
ภาคผนวก

ภาคผนวก ก

มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

ครั้งที่ 7/2548 วันที่ 20 มิถุนายน 2548

ครั้งที่ 4/2551 วันที่ 31 ตุลาคม 2551

ครั้งที่ 5/2559 วันที่ 28 ธันวาคม 2559

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3

รายงานการประชุม
คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
ครั้งที่ 72548
วันจันทร์ที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2548 เวลา 10.00 น.
ณ ห้องประชุม 301 ตึกบัญชาการ ทำเนียบรัฐบาล

3.10 ความเห็นต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่ตำบลบางโปร่ง อำเภอมะนัง จังหวัดสุราษฎร์ธานี

กรรมการและเลขานุการ รายงานต่อที่ประชุมว่าโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นโครงการที่บรรจุอยู่ในแผนพัฒนาพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2547 - 2558 (PDP2004) โดยพิจารณาแผนงานการก่อสร้างในพื้นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้เดิม ในพื้นที่ตำบลบางโปร่ง อำเภอมะนัง จังหวัดสุราษฎร์ธานี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2547

1. สำนักงานฯ ได้เสนอรายงานฯ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาแผนการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชนพิจารณา ในการประชุม ครั้งที่ 3/2548 เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2548 ซึ่งมีมติให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยไม่เสนอรายละเอียดข้อมูลพื้นฐานเพิ่มเติมในบางประเด็น และให้สำนักงานฯ นำไปแก้ไขโครงการที่มีการตรวจสอบ ก่อนจัดทำเล่มรายงานฯ ฉบับสมบูรณ์ เสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเพื่อพิจารณาต่อไป โดยกำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการที่สำคัญรวม 6 ข้อ
2. สำนักงานฯ ได้รับรายงานข้อมูลเพิ่มเติมจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2548 และแจ้งให้กรรมการผู้ชำนาญการตรวจสอบ ระหว่างวันที่ 27 เมษายน - 6 พฤษภาคม 2548 และแจ้งให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยนำเสนอรายงาน 4 ฉบับสมบูรณ์ให้สำนักงานฯ นำเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2548
3. สำนักงานฯ ได้รับรายงานฯ ฉบับสมบูรณ์ จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2548

ความเห็นที่ประชุม

เห็นชอบกับรายงานและมาตรการการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 ตามความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาแผนการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน

บริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน)
วันที่ 30 มิ.ย. 2548
วันที่ 30 มิ.ย. 2548



คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
800/1 ซอยพิบูลย์วัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

21 มิ.ย. 2548
กรมอุตสาหกรรม

เรื่อง มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 72548 เรื่อง ความเห็นต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่ตำบลบางโปร่ง อำเภอมะนัง จังหวัดสุราษฎร์ธานี

เรียน กรรมการผู้ชำนาญการใหญ่ บริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน)

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 72548

สืบเนื่องจากการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 72548 เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2548 ได้พิจารณาเรื่อง ความเห็นต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่ตำบลบางโปร่ง อำเภอมะนัง จังหวัดสุราษฎร์ธานี กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในฐานะฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ จึงขอแจ้งมติคณะกรรมการฯ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับหน่วยงานของท่าน โดยมีรายละเอียดตามรายงานการประชุม ครั้งที่ 3.10 ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

นายอรรถพร ธีมากร
ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
กรมการและแผนการ

สำนักงานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
โทร. 0 2218-7180-9 ต่อ 161 190 283
โทรสาร 0 2288-8080 0 2288 6066 ต่อ 20

ส่งแบบ ☒ ตาม ☐ ไม่ครบ ☐ ยังไม่ได้

มติที่ประชุม

1. เห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา 3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่ตำบลบางโปร่ง อำเภอมะนังจังหวัดสมุทรปราการ

2. เห็นชอบกับมาตรการของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน ตามมติในการประชุมครั้งที่ 32548 เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2548 ดังนี้

2.1 ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงาน 4

2.2 ในกรณี กฟผ. จะว่าจ้างบริษัทผู้รับจ้างในการออกแบบก่อสร้าง/ดำเนินการ กฟผ. จะต้องนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด

2.3 บำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเป็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้เป็นประจำ และมีความปลอดภัยอยู่ปฏิบัติงานและประชาชนในบริเวณใกล้เคียง

2.4 หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม กฟผ. ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็วและต้องแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

2.5 หาก กฟผ. มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จะต้องเสนอรายงานแสดงรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลงผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่ขอเปลี่ยนแปลง ม.ร.ร. กับผู้อนุญาตเพิ่มเติมให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา ให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ เวียดนามไปลงทุกครั้ง

2.6 หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อขัดข้องและข้อสงสัยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการพัฒนาพลังงานและการแก้ไขปัญหาเหล่านี้ จะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ของชุมชนในพื้นที่ทันที

3. เห็นชอบให้กระทรวงพลังงาน โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย นำความเห็นของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเสนอคณะรัฐมนตรี เพื่อประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรีต่อไป



พ.ศ. (พ.ทศ) 1008 / ว 9497

การไฟฟ้าผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	
วันที่	4/4/11
วันที่	19 ธ.ค. 2551

คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

60/1 ขอยุติโปรดนำ 7 กษพระวามที่ 6

กรุงเทพมหานคร 10400

๒๕๕
วันที่ 29/12/51
วันที่ 12/12/51

16 ธันวาคม 2551

เรื่อง มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2551

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2551

สืบเนื่องจากการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 31 ตุลาคม 2551 ได้รับทราบเรื่อง ความเห็นต่อรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนคร 3

กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในฐานะฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ จึงขอแจ้งมติการประชุมดังกล่าว โดยมีรายละเอียดตามรายงานการประชุม ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายศักดิ์สิทธิ์ ศรีเดช)

ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กรรมการและเลขานุการ

สำนักงานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

โทรศัพท์ 0 2265 6609 0 2265 6500 ต่อ 6778 - 81

โทรสาร 0 2265 6602

ลิ้งแบบ ☒ ครบ ☐ ไม่ครบ ☐ ยังไม่ได้รับ

รายงานการประชุม

คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2551

วันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2551 เวลา 14.00 น.

ณ ห้องวิเทศสโมสร ส่วน 2 กระทรวงการต่างประเทศ

4.2 ความเห็นต่อรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครได้ ชุดที่ 3

กรรมการและเลขานุการฯ รายงานข้อเท็จจริงว่า คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 7/2548 เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2548 มีมติเห็นชอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครได้ ชุดที่ 3 และมาพิจารณาสิ่งแวดล้อม ตามความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน

ซึ่งต่อมา การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครได้ ชุดที่ 3 โดยมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการประกอบด้วยการจัดทำสิ่งแวดล้อม การใช้เชื้อเพลิง การใช้น้ำและการระบายน้ำ ขีปนาวุธและผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางอากาศ ซึ่งในคราวประชุมคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน ครั้งที่ 1/2551 เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2551 มีมติเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครได้ ชุดที่ 3 จึงเรียนเสนอต่อที่ประชุมเพื่อโปรดทราบ

ความเห็นที่ประชุม

เห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 7/2548 เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2548 โดยให้ดำเนินการตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ที่เสนอในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครได้ ชุดที่ 3 อย่างเคร่งครัด

มติที่ประชุม

รับทราบความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน ในการประชุมครั้งที่ 1/2551 เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2551 ในการให้คำแนะนำหรือรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครได้ชุดที่ 3 โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 7/2548 เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2548 โดยมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้ดำเนินการตามที่เสนอในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครได้ ชุดที่ 3 อย่างเคร่งครัด และให้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการฯ โดยให้เป็นไปตามแนวทางทางนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ 1

การให้สิทธิผลิตไฟฟ้า
วันที่ 20 มี.ค. 2559



ที่ พส (กมล) ๑๐๐๕ / ว ๗ ๗ ๖

คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงสามเสนใน
เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๐๐๐

๒๒ มกราคม ๒๕๖๐

เรื่อง มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๕๙

เรียน ผู้ว่าการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อ้างถึง หนังสือคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ที่ พส (กมล) ๑๐๐๕/ว ๑๕๓๑๓ ลงวันที่ ๒๓ ธันวาคม ๒๕๕๙
สิ่งที่ส่งมาด้วย มติการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๕๙

ตามหนังสือที่อ้างถึง กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เรียนเชิญท่านเข้าร่วม
ประชุม เพื่อชี้แจงคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๕๙ เมื่อวันที่ ๒๘ ธันวาคม ๒๕๕๙
ณ ห้องประชุม ๔๐๑ ชั้น ๔ อาคารสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ดังกล่าวและเชิญแล้ว นั้น

กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในฐานะฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการ
สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ จึงขอแจ้งมติการประชุมที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้พิจารณาและมีมติรับรองในที่ประชุมแล้ว ได้แก่ วาระที่ ๔.๑๖ โครงการฟิสิกส์ที่อาจ
ก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่ตำบล
บางโปรง อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายพริษฐ์ วัชรสินธุ)

ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กรมการและเลขานุการ

สำนักงานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

โทร. ๐ ๒๖๒๕ ๖๖๐๐ โทรสาร ๐ ๒๖๒๕ ๖๖๐๖

ถ้าเห็น ☒ อนุมัติ ☐ ไม่อนุมัติ ☐ ไม่ทราบ ☐ ไม่ได้รับ

ที่ ๑๐๐๕-๖๖๐๐-๖๖๐๐ วันที่ ๒๒ มี.ค. ๒๕๕๙

รายงานการประชุม

คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๕๙

วันที่ ๒๕ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๕๙ เวลา ๐๙.๓๐ น.

ณ อาคารสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กรรมการผู้มาประชุม

๑. พลเอก ประวิตร วงษ์สุวรรณ ประธานกรรมการ

รองนายกรัฐมนตรี

๒. พลเอก สุรศักดิ์ กาญจนรัตน์ รองประธานกรรมการ คนที่ ๒

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

๓. นายธีระพงษ์ รอดประเสริฐ กรรมการ

ผู้ช่วยรัฐมนตรีประจำกระทรวงคมนาคม

๔. นายแพทย์ธีรวัชร สุทธิรักษ์ กรรมการ

ผู้ช่วยรัฐมนตรีประจำกระทรวงสาธารณสุข

๕. นายชัยพล อิศักดี กรรมการ

รองปลัดกระทรวงมหาดไทย

๖. นายเลิศจิโรจน์ โกวัฒนะ กรรมการ

รองปลัดกระทรวงเกษตรและสหกรณ์

๗. นายบุญพล ริมสาคร กรรมการ

รองปลัดกระทรวงการคลัง

๘. นายบัณฑิต ศรีพุฒางกูร กรรมการ

หัวหน้าผู้ตรวจราชการกระทรวงศึกษาธิการ

๙. นางอรอนงค์ พรกิตติ กรรมการ

ผู้อำนวยการสำนักงานเทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อมโรงงาน

๑๐. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรม

๑๐. พลเอก วัลลภ รักเสนาะ	กรรมการ	ผู้เข้าร่วมประชุม	รักษาการผู้เชี่ยวชาญด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
ผู้อำนวยการสำนักนโยบายและแผนกลาโหม		๑. นางสาวอุไรพรรณ วุฒิสงห์ชัย	แทน ปลัดกระทรวงพลังงาน
แทน รัฐมนตรีว่าการกระทรวงกลาโหม		๒. นางสุณี ปิยะพันธุ์พงศ์	รองปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑. นางสาวดกาลัย คำภา	กรรมการ	๓. นายพนัสบุญ ปองทอง	รองปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
รองเลขาธิการคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ		๔. นางวีรวรรณ ภูริเดช	เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
แทน เลขาธิการคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ		๕. นายสุพรรณ นันทะรัต	รองอธิบดีกรมควบคุมมลพิษ
๑๒. นางสาวอรรณพพร พัฒน์ชัย	กรรมการ	๖. นายวิวัฒน์ ไสยยะ	รองอธิบดีกรมทรัพยากรน้ำ แทน อธิบดีกรมทรัพยากรน้ำ
รองเลขาธิการคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน		๗. นายสมชัย มาเสียร	รองอธิบดีกรมป่าไม้ แทน อธิบดีกรมป่าไม้
แทน เลขาธิการคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน		๘. นางอรุณญา เพื่องสวัสดิ์	รองอธิบดีกรมทรัพยากรน้ำบาดาล แทน อธิบดีกรมทรัพยากรน้ำบาดาล
๑๓. นายเดชวิวัฒน์ ณ สงขลา	กรรมการ	๙. นางอังคณา ไกรพานนท์	รองเลขาธิการสำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
รองผู้อำนวยการสำนักงบประมาณ		๑๐. นายพิพัฒน์ สุรพงศ์	รองเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
แทน ผู้อำนวยการสำนักงบประมาณ		๑๑. นายอนุพันธ์ อัฐรัตน์	รองอธิบดีกรมควบคุมมลพิษ
๑๔. นายประเสริฐ ตปียาภูร	กรรมการ	๑๒. นายอุกฤต สดภูมินทร์	ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านจัดการทรัพยากรทางทะเล
ผู้ทรงคุณวุฒิ		๑๓. นางสาววิศิษฐ์ ศรีสุข	แทน อธิบดีกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง
๑๕. นายชัยชม อรรถมิญญ์	กรรมการ	๑๔. นายทรงธรรม สุขสว่าง	ผู้อำนวยการศูนย์สารสนเทศสิ่งแวดล้อม
ผู้ทรงคุณวุฒิ		๑๕. นายมนตรี เพลิงอิงสุด	แทน อธิบดีกรมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อม
๑๖. นายสุวิทย์ รัตนฤติ	กรรมการ	๑๖. คณะทำงานรองนายกรัฐมนตรี	ผู้อำนวยการสำนักอุทยานแห่งชาติ
ผู้ทรงคุณวุฒิ		๑๗. คณะทำงานรัฐมนตรีว่าการกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	แทน อธิบดีกรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช
๑๗. นายอนรรฆ พัฒนวิบูลย์	กรรมการ	๑๘. เจ้าหน้าที่กระทรวงมหาดไทย	ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรแร่ แทน อธิบดีกรมทรัพยากรแร่
ผู้ทรงคุณวุฒิ		๑๙. เจ้าหน้าที่กระทรวงกลาโหม	ผู้อำนวยการสำนักอุทยานแห่งชาติ
๑๘. นายแพทย์สุรศักดิ์ ฐานิพานิชสกุล	กรรมการ	๒๐. เจ้าหน้าที่กระทรวงศึกษาธิการ	แทน อธิบดีกรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช
ผู้ทรงคุณวุฒิ		๒๑. เจ้าหน้าที่กระทรวงอุตสาหกรรม	ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๙. นายอิศร์ อิศรางกูร ณ อยุธยา	กรรมการ	๒๒. เจ้าหน้าที่กระทรวงการคลัง	ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๒๐. นายวิจารย์ สิมายา	กรรมการและเลขานุการ	๒๓. เจ้าหน้าที่กระทรวงเกษตรและสหกรณ์	ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม		๒๔. เจ้าหน้าที่สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
กรรมการผู้ล้นประชุม	รองประธานกรรมการ คนที่ ๑	๒๕. เจ้าหน้าที่สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน	ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑. นายวิชณุ เครืองาม	กรรมการ	๒๖. เจ้าหน้าที่สำนักงานประมาณ	ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
รองนายกรัฐมนตรี		๒๗. เจ้าหน้าที่กระทรวงคมนาคม	ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๒. นายพิจิตต์ รัตตกุล	กรรมการ	๒๘. เจ้าหน้าที่กรมป่าไม้	ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ผู้ทรงคุณวุฒิ			
๓. สัตวแพทย์หญิงนันทริกา จันเชื้อ	กรรมการ		
ผู้ทรงคุณวุฒิ			

๒๙. เจ้าหน้าที่กรมควบคุมมลพิษ	จำนวน ๑๓ คน
๓๐. เจ้าหน้าที่กรมทรัพยากรธรณี	จำนวน ๑ คน
๓๑. เจ้าหน้าที่กรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช	จำนวน ๑ คน
๓๒. เจ้าหน้าที่สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสระแก้ว	จำนวน ๓ คน
๓๓. เจ้าหน้าที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	จำนวน ๓๘ คน
ผู้เข้าร่วมชี้แจง	
๑. นายทวี เกตุสาธิต	รองอธิบดีกรมทางหลวง
๒. นายสุรจิต ทิพย์เกสร	ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและจัดการสิ่งแวดล้อมประชาชน กรมทางหลวง
๓. นางสาวสมจิณณ์ พิลึก	รองผู้อำนวยการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
๔. นายณภิต คินิมา	ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
๕. นางพรทิพย์ เอี่ยมสาย	หัวหน้าแผนกสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าก๊าซและน้ำมัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
๖. นางสาวสุธี รักพานิชศิริ	ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อม การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
๗. วรวัชรินทร์อนุชาต ปาลาญวงศ์ ณ อยุธยา	ผู้ช่วยผู้จัดการชุมชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
๘. นายอรุโณ อิศรวิชิตชัชกุล	ผู้อำนวยการกองทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม องค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องเสนอเพื่อพิจารณา

๔.๑๖ โครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต
แห่งประเทศไทย คืออยู่ใต้บางบางโปรง อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ

กรรมการและเลขานุการ มอบหมายให้เลขานุการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รายงานสรุปต่อที่ประชุมว่า โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑ เป็นโครงการตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศไทย ในช่วงปี ๒๕๕๕ – ๒๕๖๕ (PDP ๒๐๑๕) เพื่อทดแทนกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เครื่องที่ ๑ – ๕ ซึ่งจะปลดออกจากระบบทั้งหมด ในปี ๒๕๖๑ เนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้ ๑๔ จังหวัด เมื่อวันที่ ๒๑ พฤษภาคม ๒๕๕๖ คณะกรรมการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยกำหนดไทย เมื่อวันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๕๖ จึงมีมติให้เร่งก่อสร้างโครงการในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ เดิม โดยกำหนดจ่ายไฟฟ้าจากระบบในเชิงพาณิชย์ให้ทันภายในปี ๒๕๖๒ โครงการฯ เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเครื่องกังหันก๊าซ รูปแบบ Single Shaft โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง มีกำลังผลิตติดตั้งรวม ๑,๓๕๐ เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ปัจจุบัน โรงไฟฟ้าพระนครใต้ มีโรงไฟฟ้า ชุดที่ ๑-๓ ขนาดกำลังผลิตรวม ๑,๓๕๐ เมกะวัตต์ ดังนั้น ภายหลังมีโครงการฯ จะทำให้มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม ประมาณ ๓,๐๗๐ เมกะวัตต์ จึงเป็นโครงการฯ ที่เข้าช่วยตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

เรื่อง กำหนดประเภท ขนาด และวิธีปฏิบัติสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ (รายงาน EHIA) ลงวันที่ ๓๑ สิงหาคม ๒๕๕๓ (รายงาน EHIA) ที่กำหนดให้โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งเป็นระบบพลังงานร่วมชนิด Combined Cycle หรือ Cogeneration ขนาดกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้ารวม ตั้งแต่ ๓,๐๐๐ เมกะวัตต์ขึ้นไป ต้องจัดทำรายงาน EHIA ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ ๓๗/๒๕๕๔ เมื่อวันที่ ๒๖ พฤศจิกายน ๒๕๕๔ มีมติเห็นว่า รายงาน EHIA มีข้อมูลเพียงพอสำหรับการพิจารณาของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ฟผ.) รวบรวมข้อมูลในรายงานฯ และข้อมูลที่ได้แจ้งเพิ่มเติมทุกฉบับ และขอคิดเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ จัดทำเป็นรายงานฯ ฉบับสมบูรณ์ รวมทั้งจัดทำสรุปสาระสำคัญของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอในรายงานฯ เสนอให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณาคำดำเนินการตามขั้นตอน และนำเสนอ กก.วล. พิจารณา ซึ่ง ฟผ. ได้เสนอรายงาน EHIA ฉบับสมบูรณ์ ให้ สผ. เมื่อวันที่ ๒๘ มีนาคม ๒๕๕๔

สผ. ได้จัดส่งความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พร้อมด้วยรายงานฉบับสมบูรณ์ และสรุปสาระสำคัญของมาตรการของโครงการฯ ให้คณะกรรมการองค์การอิสระด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (กอส.) พิจารณาให้ความเห็นต่อโครงการฯ รวมทั้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กพพ.) และกรมโรงงานอุตสาหกรรม ดำเนินการจัดตั้งความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ซึ่ง กอส. ได้พิจารณารายงาน EHIA โครงการฯ เมื่อวันที่ ๒๖ พฤษภาคม ๒๕๕๔ โดยกรรมการส่วนใหญ่ (จำนวน ๘ คน) เห็นชอบอย่างมีเงื่อนไขและ/หรือคำแนะนำ กรรมการ ๑ คน เห็นชอบอย่างไม่มีเงื่อนไข และกรรมการ อีก ๔ คน ไม่เห็นชอบให้ดำเนินการ โดยสำนักงาน กอส. แจ้งความเห็นให้ สผ. เมื่อวันที่ ๒๗ พฤษภาคม ๒๕๕๔ และ สำนักงาน กพพ. โดยคณะกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ได้จัดประชุมรับฟังความคิดเห็นฯ เมื่อวันที่ ๒๘ สิงหาคม ๒๕๕๔ ซึ่งผลการรับฟังความคิดเห็น พบว่าส่วนใหญ่มีลักษณะเป็นข้อเสนอแนะ หรือเสนอเพื่อพิจารณา หรือคัดค้านซึ่งไม่ดำเนินการ

นอกจากนี้ จากการพิจารณารายละเอียดโครงการฯ พบว่า เทคโนโลยีใหม่ของโรงไฟฟ้าฯ จะช่วยลดอัตราการปล่อยมลพิษของโรงไฟฟ้าฯ คือ ปัจจุบัน ปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จำนวน ๕๔๖.๕๖ กรัมต่อวินาที ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) จำนวน ๕๘๐.๖ กรัมต่อวินาที และฝุ่นละออง จำนวน ๑๔๕.๖ กรัมต่อวินาที ซึ่งภายหลังมีโครงการฯ ก๊าซ SO₂ ลดลงเหลือ จำนวน ๕๘.๕๖ กรัมต่อวินาที ก๊าซ NO_x ลดลงเหลือ จำนวน ๕๐.๓๔ กรัมต่อวินาที และฝุ่นละออง ลดลงเหลือ จำนวน ๗๓.๙๖ กรัมต่อวินาที ส่วนปริมาณน้ำทิ้งเฉลี่ยปี ปัจจุบัน จำนวน ๓,๓๘๘,๘๙๒ ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ซึ่งภายหลังมีโครงการฯ ลดลงเหลือ ๑,๑๑๙,๖๕๕ ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

จึงเรียนเสนอที่ประชุมเพื่อโปรดพิจารณา

มติที่ประชุม

๑. เห็นชอบความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ ๓๗/๒๕๕๔ เมื่อวันที่ ๒๖ พฤศจิกายน ๒๕๕๔ ซึ่ง

ให้ความเห็นต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำหรับเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดำเนินการ ดังนี้

๑) ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ ๓๗/๒๕๕๘ เมื่อวันที่ ๒๖ พฤศจิกายน ๒๕๕๘ อย่างเคร่งครัด

๒) ให้ตั้งงบประมาณเพื่อดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดไว้

๒. ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พิจารณานำประเด็นข้อห่วงกังวลและข้อเสนอแนะของคณะกรรมการองค์การอิสระด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ รวมทั้งประเด็นข้อคิดเห็นตามรายงานการรับฟังความคิดเห็นของและผู้มีส่วนได้เสีย โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ประกอบการดำเนินการ

๓. นำความเห็นของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเสนอคณะรัฐมนตรี เพื่อประกอบการพิจารณา ตามมาตรา ๔๗ แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๓๕ ต่อไป

ทั้งนี้ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ได้รับรองมติที่ประชุมดังกล่าว ในที่ประชุมแล้ว

สิ่งแวดล้อมพิจารณาดำเนินการตามขั้นตอน และนำเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติต่อไป ในการนี้ สำนักงานนโยบายฯ จึงขอให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พิจารณาดำเนินการตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ดังกล่าวด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้สำเนาหนังสือแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกรมโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อทราบ และแจ้งบริษัท ชีคอฟ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

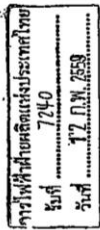
จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นางปวีณ์นุช โคกนาคณาภรณ์)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



ที่ พศ ๑๐๐๔๗/ ๑ ๓ ๕ ๒ .

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงสนามจันทร์
เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๙

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อ้างถึง หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กพด. ๙๒๒๐๐/๘๖๐๑๐ ลงวันที่ ๖ พฤศจิกายน ๒๕๕๘


ตามที่หนังสือที่ย้างถึง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้เสนอรายงานเชิงข้อมูลเบื้องต้น การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่ตำบลบางโปรง อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ จัดทำรายงานฯ โดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พิจารณา ความละเอียดเบื้องต้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณารายงานดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนตามลำดับขั้นตอนการพิจารณา และในการประชุมครั้งที่ ๓๗/๒๕๕๘ เมื่อวันที่ ๒๖ พฤศจิกายน ๒๕๕๘ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นว่ารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่ตำบลบางโปรง อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ มีข้อมูลเพียงพอสำหรับการพิจารณาของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย รวบรวมข้อมูลในรายงานฯ และข้อมูลที่ได้แจ้งเพิ่มเติมทุกฉบับ รวมทั้งข้อมูลที่ปรับปรุงแก้ไขตามข้อคิดเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน จัดทำเป็นรายงานฯ ฉบับสมบูรณ์ พร้อมทั้งจัดทำสรุปสาระสำคัญของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอในรายงานฯ เสนอให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ

เสนอ
รับทราบ
คำสั่ง
○ คำสั่ง
△ คำสั่งแบบ
X ไม่มีคำสั่ง/
15 ก.พ. 2559

สิ่งแวดล้อม...

โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม)



ที่ พศ (กกรล) ๑๐๐๘/ว ๒ ๐ ๔ ๗๗

คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารที่ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงดุสิต เขตดุสิต กรุงเทพฯ ๑๐๐๐๐

๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

เรื่อง มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๖๕
เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย มติการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๖๕

สืบเนื่องจากการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๕ มีเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จำนวน ๑ เรื่อง คือ วาระที่ ๔.๒ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการ กิจการ หรือการดำเนินงาน ที่อาจมีผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อนามัย คุณภาพชีวิตของประชาชน ในชุมชนอย่างรุนแรง โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในฐานะฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ขอเรียนว่า คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาเรื่องรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๖๕ แล้ว เมื่อวันที่ ๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ จึงขอแจ้งมติการประชุมดังกล่าว รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ ตามมาตรา ๕๑/๖ แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๖๑ กำหนดให้รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับ ความเห็นจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ สามารถนำไปใช้เพื่อเสนอขอรับความเห็นชอบจาก คณะรัฐมนตรีได้เป็นระยะเวลา ๕ ปี นับแต่วันที่กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีหนังสือ แจ้งความเห็นของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายจุฬาร บุรุษพิพัฒน์)
ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
กรรมการและเลขานุการ

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๐ โทรสาร ๐๒ ๒๒๖๕ ๔๗๕๓ (ไขยันต์)
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ net@onep.go.th

มติการประชุม
คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๖๕
วันที่ ๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๕ เวลา ๑๐.๔๐ น.
ณ มูลนิธิรักษายอด ๕ จังหวัด ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ Cisco Webex Meetings

สิ่งที่ส่งมาด้วย

กรรมการผู้เข้าร่วม

๑. พลเอก ประวิตร วงษ์สุวรรณ ประธานกรรมการ

๒. นายจันจิ ตักศิรินทร์ รองนายกรัฐมนตรี

๓. นายวราวุธ ศิลปอาชา รัฐมนตรีว่าการกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

๔. นายสันติ พร้อมพัฒน์ รัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงการคลัง

๕. นายโสภณ แผลสอน รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง

๖. พลเอก สมพงษ์ สัจจจันทร์ ผู้ช่วยรัฐมนตรีประจำกระทรวงสาธารณสุข

๗. นายอรรถพล สังขวาสี ปลัดกระทรวงกลาโหม

๘. นายประยูร อินสกุล รองเลขาธิการสภาการศึกษา

๙. นายไชยวัฒน์ เกติคม รองเลขาธิการสภาการศึกษา

๑๐. นายพิทักษ์ จิตวิริยะวาทิน รองเลขาธิการกระทรวงคมนาคม

๑๑. นายวิชญ์บุษกร บุญชิต	กรรมการ
รองเลขาธิการสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	
แผน เลขธิการสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	
๑๒. นายสุภา ฤชุพันธุ์	กรรมการ
ที่ปรึกษาด้านการลงทุน	
แผน เลขธิการคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน	
๑๓. นางสาวกนกรัตน์ ทุมทอง	กรรมการ
ที่ปรึกษาลำดับกับงบประมาณ	
แผน ผู้อำนวยการสำนักงานงบประมาณ	
๑๔. นายศุภกิจ บุญศิริ	กรรมการ
รองอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม	
แผน รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรม	
๑๕. นายเอียวชัย ณ นคร	กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ	
๑๖. นายจักรกฤษณ์ ศิวนะเดชาเทพ	กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ	
๑๗. นายสุมนต์ อรุณนพรัตน์	กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ	
๑๘. นางสาวอดิวิทย์ คำภา	กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ	
๑๙. นาย योगินิษฐ์ พันเลิศเกียรติ	กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ	
๒๐. นายสันติ บุญประคับ	กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ	
๒๑. นางประภากรรัตน์ สุบุญาสชาติ	กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ	
๒๒. นายธเรศ ศรีสถิตย์	กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ	
๒๓. นายสุพร บุญพัฒน์	กรรมการและเลขานุการ
ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	
ผู้เข้าร่วมประชุม	
๑. นายปิ่นสักก์ สุรัสวดี	อธิบดีกรมควบคุมมลพิษ
๒. นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช	เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๓. นายธีระพูน บุญสิทธิ์	รองอธิบดีกรมทรัพยากรน้ำ

๔. นายวันชัย จิรายุเสถียร	รองอธิบดีกรมป่าไม้
๕. นางรุ่งนภา พัฒนวิบูลย์	รองอธิบดีกรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช
๖. คณะทำงานรองนายกรัฐมนตรี (พลเอก ประวิตร วงษ์สุวรรณ)	จำนวน ๓ คน
๗. เจ้าหน้าที่สำนักงานปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	จำนวน ๓ คน
๘. เจ้าหน้าที่กรมทรัพยากรน้ำ	จำนวน ๒ คน
๙. เจ้าหน้าที่กรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช	จำนวน ๑ คน
๑๐. เจ้าหน้าที่กรมควบคุมมลพิษ	จำนวน ๑๑ คน
๑๑. เจ้าหน้าที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	จำนวน ๒๐ คน
ผู้เข้าร่วมชี้แจง	
๑. นายเกียรติชัย โมหะรังษ์	ผู้อำนวยการองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก
๒. นายกรัตติ กิมมาะวัฒน์	รองกรรมการผู้อำนวยการใหญ่ บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)
๓. นายทีเดช เอี่ยมสาย	รองผู้อำนวยการพัฒนาโรงไฟฟ้าและพลังงานหมุนเวียน
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
๔. นายสุรชาติ มาลาศรี	ผู้อำนวยการสำนักบริหารโครงการ กรมชลประทาน
๕. นายสิทธิชัย บุญสะอาด	วิศวกรใหญ่ด้านสำรวจและออกแบบ กรมทางหลวง

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องเสนอเพื่อพิจารณา

๔.๒ รายงานการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการ กิจการ หรือการค้าเป็นการ ที่อาจมีผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อนามัย คุณภาพชีวิตของประชาชน ในชุมชนอย่างรุนแรง โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กรรมการและเลขานุการ มอบให้เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รายงานต่อที่ประชุมว่า ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (Thailand Power Development Plan : PDP 2018 Revision 1) การดำเนินการ เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในพื้นที่กรุงเทพมหานคร และปริมณฑล ป้องกันการเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าดับ เป็นบริเวณกว้างในอนาคต และทดแทนกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ทยอยไปของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ ๑ และชุดที่ ๒ ซึ่งปลดออกจากระบบแล้ว การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จึงดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) โดยก่อสร้างภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ ๑ และชุดที่ ๒ ประกอบด้วย ๓ หน่วยการผลิต ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา หน่วยละ ๗๐๐ เมกะวัตต์ กำลังการผลิตรวม ๒๑๐๐ เมกะวัตต์ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง โดยโครงการฯ หน่วยที่ ๑ กำลังผลิตติดตั้ง ๘๓๐ เมกะวัตต์ มีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COO) ปี ๒๕๖๙ โครงการฯ หน่วยที่ ๒ และหน่วยที่ ๓ กำลังผลิตติดตั้งหน่วยละ ๘๓๐ เมกะวัตต์ มีกำหนดจ่ายไฟฟ้า เช้าระบบ ปี ๒๕๗๐ ดังนั้น โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) จะมีกำลังผลิตติดตั้งรวม ๒,๕๙๐ เมกะวัตต์ โดยการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ในครั้งนี้ จะครอบคลุม โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ ๓ ชุดที่ ๔ (โรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑) และโครงการโรงไฟฟ้า

อากาศแบบต่อเนื่อง (CEM) ด้านคุณภาพน้ำนั้น ติดตั้งระบบ Cooling Tower เพื่อหมุนเวียนน้ำหล่อเย็นและติดตั้งระบบตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น ก่อนระบายออก ด้านทรัพยากรทางชีวภาพ ติดตั้งอะแดร ๒ ชั้น ตะแกรงชั้นนอก ขนาดความถี่ห่างไม่เกิน ๔.๕ มิลลิเมตร ตะแกรงชั้นใน ขนาดของไม่เกิน ๔.๕ x ๔.๕ มิลลิเมตร เพื่อป้องกันสัตว์น้ำถูกยุบติดไปกับน้ำ ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน ให้จัดตั้ง “คณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานสิ่งแวดล้อม และการพัฒนาคุณภาพชีวิตชุมชนโรงไฟฟ้าพระนครใต้” รวมถึงแจ้งกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่ ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากห้องเบตต่อเนื่อง และแบบครีตรวา ปีละ ๒ ครั้ง และตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปีละ ๑ ครั้ง ตรวจวัดระดับเสียงและจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง ภายในโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ปีแรกของการเปิดดำเนินการ และทำซ้ำทุก ๓ ปี ด้านคุณภาพน้ำ ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำแม่น้ำเจ้าพระยา ปีละ ๒ ครั้ง และน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต เดือนละ ๑ ครั้ง ด้านเศรษฐกิจและสังคม ส่งเสริมสภาพเศรษฐกิจ - สังคม รวมทั้งสำรวจความคิดเห็น ปีละ ๑ ครั้ง และรายงานข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า ปีละ ๑ ครั้ง

จึงยื่นเสนอที่ประชุมเพื่อโปรดพิจารณา

ความเห็นที่ประชุม

ที่ประชุมฯ พิจารณารายละเอียดโครงการฯ แล้ว มีความเห็นเพิ่มเติม ดังนี้

๑. เห็นควรเพิ่มเติมมาตรการจัดการของเสียจากการรื้อถอนอาคารเดิมและติดตั้งชุดที่เกิดจากการก่อสร้าง ให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. ๒๕๔๘ และกฎกระทรวงกำหนดมาตรการป้องกันผลกระทบของดินหรือสิ่งปลูกสร้างในการขุดดินหรือถมดิน พ.ศ. ๒๕๔๘ โดยเจ้าของต้องดำเนินการลงทะเบียนและแจ้งการขอยก มีผู้ประกอบการผู้รับเหมาก่อสร้างซึ่งไม่ได้เป็นผู้รับอนุญาตขุดจากกรมโรงงาน

๒. เห็นควรเพิ่มเติมมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเฉพาะบุคคล โดยให้วิศวกรที่สนับสนุนการทำการได้อัตโนมัติต้องดูแลและดูแลให้ชัดเจน

๓. เห็นควรเพิ่มมาตรการเฝ้าระวังฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน ๒.๕ ไมครอน (PM_{2.5}) หากมีแนวโน้มเกินมาตรฐาน ให้ตัดกิจกรรมการก่อสร้างจนกว่าสถานการณ์จะดีขึ้น

๔. เห็นควรเพิ่มเติมมาตรการป้องกันผลกระทบจากโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา (Covid-19) ให้ในภาพการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ชั่วระยะดำเนินการ

ข้อสั่งการประธานกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พลเอก ประวิตร วงษ์สุวรรณ)

ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินการตามมาตรการฯ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการฯ อย่างเคร่งครัด โดยรับข้อเสนอแนะของกรรมการและผู้ทรงคุณวุฒิในพิจารณาดำเนินการ และนำเสนอคณะรัฐมนตรี ต่อไป

มติที่ประชุม

เห็นชอบตามความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๓๗/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๑๙ พฤษภาคม ๒๕๖๕

พระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) ทั้ง ๓ หน่วยการผลิต ซึ่งทำให้กำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เป็น ๔,๔๔๔.๖ เมกะวัตต์ จึงส่งผลให้โครงการฯ เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ที่อาจมีผลกระทบต่อบรรยากาศ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อนามัย คุณภาพชีวิต ของประชาชนในชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และลักษณะที่ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ ๑๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๑ ลำดับที่ ๑๑.๓ โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งเป็นระบบพลังความร้อนร่วมแบบชนิด combined cycle หรือ cogeneration ที่มีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าตั้งแต่ ๑,๐๐๐ เมกะวัตต์ ขึ้นไป

โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) มีรายละเอียด ดังนี้

๑. สถานที่ตั้ง ตัวลองไปรง อำเภอมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ ก่อสร้างภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ปัจจุบัน โครงการฯ มีความต้องการใช้พื้นที่ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้ารวม ๓ หน่วย ประมาณ ๑๑๑ ไร่

๒. กำลังการผลิต มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งสูงสุดหน่วยละ ๘๐๐ เมกะวัตต์ (รวม ๒,๔๐๐ เมกะวัตต์) (ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง โรงไฟฟ้าพระนครใต้ปัจจุบันประกอบด้วย โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ ๑ และชุดที่ ๔ (โรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ ๑) สำหรับโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เครื่องที่ ๑-๔ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ ๑ และชุดที่ ๒ ถูกปล่อยออกจากระบบทั้งหมดแล้ว และจะใช้เป็นพื้นที่ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) หน่วยที่ ๑ หน่วยที่ ๒ และหน่วยที่ ๓ ตามลำดับ

๓. องค์ประกอบของโครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แต่จะหน่วยประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ แบบ Stationary, Multi-Stage Axial Flow, Heavy-Duty Type จำนวน ๑ เครื่อง พร้อมติดตั้งระบบ Low NO_x Burner เพื่อควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เครื่องกังหันไอน้ำ จำนวน ๑ เครื่อง เครื่องกังหันไฟฟ้า ติดตั้งจำนวน ๑ หรือ ๒ เครื่อง เครื่องผลิตไอน้ำแรงดันสูงแบบใช้เชื้อเสีย (HSG) จำนวน ๑ เครื่อง เครื่องควบแน่น และหอหล่อเย็นเพื่อระบายความร้อนจากน้ำหล่อเย็นที่มาจากเครื่องควบแน่นให้สู่อากาศโดยตรง และหมุนเวียนน้ำกลับไปใช้ใหม่ โดยมีการระบายน้ำบางส่วนออกที่ค้ำคัพที่มีหมุนเวียน ๑.๒ รอบ โดยใช้น้ำจากแม่น้ำเจ้าพระยา

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน พิจารณารวม ๒ ครั้ง โดยครั้งที่ ๓๗/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๑๙ พฤษภาคม ๒๕๖๕ มีมติให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย รวบรวมข้อมูลรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการ หรือการดำเนินการที่อาจมีผลกระทบต่อบรรยากาศ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อนามัย คุณภาพชีวิต ของประชาชนในชุมชนอย่างรุนแรง โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) ทุกฉบับ และข้อมูลที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมตามแนวทาง รายละเอียด ประเด็นหรือหัวข้อที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ กำหนด แล้วจัดทำเป็นรายงานฯ ฉบับสมบูรณ์ เสนอต่อคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เพื่อเสนอความเห็นประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรีต่อไป โดยรายงานฯ ได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่ ด้านคุณภาพอากาศ ติดตั้ง Low NO_x Burner และติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพ

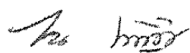
ต่อรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการที่อาจมีผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อนามัย คุณภาพชีวิต ของประชาชนในชุมชนอย่างรุนแรง โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย รับความเห็นของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติไปพิจารณาดำเนินการเพิ่มเติม ในประเด็นการจัดการของเสียจากการรื้อถอนอาคารเดิม การจัดการดินซูดที่เกิดจากการก่อสร้าง มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเฉพาะบุคคล มาตรการเฝ้าระวังฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน ๒.๕ ไมครอน (PM_{2.5}) การเพิ่มเติมมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของโรคติดต่อเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) ในระยะดำเนินการ และดำเนินการ ดังนี้

๑. ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการที่อาจมีผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อนามัย คุณภาพชีวิต ของประชาชนในชุมชนอย่างรุนแรง โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ส่วนเพิ่ม) ซึ่งผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๑๗/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๑๙ พฤษภาคม ๒๕๖๕ อย่างเคร่งครัด

๒. ตั้งงบประมาณเพื่อดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดไว้

๓. นำความเห็นคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อประกอบการพิจารณา ตามมาตรา ๔๙ และ ๕๑/๖ แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๖๑ ต่อไป

ทั้งนี้ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติได้รับรองมติที่ประชุมดังกล่าวในที่ประชุมแล้ว



(นายไชยยันต์ เทพศิริสุนทร)



(นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช)



(นางสาวมณฑนา ศิริวรรณ)



นายจตุพร บุรุษพัฒน์

ผู้จตุรายนการประชุม

ผู้ตรวจรายงานการประชุม

ภาคผนวก ข

คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมติดตามตรวจสอบ
การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพระนครใต้



คำสั่งจังหวัดสมุทรปราการ

ที่ ๒๕๖๓ / ๒๕๖๔

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม
และการพัฒนาคุณภาพชีวิตชุมชน โรงไฟฟ้าพระนครใต้

ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ ๑๑ ตุลาคม ๒๕๕๙ ให้ดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ระยะที่ ๑ และมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๕๙ วันที่ ๒๘ ธันวาคม ๒๕๕๙ ที่เห็นชอบรายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ระยะที่ ๑ กำหนดให้มีการปรับปรุง/เพิ่มเติม คณะกรรมการร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมและการพัฒนาคุณภาพชีวิตชุมชน โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะรื้อถอนและดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ ทุกภาคส่วนมีส่วนร่วม จังหวัดสมุทรปราการ จึงมีคำสั่งดังต่อไปนี้

ข้อ ๑. ให้ยกเลิก คำสั่งจังหวัดสมุทรปราการที่ ๑๙๒๒/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๗ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๐ เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม และการพัฒนาคุณภาพชีวิตชุมชน โรงไฟฟ้าพระนครใต้

ข้อ ๒. แต่งตั้ง “คณะกรรมการร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม และการพัฒนาคุณภาพชีวิตชุมชน โรงไฟฟ้าพระนครใต้” โดยมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ดังนี้

คณะกรรมการประกอบด้วย

- | | |
|---|------------------|
| ๑. ผู้ว่าราชการจังหวัดสมุทรปราการ | ประธานกรรมการ |
| ๒. รองผู้ว่าราชการจังหวัดสมุทรปราการที่กำกับดูแล
กลุ่มภารกิจด้านเศรษฐกิจ | รองประธานกรรมการ |
| ๓. ปลัดจังหวัดสมุทรปราการ | กรรมการ |
| ๔. หัวหน้าสำนักงานจังหวัดสมุทรปราการ | กรรมการ |
| ๕. นายกองค์การบริหารส่วนจังหวัดสมุทรปราการ | กรรมการ |
| ๖. ประชาสัมพันธ์จังหวัดสมุทรปราการ | กรรมการ |
| ๗. นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดสมุทรปราการ | กรรมการ |
| ๘. อุตสาหกรรมจังหวัดสมุทรปราการ | กรรมการ |
| ๙. ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
จังหวัดสมุทรปราการ | กรรมการ |
| ๑๐. ปลัดงานจังหวัดสมุทรปราการ | กรรมการ |
| ๑๑. นายอำเภอเมืองสมุทรปราการ | กรรมการ |
| ๑๒. นายอำเภอพระประแดง | กรรมการ |
| ๑๓. นายอำเภอพระสมุทรเจดีย์ | กรรมการ |
| ๑๔. ผู้อำนวยการเขตทุ่งครุ | กรรมการ |

/๑๕. นายก...

