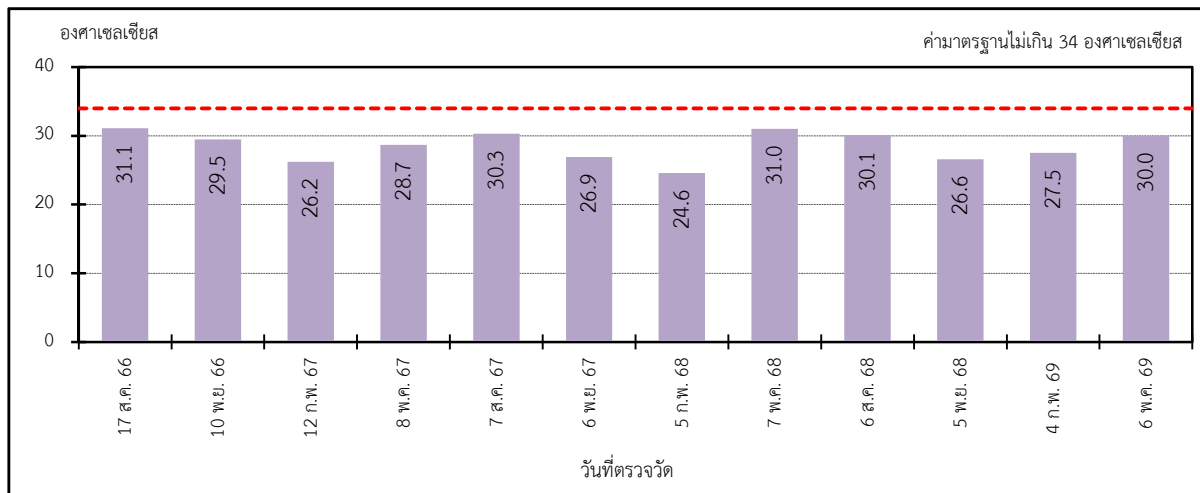


HRS G 1

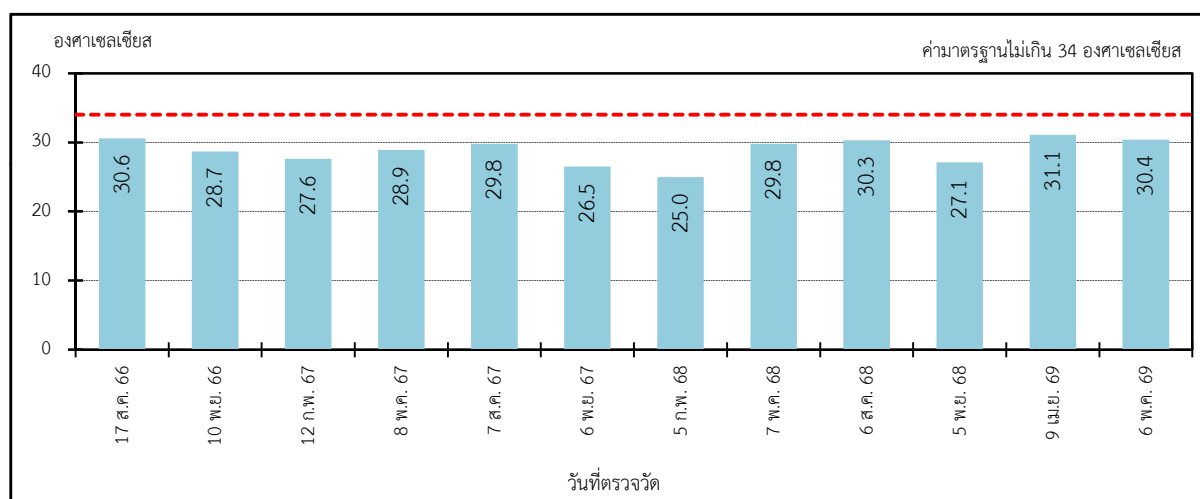


HRS G 2

รูปที่ 4.9-2 กราฟผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 (ต่อ)