๑๕. นายกเทศมนตรีเมืองปู่เจ้าสมิงพราย	กรรมการ
๑๖. นายกเทศมนตรีเมืองลัดหลวง	กรรมการ
๑๗. นายกเทศมนตรีตำบลพระสมุทรเจดีย์	กรรมการ
๑๘. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลบางโปรง	กรรมการ
๑๙. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลบางด้วน	กรรมการ
๒๐. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลในคลองบางปลากด	กรรมการ
๒๑. กำนันตำบลบางโปรง	กรรมการ
๒๒. กำนันตำบลบางด้วน	กรรมการ
๒๓. ผู้อำนวยการสถานศึกษาโรงเรียนวัดบางโปรง	กรรมการ
๒๔. ผู้อำนวยการสถานศึกษาโรงเรียนวัดบางฝ้าย	กรรมการ
๒๕. ผู้อำนวยการสถานศึกษาโรงเรียนวัดบางด้วน	กรรมการ
๒๖. ผู้อำนวยการสถานศึกษาโรงเรียนวัดบางหัวเสือ	กรรมการ
๒๗. ผู้แทนประชาคมตำบลบางโปรง	กรรมการ
๒๘. ผู้แทนประชาคมตำบลบางด้วน	กรรมการ
๒๙. ผู้แทนประชาคมตำบลบางเมือง	กรรมการ
๓๐. ผู้แทนประชาคมตำบลบางเมืองใหม่	กรรมการ
๓๑. ผู้แทนประชาคมตำบลเทพารักษ์	กรรมการ
๓๒. ผู้แทนประชาคมตำบลปากน้ำ	กรรมการ
๓๓. ผู้แทนประชาคมตำบลสำโรงเหนือ	กรรมการ
๓๔. ผู้แทนประชาคมตำบลท้ายบ้าน	กรรมการ
๓๕. ผู้แทนประชาคมตำบลบางหัวเสือ	กรรมการ
๓๖. ผู้แทนประชาคมตำบลบางหญ้าแพรก	กรรมการ
๓๗. ผู้แทนประชาคมตำบลสำโรง	กรรมการ
๓๘. ผู้แทนประชาคมตำบลสำโรงกลาง	กรรมการ
๓๙. ผู้แทนประชาคมตำบลสำโรงใต้	กรรมการ
๔๐. ผู้แทนประชาคมตำบลบางจาก	กรรมการ
๔๑. ผู้แทนประชาคมตำบลบางครุ	กรรมการ
๔๒. ผู้แทนประชาคมตำบลบางพึ่ง	กรรมการ
๔๓. ผู้แทนประชาคมตำบลตลาด	กรรมการ
๔๔. ผู้แทนประชาคมตำบลบางกระสอบ	กรรมการ
๔๕. ผู้แทนประชาคมตำบลทรงคนอง	กรรมการ
๔๖. ผู้แทนประชาคมตำบลบางน้ำผึ้ง	กรรมการ
๔๗. ผู้แทนประชาคมตำบลบางยอ	กรรมการ
๔๘. ผู้แทนประชาคมตำบลปากคลองบางปลากด	กรรมการ
๔๙. ผู้แทนประชาคมตำบลในคลองบางปลากด	กรรมการ
๕๐. ผู้แทนประชาคมตำบลแหลมฟ้าผ่า	กรรมการ
๕๑. ผู้แทนประชาคมตำบลบ้านคลองสวน	กรรมการ

/๕๒. ผู้แทน...

- | | |
|---|----------------------------|
| ๕๒. ผู้แทนประชาคมตำบลนาเกลือ | กรรมการ |
| ๕๓. ผู้แทนประชาคมแขวงทุ่งครุ | กรรมการ |
| ๕๔. ผู้แทนประชาคมแขวงบางมด | กรรมการ |
| ๕๕. นายกสมาคมผู้สื่อข่าวและสื่อมวลชนจังหวัดสมุทรปราการ | กรรมการ |
| ๕๖. ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ กฟผ. | กรรมการ |
| ๕๗. ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ กฟผ. | กรรมการ |
| ๕๘. ผู้ช่วยผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าพระนครใต้-๒ กฟผ. | กรรมการและเลขานุการ |
| ๕๙. หัวหน้ากองการผลิตโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ๓
โรงไฟฟ้าพระนครใต้ กฟผ. | กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๖๐. หัวหน้ากองบริหาร โรงไฟฟ้าพระนครใต้ กฟผ. | กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๖๑. หัวหน้าแผนกประชาสัมพันธ์
และชุมชนสัมพันธ์ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ กฟผ. | กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |

อำนาจหน้าที่

๑. ร่วมเสนอแนะและให้ข้อคิดเห็น ต่อการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพระนครใต้ในระยะ
ดำเนินการ
๒. ติดตามตรวจสอบการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมสังคม โรงไฟฟ้า
พระนครใต้
๓. รับเรื่องร้องเรียนเพื่อวินิจฉัยและแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมจากประชาชน
๔. เชิญผู้เชี่ยวชาญหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อคิดเห็น เพื่อชี้แจงข้อมูลรายละเอียด
เพิ่มเติมตามที่เห็นสมควร
๕. แต่งตั้งคณะอนุกรรมการหรือคณะทำงานเพื่อดำเนินงานตามความจำเป็น
๖. หน้าที่อื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมาย

อนึ่ง สำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของคณะกรรมการร่วมติดตามตรวจสอบ
การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมและการพัฒนาคุณภาพชีวิตชุมชน โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ให้เบิกจ่ายจาก
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในฐานะเจ้าของโรงไฟฟ้าพระนครใต้

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๖ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๔



(นายวินชัย คงเกษม)

ผู้ว่าราชการจังหวัดสมุทรปราการ

ภาคผนวก ค

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระยะดำเนินการ

ตารางที่ ค-1 ผลการตรวจเช็คและตรวจสอบประสิทธิภาพของ Silencer

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 ดำเนินการ Major Overhaul ระหว่างวันที่ 8 มกราคม-20 กุมภาพันธ์ 2558 หลังจากเสร็จสิ้นการดำเนินงาน ได้มีการสุ่มตรวจทดสอบ HRSG Safety Valve Silencer Test โดยใช้วิธีตรวจวัดระดับเสียง (Safety Valve Sound Level) โดยมีระยะห่าง 1 เมตร จากจุดกำเนิดเสียง ซึ่งได้ผลการทดสอบเป็นไปตามมาตรฐานการวัดระดับเสียงไม่เกินตามที่กฎหมายกำหนด ดังนี้

1) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 (HRSG 31)

ชื่ออุปกรณ์	Silencer Body Inspect By Visual	ผลการวัดเสียง (เดซิเบลเอ)	ผลการตรวจสอบ	แหล่งข้อมูล	หมายเหตุ
HRSG LP Drum Safety Silencer A	สภาพปกติ	93.1			
HRSG LP Drum Safety Silencer B	สภาพปกติ	89.4			
HRSG LP SH Outlet Safety Silencer	สภาพปกติ	84.7			
HRSG IP Drum Safety Silencer A	สภาพปกติ	-			
HRSG IP Drum Safety Silencer B	สภาพปกติ	-			
HRSG IP SH Outlet Safety Silencer	สภาพปกติ	107.3			
HRSG RH Inlet (CRH) Safety Silencer A	สภาพปกติ	-			
HRSG RH Inlet (CRH) Safety Silencer B	สภาพปกติ	-			
HRSG RH Outlet (HRH) Safety Silencer	สภาพปกติ	115.0			
HRSG HP Drum Safety Silencer A	สภาพปกติ	95.9			
HRSG HP Drum Safety Silencer B	สภาพปกติ	103.8			
HRSG HP SH Outlet Safety Silencer	สภาพปกติ	111.7			
HRSG Blow Down Tank 31	สภาพปกติ	82			

2) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 (HRSG 32)

ชื่ออุปกรณ์	Silencer Body Inspect By Visual	ผลการวัดเสียง (เดซิเบลเอ)	ผลการตรวจสอบ	แหล่งข้อมูล	หมายเหตุ
HRSG LP Drum Safety Silencer A	สภาพปกติ	94.2			
HRSG LP Drum Safety Silencer B	สภาพปกติ	90.4			
HRSG LP SH Outlet Safety Silencer	สภาพปกติ	85.6			
HRSG IP Drum Safety Silencer A	สภาพปกติ	-			
HRSG IP Drum Safety Silencer B	สภาพปกติ	-			
HRSG IP SH Outlet Safety Silencer	สภาพปกติ	107.5			
HRSG RH Inlet (CRH) Safety Silencer A	สภาพปกติ	114.3			
HRSG RH Inlet (CRH) Safety Silencer B	สภาพปกติ	115.0			
HRSG RH Outlet (HRH) Safety Silencer	สภาพปกติ	-			
HRSG HP Drum Safety Silencer A	สภาพปกติ	103.5			
HRSG HP Drum Safety Silencer B	สภาพปกติ	111.2			
HRSG HP SH Outlet Safety Silencer	สภาพปกติ	110.2			
HRSG Blow Down Tank 32	สภาพปกติ				

ตารางที่ ค-2 แผนหยุดเครื่อง เพื่อบำรุงรักษาตามวาระ (Planned Outage) โรงไฟฟ้าพระนครใต้

			โรงไฟฟ้าพระนครใต้																																														
			แผนหยุดเครื่องเพื่อบำรุงรักษาตามวาระ (Planned Outage), Boiler Inspection, Safety Valve Test, Boiler Protection Test และ Hydrostatic Test พ.ศ.2560-2569																																														
Item	Units	2560												2561												2562																							
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	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	SB-T4	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12												1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12												1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12																							
		BI&HT&BT+SV 27/1 ■ 5/2 11+2 d																																															
2	SB-T5	BI&HT&BT+SV 11/11 ■ 23/11 11+2 d																																															
3	SB-C11													SV+BT 13/1 ■ 15/1 1+2 d												SV+BT 12/1 ■ 14/1 1+2 d												SV+HT&BT 11/1 ■ 15/1 1+4 d											
4	SB-C12													SV+BT 13/1 ■ 15/1 1+2 d												SV+BT 12/1 ■ 14/1 1+2 d												SV+HT&BT 11/1 ■ 15/1 1+4 d											
5	SB-C10																																																
6	SB-C21	SV+HGPI/Upgrade to Flared 9FA.03+HT&BT 24/6 ■ 1/9 1+69 d												SV+BSI&BT 22/7 ■ 24/7 1+2 d												SV+BSI&BT 27/7 ■ 29/7 1+2 d																							
7	SB-C22	SV+LS2100e+HT&BT 24/6 ■ 17/7 1+23 d												SV+MO&Upgrade to Flared 9FA.03+HT&BT 22/7 ■ 29/9 1+69 d												SV+BSI&BT 27/7 ■ 29/7 1+2 d																							
8	SB-C20	MO/EX2K & Mark Vie 24/6 ■ 4/8 42 d																																															
9	SB-C31	SV+MI &BI&HT&BT 7/10 ■ 31/10 1+24 d																								CI 16/2 ■ 25/2 10 d																							
10	SB-C32	SV+MI &BI&HT&BT+Rotor Change 7/10 ■ 12/11 1+36 d																								CI 16/2 ■ 25/2 10 d																							
11	SB-C30	MI 7/10 ■ 30/10 24 d																																															
			<div><div><div>เห็นชอบ.....</div><div>(นายธานี จำเริญกลาง)</div><div>วันที่ 18, 6, 60</div></div><div><div>เห็นชอบ.....</div><div>(นายจิรยุทธ์ ดั่นสกุล)</div><div>วันที่ 13 มิ.ย. 60</div></div></div>																																														
CI = Combustion Inspection; MI = Minor Inspection; MO= Major Overhaul; HGPI= Hot Gas Path Inspection ; DLN= Dry Low Nox; SV= Safety Valve Test; BT= Boiler Protection Test; HT = Hydrostatic Test; BI = Boiler Inspection; BSI = Bore Scope Inspection; G C = Gas Change; LS2100e = Upgrade Starting Device (LCI)																																																	
หน้า 1/3 <div>Rev.8 (วันที่ 5 มิ.ย.60)</div>																																																	

โรงไฟฟ้าพระนครใต้																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
แผนหยุดเครื่องเพื่อบำรุงรักษาตามวาระ (Planned Outage), Boiler Inspection, Safety Valve Test, Boiler Protection Test และ Hydrostatic Test พ.ศ.2560-2569																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
Item	Units	2563												2564												2565												2566																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563	พ.ศ.

ตารางที่ ค-2 แผนหยุดเครื่อง เพื่อบำรุงรักษาตามวาระ (Planned Outage) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ต่อ)

[illegible]



ECM 37273

ที่ อก ๐๓๑๓/ ๕๖๑๒

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๑๐ มิถุนายน ๒๕๖๗

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๗๖๖ ลงรับวันที่ ๖ มิถุนายน ๒๕๖๗

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ
โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๑๐๑๑๒๒๐๐๑๒๕๔๐๐ (๓-๘๘(๒)-๑/๔๐ สป) ประกอบกิจการ
ผลิตกระแสไฟฟ้า ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๑๑๒ หมู่ที่ ๑ ซอยวัดสวนส้ม ถนนปู่เจ้าสมิงพราย ตำบลบางโปรง
อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ โทรศัพท์ ๐ ๒๓๘๓ ๐๐๐๐ ต่อ ๒๐๕๐ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการให้บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๗ มิถุนายน ๒๕๗๐
โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม			นายเกียรติศักดิ์ รัตนอนูจร		
ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นางสาวศศิธร เบ็ญจมินทร์	๑๒๓-๕๖-๐๐๒๑๑		✓	
๒	นางสาวสรณีย์ ชิมประเสริฐ	๑๒๓-๕๘-๐๐๖๘๗		✓	
๓	นางสาวจารุวรรณ จันโสด	๑๒๐-๔๘-๐๐๗๗๗		✓	
๔	นางชนิษฐา บุญนิธิรุ่งกิจ	๑๒๓-๕๔-๐๐๐๑๓		✓	
๕	นางสาวกิริติพร ปราชญ์อุดม	๐๒๐-๖๔-๐๐๒๗๖		✓	

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายลัญจกร บางข้า		✓	
๒	นายวันชนะ เทียมทวีสิน		✓	
๓	นายรุ่งโรจน์ ชนะ		✓	
๔	นายธนพันธ์ ลือคำหาญ		✓	
๕	นายรัฐฐา สาหร่ายทอง		✓	
๖	นายพัฒนา ภักดีแจ่มใส		✓	
๗	นายพงษ์เทพ รัตนวิจารณ์		✓	
๘	นายตรีนนท์ ปิ่นพิภพ		✓	
๙	นายกรกฎ วิทโยพารโกวิท		✓	
๑๐	นายปริญญ์ สวงวนสุข		✓	

ลำดับ ๑๑ ...

รูปที่ ค-1 หนังสือแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพระนครใต้

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑๑	นายธนกร มุลกะเยาว์		✓	
๑๒	นายปรีชา จันทา		✓	
๑๓	นายพนมพร บุญธรรม		✓	
๑๔	นายปรารถนา หรั่งกลิ่น		✓	
๑๕	นายณัฐวุฒิ น้อยเทพ		✓	
๑๖	นายศรัณย์ กัลยา		✓	

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย

๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อก ๐๓๑๗/๖๐๓๐ ลงวันที่ ๑๔ มิถุนายน ๒๕๖๔

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

๒

(นางสาวปัทมวรรณ คุณประเสริฐ)
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๐๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๙๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th



“อุตสาหกรรมก้าวไกล ประเทศไทยก้าวหน้า ร่วมกันพัฒนา อุตสาหกรรมสีเขียว”



รูปที่ ค-1 หนังสือแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ต่อ)

(๑๗) นายชัชลักษณ์	รวิวงศ์ษา	กรรมการผู้แทนฝ่ายพนักงาน
(๑๘) นายกิตติพงศ์	จันทร์โรจน์	กรรมการผู้แทนฝ่ายพนักงาน
(๑๙) นายวิทวัส	ออละเอี่ยม	กรรมการผู้แทนฝ่ายพนักงาน
(๒๐) นายธีรศักดิ์	ศักดิ์สุภา	กรรมการผู้แทนฝ่ายพนักงาน
(๒๑) นายกรกฎ	วิทย์พารโกวิท	กรรมการผู้แทนฝ่ายพนักงาน
(๒๒) นายสัญญาชัย	ชายหงษ์	กรรมการผู้แทนฝ่ายพนักงาน
(๒๓) นายศรัณย์เกียรติ	เฉื่อยฉ่ำ	กรรมการผู้แทนฝ่ายพนักงาน
(๒๔) นายวันเฉลิม	ธวัชเมธี	กรรมการผู้แทนฝ่ายพนักงาน
(๒๕) นายทวีศักดิ์	สุขศิริ	กรรมการผู้แทนฝ่ายพนักงาน
(๒๖) นายเชมรัตน์	อุตวิวงศ์ศักดิ์	กรรมการผู้แทนฝ่ายพนักงาน
(๒๗) นางสาวอุทุมพร	ขุนจันดี	กรรมการและเลขานุการ
(๒๘) นางสาวสุนิสา	วอนเพื่อน	ผู้ช่วยเลขานุการ
(๒๙) นางสาวธนัชพร	จันทมงคล	ผู้ช่วยเลขานุการ

ข้อ ๓. ให้ คณะกรรมการ “คปอ-อพต.” มีหน้าที่ ดังต่อไปนี้

- (๑) จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ เสนอต่อ อพต.
- (๒) จัดทำแนวทางการป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วยหรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง หรือความไม่ปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
- (๓) รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
- (๔) ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
- (๕) พิจารณาคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการเพื่อเสนอความเห็นต่อ อพต.
- (๖) สำรวจการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าวรวมทั้ง สถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้นในการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยทุกครั้ง
- (๗) พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึง โครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อ อพต.
- (๘) จัดวางระบบให้ลูกจ้างทุกคนทุกระดับมีหน้าที่ต้องรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยต่อ อพต.
- (๙) ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอต่อนายจ้างเสนอต่อ อพต.
- (๑๐) รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการความปลอดภัยเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปีเสนอต่อ อพต.
- (๑๑) ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
- (๑๒) ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่ อพต. มอบหมาย

รูปที่ ค-2 คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
โรงไฟฟ้าพระนครใต้

ข้อ ๔. ให้คณะกรรมการ “คปอ-อพต.” ตามคำสั่งนี้ มีหน้าที่เพิ่มเติมด้านการเสริมสร้างความสัมพันธ์ระหว่างผู้บริหารกับผู้ปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ โดยมีอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้

- (๑) ประสานและแลกเปลี่ยนข้อมูลที่มีผลกระทบสำคัญต่อองค์กร
- (๒) เสริมสร้างความเข้าใจในการดำเนินงานของ กฟผ. และโรงไฟฟ้าพระนครใต้
- (๓) รวบรวมและนำเสนอความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ ปัญหาอุปสรรคในการทำงานของทั้งสองฝ่าย เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการแก้ไขและสร้างความเข้าใจระหว่างกัน กรณีมีปัญหาภายในโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ให้พิจารณาหาข้อยุติ หากมีข้อจำกัดไม่สามารถดำเนินการได้ให้เสนอ คปอ-อพต.

ข้อ ๕. ให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน โรงไฟฟ้าพระนครใต้ มีวาระตั้งแต่บัดนี้ จนถึงวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๘

สั่ง ณ วันที่ ๒๔ ตุลาคม ๒๕๖๖



(นายณพล พันธุ์เงิน)

ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าพระนครใต้

รูปที่ ค-2 คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
โรงไฟฟ้าพระนครใต้



คำสั่งผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า ๑

ที่ ค. ๒๑ / ๒๕๕๙

เรื่อง การเข้าปฏิบัติงานของผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้
ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

เพื่อให้การปฏิบัติงานของผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ไม่ว่าจะเป็นการจ้างประเภทใดๆ ที่เข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ เป็นไปได้ด้วยความปลอดภัย มีอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี ถูกต้องตามกฎหมายและกฎหมาย ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า ๑ จึงมีคำสั่ง ดังนี้

๑) ยกเลิกคำสั่งผู้ช่วยผู้จัดการใหญ่โรงไฟฟ้า ๑ ที่ ๒๕/๒๕๔๘ เรื่อง ระเบียบปฏิบัติสำหรับผู้รับเหมา

๒) การเข้ามาปฏิบัติงานของผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ต้องปฏิบัติ ดังต่อไปนี้

๒.๑ ก่อนเริ่มปฏิบัติงาน ผู้รับเหมา ผู้รับจ้างและผู้ปฏิบัติงาน จะต้องเข้าอบรมด้านการรักษาความปลอดภัย ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้งกฎระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติงาน โดยโรงไฟฟ้าพระนครใต้จะเป็นผู้ดำเนินการจัดอบรมให้

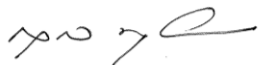
๒.๒ ผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง และผู้ปฏิบัติงาน ต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยทั่วไป กฎความปลอดภัยในพื้นที่หวงห้าม กฎหมาย กฎระเบียบ ข้อกำหนดด้านความปลอดภัยเฉพาะงานที่เกี่ยวข้อง และมีแนบท้ายสัญญาจ้าง เช่น งานก่อสร้าง งานในที่อับอากาศ เป็นต้น

๒.๓ ผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง และผู้ปฏิบัติงาน ต้องปฏิบัติตามคำแนะนำของ ผู้ควบคุมงานจ้าง กรรมการตรวจรับงานจ้าง เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.) ของโรงไฟฟ้าพระนครใต้อย่างเคร่งครัด

๒.๔ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.) มีอำนาจสั่งหยุดการปฏิบัติใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดอันตราย หรือไม่ปลอดภัยต่อบุคคลและทรัพย์สินของ กฟผ.

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๘ เมษายน ๒๕๕๙


(นายสุรพล พุทธิวัฒน์)

ผู้อำนวยการฝ่ายการผลิตโรงไฟฟ้าพระนครใต้

ทำการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า ๑

รูปที่ ค-3 คำสั่ง เรื่อง การเข้าปฏิบัติงานของผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้
ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน



คำสั่งผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า ๑

ที่ ค. ๒๒ / ๒๕๕๙

เรื่อง การเข้าปฏิบัติงานของผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้
ด้านสิ่งแวดล้อม

เพื่อให้การปฏิบัติงานของผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ไม่ว่าจะเป็นการจ้างประเภทใดๆ ที่เข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย ราบรื่น ถูกต้องตามกฎระเบียบและกฎหมาย ด้านสิ่งแวดล้อม ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า ๑ จึงมีคำสั่ง ดังนี้

๑) ยกเลิกคำสั่งผู้ช่วยผู้จัดการใหญ่โรงไฟฟ้า ๑ ที่ ๒๕/๒๕๕๘ เรื่อง ระเบียบปฏิบัติสำหรับผู้รับเหมา

๒) ให้การเข้ามาปฏิบัติงานของผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ต้องปฏิบัติ ดังต่อไปนี้

๒.๑ ก่อนเริ่มปฏิบัติงานให้ ผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง เข้าอบรมด้านการรักษาความปลอดภัย ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้งกฎระเบียบ กฎหมาย ที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติงาน โดยโรงไฟฟ้าพระนครใต้จะเป็นผู้ดำเนินการจัดอบรมให้

๒.๒ ผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ต้องปฏิบัติตามคู่มือการจัดการ , ระเบียบปฏิบัติ และขั้นตอนปฏิบัติงาน ด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด โดยให้ผู้ควบคุมงานจ้างของ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ หรือเจ้าหน้าที่ด้านสิ่งแวดล้อมชี้แจงข้อปฏิบัติที่จำเป็นและเกี่ยวข้อง

๒.๓ ผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด , กฎหมาย และข้อตกลง ด้านสิ่งแวดล้อมที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ต้องปฏิบัติตามรัฐธรรมนูญ อย่างเคร่งครัด โดยให้ผู้ควบคุมงานจ้างของ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ หรือเจ้าหน้าที่ด้านสิ่งแวดล้อมชี้แจงข้อปฏิบัติที่จำเป็นและเกี่ยวข้อง

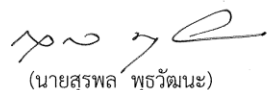
๒.๔ ผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ห้ามกระทำการใดๆ ที่ จะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทั้งด้านน้ำ, อากาศ, ดิน และสภาพแวดล้อมอื่นๆ เช่นการปล่อยทิ้งน้ำเสีย, กากอุตสาหกรรม, ขยะปนเปื้อนมลพิษ, เสียงดัง เป็นต้น

๒.๕ หากผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง พบเห็นสภาพการณ์หรือการปฏิบัติงานที่อาจจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ต้องแจ้งผู้ควบคุมงานจ้างของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทราบทันที

๒.๖ ผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ต้องปฏิบัติตามคำแนะนำของผู้ควบคุมงานจ้าง กรรมการตรวจรับงานจ้าง เจ้าหน้าที่ด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าพระนครใต้อย่างเคร่งครัด

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๘ เมษายน ๒๕๕๙


(นายสุรพล ทุธณะ)

ผู้อำนวยการฝ่ายการผลิตโรงไฟฟ้าพระนครใต้
ทำการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า ๑

รูปที่ ค-4 คำสั่ง เรื่อง การเข้าปฏิบัติงานของผู้รับเหมา ผู้รับจ้าง ในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้
ด้านสิ่งแวดล้อม

ใบอนุญาตเข้าทำงานเพื่อความปลอดภัยโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (WORK PERMIT)																											
เลขที่ / 	(Running No. ของหน่วยงานผู้ขออนุญาต/ ปี พ.ศ.)	Work Permit_Rev.0_01/04/54																									
<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div> <input type="checkbox"/> ปฏิบัติงานที่คาดว่าจะทำให้เกิดประกายไฟ <input type="checkbox"/> ปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมี <input type="checkbox"/> ปฏิบัติงานเกี่ยวกับประดำนํ้า </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> ปฏิบัติงานในสถานที่สูง <input type="checkbox"/> ปฏิบัติงานเกี่ยวกับแหล่งพลังงาน <input type="checkbox"/> งานเกี่ยวกับกับมันคภาพรงสี </div> <div> <input type="checkbox"/> งานขุดเจาะ <input type="checkbox"/> การเข้าทำงานในสถานที่อับอากาศ <input type="checkbox"/> </div> </div>																											
ใบแจ้งงานบำรุงรักษาเลขที่..... ชื่ออุปกรณ์..... สถานที่..... งานที่ปฏิบัติ..... <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div> เครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ <input type="checkbox"/> หินเจียร, สว่านไฟฟ้า <input type="checkbox"/> </div> <div> <input type="checkbox"/> เครื่องเชื่อมไฟฟ้า, แก๊ส <input type="checkbox"/> นังร้าน, บันได <input type="checkbox"/> </div> <div> <input type="checkbox"/> เครื่องตัดแก๊ส <input type="checkbox"/> เครื่องจักรทุ่นแรง <input type="checkbox"/> </div> <div> <input type="checkbox"/> อุปกรณ์ประดำนํ้า <input type="checkbox"/> </div> </div>																											
ขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน จำนวน.....คน ดังมีรายชื่อต่อไปนี้ (เขียนตัวบรรจง) <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 25%;">1</td> <td style="width: 25%;">3</td> <td style="width: 25%;">4</td> <td style="width: 25%;">.....</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>5</td> <td>6</td> <td>7</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>9</td> <td>10</td> <td>.....</td> </tr> </table>				1	3	4	2	5	6	7	8	9	10												
1	3	4																								
2	5	6	7																								
8	9	10																								
วันที่.....เวลา : น. ถึง เวลา : น. ตรวจสอบแล้วเห็นว่าเครื่องมือและอุปกรณ์ที่นำไปใช้งานอยู่ในสภาพปลอดภัย เหมาะสมที่จะนำไปปฏิบัติงานได้และผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลดังต่อไปนี้ <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 25%;"><input type="checkbox"/> รองเท้านิรภัย</td> <td style="width: 25%;"><input type="checkbox"/> ถุงมือผ้า</td> <td style="width: 25%;"><input type="checkbox"/> เข็มขัดนิรภัย</td> <td style="width: 25%;"><input type="checkbox"/> รองเท้ายาง</td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> หมวกนิรภัย</td> <td><input type="checkbox"/> ถุงมือหนัง</td> <td><input type="checkbox"/> อุปกรณ์ประดำนํ้า</td> <td><input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/></td> </tr> </table>				<input type="checkbox"/> รองเท้านิรภัย	<input type="checkbox"/> ถุงมือผ้า	<input type="checkbox"/> เข็มขัดนิรภัย	<input type="checkbox"/> รองเท้ายาง	<input type="checkbox"/> หมวกนิรภัย	<input type="checkbox"/> ถุงมือหนัง	<input type="checkbox"/> อุปกรณ์ประดำนํ้า	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>																
<input type="checkbox"/> รองเท้านิรภัย	<input type="checkbox"/> ถุงมือผ้า	<input type="checkbox"/> เข็มขัดนิรภัย	<input type="checkbox"/> รองเท้ายาง																								
<input type="checkbox"/> หมวกนิรภัย	<input type="checkbox"/> ถุงมือหนัง	<input type="checkbox"/> อุปกรณ์ประดำนํ้า	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>																								
ลงชื่อผู้ควบคุมงานของบริษัท.....ตำแหน่ง.....บริษัท..... (.....) วันที่.....																											
ลงชื่อผู้ควบคุมงาน/ผู้ขออนุญาต.....ตำแหน่ง.....แผนก.....กอง..... (.....) วันที่.....																											
ลงชื่อผู้บังคับบัญชาของผู้ขออนุญาต.....ตำแหน่ง.....แผนก.....กอง..... (.....) วันที่.....																											
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ (ร่วมกันระหว่างผู้ขอและผู้อนุญาต) ก่อนการปฏิบัติงาน เขียน (/) <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 25%;"><input type="checkbox"/> 1. คัดแยกระบบ</td> <td style="width: 25%;"><input type="checkbox"/> 7. แขนง TAG ที่อุปกรณ์</td> <td style="width: 25%;"><input type="checkbox"/> 13. ปิดกั้นบริเวณ</td> <td style="width: 25%;"><input type="checkbox"/> 19. อื่น ๆ</td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> 2. ลดความดัน</td> <td><input type="checkbox"/> 8. ตัด, ถอดอุปกรณ์ทางกล</td> <td><input type="checkbox"/> 14. เตรียมระบบระบายอากาศ</td> <td></td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> 3. ระบายทิ้ง</td> <td><input type="checkbox"/> 9. ตัด, ถอดอุปกรณ์ไฟฟ้า</td> <td><input type="checkbox"/> 15. ตรวจสอบปริมาณสารติดไฟ</td> <td></td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> 4. ใส่ด้วย N₂</td> <td><input type="checkbox"/> 10. ปิดท่อด้วยหน้าแปลนทึบ</td> <td><input type="checkbox"/> 16. จัดพนักงานช่วยเหลือพร้อมอุปกรณ์</td> <td></td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> 5. ใส่ด้วยอากาศ</td> <td><input type="checkbox"/> 11. เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง</td> <td><input type="checkbox"/> 17. ออกซิเจนต่ำระหว่าง 19.50-23.50% ผลการตรวจวัด.....%</td> <td></td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> 6. ใส่ด้วย CO₂</td> <td><input type="checkbox"/> 12. เตรียมรถดับเพลิง</td> <td><input type="checkbox"/> 18. สารเคมี ชื่อสาร.....ผลการวัดตรวจวัด.....PPM หรือ mg/m³ สารไวไฟชื่อสาร.....ผลการตรวจวัด % LEL.....%</td> <td></td> </tr> </table>				<input type="checkbox"/> 1. คัดแยกระบบ	<input type="checkbox"/> 7. แขนง TAG ที่อุปกรณ์	<input type="checkbox"/> 13. ปิดกั้นบริเวณ	<input type="checkbox"/> 19. อื่น ๆ	<input type="checkbox"/> 2. ลดความดัน	<input type="checkbox"/> 8. ตัด, ถอดอุปกรณ์ทางกล	<input type="checkbox"/> 14. เตรียมระบบระบายอากาศ		<input type="checkbox"/> 3. ระบายทิ้ง	<input type="checkbox"/> 9. ตัด, ถอดอุปกรณ์ไฟฟ้า	<input type="checkbox"/> 15. ตรวจสอบปริมาณสารติดไฟ		<input type="checkbox"/> 4. ใส่ด้วย N ₂	<input type="checkbox"/> 10. ปิดท่อด้วยหน้าแปลนทึบ	<input type="checkbox"/> 16. จัดพนักงานช่วยเหลือพร้อมอุปกรณ์		<input type="checkbox"/> 5. ใส่ด้วยอากาศ	<input type="checkbox"/> 11. เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง	<input type="checkbox"/> 17. ออกซิเจนต่ำระหว่าง 19.50-23.50% ผลการตรวจวัด.....%		<input type="checkbox"/> 6. ใส่ด้วย CO ₂	<input type="checkbox"/> 12. เตรียมรถดับเพลิง	<input type="checkbox"/> 18. สารเคมี ชื่อสาร.....ผลการวัดตรวจวัด.....PPM หรือ mg/m ³ สารไวไฟชื่อสาร.....ผลการตรวจวัด % LEL.....%	
<input type="checkbox"/> 1. คัดแยกระบบ	<input type="checkbox"/> 7. แขนง TAG ที่อุปกรณ์	<input type="checkbox"/> 13. ปิดกั้นบริเวณ	<input type="checkbox"/> 19. อื่น ๆ																								
<input type="checkbox"/> 2. ลดความดัน	<input type="checkbox"/> 8. ตัด, ถอดอุปกรณ์ทางกล	<input type="checkbox"/> 14. เตรียมระบบระบายอากาศ																									
<input type="checkbox"/> 3. ระบายทิ้ง	<input type="checkbox"/> 9. ตัด, ถอดอุปกรณ์ไฟฟ้า	<input type="checkbox"/> 15. ตรวจสอบปริมาณสารติดไฟ																									
<input type="checkbox"/> 4. ใส่ด้วย N ₂	<input type="checkbox"/> 10. ปิดท่อด้วยหน้าแปลนทึบ	<input type="checkbox"/> 16. จัดพนักงานช่วยเหลือพร้อมอุปกรณ์																									
<input type="checkbox"/> 5. ใส่ด้วยอากาศ	<input type="checkbox"/> 11. เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง	<input type="checkbox"/> 17. ออกซิเจนต่ำระหว่าง 19.50-23.50% ผลการตรวจวัด.....%																									
<input type="checkbox"/> 6. ใส่ด้วย CO ₂	<input type="checkbox"/> 12. เตรียมรถดับเพลิง	<input type="checkbox"/> 18. สารเคมี ชื่อสาร.....ผลการวัดตรวจวัด.....PPM หรือ mg/m ³ สารไวไฟชื่อสาร.....ผลการตรวจวัด % LEL.....%																									
<input type="checkbox"/> อนุญาตให้ปฏิบัติงานตั้งแต่ วันที่.....เวลา..... : ถึง เวลา..... : น. พร้อมแต่งตั้งให้.....คอยดูแลประสานงานกับผู้ควบคุมงาน / ผู้ขออนุญาต																											
<input type="checkbox"/> ไม่อนุญาตให้ปฏิบัติงาน เพราะ..... ลงชื่อ.....(.....) ตำแหน่ง.....วันที่.....																											
ได้ปฏิบัติงานเสร็จเรียบร้อย เวลา : น. ลงชื่อ.....(.....) ตำแหน่ง.....วันที่.....																											
ได้ตรวจสอบและนำอุปกรณ์เข้าใช้งาน เมื่อวันที่.....เวลา..... : น. ลงชื่อ.....(.....) ตำแหน่ง.....วันที่.....																											

หมายเหตุ - กรณีเข้าปฏิบัติงานในสถานที่อับอากาศให้ใช้แบบฟอร์มนี้ร่วมกับ แบบ อร.1

ค้นฉบับ : ผู้อนุญาต ตำแหน่ง : ผู้ขออนุญาต

รูปที่ ค-5 ใบอนุญาตเข้าทำงานเพื่อความปลอดภัย (Work Permit) ในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้



**หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม**

เลขที่ 2567-O-24304

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10112200125400

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับ ที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการ จัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	060102	กรดเกลือ(กรดไฮโดรคลอริก)(SB-C2)	0.600	065	20190300225401	
2	060204	โซเดียมไฮดรอกไซด์(SB-C2)	0.600	065	20190300225401	
3	130208	น้ำมันดีเซล	6.876	042	10200100725609	
4	130208	น้ำมันหล่อลื่น/หล่อเย็น(SB-C2) / น้ำมันหม้อแปลง(SB-C2) / น้ำมันดีเซล(SB-C2)	102.096	042	10740002725504	
5	130899	น้ำมันเบือนน้ำมัน	0.324	042	10200100725609	
6	130899	น้ำมันเบือนน้ำมัน	50.580	042	72070000125407	
7	150110	ภาชนะปนเปื้อน	28.200	073	10700001425472	
8	150110	ภาชนะปนเปื้อน(SB-C2) / ภาชนะปนเปื้อน	1.752	073	20190300225401	
9	150202	วัสดุปนเปื้อน(SB-C2)	40.800	042	10190000825494	
10	150202	วัสดุปนเปื้อน	0.384	042	10200002425514	
11	150203	Air Inlet Filter	15.888	071	10270100125456	
12	150203	Air Filter / ไส้กรองฝุ่น(SB-C2)	33.186	071	20190300225401	
13	160118	เศษสแตนเลสเก่าใช้แล้ว	3.000	011	10130001525594	
14	160213	หม้อแปลงไฟฟ้าเก่า(SB-C2) / หม้อแปลงไฟฟ้าถอดแยกชิ้นส่วน(ปนเปื้อนน้ำมัน) (SB-C2) / มอเตอร์เก่าใช้งานแล้ว(มีน้ำมัน)(SB-C2)	160.974	049	10130201125583	
15	160214	เครื่องปรับอากาศใช้งานแล้ว	1.500	011	10100101125595	
16	160214	เศษชิ้นส่วนมอเตอร์เก่าที่ถอดแยกแล้ว (SB-C2)	194.088	011	10110013125666	
17	160214	เศษชิ้นส่วนหม้อแปลงไฟฟ้าที่ถอดแยกแล้ว (SB-C2)	40.584	011	10130201125583	
18	160214	ชิ้นส่วนโลหะเครื่องปั้นไฟ	22.662	011	10210230825625	
19	160215	หลอด Fluorescent / ลูกถ้วย / หลอด Fluorescent(SB-C2)	1.242	073	20190300225401	
20	160216	ชิ้นส่วนโลหะจากการถอดแยกหม้อแปลง(ไม่ปนเปื้อน SB-C2) / เศษสายไฟเก่าใช้ แล้ว(SB-C2) / ชิ้นส่วนที่ถอดแยกจากอุปกรณ์ไฟฟ้าตู้คอนโทรล ตู้ไฟฟ้า(SB-C2)	907.872	011	10110013125666	
21	160216	ชิ้นส่วนโลหะมอเตอร์ไฟฟ้าเก่าใช้แล้ว / เศษโลหะจากการรื้อถอน Gas Turbine Generator Steam Turbine / เศษสายไฟเก่าใช้แล้ว	362.253	011	10210230825625	
22	160216	มอเตอร์เก่าใช้แล้ว / เศษสายไฟเก่าใช้แล้ว	150.000	011	10740058525659	
23	160601	Batteryเก่า(SB-C2)	28.710	021	10130201125583	
24	170203	พลาสติก	51.636	011	10110013125666	

รูปที่ ค-6 หนังสือแจ้งผลการพิจารณา การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณ
โรงงาน (กอ.1)

25	170203	เศษพลาสติก	18.900	011	10200003525593
26	170203	ท่อพลาสติก	5.718	011	10210230825625
27	170401	เศษทองแดง(SB-C2)	129.618	011	10110013125666
28	170401	เศษทองแดง	117.066	011	10200003525593
29	170401	เศษทองแดง / เศษทองเหลือง	24.912	011	10210230825625
30	170401	เศษทองแดง / เศษทองเหลือง	60.000	011	10740157125658
31	170402	เศษอลูมิเนียม (จากการรื้อถอน SB-C2)	30.018	011	10110013125666
32	170402	เศษอลูมิเนียม	20.436	011	10210230825625
33	170405	เศษเหล็ก (จากการรื้อถอนโครงสร้าง SB-C2) / เศษเหล็ก(จากการรื้อถอนเครื่องจักร)(SB-C2) / เศษสแตนเลส(จากการรื้อถอน)(SB-C2)	11,630.496	011	10110013125666
34	170405	เศษเหล็กจากการรื้อถอนโครงสร้าง	0.906	011	10200003525593
35	170405	เศษเหล็ก (จากการรื้อถอนเครื่องจักร SB-C2) / เศษสแตนเลส (จากการรื้อถอน SB-C2)	17.232	011	10210168125634
36	170405	เศษเหล็กจากการรื้อถอนโครงสร้างอาคาร HRSG / เศษสแตนเลส / เศษเหล็กท่อ Circulating Water	39.054	011	10210230825625
37	170405	เศษเหล็กจากการรื้อถอนโครงสร้าง	11.052	011	10210486525648
38	170407	โลหะหลายชนิดปะปนกัน (จากการรื้อถอน SB-C2)	6.240	011	10110013125666
39	170409	ท่อเหล็กจากการรื้อถอน	48.000	011	10100147325654
40	170409	ท่อเหล็กปนเปื้อนน้ำมันเตา	48.000	049	10210011725655
41	170601	ฉนวนใยหิน(SB-C2)	5.856	073	20190300225401
42	170603	ฉนวนใยแก้ว / ฉนวนใยแก้ว(SB-C2)	46.824	073	20190300225401
43	170604	Insulation (Calcium Silicate) / Insulation (Calcium Silicate SB-C2) / Insulation (Concrete foam) (SB-C2)	122.364	071	20190300225401
44	170904	เศษวัสดุเคลื่อนท่อ Circulating Water	6.000	071	10240008225476
45	190905	เรซินระบบบำบัดน้ำ(SB-C2)	30.000	071	20190300225401
46	191201	เศษกระดาษ	4.404	011	10140004925543
47	100104	ฝุ่นสนิมจากเตา Slag	30.000	073	10700001425472
48	150202	เศษไส้กรองอากาศ	50.000	073	10700001425472
49	070513	ยาสิ้นอายุ	0.200	073	10700001425472
50	170603	ใยแก้ว ฉนวนกันความร้อน	100.000	073	10700001425472
51	190905	เรซินเสื่อมสภาพ	4.000	073	10700001425472
52	110111	น้ำยาล้างอุปกรณ์ Solvent	5.000	042	72070000125407
53	170604	เศษโฟม	2.000	071	10700001425472
54	150111	กระป๋องสเปรย์ ถังแรงดันเสื่อมสภาพ	10.000	073	10700001425472
55	170503	ก้อนหินปนเปื้อนสารเคมี	30.000	073	10700001425472
56	130208	น้ำมันใช้งานแล้วเสื่อมสภาพ	40.000	042	10110005525493
57	130310	น้ำมันหม้อแปลงใช้งานแล้วเสื่อมสภาพ	20.000	042	10110005525493
58	150202	ยุตปนเปื้อนน้ำมัน ไส้กรองน้ำมัน รองเท้า safety	40.000	042	72070000125407
59	191201	กระดาษเอกสารใช้งานแล้ว	2.000	011	10110006825538
60	150101	กระดาษแข็งกล่องใช้งานแล้ว	5.000	011	10110006825538
61	100114	ฝุ่นสนิมจากเตา	30.000	073	10700001425472
62	190905	เรซินเสื่อมสภาพ	4.000	071	10700001425472
63	160214	ครุภัณฑ์เครื่องมือเครื่องใช้	100.000	011	10110052625659
64	160213	อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์	10.000	049	10100090925658

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2567

รูปที่ ค-7 หนังสือแจ้งผลการพิจารณา การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณ
โรงงาน (กอ.1)

เลขที่อ้างอิง 1-11-0567-070822-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					
ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนต					
ชื่อผู้ก่อกำเนต : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		เลขทะเบียนโรงงาน : 10112200125400			
สถานที่ตั้งโรงงาน : 112 หมู่ที่ 1 ถนนปู่เจ้าสมิงพราย ตำบลบางโปรง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ 10270					
เบอร์โทรติดต่อ :		เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :			
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :					
ชื่อผู้ขับขี : เอลิมพลชัย สดแสง		เลขทะเบียนพาหนะ : 72-0848 สป พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก			
โดยขนส่งจากจังหวัด : สมุทรปราการ ไปยังจังหวัด : สมุทรปราการ		ใช้ระยะเวลาประมาณ : 2 วัน			
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด		เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10110005525493			
สถานที่ตั้ง : 104/12 หมู่ที่ 12 ถนนเทพารักษ์ ตำบลบางปลา อำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ 10540					
เบอร์โทรติดต่อ :		เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :			
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	น้ำมันใช้งานแล้วเสื่อมสภาพ	130208	รถบรรทุก	1	8.0
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 8 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
[] น้ำหนักจริง [/] น้ำหนักประมาณการ					
ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น		ปริมาณที่ส่งมอบ : 8 ตัน			
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม		วันที่ส่งมอบ : 16/05/2567			
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ		เวลาที่ส่งมอบ :			
ลงชื่อผู้ก่อกำเนต : วันเฉลิม ธวัชเมธี ลายมือชื่อ :		วันที่ :			
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้ขับขี : เอลิมพลชัย สดแสง ลายมือชื่อ :					
วันที่ :					
[/] ผู้ก่อกำเนตได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด		เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10110005525493			
ส่วนที่ ๓/๑		ขนส่งจากจังหวัด : สมุทรปราการ มายังจังหวัด : สมุทรปราการ			
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว		ใช้ระยะเวลา : 1 วัน			
ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ		วันที่มาถึง : 16/05/2567			
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : รณรงค์ สีมารัตนกุล ลายมือชื่อ :		เวลาที่มาถึง : 17:00			
ส่วนที่ ๓/๒		ปริมาณที่รับมอบ : 8 ตัน			
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น		[] น้ำหนักจริง [/] น้ำหนักประมาณการ			
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม		วันที่รับมอบ : 16/05/2567 เวลาที่มอบ : 17:00			
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : รณรงค์ สีมารัตนกุล ลายมือชื่อ :		[/] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ			
		[] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว			
ส่วนที่ ๓/๓		ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 8 ตัน			
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว		วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 17/05/2567 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 08:00			
ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต		ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน			
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : รณรงค์ สีมารัตนกุล ลายมือชื่อ :		[/] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง			
ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนตสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
[/] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)					
[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๔)					
[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)					
[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้ก่อกำเนต :		ลายมือชื่อ :		วันที่ :	