HRSG 3



HRSG 4

- หมายเหตุ :
1. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559
 2. ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมีนาคม พ.ศ.2569 มีกิจกรรม Shutdown ที่หน่วยผลิตไฟฟ้า Gas Turbine Generator 4 (GTG 4) และหน่วยผลิตไอน้ำ Heat Recovery Steam Generator 4 (HRSG 4) จึงทำการตรวจวัดในเดือนเมษายน พ.ศ.2569 แทน

4.9.2 สุขภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าจะต้องมีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานทุกคน และการได้ยิน สำหรับพนักงานที่ทำงานในสภาพที่เสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) โดยทำการตรวจวัดก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นดำเนินการตรวจปีละ 1 ครั้งได้แก่ เอ็กซเรย์ปอด สายตา การทำงานของปอด และการได้ยิน

โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี ล่าสุดในวันที่ 1 สิงหาคม ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ.2568 โดยทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป เอ็กซเรย์ปอด สายตา การทำงานของปอด และการได้ยิน จากผลการตรวจพบว่า พนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพปกติ สำหรับในปี พ.ศ.2569 มีแผนดำเนินการระหว่าง เดือนสิงหาคม ถึงกันยายน พ.ศ.2569 และจะรายงานผลในเล่มรายงานฉบับถัดไป ครั้งที่ 2/2569 (ระหว่าง เดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32

4.9.3 สถิติภาวะการเจ็บป่วย

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าจะต้องรวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

ทางโรงไฟฟ้ามีการรวบรวมสถิติภาวะเจ็บป่วยภายในพื้นที่โครงการ โดยพบว่าไม่มีเพียงอาการ เจ็บป่วยเล็กๆ น้อยๆ ที่ไม่มีอาการรุนแรง และมีการเบิกจ่ายยาแผนปัจจุบันที่ทางโครงการเตรียมไว้ในห้อง พยาบาล ทั้งนี้โครงการมีการจัดเตรียมเตียงปฐมพยาบาล และยานพาหนะสำรองในกรณีฉุกเฉินประจำอยู่ที่ โครงการอีกด้วย

4.9.4 สถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าจะต้องรวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย สาเหตุ จำนวน ผู้บาดเจ็บ การแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โรงไฟฟ้าได้ทำการบันทึกข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ รวมถึงการรายงานอุบัติเหตุ โดยระบุถึง สาเหตุ จำนวนผู้บาดเจ็บ สภาพความเสียหาย/สูญเสียและการแก้ไขปัญหา ทั้งนี้รายงานสถิติอุบัติเหตุต้องรายงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ไม่พบอุบัติเหตุร้ายแรงถึงขั้นหยุดงาน แต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-4

ตารางที่ 4.9-4 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของ อุบัติเหตุ	สถานที่เกิด อุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
1. อุบัติเหตุที่ทำให้เสียชีวิต	0	0	0
2. อุบัติเหตุที่ทำให้หยุดงาน	0	0	0

ที่มา: โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

4.9.5 การซ่อมแผนฉุกเฉิน

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้ารวบรวมการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โรงไฟฟ้าฯ มีการซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี และทำการสรุปผลการฝึกซ้อมทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ.2569 ดำเนินการซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ระดับที่ 1 ในวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ.2569 และมีแผนดำเนินการซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ระดับที่ 2 พร้อมทั้งดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีรั่วไหล ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2569 ดังแสดงในภาคผนวก ข.31

4.10 สาธารณสุข

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมสถิติด้านสุขภาพการเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงาน และโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม เช่นโรคทางเดินหายใจ เป็นต้น ปีละ 1 ครั้ง