รูปที่ ค-8 เอกสารการก่อกำเนิดของเสียและการจัดการ (Waste manifest form) (กอ.2)



ระบบรายงานข้อมูลกลางของกระทรวงอุตสาหกรรม
(iSingleForm)

หน้าหลัก | คู่มือการใช้งานระบบ

เลขทะเบียนโรงงาน : 10112200125400

ใช้งานระบบโดย : 1100700305685

ชื่อโรงงาน : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

รายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด)
ข้อมูลเดือน มกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ไต่ยืนยันการรายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด) แล้วเมื่อวันที่ 21 มี.ค. 2567

ผู้ควบคุมระบบจัดการ มลพิษกากอุตสาหกรรม (ถ้ามี)	เลขบัตรประชาชน	คำนำหน้าชื่อ	ชื่อ	นามสกุล	เลขทะเบียนผู้ควบคุม

รายงานการกักเก็บสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน

รายงานการจัดการสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน

รายงานการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกไปจัดการนอกบริเวณโรงงาน

ลำดับ	รหัสสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ความเป็น อันตราย	ปริมาณ (ตัน)	รหัส กำจัด	ชื่อผู้รับกำจัดบำบัด
1	170101	เศษคอนกรีต U.5		998.25	082	นางมณฑา นุชใส
2	170405	เศษสแตนเลส(จากการรีดถอน)(SB-C2)		99.12	011	บริษัท เอสเอสพี พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด
3	170405	เหล็กข้ออ้อย U.5		98.95	011	บริษัท สุพรรณรุ่งเรืองสตีล จำกัด
4	170101	เศษคอนกรีต		9426.464	082	นายภัทรธรรม กิตติพรนิวัฒน์
5	160216	เศษโลหะจากการรีดถอน Gas Turbine Generator , Steam Turbine		938.51	011	บริษัท ที เจ เอฟ เพ้นท์พรี จำกัด
6	170101	.Boiler,เศษเหล็ก U.4		9.99	082	บริษัท เจ พี ซี เมทัล จำกัด
7	170405	.Boiler,เศษเหล็ก ระบบท่อ โขน 1 U.3		9.92	011	บริษัท เจ พี ซี เมทัล จำกัด
8	170405	เศษเหล็กท่อ Circulating Water		88.3	011	บริษัท ที เจ เอฟ เพ้นท์พรี จำกัด
9	170101	เศษคอนกรีต U.4		874.53	082	โครงการพรีเมียร์ ซิตี้
10	170405	Boiler U.1-2 ,ระบบท่อ CW โขน 1 U.5 ,เหล็กข้ออ้อย U.4,5		86.43	011	บริษัท เจ พี ซี เมทัล จำกัด
11	170405	เศษเหล็กข้ออ้อย U.4,5		85.63	011	บริษัท กรีนชัย สตีลเวิร์ค กรุ๊ป จำกัด
12	170405	เหล็กข้ออ้อย U.5,ระบบท่อโขน 1 U.4 (ท่อCW)		83.94	011	บริษัท สุพรรณรุ่งเรืองสตีล จำกัด
13	170402	เศษอลูมิเนียม (จากการรีดถอน SB-C2)		83.31	011	บริษัท เอสเอสพี พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด
14	170101	เศษคอนกรีต U.3		804.75	082	นายสำเนา รัชต์ยัก
15	170405	.Boiler,เหล็กบีม U.5		8.64	011	นางสิริวรรณ ดนัยนฤมล
16	170405	ขยะจากการรีดถอน,อุปกรณ์ไฟฟ้า โคมไฟ U.4		8.63	011	เฮียตี้
17	170405	ระบบท่อโขน1 U.2(ท่อCW)		8.6	011	บริษัท เจ พี ซี เมทัล จำกัด
18	130208	น้ำมันดีเซล	HA	8.46	042	บริษัท ลิเดีย ออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด
19	170405	เศษขยะและโคมไฟ		8.23	011	นางสิริวรรณ ดนัยนฤมล
20	170405	เหล็กข้ออ้อย U.3,4,5,ระบบท่อ โขน1 U.2,3 (ท่อ CW)		79.56	011	บริษัท สุพรรณรุ่งเรืองสตีล จำกัด
21	170405	Turbine ใบเบรค U.4		76.51	011	บริษัท โละทวีโชค จำกัด
22	170405	เหล็กข้ออ้อย U.3,5,ระบบท่อโขน1 U.3 (ท่อ CW)		76.42	011	บริษัท สุพรรณรุ่งเรืองสตีล จำกัด
23	130899	น้ำมันเบื่อน้ำมัน	HA	74.62	042	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
24	170101	เศษคอนกรีต		7351.89	082	พล.ต.ด.ไพฑูรย์ นระพุกยวรรธ
25	170405	เหล็กข้ออ้อย U.5		72.91	011	บริษัท เจ พี ซี เมทัล จำกัด
26	130208	น้ำมันหล่อลื่น/หล่อเย็น(SB-C2)	HA	71.42	042	บริษัท เอสซีที (ประเทศไทย) จำกัด
27	170405	ระบบท่อโขน 1 U.3-4 (ท่อCW)		7.99	011	บริษัท เจ พี ซี เมทัล จำกัด
28	130208	น้ำมันหม้อแปลง	HA	7.63	042	บริษัท ลิเดีย ออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด
29	160214	เครื่องปรับอากาศใช้งานแล้ว		7.5	011	ห้างหุ้นส่วนจำกัด ทศกัทร แบทท์เรียล
30	160214	เครื่องปั่นไฟ บีมน้ำ		7.24	011	บริษัท ที เจ เอฟ เพ้นท์พรี จำกัด
31	170405	เหล็กข้ออ้อย U.3,ระบบท่อโขน1 U.3 (ท่อ CW)		68.6	011	บริษัท สุพรรณรุ่งเรืองสตีล จำกัด
32	170203	เศษพลาสติก		68.5	011	บริษัท สีนสวดี เมทัล จำกัด
33	170405	เศษเหล็กจากการรีดถอนโครงสร้างอาคาร , HRSG		67.27	011	บริษัท สีนสวดี เมทัล จำกัด
34	170405	ระบบท่อโขน2 U.4 Cw		66.05	011	บริษัท เจ พี ซี เมทัล จำกัด
35	170101	เศษคอนกรีต		6453.97	082	บริษัท ธนฤทธอำนาจ ขนส่ง จำกัด
36	170603	ฉนวนใยแก้ว	HM	63.255	073	บริษัท เมตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
37	170405	เหล็กข้ออ้อย U.4,5,ระบบท่อโขน 1 U.4-5 (ท่อ CW)		62.67	011	บริษัท สุพรรณรุ่งเรืองสตีล จำกัด
38	170407	โลหะหลายชนิดปะปนกัน (จากการรีดถอน SB-C2)		62.13	011	บริษัท เอสเอสพี พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด

https://singleform.diw.go.th/waste/wgmain.jsp

1/5

รูปที่ ค-9 รายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด) (ส.ก.3)



ประกาศผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า ๑

ที่ ๒ / ๒๕๖๑

เรื่อง นโยบายคุณภาพ สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ความรับผิดชอบต่อสังคม นวัตกรรม

โรงไฟฟ้าพระนครใต้ มีความมุ่งมั่นผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพอย่างต่อเนื่อง และสามารถบรรลุวิสัยทัศน์ พันธกิจของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อสร้างนวัตกรรมพลังงานไฟฟ้าเพื่อชีวิตที่ดีกว่า จึงให้ความสำคัญต่อการบริหารคุณภาพ การจัดการสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน การจัดการพลังงานและความรับผิดชอบต่อสังคม โดยใช้แนวคิดตามระบบการบริหารคุณภาพทั่วทั้งองค์กร (Total Quality Management : TQM) จึงกำหนดนโยบายดังนี้

๑. ทุกหน่วยงานบริหารงานให้สอดคล้องกับเกณฑ์รางวัลคุณภาพแห่งชาติ (TQA) และเกณฑ์การประเมินคุณภาพการบริหารงานรัฐวิสาหกิจ (SEPA) โดยให้เกิดประสิทธิผลและการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง

๒. ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ คำสั่ง และข้อบังคับอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งพันธกรณีที่ต้องปฏิบัติ ด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สภาพแวดล้อมในการทำงาน และ การจัดการพลังงาน โดยมุ่งมั่นให้ผลการดำเนินงานดีกว่าเกณฑ์ที่กำหนด

๓. รักษาและพัฒนาตามระบบมาตรฐานการจัดการด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยอาชีวอนามัย สภาพแวดล้อมในการทำงาน การใช้ทรัพยากร และความรับผิดชอบต่อสังคม อย่างต่อเนื่อง

๓.๑ ดำเนินการผลิตไฟฟ้าอย่างมั่นคง มีประสิทธิภาพ และประสิทธิภาพสูงสุด ด้วยระบบบริหารงานคุณภาพที่เป็นมาตรฐานสากล โดยมุ่งเน้นการปรับปรุงพัฒนากระบวนการและการให้บริการ เพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

๓.๒ ควบคุมและป้องกันผลกระทบที่เกิดจากการดำเนินงาน เช่น ด้านอากาศ (ฝุ่น, เขม่า) เสียง คุณภาพน้ำ กากของเสีย และการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า รวมถึงการจัดการพลังงานเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Influence Impact) อย่างเป็นระบบ โดยจะต้องสอดคล้องตามมาตรการในรายงาน EHIA กฎหมายและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งพันธกรณีที่ต้องปฏิบัติ

๓.๓ ควบคุม ติดตาม ป้องกัน อันตราย อัคคีภัย การเจ็บป่วยและโรคจากการทำงาน อันจะเกิดกับผู้ปฏิบัติงาน ผู้รับเหมา และผู้เกี่ยวข้อง มุ่งมั่นสู่เป้าหมายสถิติอุบัติเหตุจากการทำงานเป็นศูนย์ โดยใช้ระบบการประเมินความเสี่ยง/อันตรายต่าง ๆ ในการทำงาน เพื่อลดความสูญเสียต่อบุคคล ทรัพย์สิน และกระบวนการผลิต พร้อมทั้งใช้ระบบ Lock out Tag out เพื่อความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงาน ผู้รับเหมา และผู้เกี่ยวข้อง รวมทั้งดูแลและส่งเสริมด้านสุขภาพอนามัย

๔. ส่งเสริม สนับสนุนชุมชนและสังคม ในการพัฒนาคุณภาพชีวิตและสิ่งแวดล้อม

๕. ส่งเสริมให้ผู้ปฏิบัติงานทุกระดับ มีส่วนร่วมในการวิจัยและพัฒนา เพื่อมุ่งมั่นให้เกิดการสร้างนวัตกรรมหรือสิ่งประดิษฐ์ ดำเนินงานด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย และกิจกรรม QCC, KAIZEN, ๕ส, BAR/AAR, LEAN โดยถือเป็นหน้าที่ในการปฏิบัติงาน และให้การสนับสนุนทรัพยากรอย่างเหมาะสม เพื่อให้เกิดการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง

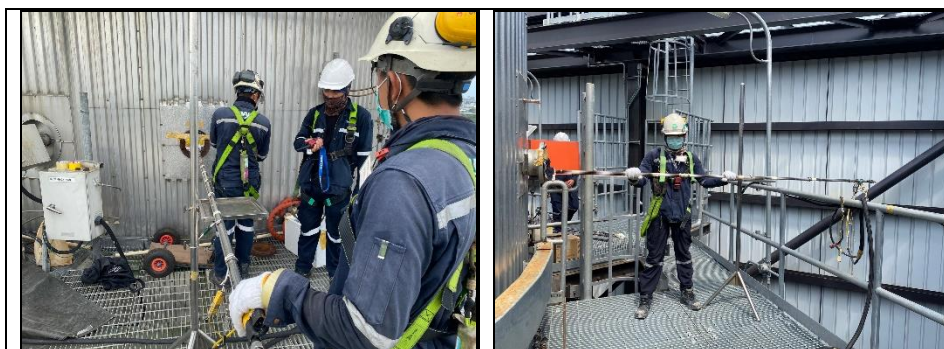
๖. เปิดให้บุคคล/คณะบุคคล ได้เข้ามาศึกษาดูงาน ด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ความรับผิดชอบต่อสังคม เพื่อแลกเปลี่ยนเรียนรู้และพัฒนาระบบอย่างต่อเนื่อง

ประกาศ ณ วันที่ ๒ มีนาคม ๒๕๖๑

(นายอดิศักดิ์ เจริญกิจธนารักษ์)

ผู้อำนวยการฝ่ายการผลิตโรงไฟฟ้าพระนครใต้

ทำการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า ๑



รูปที่ ค-11 การตรวจสอบความถูกต้อง (Audit) ของระบบตรวจวัดอัตโนมัติ (CEMS) ที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG ชุดที่ 3 และ 4



รูปที่ ค-12 จอแสดงผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ ติดตั้งด้านหน้าทางเข้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 ด้านติดแม่น้ำเจ้าพระยา



รูปที่ ค-13 อุปกรณ์ลดเสียง (Silencer)



รูปที่ ค-14 ป้ายหรือสัญลักษณ์บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ



รูปที่ ค-15 ค-16 ระบบบำบัดน้ำเสีย On-Site Package Sanitary Treatment Tank และ Oil Separator



รูปที่ ค-17 ค-18 Cooling Tower และระบบบำบัดน้ำเสีย Activated Sludge



รูปที่ ค-19 ตะแกรงขนาดต่างๆ ที่ติดตั้งบริเวณ Intake



รูปที่ ค-20 ป้ายจราจรภายในโรงไฟฟ้าพระนครใต้



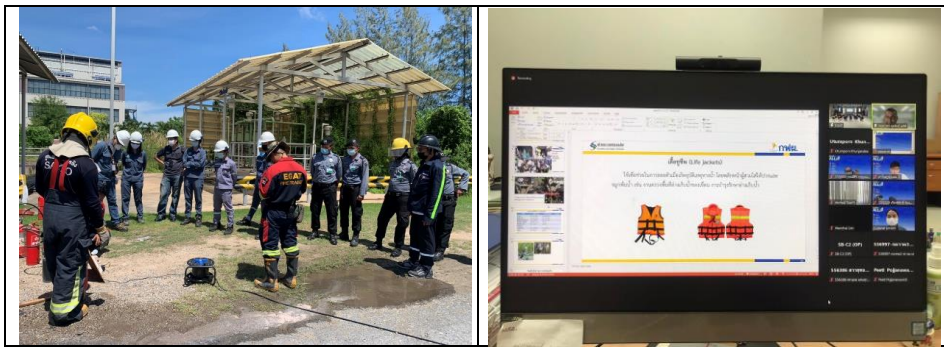
รูปที่ ค-21 โรงจอดรถยนต์ทั่วไปและที่จอดรถผู้มาติดต่อกงาน



รูปที่ ค-22 ค-23 รถเก็บขยะของ อบต.บางโปรงและถังขยะในโรงไฟฟ้าพระนครใต้



รูปที่ ค-24 ติดตั้งระบบฉนวนป้องกันความร้อน (Insulation) บริเวณแหล่งกำเนิดความร้อน



รูปที่ ค-25 การอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัย



รูปที่ ค-26 Chlorine Detector , Fire Alarm และไฟฉุกเฉิน



รูปที่ ค-27 ป้ายเตือนให้สวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย



รูปที่ ค-28 สถานพยาบาลและรถพยาบาล

 โรงพยาบาลฟ้าวัด King Fahd Hospital	ขั้นตอนปฏิบัติงาน เรื่อง วิธีปฏิบัติงานแผนรองรับเหตุฉุกเฉินอัคคีภัย โรงไฟฟ้าพระนครใต้		วันที่จัดทำ : ๑ กรกฎาคม ๒๕๕๔
			หมายเลขสำเนา :
	รหัสเอกสาร : OHF-๐๑	แก้ไขปรับปรุงครั้งที่ : ๑	หน้า ๑ จาก ๖๘

ขั้นตอนปฏิบัติงาน

เรื่อง

วิธีปฏิบัติงานแผนรองรับเหตุฉุกเฉินอัคคีภัย
โรงไฟฟ้าพระนครใต้

ผู้จัดทำ

นายวิจิต จินดกากร
 นายวรวัช พัทธพงษ์

ผู้ตรวจสอบ

(นายจิรุตม์ ดันสกุล)
 วิศวกรระดับ ๑๑ ฝ่ายการผลิต โรงไฟฟ้าพระนครใต้

ผู้อนุมัติ

(นายวิวัฒน์ ไทรุ่งโรจน์)
 ผู้อำนวยการฝ่ายการผลิต โรงไฟฟ้าพระนครใต้

วันที่อนุมัติ

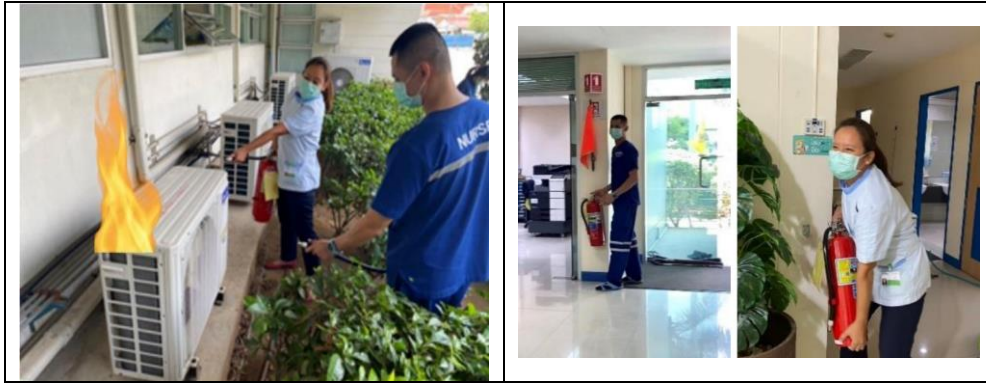
๒๐ กรกฎาคม ๒๕๕๔

วันที่มีผลบังคับใช้

๒๐ กรกฎาคม ๒๕๕๔

เอกสารฉบับนี้เป็นเอกสารควบคุมห้ามทำสำเนาหรือแก้ไขข้อความใด ๆ บนเอกสาร

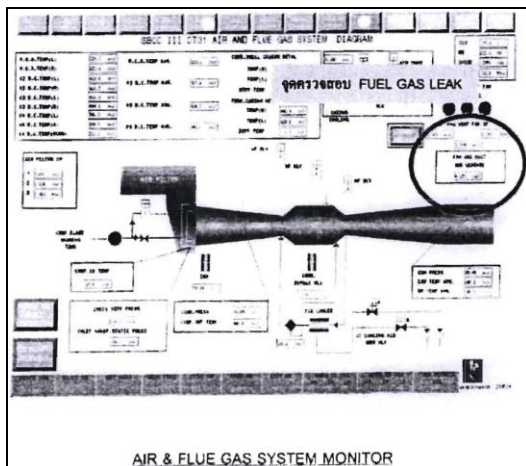
รูปที่ ค-29 วิธีปฏิบัติงานแผนรองรับเหตุฉุกเฉินอัคคีภัย โรงไฟฟ้าพระนครใต้



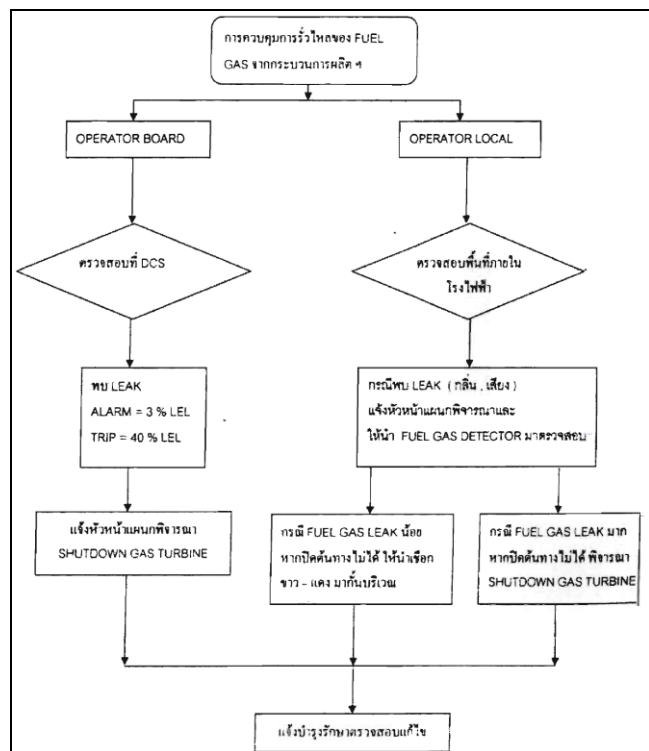
รูปที่ ค-30 การซ้อมแผนระงับเหตุฉุกเฉิน



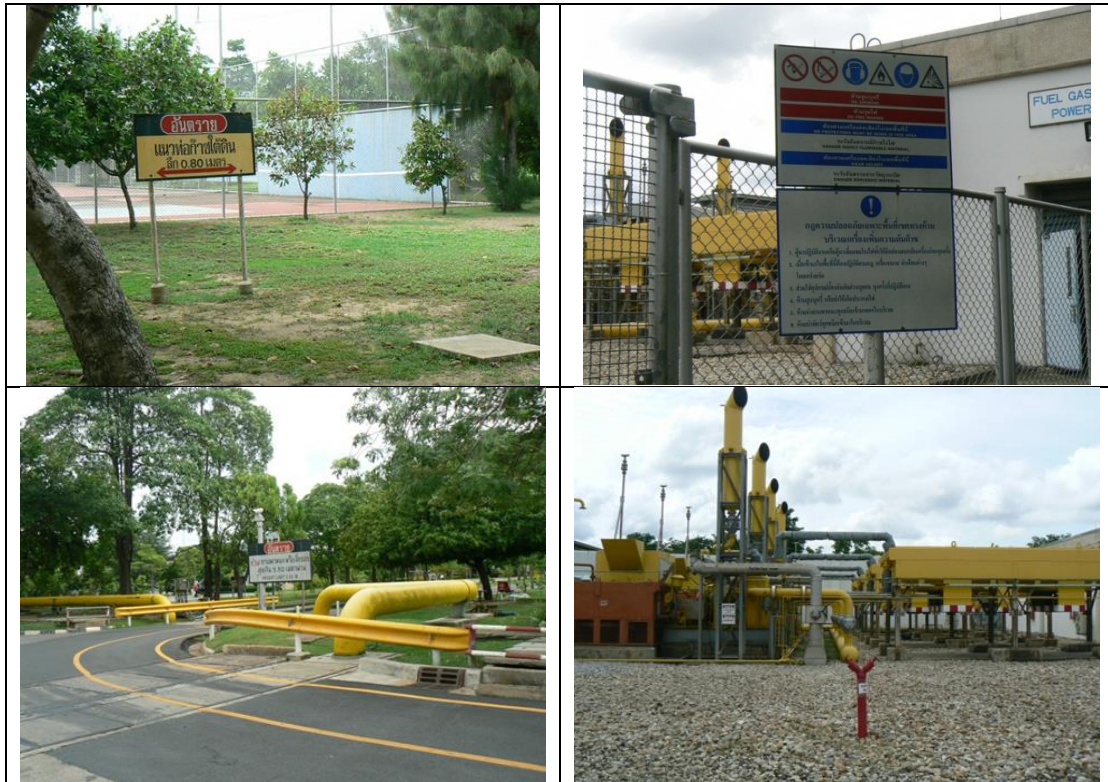
รูปที่ ค-31 ถังดับเพลิงและรถดับเพลิง



รูปที่ ค-32 จุดตรวจสอบ Fuel Gas Leak



รูปที่ ค-33 ขั้นตอนการควบคุมการรั่วไหลของ Fuel gas จากกระบวนการผลิต



รูปที่ ค-34 ป้ายเตือนเขตอันตรายแนวท่อก๊าซใต้ดิน และป้ายเตือนอันตราย



รูปที่ ค-35 ใบรับรองระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (ISO14001:2015) และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO45001:2018)



รูปที่ ค-36 กฎความปลอดภัยเฉพาะพื้นที่เขตหวงห้ามบริเวณอาคารโรงไฟฟ้า



รูปที่ ค-37 จุดรวมพล



รูปที่ ค-38 ตัวอย่างการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ประจำปี 2567 (Occupational Health Safety and Working Environment Master Plan of South Bangkok Power Plant Year 2024)																
ลำดับ	รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เป้าหมาย/ความถี่	งบประมาณ	Plan/ Actual	ปี 2566	ปี 2567								การติดตาม/ แบบฟอร์ม	
							ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 4	ปี 2568					
							ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.		
1	สรุปผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยฯ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ประจำปี 2566	หนบต.ฟ.	1 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual										รายงานสรุปผลการดำเนินงาน ความปลอดภัยฯ ประจำปี	
2	ประกาศนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน ประจำปี 2567	CHESMR	1 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual										นโยบายความปลอดภัยฯ	
3	จัดทำแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยฯ ประจำปี 2567	หนบต.ฟ.	1 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual										แผนงานความปลอดภัยฯ	
4	ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO45001)															
4.1	Internal Audit (ตรวจติดตามภายใน)	Internal Auditor	1 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual										ตามแผนงานการบริหารจัดการ ตามระบบมาตรฐานสากล	
4.2	Management Review (ประชุมทบทวนนโยบายบริหาร)	CHESMR ทุกระดับงาน	1 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual										ตามแผนงานการบริหารจัดการ ตามระบบมาตรฐานสากล	
4.3	External Audit (ตรวจเพื่อขอการรับรองระบบ โดย 3rd)	CHESMR ทุกระดับงาน	1 ครั้ง/ปี	ใช้งบฯ สก.อพล.	Plan Actual										ตามแผนงานการบริหารจัดการ ตามระบบมาตรฐานสากล	
5	คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยฯ (อปอ-อพล.)															
5.1	ประชุม อปอ-อพล. (ประจำเดือน)	อปอ-อพล., หนบต. ฟ., หนบต.ห.	1 ครั้ง/เดือน	-	Plan Actual										รายงานประชุมประจำเดือน ทุกวันจันทร์-ศุกร์ที่ 2 ของเดือน	
5.2	สำรวจพื้นที่ด้านความปลอดภัย โดย อปอ-อพล. (ประจำเดือน) และจัดทำรายงาน Pending และติดตามการแก้ไข	อปอ-อพล., หนบต. ฟ.	1 ครั้ง/เดือน	-	Plan Actual										รายงานการพื้นที่ที่ประจำเดือน ทุกวันจันทร์-ศุกร์ที่ 3 ของเดือน	
6	วัตถุประสงค์และเป้าหมาย : ลดอุบัติเหตุด้านบุคคล ไม่มีอุบัติเหตุจนทุพพลภาพหรือเสียชีวิต และมีผู้เสียชีวิตเป็นศูนย์															
6.1	วัตถุประสงค์/เป้าหมาย/กิจกรรม/กิจกรรม/กิจกรรม (ด้านบุคคลและทรัพย์สิน)															
6.1.1	สนับสนุน/สนับสนุน/สนับสนุน/สนับสนุน/สนับสนุน (ด้านบุคคลและทรัพย์สิน)	หนบต.ฟ.	เมื่อเกิดอุบัติเหตุ	-	Plan Actual										รายงานการสนับสนุนอุบัติเหตุ (GP-24/3)	
6.1.2	จัดทำรายงานผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยและสถิติชั่วโมงการทำงาน ที่ปลอดภัย (Safety Man-Hours)	หนบต.ฟ.	1 ครั้ง/เดือน	-	Plan Actual										รายงานสรุปผลการดำเนินงาน ความปลอดภัยประจำปี	
6.1.3	Update ข้อมูลอุบัติเหตุ/อุบัติเหตุ	หนบต.ฟ.	1 ครั้ง/เดือน	-	Plan Actual										บอร์ดสถิติอุบัติเหตุ	
6.2	6.2 การดำเนินโครงการลดอุบัติเหตุเป็นศูนย์ (Zero Accident)															
6.2.1	รวบรวมข้อมูลชั่วโมงการทำงานอย่างปลอดภัยปี 2566 เพื่อส่งผลงานเข้าร่วม โครงการ ปี 2567	หนบต.ฟ.	1 ครั้ง/เดือน	-	Plan Actual										ในสรุปรายงานข้อมูลอุบัติเหตุ ประจำปี	
6.3	6.3 จัดกิจกรรมเสริมสร้างจิตสำนึกด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย															
6.3.1	เผยแพร่ข่าวสารด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ทาง E-mail	หนบต.ฟ.	1 ครั้ง/เดือน	-	Plan Actual										ข่าวสารด้านอาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	
6.4	6.4 การจัดกิจกรรมเสริมสร้างจิตสำนึกด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ในงาน-นอกงาน)															
6.4.1	กิจกรรม Healthy & Safety Day	หนบต.ฟ., หนบต.ฟ., , หนบต.อ.	1 ครั้ง/ปี	20,000 ใช้งบฯ หนบต.อ.	Plan Actual										คำชี้แจง/สื่อประชาสัมพันธ์	
6.4.2	โครงการปรับเปลี่ยนพฤติกรรมความปลอดภัย (BBS)	หนบต.ฟ., หนบต.อ.	ต่อเนื่อง	-	Plan Actual										แผนงาน BBS	
6.4.3	จัดกิจกรรมรณรงค์ลดอุบัติเหตุจากการทำงานช่วงเทศกาลขึ้นปีใหม่ (สงกรานต์)	หนบต.ฟ.	1 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual											

Rev.00_15/03/18

ลำดับ	รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เป้าหมาย/ความถี่	งบประมาณ	Plan/ Actual	ปี 2566	ปี 2567												การติดตาม/ แบบฟอร์ม				
							ไตรมาสที่ 1				ไตรมาสที่ 2				ไตรมาสที่ 3					ไตรมาสที่ 4			
							ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	อ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.					
	6.4.4 จัดกิจกรรมรณรงค์ลดอุบัติเหตุจากการทำงานช่วงเทศกาลปีใหม่ (สงกรานต์ปีใหม่)	หนบต.อ. หนบต.ฟ. หนบต.อ.	1 ครั้ง/ปี	-	Actual Plan Actual																		
7	วัตถุประสงค์และเป้าหมาย : ป้อน (ให้รางวัล) การปฏิบัติงานและโครงการดีเด่นจากการทำงาน ด้วยรางวัลสุขภาพที่พัฒนาด้วยตนเอง โดยมีเป้าหมายการปฏิบัติงานและโครงการดีเด่นจากการทำงานเป็นศูนย์																						
7.1	การตรวจสุขภาพ (ก่อนเข้างาน)	อพล.	ผู้ปฏิบัติงานใหม่ ทุกคนก่อนเข้างาน	-	Plan Actual																		
7.2	การตรวจสุขภาพทั่วไปและตรวจสุขภาพพิเศษตามปัจจัยเสี่ยง (ประจำปี)	อพล. หนบต.ห.	1 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual												รายงานผลการตรวจสุขภาพ						
7.3	การวิเคราะห์ผลการตรวจสุขภาพที่ผิดปกติ	หนบต.ห. หนบต.ฟ.	ทุกรายที่ผิดปกติ	-	Plan Actual												- พิจารณาผลการตรวจสุขภาพ - แบบฟอร์ม GP-24/1						
7.4	Walk Through Survey ถูกจ้าง 10%	อพล. หนบต.ห., หนบต.ฟ.	ถูกจ้างทุกฝ่ายงาน	-	Plan Actual												รายงานผลการตรวจสุขภาพ						
8	วัตถุประสงค์และเป้าหมาย : ดูแล ปรับปรุง สภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด																						
8.1 การตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2566 (ตามกฎกระทรวงแรงงาน กำหนด)																							
8.1.1	ดำเนินการตรวจวัดเสียงดัง ความร้อน สารเคมี (ประจำปี)	อพล. หนบต.ฟ.	1 ครั้ง/ปี	ใช้งบฯ อปอ.	Plan Actual												แผนการตรวจสภาพแวดล้อม การทำงาน ประจำปี 2567 ของ อปอ.						
8.1.2	จัดทำเอกสาร GP-24/1 กรณีตรวจวัดไม่ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน เพื่อให้หน่วยงานดำเนินการปรับปรุงแก้ไข	CHESMR, หนบต.ฟ.	ภายใน 3 สัปดาห์ หลังตรวจ	ใช้งบฯหน่วยงาน	Plan Actual												บันทึกติดตามการแก้ไขและ แบบฟอร์ม GP-24/1						
8.2 การตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ตามมาตรฐาน EHA)																							
8.2.1	ดำเนินการตรวจวัดเสียงดัง (ตามมาตรฐาน EHA)	หนบต.ฟ.	4 ครั้ง/ปี	ใช้งบฯ อปอ.	Plan Actual												แผนการตรวจสภาพแวดล้อม การทำงาน ประจำปี 2567 ของ อปอ.						
8.2.2	ดำเนินการตรวจวัดความร้อนและความชื้นสัมพัทธ์ (ตามข้อกำหนด EHA)	อพล., หนบต.ห., หนบต.ฟ.	1 ครั้ง/ปี	ใช้งบฯ อปอ.	Plan Actual												ตามแผนการตรวจวัด ของ อปอ.						
8.3	จัดทำรายงาน "การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพการปฏิบัติงานของหน่วยงานและคุณภาพชีวิต พล. 2" ส่ง อปอ.	หนบต.ฟ.	2 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual												ตามแผนงานของ อปอ.						
9	วัตถุประสงค์และเป้าหมาย : การปฏิบัติงานต้องสอดคล้องกับกฎหมายและข้อกำหนดด้านความปลอดภัย ที่เกี่ยวข้อง																						
9.1 สถานการณ์ความปลอดภัยของแรงงาน จังหวัดสมุทรปราการ																							
9.1.1 ส่งเสริมการดูแลสุขภาพและป้องกันอุบัติเหตุ																							
-	แบบแจ้งผลการตรวจสุขภาพที่พบความผิดปกติ การให้การปรึกษาและการป้องกันแก้ไข (แบบ จส.1)	หนบต.ฟ.	ภายใน 30 วัน นับวันรับทราบความผิดปกติ	-	Plan Actual												แบบ จส.1						
-	รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟประจำปี	หนบต.ฟ.	ภายใน 30 วัน นับวันฝึกซ้อม	-	Plan Actual												รายงานผลการฝึกซ้อม ดับเพลิงและอพยพหนีไฟ						
-	คำชี้แจงสั่ง งด ระดับต่างๆ (เช่น งดทำงาน, งดบริหาร)	หนบต.ฟ.	ภายใน 15 วัน นับวันค้นคว้า	-	Plan Actual												คำชี้แจงสั่งต่างๆ						
-	คำชี้แจงสั่งลดการตรวจความปลอดภัย (อปอ-อพล.) (กรณีผู้ปฏิบัติงานเกษียณ, ย้าย หรือลาออก)	หนบต.ฟ.	ภายใน 15 วัน นับวันค้นคว้า	-	Plan Actual												คำชี้แจงสั่งต่างๆ						

Rev.00_15/03/18

รูปที่ ค-39 แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ลำดับ	รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เป้าหมาย/ความถี่	งบประมาณ	Plan/ Actual	ปี 2566	ปี 2567												การติดตาม/ แบบฟอร์ม
							ไตรมาสที่ 1				ไตรมาสที่ 2				ไตรมาสที่ 3				ปี 2568
							ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
	- รายงานผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยของ จปวิชาชีพ (แบบ จป.ป2)	หปอต-ฟ.	ทุก 3 เดือน	-	Plan Actual		✓								✓				แบบ จป.ป2
	- รายงานผลการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน (แสงสว่าง เสียงดัง ความร้อน)	หปอต-ฟ.	ภายใน 30 วัน นับจากวันตรวจวัด	-	Plan Actual														รายงานผลการตรวจวัดสภาพแวดล้อม
	- รายงานการแจ้งการประสบอันตราย เจ็บป่วย หรือสูญหาย	หปอต-ฟ.	ภายใน 15 วัน นับจากวันประสบอันตราย	-	Plan Actual														รายงานการแจ้งการประสบอันตราย เจ็บป่วย หรือสูญหาย แบบ สป.5
	- แบบแจ้งการเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง หรือการประสบอันตรายจากการทำงาน (แบบ สป.5)	หปอต-ฟ.	ภายใน 7 วัน นับจากวันเกิดอุบัติเหตุ	-	Plan Actual														แบบ สป.5
	- บัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย (สอ.1)	พคส-อ.	ภายใน 7 วัน นับจากวันจัดทำ/ อัปเดตและนำเสนอต่อคณะกรรมการสุขภาพ	-	Plan Actual														แบบ สอ.1
	- รายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเสี่ยงของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย (สอ.3)	หปอต-ฟ.	ภายใน 15 วัน นับจากวันรายงานผลการตรวจวัด	-	Plan Actual														รายงานผลการตรวจวัดสารเคมีอันตราย
	- แบบแจ้งสถานที่ปฏิบัติงานของลูกจ้างทำงานประจำ	หปอต-ฟ.	แจ้งล่วงหน้าอย่างน้อยก่อนทำงาน 7 วัน	-	Plan Actual														แบบแจ้งสถานที่ปฏิบัติงาน
	- รายงานการตรวจสอบและปรับปรุงระบบไฟฟ้าและป้อนไฟฟ้า	แผนกบำรุงรักษาไฟฟ้า, หปอต-ฟ.	ภายใน 15 วัน นับจากวันตรวจสอบ	-	Plan Actual														รายงานผลการตรวจ
	- รายงานแบบแผนการฝึกอบรมหรือการพัฒนาความรู้เกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานเพิ่มเติม (จป.ป2)	หปอต-ฟ.	ทุก 3 เดือน	-	Plan Actual		✓								✓				แบบ จป.ป2
	9.1.2 ส่งเสริมโรงงานอุตสาหกรรม กระบวนการอุตสาหกรรม																		
	- รายงานผลการตรวจสอบและตรวจสอบหม้อน้ำ (Boiler)	หปอต-ฟ.	ภายใน 30 วัน นับจากวันตรวจสอบ	-	Plan Actual														รายงานผลการตรวจ
	9.1.3 ส่งเสริมธุรกิจพลังงาน กระบวนการพลังงาน																		
	- รายงานผลการตรวจสอบและตรวจสอบสถานที่ใช้ก๊าซ ผ่านแผนก หปอต-ฟ.	หปอต-ฟ.	ภายใน 15 วัน นับจากวันตรวจสอบ	-	Plan Actual														รายงานผลการตรวจ
	- รายงานการเกิดอุบัติเหตุที่ดำเนินการตามขั้นตอนการแจ้งเหตุฉุกเฉินหรือแจ้งเหตุฉุกเฉิน + แจ้งการเกิดอุบัติเหตุ ต่ออธิบดีกรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ + รายงานการเกิดอุบัติเหตุต่ออธิบดีกรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ + รายงานการวิเคราะห์สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุ แนวทางป้องกันและแก้ไข	หปอต-ฟ., หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อุบัติเหตุ	ภายใน 3 วัน นับจากวันเกิดอุบัติเหตุ ภายใน 60 วัน นับจากวันเกิดเหตุ	-	Plan Actual														- รายงานการเกิดอุบัติเหตุเบื้องต้น - รายงานการวิเคราะห์สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุ แนวทางป้องกันและแก้ไข
	9.1.4 จัดเก็บผลการตรวจสอบและการทดสอบให้ทันกำหนดตรวจสอบและรายงานตรวจสอบได้																		
	- รายงานผลการตรวจสอบและทดสอบบัสบาร์ (Cable)	กองบำรุงรักษาทุกกอง	1 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual														รายงานผลการตรวจ
	- รายงานผลการตรวจสอบระบบความปลอดภัยและระบบการกักกันของไฟฟ้า (ประจำเดือน)	กองรต-ฟ.	1 ครั้ง/เดือน	-	Plan Actual		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	รายงานผลการตรวจ
	- รายงานการตรวจสอบและการทดสอบชิ้นส่วนและอุปกรณ์ของไฟฟ้า (ประจำปี)	กองรต-ฟ.	1 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual														รายงานผลการตรวจ
10	การฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	หปอต-ฟ.	-	-	Plan Actual														แผนกฝึกอบรม ปี 2567
11	สรุปผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ประจำปี 2567	หปอต-ฟ.	1 ครั้ง/ปี	-	Plan Actual													✓ น.ร.	รายงานสรุปผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย ปี 2567

รูปที่ ค-39 แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ขอเชิญผู้ปฏิบัติงานร่วมงาน  

วันความปลอดภัย รฟต. ประจำปี 2564

ในวันอังคารที่ 14 ธันวาคม 2564 เวลา 09.00-11.30 น.