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้เก็บรวบรวมข้อมูลภาวะการเจ็บป่วยจากโรกระบบทางเดินหายใจจากสำนักงานสาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อเฝ้าระวังอัตราการเพิ่มขึ้นของโรกระบบทางเดินหายใจ โดยได้ทำการประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในการรวบรวมข้อมูลด้านสาธารณสุข สถิติการเจ็บป่วยตามกลุ่มสาเหตุ 21 กลุ่มโรค ล่าสุดในปี พ.ศ.2568 พบการเจ็บป่วยจากโรกระบบทางเดินหายใจ จำนวน 4,275 ราย ซึ่งโรคในกลุ่มนี้ ได้แก่ โรคไข้หวัด โรคไข้หวัดใหญ่ โรคหลอดลมอักเสบ โรคปอดอักเสบ โรคภูมิแพ้ และโรคหอบหืด เป็นต้น จากการสำรวจพบมีแนวโน้มลดลงจากปี พ.ศ.2567

ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เมื่อวันที่ 15-22 กันยายน พ.ศ.2568 และเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม ถึง 4 มิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ และส่วนใหญ่มีแนวโน้มอยู่ในระดับปกติ ดังนั้นโรงไฟฟ้าไม่ได้ส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างมีนัยสำคัญ ดังแสดงในภาคผนวก ข.37 สำหรับในปี พ.ศ.2569 อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และจะรายงานผลในเล่มรายงานฉบับถัดไป ครั้งที่ 2/2569 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569)

4.11 การรับเรื่องร้องเรียน

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุ/สภาพ ปัญหา และการแก้ไขปัญหา ทุก 6 เดือน

โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบเรื่องร้องเรียนจากผู้ที่ได้รับผลกระทบ โดยการจัดส่วนรับเรื่อง ร้องเรียนโดยให้บันทึกสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุ/สภาพปัญหาและ การแก้ไขปัญหา โดยทำการสรุปทุก 6 เดือน จากผลการติดตามตรวจสอบเรื่องร้องเรียน ระหว่างเดือน มกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานโครงการแต่อย่างใด

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ ตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม การจัดการของเสีย การคมนาคมขนส่ง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สาธารณสุข การรับเรื่องร้องเรียน และแผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียว อย่างเคร่งครัด ดังแสดงในตารางที่ 3.1-1

5.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ ตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระดับเสียง คุณภาพน้ำ การบันทึกปริมาณของเสีย การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย การสำรวจด้านสังคม-เศรษฐกิจ การรับเรื่องร้องเรียน และการรวบรวมข้อมูลด้านสาธารณสุข อย่างครบถ้วน และผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 5.2-1

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด
 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- วัดคลองพุทรา	- NO ₂ -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0014-0.0177 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO ₂ -1 hr.		- 0.0015-0.0045 ppm	
		- SO ₂ -24 hr.		- 0.0034-0.0037 ppm	
		- O ₃ -1 hr.		- 0.0055-0.0333 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.020-0.038 mg/m ³	
		- PM-10-24 hr.		- 0.014-0.029 mg/m ³	
		- WS/WD		- ทิศตะวันตกเฉียงใต้ ความเร็วลมเฉลี่ย 0.0-3.6 เมตรต่อวินาที	
	- บ้านบางกระสัน	- NO ₂ -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0013-0.0178 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO ₂ -1 hr.		- 0.0014-0.0051 ppm	
		- SO ₂ -24 hr.		- 0.0025-0.0028 ppm	
		- O ₃ -1 hr.		- 0.0066-0.0316 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.022-0.028 mg/m ³	
		- PM-10-24 hr.		- 0.014-0.021 mg/m ³	
		- WS/WD		- ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก ความเร็วลมเฉลี่ย 0.4-6.0 เมตรต่อวินาที	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	- NO ₂ -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0014-0.0192 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO ₂ -1 hr.		- 0.0018-0.0046 ppm	
		- SO ₂ -24 hr.		- 0.0030-0.0034 ppm	
		- O ₃ -1 hr.		- 0.0036-0.0332 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.019-0.029 mg/m ³	
		- PM-10-24 hr.		- 0.014-0.018 mg/m ³	
		- WS/WD		- ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างทิศตะวันตก ความเร็วลมเฉลี่ย 0.0-1.9 เมตรต่อวินาที	
	- วัดชุมพลนิกายาราม	- NO ₂ -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0051-0.0200 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO ₂ -1 hr.		- 0.0013-0.0045 ppm	
		- SO ₂ -24 hr.		- 0.0024-0.0032 ppm	
		- O ₃ -1 hr.		- 0.0026-0.0336 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.020-0.035 mg/m ³	
		- PM-10-24 hr.		- 0.009-0.017 mg/m ³	
		- WS/WD		- ทิศตะวันออกเฉียงใต้ ความเร็วลมเฉลี่ย 0.1-2.3 เมตรต่อวินาที	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดบริเวณวายุพัด	- NO ₂ -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0013-0.0168 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO ₂ -1 hr.		- 0.0018-0.0050 ppm	
		- SO ₂ -24 hr.		- 0.0025-0.0028 ppm	
		- O ₃ -1 hr.		- 0.0050-0.0388 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.026-0.043 mg/m ³	
		- PM-10-24 hr.		- 0.023-0.033 mg/m ³	
		- WS/WD		- ทิศใต้ ความเร็วลมเฉลี่ย 0.9-3.6 เมตรต่อวินาที	
	- บ้านคลองพุทรา	- NO ₂ -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0011-0.0190 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO ₂ -1 hr.		- 0.0011-0.0036 ppm	
		- SO ₂ -24 hr.		- 0.0023-0.0024 ppm	
		- O ₃ -1 hr.		- 0.0039-0.0350 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.036-0.069 mg/m ³	
		- PM-10-24 hr.		- 0.020-0.044 mg/m ³	
		- WS/WD		- ทิศตะวันตก ความเร็วลมเฉลี่ย 0.1-2.0 เมตรต่อวินาที	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศ	- ปล่อง HRSG Stack 1	- NO _x	- 2 ครั้ง/ปี	- 56.62 ppm ที่ 7%O ₂ และ 6.07 g/s	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
		- SO ₂		- 2.71 ppm ที่ 7%O ₂ และ 0.40 g/s	
		- PM		- 0.66 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ และ 0.04 g/s	
	- ปล่อง HRSG Stack 2	- NO _x	- 2 ครั้ง/ปี	- 30.92 ppm ที่ 7%O ₂ และ 2.44 g/s	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
		- SO ₂		- 1.39 ppm ที่ 7%O ₂ และ 0.15 g/s	
		- PM		- 0.74 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ และ 0.03 g/s	
	- ปล่อง HRSG Stack 3	- NO _x	- 2 ครั้ง/ปี	- 38.97 ppm ที่ 7%O ₂ และ 4.39 g/s	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
		- SO ₂		- 0.89 ppm ที่ 7%O ₂ และ 0.14 g/s	
		- PM		- 0.63 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ และ 0.04 g/s	
	- ปล่อง HRSG Stack 4	- NO _x	- 2 ครั้ง/ปี	- 24.42 ppm ที่ 7%O ₂ และ 2.51 g/s	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
		- SO ₂		- 1.32 ppm ที่ 7%O ₂ และ 0.19 g/s	
		- PM		- 0.52 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ และ 0.03 g/s	
2. ระดับเสียง 2.1 ระดับเสียงทั่วไป	- บ้านคลองพุทรา	- Leq(24)	- 2 ครั้ง/ปี	- 52.5-54.1 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- L _{max}	ครั้งละ 5 วัน	- 100.4-109.7 dB(A)	
		- L ₉₀	ต่อเนื่อง (ครอบคลุม วันหยุด และวันทำการ)	- 48.1-49.8 dB(A)	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ระดับเสียง 2.1 ระดับเสียงทั่วไป (ต่อ)	- ริมรั้วโรงงาน ด้านทิศเหนือ	- Leq (24)	- 2 ครั้ง/ปี ครึ่งละ 5 วัน ต่อเนื่อง	- 63.2-65.1 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- L _{max}		- 101.5-110.1 dB(A)	