เวลา	กิจกรรม
09.00 น.	เปิดงานวันความปลอดภัย รฟต. ประจำปี 2564
09.10 น.	มอบเกียรติบัตรผู้ปฏิบัติงานดีเด่นด้านความปลอดภัย
09.30 น.	บรรยายเรื่อง การใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล
10.30 น.	ถาม-ตอบ
11.00 น.	วิดิทัศน์ เกี่ยวกับการทำงานอย่างปลอดภัย จาก สสปท. <ul style="list-style-type: none"> - การทำงานในที่อับอากาศ - การทำงานบนที่สูง - การทำงานกับสารเคมี - การทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า
11.30 น.	ปิดงาน



QR Code ห้อง Zoom
Meeting ID : 999 799 9666
Passcode : Sbk7712000



รูปที่ ค-40 ช่องทางการเข้าถึงงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย ของโรงไฟฟ้าพระนครใต้

งานวันความปลอดภัย รฟต. ประจำปี 2564

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 นายวีระพงษ์ ประสาทศิลป์ (อฟต.) เป็นประธานกล่าวเปิดงานวันความปลอดภัย รฟต. ประจำปี 2564 โดยมีนายสมเจษฎ์ ปิ่นแก้ว (วศ.11 อฟต.) กล่าวรายงานวัตถุประสงค์ การจัดงาน ณ ห้องประชุมพระสมุทรเจดีย์ โดยกิจกรรมนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความตระหนักในด้านความปลอดภัยในการทำงานให้กับผู้ปฏิบัติงาน รฟต. ทั้งนี้ยังได้มอบเกียรติบัตรให้แก่ผู้ปฏิบัติงานดีเด่นด้านความปลอดภัย รฟต. จากนั้นยังได้มีการบรรยายให้ความรู้ด้านความปลอดภัยให้กับผู้ปฏิบัติงานโดยวิทยากรอีกด้วย



รูปที่ ค-41 ช่องทางการเข้าถึงงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย ของโรงไฟฟ้าพระนครใต้



รูปที่ ค-41 ช่องทางการเข้าถึงงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย ของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ต่อ)



รูปที่ ค-42 ประชุมคณะกรรมการร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม (คณะกรรมการไตรภาคี) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2567



โรงไฟฟ้าพระนครใต้

โรงไฟฟ้าพระนครใต้ เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนขนาดใหญ่แห่งแรกของประเทศไทย ก่อสร้างโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในนาม "โครงการ 5 ปี" โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อขยายแหล่งผลิตไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้ผลิตไฟฟ้าให้แก่ประชาชนชาวไทยอย่างสม่ำเสมอตลอดมาจนถึงปัจจุบัน

ความเป็นมา

ในปี พ.ศ. 2509 แหล่งผลิตไฟฟ้าขนาดใหญ่ในประเทศไทยมีเพียง 2 แห่ง คือ โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ จังหวัดนครปฐม และโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนภูมิพล จังหวัดตาก ในขณะที่ความต้องการไฟฟ้าของประเทศไทยเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วความต้องการไฟฟ้าจึงมีมากขึ้น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จึงวางแผนการขยายแหล่งผลิตไฟฟ้าเพื่อให้ความมั่นคงแก่ระบบไฟฟ้า โดยได้ริเริ่มแผนงานนี้ว่าโครงการ 5 ปี

โครงการ 5 ปี เป็นแผนพัฒนาพลังงานไฟฟ้าในช่วงปี พ.ศ. 2510-2514 มีจุดประสงค์ที่จะขยายแหล่งผลิตไฟฟ้าโดยใช้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนเป็นโรงไฟฟ้าฐาน (สามารถเดินเครื่องตลอด 24 ชั่วโมง) และโรงไฟฟ้าพลังน้ำเป็นโรงไฟฟ้าเสริมในช่วงความต้องการไฟฟ้าสูง ซึ่งการผลิตไฟฟ้าด้วยวิธีนี้ เป็นการผลิตไฟฟ้าด้วยต้นทุนการผลิตต่ำ แต่มีความมั่นคงในระบบสูง

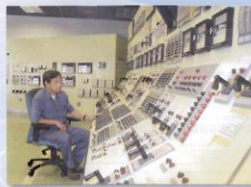
โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เป็นโครงการหนึ่งที่ได้รับบรรจุไว้ในแผนงานโครงการ 5 ปี ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2510 กฟผ. เริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2510 โรงไฟฟ้า

และการติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าหลังความร้อนเครื่องที่ 1-5 แล้วเสร็จสมบูรณ์ในปี พ.ศ. 2521 พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เสด็จพระราชดำเนินทรงประกอบพิธีเปิดโรงไฟฟ้า เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2515

ต่อมา เมื่อมีการค้นพบก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย กฟผ. จึงมีนโยบายนำก๊าซธรรมชาติมาใช้เป็นเชื้อเพลิงอีกชนิดหนึ่งเพิ่มขึ้น ในปี พ.ศ. 2524 กฟผ. ได้ทำการดัดแปลงโรงไฟฟ้าพระนครใต้ให้สามารถใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงได้ด้วย โดยเครื่องที่ 3 และ 5 แล้วเสร็จในปี พ.ศ. 2524 เครื่องที่ 4 แล้วเสร็จในปี พ.ศ. 2525 ส่วนเครื่องที่ 1 และ 2 แล้วเสร็จในปี พ.ศ. 2528 ตามลำดับ

ในระหว่างนี้ เพื่อให้แผนพัฒนาพลังงานไฟฟ้าดำเนินไปด้วยความสอดคล้องกับความต้องการไฟฟ้าในช่วงปี พ.ศ. 2534-2539 กฟผ. จึงได้เสนอโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 1 และได้รับอนุมัติเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน พ.ศ. 2534 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 2 ซึ่งเป็นโครงการเร่งด่วนตามแผนพัฒนาพลังงานไฟฟ้าที่ได้ปรับปรุงใหม่ เพื่อเสริมกำลังผลิตให้เพียงพอ กฟผ. แทนโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมอ่าวไทยที่ขณะนั้นโครงการออกใบ ซึ่งรัฐบาลได้อนุมัติโครงการเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2537

นอกจากนี้ยังมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมชุดที่ 3 ซึ่งเป็นโครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้า (PDP)



2004) พ.ศ. 2547-2558 เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและการเจริญเติบโตด้านเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมของพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ซึ่งมีโรงงานอุตสาหกรรมตั้งอยู่เป็นจำนวนมาก ถือได้ว่าเป็นศูนย์กลางการใช้ไฟฟ้า อีกทั้งเป็นการลงทุนด้านระบบไฟฟ้าและลดความเสี่ยงต่อการขาดแคลนไฟฟ้า รวมถึงยังสามารถกู้ยืมเงินกู้ได้อีกด้วย

ที่ตั้ง

โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ตั้งอยู่ที่ตำบลบางไม้ทอง อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ ห่างจากถนนสุขุมวิททางทิศตะวันตกประมาณ 7 กิโลเมตร ด้านหน้าของโรงไฟฟ้าติดแม่น้ำเจ้าพระยา เป็นระยะทางยาวประมาณ 1 กิโลเมตร ทำให้สะดวกต่อการคมนาคมขนส่งอุปกรณ์และวัสดุที่ใช้ในการก่อสร้าง ตลอดจนการจ่ายไฟฟ้า และช่วยลดค่าใช้จ่ายในการลงทุนได้มาก

ลักษณะโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าพระนครใต้ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังความร้อน 5 เครื่องและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 3 ชุด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อน

เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเตาหรือก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้า 5 เครื่อง เครื่องที่ 1-2 กำลังผลิตเครื่องละ 200,000 กิโลวัตต์ เครื่องที่ 3-5 กำลังผลิตเครื่องละ 310,000 กิโลวัตต์ รวมกำลังผลิตทั้งสิ้น 1,330,000 กิโลวัตต์ ผลิตพลังงานไฟฟ้าปีละ 9,320 ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง

(หมายเหตุ เพิ่มเดินในหน่วย Unit 1, 2 และ 3 ปัจจุบันปลดเครื่องออกจากระบบแล้วไม่มีการผลิตเหลือแค่ Unit 4, 5 กำลังผลิตรวม 620,000 กิโลวัตต์)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 1

ประกอบด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ จำนวน 2 เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละ 110,000 กิโลวัตต์ และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจำนวน 1 เครื่อง กำลังผลิต 115,000 กิโลวัตต์ รวมกำลังผลิต 335,000 กิโลวัตต์ ผลิตพลังงานไฟฟ้าปีละ 2,348 ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในอัตราเฉลี่ยวันละ 58 ล้านลูกบาศก์ฟุต สามารถใช้ถ่านหินดิบหรือเป็นเชื้อเพลิงได้ทั้งคู่

เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซที่ 2 เครื่อง แล้วเสร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม และ 10 กรกฎาคม พ.ศ. 2536 ตามลำดับ ส่วนเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2537

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 2

ประกอบด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ จำนวน 2 เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละ 200,000 กิโลวัตต์ และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจำนวน 1 เครื่อง กำลังผลิต 218,000 กิโลวัตต์ รวมกำลังผลิต 618,000 กิโลวัตต์ ผลิตพลังงานไฟฟ้าปีละ 4,135 ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง ใช้ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอ่าวไทยเป็นเชื้อเพลิงหลัก ในอัตราเฉลี่ยวันละ 100 ล้านลูกบาศก์ฟุต

เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซที่ 2 เครื่อง ติดตั้งแล้วเสร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม และ 20 กันยายน พ.ศ. 2539 ตามลำดับ ส่วนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2540

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 3

ประกอบด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ จำนวน 2 เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละ 246,000 กิโลวัตต์ และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจำนวน 1 เครื่อง กำลังผลิต 275,600 กิโลวัตต์ รวมกำลังผลิต 767,600 กิโลวัตต์ ผลิตพลังงานไฟฟ้าปีละ 4,500 ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง ใช้ก๊าซธรรมชาติจากประเทศมาเลเซียเป็นเชื้อเพลิงเฉลี่ยวันละ 125



ล้านลูกบาศก์ฟุต เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซที่ 2 เครื่อง ติดตั้งแล้วเสร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน และ 13 มิถุนายน พ.ศ. 2551 ตามลำดับ ส่วนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำสามารถจ่ายเข้าระบบได้เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2551 ทั้งนี้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมชุดที่ 3 ได้ผลิตกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2552 เป็นต้นมา

งานสิ่งแวดล้อม

ในการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม กฟผ. ให้ความสำคัญสูงสุดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทั้งก่อนและระหว่างการก่อสร้าง แม้เมื่อภายหลังโครงการแล้วเสร็จก็ยังคงตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ สำหรับคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริเวณโรงไฟฟ้าพระนครใต้ กฟผ. ได้ติดตามตรวจสอบอย่างต่อเนื่องตลอดเวลา ในเรื่องคุณภาพด้านต่างๆ คือ

คุณภาพอากาศ ระดับของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ปล่อยจากโรงไฟฟ้ามีปริมาณต่ำ และอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน เนื่องจากใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก

คุณภาพน้ำ กฟผ. ได้ทำการป้องกันผลกระทบต่อคุณภาพน้ำบริเวณใกล้เคียงโรงไฟฟ้า โดยจัดทำบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า และติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสีย ก่อนปล่อยออกสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ

คุณภาพเสียง ผลกระทบด้านเสียง อยู่ในระดับที่ต่ำ

เนื่องจากตัวโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ริมแม่น้ำเจ้าพระยา และห่างจากชุมชนโดย



มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม

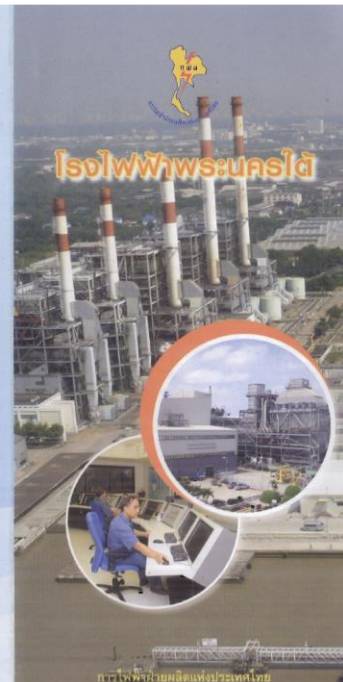
โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ได้นำระบบมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม ISO 14001 มาใช้ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2540 เพื่อความมั่นใจในมาตรฐานสิ่งแวดล้อม วามมีคุณภาพและเป็นที่ยอมรับตามมาตรฐานสากล

โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ได้ผ่านการประเมิน และได้รับใบรับรองมาตรฐานการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ISO 14001 จากสถาบันสิ่งแวดล้อมไทย (สสท.) เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2544 และมีพิธีมอบใบรับรอง เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ. 2544


สรุป

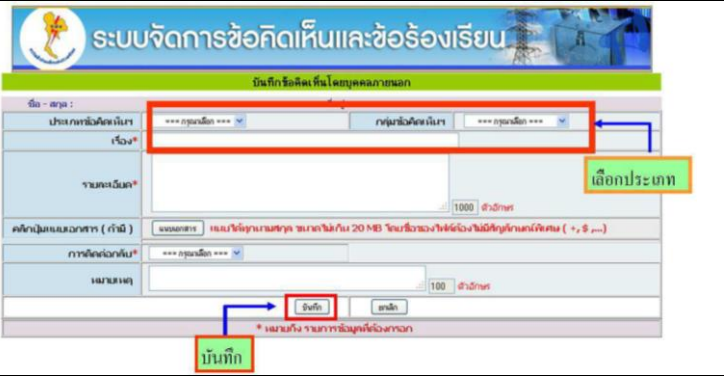
โรงไฟฟ้าพระนครใต้เป็นโรงไฟฟ้าที่ก่อสร้างขึ้นในระบอบการปกครองการพัฒนาระบบไฟฟ้าในประเทศไทย ดังนั้น องค์ประกอบต่างๆ ของโรงไฟฟ้า ย่อมมีสภาพเชื่อมโยงกันเป็นระบบรวมกัน กฟผ. ได้มีแผนการบำรุงรักษาและปรับปรุงคุณภาพของโรงไฟฟ้าอยู่เป็นระยะๆ เพื่อให้มีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ จวบจนปัจจุบันโรงไฟฟ้าพระนครใต้ก็ยังเป็นโรงไฟฟ้าหลักที่สำคัญต่อการบริการผลิตสามารถส่งจ่ายไฟฟ้าไปยังบ้านอยู่อาศัยและโรงงานอุตสาหกรรมที่ใหญ่และอีกโดยประมาณกว่า 40 ล้าน

คนและบริษัท ก่อตั้งด้วยการมีส่วนร่วม การมีส่วนร่วม



รูปที่ ค-43 เอกสารเผยแพร่ข้อมูลโรงไฟฟ้าพระนครใต้และการจัดการสิ่งแวดล้อม





ด.สายด่วนทางโทรศัพท์

- เวลาทำการ**
 - แผนกรักษาความปลอดภัย (หรบต-ฟ.) โทร. ๐๒-๓๘๓๐๕๑๐ ถึง ๒๑ ต่อ ๔๔๘๐
 - แผนกประชาสัมพันธ์และชุมชนสัมพันธ์ (หปรต-ฟ.) โทร. ๐๒-๗๕๖๖๖๗๑, ๔๐๑๐
- นอกเวลาทำการ**

Control Room SB-T	โทร. ๐๒-๓๘๓๐๕๑๐ ถึง ๒๑ ต่อ ๒๑๒๐, ๒๑๑๔
Control Room SB-C1	โทร. ๐๒-๓๘๓๐๕๑๐ ถึง ๒๑ ต่อ ๒๖๑๑, ๒๖๑๒
Control Room SB-C2	โทร. ๐๒-๓๘๓๐๕๑๐ ถึง ๒๑ ต่อ ๒๘๑๑, ๒๘๑๒
Control Room SB-C3	โทร. ๐๒-๓๘๓๐๕๑๐ ถึง ๒๑ ต่อ ๒๗๑๑, ๒๗๑๒

รูปที่ ค-44 กล่องรับข้อคิดเห็น บริเวณอาคารที่ทำการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ และระบบจัดการข้อคิดเห็นและข้อร้องเรียน

รายงานสรุปผลการดำเนินงานของระบบบำบัดน้ำเสีย

ชื่อแหล่งกำเนิดมลพิษ : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย)

แหล่งกำเนิดมลพิษ ตั้งอยู่เลขที่ : 112 หมู่ที่ : 1 ซอย : วัดสวนสม
ถนน : ปุณณิมหาราย เขต/ตำบล : บางโพง
จังหวัด : สมุทรปราการ โทรศัพท์ : 023830000 ต่อ 2051,2050 โทรสาร : -
มี : เป็นเจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ
ประกอบกิจการประเภท : โรงงานอุตสาหกรรมและนิคมอุตสาหกรรม

ประเภทซอย : โรงงานจำพวกที่ 3
ใบอนุญาตเลขที่ (ถ้ามี) : 10112200125400 ออกให้โดย : กรมโรงงานอุตสาหกรรม ขนาดอายุ :
ในการมี ขอรายงานสรุปผลการดำเนินงานของระบบบำบัดน้ำเสีย ของแหล่งกำเนิดมลพิษสำหรับ เดือน กรกฎาคม พ.ศ. 2567

ตามที่ได้กำหนดในมาตรา 80 แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ในฐานะ

ลงชื่อ นายบทพล พันธุ์เงิน เจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ

ลงชื่อ _____ ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย
ใบอนุญาตเลขที่ _____ ขนาดอายุ _____
ออกให้โดย _____

ลงชื่อ _____ ผู้รับแจ้งให้ทราบการบำบัดน้ำเสีย
ใบอนุญาตเลขที่ _____ ขนาดอายุ _____
ออกให้โดย _____

2. ข้อมูลเกี่ยวกับระบบน้ำเสีย และแหล่งรองรับน้ำทิ้ง

- ประเภท / ชนิดของระบบบำบัดน้ำเสีย
1. อื่นๆ จะๆ บ่อรับสภาพเป็นกลาง (Neutralization PH) SBR-CA 300.00 ลบ.ม./วัน
2. อื่นๆ จะๆ บ่อรับสภาพเป็นกลาง (Neutralization PH) + บ่อเติมอากาศ (Aeration Pond) SBR3 600.00 ลบ.ม./วัน

ความสามารถในการบำบัดน้ำเสีย

- การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย
[X] แบบต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง/วัน
[] แบบไม่ต่อเนื่อง (จะๆ)
[X] ระบบเติมอากาศ
[X] เครื่องสูบน้ำ
[X] เครื่องกวน/ผสมน้ำเสีย
[X] เครื่องสูบลูตะกอน
[] อื่นๆ
[] อื่นๆ
[] อื่นๆ

- อุปกรณ์และเครื่องมือที่ใช้ในระบบบำบัดน้ำเสีย
[X] ระบบเติมอากาศ
[X] เครื่องสูบน้ำ
[X] เครื่องกวน/ผสมน้ำเสีย
[X] เครื่องสูบลูตะกอน
[] อื่นๆ
[] อื่นๆ
[] อื่นๆ

- (4) แหล่งรองรับน้ำทิ้ง (จะๆ) บำบัดแล้วใช้
- (5) วิธีจัดการมลพิษที่เกิดขึ้นจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียและวิธีการกำจัด -
- สรุปผลการดำเนินงานของระบบบำบัดน้ำเสียเป็นรายเดือน
(1) ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของระบบบำบัดน้ำเสีย (หน่วย) 44.100 หน่วย
(2) ปริมาณน้ำใช้ในทุกระยะของแหล่งกำเนิดมลพิษ (ลบ.ม.) 4,680,900 ลบ.ม.
(3) ปริมาณน้ำเสียที่ส่งจากระบบบำบัดน้ำเสีย (ลบ.ม.) 3,208,700 ลบ.ม.
(4) การระบายน้ำทิ้งจากกระบวนการบำบัดน้ำเสีย
[] ระบายทุกวัน
[] ระบายบางวัน (ระบุจำนวนวันที่ระบาย) วัน
[X] ไม่ระบายเลย

- (5) ปริมาณสารเคมี หรือสารสัดสีภาพที่ใช้
1. HCL (กรดเกลือ) ปริมาณ หน่วย
2.106 กิโลกรัม

- (6) การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย
ระบบบำบัดน้ำเสีย [X] ปกติ [] ผิดปกติ
เครื่องสูบน้ำ [X] ปกติ [] ผิดปกติ
ระบบเติมอากาศ [X] ปกติ [] ผิดปกติ
เครื่องกวน/ผสมน้ำเสีย [X] ปกติ [] ผิดปกติ
เครื่องกวน/ผสมสารเคมี [X] ปกติ [] ผิดปกติ
เครื่องสูบลูตะกอน [X] ปกติ [] ผิดปกติ
(7) ปริมาณตะกอนส่วนเกินที่เกิดขึ้นจากระบบบำบัดน้ำเสียที่นำไปกำจัด 0.00 กิโลกรัม
(8) ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข -

- คำเตือน ๑. เจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย หรือผู้รับแจ้งให้ทราบการบำบัดน้ำเสียผู้ที่ไม่แจ้งกับสถิติ ร้อยละ หรือไม่ทำบันทึกหรือรายงานตามมาตรา ๘๐ ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกินหนึ่งเดือน หรือปรับไม่เกินหนึ่งหมื่นบาท หรือทั้งจำทั้งปรับตามมาตรา ๑๐๖
๒. ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียหรือผู้รับแจ้งให้ทราบการบำบัดน้ำเสียผู้ใดทำบันทึกหรือรายงานโดยไม่แสดงความจริงเป็นเท็จ ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกินหนึ่งปี หรือปรับไม่เกินหนึ่งแสนบาท หรือทั้งจำทั้งปรับตามมาตรา ๑๐๗

รูปที่ ค-45 รายงานสรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย (ทส.2)

แบบ ทส. 2

รายงานสรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย

ชื่อแหล่งกำเนิดมลพิษ : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย)

แหล่งกำเนิดมลพิษ ตั้งอยู่ที่ : 112 หมู่ที่ : 1

ถนน : ปุณณิมิหารย เขต/ตำบล : บางโปรง

จังหวัด : สมุทรปราการ โทรศัพท์ : 023830000 ต่อ 2051,2050 โทรสาร : -

มี : เป็นเจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ

ประกอบกิจการประเภท : โรงงานอุตสาหกรรมและนิคมอุตสาหกรรม

ประเภทย่อย : โรงงานจำพวกที่ 3

ใบอนุญาตเลขที่ (ถ้ามี) : 10112200125400 ออกให้โดย : กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ในกรณี ขอรายงานสรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย ของแหล่งกำเนิดมลพิษสำหรับ เดือน สิงหาคม พ.ศ. 2567

ตามที่ได้กำหนดในมาตรา 80 แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ในฐานะ

ลงชื่อ นายบทพล พันธุ์เงิน เจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ

ลงชื่อ _____ ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย

ใบอนุญาตเลขที่ _____ หนดยุ _____

ออกให้โดย _____

ลงชื่อ _____ ผู้รับจ้างให้บริการบำบัดน้ำเสีย

ใบอนุญาตเลขที่ _____ หนดยุ _____

ออกให้โดย _____

2. ข้อมูลเกี่ยวกับระบบน้ำเสีย และแหล่งรองรับน้ำทิ้ง

(1) ประเภท / ชนิดของระบบบำบัดน้ำเสีย

1. อื่นๆ ระบบ บ่อยร์เนสสภาพเป็นกลาง (Neutralization PH) SBK-CC4

2. อื่นๆ ระบบ บ่อยร์เนสสภาพเป็นกลาง (Neutralization PH) + บ่อยร์เนสอากาศ (Aeration Pond) SBK3

(2) การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย

ความสามารถในการบำบัดน้ำเสีย

300.00 ลบ.ม./วัน

600.00 ลบ.ม./วัน

(3) อุปกรณ์และเครื่องมือที่ใช้ในระบบบำบัดน้ำเสีย

[X] แบบต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง/วัน

[] แบบไม่ต่อเนื่อง (ระบุ)

[X] เครื่องสูบน้ำ

[X] เครื่องกรองน้ำ

[X] เครื่องกรอง/ผสมน้ำเสีย

[X] เครื่องสูบลูตะกอน

[] อื่นๆ

[] อื่นๆ

[] อื่นๆ

(4) แหล่งรองรับน้ำทิ้ง (ระบุ) น้ำกลับมาใช้

(5) วิธีการตรวจสอบที่เกิดขึ้นจากระบบบำบัดน้ำเสียและวิธีการกำจัด -

3. สรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียเป็นรายเดือน

(1) ปริมาณน้ำใช้ไฟฟ้าของระบบบำบัดน้ำเสีย (หน่วย) 62,950 หน่วย

(2) ปริมาณน้ำใช้ในกิจกรรมของแหล่งกำเนิดมลพิษ (ลบ.ม.) 5,784,500 ลบ.ม.

(3) ปริมาณน้ำเสียที่เข้าระบบบำบัดน้ำเสีย (ลบ.ม.) 5,264,300 ลบ.ม.

(4) การระบายน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสีย

[] ระบายทุกวัน

[] ระบายบางวัน (ระบุจำนวนวันต่อสัปดาห์)

[X] ไม่ระบายเลย

(5) ปริมาณสารเคมี หรือสารสัติสภาพที่ใส่

1. HCL (กรดเกลือ)

ปริมาณ หน่วย

2,808 กิโลกรัม

(6) การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย

ระบบบำบัดน้ำเสีย

[X] ปกติ [] ผิดปกติ

เครื่องสูบน้ำ

[X] ปกติ [] ผิดปกติ

ระบบเติมอากาศ

[X] ปกติ [] ผิดปกติ

เครื่องกว/ผสมน้ำเสีย

[X] ปกติ [] ผิดปกติ

เครื่องกว/ผสมสารเคมี

[X] ปกติ [] ผิดปกติ

เครื่องสูบลูตะกอน

[X] ปกติ [] ผิดปกติ

(7) ปริมาณตะกอนส่วนเกินที่เกิดขึ้นจากระบบบำบัดน้ำเสียที่นำไปกำจัด 0.00 กิโลกรัม

(8) ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข -

คำเตือน

๑. เจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย หรือผู้รับจ้าง ให้บริการบำบัดน้ำเสียได้ไม่เต็มประสิทธิภาพ ข้อมูล หรือไม่ทันที่หรือรายงาน ตามมาตรา ๘๐ ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกินหนึ่งเดือน หรือปรับไม่เกินหนึ่งพันบาท หรือทั้งจำทั้งปรับตามมาตรา ๑๐๖

๒. ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียหรือผู้รับจ้างให้บริการบำบัดน้ำเสียได้ทำบันทึกหรือรายงาน โดยแสดงข้อความอันเป็นเท็จ ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกินหนึ่งปี หรือปรับไม่เกินหนึ่งแสนบาท หรือทั้งจำทั้งปรับตามมาตรา ๑๐๗

รายงานสรุปผลการดำเนินงานของระบบบำบัดน้ำเสีย

ชื่อแหล่งกำเนิดเสีย : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย)
 แหล่งกำเนิดเสีย ตั้งอยู่เลขที่ : 112 หมู่ที่ : 1 ซอย : วัฒนารัม
 ถนน : ปุณณิพราพร เขตตำบล : เมืองสมุทรปราการ
 จังหวัด : สมุทรปราการ โทรศัพท์ : 02-3830000 ต่อ 2051,2050 โทรสาร : -
 มี : เป็นเจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดเสีย
 ประกอบกิจการประเภท : โรงงานอุตสาหกรรมและนิคมอุตสาหกรรม
 ประเภทย่อย : โรงงานเจ้าพวกที่ 3
 ใบอนุญาตเลขที่ (ถ้ามี) : 10112200125400 ออกให้โดย : กรมโรงงานอุตสาหกรรม หมดอายุ :
 ใบอนุญาตเลขที่ : 10112200125400 ของแหล่งกำเนิดเสีย สำหรับ เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2567
 ในการนี้ ขอรายงานสรุปผลการดำเนินงานของระบบบำบัดน้ำเสีย ของแหล่งกำเนิดเสีย ดังต่อไปนี้
 ตามที่ได้กำหนดในมาตรา 80 แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ในฐานะ

ลงชื่อ นายรังสิต แก้วหวัสนกุล เจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดเสีย

ลงชื่อ _____ ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย
 ในอนุญาตเลขที่ _____ หมดอายุ _____
 ออกให้โดย _____

ลงชื่อ _____ ผู้รับจ้างให้บริการบำบัดน้ำเสีย
 ในอนุญาตเลขที่ _____ หมดอายุ _____
 ออกให้โดย _____

2. ข้อมูลเกี่ยวกับระบบน้ำเสีย และแหล่งรองรับน้ำทิ้ง

- (1) ประเภท / ชนิดของระบบบำบัดน้ำเสีย
1. อื่นๆ ระบบ บอปรับสภาพเป็นกลาง (Neutralization PH) SBK-C4 ความสามารถในการบำบัดน้ำเสีย 300.00 ลบ.ม./วัน
 2. อื่นๆ ระบบ บอปรับสภาพเป็นกลาง (Neutralization PH) + บอเติมอากาศ (Aeration) 600.00 ลบ.ม./วัน
 3. อื่นๆ ระบบ Pond SBK3 0.00 ลบ.ม./วัน

(2) การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย

- [X] แบบต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง/วัน
 [] แบบไม่ต่อเนื่อง (ระบุ)

- (3) อุปกรณ์และเครื่องมือที่ใช้ในระบบบำบัดน้ำเสีย
- [X] เครื่องสูบน้ำ [] ระบบเติมอากาศ
 [] เครื่องกรอง/ผสมน้ำเสีย [] เครื่องกวน/ผสมสารเคมี
 [] เครื่องสูบลูบถอน [] อื่นๆ
 [] อื่นๆ [] อื่นๆ

รูปที่ ค-45 รายงานสรุปผลการดำเนินงานของระบบบำบัดน้ำเสีย (ทส.2) (ต่อ)

- (4) แหล่งรองรับน้ำทิ้ง (ระบุ) นักกลับมาใช้
- (5) วิธีการตกตะกอนที่เกิดขึ้นจากระบบบำบัดน้ำเสียและวิธีการกำจัด -
3. สรุปผลการดำเนินงานของระบบบำบัดน้ำเสียเป็นรายเดือน
- | | ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของระบบบำบัดน้ำเสีย (หน่วย) | 116,000 หน่วย |
|---|--|----------------|
| (1) ปริมาณน้ำใช้ในทุกกิจกรรมของแหล่งกำเนิดเสีย (ลบ.ม.) | 6,067,900 ลบ.ม. | |
| (2) ปริมาณน้ำเสียที่ทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสีย (ลบ.ม.) | 6,737,900 ลบ.ม. | |
| (3) ปริมาณน้ำเสียที่ทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสีย | [] ระบายทุกวัน | |
| (4) การระบายน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสีย | [] ระบายบางวัน (ระบุจำนวนวันที่ระบาย) | วัน |
| | [X] ไม่ระบายเลย | |
| (5) ปริมาณสารเคมี หรือสารสตกที่ภาพที่ทิ้ง | | ปริมาณ หน่วย |
| 1. HCL (กรดเกลือ) | | 2,574 กิโลกรัม |
| (6) การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย | | |
| ระบบบำบัดน้ำเสีย | [X] ปกติ [] ผิดปกติ | |
| เครื่องสูบน้ำ | [X] ปกติ [] ผิดปกติ | |
| (7) ปริมาณตะกอนส่วนเกินที่เกิดขึ้นจากระบบบำบัดน้ำเสียที่ไม่ได้กำจัด | 0.00 กิโลกรัม | |
| (8) ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข - | | |
- คำเตือน ๑. เจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดเสีย ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย หรือผู้รับจ้าง ให้บริการบำบัดน้ำเสียผู้ใดไม่จัดเก็บสถิติ ข้อมูล หรือไม่ทำบันทึกหรือรายงาน ตามมาตรา ๘๐ ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกินหนึ่งเดือน หรือปรับไม่เกินหนึ่งหมื่นบาท หรือทั้งจำทั้งปรับตามมาตรา ๑๐๖
๒. ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียหรือผู้รับจ้างให้บริการบำบัดน้ำเสียผู้ใดทำบันทึกหรือรายงาน โดยแสดงข้อความอันเป็นเท็จ ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกินหนึ่งปี หรือปรับไม่เกินหนึ่งแสนบาท หรือทั้งจำทั้งปรับตามมาตรา ๑๐๗

รูปที่ ค-45 รายงานสรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย (ทส.2) (ต่อ)

แบบ ทส. 2

รายงานสรุปผลการดำเนินงานของระบบบำบัดน้ำเสีย

ชื่อแหล่งกำเนิดมลพิษ : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย)

แหล่งกำเนิดมลพิษ ตั้งอยู่ที่ : 112 หมู่ที่ : 1

ถนน : ปุเตรมิพราย แขวง/ตำบล : บางโพง

จังหวัด : สมุทรปราการ โทรศัพท์ : 02-3830000 ต่อ 2051,2050 โทรสาร : -

มี : เป็นเจ้าของหรือครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ

ประกอบกิจการประเภท : โรงงานอุตสาหกรรมและนิคมอุตสาหกรรม

ประเภทย่อย : โรงงานจำพวกที่ 3

ใบอนุญาตเลขที่ (ถ้ามี) : 10112200125400 ออกให้โดย : กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ในกรณี : ขอรายงานสรุปผลการดำเนินงานของระบบบำบัดน้ำเสีย ของแหล่งกำเนิดมลพิษสำหรับ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

ตามที่ได้นำมาตรา 80 แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ในฐานะ

ลงชื่อ นายรังสิต แก้วหวังสูง

ตำแหน่ง ผู้อำนวยการกองแหล่งกำเนิดมลพิษ

ลงชื่อ _____

ใบอนุญาตเลขที่ _____

ออกให้โดย _____

ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย

ในอนุญาตเลขที่ _____

ออกให้โดย _____

ลงชื่อ _____

ใบอนุญาตเลขที่ _____

ออกให้โดย _____

ผู้รับจ้างให้บริการบำบัดน้ำเสีย

ในอนุญาตเลขที่ _____

ออกให้โดย _____

ความสามรถในการบำบัดน้ำเสีย

300.00 ลบ.ม./วัน

600.00 ลบ.ม./วัน

2. ข้อมูลเกี่ยวกับระบบน้ำเสีย และแหล่งรองรับน้ำทิ้ง

1. ประเภท / ชนิดของระบบบำบัดน้ำเสีย

1. อื่นๆ ระบบ บ่อยรสภาพเป็นกลาง (Neutralization PH SBK-C4

2. อื่นๆ ระบบ บ่อยรสภาพเป็นกลาง (Neutralization PH) + บ่อเติมอากาศ (Aeration Pond) SBK3

2. การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย

[X] แบบต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง/วัน

[] แบบไม่ต่อเนื่อง (ระบุ)

3. อุปกรณ์และเครื่องมือที่ใช้ในระบบบำบัดน้ำเสีย

[X] เครื่องสูบน้ำ

[X] เครื่องกวน/ผสมน้ำเสีย

[X] เครื่องสูบลำโพง

[X] ระบบเติมอากาศ

[X] เครื่องกวน/ผสมสารเคมี

[] อื่นๆ

[] อื่นๆ

[] อื่นๆ

4. แหล่งรองรับน้ำทิ้ง (ระบุ) น้ำกลับมาใช้

5. วิธีจัดการต่อมลพิษที่เกิดขึ้นจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียและวิธีการกำจัด -

3. สรุปผลการดำเนินงานของระบบบำบัดน้ำเสียเป็นรายเดือน

(1) ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของระบบบำบัดน้ำเสีย (หน่วย)

28,100 หน่วย

(2) ปริมาณน้ำใช้ในทุกกิจกรรมของแหล่งกำเนิดมลพิษ (ลบ.ม.)

3,564,800 ลบ.ม.

(3) ปริมาณน้ำเสียที่จากรบบบำบัดน้ำเสีย (ลบ.ม.)

2,220,400 ลบ.ม.

(4) การระบายน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสีย

[] ระบายทุกวัน

[] ระบายบางวัน (ระบุจำนวนวันต่อสัปดาห์)

[X] ไม่ระบายเลย

(5) ปริมาณสารเคมี หรือสารสัทธิภาพที่ใช้

1. HCL (กรดเกลือ)

ปริมาณ หน่วย

1.872 กิโลกรัม

(6) การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย

ระบบบำบัดน้ำเสีย [X] ปกติ [] ผิดปกติ

เครื่องสูบน้ำ [X] ปกติ [] ผิดปกติ

ระบบเติมอากาศ [X] ปกติ [] ผิดปกติ

เครื่องกวน/ผสมน้ำเสีย [X] ปกติ [] ผิดปกติ

เครื่องกวน/ผสมสารเคมี [X] ปกติ [] ผิดปกติ

เครื่องสูบลำโพง [X] ปกติ [] ผิดปกติ

(7) ปริมาณตะกอนส่วนเกินที่เกิดขึ้นจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียที่นำไปกำจัด

0.00 กิโลกรัม

(8) ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข -

คำเตือน

1. เจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย หรือผู้จ้างให้บริการบำบัดน้ำเสียผู้ใดไม่ปฏิบัติตามข้อ มูล หรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย ตามมาตรา ๘๐ ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกินหนึ่งเดือน หรือปรับไม่เกินหนึ่งหมื่นบาท หรือทั้งจำทั้งปรับตามมาตรา ๘๐๖

2. ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียหรือผู้จ้างให้บริการบำบัดน้ำเสียผู้ใดทำบันทึกหรือรายงาน โดยแสดงข้อความอื่นเป็นเท็จ ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกินหนึ่งปี หรือปรับไม่เกินหนึ่งแสนบาท หรือทั้งจำทั้งปรับตามมาตรา ๘๐๗

ค-34

รูปที่ ค-45 รายงานสรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย (ทส.2) (ต่อ)

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบางโปรง

FORM2020-รายงาน 504

ช่วงวันที่ : 1 กรกฎาคม 2567 - 20 ธันวาคม 2567

กลุ่มโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	คน	ราย
1	โรคติดเชื้อและปรสิต : Certain infectious and parasitic diseases	73	75
2	เนื้องอก (รวมมะเร็ง) : Neoplasms	1	1
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด : Diseases of the blood and blood forming organs and certain disorders involving the immune mechanism	0	0
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม : Endocrine, nutritional and metabolic diseases	231	494
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม : Mental and behavioural disorders	4	4
6	โรคระบบประสาท : Diseases of the nervous system	2	2
7	โรคตาส่วนประกอบของตา : Diseases of the eye and adnexa	97	108
8	โรคหูและปุ่มกกหู : Diseases of the ear and mastoid process	46	46
9	โรคระบบไหลเวียนเลือด : Diseases of the circulatory system	369	766
10	โรคระบบหายใจ : Diseases of the respiratory system	809	1,169
11	โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก : Diseases of the digestive system	569	815
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง : Diseases of the skin and subcutaneous tissue	48	49
13	โรคระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และเนื้อเยื่อเชื่อม : Diseases of the musculoskeletal system and connective tissue	146	196
14	โรคระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ : Diseases of the genitourinary system	20	21
15	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์การคลอด : Complication of pregnancy, childbirth and the puerperium	0	0
16	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะเวลาประจําหนด : Certain conditions originating in the perinatal period	0	0
17	รูปร่างผิดปกติและกำเนิด : Congenital malformations, deformations and chromosomal abnormalities	0	0
18	อาการ, อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการ : Symptoms, signs and abnormality clinical and laboratory findings, not elsewhere classified	254	319
19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา : Poisoning, toxic effect, and their sequelae	0	0
20	อุบัติเหตุจากการขนส่ง และผลที่ตามมา : Transport accidents and their sequelae	7	7
21	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย : Other external causes of morbidity and mortality	21	21

<div> <div>รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)</div> <div>แบบ รจ.504</div> </div>			
<div> <div>ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล บางด้วน</div> <div>ช่วงวันที่ 2024-07-01 - 2024-12-20</div> </div>			
กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	20
2	C00-C97/D00-D49	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	0
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	42
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	501
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรคระบบประสาท	11
7	H00-H59	โรคตาส่วนประกอบของตา	71
8	H60-H95	โรคหูและปุ่มกกหู	6
9	I00-I99	โรคระบบไหลเวียนเลือด	795
10	J00-J99	โรคระบบหายใจ	942
11	K00-K93	โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	841
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	58
13	M00-M99	โรคระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่างและเนื้อเยื่อเสริม	189
14	N00-N99	โรคระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	25
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	243
19	X(40-49,60-69,85-90)	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	2
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	17
		รวม	3762

รูปที่ ค-46 รายงานแสดงจำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (ต่อ)

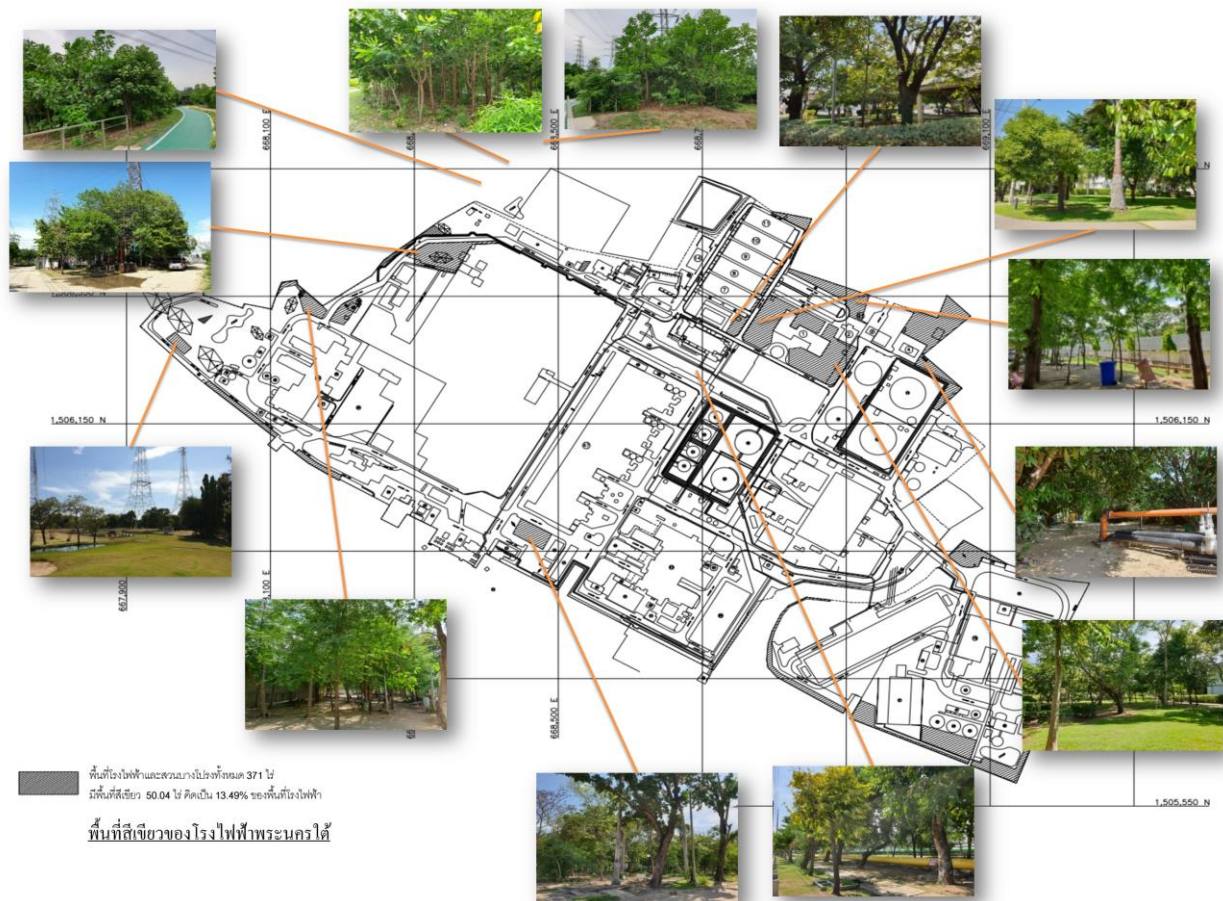
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล บางหัวเสือ

FORM2020-รายงาน 504

ช่วงวันที่ : 1 กรกฎาคม 2567 - 27 ธันวาคม 2567

กลุ่มโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	คน	ราย
1	โรคติดเชื้อและปรสิต : Certain infectious and parasitic diseases	59	62
2	เนื้องอก (รวมมะเร็ง) : Neoplasms	2	2
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด : Diseases of the blood and blood forming organs and certain disorders involving the immune mechanism	0	0
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม : Endocrine, nutritional and metabolic diseases	379	622
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม : Mental and behavioural disorders	10	23
6	โรกระบบประสาท : Diseases of the nervous system	14	17
7	โรคตาารวมส่วนประกอบของตา : Diseases of the eye and adnexa	114	127
8	โรคหูและปุ่มกกหู : Diseases of the ear and mastoid process	40	42
9	โรกระบบไหลเวียนเลือด : Diseases of the circulatory system	609	981
10	โรกระบบหายใจ : Diseases of the respiratory system	949	1,311
11	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก : Diseases of the digestive system	392	530
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง : Diseases of the skin and subcutaneous tissue	91	100
13	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และเนื้อเยื่อเสริม : Diseases of the musculoskeletal system and connective tissue	224	297
14	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ : Diseases of the genitourinary system	24	25
15	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์การคลอด : Complication of pregnancy, childbirth and the puerperium	0	0
16	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด : Certain conditions originating in the perinatal period	0	0
17	รูปร่างผิดปกติและกำเนิด : Congenital malformations, deformations and chromosomal abnormalities	0	0
18	อาการ, อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการ : Symptoms, signs and abnormality clinical and laboratory findings, not elsewhere classified	388	470
19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา : Poisoning, toxic effect, and their sequelae	0	0
20	อุบัติเหตุจากการขนส่ง และผลที่ตามมา : Transport accidents and their sequelae	3	3
21	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย : Other external causes of morbidity and mortality	74	80

รูปที่ ค-46 รายงานแสดงจำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (ต่อ)



รูปที่ ค-47 การออกแบบพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ของโรงไฟฟ้าพระนครใต้

งานปลูกต้นไม้ ดูแลรักษาต้นไม้ ตัดหญ้าและปรับภูมิทัศน์รอบโรงไฟฟ้าและอาคารต่างๆ ภายในบริเวณ
โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ประจำปี 2567





ภาคผนวก ง

ขอบเขตการดำเนินงานและวิธีการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ขอบเขตการดำเนินงานและวิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

1. คุณภาพอากาศ

1.1 สภาพอุตุนิยมวิทยา

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

การเก็บข้อมูลอุตุนิยมวิทยา ได้แก่ ความเร็วและทิศทางลม จะดำเนินงานควบคู่ไปกับการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป เพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการประเมินการกระจายตัวของมลสารที่ตรวจวัด โดยดำเนินการ ปีละ 2 ครั้งๆ ละ 7 วันต่อเนื่อง บริเวณพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เพื่อให้ครอบคลุมช่วงเวลาที่มีโรงไฟฟ้าเดินเครื่องปกติ

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

ดำเนินการเก็บข้อมูลอุตุนิยมวิทยา บริเวณภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม ชนิด Wind Vane and Anemometer เป็นเวลา 24 ชั่วโมง (± 1 ชั่วโมง) อย่างต่อเนื่องและข้อมูลจะถูกบันทึกในหน่วยความจำของเครื่อง หลังจากนั้นนำผลการตรวจวัดที่ได้มาจัดทำรายงานผลในรูปแบบ Wind Rose เครื่องมือตรวจวัด ดังรูปที่ ง-1



รูปที่ ง-1 การตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยابริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้

1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ได้แก่ การตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และ

ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) บริเวณพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้าและชุมชนใกล้เคียงโรงไฟฟ้าพระนครใต้ โดยดำเนินการปีละ 2 ครั้งๆ ละ 7 วัน อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ครอบคลุมช่วงเวลาโรงไฟฟ้าเดินเครื่องปกติ แล้วนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) และฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

เก็บตัวอย่างบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้าพระนครใต้ จำนวน 4 จุด ตามที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ รายละเอียดของจุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ ง-1 ถึง ตารางที่ ง-2 และดังรูปที่ ง-2

ตารางที่ ง-1 จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

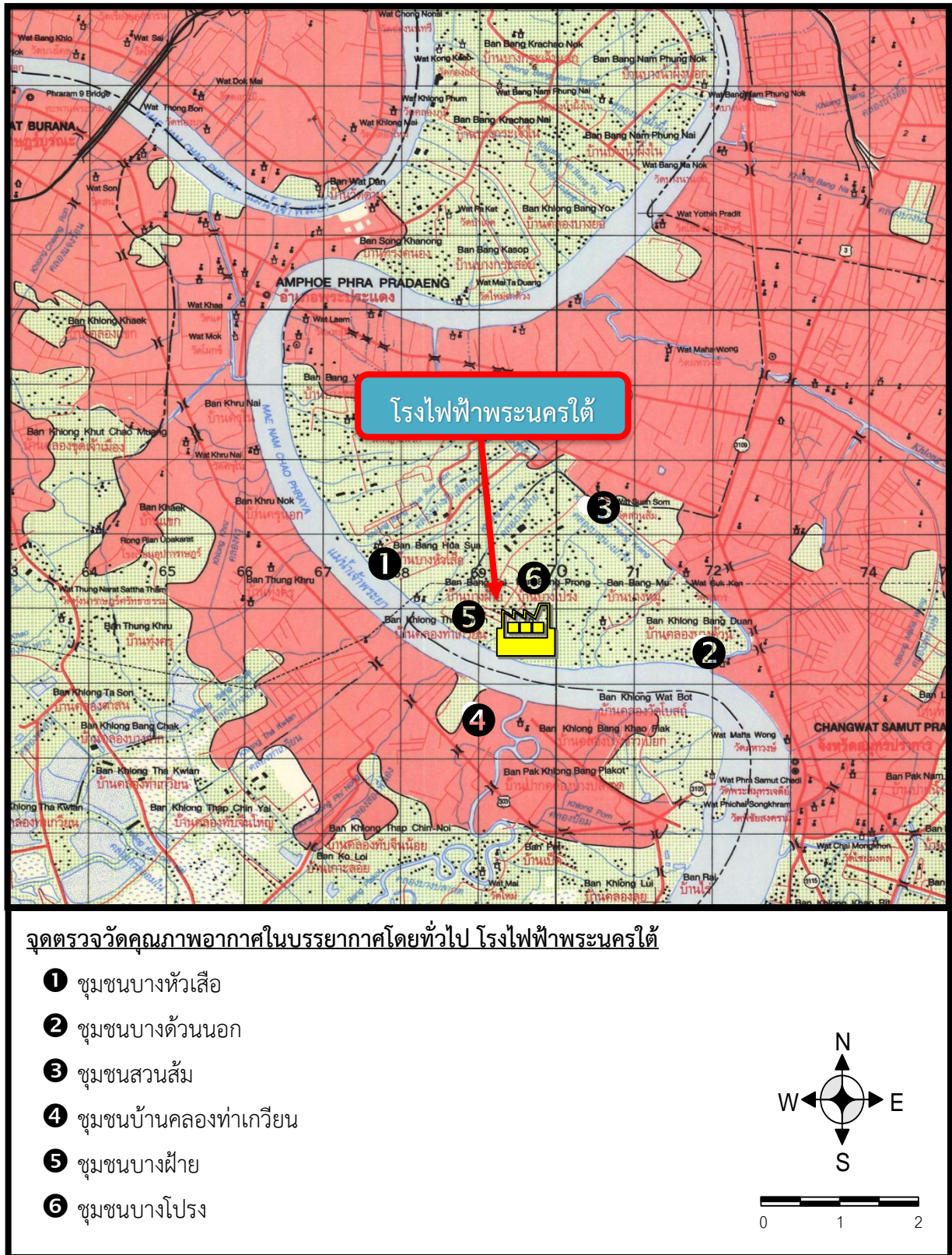
จุดตรวจวัด	ระยะห่างจากโรงไฟฟ้า (กิโลเมตร)	ทิศทางจากโรงไฟฟ้า	ตำแหน่งพิกัด UTM ของ สถานีตรวจวัด
1.ชุมชนบางหัวเสือ	1 กิโลเมตร	ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ	47P 667510 E, 1507142 N
2.ชุมชนบางด้วนนอก	2 กิโลเมตร	ทิศตะวันออก	47P 670241 E, 1505950 N
3.ชุมชนสวนส้ม	3 กิโลเมตร	ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ	47P 670284 E, 1507850 N
4.ชุมชนบ้านคลองท่าเกวียน	1 กิโลเมตร	ทิศตะวันตกเฉียงใต้	47P 668113 E, 1504780 N
5.ชุมชนบางฝ้าย	0.5 กิโลเมตร	ทิศตะวันตก	47P 667901 E, 1506376 N
6.ชุมชนบางโปรง	0.5 กิโลเมตร	ทิศเหนือ	47P 669283 E, 1506136 N

ตารางที่ ง-2 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ดัชนีตรวจวัดคุณภาพอากาศ	วิธีการ/เครื่องมือตรวจวัด
1. ฝุ่นละอองรวม (TSP)	Gravimetric Method/ High Volume Air Sampler ⁽²⁾
2. ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	Gravimetric Method/ High Volume Air Sampler ⁽²⁾
3. ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5)	Gravimetric Method/ Low Volume Air Sampler ⁽²⁾
4. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	Ultraviolet Fluorescence/SO ₂ Analyzer ⁽¹⁾
5. ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)	Chemiluminescence /NO ₂ Analyzer ⁽²⁾

หมายเหตุ (1) : เป็นระบบวิธีเทียบเท่าวิธีมาตรฐานตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ (พ.ศ. 2546)

(2) : เป็นระบบที่กำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) และฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)



รูปที่ ง-2 รูปแผนที่จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าพระนครใต้

1.3 ปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

การดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบครั้งคราว (Stack Sampling) ได้ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะโรงไฟฟ้าพระนครใต้ชุดที่ 3 และชุดที่ 4

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

จุดเก็บตัวอย่างปล่อง HRSG ของหน่วยผลิตทั้ง 2 หน่วย ได้แก่ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 เครื่องที่ 1 (SB-C31) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 เครื่องที่ 2 (SB-C32) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 4 เครื่องที่ 1 (SB-S42) และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 4 เครื่องที่ 2 (SB-S42) การชักตัวอย่างจะดำเนินการตรวจสอบโดยใช้วิธีการของ U.S. EPA Method 1 ถึง Method 4 ด้วยชุด Isokinetic Source Sampler จากนั้นจึงเริ่มทำการชักตัวอย่างตามลำดับวิธีอ้างอิงรายดัชนี ดังนี้

- Method 1 “Method of Sample and Velocity Traverse for Stationary Sources” การกำหนดจุดเจาะปล่อง การคำนวณจำนวน และตำแหน่งจุดชักตัวอย่างอากาศในปล่องปล่อยทิ้งอากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่
- Method 2 “Method for the Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric Flow Rate (Type S Pitot Tube)” การหาค่าความเร็วเฉลี่ย และอัตราการไหลของอากาศที่ระบายออกจากปล่องปล่อยทิ้งอากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่
- Method 3 “Method of Gas Analysis for the Determination of Dry Molecular Weight” การหาน้ำหนักโมเลกุลแห้งของอากาศจากปล่องปล่อยทิ้งอากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่
- Method 3A “Method for the Determination of Oxygen and Carbon Dioxide Concentrations in Emissions from Stationary Sources (Instrumental Analyzer Procedure)” การตรวจสอบปริมาณ ก๊าซออกซิเจน (O_2) และก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) ในอากาศจากปล่องปล่อยทิ้งอากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่
- Method 4 “Method for the Determination of Moisture Content in Stack Gases” การตรวจหาปริมาณความชื้นของอากาศจากปล่องปล่อยทิ้งอากาศของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่

1.3.1. ฝุ่นละออง(Particulate Matter)

ชักตัวอย่างอากาศด้วยวิธีไอโซไคเนติก(Isokinetic Method) และทำการเก็บตัวอย่างอย่างน้อย 1 ตัวอย่าง (Method 5I แบบ Pair sampling และรายงานผลเป็นค่าเดียว) ด้วยปริมาตรอากาศไม่ต่ำกว่า 2.0 ลูกบาศก์เมตร ที่สภาวะมาตรฐานต่อตัวอย่าง ซึ่งจะต้องมีค่าเบี่ยงเบนจากไอโซไคเนติก ไม่เกิน $\pm 10\%$ โดยการ

สูบน้ำตัวอย่างอากาศเข้ามาด้วยความเร็วเท่ากับความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องผ่าน Glass Fiber Filter ที่ผ่านการควบคุมความชื้นตลอด 24 ชั่วโมง และนำกระดาษกรองมาวิเคราะห์หาค่าปริมาณฝุ่นละออง ด้วยวิธี Pre and Post Weigh Difference ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 5I “Determination of Low Level Particulate Matter Emissions From Stationary Sources” และดำเนินการเก็บตัวอย่างในช่วงเวลาเดียวกันกับการเก็บตัวอย่างฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($PM_{2.5}$)

1.3.2. ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน(PM_{10}) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน($PM_{2.5}$)

ชักตัวอย่างอากาศด้วยวิธีไอโซไคเนติก (Isokinetic Method) และทำการเก็บตัวอย่างอย่างน้อย 2 ตัวอย่างด้วยปริมาตรอากาศไม่ต่ำกว่า 0.85 ลูกบาศก์เมตร ที่สภาวะมาตรฐานต่อตัวอย่าง ซึ่งจะต้องมีค่าเบี่ยงเบนจากไอโซไคเนติก ไม่เกิน $\pm 20\%$ โดยการสูบน้ำตัวอย่างอากาศเข้ามาด้วยความเร็วเท่ากับความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องผ่าน Glass Fiber Filter ที่ผ่านการควบคุมความชื้นตลอด 24 ชั่วโมง และนำกระดาษกรองมาวิเคราะห์หาค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($PM_{2.5}$) ด้วยวิธี Pre and Post Weigh Difference ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 201A

1.3.3. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์(Sulphur Dioxide)

ตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ด้วย SO_2 Analyzer ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 6C “Determination of Sulfur Dioxide Emissions From Stationary Sources (Instrumental Analyzer Procedure)” ซึ่งใช้ระบบการตรวจสอบชนิด UV-Fluorescence หรือวิธีที่มีความแม่นยำสูงกว่า ทำการเก็บตัวอย่าง จำนวนอย่างน้อย 3 ตัวอย่าง โดยใช้เวลาในการเก็บตัวอย่าง ตัวอย่างละ 30 นาที

1.3.4. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Oxide of Nitrogen)

ตรวจสอบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Oxides of Nitrogen) ด้วย NO_x Analyzer ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7E “Determination of Nitrogen Oxides Emissions From Stationary Sources (Instrumental Analyzer Procedure)” ซึ่งใช้ระบบการตรวจสอบชนิด Chemiluminescence หรือวิธีที่มีความแม่นยำสูงกว่า ทำการเก็บตัวอย่าง จำนวนอย่างน้อย 3 ตัวอย่าง โดยใช้เวลาในการเก็บตัวอย่าง ตัวอย่างละ 30 นาที

1.3.5. ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (Carbon Monoxide)

ตรวจสอบปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (Carbon Monoxide) ด้วย CO Analyzer ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 10 “Determination of Carbon Monoxide Emissions From Stationary Sources” ซึ่งใช้ระบบการตรวจสอบชนิด NDIR หรือวิธีที่มีความแม่นยำสูงกว่า ทำการเก็บตัวอย่าง จำนวนอย่างน้อย 3 ตัวอย่าง โดยใช้เวลาในการเก็บตัวอย่าง ตัวอย่างละ 30 นาที

1.3.6. ออกซิเจน (Oxygen)

ตรวจสอบปริมาณก๊าซออกซิเจน (Oxygen) ด้วย Flue Gas Analyzer ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 3A “Determination of Oxygen and Carbon Dioxide Concentrations in Emissions From Stationary Sources (Instrumental Analyzer Procedure)” ซึ่งใช้ระบบการตรวจสอบชนิด Paramagnetic หรือวิธีที่มีความแม่นยำสูงกว่า ทำการเก็บตัวอย่าง จำนวนอย่างน้อย 3 ตัวอย่าง โดยใช้เวลาในการเก็บตัวอย่าง ตัวอย่างละ 30 นาที

1.3.7 อัตราการไหล (Flow Rate)

การตรวจสอบอัตราการไหล (Flow Rate) ด้วย Isokinetic Source Sampler จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 2 (S-type Pitot Tube), U.S. EPA Method 3A (O_2 : Paramagnetic, CO/CO_2 : NDIR หรือวิธีที่มีความแม่นยำสูงกว่า) และ U.S. EPA Method 4 (Impinger) และดำเนินการเก็บตัวอย่างพร้อมการตรวจสอบฝุ่นละออง (PM)

1.4 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS ตามวิธีการของ U.S. EPA ที่ปล่อย HRSG ของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 เครื่องที่ 1 (SB-C31) และ เครื่องที่ 2 (SB-C32) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 4 เครื่องที่ 1 (SB-C41) และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 4 เครื่องที่ 2 (SB-C42)

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

จุดเก็บตัวอย่างที่ปล่อย HRSG ของหน่วยผลิตทั้ง 2 หน่วย ได้แก่ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 เครื่องที่ 1 (SB-C31) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 เครื่องที่ 2 (SB-C32) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 4 เครื่องที่ 1 (SB-S42) และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 4 เครื่องที่ 2 (SB-S42) การตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ประกอบด้วย

1) System Audit

การตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานของ CEMS เชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะของการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS

2) Performance Audit

การตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานของ CEMS เชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) โดยใช้วิธี Relative Accuracy Test Audit (RATA) ในการคำนวณค่า Relative Accuracy (RA) เพื่อมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ตามมาตรฐาน U.S.EPA โดยบริษัทที่ปรึกษาจะใช้วิธีอ้างอิง ดังนี้

ดัชนีตรวจสอบ	วิธีมาตรฐาน	เทคนิคการวิเคราะห์
1. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	US.EPA METHOD 6C	UV-Fluorescence หรือวิธีที่มีความแม่นยำสูงกว่า
2. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	US.EPA METHOD 7E	Chemiluminescence หรือวิธีที่มีความแม่นยำสูงกว่า
3. ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	US.EPA METHOD 10	NDIR หรือวิธีที่มีความแม่นยำสูงกว่า
4. ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	US.EPA METHOD 3A	Paramagnetic หรือวิธีที่มีความแม่นยำสูงกว่า
5. อัตราการไหลของอากาศ (Flow Rate)	US.EPA METHOD 2 US.EPA METHOD 3A US.EPA METHOD 4	S-type Pitot Tube O ₂ : Paramagnetic, CO/CO ₂ : NDIR หรือวิธีที่มีความแม่นยำสูงกว่า Impinger

การตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน CEMs โดยใช้วิธี Relative Accuracy Test Audit (RATA) ซึ่งเป็นไปตามวิธีมาตรฐานของ US EPA, 40 CFR Part 60 Appendix F; Quality Assurance Procedures และ Appendix B Performance Specification โดยมีรายละเอียดการดำเนินงานดังนี้

การตรวจสอบระบบตรวจสอบปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems ; CEMs) ด้วยวิธีมาตรฐาน มีรายละเอียดขั้นตอนการดำเนินการตามวิธีมาตรฐานที่เสนอแนะโดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency หรือ U.S. EPA) โดยใช้หลักการการสอบเทียบเครื่องวิเคราะห์ก๊าซ (Analyzer Calibration Error Test) ด้วยก๊าซมาตรฐานที่ทราบความเข้มข้นแล้ว หลังจากนั้นทำการตรวจสอบความเอนเอียงของระบบตรวจสอบฯ (Systems Bias Test) ด้วยการตรวจสอบตามวิธีทดสอบอ้างอิงมาตรฐาน (Reference Method; RM) แยกตามพารามิเตอร์ต่างๆ ได้แก่ SO₂, NO_x, CO, O₂ และ Flow rate ซึ่งเป็นไปตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 6C, 7E, 10, 3A และ Method 1-4 ตามลำดับ หลังจากตรวจสอบแล้วนำข้อมูลที่ได้มาตรวจสอบตามขั้นตอนการประกันคุณภาพ โดยใช้หลักการ Relative Accuracy Test Audit (RATA) ซึ่งเป็นไปตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA, 40 CFR Part 60 Appendix F; Quality Assurance Procedures และทำการตรวจสอบตามขั้นตอนวิธีมาตรฐานอ้างอิงที่กำหนดโดย US EPA, 40 CFR Part 60 Appendix B Performance Specification 2, 3, 4, และ 6 ตามลำดับ

เทคนิคการตรวจสอบระบบการทำงาน (Continuous Emission Monitoring, RATA Test)

เทคนิคการตรวจสอบระบบการทำงานเครื่องตรวจสอบสารเจือปนอย่างต่อเนื่อง จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานที่เสนอแนะโดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency หรือ U.S. EPA) ก่อนการชักตัวอย่างจะดำเนินการตรวจสอบ และรวบรวมข้อมูลเบื้องต้นของแหล่งกำเนิดที่จะทำการชักตัวอย่างเช่นเส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ความสูงของจุดชักตัวอย่าง อุณหภูมิ ความเร็ว และความชื้นของอากาศในปล่อง เป็นต้น โดยใช้วิธีการของ U.S. EPA Method 1 ถึง Method 4 ด้วยชุด Isokinetic Source Sampler จากนั้นจึงเริ่มทำการชักตัวอย่างตามลำดับวิธีอ้างอิงรายดัชนีดังนี้

- Method 1 “Method of Sample and Velocity Traverse for Stationary Sources” การกำหนดจุดเจาะปล่อง การคำนวณจำนวน และตำแหน่งจุดซักตัวอย่างอากาศในปล่องปล่อยทิ้งอากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่
- Method 2 “Method for the Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric Flow Rate (Type S Pitot Tube)” การหาค่าความเร็วเฉลี่ย และอัตราการไหลของอากาศที่ระบายออกจากปล่องปล่อยทิ้งอากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่
- Method 3 “Method of Gas Analysis for the Determination of Dry Molecular Weight” การหาน้ำหนักโมเลกุลแห้งของอากาศจากปล่องปล่อยทิ้งอากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่
- Method 3A “Method for the Determination of Oxygen and Carbon Dioxide Concentrations in Emissions from Stationary Sources (Instrumental Analyzer Procedure)” การตรวจสอบปริมาณ ก๊าซก๊าซออกซิเจน (O_2) คาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ในอากาศจากปล่องปล่อยทิ้งอากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่
- Method 4 “Method for the Determination of Moisture Content in Stack Gases” การตรวจหาปริมาณความชื้นของอากาศจากปล่องปล่อยทิ้งอากาศของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่

1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Sulphur Dioxide)

การตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ด้วย SO_2 Analyzer ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 6C ทำการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs สำหรับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Sulphur Dioxide) โดยทำการตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เป็นจำนวนอย่างน้อย 12 Run และนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy (RA) โดยค่า $RA \leq 20\%$ of Reference Method (RM) or $RA \leq 10\%$ of Emission Standard ตามที่กำหนดไว้ใน Performance Specification 2 ; Specification and Test Procedures for SO_2 and NO_x Continuous Emission Monitoring Systems in Stationary Sources

2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Oxides of Nitrogen)

การตรวจสอบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Oxides of Nitrogen) ด้วย NO_x Analyzer ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7E ทำการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs สำหรับก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Oxides of Nitrogen) โดยทำการตรวจสอบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน เป็นจำนวนอย่างน้อย 12 Run และนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy (RA) โดยค่า $RA \leq 20\%$ of Reference Method (RM) or $RA \leq 10\%$ of Emission Standard ตามที่กำหนดไว้ใน

Performance Specification 2 ; Specification and Test Procedures for SO₂ and NO_x Continuous Emission Monitoring Systems in Stationary Sources

3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (Carbon Monoxide)

การตรวจสอบปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (Carbon Monoxide) ด้วย CO Analyzer ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 10 ทำการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs สำหรับก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (Carbon Monoxide) โดยทำการตรวจสอบปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ เป็นจำนวนอย่างน้อย 12 Run และนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy (RA) โดยค่า $RA \leq 10\%$ of Reference Method (RM) or $RA \leq 5\%$ of Emission Standard ตามที่กำหนดไว้ใน Performance Specification 4 ; Specification and Test Procedures for CO Continuous Emission Monitoring Systems in Stationary Sources

4) ก๊าซออกซิเจน (Oxygen)

การตรวจสอบปริมาณก๊าซออกซิเจน (Oxygen) ด้วย Flue Gas Analyzer ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 3A ทำการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs สำหรับก๊าซออกซิเจน (Oxygen) โดยทำการตรวจสอบปริมาณก๊าซออกซิเจน เป็นจำนวนอย่างน้อย 12 Run และนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy (RA) โดยค่า $RA \leq 1\%$ of Reference Method (RM) ตามที่กำหนดไว้ใน Performance Specification 3 ; Specification and Test Procedures for O₂ and CO₂ Continuous Emission Monitoring Systems in Stationary Sources

5) อัตราการไหล (Flow Rate)

การตรวจสอบปริมาณอัตราการไหล (Flow Rate) ด้วย Isokinetic Source Sampler ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 2 ทำการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs สำหรับปริมาณอัตราการไหล (Flow Rate) โดยทำการตรวจสอบปริมาณอัตราการไหล (Flow Rate) เป็นจำนวนอย่างน้อย 12 Run และนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy (RA) โดยค่า $RA < 20\%$ of Reference Method (RM) ตามที่กำหนดไว้ใน Performance Specification 6; Specification and Test Procedures for Continuous Emission Rate Monitoring Systems in Stationary Sources

2. ระดับเสียงโดยทั่วไป

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

ดำเนินการในระยะรื้อถอนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เครื่องที่ 1-5 และระยะดำเนินการของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 และ ชุดที่ 4 กำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ได้แก่ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq, 24hr}$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงพื้นฐานที่เปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (L_{90})

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

จุดเก็บตัวอย่างจำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านหน้าบริเวณทางเข้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ติดกับชุมชนบางโปรง บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ด้านที่ติดกับชุมชนบางโปรง บริเวณชุมชนคลองบางฝ้าย (วัดบางฝ้าย) และบริเวณชุมชนบางโปรง (วัดบางโปรง) ซึ่งดำเนินการโดย บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด วิธีการตาม International Organization of Standardization (ISO 1996) หรือใช้วิธีที่เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยข้อมูล L_{eq24hr} , L_{max} , L_{90} และ L_{dn} คำนวณผลจากข้อมูลฐานการตรวจวัดระดับเสียงราย 1 นาที (L_{eq1min})

3. งานตรวจวัดและจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

ดำเนินการใน ระยะดำเนินการ ของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 และ ชุดที่ 4 กำหนดให้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ตรวจวัดทุก 3 ปี ตลอดระยะดำเนินการ โดยครั้งต่อไปจะดำเนินการตรวจวัดในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม ปี 2569

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

ใช้วิธีการตรวจวัดตาม International Organization of Standardization (ISO 1996) หรือใช้วิธีที่เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยข้อมูล L_{eq24hr} , L_{max} , L_{90} และ L_{dn} คำนวณผลจากข้อมูลฐานการตรวจวัดระดับเสียงราย 1 นาที (L_{eq1min}) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที (L_{eq1min}) ด้วยวงจรถ่วงน้ำหนัก A กำหนดพื้นที่ตรวจวัดบริเวณภายนอกอาคารโดยแบ่งเป็นกลุ่มตามแหล่งกำเนิดเสียงที่เกิดขึ้นภายในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ดังนี้

1) พื้นที่ชั้นในโรงไฟฟ้าซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีแหล่งกำเนิดเสียงหลัก กำหนดให้มีระยะห่างของจุดตรวจวัดไม่เกิน 10 เมตร โดยมีจำนวนจุดตรวจวัดรวมไม่น้อยกว่า 1,400 จุด เช่น

- กลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine, HRSG)
- กลุ่มอาคารผลิตน้ำ (Water Treatment Plant)
- Cooling Tower Structure
- Circulating Water Pump Structure
- Inlet Air Cooling System Structure
- Raw Water Intake Structure
- Sludge Dewatering Structure
- ฯลฯ

2) พื้นที่ชั้นนอกโรงไฟฟ้ากำหนดให้มีระยะห่างของจุดตรวจวัดไม่เกิน 40 เมตร โดยมีจำนวนจุดตรวจวัด รวมไม่น้อยกว่า 600 จุด เช่น

- พื้นที่โดยรอบพื้นที่ชั้นในโรงไฟฟ้า (แหล่งกำเนิดเสียงหลัก)
- บริเวณแนวรั้วรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โดยรอบอาคารต่างๆ เช่น อาคารที่ทำการ, อาคารซ่อมบำรุง, อาคารพัสดุ ฯลฯ ที่อยู่ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าและบริเวณถนนต่างๆ ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า
- พื้นที่ที่เป็นสนามหญ้าต่างๆ
- พื้นที่สนามฟุตบอล
- พื้นที่รอบ Switch Yard
- พื้นที่รอบ Oil Storage Tank
- ฯลฯ

4. คุณภาพน้ำ

3.1 คุณภาพน้ำผิวดิน

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

ตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินปีละ 3 ครั้ง และประเมินผลกระทบคุณภาพน้ำผิวดินเทียบกับมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ซึ่งเป็นแหล่งน้ำที่ได้น้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการอุปโภคและบริโภคโดยผ่านการฆ่าเชื้อโรคตามปกติ และผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำเป็นพิเศษก่อน รวมทั้งสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการอุตสาหกรรม ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) และประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่องกำหนดประเภทของแหล่งน้ำในแม่น้ำเจ้าพระยา (พ.ศ. 2537)

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

กำหนดจุดเก็บตัวอย่างเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินในแม่น้ำเจ้าพระยา คลองบางฝ้ายและคลองบางโพร้ง โดยเก็บตัวอย่างน้ำในคลองบางฝ้าย 1 จุด คลองบางโพร้ง 1 จุด และในแม่น้ำเจ้าพระยา 5 จุด รวม 7 จุด (รูปที่ ง-7) มีรายละเอียดดังนี้

- จุดที่ 1 คลองบางฝ้ายห่างจากปากคลองบางฝ้ายประมาณ 790 เมตร
- จุดที่ 2 คลองบางโพร้งห่างจากปากคลองบางโพร้งประมาณ 700 เมตร
- จุดที่ 3 แม่น้ำเจ้าพระยา เหนือจุดระบายน้ำหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ชุดที่ 1 ประมาณ 500 เมตร
- จุดที่ 4 แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณปากคลองบางฝ้าย
- จุดที่ 5 แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำหล่อเย็น
- จุดที่ 6 แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณปากคลองบางโพร้ง
- จุดที่ 7 แม่น้ำเจ้าพระยา ห่างจากจุดระบายน้ำหล่อเย็นของโครงการฯ ประมาณ 500 เมตร



จุดที่ 1 คลองบางฝ้าย ห่างจากปากคลองบางฝ้าย
ประมาณ 790 เมตร



จุดที่ 2 คลองบางโพร้ง ห่างจากปากคลองบางโพร้ง
ประมาณ 700 เมตร



จุดที่ 3 แม่น้ำเจ้าพระยา เหนือจุดระบายน้ำหล่อเย็นของ
โรงไฟฟ้าพระนครใต้ชุดที่ 1 ประมาณ 500 เมตร



จุดที่ 4 แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณปากคลองบางฝ้าย



จุดที่ 5 แม่น้ำเจ้าพระยา
บริเวณจุดสูบน้ำหล่อเย็น



จุดที่ 6 แม่น้ำเจ้าพระยา
บริเวณปากคลองบางโพร้ง



จุดที่ 7 แม่น้ำเจ้าพระยา
ห่างจากจุดระบายน้ำหล่อเย็น
ของโครงการฯ ประมาณ 500 เมตร

รูปที่ ง-7 การตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

การเก็บตัวอย่างและการตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ได้ดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน และวิธีมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง American Public Health Association (APHA) และ American Water Works Association (AWWA) กับ Water Environment Federation (WEF) ของสหรัฐอเมริกา ร่วมกันกำหนด ดังแสดงในตารางที่ ง-5

ตารางที่ ง-5 ดัชนีคุณภาพน้ำผิวดินและวิธีวิเคราะห์

ลำดับ	ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	วิธีวิเคราะห์
1	อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	เครื่องวัดอุณหภูมิ (Thermometer)
2	ความเป็นกรดและด่าง (pH)	-	เครื่องวัดความเป็นกรดและด่าง (pH Meter)
3	บีโอดี (BOD ₅)	มิลลิกรัม/ลิตร	Azide Modification Method/ Membrane Electrode Method ที่ 20°C เป็นเวลา 5 วัน
4	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มิลลิกรัม/ลิตร	Partition-Gravimetric Method
5	ออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen)	มิลลิกรัม/ลิตร	Membrane Electrode Method
6	ไนเตรต (Nitrate)	มิลลิกรัม/ลิตร	Cadmium Reduction Method
7	ฟอสเฟต (Phosphate)	มิลลิกรัม/ลิตร	Ascorbic Acid Method
8	ของแข็งละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids)	มิลลิกรัม/ลิตร	GF/C Filtrate, Dried at 180°C
9	ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solids)	มิลลิกรัม/ลิตร	Dried GF/C at 103-105 °C
10	โคลิฟอร์มแบคทีเรีย (Total Coliform Bacteria)	เอ็มพีเอ็น/ 100 มล.	Multiple Tube Fermentation Technique DPD Method
11	คลอรีนอิสระ (Free Residual Chlorine)	มิลลิกรัม/ลิตร	Closed Reflux Method
12	ซีโอดี (COD) - ไตรฮาโลมีเทน ได้แก่	มิลลิกรัม/ลิตร	Gas Chromatography
13	คลอโรฟอร์ม	ไมโครกรัม/ลิตร	Gas Chromatography
14	โบรมีฟอร์ม	ไมโครกรัม/ลิตร	Gas Chromatography
15	ไดโบรมีคลอโรมีเทน	ไมโครกรัม/ลิตร	Gas Chromatography
16	โบรมีไดคลอโรมีเทน	ไมโครกรัม/ลิตร	Gas Chromatography

1.2 คุณภาพน้ำทิ้ง

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

ดำเนินการตรวจสอบและประเมินคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าฯ โดยเทียบกับมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2560) และมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ.2565)

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

1. น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตที่ระบายออกจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ตรวจวัด 2 จุด ได้แก่

- จุดที่ 1 บ่อกักน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3
- จุดที่ 2 บ่อกักน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าโครงการทดแทน โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ 1

ดัชนีตรวจวัด ได้แก่

1) อุณหภูมิ (Temperature)

- 2) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)
- 3) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (Total Dissolved Solids)
- 4) ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solids)
- 5) น้ำมันและไขมัน (Fat, Oil & Grease)
- 6) บีโอดี (BOD₅)
- 7) ซีโอดี (COD)

2. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ตรวจวัด 3 จุด คือ

- ปลายรางระบายน้ำหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3
- บ่อพักน้ำหล่อเย็นของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ 1

ดัชนีตรวจวัด ได้แก่

- 1) อุณหภูมิ (Temperature)
- 2) ความเป็นกรดและด่าง (pH)
- 3) ความนำไฟฟ้า (Conductivity)
- 4) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (Total Dissolved Solids)
- 5) น้ำมันและไขมัน (Fat, Oil & Grease)
- 6) คลอรีนอิสระ (Free Residual Chlorine)

ตารางที่ ง-6 ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้งและวิธีการวิเคราะห์

ลำดับ	ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	วิธีวิเคราะห์
1	อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	เครื่องวัดอุณหภูมิ (Thermometer)
2	ความเป็นกรดและด่าง (pH)	-	เครื่องวัดความเป็นกรดและด่าง (pH Meter)
3	บีโอดี (BOD ₅)	มิลลิกรัม/ลิตร	Azide Modification ที่ 20°C เป็นเวลา 5 วัน
4	ซีโอดี (COD)	มิลลิกรัม/ลิตร	Potassium Dichromate Digestion
5	ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solids)	มิลลิกรัม/ลิตร	กรองผ่านกระดาษกรองใยแก้วและอบแห้งที่อุณหภูมิ 103-105°C เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง
6	ของแข็งละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids)	มิลลิกรัม/ลิตร	ระเหยและอบแห้ง ที่อุณหภูมิ 178-182°C เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง
7	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มิลลิกรัม/ลิตร	Liquid-Liquid Extraction
8	คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	มิลลิกรัม/ลิตร	DPD Ferrous Titrimetric Method
9	ไตรฮาโลมีเทน (Trihalomethanes)		
	- คลอโรฟอร์ม	ไมโครกรัม/ลิตร	Gas Chromatography
	- โบรโมฟอร์ม	ไมโครกรัม/ลิตร	Gas Chromatography
	- ไดโบรโมคลอโรมีเทน	ไมโครกรัม/ลิตร	Gas Chromatography
	- โบรโมไดคลอโรมีเทน	ไมโครกรัม/ลิตร	Gas Chromatography
10	ความนำไฟฟ้า (Conductivity)	ไมโครซีเมนส์	เครื่องวัดค่าความนำไฟฟ้า (Conductivity Meter)

การเก็บตัวอย่างและการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ได้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2560) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน และวิธีมาตรฐานของ Standard Method for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง AWWA กับ WEF ของสหรัฐอเมริกา ร่วมกันกำหนด ดังแสดงในตารางที่ ง-8

3.3 การแพร่กระจายอุณหภูมิน้ำหล่อเย็น

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

ดำเนินการตรวจวัดการแพร่กระจายอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นจากโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ในแม่น้ำเจ้าพระยาปีละ 2 ครั้ง ครอบคลุมทั้งในช่วงน้ำขึ้นและน้ำลง และนำผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537)

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

ดำเนินการตรวจวัดการแพร่กระจายอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นจากโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ในแม่น้ำเจ้าพระยาครอบคลุมรัศมี 100 เมตร จากจุดระบายน้ำหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ได้แก่ จุดระบายน้ำหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 และ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ 1

วิธีการตรวจวัด

ใช้เครื่องระบุตำแหน่งพิกัดด้วยระบบดาวเทียม (GPS: Global Position System) ทำหน้าที่กำหนดจุดตรวจวัด, เครื่อง Echo Sounder ทำหน้าที่วัดระดับความลึกของแต่ละจุดตรวจวัด และ เครื่อง YSI รุ่น EXO1 สำหรับวัดอุณหภูมิน้ำข้อมูลที่ได้จากการตรวจวัด คือ ค่าอุณหภูมิน้ำที่ระดับความลึกต่างๆ เป็น องศาเซลเซียส (°C) และค่าตำแหน่งพิกัดจากเครื่อง GPS ในระบบพิกัด UTM (Universal Transverse Mercator) โดยข้อมูลจะถูกนำไปประมวลผลด้วยคอมพิวเตอร์โดยใช้โปรแกรม Surfer และผลที่ได้จากการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรมฯ จะแสดงในลักษณะของแผนที่แสดงข้อมูลอุณหภูมิน้ำ ในแต่ละตำแหน่งจุดตรวจวัด



รูปที่ ง-8 การตรวจวัดการแพร่กระจายอุณหภูมิน้ำหล่อเย็น

2. นิเวศวิทยาแหล่งน้ำ

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

สำรวจชนิดและปริมาณของแพลงก์ตอนรวมทั้งไข่มปลาวัยอ่อนและสัตว์หน้าดิน ปีละ 2 ครั้ง โดยครอบคลุมในช่วงฤดูแล้งและฤดูฝน

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

เก็บตัวอย่างบริเวณเดียวกับจุดเก็บตัวอย่างน้ำผิวดินทั้ง 7 จุดตรวจวัด ดังรูปที่ ง-8 มีรายละเอียดวิธีการเก็บตัวอย่าง ดังนี้

4.1 การเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอน

1) เก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนพืชด้วยวิธีตักน้ำปริมาตร 100 ลิตร ที่ระดับลึกจากผิวน้ำประมาณ 0.5-1.0 เมตร นำไปกรองผ่านถุงแพลงก์ตอนขนาดช่องตา 20 ไมครอน และเก็บรักษาตัวอย่างแพลงก์ตอนพืชด้วยน้ำยาฟอร์มัลดีไฮด์เป็นกลาง เข้มข้น 2 เปอร์เซ็นต์

2) เก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนสัตว์ ด้วยวิธีตักน้ำปริมาตร 100 ลิตร ที่ระดับลึกจากผิวน้ำประมาณ 0.5-1.0 เมตร นำไปกรองผ่านถุงแพลงก์ตอนขนาดช่องตา 70 ไมครอน และเก็บรักษาตัวอย่างแพลงก์ตอนสัตว์ด้วยน้ำยาฟอร์มัลดีไฮด์เป็นกลาง เข้มข้น 4 เปอร์เซ็นต์

3) วิเคราะห์หาชนิดและประเมินปริมาณของแพลงก์ตอน ภายใต้กล้องจุลทรรศน์กำลังขยายสูง (Light Microscope: LM) ตัวอย่างที่นับเป็นสาย ได้แก่ Oscillatoria และ Spirulina ส่วนตัวอย่างในดิวิชั่น Chlorophyta และ Chromophyta ทุกชนิดนับเป็นเซลล์ หน่วยนับของแพลงก์ตอนพืช “หน่วยต่อปริมาตรน้ำ 1 ลูกบาศก์เมตร” และวิเคราะห์แพลงก์ตอนสัตว์ระดับชนิดหรือกลุ่มในทุกฟิล์ม หน่วยนับของแพลงก์ตอนสัตว์ “ตัวต่อปริมาตรน้ำ 1 ลูกบาศก์เมตร”



รูปที่ ง-9 การเก็บตัวอย่างนิเวศวิทยาแหล่งน้ำ

4.2 การเก็บตัวอย่างปลาว่ายอ่อน

1) เก็บตัวอย่างปลาว่ายอ่อน โดยใช้ถุงแพลงก์ตอนแบบ Bongo net ขนาดช่องตา 330 ไมครอน ลากในแนวระนาบบริเวณผิวน้ำ (surface horizontal haul) ที่ปากถุงแพลงก์ตอน ติดอุปกรณ์ Flow meter สำหรับวัดปริมาณน้ำผ่านถุงแพลงก์ตอนเพื่อนำไปคำนวณหาปริมาณน้ำที่ไหลผ่านถุง โดยใช้เวลาลากถุงในแต่ละสถานีนาน 10 นาที

2) คัดแยกปลาว่ายอ่อนและแพลงก์ตอนสัตว์กลุ่มโคพีพอด ออกจากเศษตะกอนและแพลงก์ตอนสัตว์อื่น ๆ ภายใต้กล้องจุลทรรศน์สเตอริโอ (Stereomicroscope) และเก็บรักษาตัวอย่างปลาว่ายอ่อนในน้ำยาฟอร์มัลดีไฮด์เป็นกลาง เข้มข้น 4 เปอร์เซ็นต์

3) จำแนกและประเมินปริมาณปลาว่ายอ่อน ภายใต้กล้องจุลทรรศน์สเตอริโอ (Stereomicroscope) หน่วยนับเป็น “ตัวต่อปริมาตรน้ำ 1,000 ลูกบาศก์เมตร”

4) จำแนกและประเมินปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์กลุ่มปลาวยอ่อน ภายใต้กล้องจุลทรรศน์สเตอริโอ (Stereomicroscope) หน่วยนับเป็น “ตัวต่อปริมาตรน้ำ 1,000 ลูกบาศก์เมตร”

สำหรับการเก็บตัวอย่างปลาวยอ่อนทำการเก็บเฉพาะจุดเก็บตัวอย่างที่อยู่ในแม่น้ำเจ้าพระยา (จุดที่ 3-7) เนื่องจากในคลองบางโพร้ง (จุดที่ 1) และคลองบางฝ้าย (จุดที่ 2) มีสภาพพื้นที่เป็นลำคลองแคบ และน้ำตื้นไม่สามารถลากถุงแพลงก์ตอนแบบ Bongo net ได้

4.3 การเก็บตัวอย่างสัตว์หน้าดิน

1) ทำการเก็บตัวอย่างสัตว์หน้าดิน โดยใช้ Grab sampler: Rigosha ซึ่งมีพื้นที่ 15 X 15 ตารางเซนติเมตร เก็บตัวอย่างตะกอนดินจากจุดเก็บตัวอย่าง 7 จุด ๆ ละ 3 ซ้ำ

2) นำตะกอนดิน (ข้อ 1) เทใส่ลงในถุงพลาสติกและรวบรวบไว้เพื่อนำไปคัดแยกสัตว์หน้าดินออกจากตัวอย่างตะกอนดิน

3) นำตัวอย่างตะกอนดิน (ข้อ 2) ไปล้างบนตะแกรง (seive) เบอร์ 35 ขนาด 500 ไมโครเมตร และเก็บรักษาตัวอย่างตะกอนดินที่ค้างอยู่บนตะแกรงในน้ำยาฟอร์มัลดีไฮด์ 4 เปอร์เซ็นต์ในน้ำทะเล

4) คัดแยกตัวอย่างสัตว์หน้าดินกลุ่มมาโครเบนโทส (ขนาดไม่น้อยกว่า 500 ไมโครเมตร) ออกจากตะกอนดิน (ข้อ 3) ภายใต้กล้องจุลทรรศน์สเตอริโอ (Stereomicroscope) และเก็บรักษาตัวอย่างสัตว์หน้าดินในน้ำยาฟอร์มัลดีไฮด์ 4 เปอร์เซ็นต์ในน้ำทะเล

5) วิเคราะห์หากกลุ่มหรือชนิดและประเมินปริมาณประชาคมสัตว์หน้าดิน (ข้อ 4) ภายใต้กล้องจุลทรรศน์สเตอริโอ หน่วยนับเป็น “ตัวต่อพื้นที่ 1 ตารางเมตร”

ค. การวิเคราะห์ข้อมูลทรัพยากรชีวภาพ

คำนวณค่าดัชนีความหลากหลายทางชนิดของแพลงก์ตอนพืช และสัตว์หน้าดินตามวิธีของ Shannon-Wiener's diversity index (Shannon and Weaver, 1949) และค่าดัชนีความสม่ำเสมอใช้ของ Shannon-Wiener's evenness index (Hurlbert, 1971) และค่าดัชนีความคล้ายคลึงใช้ของ Bray-Curtis's similarity index (Bray and Curtis, 1957) เพื่อนำไปจัดกลุ่มตามลักษณะโครงสร้างของประชาคม ด้วยวิธีคลัสเตอร์ (cluster analysis) และออดินแนชันแบบ MDS (Multidimensional scaling) ดังนี้

1) ดัชนีความหลากหลายทางชนิด (Species diversity index)

คำนวณค่าดัชนีความหลากหลายของสิ่งมีชีวิตต่อหนึ่งหน่วยพื้นที่โดยใช้ Shannon-Weaver diversity index (Shannon and Weaver, 1949) มีสูตรดังนี้

$$H' = - \sum_{i=1}^s (P_i)(\ln P_i)$$

โดย P_i = สัดส่วนระหว่าง จำนวน Unit ของแพลงก์ตอนแต่ละชนิด (n_i) ต่อจำนวนแพลงก์ตอนทั้งหมด (N) ในแต่ละจุดเก็บตัวอย่าง

S = จำนวนชนิดทั้งหมดของสิ่งมีชีวิตในแต่ละจุดเก็บตัวอย่าง

2) ค่าดัชนีความสม่ำเสมอ (Equitability or evenness index)

คำนวณค่าดัชนีความสม่ำเสมอโดยใช้ Shannon-Weaver's evenness (Hurlbert, 1971) ดังนี้

$$J = \frac{H'}{H_{\max}}$$

เมื่อ H' = ค่าดัชนีความหลากหลายของแต่ละจุดเก็บตัวอย่าง

$H_{\max} = \ln S$ (โดย S = จำนวนชนิดในแต่ละจุดเก็บตัวอย่าง หรือแต่ละเดือน)

3) การหาดัชนีความคล้ายคลึงกัน (Index of similarity)

คำนวณค่าความคล้ายคลึงกันโดยใช้วิธีของ Bray and Curtis (1957) ดังนี้

$$S_{(jk)} = 100 \left\{ 1 - \frac{\sum_{i=1}^n |Y_{ij} - Y_{jk}|}{\sum_{i=1}^n (Y_{ij} + Y_{jk})} \right\}$$

เมื่อ S = ค่าดัชนีความคล้ายคลึงกัน

i = ชนิดแพลงก์ตอนที่พบในจุดเก็บตัวอย่างที่เปรียบเทียบกัน ($i = 1, \dots, n$)

j = ความชุกชุมของแพลงก์ตอนชนิด i ที่พบในจุดสำรวจที่ j

k = ความชุกชุมของแพลงก์ตอนชนิด i ที่พบในจุดสำรวจที่ k

$S_{(jk)}$ = การเปลี่ยนแปลงค่าดัชนีความคล้ายคลึงระหว่างจุดสำรวจที่ j และ k

นำผลการวิเคราะห์ในรูปร้อยละของความคล้ายคลึงมาเปรียบเทียบกันโดยแสดงผลในรูปเดนโดรแกรม (dendrogram)

เนื่องจากแพลงก์ตอนสัตว์มีทั้งกลุ่มที่เป็นแพลงก์ตอนถาวรและแพลงก์ตอนชั่วคราว โดยเฉพาะไข่ปลาและปลาวัยอ่อน ซึ่งส่วนใหญ่ไม่สามารถจำแนกถึงระดับชนิด ดังนั้นจึงไม่คำนวณค่าดัชนีความหลากหลายทางชนิดและดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์และปลาวัยอ่อน

5. คุณภาพน้ำใต้ดิน

5.1 ตรวจสอบการทรุดตัวของอาคารโรงไฟฟ้าพระนครใต้

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

สำรวจตรวจวัดค่าระดับการทรุดตัวของอาคาร และการทรุดตัวของหมุดหลัก โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ดำเนินการวัดค่าระดับด้วยกล้องระดับอิเล็กทรอนิกส์ ใช้วิธีวัดระดับด้วยความละเอียดสูง ซึ่งต้องใช้กล้องวัดระดับความละเอียดสูง และใช้ไม้วัดระดับอินวาร์ ปีละ 1 ครั้ง

ข. จุดตรวจวัดและวิธีการตรวจวัด

ตรวจวัดทั้งหมด 7 จุด ดำเนินการวัดค่าระดับด้วยกล้องระดับอิเล็กทรอนิกส์ ใช้วิธีวัดระดับด้วยความละเอียดสูง ซึ่งต้องใช้กล้องวัดระดับความละเอียดสูง และใช้ไม้วัดระดับอินวาร์ โดยความละเอียดการอ่าน

จะไม่น้อยกว่า 0.01 มิลลิเมตร ในการวัดระดับวัดเป็นวงรอบตามมาตรฐานงานชั้นที่ 1 โดยมีความคลาดเคลื่อน บรรจบไม่เกิน $\pm 3 \sqrt{k}$ มิลลิเมตร โดยที่ k หมายถึง ระยะตามแนววงรอบที่รั้งวัดหน่วยเป็นกิโลเมตร จากตาราง วงรอบระดับ (ตารางที่ ง-7) ระยะวงรอบประมาณ 2,600 เมตร ค่าความคลาดเคลื่อนบรรจบควรไม่เกิน ± 4.84 มิลลิเมตร จากการดำเนินการจริง พบว่าความคลาดเคลื่อนบรรจบ ± 0.00 มิลลิเมตร ซึ่งไม่เกินเกณฑ์ มาตรฐานฯ



รูปที่ ง-10 ตรวจวัดค่าระดับการหลุดตัวของอาคาร และหมุดหลักโรงไฟฟ้าฯ

ตารางที่ ง-7 ตารางคำนวณงานวงรอบระดับ ในการตรวจวัดค่าระดับการหลุดตัวของอาคารและ การหลุดตัวของหมุดหลัก โรงไฟฟ้าพระนครใต้

ตารางคำนวณงานวงรอบระดับ
งานตรวจสอบการหลุดตัวของอาคารโรงไฟฟ้าและหมุดหลักฐานโรงไฟฟ้าพระนครใต้
วันที่ 27 ก.ค. 2565