		- L ₉₀		- 61.7-64.0 dB(A)	
	- ริมรั้วโรงงาน ด้านทิศใต้	- Leq (24)	(ครอบคลุม วันหยุด และวันทำการ)	- 59.1-65.1 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- L _{max}		- 104.6-109.5 dB(A)	
		- L ₉₀		- 57.9-64.7 dB(A)	
	- ริมรั้วโรงงาน ด้านทิศตะวันออก	- Leq (24)		- 56.7-61.2 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- L _{max}		- 96.4-108.4 dB(A)	
		- L ₉₀		- 54.6-59.7 dB(A)	
	- ริมรั้วโรงงาน ด้านทิศตะวันตก	- Leq (24)		- 61.6-63.0 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- L _{max}		- 90.9-106.3 dB(A)	
		- L ₉₀		- 60.9-61.3 dB(A)	
2.2 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	- Gas Turbine Generator 1	- Leq (8)	- 4 ครั้ง/ปี	- 78.7 และ 80.7 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- Gas Turbine Generator 2	- Leq (8)		- 83.3 และ 80.9 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- Steam Turbine 1	- Leq (8)		- 83.4 และ 84.2 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- Cooling Tower	- Leq (8)		- 84.0 และ 84.0 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- Steam Turbine 2	- Leq (8)		- 83.4 และ 84.4 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ระดับเสียง 2.2 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)	- Gas Turbine Generator 3	- Leq (8)	- 4 ครั้ง/ปี	- 81.7 และ 79.5 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- Gas Turbine Generator 4	- Leq (8)		- 77.6 และ 77.9 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
2.3 แผนผังแสดงระดับเสียง	- บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า	- Noise Contour	- ทุก 3 ปี	- ล่าสุดดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 6 และ 8 สิงหาคม พ.ศ.2568 มีค่าระดับเสียง 51.4-90.6 dB(A) ในรอบถัดไปมีแผนดำเนินการในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2571	- มีค่าเกิน 85 dB(A) ซึ่งได้มีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว
3. คุณภาพน้ำ 3.1 คุณภาพน้ำทั้งจาก ระบบหล่อเย็น	- บ่อพักน้ำทิ้ง (บ่อ Pond)	- pH	- ทุกเดือน	- 7.66-8.37	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
		- Temperature		- 26.8-33.5 °C	
		- BOD ₅		- 2.8-4.4 mg/l	
		- COD		- 50.00-109 mg/l	
		- TSS		- 6.6-15.0 mg/l	
		- TDS		- 2,100-2,872 mg/l	
		- Oil&Grease		- ND(<2.0) mg/l	
		- TKN		- 2.2-3.1 mg/l	
		- Cu		- <0.02-0.02 mg/l	
		- Zn		- 0.16-0.37 mg/l	
		- Color		- 19.3-24.9 ADMI	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 3.2 คุณภาพน้ำทั้งจาก สำนักงาน / ห้องปฏิบัติการ และน้ำล้างเครื่องจักร ที่ผ่านการบำบัดแล้ว	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ ทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน	- Flow rate - pH - Temperature - BOD ₅ - COD - TSS - TDS - Oil&Grease - Color	- ทุกเดือน	- ไม่มีการไหลของน้ำ เนื่องจากเป็นบ่อปิด - 7.76-8.67 - 25.3-32.8 °C - 1.3-3.5 mg/l - 18.72-79.46 mg/l - 2.6-8.5 mg/l - 362-1,034 mg/l - ND(<2.0) mg/l - 16.8-20.4 ADMI	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
4. ของเสีย	- ภายในโรงไฟฟ้า	- กากของเสีย	- ทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 มีปริมาณ กากของเสียเกิดขึ้นภายในโครงการทั้งหมด 8,247 กิโลกรัม ซึ่งแบ่งออกเป็น ขยะมูลฝอย 2,947 กิโลกรัม และขยะไม่อันตราย 5,300 กิโลกรัม ทางโครงการได้ เก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่ปิดมิดชิด ก่อนติดต่อให้ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัด	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 5.1 ความร้อน ภายในสถานประกอบการ	- GTG 1	- WBGT	- 4 ครั้ง/ปี	- 25.4 และ 31.1 °C	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกบริเวณ
	- GTG 2	- WBGT		- 25.9 และ 30.3 °C	
	- GTG 3	- WBGT		- 26.8 และ 31.6 °C	
	- GTG 4	- WBGT		- 31.7 และ 33.1 °C	
	- HRSG 1	- WBGT		- 27.8 และ 32.1 °C	
	- HRSG 2	- WBGT		- 25.8 และ 32.2 °C	
	- HRSG 3	- WBGT		- 27.5 และ 30.0 °C	
	- HRSG 4	- WBGT		- 31.1 และ 30.4 °C	
5.2 สุขภาพพนักงาน	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป เอกซเรย์ปอด สายตา และ การทำงานของปอด	- ปีละ 1 ครั้ง	- ล่าสุดโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ.2568 โดยทำการตรวจสุขภาพทั่วไป เอกซเรย์ปอด สายตา การทำงานของปอด และการได้ยิน พบว่า พนักงาน ส่วนใหญ่สุขภาพอยู่ในเกณฑ์ปกติ สำหรับในปี พ.ศ.2569 มีแผนดำเนินการระหว่างเดือนสิงหาคม ถึงกันยายน พ.ศ.2569 และจะรายงานผลในเล่ม รายงานฉบับถัดไป ครั้งที่ 2/2569 (ระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569)	- รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32
	- พนักงานที่ทำงานใน สภาพที่เสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- การได้ยิน	- ปีละ 1 ครั้ง		