STA.	BS.	corr.	HL.	FS.	corr.	ELEV.	REMARKS
BMP. 1656/37	0.7605		3.7575			2.997	หมุดหลักฐาน BMP. 1656/37 เป็นหมุดอ้างอิงที่
TP.1	0.9310		3.0519	1.6366		2.121	อยู่บริเวณ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 1
TP.2	1.4123		3.0639	1.4003		1.652	มีค่าระดับ 2.997 เมตร (รทก.)
TP.3	1.2543		2.9267	1.3915		1.672	
TP.4	1.2809		3.0979	1.1097		1.817	
TP.5	0.9157		3.0989	0.9147		2.183	
TP.6	1.2766		3.1766	1.1989		1.900	
TP.7	1.0313		2.9259	1.2820		1.895	
TP.8	1.4779		2.9997	1.4041		1.522	
TP.9	0.5235		2.9807	0.5425		2.457	
TP.10	1.1515		2.9799	1.1523		1.828	
TP.11	1.2528		2.8932	1.3395		1.640	
TP.12	1.7416		3.8716	0.7632		2.130	
TP.13	0.4586		3.0910	1.2392		2.632	
BMP.1655	0.5234		3.0908	0.5236		2.567	
TP.14	1.2390		3.8711	0.4587		2.632	
TP.15	0.7632		2.8928	1.7415		2.130	
TP.16	1.3388		2.9789	1.2527		1.640	
TP.17	1.1521		2.9797	1.1513		1.828	หมุดหลักฐาน BMP. 16555 เป็นหมุดอ้างอิงที่
TP.18	0.5423		2.9988	0.5232		2.457	อยู่บริเวณ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 4
TP.19	1.4042		2.9257	1.4773		1.522	มีค่าระดับ 2.567 เมตร (รทก.)
TP.20	1.2810		3.1755	1.0312		1.895	
TP.21	1.1986		3.0982	1.2759		1.900	
TP.22	0.9141		3.0963	0.9160		2.182	
TP.23	1.1098		2.9261	1.2800		1.816	
TP.24	1.3908		3.0626	1.2543		1.672	
TP.25	1.4003		3.0519	1.4110		1.652	Line length : 4,020 m
TP.26	1.6364		3.7566	0.9317		2.120	มาตรฐานงานสำรวจค่าระดับ แผนก หลย-ธ.
BMP. 1656/37				0.7600		2.997	$\pm 3 \sqrt{k} = \pm 3 \sqrt{(2,000/1,000)m}$ $= 4.24 \text{ mm หรือ } 0.00424 \text{ m}$

5.2 ตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้

ก. ขอบเขตการดำเนินงาน

ดำเนินการตรวจสอบและประเมินคุณภาพน้ำใต้ดินของโรงไฟฟ้าฯ ปีละ 1 ครั้ง โดยเปรียบเทียบกับเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

ข. จุดเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวัด

กำหนดจุดเก็บตัวอย่างเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ 3 จุด



จุดที่ 1 บ่อตรวจสอบที่ 1



จุดที่ 2 บ่อตรวจสอบที่ 2



จุดที่ 3 บ่อตรวจสอบที่ 3

รูปที่ ง-11 การเก็บตัวอย่างและตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

ตารางที่ ง-8 ดัชนีคุณภาพน้ำใต้ดินและวิธีการวิเคราะห์

ลำดับ	ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	วิธีวิเคราะห์
1	สารอินทรีย์ระเหยง่าย ได้แก่		
2	เบนซีน	มิลลิกรัม/ลิตร	Purge and Trap Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method
3	คาร์บอนเตตระคลอไรด์	มิลลิกรัม/ลิตร	
4	1,2-ไดคลอโรอีเทน	มิลลิกรัม/ลิตร	
5	1,1-ไดคลอโรเอทิลีน	มิลลิกรัม/ลิตร	
6	ซิส-1,2-ไดคลอโรเอทิลีน	มิลลิกรัม/ลิตร	
7	ไดคลอโรมีเทน	มิลลิกรัม/ลิตร	
8	เอทิลเบนซีน	มิลลิกรัม/ลิตร	
9	สไตรีน	มิลลิกรัม/ลิตร	
10	เตตระคลอโรเอทิลีน	มิลลิกรัม/ลิตร	
11	โทลูอิน	มิลลิกรัม/ลิตร	
12	ไตรคลอโรเอทิลีน	มิลลิกรัม/ลิตร	
13	1,1,1-ไตรคลอโรอีเทน	มิลลิกรัม/ลิตร	
14	1,1,2-ไตรคลอโรอีเทน	มิลลิกรัม/ลิตร	
15	ไซลีนทั้งหมด	มิลลิกรัม/ลิตร	
	โลหะหนัก ได้แก่		
16	สารหนู	มิลลิกรัม/ลิตร	Hydride Generation AAS Method
17	ปรอท	มิลลิกรัม/ลิตร	Cold Vapour AAS Method

การเก็บตัวอย่างและการตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ได้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและ มาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือการเก็บ ตัวอย่างดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2560 และวิธีมาตรฐานของ Standard Method for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง AWWA กับ WEF ของสหรัฐอเมริกา ร่วมกันกำหนด ดังแสดงในตารางที่ ง-8

6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน ได้แก่ เสียง ความร้อน และสารเคมี

ขอบเขตการดำเนินงาน

ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง ความร้อนและสารเคมีบริเวณอาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Plant Block 3 และ 4 เพื่อเป็นการประเมินสภาพแวดล้อมในการทำงานที่มีผลกระทบต่อผู้ปฏิบัติงานภายใน โรงไฟฟ้าพระนครใต้ นำข้อมูลผลการตรวจวัดระดับเสียงและความร้อนมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ตาม กฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่างและเสียง พ.ศ. 2549 และนำข้อมูลผลการ ตรวจวัดสารเคมีมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) ประกาศกระทรวงมหาดไทย พ.ศ. 2520 และมาตรฐานของ OSHA

ก. เครื่องมือตรวจวัดและวิธีตรวจวัด

1) **เสียง** ดำเนินการตรวจวัดบริเวณอาคารโรงไฟฟ้า Combine Cycle Plant Block 1, 2, 3
เครื่องมือตรวจวัด

1. Sound Level Meter ยี่ห้อ CASELLA รุ่น CEL-480C หมายเลขเครื่อง 042822
2. Sound Level Meter ยี่ห้อ Larson David รุ่น LxT1 หมายเลขเครื่อง 0003953
3. Sound Calibrator ยี่ห้อ CASELLA รุ่น CEL-120/1 หมายเลขเครื่อง 4339806
4. Sound Calibrator ยี่ห้อ Larson David รุ่น CAL200 หมายเลขเครื่อง 11399
5. ฟองน้ำกันลม (Wind Screen) และขาตั้ง (Tripod)

วิธีตรวจวัด

1. อ้างอิงตามมาตรฐาน ANSI/ASME PTC 36-1985
2. ทำการปรับเทียบความแม่นยำของเครื่องวัดเสียง โดยใช้ Sound Level Calibrator ก่อนตรวจวัด
3. ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน และระดับเสียงภายใน Control Room โดยใช้เครื่อง Sound Level Meter ตรวจวัดห่างจากแหล่งกำเนิดเสียงประมาณ 1 เมตร หรือตรวจวัด ณ ตำแหน่งที่ พนักงานปฏิบัติงานในรัศมีไม่เกิน 30 เซนติเมตร ทำการตรวจวัดค่าความดังเสียงแบบเสียงรวมทุกความถี่

ตรวจวัดเป็นค่า Equivalent Sound Pressure Level (Leq) เฉลี่ย 5 นาที สำหรับระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน และค่า Leq 8 ชั่วโมง สำหรับระดับเสียงใน Control Room หน่วยวัดเป็น dB (A)

4. อ่านค่าที่ตรวจวัดได้และบันทึกผลการตรวจวัด

มาตรฐานที่ใช้ในการประเมินผล

กฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2549 ลงวันที่ 16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2549 หมวด 3 เสียง

หลักเกณฑ์และวิธีการตรวจวัดระดับเสียง และการคำนวณการได้รับเสียงให้เป็นไปตามที่อธิบดีประกาศกำหนด

ข้อ 8 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงานในแต่ละวัน (Time Weighted Average – TWA) มิให้เกินมาตรฐานที่ได้กำหนดไว้ในตาราง ง-9

ข้อ 9 ในบริเวณสถานประกอบกิจการที่มีระดับเสียงกระทบหรือเสียงกระแทก (Impact or Impulse Noise) เกิน 140 เดซิเบลเอ หรือมีปริมาณเสียงสะสมของเสียงกระทบหรือเสียงกระแทกเกินมาตรฐานที่กำหนดไว้ในตาราง ง-9 นายจ้างต้องให้ลูกจ้างหยุดทำงานจนกว่าจะได้ปรับปรุงหรือแก้ไขระดับเสียง

ข้อ 10 ภายในสถานประกอบกิจการที่สภาวะการทำงานมีระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเกินมาตรฐานที่กำหนดในข้อ 8 หรือข้อ 9 ให้นายจ้างดำเนินการปรับปรุงหรือแก้ไขสิ่งที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงหรือทางผ่านของเสียงหรือการบริหารจัดการ เพื่อให้มีระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับอยู่ไม่เกินมาตรฐานที่กำหนด

ในกรณียังดำเนินการปรับปรุงหรือแก้ไขตามวรรคหนึ่งไม่ได้ นายจ้างต้องจัดให้ลูกจ้างสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตามที่กำหนดไว้ตลอดเวลาที่ทำงาน เพื่อลดเสียงให้อยู่ในระดับที่ไม่เกินมาตรฐานที่กำหนดไว้ในข้อ 8 หรือข้อ 9

ข้อ 11 ในบริเวณที่มีระดับเสียงเกินมาตรฐานที่กำหนดในข้อ 8 หรือข้อ 9 นายจ้างต้องจัดให้มีเครื่องหมายเตือนให้ใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลติดไว้ให้ลูกจ้างเห็นได้โดยชัดเจน

ข้อ 12 ในกรณีที่สภาวะการทำงานในสถานประกอบกิจการมีระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมงตั้งแต่ 85 เดซิเบลเอ ขึ้นไป ให้นายจ้างจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบกิจการตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่อธิบดีประกาศกำหนด

ตารางที่ ง-9 แสดงมาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับตลอดเวลาการทำงานในแต่ละวัน*

เวลาการทำงานที่ได้รับเสียง (ชั่วโมง)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) ไม่เกิน (เดซิเบลเอ)
12	87
8	90
7	91
6	92
5	93
4	95
3	97
2	100
1½	102
1	105
½	110
¼ หรือน้อยกว่า	115

หมายเหตุ

- * 1. เวลาการทำงานที่ได้รับเสียงและระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) ให้ใช้ค่ามาตรฐานที่กำหนดในตารางข้างต้นเป็นลำดับแรก หากไม่มีค่ามาตรฐานที่กำหนดตรงตามตาราง ให้คำนวณจากสูตรดังนี้

$$T = 8 / 2^{(L-90)/5}$$

เมื่อ T หมายถึง เวลาการทำงานที่ยอมให้ได้รับเสียง (ชั่วโมง)

L หมายถึง ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)

ในกรณีค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) ที่ได้จากการคำนวณมีเศษทศนิยมให้ตัดเศษทศนิยมออก

2. ในการทำงานในแต่ละวัน ระดับเสียงที่นำมาเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) จะมีระดับเสียงสูงสุด (Peak) เกิน 140 เดซิเบลเอ มิได้

2) ความร้อน ดำเนินการตรวจวัดบริเวณอาคารโรงไฟฟ้า Combine Cycle Plant Block 1,2,3 เครื่องมือตรวจวัด

1. เครื่องตรวจวัดระดับความร้อน WBGT ยี่ห้อ Quest 3M

- รุ่น Questemp °34 หมายเลขเครื่อง TEK030009, TEK030010 และ TEK030011
- รุ่น Questemp °36 หมายเลขเครื่อง TKQ030005, TKQ030006 และ TKR020010

ประกอบด้วยอุปกรณ์ตรวจวัดอุณหภูมิกระเปาะแห้ง (Dry bulb thermometer) อุปกรณ์ตรวจวัดอุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ (Wet bulb thermometer) และอุปกรณ์ตรวจวัดอุณหภูมิการแผ่รังสี (Globe thermometer)

2. น้ำกลั่น
3. ขาตั้ง (Stand)

วิธีการตรวจวัด

1. ทำการปรับความถูกต้องของเครื่องมือวัดความร้อนก่อนทำการตรวจวัด
2. ทำการสำรวจสภาพเบื้องต้นเพื่อเลือกจุดตรวจวัดโดยพิจารณาเลือกจุดที่ร้อนที่สุดในแต่ละชั้นเป็นตัวแทนของสภาพความร้อนในชั้นดังกล่าว
3. ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดโดยกระเปาะเทอร์โมมิเตอร์อยู่สูงจากพื้นประมาณ 5 ฟุต
4. ตั้งทิ้งไว้ประมาณ 30 นาที ก่อนทำการบันทึกค่า จากนั้นจะทำการบันทึกค่า เทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง และค่าดัชนีความร้อน WBGT ทุกๆ 15 นาที โดยตั้งเครื่องตรวจวัดไว้ในแต่ละจุดไม่น้อยกว่า 2 ชั่วโมง
5. ศึกษาลักษณะการทำงาน และท่าทางในการทำงานของผู้ปฏิบัติงานที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีปัญหาสภาพความร้อน เพื่อใช้ประกอบการประเมินผล (ฝั่งจุดตรวจวัดเสียงดังและความร้อน

ดังรูปที่ ง-12 ถึง รูปที่ ง-21)

มาตรฐานที่ใช้ในการประเมินผล

กฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2549 ลงวันที่ 16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2549 หมวด 1 ความร้อน

ข้อ 2 ในกฎกระทรวงนี้

“อุณหภูมิเวตบัลโบโกลบ” (Wet Bulb Globe Temperature-WBGT) หมายความว่า

(1) อุณหภูมิที่วัดเป็นองศาเซลเซียสซึ่งวัดนอกอาคารที่ไม่มีแสงแดดหรือในอาคาร มีระดับความร้อนเท่ากับ 0.7 เท่าของอุณหภูมิที่อ่านค่าจากเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียกตามธรรมชาติ บวก 0.3 เท่าของอุณหภูมิที่อ่านค่าจากโกลบเทอร์โมมิเตอร์ หรือ

(2) อุณหภูมิที่วัดเป็นองศาเซลเซียสซึ่งวัดนอกอาคารที่มีแสงแดดมีระดับความร้อนเท่ากับ 0.7 เท่าของอุณหภูมิที่อ่านค่าจากเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียกตามธรรมชาติ บวก 0.2 เท่าของอุณหภูมิที่อ่านค่าจากโกลบเทอร์โมมิเตอร์ และบวก 0.1 เท่าของอุณหภูมิที่อ่านค่าจากเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง

“ระดับความร้อน” หมายความว่า อุณหภูมิเวตบัลโบโกลบในบริเวณที่ลูกจ้างทำงาน ตรวจวัดโดยค่าเฉลี่ยในช่วงเวลาสองชั่วโมงที่มีอุณหภูมิเวตบัลโบโกลบสูงสุดของการทำงานปกติ

“สภาวะการทำงาน” หมายความว่า สภาวะแวดล้อมซึ่งปรากฏอยู่ในบริเวณที่ทำงานของลูกจ้างซึ่งรวมถึงสภาพต่างๆ ในบริเวณที่ทำงาน เครื่องจักร อาคาร สถานที่ การระบายอากาศ ความร้อน แสงสว่าง เสียง ตลอดจนสภาพและลักษณะการทำงานของลูกจ้างด้วย

“งานเบา” หมายความว่า ลักษณะงานที่ใช้แรงน้อยหรือใช้กำลังงานที่ทำให้เกิดการเผาผลาญอาหารในร่างกายไม่เกิน 200 กิโลแคลอรีต่อชั่วโมง เช่น งานเขียนหนังสือ งานพิมพ์ดีด งานบันทึกข้อมูล งาน

เย็บจักร งานนั่งตรวจสอบผลิตภัณฑ์ งานประกอบชิ้นงานขนาดเล็ก งานบังคับเครื่องจักรด้วยเท้า การยีนคุมงาน หรืองานที่เทียบเคียงได้กับงานดังกล่าว

“งานปานกลาง” หมายความว่า ลักษณะงานที่ใช้แรงปานกลางหรือใช้กำลังงานที่ทำให้เกิดการเผาผลาญอาหารในร่างกายเกินกว่า 200 กิโลแคลอรีต่อชั่วโมง ถึง 350 กิโลแคลอรี/ชั่วโมง เช่น งานยกลาก ดัน หรือเคลื่อนย้ายสิ่งของด้วยแรงปานกลาง งานตอกตะปู งานตะไบ งานขัดรถบรรทุก งานขัดรถแทรกเตอร์ หรืองานที่เทียบเคียงได้กับงานดังกล่าว

“งานหนัก” หมายความว่า ลักษณะงานที่ใช้แรงมากหรือใช้กำลังงานที่ทำให้เกิดการเผาผลาญอาหารในร่างกายเกินกว่า 350 กิโลแคลอรีต่อชั่วโมง เช่น งานที่ใช้พลั่วหรือเสียมขุดตัก งานเลื่อยไม้ งานเจาะไม้เนื้อแข็ง งานทุบโดยใช้ค้อนขนาดใหญ่ งานยกหรือเคลื่อนย้ายของหนัก ขึ้นที่สูงหรือที่ลาดชัน หรืองานที่เทียบเคียงได้กับงานดังกล่าว

หมวด 1 ความร้อน

ข้อ 3 ให้นายจ้างควบคุมและรักษาระดับความร้อนภายในสถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่มิให้เกินมาตรฐาน ดังต่อไปนี้

(1) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานเบาต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ 34 องศาเซลเซียส

(2) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานปานกลางต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ 32 องศาเซลเซียส

(3) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานหนักต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ 30 องศาเซลเซียส

ข้อ 4 ในกรณีที่ภายในสถานประกอบกิจการมีระดับความร้อนเกินมาตรฐานที่กำหนดในข้อ 3 ให้นายจ้างดำเนินการปรับปรุงหรือแก้ไขสภาวะการทำงานทางด้านวิศวกรรมให้ระดับความร้อนไม่เกินมาตรฐาน หากได้ดำเนินการปรับปรุงหรือแก้ไขสภาวะการทำงานแล้ว ยังควบคุมให้เป็นไปตามมาตรฐานดังกล่าวไม่ได้ ให้นายจ้างปิดประกาศเตือนให้ลูกจ้างทราบว่าบริเวณนั้นอาจเป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัยของลูกจ้าง และนายจ้างต้องจัดให้ลูกจ้างสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตามที่กำหนดไว้ในหมวด 4 ตลอดเวลาทำงาน

จากกฎกระทรวงแรงงานข้างต้น การประเมินผลสภาพความร้อนเพื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน จำเป็นต้องพิจารณาลักษณะการทำงานของพนักงานในพื้นที่ โดยแบ่งเป็น 2 พื้นที่ ดังนี้

อาคารโรงไฟฟ้า

เมื่อวิเคราะห์ลักษณะการปฏิบัติงานภายในโรงไฟฟ้าแล้ว พบว่า มีการทำงาน 2 ลักษณะ คือ งานเดินเครื่อง (Operate) และงานบำรุงรักษา (Maintenance) โดยสามารถสรุปความหนัก-เบาของงานเพื่อกำหนดค่ามาตรฐานดัชนีสภาพความร้อน (WBGT) ได้ดังนี้

งานเดินเครื่อง (Operate)

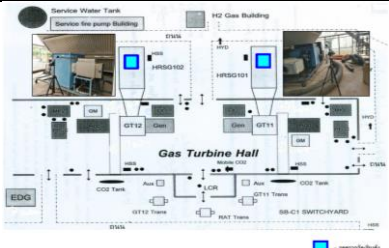
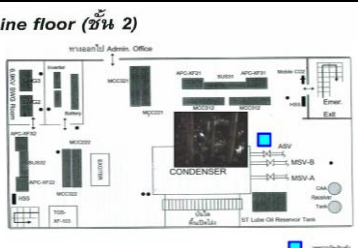

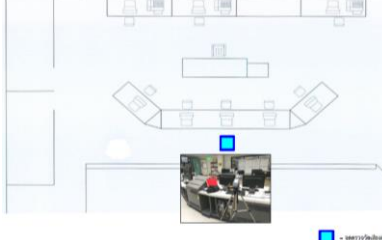

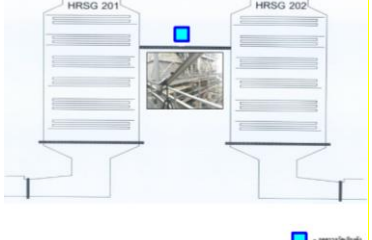
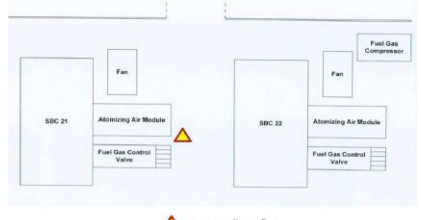

1) ความหนัก-เบาของงาน (Work Load) : เป็นงานเบา ผู้ปฏิบัติงานคุ้นเคยกับสภาพความร้อน

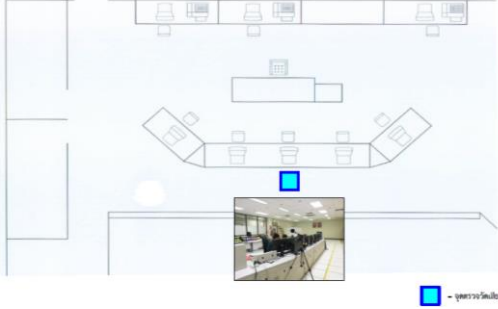
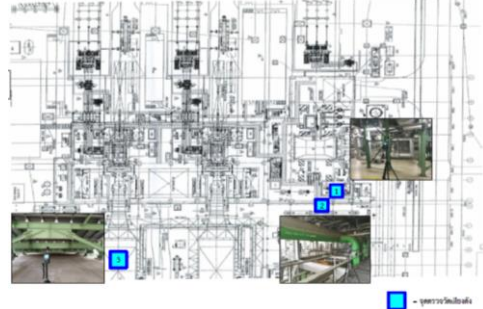
2) ใช้ค่ามาตรฐาน WBGT = 34.0 °C

งานบำรุงรักษา (Maintenance)

1) ความหนัก-เบาของงาน : เป็นงานปานกลาง ผู้ปฏิบัติงานคุ้นเคยกับสภาพความร้อน

2) ใช้ค่ามาตรฐาน WBGT = 32.0 °C

	
<p>รูปที่ ง-12 จุดตรวจวัดเสียงและความร้อน อาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Power Plant Block 1</p>	<p>รูปที่ ง-13 จุดตรวจวัดเสียง อาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Power Plant Block 1</p>
	
<p>รูปที่ ง-14 จุดตรวจวัดเสียงและความร้อน อาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Power Plant Block 1</p>	<p>รูปที่ ง-15 จุดตรวจวัดเสียง อาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Power Plant Block 2 (Control Room)</p>
	
<p>รูปที่ ง-16 จุดตรวจวัดเสียง อาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Power Plant Block 2 (HRSG 201)</p>	<p>รูปที่ ง-17 จุดตรวจวัดเสียง อาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Power Plant Block 2 (บริเวณ Downstream ชั้น 3 ทางเชื่อมระหว่าง HRSG 201 & 202)</p>
	
<p>รูปที่ ง-18 จุดตรวจวัดความร้อน อาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Power Plant Block 2 (บริเวณข้างห้อง Atomizing Air & Liquid Fuel Module)</p>	<p>รูปที่ ง-19 จุดตรวจวัดความร้อน อาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Power Plant Block 2 (ชั้น 3 ระหว่าง Generator & Turbine)</p>

	
<p>รูปที่ ง-20 จุดตรวจวัดความร้อน อาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Power Plant Block 3</p>	<p>รูปที่ ง-21 จุดตรวจวัดเสียงและความร้อน อาคารโรงไฟฟ้า Combined Cycle Power Plant Block 3</p>

3. สารเคมี ดำเนินการตรวจวัด บริเวณโรงไฟฟ้าพระนครใต้ จำนวน 12 สถานี สภาพทั่วไปของจุดตรวจวัด ดังรูปที่ ง-22



รูปที่ ง-22 จุดตรวจวัดไอระเหยสารเคมี

วิธีตรวจวัด

วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีวิเคราะห์และมาตรฐานวิธีวิเคราะห์ไฮดรอกซิดคลอไรด์ ดังตารางที่ ง-10

ตารางที่ ง-10 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีวิเคราะห์และมาตรฐานวิธีวิเคราะห์ไฮดรอกซิดคลอไรด์

ไฮดรอกซิดคลอไรด์	จำนวนสถานี	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Hydrochloric Acid	3	Sorbent Tube	Ion Chromatography	NIOSH 7903
Sodium Hydroxide	2	Filter Personal Pump	Titrimetric	NIOSH 7401
Chlorine	3	Midget Impinger	Colorimetric	NIOSH P&CAM209
Hydrazine	4	Midget Impinger	Colorimetric	NIOSH 3503

ภาคผนวก จ

ปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้าและการใช้เชื้อเพลิง

ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โรงไฟฟ้า	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม
	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ
	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ
พลังความร้อนร่วม ชุดที่ 3	494.559	1,790.852	3,328.891	2,923.411	47.070	278.250
พลังความร้อนร่วม ชุดที่ 4	6,311.900	5,655.680	5,761.890	6,020.380	5,815.940	5,770.106

หมายเหตุ : ไม่มีการเดินเครื่องโดยใช้น้ำมัน

รวม - ล้านลิตร

0 ลิตร

ที่มา :monthly report SBC3 , SBC4

44,198.929 ล้านลูกบาศก์ฟุต

ปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้า เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โรงไฟฟ้า	พลังงานไฟฟ้า (ล้าน-กิโลวัตต์-ชั่วโมง)					
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม
พลังความร้อนร่วม ชุดที่ 3	60.66	224.31	415.63	359.58	5.45	32.85
พลังความร้อนร่วม ชุดที่ 4	842.63	765.72	773.42	803.47	788.79	773.36
รวม	903.29	990.03	1,189.05	1,163.05	794.23	806.21

ที่มา :monthly report SBC3 , SBC4



สำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบกิจการพลังงาน	
เลขที่ 362	11 (อ.ก.)
วันที่ 18 มี.ค. 2554	059
11/45	วันที่ 20 มี.ค. 54

ที่ กฟผ. ๓๑๑๐๐/๐๑๖

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าพระนครใต้
๑๑๒ หมู่ ๑ ต.บางไผ่ อ.เมือง
จ.สมุทรปราการ ๑๐๒๗๐

๑๑ มกราคม ๒๕๕๔

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตโรงไฟฟ้าพระนครใต้
เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดสมุทรปราการ
อ้างถึง หนังสือที่ กฟผ. ๙๕๕๖๐๐/๔๗๕๐๖ ลงวันที่ ๒๘ กันยายน ๒๕๕๓
เรื่องแจ้งเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตโรงไฟฟ้าพระนครใต้
สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานทะเบียนโรงงานปี ๓-๘๘-๑/๔๐ สป.
๒. สำเนาหนังสือ ที่ กฟผ. ๙๕๕๖๐๐/๔๗๕๐๖ ลงวันที่ ๒๘ กันยายน ๒๕๕๓

ตามหนังสือที่ กฟผ. ๙๕๕๖๐๐/๔๗๕๐๖ ลงวันที่ ๒๘ กันยายน ๒๕๕๓ เรื่องแจ้งการเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เรียนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม โดยได้ปลดโรงไฟฟ้าพลังความร้อนพระนครใต้หน่วยที่ ๑-๓ ขนาดกำลังการผลิต ๒x๒๐๐ MW และ ๑x๓๑๐ MW รวม ๗๑๐ MW ออกจากระบบตั้งแต่ปี พ.ศ. ๒๕๕๒ ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP ๒๐๐๗ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ได้ขอแจ้งการเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิต และกำลังเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการเปลี่ยนแปลงใบประกอบกิจการโรงงานดังนี้

๑. กำลังการผลิตเปลี่ยนแปลงจาก ๓,๐๕๕.๖๐ MW เป็น ๒,๘๕๗.๐๐ MW
๒. กำลังเครื่องจักรเปลี่ยนแปลงจาก ๑๗,๓๒๗,๗๓๘.๐๕ แรงม้า เป็น ๑๐,๖๐๖,๙๓๖.๗๔ แรงม้า

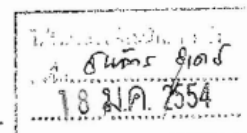
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย(โรงไฟฟ้าพระนครใต้) ได้ขอความอนุเคราะห์เปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตและกำลังเครื่องจักรตามที่แจ้งเปลี่ยนแปลงในใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานทะเบียนโรงงานเลขที่ ๓-๘๘-๑/๔๐ สป.ด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายวิวัฒน์ ไทยรุ่งโรจน์)

ผู้อำนวยการฝ่ายการผลิตโรงไฟฟ้าพระนครใต้
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย





ที่ สกพ ๕๕๐๒/๑๖๖๑

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๓

เรื่อง แจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ตามที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ สถานประกอบกิจการตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๑๑๒ หมู่ที่ ๑ ถนนปู่เจ้าสมิงพราย ตำบลบางโปรง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ ได้ยื่นเรื่องขอยกเลิกเครื่องจักรและลดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ ๐๑-๑(๓)/๕๒-๐๐๘ โดยปลดออกจากระบบตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ (PDP ๒๐๑๘) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นั้น

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ ๕/๒๕๖๓ (ครั้งที่ ๖๔๘) เมื่อวันที่ ๒๔ มกราคม ๒๕๖๓ มีมติเห็นชอบการยกเลิกเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ ๑ และลดขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง จากเดิม ๓,๕๒๕,๗๐๙.๓๙ กิโลวัตต์แอมแปร์ (kVA) (๒,๙๙๖.๘๕๓ เมกะวัตต์ (MW)) ลดลง ๓๙๘,๑๒๙.๔๐ kVA (๓๓๘.๔๑๐ MW) คงเหลือขนาดกำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น ๓,๑๒๗,๕๗๙.๙๙ kVA (๒,๖๕๘.๔๔๓ MW) อายุใบอนุญาตตามสิทธิ์เดิม โดยไม่เรียกเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาต

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายกัลย์ แสงเรือง)

ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน ปฏิบัติการแทน
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน

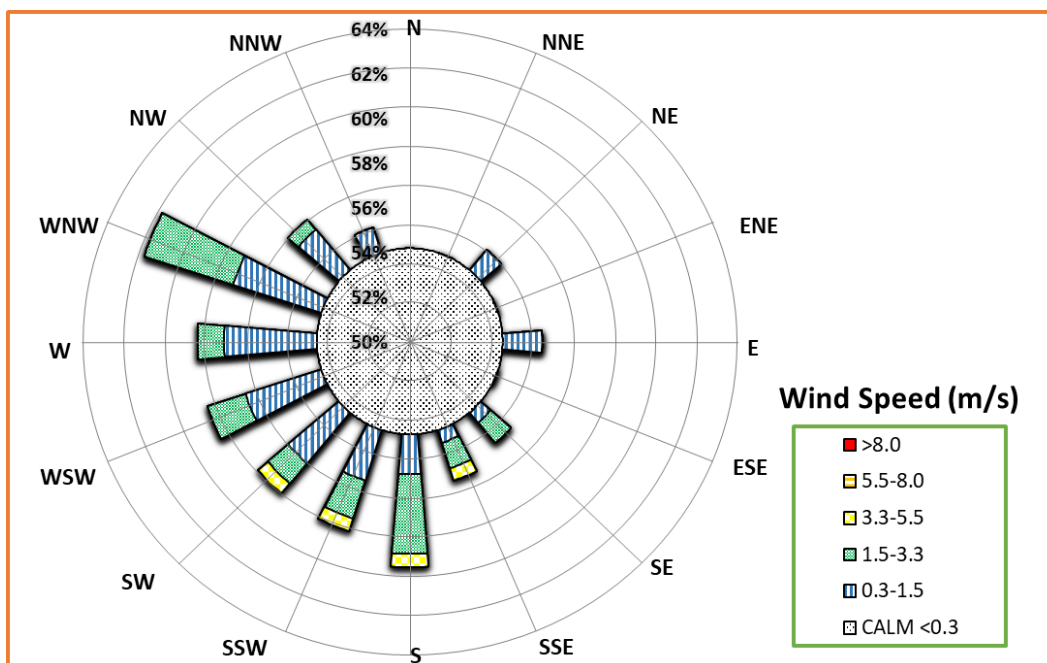
โทร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๔๔ ต่อ ๗๘๐

โทรสาร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๖

ภาคผนวก จ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

ตารางที่ ฉ-1 ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา
ฝั่งวัดลมบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระหว่างวันที่ 8-14 กันยายน 2567



Wind Speed (m/s)						
Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	ALL
N	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
NNE	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
NE	1.19%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	1.19%
ENE	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
E	1.79%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	1.79%
ESE	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
SE	0.60%	1.19%	0.00%	0.00%	0.00%	1.79%
SSE	0.60%	1.19%	0.60%	0.00%	0.00%	2.38%
S	1.79%	3.57%	0.60%	0.00%	0.00%	5.95%
SSW	2.38%	1.79%	0.60%	0.00%	0.00%	4.76%
SW	2.98%	1.19%	0.60%	0.00%	0.00%	4.76%
WSW	3.57%	1.79%	0.00%	0.00%	0.00%	5.36%
W	4.17%	1.19%	0.00%	0.00%	0.00%	5.36%
WNW	4.17%	4.17%	0.00%	0.00%	0.00%	8.33%
NW	2.38%	0.60%	0.00%	0.00%	0.00%	2.98%
NNW	1.19%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	1.19%
	26.79%	16.67%	2.38%	0.00%	0.00%	45.83%

No. of Monitored Hours	168	Hours	No. of Calm	91	Hours
No. of Monitored Days	7	Days	Calm (%)	54.17%	
Missing Data	0	Hours	Average Wind Speed	0.64	m/s
No. of Valid Data	168	Hours	Maximum Wind Speed	4.90	m/s
Monitor by ALS Laboratory Group (Thailand) Co., Ltd.			Prevailing Wind Direction		WNW

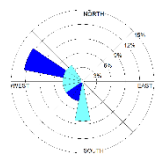
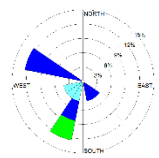
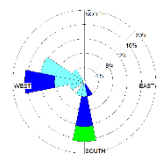
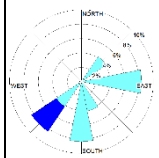
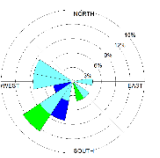
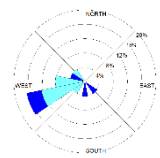
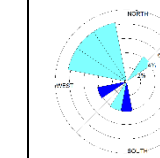
ที่มา : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผลการตรวจวัด : ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW)

คิดเป็นร้อยละ 8.33 ด้วยความเร็วลมสูงสุด 4.9 เมตรต่อวินาที และความเร็วลม 0.3-4.9 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ ฉ-1 ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา (ต่อ)
ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 8-14 กันยายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท แอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 สถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 0668923 N 1506330
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : WS-02F, 110-WS-25DL-D และ Serial No. : WSD-A5439

เวลา	ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม													
	8 ก.ย. 67		9 ก.ย. 67		10 ก.ย. 67		11 ก.ย. 67		12 ก.ย. 67		13 ก.ย. 67		14 ก.ย. 67	
	ความเร็ว ลม	ทิศทาง ลม	ความเร็ว ลม	ทิศทาง ลม	ความเร็ว ลม	ทิศทาง ลม	ความเร็ว ลม	ทิศทาง ลม	ความเร็ว ลม	ทิศทาง ลม	ความเร็ว ลม	ทิศทาง ลม	ความเร็ว ลม	ทิศทาง ลม
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.3	E	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.4	WNW	0.0	-	0.3	WNW	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.5	S	0.0	-	0.5	W	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	2.4	WNW	2.2	WNW	0.8	W	2.2	SW	0.4	W	0.0	-	0.5	NW
09:00-10:00	2.1	WNW	2.2	SSE	2.9	S	1.6	S	0.8	SW	0.0	-	1.4	NNW
10:00-11:00	1.0	NW	2.3	SE	1.6	WNW	1.1	S	0.6	WNW	2.1	S	0.6	WNW
11:00-12:00	1.2	S	3.4	SSW	3.1	SSE	0.0	-	1.7	WSW	1.6	NW	0.9	NW
12:00-13:00	0.2	-	2.4	SSW	3.6	S	0.0	-	4.9	SW	1.3	W	0.0	-
13:00-14:00	2.3	SW	2.2	WNW	1.3	SSW	0.0	-	2.8	SSW	1.1	W	0.0	-
14:00-15:00	1.6	S	1.8	WNW	1.0	WNW	0.3	SSE	1.3	SW	0.6	WSW	0.0	-
15:00-16:00	1.1	W	0.0	-	1.4	W	0.4	SW	4.0	SSE	2.1	WSW	0.0	-
16:00-17:00	2.1	SSW	0.0	-	1.9	S	0.0	-	1.0	SE	0.5	WSW	1.8	S
17:00-18:00	0.5	WNW	0.6	WSW	1.9	W	0.0	-	0.5	SSW	0.0	-	0.8	SSW
18:00-19:00	0.4	WSW	0.4	SSW	0.8	NW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.5	SW	1.7	W	0.0	-	0.0	-	1.7	SE	1.0	NE
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.3	WSW	0.0	-	0.0	-	1.9	WNW	1.8	WSW
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.4	NE	0.0	-	1.1	SW	0.7	WNW
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.6	E	0.0	-	0.3	WSW	0.3	NNW
23:00-24:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.2	-
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม														

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง

ชื่อผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคาน และ นายธนาณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศรายุทธ จิตรานนท์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท แอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-ค-0003
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

ตารางที่ ฉ-1 ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา (ต่อ)

ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา ระหว่างวันที่ 8-14 กันยายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 สถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 0668923 N 1506330

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : 110-WS-25DL-D และ Serial No. : A5439

เวลา	ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา															
	8 ก.ย. 67				9 ก.ย. 67				10 ก.ย. 67				11 ก.ย. 67			
	AT	RH	BP	RG	AT	RH	BP	RG	AT	RH	BP	RG	AT	RH	BP	RG
00:00-01:00	28.8	65.0	1,007.4	0.0	28.9	66.2	1,007.1	0.0	28.6	76.1	1,005.5	0.0	28.4	69.7	1,006.1	0.0
01:00-02:00	28.8	67.5	1,006.6	0.0	28.7	66.8	1,006.1	0.0	28.7	74.3	1,005.3	0.0	27.9	71.2	1,006.1	0.0
02:00-03:00	28.8	68.9	1,006.1	0.0	28.3	68.1	1,005.8	0.0	28.4	74.9	1,005.3	0.0	27.9	71.1	1,006.1	0.0
03:00-04:00	29.0	68.8	1,006.1	0.0	28.4	69.2	1,006.1	0.0	28.4	74.2	1,005.3	0.0	27.3	74.7	1,005.8	0.0
04:00-05:00	28.7	69.2	1,006.3	0.0	28.4	68.9	1,006.1	0.0	28.2	75.6	1,005.3	0.0	27.3	75.9	1,006.3	0.0
05:00-06:00	28.7	67.8	1,006.1	0.0	28.8	68.3	1,006.3	0.0	28.3	72.7	1,005.3	0.0	28.2	72.3	1,006.6	0.0
06:00-07:00	29.3	65.6	1,006.9	0.0	29.4	67.2	1,006.6	0.0	30.5	65.7	1,005.8	0.0	29.3	67.5	1,007.4	0.0
07:00-08:00	31.0	60.5	1,007.9	0.0	30.1	65.0	1,007.1	0.0	31.6	59.0	1,006.6	0.0	30.6	62.6	1,007.4	0.0
08:00-09:00	32.0	57.4	1,008.2	0.0	31.1	59.8	1,007.9	0.0	33.7	50.1	1,006.3	0.0	31.0	60.0	1,008.2	0.0
09:00-10:00	33.1	52.8	1,008.5	0.0	32.7	58.2	1,007.9	0.0	33.4	53.3	1,006.6	0.0	31.2	58.1	1,008.5	0.0
10:00-11:00	32.5	54.0	1,007.9	0.0	33.3	52.9	1,007.1	0.0	34.2	49.1	1,006.6	0.0	31.4	60.5	1,007.9	0.0
11:00-12:00	33.1	55.7	1,007.4	0.0	31.6	58.9	1,006.6	0.0	33.8	50.1	1,005.8	0.0	31.2	62.3	1,007.4	0.0
12:00-13:00	34.0	50.0	1,006.6	0.0	33.2	54.3	1,005.5	0.0	33.4	51.3	1,005.0	0.0	31.8	60.6	1,005.5	0.0
13:00-14:00	31.5	59.2	1,006.1	0.0	29.9	70.3	1,005.0	0.0	35.0	47.3	1,003.9	0.0	32.7	56.1	1,004.7	0.0
14:00-15:00	32.3	55.7	1,005.3	0.0	32.1	55.9	1,004.7	0.0	34.5	50.0	1,003.4	0.0	31.1	59.6	1,004.7	0.0
15:00-16:00	31.2	57.7	1,005.3	0.0	30.8	58.5	1,004.2	0.0	32.8	55.4	1,003.1	0.0	30.8	61.5	1,004.7	0.0
16:00-17:00	29.3	70.8	1,005.0	0.0	30.3	61.8	1,004.2	0.0	31.8	58.9	1,003.4	0.0	30.5	62.4	1,005.3	0.0
17:00-18:00	29.4	69.7	1,005.8	0.0	29.3	71.4	1,004.7	0.0	29.7	70.1	1,004.2	0.0	30.3	63.9	1,005.8	0.0
18:00-19:00	29.2	71.5	1,006.3	0.0	29.0	71.4	1,005.3	0.0	28.8	72.6	1,005.3	0.0	29.9	70.1	1,006.9	0.0
19:00-20:00	29.3	72.0	1,007.1	0.0	29.0	69.7	1,006.3	0.0	29.3	72.6	1,006.6	0.0	29.7	72.0	1,007.4	0.0
20:00-21:00	29.7	67.3	1,007.9	0.0	28.9	72.8	1,006.9	0.0	29.3	73.8	1,007.4	0.0	29.7	72.9	1,008.2	0.0
21:00-22:00	29.7	68.1	1,008.2	0.0	28.8	74.5	1,006.9	0.0	29.3	77.3	1,007.4	0.0	24.6	90.6	1,009.0	22.0
22:00-23:00	29.4	67.7	1,007.9	0.0	28.8	73.4	1,006.6	0.0	29.3	76.9	1,007.7	0.0	24.9	91.0	1,009.0	2.5
23:00-24:00	29.4	65.9	1,007.4	0.0	28.8	73.4	1,005.8	0.0	28.8	69.3	1,006.9	0.0	25.1	91.6	1,008.2	0.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	30.3	63.7	1,006.9	0.0*	29.9	65.7	1,006.1	0.0*	30.8	64.6	1,005.6	0.0*	29.3	69.1	1,006.8	24.5*
ค่าต่ำสุด 1 ชั่วโมง	28.7	50.0	1,005.0	0.0	28.3	52.9	1,004.2	0.0	28.2	47.3	1,003.1	0.0	24.6	56.1	1,004.7	0.0
ค่าสูงสุด 1 ชั่วโมง	34.0	72.0	1,008.5	0.0	33.3	74.5	1,007.9	0.0	35.0	77.3	1,007.7	0.0	32.7	91.6	1,009.0	22.0
หน่วย	°C	%	mBar	mm.	°C	%	mBar	mm.	°C	%	mBar	mm.	°C	%	mBar	mm.

หมายเหตุ : * หมายถึง ค่าปริมาณน้ำฝนรวม 24 ชั่วโมง

ชื่อผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคัน และ นายธนาณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศรยุทธ จิตรานนท์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศรยุทธ จิตรานนท์ เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-ค-0003
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

ตารางที่ ฉ-1 ผลการตรวจวัดสภาพอุณหภูมิวิทยา (ต่อ)
ผลการตรวจวัดสภาพอุณหภูมิวิทยา ระหว่างวันที่ 8-14 กันยายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 สถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 0668923 N 1506330
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : 110-WS-25DL-D และ Serial No. : A5439

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	12 ก.ย. 67				13 ก.ย. 67				14 ก.ย. 67			
	AT	RH	BP	RG	AT	RH	BP	RG	AT	RH	BP	RG
00:00-01:00	25.4	91.6	1,007.7	0.0	26.8	87.0	1,007.1	0.0	27.3	88.5	1,005.3	0.3
01:00-02:00	25.6	91.9	1,007.4	0.0	26.8	83.9	1,006.1	0.0	26.5	87.8	1,004.7	0.5
02:00-03:00	25.6	91.6	1,006.9	0.0	26.7	85.5	1,005.5	0.0	26.1	89.9	1,004.2	1.3
03:00-04:00	25.7	91.9	1,006.6	0.0	26.6	87.6	1,006.1	0.0	26.4	88.6	1,004.2	0.8
04:00-05:00	25.4	91.6	1,007.1	0.0	26.6	86.5	1,006.1	0.0	26.1	91.4	1,004.2	0.0
05:00-06:00	25.3	91.4	1,007.4	0.0	26.6	86.6	1,006.1	0.0	26.0	91.3	1,004.5	0.0
06:00-07:00	26.2	89.4	1,008.2	0.0	27.2	84.5	1,006.6	0.0	26.2	90.0	1,005.3	0.0
07:00-08:00	27.5	80.8	1,008.7	0.0	28.3	80.5	1,007.4	0.0	27.2	81.7	1,005.8	0.0
08:00-09:00	30.4	67.6	1,008.7	0.0	29.7	73.9	1,007.4	0.0	28.4	73.3	1,006.1	0.0
09:00-10:00	32.5	56.6	1,008.7	0.0	31.4	65.0	1,007.4	0.0	30.9	59.8	1,005.8	0.0
10:00-11:00	33.3	53.7	1,008.5	0.0	30.6	69.9	1,007.1	0.0	33.4	52.7	1,005.5	0.0
11:00-12:00	34.2	53.5	1,007.4	0.0	31.4	62.7	1,006.6	0.0	33.2	50.6	1,004.7	0.0
12:00-13:00	34.0	52.0	1,006.6	0.0	32.2	55.9	1,005.5	0.0	33.7	52.3	1,003.9	0.0
13:00-14:00	34.5	52.8	1,005.8	0.0	33.1	55.9	1,004.5	0.0	34.3	50.9	1,002.9	0.0
14:00-15:00	33.8	53.5	1,005.0	0.0	33.4	54.5	1,003.4	0.0	33.3	52.6	1,002.1	0.0
15:00-16:00	32.1	62.3	1,005.3	0.0	31.6	57.0	1,003.1	0.0	31.8	58.3	1,001.8	0.0
16:00-17:00	31.2	64.6	1,005.3	0.0	31.0	59.2	1,003.1	0.0	30.4	64.8	1,002.1	0.0
17:00-18:00	30.3	66.2	1,006.1	0.0	30.3	62.1	1,003.7	0.0	30.0	68.7	1,002.9	0.0
18:00-19:00	27.8	72.3	1,007.4	0.0	30.0	65.3	1,004.5	0.0	29.9	68.2	1,004.2	0.0
19:00-20:00	27.9	74.9	1,007.9	0.0	29.9	69.0	1,005.5	0.0	24.0	91.4	1,005.3	20.0
20:00-21:00	27.5	76.6	1,009.0	0.0	25.3	86.1	1,006.6	2.3	24.8	88.8	1,005.8	1.5
21:00-22:00	26.6	83.3	1,009.5	0.0	25.5	87.1	1,006.3	0.3	24.8	90.6	1,006.3	3.0
22:00-23:00	26.8	84.9	1,009.0	0.3	26.5	87.8	1,006.3	0.5	25.1	91.7	1,006.1	3.0
23:00-24:00	26.6	87.6	1,008.2	0.3	27.8	83.0	1,005.8	0.3	24.2	90.1	1,005.3	1.9
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	29.0	74.3	1,007.4	0.6*	29.0	74.0	1,005.8	3.4*	28.5	75.6	1,004.5	32.3*
ค่าต่ำสุด 1 ชั่วโมง	25.3	52.0	1,005.0	0.0	25.3	54.5	1,003.1	0.0	24.0	50.6	1,001.8	0.0
ค่าสูงสุด 1 ชั่วโมง	34.5	91.9	1,009.5	0.3	33.4	87.8	1,007.4	2.3	34.3	91.7	1,006.3	20.0
หน่วย	°C	%	mBar	mm.	°C	%	mBar	mm.	°C	%	mBar	mm.

หมายเหตุ : * หมายถึง ค่าปริมาณน้ำฝนรวม 24 ชั่วโมง

ชื่อผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคาน และ นายธนาณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศรายุทธ จิตรานนท์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-ค-0003
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

ตารางที่ ฉ-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าพระนครใต้
ระหว่างวันที่ 8-14 กันยายน 2567

จุดตรวจวัด	วัน/ เดือน/ ปี	ผลการตรวจสอบ (ไมโครกรัม/ ลูกบาศก์เมตร)						
		ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน (PM ₁₀)	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 2.5 ไมครอน (PM _{2.5})	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)	
		ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ชุมชน บางหัวเสือ	8-9 ก.ย. 67	56.5	28.4	9.9	2.9	2.5-3.6	10.5	5.5-22.4
	9-10 ก.ย. 67	80.4	37.8	12.0	2.4	2.1-3.3	16.2	7.0-27.3
	10-11 ก.ย. 67	55.0	32.6	19.3	2.7	2.1-3.4	14.0	5.8-24.1
	11-12 ก.ย. 67	53.2	30.9	16.3	3.6	2.1-8.3	17.4	7.5-30.1
	12-13 ก.ย. 67	55.0	32.4	21.8	2.6	2.0-3.6	24.1	8.3-40.5
	13-14 ก.ย. 67	40.2	26.9	14.2	2.5	2.1-3.5	23.1	11.1-34.2
	14-15 ก.ย. 67	38.7	23.6	9.9	2.9	2.1-4.5	19.7	8.7-30.1
ค่าต่ำสุด-สูงสุด		38.7-80.4	23.6-37.8	9.9-21.8	2.4-3.6	2.0-8.3	10.5-24.1	5.5-40.5
ชุมชน บางด้วนนอก	8-9 ก.ย. 67	34.2	23.2	9.4	3.7	3.3-4.6	2.5	1.1-4.0
	9-10 ก.ย. 67	53.3	30.1	9.9	3.3	2.8-4.3	3.2	1.1-8.1
	10-11 ก.ย. 67	47.3	33.6	12.0	3.6	2.6-5.3	3.1	1.9-4.7
	11-12 ก.ย. 67	36.4	25.3	11.6	3.0	1.8-5.3	2.5	0.9-6.2
	12-13 ก.ย. 67	42.2	29.7	17.4	3.2	1.9-6.3	5.9	1.1-11.9
	13-14 ก.ย. 67	42.4	25.6	10.6	3.5	1.9-7.2	4.8	2.3-9.0
	14-15 ก.ย. 67	34.3	22.8	12.3	3.8	2.1-6.2	4.2	1.3-8.8
ค่าต่ำสุด-สูงสุด		34.2-53.3	22.8-33.6	9.4-17.4	3.0-3.8	1.8-7.2	2.5-5.9	0.9-11.9
ชุมชนสวนส้ม	8-9 ก.ย. 67	31.6	22.0	12.9	3.2	2.7-4.0	14.4	8.3-21.6
	9-10 ก.ย. 67	49.1	31.1	14.6	3.8	2.8-4.6	19.2	9.6-28.6
	10-11 ก.ย. 67	87.1	62.4	18.9	4.0	3.0-6.1	18.9	14.1-29.9
	11-12 ก.ย. 67	49.8	32.2	19.3	6.1	3.1-11.4	17.4	8.7-25.6
	12-13 ก.ย. 67	45.5	32.8	15.7	4.9	3.2-7.7	20.2	14.1-25.0
	13-14 ก.ย. 67	40.7	27.0	15.3	4.9	3.2-6.2	21.7	14.5-32.7
	14-15 ก.ย. 67	35.3	24.6	16.6	3.8	3.0-5.9	18.2	12.2-26.3
ค่าต่ำสุด-สูงสุด		31.6-87.1	22.0-62.4	12.9-19.3	3.2-6.1	2.7-11.4	14.4-21.7	8.3-32.7
ชุมชนบ้านคลองท่าเกวียน	8-9 ก.ย. 67	44.8	31.6	10.7	3.0	3.0-3.1	10.7	6.6-20.9
	9-10 ก.ย. 67	85.9	48.3	17.6	3.0	2.9-3.1	22.1	8.3-36.9
	10-11 ก.ย. 67	81.0	50.9	16.7	3.1	2.9-3.2	20.4	11.9-31.6
	11-12 ก.ย. 67	65.8	40.2	15.0	3.4	3.0-9.4	24.5	14.3-37.1
	12-13 ก.ย. 67	68.7	41.3	17.1	3.3	3.2-3.5	29.1	17.9-39.5
	13-14 ก.ย. 67	68.2	42.2	15.8	3.4	3.2-3.6	26.0	12.4-38.0
	14-15 ก.ย. 67	53.2	31.4	15.3	3.4	3.1-4.7	18.9	7.2-34.4
ค่าต่ำสุด-สูงสุด		44.8-85.9	31.4-50.9	10.7-17.6	3.0-3.4	2.9-9.4	10.7-29.1	6.6-39.5
มาตรฐานคุณภาพอากาศ		330 ^{1/}	120 ^{1/}	37.5 ^{3/}	300 ^{1/}	780 ^{1/}	-	320 ^{2/}

หมายเหตุ: ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในรายงานเป็นค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด ที่ตรวจพบในแต่ละวัน

^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

^{3/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็ก 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 163 ง วันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2565

ตารางที่ ฉ-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าพระนครใต้

ระหว่างวันที่ 8-14 กันยายน 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วัน/ เดือน/ ปี	ผลการตรวจสอบ (ไมโครกรัม/ ลูกบาศก์เมตร)						
		ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน (PM ₁₀)	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 2.5 ไมครอน (PM _{2.5})	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)	
		ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ชุมชน บางฝ้าย	8-9 ก.ย. 67	27.1	18.2	11.6	3.2	2.4-4.7	5.3	1.7-11.7
	9-10 ก.ย. 67	37.0	25.2	10.7	3.1	2.3-4.9	11.1	3.6-25.0
	10-11 ก.ย. 67	40.7	29.0	12.9	4.8	3.5-5.7	9.0	2.4-16.7
	11-12 ก.ย. 67	44.0	28.2	15.0	4.5	3.3-9.3	13.4	4.7-23.3
	12-13 ก.ย. 67	45.9	29.4	15.4	4.5	3.6-5.0	18.8	6.8-32.7
	13-14 ก.ย. 67	42.0	27.0	16.3	4.7	2.4-6.7	16.9	5.6-29.7
	14-15 ก.ย. 67	35.9	24.4	18.4	4.0	2.3-6.3	13.6	6.4-21.5
ค่าต่ำสุด-สูงสุด		27.1-45.9	18.2-29.4	10.7-18.4	3.1-4.8	2.3-9.3	5.3-18.8	1.7-32.7
ชุมชน บางโพร้ง	8-9 ก.ย. 67	26.5	18.5	7.7	2.7	2.1-3.0	5.8	3.6-9.6
	9-10 ก.ย. 67	34.1	26.5	12.9	3.0	2.1-3.5	8.1	3.4-12.8
	10-11 ก.ย. 67	37.9	29.9	15.0	2.9	2.1-3.2	8.9	4.9-15.2
	11-12 ก.ย. 67	36.1	26.0	15.9	2.6	2.1-3.5	9.4	7.0-12.2
	12-13 ก.ย. 67	38.2	29.8	14.5	2.6	2.1-3.1	13.1	6.4-22.4
	13-14 ก.ย. 67	37.0	24.4	13.7	3.7	3.1-4.2	12.4	8.3-19.8
	14-15 ก.ย. 67	31.4	23.8	15.4	3.5	2.7-4.9	11.2	6.0-24.6
ค่าต่ำสุด-สูงสุด		26.5-38.2	18.5-29.9	7.7-15.9	2.6-3.7	2.1-4.9	5.8-13.1	3.4-24.6
พื้นที่รือถอน	8-9 ก.ย. 67	29.9	19.3	5.0	-	-	-	-
	9-10 ก.ย. 67	41.9	27.4	7.3	-	-	-	-
	10-11 ก.ย. 67	46.1	30.4	17.6	-	-	-	-
	11-12 ก.ย. 67	39.6	25.4	16.8	-	-	-	-
	12-13 ก.ย. 67	45.3	28.8	18.8	-	-	-	-
	13-14 ก.ย. 67	35.1	23.1	13.7	-	-	-	-
	14-15 ก.ย. 67	31.4	21.0	12.8	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด		29.9-46.1	19.3-30.4	5.0-18.8	-	-	-	-
มาตรฐานคุณภาพอากาศ		330 ^{1/}	120 ^{1/}	37.5 ^{3/}	300 ^{1/}	780 ^{1/}	-	320 ^{2/}

หมายเหตุ: ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในรายงานเป็นค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด ที่ตรวจพบในแต่ละวัน

^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็ก 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 163 ง วันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2565

ตารางที่ ฉ-3 ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนบางหัวเสือ (วัดบางหัวเสือ)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดสถานีตรวจวัด : ชุมชนบางหัวเสือ เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 1
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 667449 N 1507160 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคนาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : HORIBA APSA-370 และ Serial No. XGYV1AU
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 56.3 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	3.3	2.2	2.4	4.8	2.3	2.2	2.3
01:00 - 02:00	3.1	2.3	2.2	6.6	2.2	2.3	2.3
02:00 - 03:00	2.7	2.3	3.4	7.3	2.2	2.1	2.2
03:00 - 04:00	2.7	2.2	2.8	8.3	2.2	2.5	2.2
04:00 - 05:00	2.7	2.1	2.6	7.1	2.3	2.9	2.3
05:00 - 06:00	2.7	2.4	2.5	4.5	2.2	2.9	2.1
06:00 - 07:00	2.5	2.2	2.5	3.6	2.8	2.9	2.3
07:00 - 08:00	2.9	2.4	2.5	3.9	2.6	2.9	3.1
08:00 - 09:00	2.7	2.2	2.9	2.2	3.3	3.0	2.9
09:00 - 10:00	3.4	2.5	3.3	2.8	3.4	3.5	2.9
10:00 - 11:00	3.6	3.0	3.4	2.5	3.6	2.9	3.1
11:00 - 12:00	3.3	3.3	3.0	2.1	3.4	2.7	2.9
12:00 - 13:00	3.4	3.0	3.1	2.1	3.1	2.5	2.9
13:00 - 14:00	3.2	2.6	2.9	2.6	2.6	2.7	2.9
14:00 - 15:00	3.1	2.5	3.0	Calibration	2.3	2.5	2.8
15:00 - 16:00	3.0	2.4	3.2	2.8	2.6	2.6	4.5
16:00 - 17:00	2.7	2.5	2.6	2.5	2.6	2.2	3.5
17:00 - 18:00	3.0	2.5	2.2	2.2	2.5	2.5	2.4
18:00 - 19:00	2.8	2.3	2.4	2.5	2.4	2.2	2.9
19:00 - 20:00	2.6	2.2	2.3	2.1	2.2	2.2	2.8
20:00 - 21:00	3.0	2.1	2.3	2.3	2.0	2.2	3.2
21:00 - 22:00	2.8	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	3.0
22:00 - 23:00	2.5	2.1	2.1	2.1	2.3	2.3	3.8
23:00 - 24:00	2.5	2.3	2.2	2.3	2.2	2.1	3.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	2.9	2.4	2.7	3.6	2.6	2.5	2.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	2.5	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	3.6	3.3	3.4	8.3	3.6	3.5	4.5
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	780 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	300 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)
 มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคนาน และ นายธนณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000
 สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-3 ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) (ต่อ)

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนบางด้วนนอก (วัดบางด้วนนอก)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดสถานีตรวจวัด : ชุมชนบางด้วนนอก เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 2
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 670240 N 1505957 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคนาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : HORIBA APSA-370 และ Serial No. 6BVW9P1K
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 56.3 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	4.0	3.3	2.8	3.6	2.0	2.5	2.6
01:00 - 02:00	4.0	3.4	2.7	3.4	2.5	1.9	2.7
02:00 - 03:00	3.8	3.2	3.2	3.3	2.5	2.2	2.5
03:00 - 04:00	3.8	3.3	3.1	3.4	2.1	2.2	2.1
04:00 - 05:00	3.8	3.2	3.1	3.0	2.1	2.4	2.3
05:00 - 06:00	4.0	3.5	3.1	3.1	2.0	2.3	2.5
06:00 - 07:00	4.6	3.2	3.5	2.7	1.9	2.4	2.6
07:00 - 08:00	3.8	3.3	3.8	3.5	2.2	2.4	3.0
08:00 - 09:00	3.5	3.2	4.0	3.4	2.6	2.6	3.4
09:00 - 10:00	3.8	3.6	4.0	3.2	3.7	3.0	3.9
10:00 - 11:00	4.0	3.3	4.0	Calibration	6.3	3.5	4.1
11:00 - 12:00	3.8	3.3	4.0	5.3	6.2	3.6	4.6
12:00 - 13:00	3.6	3.3	5.3	3.1	5.3	3.7	5.9
13:00 - 14:00	3.9	3.3	5.1	3.0	5.2	4.8	6.2
14:00 - 15:00	3.6	3.7	4.8	3.1	4.4	5.8	5.2
15:00 - 16:00	3.4	3.6	4.6	3.1	3.9	5.5	4.9
16:00 - 17:00	3.3	3.7	3.6	2.9	3.0	4.2	4.3
17:00 - 18:00	3.5	4.3	3.1	2.5	2.6	3.5	4.3
18:00 - 19:00	3.3	3.9	3.2	2.0	3.3	3.9	4.0
19:00 - 20:00	3.4	3.3	2.7	2.0	2.4	7.0	3.9
20:00 - 21:00	3.7	2.8	2.8	2.0	2.5	7.2	4.1
21:00 - 22:00	3.4	2.9	3.0	2.5	2.6	3.1	4.7
22:00 - 23:00	3.3	2.8	3.1	1.8	2.3	2.5	4.1
23:00 - 24:00	3.4	2.8	2.6	2.1	2.3	2.2	3.9
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3.7	3.3	3.6	3.0	3.2	3.5	3.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	3.3	2.8	2.6	1.8	1.9	1.9	2.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	4.6	4.3	5.3	5.3	6.3	7.2	6.2
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	780 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	300 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคนาน และ นายธนณัติ เอนก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-3 ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) (ต่อ)

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปชุมชนสวนส้ม (โรงเรียนวัดสวนส้ม)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดสถานีตรวจวัด : ชุมชนสวนส้ม เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 3
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 670223 N 1507902 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคนาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : HORIBA APSA-370 และ Serial No. 42B579RC
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 56.3 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	3.2	3.0	3.9	6.4	3.3	3.7	3.2
01:00 - 02:00	3.1	3.0	3.2	9.2	3.2	3.6	3.1
02:00 - 03:00	3.0	2.8	3.0	10.7	3.6	3.8	3.2
03:00 - 04:00	3.0	2.8	3.2	11.2	3.7	4.1	3.1
04:00 - 05:00	3.2	3.0	3.1	11.4	4.0	4.4	3.1
05:00 - 06:00	3.3	3.1	3.1	8.6	4.5	4.9	3.3
06:00 - 07:00	3.0	3.1	3.2	9.1	4.0	5.4	3.3
07:00 - 08:00	2.9	3.4	3.7	9.5	3.6	5.5	3.4
08:00 - 09:00	3.8	3.6	6.1	6.9	4.8	5.2	4.1
09:00 - 10:00	4.0	3.5	4.7	6.6	7.7	5.6	4.9
10:00 - 11:00	4.0	4.0	4.2	5.5	7.7	6.2	5.9
11:00 - 12:00	3.5	4.6	4.5	Calibration	7.5	4.7	5.1
12:00 - 13:00	3.3	4.3	4.6	5.3	7.4	5.6	4.9
13:00 - 14:00	3.1	4.3	5.0	5.1	7.5	5.0	5.7
14:00 - 15:00	3.2	4.3	5.1	3.7	6.3	5.1	3.8
15:00 - 16:00	3.4	4.0	4.3	3.5	5.3	5.8	3.7
16:00 - 17:00	3.3	4.5	4.4	3.7	4.4	6.2	3.7
17:00 - 18:00	3.3	4.3	4.1	3.4	3.8	6.0	3.3
18:00 - 19:00	3.2	4.5	4.6	3.8	4.3	4.9	3.0
19:00 - 20:00	2.8	3.9	4.3	3.8	3.6	4.6	3.1
20:00 - 21:00	2.7	4.3	4.2	3.5	4.2	6.0	3.1
21:00 - 22:00	2.9	4.0	3.9	3.6	4.7	4.0	3.0
22:00 - 23:00	3.0	4.0	3.4	3.2	4.1	3.3	4.1
23:00 - 24:00	3.1	3.9	3.3	3.1	4.3	3.2	3.6
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3.2	3.8	4.0	6.1	4.9	4.9	3.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	2.7	2.8	3.0	3.1	3.2	3.2	3.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	4.0	4.6	6.1	11.4	7.7	6.2	5.9
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	780 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	300 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคนาน และ นายธนณัติ เอนก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-3 ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) (ต่อ)

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนบ้านคลองท่าเกวียน (สภ.พระสมุทรเจดีย์)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านคลองท่าเกวียน เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 4
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 668136 N 1504849 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคนาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : HORIBA APSA-370 และ Serial No. VXABVTRT
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 56.3 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	3.1	3.0	2.9	3.1	3.2	3.4	3.4
01:00 - 02:00	3.1	2.9	3.0	3.1	3.2	3.4	3.3
02:00 - 03:00	3.0	3.0	3.0	3.1	3.2	3.6	3.3
03:00 - 04:00	3.1	3.1	3.0	3.1	3.3	3.5	3.3
04:00 - 05:00	3.0	3.0	3.1	3.2	3.4	3.4	3.3
05:00 - 06:00	3.0	3.0	3.1	3.3	3.5	3.4	3.4
06:00 - 07:00	3.0	3.0	3.1	3.2	3.4	3.3	3.3
07:00 - 08:00	3.1	3.0	3.1	3.0	3.3	3.3	3.4
08:00 - 09:00	3.0	3.0	3.1	3.2	3.4	3.3	3.4
09:00 - 10:00	3.1	3.0	3.1	3.2	3.4	3.3	3.3
10:00 - 11:00	3.1	3.1	3.1	3.1	3.3	3.3	3.4
11:00 - 12:00	3.1	3.0	3.1	3.1	3.3	3.4	3.3
12:00 - 13:00	3.1	3.1	3.1	3.1	3.3	3.3	3.4
13:00 - 14:00	3.1	3.1	3.1	3.1	3.3	3.4	3.3
14:00 - 15:00	3.1	2.9	3.1	3.1	3.4	3.4	3.6
15:00 - 16:00	3.1	3.1	3.2	Calibration	3.3	3.4	4.7
16:00 - 17:00	3.0	3.1	3.1	9.4	3.2	3.3	4.5
17:00 - 18:00	3.0	3.0	3.0	3.4	3.2	3.2	3.3
18:00 - 19:00	3.1	3.0	3.1	3.3	3.2	3.3	3.3
19:00 - 20:00	3.0	3.0	3.2	3.3	3.3	3.3	3.2
20:00 - 21:00	3.0	3.0	3.2	3.4	3.2	3.4	3.2
21:00 - 22:00	3.0	3.1	3.2	3.2	3.3	3.4	3.2
22:00 - 23:00	3.0	3.0	3.1	3.1	3.3	3.3	3.1
23:00 - 24:00	3.0	3.0	3.1	3.2	3.3	3.4	3.1
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3.0	3.0	3.1	3.4	3.3	3.4	3.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	3.0	2.9	2.9	3.0	3.2	3.2	3.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	3.1	3.1	3.2	9.4	3.5	3.6	4.7
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	780 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	300 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคนาน และ นายธนณัติ เอนก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-3 ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) (ต่อ)

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนบางฝ้าย (วัดบางฝ้าย)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดสถานีตรวจวัด : โรงเรียนวัดบางฝ้าย เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 6
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 667898 N 1506379 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคนาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : HORIBA APSA-370 และ Serial No. YU9BY9F9
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 56.3 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	3.2	3.2	4.0	4.7	3.6	4.6	3.9
01:00 - 02:00	3.2	3.1	3.5	4.9	4.2	2.4	4.3
02:00 - 03:00	2.9	2.9	4.0	4.8	4.2	3.3	3.5
03:00 - 04:00	3.1	2.9	3.9	5.6	4.1	3.4	3.4
04:00 - 05:00	3.0	2.9	4.6	5.4	4.3	3.9	4.0
05:00 - 06:00	3.5	3.1	4.8	5.0	4.5	4.3	4.3
06:00 - 07:00	3.4	3.3	4.9	5.2	4.8	4.5	4.4
07:00 - 08:00	3.2	3.2	5.3	4.2	4.4	4.2	4.6
08:00 - 09:00	3.3	3.1	5.2	3.6	4.3	4.7	5.0
09:00 - 10:00	3.7	3.1	5.7	3.9	4.6	4.9	5.0
10:00 - 11:00	4.7	2.5	5.4	4.0	4.3	5.7	5.2
11:00 - 12:00	3.5	2.3	4.4	4.6	4.8	5.2	6.3
12:00 - 13:00	2.4	2.6	4.6	3.9	4.5	4.9	5.6
13:00 - 14:00	3.0	2.9	5.0	Calibration	4.8	4.6	4.2
14:00 - 15:00	3.2	2.9	5.0	9.3	5.0	4.9	4.3
15:00 - 16:00	3.0	3.1	5.6	3.4	5.0	5.4	2.9
16:00 - 17:00	3.2	3.2	5.7	3.8	4.9	5.2	3.5
17:00 - 18:00	3.3	3.4	5.2	4.0	5.0	5.3	3.4
18:00 - 19:00	3.5	3.3	4.8	3.8	4.7	6.3	2.3
19:00 - 20:00	3.4	3.2	5.1	3.7	4.9	6.7	2.9
20:00 - 21:00	3.2	3.3	5.2	4.2	4.3	5.6	3.2
21:00 - 22:00	3.1	4.9	4.9	4.0	4.4	4.8	3.3
22:00 - 23:00	3.0	3.5	4.5	3.3	4.4	4.3	3.4
23:00 - 24:00	3.1	3.4	4.7	3.7	4.4	3.3	3.3
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3.2	3.1	4.8	4.5	4.5	4.7	4.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	2.4	2.3	3.5	3.3	3.6	2.4	2.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	4.7	4.9	5.7	9.3	5.0	6.7	6.3
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	780 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	300 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคนาน และ นายธนณัติ เอนก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรพรรณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-3 ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) (ต่อ)

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนบางโปรง (วัดบางโปรง)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดสถานีตรวจวัด : โรงเรียนวัดบางโปรง เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 5
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 669290 N 1506145 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคนาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : HORIBA APSA-370 และ Serial No. R0H40S60
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 56.3 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	2.7	2.7	3.0	3.2	2.3	3.3	3.5
01:00 - 02:00	3.0	3.0	2.9	3.3	2.2	3.5	3.7
02:00 - 03:00	2.8	3.0	3.0	3.4	2.1	3.6	3.8
03:00 - 04:00	2.7	3.2	2.6	3.4	2.4	3.1	3.6
04:00 - 05:00	3.0	3.3	2.1	3.5	2.4	3.8	3.6
05:00 - 06:00	3.0	3.1	2.3	2.6	2.3	4.1	3.5
06:00 - 07:00	3.0	3.1	2.4	2.7	2.5	4.2	3.6
07:00 - 08:00	2.8	3.2	2.6	2.5	2.2	4.0	3.4
08:00 - 09:00	2.8	2.7	2.4	2.2	2.3	3.7	3.5
09:00 - 10:00	2.9	2.9	2.7	2.5	2.5	3.6	3.6
10:00 - 11:00	3.0	3.1	2.7	2.1	2.4	3.7	3.6
11:00 - 12:00	2.8	3.3	2.9	2.5	2.3	3.5	3.6
12:00 - 13:00	2.4	2.5	2.8	Calibration	2.5	3.7	3.7
13:00 - 14:00	2.3	2.1	3.1	2.6	2.8	3.7	3.7
14:00 - 15:00	2.4	3.0	3.1	2.4	3.1	3.7	4.9
15:00 - 16:00	2.6	3.4	3.0	2.1	2.5	3.6	4.7
16:00 - 17:00	2.7	3.4	3.2	2.5	2.5	3.7	4.6
17:00 - 18:00	2.6	3.5	3.2	2.3	2.9	3.7	2.9
18:00 - 19:00	2.8	3.3	3.1	2.5	3.0	3.5	3.0
19:00 - 20:00	3.0	3.0	3.1	2.3	2.7	3.6	2.9
20:00 - 21:00	2.5	2.3	3.1	2.3	3.0	3.7	2.8
21:00 - 22:00	2.1	2.3	3.2	2.1	2.9	3.7	2.8
22:00 - 23:00	2.5	3.1	3.2	2.3	3.1	3.7	2.7
23:00 - 24:00	2.5	3.1	3.1	2.3	3.1	3.5	2.8
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	2.7	3.0	2.9	2.6	2.6	3.7	3.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	3.1	2.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	3.0	3.5	3.2	3.5	3.1	4.2	4.9
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	780 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	300 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคนาน และ นายธนณัติ เอนก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-4 ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนบางหัวเสือ (วัดบางหัวเสือ)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งที่ติดตั้งตรวจวัด : ชุมชนบางหัวเสือ เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 1
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 667449 N 1507160 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : APNA-370 และ Serial No. SUDL58MU
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 55.88 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	18.3	10.0	21.8	23.7	26.9	32.0	8.7
01:00 - 02:00	19.4	7.7	16.7	25.6	23.7	33.9	10.7
02:00 - 03:00	16.7	9.2	23.5	25.8	20.3	29.5	10.9
03:00 - 04:00	6.6	13.4	16.9	24.8	22.0	29.0	11.7
04:00 - 05:00	6.4	12.2	19.0	20.5	19.4	23.7	12.4
05:00 - 06:00	10.3	21.3	23.3	20.1	21.8	29.4	22.4
06:00 - 07:00	12.2	21.6	24.1	22.2	24.3	30.7	27.5
07:00 - 08:00	13.0	19.2	17.3	23.5	26.7	31.6	28.4
08:00 - 09:00	6.6	11.9	13.9	16.7	30.3	34.2	27.1
09:00 - 10:00	6.2	10.0	8.8	12.0	34.8	32.2	27.1
10:00 - 11:00	6.8	7.9	7.0	9.6	40.5	23.0	27.8
11:00 - 12:00	6.0	7.5	5.8	11.9	28.2	14.1	21.5
12:00 - 13:00	5.5	7.0	6.0	10.3	12.4	16.6	19.9
13:00 - 14:00	6.4	8.3	7.9	7.5	9.8	14.1	14.5
14:00 - 15:00	6.0	23.7	6.8	Calibration	9.8	11.1	13.7
15:00 - 16:00	5.5	23.9	8.5	7.7	8.3	12.2	10.2
16:00 - 17:00	7.2	17.9	8.8	8.3	11.9	13.9	11.7
17:00 - 18:00	7.7	25.4	9.8	10.3	9.8	14.9	12.8
18:00 - 19:00	14.9	20.3	13.7	14.5	18.6	17.5	26.0
19:00 - 20:00	18.6	22.4	14.9	18.3	33.5	26.2	23.0
20:00 - 21:00	22.4	22.0	16.7	19.9	39.5	15.1	30.1
21:00 - 22:00	11.3	27.3	14.1	15.8	39.3	27.1	29.2
22:00 - 23:00	7.5	21.5	13.4	19.9	36.1	22.2	25.8
23:00 - 24:00	10.3	17.1	18.1	30.1	31.4	20.5	20.3
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	10.5	16.2	14.0	17.4	24.1	23.1	19.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	5.5	7.0	5.8	7.5	8.3	11.1	8.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	22.4	27.3	24.1	30.1	40.5	34.2	30.1
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	320 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคาน และ นายธนาณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรรณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000
 สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-4 ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) (ต่อ)

ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนบางด้วนนอก (โรงเรียนวัดบางด้วน)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดสถานีตรวจวัด : ชุมชนบางด้วนนอก เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 2
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 670240 N 1505957 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคัน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : APNA-370 และ Serial No. XLTWRBSJ
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 55.88 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	2.8	1.3	2.6	3.2	6.4	9.0	1.9
01:00 - 02:00	3.0	1.3	3.2	4.1	5.8	8.5	1.7
02:00 - 03:00	2.4	1.1	2.8	4.1	5.1	6.8	1.3
03:00 - 04:00	3.0	2.1	2.3	3.4	4.3	4.0	1.5
04:00 - 05:00	2.6	2.4	2.1	2.6	3.6	3.4	3.2
05:00 - 06:00	3.2	1.9	3.4	3.2	4.0	4.0	2.6
06:00 - 07:00	4.0	2.6	4.7	2.3	3.8	4.7	5.3
07:00 - 08:00	4.0	2.6	4.0	2.1	4.7	5.1	5.6
08:00 - 09:00	2.4	2.4	4.0	1.9	4.9	6.2	5.8
09:00 - 10:00	2.3	2.1	2.4	1.5	8.3	6.6	6.6
10:00 - 11:00	2.3	2.3	1.9	Calibration	10.0	4.9	8.8
11:00 - 12:00	2.3	1.7	2.8	2.1	9.6	3.2	7.5
12:00 - 13:00	2.4	1.3	4.1	1.1	3.4	2.3	5.1
13:00 - 14:00	2.6	1.3	2.8	0.9	3.6	4.7	4.3
14:00 - 15:00	2.4	5.1	3.4	1.1	2.1	3.4	2.1
15:00 - 16:00	2.4	4.1	2.8	1.1	1.7	2.6	2.3
16:00 - 17:00	2.1	4.0	2.3	0.9	1.1	2.3	2.4
17:00 - 18:00	2.1	8.1	2.3	1.3	1.9	2.6	3.8
18:00 - 19:00	2.6	5.8	3.4	2.6	2.6	2.8	7.0
19:00 - 20:00	2.6	4.3	3.6	2.1	9.6	6.4	5.6
20:00 - 21:00	2.3	4.9	4.1	2.3	11.5	7.3	4.3
21:00 - 22:00	1.1	5.8	4.1	3.4	11.9	5.8	4.9
22:00 - 23:00	1.9	4.5	3.4	4.3	11.3	4.0	3.6
23:00 - 24:00	1.1	3.4	2.4	6.2	10.0	3.8	3.2
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	2.5	3.2	3.1	2.5	5.9	4.8	4.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	1.1	1.1	1.9	0.9	1.1	2.3	1.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	4.0	8.1	4.7	6.2	11.9	9.0	8.8
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	320 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)
 มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคัน และ นายธนาณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรรณ รักยาง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000
 สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-4 ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) (ต่อ)

ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนสวนส้ม (โรงเรียนวัดสวนส้ม)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดสถานีตรวจวัด : ชุมชนสวนส้ม เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 3
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 670223 N 1507902 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคนาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : APNA-370 และ Serial No. 30K18RHM
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 55.88 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	16.0	9.6	18.4	17.7	14.7	21.5	16.4
01:00 - 02:00	16.2	10.0	17.9	16.6	16.4	20.3	15.2
02:00 - 03:00	15.1	9.8	14.5	16.4	14.3	19.9	12.2
03:00 - 04:00	14.5	13.0	15.2	16.2	15.8	19.4	15.4
04:00 - 05:00	10.2	14.7	17.3	15.8	14.1	16.9	15.8
05:00 - 06:00	13.7	18.3	17.7	16.4	17.5	17.9	17.1
06:00 - 07:00	13.4	22.2	18.4	21.5	18.3	17.3	17.1
07:00 - 08:00	15.2	20.1	18.4	18.6	18.3	16.6	15.2
08:00 - 09:00	15.8	15.8	16.6	17.7	20.9	18.8	15.8
09:00 - 10:00	13.2	14.9	14.3	18.4	21.5	20.7	18.6
10:00 - 11:00	13.4	15.1	16.7	18.4	25.0	24.1	21.5
11:00 - 12:00	11.3	16.6	15.1	Calibration	23.7	28.6	15.6
12:00 - 13:00	9.6	16.0	14.1	16.4	24.1	24.6	15.8
13:00 - 14:00	8.3	16.0	15.6	15.2	24.8	19.4	26.3
14:00 - 15:00	10.2	19.2	15.6	12.8	21.1	22.2	23.9
15:00 - 16:00	10.9	25.4	17.5	14.9	21.6	23.1	18.1
16:00 - 17:00	13.5	24.1	21.6	15.6	23.0	22.2	16.6
17:00 - 18:00	15.8	24.1	20.9	19.4	20.5	25.0	16.9
18:00 - 19:00	17.1	28.6	26.5	22.2	18.1	28.8	21.1
19:00 - 20:00	20.1	27.3	29.9	25.4	19.0	32.7	23.3
20:00 - 21:00	21.6	26.5	23.3	25.6	22.8	28.2	23.7
21:00 - 22:00	19.8	26.5	25.2	20.7	23.9	14.5	20.9
22:00 - 23:00	14.9	25.8	22.8	10.0	23.3	19.8	18.8
23:00 - 24:00	16.6	22.0	19.6	8.7	22.4	17.9	16.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	14.4	19.2	18.9	17.4	20.2	21.7	18.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	8.3	9.6	14.1	8.7	14.1	14.5	12.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	21.6	28.6	29.9	25.6	25.0	32.7	26.3
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	320 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)
 มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคนาน และ นายธนาณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรรณ รักยาง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000
 สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-4 ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) (ต่อ)

ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนบ้านคลองท่าเกวียน (สภ.พระสมุทรเจดีย์)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านคลองท่าเกวียน เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 4
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 668136 N 1504849 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : APNA-370 และ Serial No. VJVBGEEP
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 55.88 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	13.5	8.7	15.4	24.3	29.9	35.4	7.5
01:00 - 02:00	8.8	10.5	13.2	26.3	27.7	33.5	9.4
02:00 - 03:00	10.7	8.3	20.1	25.6	25.4	31.8	21.8
03:00 - 04:00	7.7	17.7	23.1	32.9	29.2	29.0	25.4
04:00 - 05:00	6.6	20.7	29.5	37.1	30.5	29.2	26.7
05:00 - 06:00	8.5	28.0	30.1	35.2	29.7	29.5	32.6
06:00 - 07:00	11.9	31.6	23.5	30.3	34.8	29.5	34.4
07:00 - 08:00	11.7	29.4	18.3	22.2	30.3	34.2	31.0
08:00 - 09:00	10.2	20.9	16.4	24.3	32.4	37.1	30.9
09:00 - 10:00	9.6	17.3	16.2	28.8	39.5	30.7	28.2
10:00 - 11:00	9.2	15.6	12.6	20.9	30.5	27.1	27.5
11:00 - 12:00	8.5	14.1	11.9	21.1	20.7	22.6	20.5
12:00 - 13:00	7.2	13.5	14.3	19.8	18.4	16.9	16.2
13:00 - 14:00	8.7	13.5	17.3	16.9	19.6	18.8	16.4
14:00 - 15:00	10.0	21.5	19.2	19.8	20.9	20.5	10.0
15:00 - 16:00	9.6	24.8	22.0	Calibration	21.8	18.1	9.6
16:00 - 17:00	9.6	21.1	31.6	19.4	18.3	24.3	9.6
17:00 - 18:00	11.7	32.2	25.6	21.6	17.9	31.0	11.7
18:00 - 19:00	16.7	31.2	28.4	23.7	33.5	38.0	16.7
19:00 - 20:00	19.9	29.7	25.4	24.8	36.9	18.4	19.9
20:00 - 21:00	20.9	36.9	23.0	21.3	38.2	18.4	20.9
21:00 - 22:00	10.5	33.5	19.0	14.3	39.5	21.1	10.5
22:00 - 23:00	7.9	28.2	14.9	22.6	37.4	17.5	7.9
23:00 - 24:00	7.2	22.2	19.4	29.5	35.4	12.4	7.2
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	10.7	22.1	20.4	24.5	29.1	26.0	18.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	6.6	8.3	11.9	14.3	17.9	12.4	7.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	20.9	36.9	31.6	37.1	39.5	38.0	34.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	320 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)
 มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคาน และ นายธนาณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรรณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000
 สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-4 ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) (ต่อ)

ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนบางฝ้าย (วัดบางฝ้าย)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งที่ติดตั้งตรวจวัด : โรงเรียนวัดบางฝ้าย เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 6
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 667898 N 1506379 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคนาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : APNA-370 และ Serial No. HCWSR681
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 55.88 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	7.0	4.7	10.3	15.1	21.8	29.7	6.4
01:00 - 02:00	7.2	3.6	9.8	19.8	18.3	29.0	7.9
02:00 - 03:00	7.7	4.0	12.4	18.1	16.0	27.1	9.8
03:00 - 04:00	3.8	7.0	10.3	15.2	15.6	20.9	10.2
04:00 - 05:00	4.3	8.7	12.2	15.8	16.0	17.5	12.2
05:00 - 06:00	6.6	13.2	16.0	17.3	16.0	18.1	16.4
06:00 - 07:00	9.2	19.2	16.7	18.8	18.4	17.9	18.4
07:00 - 08:00	7.2	16.0	10.5	15.6	16.0	20.1	18.3
08:00 - 09:00	1.7	11.3	6.6	13.5	19.4	20.7	18.6
09:00 - 10:00	1.7	5.1	5.5	6.2	24.3	22.2	19.0
10:00 - 11:00	2.1	6.2	3.6	5.3	32.7	19.4	18.8
11:00 - 12:00	1.7	3.6	2.4	4.7	25.4	15.1	21.5
12:00 - 13:00	3.4	4.7	4.3	9.2	9.8	9.0	17.3
13:00 - 14:00	2.1	4.1	3.4	Calibration	7.7	8.8	11.5
14:00 - 15:00	4.3	13.4	4.3	7.3	6.8	5.6	9.6
15:00 - 16:00	2.8	9.2	3.2	6.0	7.7	7.7	6.4
16:00 - 17:00	3.4	12.8	7.5	9.0	10.0	10.2	9.2
17:00 - 18:00	3.8	18.6	9.8	10.2	13.0	11.1	11.3
18:00 - 19:00	11.7	12.0	13.9	12.0	14.7	12.8	18.6
19:00 - 20:00	10.3	13.7	11.9	20.3	27.1	19.8	16.6
20:00 - 21:00	10.9	18.4	12.0	17.5	31.6	9.4	17.9
21:00 - 22:00	6.2	25.0	8.8	13.9	31.4	13.9	16.9
22:00 - 23:00	3.4	21.5	8.8	14.1	25.8	19.8	7.9
23:00 - 24:00	3.8	11.3	11.1	23.3	25.4	20.1	6.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	5.3	11.1	9.0	13.4	18.8	16.9	13.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	1.7	3.6	2.4	4.7	6.8	5.6	6.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	11.7	25.0	16.7	23.3	32.7	29.7	21.5
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	320 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)
 มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคนาน และ นายธนาณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรรณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000
 สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-4 ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) (ต่อ)

ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ชุมชนบางโปรง (วัดบางโปรง)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-14 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดสถานีตรวจวัด : โรงเรียนวัดบางโปรง เลขที่สถานีตรวจสอบ (Station No.) : 5
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : E 669290 N 1506145 ผู้ควบคุมสถานีตรวจสอบ (Site Operate) : นายจิราวุฒิ สะคาน
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Analyzer Model : APNA-370 และ Serial No. PHD13MC7
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Calibrator Model : Teledyne API 700 และ Serial No. 947
 รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder ID) : GN0027222
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ก.พ. 65 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration) : 55.88 ppm
 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ก.พ. 73

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	8 ก.ย. 67	9 ก.ย. 67	10 ก.ย. 67	11 ก.ย. 67	12 ก.ย. 67	13 ก.ย. 67	14 ก.ย. 67
00:00 - 01:00	5.5	3.4	5.5	8.5	10.0	12.8	7.2
01:00 - 02:00	6.0	4.0	7.5	12.0	9.2	13.4	6.2
02:00 - 03:00	4.3	4.5	4.9	9.4	6.6	10.9	7.9
03:00 - 04:00	3.8	5.5	5.5	9.4	6.4	8.8	7.5
04:00 - 05:00	4.3	4.7	6.4	10.3	6.6	8.5	6.2
05:00 - 06:00	3.8	5.5	6.4	9.2	7.0	8.3	8.7
06:00 - 07:00	5.5	7.0	7.3	10.2	7.3	8.8	10.2
07:00 - 08:00	6.2	9.8	8.1	9.4	8.3	10.2	10.7
08:00 - 09:00	7.5	6.2	8.8	9.4	7.9	10.0	16.4
09:00 - 10:00	7.9	7.5	9.2	10.2	16.6	10.3	15.2
10:00 - 11:00	9.6	8.7	13.5	9.0	22.0	11.1	18.8
11:00 - 12:00	8.1	8.8	7.3	8.1	21.5	10.5	16.2
12:00 - 13:00	4.9	9.6	8.7	Calibration	19.2	13.4	24.6
13:00 - 14:00	4.1	11.5	10.5	7.2	20.1	12.0	20.9
14:00 - 15:00	6.0	12.0	15.2	7.0	11.9	16.9	11.9
15:00 - 16:00	8.1	11.9	14.7	10.2	10.3	19.8	13.5
16:00 - 17:00	8.3	10.9	13.2	7.5	7.2	13.0	6.2
17:00 - 18:00	7.3	12.8	14.3	9.2	7.7	14.1	7.9
18:00 - 19:00	5.3	10.9	10.7	9.2	10.2	13.5	6.0
19:00 - 20:00	6.4	7.3	7.9	11.5	19.8	13.7	6.0
20:00 - 21:00	4.7	8.7	7.9	8.1	22.0	16.7	9.8
21:00 - 22:00	4.0	9.4	7.7	9.2	22.4	16.6	14.5
22:00 - 23:00	4.7	7.2	5.8	9.8	18.8	13.7	8.8
23:00 - 24:00	3.6	6.4	5.3	12.2	14.5	10.9	8.3
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	5.8	8.1	8.9	9.4	13.1	12.4	11.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	3.6	3.4	4.9	7.0	6.4	8.3	6.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	9.6	12.8	15.2	12.2	22.4	19.8	24.6
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	320 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง (00:00-24:00 น.)
 มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคาน และ นายธนาณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรรณ รักยาง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000
 สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-15 กันยายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด :	จุดที่ 1 E 667449	N 1507160	ชื่อจุดตรวจวัด :	จุดที่ 1 ชุมชนบางหัวเสือ
	จุดที่ 2 E 670240	N 1505957		จุดที่ 2 ชุมชนบางด้วนนอก
	จุดที่ 3 E 670223	N 1507902		จุดที่ 3 ชุมชนสวนส้ม
	จุดที่ 4 E 668136	N 1504849		จุดที่ 4 ชุมชนบ้านคลองท่าเกวียน
	จุดที่ 5 E 669290	N 1506145		จุดที่ 5 โรงเรียนวัดบางโปรง
	จุดที่ 6 E 667898	N 1506379		จุดที่ 6 โรงเรียนวัดบางฝ้าย
	จุดที่ 7 E 668629	N 1506059		จุดที่ 7 พื้นที่รื้อถอน บริเวณโรงไฟฟ้าพระนครใต้