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 5.3 สถิติภาวะการเจ็บป่วย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติภาวะการเจ็บป่วย	- ปีละ 1 ครั้ง	- จากการรวบรวมสถิติภาวะเจ็บป่วยมีเพียงอาการเจ็บป่วยเล็กน้อย ที่ไม่มีอาการรุนแรง และมีการเบิกจ่ายยาแผนปัจจุบันที่ทางโครงการเตรียมไว้ในห้องพยาบาล	-
5.4 สถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย สาเหตุ จำนวนผู้บาดเจ็บ การแก้ไข้ปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย สาเหตุ จำนวนผู้บาดเจ็บ การแก้ไข้ปัญหา	- ปีละ 1 ครั้ง	- ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุร้ายแรงใดๆ เกิดขึ้น	-
	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ.2569 โรงงานดำเนินการซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ระดับที่ 1 ในวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ.2569 และมีแผนดำเนินการซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนี ระดับที่ 2 พร้อมทั้งดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีรั่วไหล ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2569	- รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.31
6. ด้านสังคม-เศรษฐกิจ	- รัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบโครงการ และให้สอดคล้องกับตำแหน่งที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ที่อาศัยอยู่รอบพื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ.2569 มีแผนดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2569	- รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.1

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. การรับเรื่องร้องเรียน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อ ร้องเรียน จำนวน ข้อร้องเรียน สาเหตุ/สภาพ ปัญหา และการ แก้ไขปัญหา	- ทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ไม่พบ ข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานโครงการ	-
8. สาธารณสุข	- หน่วยงานสาธารณสุข ในท้องถิ่น	- สถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย อันเนื่องมาจาก การทำงาน และ โรคต่างๆ ที่อาจ เกิดขึ้น เนื่องจาก ผลกระทบทาง สิ่งแวดล้อม เช่น โรคทางเดินหายใจ เป็นต้น	- ปีละ 1 ครั้ง	- ล่าสุดในปี พ.ศ.2568 พบสภาวะการเจ็บป่วยจากโรค ระบบหายใจมีแนวโน้มลดลงจากปี พ.ศ.2567 ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ ในระหว่างวันที่ 15-22 กันยายน พ.ศ.2568 และเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม ถึง 4 มิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทุกพารามิเตอร์ ดังนั้นโรงไฟฟ้าไม่ได้ส่งผลกระทบต่อ ชุมชนอย่างมีนัยสำคัญ สำหรับในปี พ.ศ.2569 อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และจะรายงานผลในเล่มรายงานฉบับถัดไป ครั้งที่ 2/2569 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569)	- รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.37