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model) : TE-5009X และ S/N : 6256, 4154, 5194, 4156, 5689, 5693, 6257

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : TE-5028A และ S/N : 2585

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 7 ก.ย. 67

[illegible]

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวดี สะคาน และ นายธนาภรณ์ เอนก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรีป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)
ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-15 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : จุดที่ 1 E 667449 N 1507160 ชื่อจุดตรวจวัด : จุดที่ 1 ชุมชนบางหัวเสือ
 จุดที่ 2 E 670240 N 1505957 จุดที่ 2 ชุมชนบางด้วนนอก
 จุดที่ 3 E 670223 N 1507902 จุดที่ 3 ชุมชนสวนส้ม
 จุดที่ 4 E 668136 N 1504849 จุดที่ 4 ชุมชนบ้านคลองท่าเกวียน
 จุดที่ 5 E 669290 N 1506145 จุดที่ 5 โรงเรียนวัดบางโปรง
 จุดที่ 6 E 667898 N 1506379 จุดที่ 6 โรงเรียนวัดบางฝ้าย
 จุดที่ 7 E 668629 N 1506059 จุดที่ 7 พื้นที่รือถอน บริเวณโรงไฟฟ้าพระนครใต้

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model) : TE-5009X และ S/N : 6262, 4787, 5196, 4786, 5686, 5685, 6263
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : TE-5028A และ S/N : 2585
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 7 ก.ย. 67

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	ชุมชน บางหัวเสือ	ชุมชน บางด้วนนอก	ชุมชน สวนส้ม	ชุมชน บ้านคลองท่าเกวียน	โรงเรียน วัดบางโปรง	โรงเรียน วัดบางฝ้าย	พื้นที่รือถอน บริเวณโรงไฟฟ้าพระนครใต้
8-9 ก.ย. 67	28.4	23.2	22.0	31.6	18.5	18.2	19.3
9-10 ก.ย. 67	37.8	30.1	31.1	48.3	26.5	25.2	27.4
10-11 ก.ย. 67	32.6	33.6	62.4	50.9	29.9	29.0	30.4
11-12 ก.ย. 67	30.9	25.3	32.2	40.2	26.0	28.2	25.4
12-13 ก.ย. 67	32.4	29.7	32.8	41.3	29.8	29.4	28.8
13-14 ก.ย. 67	26.9	25.6	27.0	42.2	24.4	27.0	23.1
14-15 ก.ย. 67	23.6	22.8	24.6	31.4	23.8	24.4	21.0
ค่าต่ำสุด 24 ชั่วโมง	23.6	22.8	22.0	31.4	18.5	18.2	19.3
ค่าสูงสุด 24 ชั่วโมง	37.8	33.6	62.4	50.9	29.9	29.4	30.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{1/}	120 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง
 มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุฒิ สะคาน และ นายธนาณัติ เอนก
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรรณ รักษ์ง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000
 สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ ฉ-7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5)
ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 8-15 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : จุดที่ 1 E 667449 N 1507160 ชื่อจุดตรวจวัด : จุดที่ 1 ชุมชนบางหัวเสือ
 จุดที่ 2 E 670240 N 1505957 จุดที่ 2 ชุมชนบางด้วนนอก
 จุดที่ 3 E 670223 N 1507902 จุดที่ 3 ชุมชนสวนส้ม
 จุดที่ 4 E 668136 N 1504849 จุดที่ 4 ชุมชนบ้านคลองท่าเกวียน
 จุดที่ 5 E 669290 N 1506145 จุดที่ 5 โรงเรียนวัดบางโปรง
 จุดที่ 6 E 667898 N 1506379 จุดที่ 6 โรงเรียนวัดบางฝ้าย
 จุดที่ 7 E 668629 N 1506059 จุดที่ 7 พื้นที่รือถอน บริเวณโรงไฟฟ้าพระนครใต้

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

รุ่นของเครื่องมือตรวจวัดวิเคราะห์ (Analyzer Model) : PQ200 และ S/N : 1671, 1673, 1674, 1505 TE-WILBUR-2.5 และ S/N : 0301, 0295, 0306

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : BGI และ S/N : 000887

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 7 ก.ย. 67

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)						
	ชุมชน บางหัวเสือ	ชุมชน บางด้วนนอก	ชุมชน สวนส้ม	ชุมชน บ้านคลองท่าเกวียน	โรงเรียน วัดบางโปรง	โรงเรียน วัดบางฝ้าย	พื้นที่รือถอน บริเวณโรงไฟฟ้าพระนครใต้
8-9 ก.ย. 67	9.9	9.4	12.9	10.7	7.7	11.6	5.0
9-10 ก.ย. 67	12.0	9.9	14.6	17.6	12.9	10.7	7.3
10-11 ก.ย. 67	19.3	12.0	18.9	16.7	15.0	12.9	17.6
11-12 ก.ย. 67	16.3	11.6	19.3	15.0	15.9	15.0	16.8
12-13 ก.ย. 67	21.8	17.4	15.7	17.1	14.5	15.4	18.8
13-14 ก.ย. 67	14.2	10.6	15.3	15.8	13.7	16.3	13.7
14-15 ก.ย. 67	9.9	12.3	16.6	15.3	15.4	18.4	12.8
ค่าต่ำสุด 24 ชั่วโมง	9.9	9.4	12.9	10.7	7.7	10.7	5.0
ค่าสูงสุด 24 ชั่วโมง	21.8	17.4	19.3	17.6	15.9	18.4	18.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{1/}	37.5 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร						

หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจวัดรายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2565)

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายจิราวุธ สะคน และ นายธนาณัติ เอนก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

ตารางที่ ฉ-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระหว่างปี 2565-2567

จุดตรวจวัด	ปีที่ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ (ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชม.		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชม.		ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชม.	
		ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
ชุมชนบางหัวเสือ	2565	4.9	8.4	4.5	9.3	4.2	60.6
	2566	5.2	11.1	4.6	12.5	4.9	129.0
	2567	2.4	4.3	2.0	8.3	1.9	40.5
ชุมชนบางด้วน	2565	6.5	9.4	6.2	10.3	2.8	53.1
	2566	8.4	10.1	8.1	10.6	2.0	70.8
	2567	2.9	4.0	1.8	7.2	0.9	16.0
ชุมชนสวนส้ม	2565	7.2	11.9	5.4	12.9	5.9	101.7
	2566	7.7	11.5	7.5	12.4	4.2	155.0
	2567	1.9	6.1	1.6	11.4	7.3	41.6
ชุมชนบ้านคลอง ท่าเกวียน	2565	6.2	11.8	5.9	13.2	3.2	80.3
	2566	5.9	15.0	5.4	24.1	5.3	144.0
	2567	1.2	3.4	1.1	9.4	1.5	39.5
ชุมชนบางฝ้าย	2565	5.5	13.4	5.2	14.9	3.4	54.8
	2566	7.6	10.1	7.2	10.6	2.8	99.6
	2567	2.6	4.1	1.1	13.4	2.3	24.6
ชุมชนบางโปรง	2565	6.5	8.3	6.3	10.2	1.7	86.7
	2566	6.6	10.4	6.2	11.7	3.6	139.0
	2567	3.0	4.8	2.2	9.3	1.7	32.7
มาตรฐาน		300 ^{1/}		780 ^{2/}		320 ^{3/}	

หมายเหตุ: ตรวจสอบรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.

1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

3/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

ตารางที่ ฉ-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระหว่างปี 2565-2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	ปี	ผลการติดตามตรวจสอบ (ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)					
		ฝุ่นละอองรวม		ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน		ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน	
		เฉลี่ย 24 ชม.		เฉลี่ย 24 ชม.		เฉลี่ย 24 ชม.	
		ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
ชุมชนบางหัวเสือ	2565	31.0	65.0	13.0	30.0	6.0	16.0
	2566	31.0	179.0	14.0	92.0	14.4	59.0*
	2567	24.8	80.4	13.6	43.8	4.0	33.5
ชุมชนบางด้วนนอก	2565	28.0	47.0	15.0	27.0	4.0	12.0
	2566	31.0	299.0	14.0	105.0	5.7	57.0*
	2567	22.7	62.1	13.6	45.1	9.4	33.7
ชุมชนสวนส้ม	2565	26.0	57.0	14.0	34.0	5.0	16.0
	2566	33.0	216.0	16.0	90.0	7.3	57.0*
	2567	24.2	87.1	15.8	62.4	12.9	32.5
ชุมชนบ้านคลองท่าเทียม	2565	27.0	55.0	14.0	39.0	5.0	16.0
	2566	42.0	120.0	17.0	62.0	3.9	41.0*
	2567	33.1	85.9	17.6	50.5	10.7	45.4*
ชุมชนบางฝ้าย	2565	19.0	50.0	8.0	25.0	3.0	14.0
	2566	35.0	128.0	11.0	83.0	5.4	45.0*
	2567	26.5	72.3	16.1	53.7	6.9	38.2*
ชุมชนบางโปรง	2565	26.0	41.0	12.0	25.0	4.0	15.0
	2566	32.0	158.0	18.0	82.0	5.5	59.0*
	2567	26.5	67.2	15.3	47.0	10.7	39.6*
พื้นที่รือดอน	2565	44.0	195.0	16.0	68.0	7.0	24.0
	2566	33.0	310.0	21.0	103.0	4.9	58.0*
	2567	27.1	87.1	14.5	48.7	5.0	39.4*
มาตรฐาน		330 ^{1/}		120 ^{1/}		37.5 ^{2/}	

หมายเหตุ : ผลการตรวจวัด ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
- 2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 163 ง วันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2565
- * มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

ตารางที่ ฉ-9 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ตรวจวัดแบบครั้งคราว)
ระหว่างปี 2565-2567

โรงไฟฟ้า	ระยะเวลาตรวจวัด	กำลังการผลิต (MW)	เชื้อเพลิง	SO ₂ ⁽¹⁾ (ppm)	NO _x ⁽¹⁾ (ppm)	PM ⁽¹⁾ (mg/m ³)
เครื่องที่ 31 (SB-C31)	มิ.ย. 65	242	ก๊าซธรรมชาติ	1.13	72.85	1.30
	ส.ค. 65	241	ก๊าซธรรมชาติ	0.54	68.05	0.87
	ก.พ. 66	364	ก๊าซธรรมชาติ	0.27	63.57	0.74
	ส.ค. 66	242	ก๊าซธรรมชาติ	0.27	72.28	0.85
	เม.ย. 67	231	ก๊าซธรรมชาติ	0.22	67.52	1.60
	ก.ย. 67	239	ก๊าซธรรมชาติ	0.38	71.23	1.19
เครื่องที่ 32 (SB-C32)	มิ.ย. 65	219	ก๊าซธรรมชาติ	1.31	72.05	1.46
	ส.ค. 65	235	ก๊าซธรรมชาติ	0.03	57.16	0.79
	ก.พ. 66	367	ก๊าซธรรมชาติ	0.54	68.73	0.84
	ส.ค. 66	234	ก๊าซธรรมชาติ	0.95	73.20	0.78
	เม.ย. 67	235	ก๊าซธรรมชาติ	0.20	77.41	1.29
	ก.ย. 67	240	ก๊าซธรรมชาติ	0.66	59.49	0.73
เครื่องที่ 41 (SB-C41)	มิ.ย. 65	597	ก๊าซธรรมชาติ	0.99	30.26	0.98
	ส.ค. 65	597	ก๊าซธรรมชาติ	0.41	30.60	0.97
	ก.พ. 66	582	ก๊าซธรรมชาติ	0.33	30.64	0.95
	ส.ค. 66	580	ก๊าซธรรมชาติ	0.12	27.97	1.02
	เม.ย. 67	582	ก๊าซธรรมชาติ	0.12	31.87	1.17
	ก.ย. 67	584	ก๊าซธรรมชาติ	0.08	31.25	1.04
เครื่องที่ 42 (SB-C42)	มิ.ย. 65	595	ก๊าซธรรมชาติ	0.80	33.66	0.66
	ส.ค. 65	596	ก๊าซธรรมชาติ	0.46	32.17	0.92
	ก.พ. 66	583	ก๊าซธรรมชาติ	0.32	29.89	1.01
	ต.ค. 66	591	ก๊าซธรรมชาติ	0.45	40.58	0.98
	พ.ค. 67	590	ก๊าซธรรมชาติ	0.25	37.06	1.01
	ก.ย. 67	582	ก๊าซธรรมชาติ	0.06	34.67	1.29
ค่ามาตรฐาน				20	120	60

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

หมายเหตุ : คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7 (แหล่งกำเนิดความร้อนที่ใช้ คือ ก๊าซธรรมชาติ)

: พ.ศ. 2565-2566 ตรวจวัดโดยบริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

: พ.ศ. 2567 ตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ตารางที่ ฉ-10 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าพระนครใต้ชุดที่ 3 และชุดที่ 4
ระหว่างวันที่ 3-12 กันยายน 2567

โรงไฟฟ้า	เครื่องตรวจวัด	ค่าเฉลี่ยของมลสาร		ค่าเฉลี่ยความแตกต่าง	Confidence Coefficient	Relative Accuracy (%)	%เกณฑ์การประเมิน	สรุปผลการตรวจสอบ
		CEMs	วิธีอ้างอิงมาตรฐาน					
SB-C31	SO ₂	1.26	0.39	-0.87	0.09	4.80	≤ 10 ^{2/}	ผ่าน
	NO _x	71.27	71.87	0.61	0.24	1.18	≤ 20 ^{1/}	ผ่าน
	CO	3.25	0.19	-3.06	0.11	0.46	≤ 5 ^{2/}	ผ่าน
	O ₂	13.42	13.44	0.02	-	0.02	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	1,949,319	1,992,520	43,201	11,244	2.73	≤ 20 ^{1/}	ผ่าน
SB-C32	SO ₂	0.00	0.66	0.66	0.02	3.41	≤ 10 ^{2/}	ผ่าน
	NO _x	59.40	59.81	0.41	0.39	0.67	≤ 10 ^{2/}	ผ่าน
	CO	0.00	0.08	0.08	0.03	0.01	≤ 5 ^{2/}	ผ่าน
	O ₂	13.47	13.43	-0.04	-	0.04	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	1,957,045	1,977,549	20,505	34,204	2.77	≤ 20 ^{1/}	ผ่าน
SB-C41	SO ₂	0.00	0.08	0.08	0.02	0.50	≤ 10 ^{2/}	ผ่าน
	NO _x	27.57	30.81	3.25	0.24	2.91	≤ 10 ^{2/}	ผ่าน
	CO	0.00	0.19	0.18	0.02	0.03	≤ 5 ^{2/}	ผ่าน
	O ₂	12.66	12.67	0.01	-	0.01	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	2,894,467	2,660,620	-233,847	21,036	9.58	≤ 20 ^{1/}	ผ่าน
SB-C42	SO ₂	0.00	0.04	0.04	0.00	0.23	≤ 10 ^{2/}	ผ่าน
	NO _x	28.63	36.25	7.62	0.23	6.55	≤ 10 ^{2/}	ผ่าน
	CO	0.00	0.16	0.16	0.02	0.03	≤ 5 ^{2/}	ผ่าน
	O ₂	12.75	12.75	-0.01	-	0.01	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	2,880,049	2,655,502	-224,548	18,372	9.15	≤ 20 ^{1/}	ผ่าน

- หมายเหตุ :**
1. SO₂, NO_x และ CO มีหน่วย ppm ที่สภาวะแห้ง และปริมาณก๊าซ O₂ ส่วนเกินที่ 7%
 2. O₂ มีหน่วย % ที่สภาวะแห้ง
 3. Flow rate มีหน่วย 10³ x Nm³/hr ที่สภาวะแห้ง, 0°C, 760 mmHg
 4. ^{1/} Compared with RM
 5. ^{2/} Compared with Emission Standard

ตรวจสอบโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ตารางที่ ฉ-10 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าพระนครใต้ชุดที่ 3 และชุดที่ 4
ระหว่างวันที่ 3-12 กันยายน 2567 (ต่อ)

โรงไฟฟ้า	วันที่	ผลการตรวจสอบ				
		SO ₂	NO _x	CO	O ₂	ค่าอัตราการไหลของอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า
SB-C31	4 ก.ย. 67	✓	✓	✓	✓	✓
SB-C32	3 ก.ย. 67	✓	✓	✓	✓	✓
SB-C41	10 ก.ย. 67	✓	✓	✓	✓	✓
SB-C42	12 ก.ย. 67	✓	✓	✓	✓	✓

หมายเหตุ :

- 1) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 หน่วยผลิตที่ 1 (SB-C31)
- 2) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 หน่วยผลิตที่ 2 (SB-C32)
- 3) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 4 หน่วยผลิตที่ 1 (SB-C41)
- 4) โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 4 หน่วยผลิตที่ 2 (SB-C42)

✓ ผ่านเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ตาม US.EPA

ตรวจสอบโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

จากผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 พบว่า ระบบตรวจวัดก๊าซ SO₂ ระบบตรวจวัดก๊าซ NO_x ระบบตรวจวัดก๊าซ CO ระบบตรวจวัดก๊าซ O₂ และระบบตรวจวัดค่าอัตราการไหลของอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า มีค่า Relative Accuracy (RA) ผ่านเกณฑ์กำหนดของ US.EPA และมีประสิทธิภาพการทำงานดี สามารถตรวจวัดปริมาณสารเจือปนได้อย่างถูกต้อง

ตารางที่ ฉ-10 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าพระนครใต้ชุดที่ 3 และชุดที่ 4
ระหว่างวันที่ 3-12 กันยายน 2567 (ต่อ)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 หน่วยผลิตที่ 1 (SB-C31) 4 กันยายน 2567

Run No.	Date	Time		SO ₂ at 7% O ₂			NO _x at 7% O ₂			CO at 7% O ₂			O ₂ at Actual			Flowrate at Actual		
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (%)	RM (%)	Diff	CEMs (Nm ³ /Hr)	RM (Nm ³ /Hr)	Diff
1	04 Sep 24	10:00	10:29	1.55	0.41	-1.15	64.64	69.19	4.54	2.78	0.07	-2.71	13.46	13.45	-0.02	1,959,225	2,010,900	51,675
2	04 Sep 24	10:30	10:59	1.38	0.34	-1.04	69.20	69.46	0.27	3.34	0.12	-3.21	13.47	13.46	-0.01	1,961,525	1,993,998	32,473
3	04 Sep 24	11:00	11:29	1.26	0.37	-0.89	69.88	70.10	0.22	3.25	0.20	-3.05	13.45	13.45	0.00	1,960,369	2,005,067	44,698
4	04 Sep 24	11:30	11:59	1.15	0.37	-0.78	70.62	70.84	0.22	3.24	0.19	-3.05	13.42	13.44	0.02	1,955,213	2,002,491	47,278
5	04 Sep 24	12:00	12:29	1.15	0.39	-0.76	72.21	72.71	0.50	3.32	0.25	-3.07	13.41	13.43	0.02	1,951,194	1,964,662	13,468
6	04 Sep 24	12:30	12:59	1.16	0.41	-0.76	71.36	72.37	1.00	3.45	0.34	-3.11	13.41	13.45	0.04	1,949,438	2,007,331	57,893
7	04 Sep 24	13:00	13:29	1.16	0.39	-0.76	71.68	72.77	1.09	3.26	0.22	-3.04	13.40	13.44	0.05	1,945,056	2,004,808	59,752
8	04 Sep 24	13:30	13:59	1.29	0.39	-0.90	69.63	70.96	1.34	3.25	0.14	-3.11	13.39	13.44	0.05	1,945,163	1,997,604	52,441
9	04 Sep 24	13:50	14:29	1.37	0.41	-0.96	71.16	71.85	0.69	3.39	0.19	-3.20	13.39	13.44	0.05	1,932,507	1,989,555	57,048
10	04 Sep 24	14:30	14:59	1.41	0.40	-1.00	73.23	74.03	0.80	3.51	0.18	-3.33	13.36	13.41	0.05	1,929,238	1,961,075	31,837
11	04 Sep 24	15:00	15:29	1.49	0.39	-1.11	71.63	72.59	0.97	3.49	0.17	-3.32	13.36	13.41	0.05	1,937,731	2,033,026	95,295
12	04 Sep 24	15:30	15:59	1.50	0.37	-1.13	72.11	72.90	0.80	3.41	0.05	-3.36	13.35	13.40	0.06	1,923,881	1,993,225	69,344
Average				1.26	0.39	-0.87	71.27	71.87	0.61	3.25	0.19	-3.06	13.42	13.44	0.02	1,949,319	1,992,520	43,201
Confidence Coefficient (CC)				0.09			0.24			0.11			-			11,244		
Relative Accuracy				4.80			1.18			0.46			0.02			2.73		
Relative Accuracy Criteria				≤ 10% ^{2/}			≤ 20% ^{1/}			≤ 5% ^{2/}			≤ 1%			≤ 20% ^{1/}		

Remark : 1. SO₂, NO_x, CO @ dry basis and 7% oxygen
2. O₂, Flow Rate @ dry basis and actual oxygen
3. ^{1/}Compared with RM ^{2/} Compared with Emission Standard

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 หน่วยผลิตที่ 2 (SB-C32) 3 กันยายน 2567

Run No.	Date	Time		SO ₂ at 7% O ₂			NO _x at 7% O ₂			CO at 7% O ₂			O ₂ at Actual			Flowrate at Actual		
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (%)	RM (%)	Diff	CEMs (Nm ³ /Hr)	RM (Nm ³ /Hr)	Diff
1	03 Sep 24	10:15	10:44	0.00	0.72	0.72	58.01	57.40	-0.61	0.00	0.20	0.20	13.50	13.43	-0.08	1,967,206	1,872,108	-95,098
2	03 Sep 24	10:45	11:14	0.00	0.67	0.67	58.86	58.65	-0.21	0.00	0.21	0.21	13.50	13.42	-0.08	1,965,800	1,911,339	-54,461
3	03 Sep 24	11:15	11:44	0.00	0.66	0.66	60.91	61.19	0.28	0.00	0.07	0.07	13.48	13.41	-0.07	1,961,288	1,991,940	30,652
4	03 Sep 24	11:45	12:14	0.00	0.64	0.64	58.97	59.54	0.57	0.00	0.04	0.04	13.48	13.42	-0.07	1,966,281	2,043,761	77,480
5	03 Sep 24	12:15	12:44	0.00	0.66	0.66	58.48	59.05	0.57	0.00	0.10	0.10	13.50	13.45	-0.05	1,969,425	1,999,396	29,971
6	03 Sep 24	12:45	13:14	0.00	0.65	0.65	58.40	59.04	0.64	0.00	0.11	0.11	13.49	13.44	-0.05	1,965,100	1,974,494	9,394
7	03 Sep 24	13:15	13:44	0.00	0.63	0.63	59.16	59.84	0.68	0.00	0.06	0.06	13.49	13.44	-0.05	1,960,044	2,000,138	40,094
8	03 Sep 24	13:45	14:14	0.00	0.64	0.64	60.20	61.08	0.88	0.00	0.09	0.09	13.48	13.44	-0.04	1,953,169	1,911,066	-42,103
9	03 Sep 24	14:05	14:44	0.00	0.72	0.72	61.57	62.49	0.92	0.00	0.14	0.14	13.46	13.43	-0.03	1,946,169	2,017,789	71,620
10	03 Sep 24	14:45	15:14	0.00	0.72	0.72	61.59	62.58	0.99	0.00	0.04	0.04	13.46	13.42	-0.04	1,948,831	1,973,174	24,343
11	03 Sep 24	15:15	15:44	0.00	0.70	0.70	61.88	63.02	1.14	0.00	0.04	0.04	13.44	13.42	-0.03	1,946,675	2,023,156	76,481
12	03 Sep 24	15:45	16:14	0.00	0.70	0.70	62.07	63.37	1.30	0.00	0.12	0.12	13.41	13.40	-0.01	1,943,575	2,018,607	75,032
Average				0.00	0.66	0.66	59.40	59.81	0.41	0.00	0.08	0.08	13.47	13.43	-0.04	1,957,045	1,977,549	20,505
Confidence Coefficient (CC)				0.02			0.39			0.03			-			34,204		
Relative Accuracy				3.41			0.67			0.01			0.04			2.77		
Relative Accuracy Criteria				≤ 10% ^{2/}			≤ 10% ^{2/}			≤ 5% ^{2/}			≤ 1%			≤ 20% ^{1/}		

Remark : 1. SO₂, NO_x, CO @ dry basis and 7% oxygen
2. O₂, Flow Rate @ dry basis and actual oxygen
3. ^{1/}Compared with RM ^{2/} Compared with Emission Standard

ตารางที่ ฉ-10 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าพระนครใต้ชุดที่ 3 และชุดที่ 4
ระหว่างวันที่ 3-12 กันยายน 2567 (ต่อ)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 4 หน่วยผลิตที่ 1 (SB-C41) วันที่ 10 กันยายน 2567

Run No.	Date	Time		SO ₂ at 7% O ₂			NO _x at 7% O ₂			CO at 7% O ₂			O ₂ at Actual			Flowrate at Actual		
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (%)	RM (%)	Diff	CEMs (Nm ³ /Hr)	RM (Nm ³ /Hr)	Diff
1	10 Sep 24	10:00	10:29	0.00	0.13	0.13	27.81	30.58	2.76	0.01	0.19	0.18	12.70	12.64	-0.06	2,892,742	2,683,227	-209,515
2	10 Sep 24	10:30	10:59	0.00	0.10	0.10	28.10	30.87	2.77	0.00	0.19	0.19	12.70	12.62	-0.08	2,897,827	2,664,544	-233,283
3	10 Sep 24	11:00	11:29	0.00	0.06	0.06	27.73	30.81	3.08	0.01	0.17	0.15	12.69	12.63	-0.06	2,886,931	2,653,224	-233,707
4	10 Sep 24	11:30	11:59	0.00	0.04	0.04	27.35	30.53	3.17	0.00	0.20	0.20	12.68	12.64	-0.04	2,885,617	2,690,440	-195,177
5	10 Sep 24	12:00	12:29	0.00	0.04	0.04	27.66	31.07	3.41	0.00	0.15	0.15	12.67	12.66	-0.01	2,889,915	2,612,654	-277,261
6	10 Sep 24	12:30	12:59	0.00	0.06	0.06	27.45	30.94	3.49	0.00	0.18	0.18	12.67	12.67	0.00	2,892,412	2,619,977	-272,435
7	10 Sep 24	13:00	13:29	0.00	0.12	0.12	27.66	31.17	3.51	0.00	0.21	0.21	12.67	12.68	0.01	2,901,497	2,631,729	-269,768
8	10 Sep 24	13:30	13:59	0.00	0.09	0.09	27.41	31.05	3.64	0.00	0.22	0.22	12.66	12.67	0.02	2,896,842	2,638,548	-258,294
9	10 Sep 24	13:50	14:29	0.00	0.08	0.08	27.19	30.75	3.57	0.00	0.22	0.22	12.65	12.68	0.03	2,893,594	2,696,754	-196,840
10	10 Sep 24	14:30	14:59	0.00	0.11	0.11	27.15	30.79	3.65	0.00	0.18	0.18	12.64	12.67	0.03	2,894,627	2,603,163	-291,464
11	10 Sep 24	15:00	15:29	0.00	0.14	0.14	27.04	30.60	3.56	0.00	0.25	0.25	12.64	12.67	0.03	2,894,897	2,645,127	-249,770
12	10 Sep 24	15:30	15:59	0.00	0.16	0.16	27.29	30.76	3.47	0.00	0.24	0.24	12.64	12.66	0.03	2,900,254	2,641,986	-258,268
Average				0.00	0.08	0.08	27.57	30.81	3.25	0.00	0.19	0.18	12.66	12.67	0.01	2,894,467	2,660,620	-233,847
Confidence Coefficient (CC)				0.02			0.24			0.02			-			21,036		
Relative Accuracy				0.50			2.91			0.03			0.01			9.58		
Relative Accuracy Criteria				≤ 10% ^{2/}			≤ 10% ^{2/}			≤ 5% ^{2/}			≤ 1%			≤ 20% ^{1/}		

Remark : 1. SO₂, NO_x, CO @ dry basis and 7% oxygen
2. O₂, Flow Rate @ dry basis and actual oxygen
3. ^{1/}Compared with RM ^{2/} Compared with Emission Standard

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 4 หน่วยผลิตที่ 2 (SB-C42) วันที่ 12 กันยายน 2567

Run No.	Date	Time		SO ₂ at 7% O ₂			NO _x at 7% O ₂			CO at 7% O ₂			O ₂ at Actual			Flowrate at Actual		
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (ppm)	RM (ppm)	Diff	CEMs (%)	RM (%)	Diff	CEMs (Nm ³ /Hr)	RM (Nm ³ /Hr)	Diff
1	12 Sep 24	9:35	10:04	0.00	0.05	0.05	27.84	34.98	7.14	0.00	0.12	0.12	12.78	12.70	-0.08	2,885,483	2,654,543	-230,940
2	12 Sep 24	10:05	10:34	0.00	0.04	0.04	28.45	35.71	7.26	0.00	0.11	0.11	12.80	12.73	-0.07	2,883,463	2,690,757	-192,706
3	12 Sep 24	10:35	11:04	0.00	0.06	0.06	28.52	36.53	8.02	0.00	0.16	0.16	12.80	12.74	-0.06	2,872,763	2,665,809	-206,954
4	12 Sep 24	11:05	11:34	0.00	0.05	0.05	28.74	36.28	7.53	0.00	0.19	0.19	12.80	12.75	-0.05	2,870,774	2,666,378	-204,396
5	12 Sep 24	11:35	12:04	0.00	0.04	0.04	28.69	36.66	7.97	0.00	0.14	0.14	12.79	12.75	-0.04	2,871,257	2,665,448	-205,809
6	12 Sep 24	12:05	12:34	0.00	0.04	0.04	29.18	37.65	8.47	0.00	0.25	0.25	12.77	12.74	-0.03	2,882,534	2,646,389	-236,145
7	12 Sep 24	12:35	13:04	0.00	0.04	0.04	28.99	36.79	7.80	0.00	0.18	0.18	12.75	12.74	-0.01	2,888,244	2,652,909	-235,335
8	12 Sep 24	13:05	13:34	0.00	0.04	0.04	29.09	36.78	7.70	0.00	0.29	0.29	12.74	12.74	0.00	2,885,114	2,645,363	-239,751
9	12 Sep 24	13:25	14:04	0.00	0.05	0.05	28.52	35.93	7.41	0.00	0.21	0.21	12.74	12.75	0.01	2,870,653	2,601,515	-269,138
10	12 Sep 24	14:05	14:34	0.00	0.04	0.04	28.53	36.53	8.01	0.00	0.17	0.17	12.73	12.75	0.02	2,876,646	2,585,638	-291,008
11	12 Sep 24	14:35	15:04	0.00	0.05	0.05	28.57	36.43	7.86	0.00	0.15	0.15	12.73	12.75	0.02	2,880,812	2,611,918	-268,894
12	12 Sep 24	15:05	15:34	0.00	0.05	0.05	28.73	36.66	7.93	0.00	0.20	0.20	12.72	12.74	0.02	2,878,531	2,608,129	-270,402
Average				0.00	0.04	0.04	28.63	36.25	7.62	0.00	0.16	0.16	12.75	12.75	-0.01	2,880,049	2,655,502	-224,548
Confidence Coefficient (CC)				0.00			0.23			0.02			-			18,372		
Relative Accuracy				0.23			6.55			0.03			0.01			9.15		
Relative Accuracy Criteria				≤ 10% ^{2/}			≤ 10% ^{2/}			≤ 5% ^{2/}			≤ 1%			≤ 20 %		

Remark : 1. SO₂, NO_x, CO @ dry basis and 7% oxygen
2. O₂, Flow Rate @ dry basis and actual oxygen
3. ^{1/}Compared with RM ^{2/} Compared with Emission Standard

ตารางที่ จ-11

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 3
July 2024

DATE	CT 31						CT 32					
	Load	Stack Temp.	7% O2				Load	Stack Temp.	7% O2			
			O ₂	CO	SO2	NOx			O ₂	CO	SO2	NOx
	(MW)	(°C)	(%)	(ppm)	(ppm)	(ppm)	(MW)	(°C)	(%)	(ppm)	(ppm)	(ppm)
1	Reserved shutdown						Reserved shutdown					
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												
21												
22												
23												
24												
25												
26												
27												
28												
29												
30												
31												

***อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT**

ตารางที่ จ-12

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 3
August 2024

DATE	CT 31						CT 32					
	Load	Stack Temp.	7% O2				Load	Stack Temp.	7% O2			
			O ₂	CO	SO2	NOx			O ₂	CO	SO2	NOx
	(MW)	(°C)	(%)	(ppm)	(ppm)	(ppm)	(MW)	(°C)	(%)	(ppm)	(ppm)	(ppm)
1	Reserved shutdown						Reserved shutdown					
2												
3												
4												
5												
6												
7	196.3	102.0	13.9	7.4	1.8	48.0	196.4	99.6	13.8	1.1	0.6	56.1
8	200.7	102.2	13.8	4.4	1.7	46.7	200.7	99.7	13.7	0.0	0.8	55.3
9	216.2	102.7	13.7	4.0	1.8	51.0	216.2	100.3	13.6	0.1	0.7	58.5
10	218.9	103.0	13.7	3.9	1.9	52.3	218.9	100.6	13.6	0.0	0.6	59.4
11	214.7	102.6	13.7	3.7	1.8	55.2	214.6	100.2	13.6	0.0	0.7	62.8
12	189.2	101.2	13.9	7.0	1.9	45.9	Reserved shutdown					
13	218.6	98.6	13.7	5.3	1.6	53.6						
14	195.1	98.6	13.9	9.0	1.6	47.5						
15												
16												
17												
18	Reserved shutdown						Reserved shutdown					
19												
20												
21												
22												
23												
24	228.0	94.8	13.6	0.0	0.0	66.6						
25	215.1	94.7	13.7	0.0	0.0	58.6						
26	227.6	94.6	13.6	0.0	0.0	62.7						
27	221.1	94.3	13.6	0.0	0.0	60.3						
28	214.7	94.5	13.7	0.0	0.0	55.5						
29	234.6	95.0	13.6	0.0	0.0	63.8						
30	232.7	95.0	13.6	0.0	0.0	66.0						
31	235.3	94.7	13.6	0.0	0.0	69.4						
	215.3	94.2	13.8	0.0	0.0	65.5						

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT

ตารางที่ จ-13

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 3
September 2024

DATE	CT 31						CT 32					
	Load	Stack Temp.	7% O2				Load	Stack Temp.	7% O2			
			O ₂	CO	SO2	NOx			O ₂	CO	SO2	NOx
	(MW)	(°C)	(%)	(ppm)	(ppm)	(ppm)	(MW)	(°C)	(%)	(ppm)	(ppm)	(ppm)
1	Reserved shutdown						219.9	94.5	13.7	0.0	0.0	64.6
2							200.3	96.9	13.8	0.0	0.0	52.0
3	198.0	101.2	13.8	6.0	1.8	41.9	198.0	98.9	13.7	0.6	0.3	50.2
4	201.1	101.3	13.7	4.0	1.5	53.2	201.2	99.3	13.6	0.3	0.9	57.9
5	211.3	101.8	13.8	3.5	1.7	65.5	211.5	99.9	13.6	0.2	0.8	65.2
6	191.8	101.2	13.9	4.0	1.8	54.8	192.0	99.1	13.7	0.2	0.8	55.7
7	185.9	101.0	13.9	3.9	1.9	50.8	186.0	98.9	13.7	0.4	0.9	52.4
8	183.5	100.9	13.9	6.1	1.9	47.4	183.8	98.8	13.8	0.9	0.9	48.7
9	179.1	100.7	14.0	5.4	1.9	45.9	179.5	98.6	13.8	0.7	0.8	47.6
10	179.8	100.9	13.9	4.7	1.8	46.1	180.2	98.8	13.8	0.2	0.6	47.6
11	190.0	101.0	15.2	7.5	1.3	30.5	189.9	99.0	13.8	1.3	0.3	51.0
12	171.2	100.6	14.0	10.3	1.7	41.5	171.3	98.5	14.0	1.6	0.2	50.6
13	182.0	100.6	13.9	5.2	1.7	41.5	182.1	98.7	13.8	0.0	0.2	50.7
14	186.0	100.9	13.9	6.3	1.8	43.0	186.0	98.9	13.8	0.5	0.2	51.7
15	199.4	101.2	13.9	9.4	1.8	45.5	199.8	99.2	13.8	1.6	0.2	53.2
16	174.5	100.4	14.0	9.5	1.6	43.5	174.8	98.4	13.9	1.7	0.2	51.8
17	187.5	100.8	13.9	4.8	1.7	46.1	187.3	98.7	13.8	0.3	0.2	54.7
18	172.8	100.2	13.9	8.2	1.6	36.9	172.4	98.1	13.9	0.9	0.2	46.1
19	181.1	100.5	13.9	10.7	1.6	37.8	180.4	98.5	13.9	1.7	0.2	46.3
20	182.4	100.6	13.9	11.5	1.7	38.4	182.0	98.6	13.9	1.9	0.2	46.5
21	204.5	101.5	13.8	4.2	1.6	46.1	203.8	99.6	13.7	0.0	0.2	53.8
22	190.5	101.1	13.9	6.0	1.7	41.7	190.5	98.9	13.8	0.4	0.2	50.4
23	192.4	101.4	13.9	6.9	1.6	46.8	193.0	99.4	13.8	0.5	0.3	54.8
24	193.0	101.2	13.8	5.7	1.7	41.9	193.0	99.1	13.8	0.4	0.4	50.4
25	215.2	102.2	13.8	5.3	1.5	45.8	215.3	100.0	13.8	0.3	0.1	53.1
26	179.7	100.9	13.9	7.2	1.6	37.8	180.3	98.7	14.2	0.6	0.0	48.8
27	180.4	100.9	14.0	13.4	1.7	39.9	182.0	98.7	13.9	1.5	0.0	48.3
28	176.9	100.7	14.0	11.6	1.6	41.4	178.8	98.5	14.0	0.8	0.0	49.7
29	207.3	101.9	13.8	5.8	1.7	46.2	206.9	99.6	13.8	0.4	0.0	53.9
30	182.2	101.0	14.0	9.1	1.5	41.6	182.3	98.5	14.0	0.7	0.0	50.5

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT
Operating Events

ตารางที่ จ-14

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 3
October 2024

DATE	CT 31						CT 32					
	Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2				Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2			
			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)
1	182.6	100.9	14.0	11.2	1.4	39.5	182.6	98.5	14.0	1.8	0.0	47.6
2	189.1	101.3	13.9	7.8	1.4	40.3	189.2	99.0	13.9	1.1	0.0	48.6
3	178.1	100.5	14.0	9.9	1.5	36.6	177.9	98.3	13.9	1.4	0.0	45.4
4	184.8	100.7	13.9	5.4	1.3	39.5	185.0	98.5	13.9	0.0	0.0	48.4
5	173.7	100.4	14.0	10.6	1.3	36.1	173.6	98.1	14.0	1.6	0.0	45.2
6	194.8	101.3	13.9	6.3	1.2	43.7	194.9	98.9	13.9	0.6	0.0	51.5
7	181.7	101.1	14.0	4.7	1.2	39.0	181.7	98.5	13.9	0.0	0.0	47.9
8	194.6	101.3	13.9	7.3	1.2	42.9	194.3	99.1	13.9	1.2	0.3	50.8
9	155.1	99.7	14.3	7.3	1.4	31.8	155.1	97.8	14.1	8.2	0.5	41.4
10	190.0	101.1	14.6	5.3	3.3	46.0	189.7	99.3	13.9	7.0	0.7	52.3
11	180.4	100.9	13.9	18.6	1.2	48.4	180.4	99.2	13.8	6.5	0.9	54.7
12	192.7	101.3	13.8	16.3	1.1	51.7	192.8	99.6	13.7	5.7	1.1	57.7
13	186.6	101.1	13.9	16.2	1.2	48.8	186.8	99.3	13.8	5.3	1.1	55.2
14	215.8	102.1	13.7	8.3	1.3	54.2	215.5	100.4	13.6	2.8	1.1	59.9
15	168.7	100.6	14.0	23.7	1.2	46.3	168.4	98.6	13.9	8.4	1.1	51.8
16	191.9	101.3	13.9	17.5	1.2	51.3	191.8	99.4	13.8	5.5	1.0	57.4
17	169.8	100.5	14.1	21.9	1.2	46.0	169.5	98.8	14.0	7.5	1.0	52.2
18	173.1	100.5	14.0	20.9	1.3	47.0	172.9	98.6	13.9	6.6	1.0	53.7
19	169.3	100.4	14.0	20.4	1.4	45.9	169.8	98.8	13.9	6.3	1.1	52.2
20	173.1	100.5	14.0	18.1	1.4	50.6	173.5	98.8	13.9	5.9	1.1	56.9
21	150.5	99.9	14.2	31.2	1.3	41.5	150.3	98.0	14.0	10.6	1.2	48.3
22	186.7	100.9	13.9	18.9	1.4	51.1	187.0	99.0	13.8	5.9	1.1	57.1
23	188.1	101.1	13.9	21.0	1.3	49.9	188.1	99.3	13.8	6.7	1.1	56.1
24	217.9	102.1	13.7	8.9	1.3	58.0	217.8	100.4	13.6	2.5	1.1	64.0
25	223.5	102.1	13.6	5.5	1.1	58.7	223.2	100.4	13.5	1.5	1.1	64.7
26	198.3	99.1	13.7	11.5	1.1	55.2						
27												
28												
29												
30												
31												

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT
Operating Events

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 3
November 2024

DATE	CT 31						CT 32					
	Load	Stack Temp.	7% O2				Load	Stack Temp.	7% O2			
			O ₂	CO	SO ₂	NO _x			O ₂	CO	SO ₂	NO _x
	(MW)	(°C)	(%)	(ppm)	(ppm)	(ppm)	(MW)	(°C)	(%)	(ppm)	(ppm)	(ppm)
1	Reserved shutdown						Reserved shutdown					
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												
21												
22												
23												
24												
25												
26												
27												
28												
29												
30												

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT
Operating Events

ตารางที่ ฉ-16

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 3
December 2024

DATE	CT 31						CT 32					
	Load	Stack Temp.	7% O2				Load	Stack Temp.	7% O2			
			O ₂	CO	SO2	NOx			O ₂	CO	SO2	NOx
	(MW)	(°C)	(%)	(ppm)	(ppm)	(ppm)	(MW)	(°C)	(%)	(ppm)	(ppm)	(ppm)
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												
21	165.7	96.1	14.1	17.9	1.5	49.8						
22	186.2	96.1	14.0	13.0	1.8	53.7						
23	167.1	95.8	14.2	20.4	1.7	49.8						
24												
25												
26												
27												
28												
29												
30												
31												

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT

ตารางที่ จ-17

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 4
July 2024

DATE	CT 41						CT 42					
	Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2				Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2			
			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)
1	533.9	91.2	12.8	3.4	-0.1	25.3	539.2	84.2	13.3	1.5	0.5	17.3
2	554.1	91.8	12.8	1.0	-0.1	27.0	552.2	84.6	13.2	1.2	0.4	23.2
3	556.6	91.9	12.7	1.0	-0.1	27.3	554.4	84.7	13.1	1.2	0.6	20.8
4	544.5	91.3	12.7	1.4	-0.1	30.0	542.2	83.7	13.1	1.2	0.8	17.5
5	492.1	89.9	12.8	5.1	-0.1	27.7	490.0	82.5	13.2	1.9	0.8	10.3
6	571.4	92.1	12.7	-0.1	-0.1	28.6	569.3	84.8	13.0	1.0	0.9	20.6
7	584.9	92.8	12.6	0.0	-0.1	27.2	583.2	85.5	13.0	1.1	0.8	23.9
8	560.2	92.0	12.6	1.3	-0.1	26.9	558.6	84.8	13.0	1.3	0.7	24.7
9	586.3	92.7	12.6	6.2	0.0	26.4	584.3	85.6	12.9	0.8	0.4	23.8
10	590.1	92.7	12.7	10.5	-0.1	25.5	588.1	85.6	13.0	0.4	0.0	23.2
11	589.9	92.6	12.7	10.1	-0.1	27.2	587.9	85.3	13.0	0.4	-0.1	25.3
12	590.1	92.7	12.7	8.6	0.0	25.6	588.2	85.2	13.0	0.4	-0.1	24.4
13	529.5	90.9	12.8	8.1	0.0	25.1	527.5	83.3	13.1	0.8	0.0	22.3
14	576.0	92.2	12.7	6.9	0.0	25.6	442.3	81.4	15.2	1.9	0.0	19.3
15	581.5	92.2	12.7	6.4	0.0	26.9	566.2	84.0	13.1	0.6	0.0	27.0
16	562.1	91.8	12.7	8.3	0.0	25.6	548.7	83.7	13.1	0.7	0.0	25.2
17	590.6	92.6	12.7	7.4	0.1	24.9	574.0	84.5	13.0	0.5	0.0	27.3
18	592.7	92.7	12.7	7.3	0.1	26.0	585.7	84.9	13.0	0.6	0.0	26.4
19	589.4	92.6	12.6	6.6	0.0	26.7	587.2	85.2	13.0	0.5	0.0	24.6
20	597.4	93.0	12.6	6.5	0.1	25.7	595.3	85.7	13.0	0.5	0.0	24.9
21	596.1	92.7	12.6	6.5	0.1	25.8	593.7	85.6	13.0	0.5	0.0	25.2
22	598.3	92.6	12.7	6.5	0.1	25.6	595.5	85.5	13.0	0.4	0.0	24.9
23	595.7	92.7	12.6	6.5	0.2	25.9	593.1	85.6	12.9	0.5	0.0	25.8
24	556.5	91.3	12.8	7.7	-0.1	25.0	553.9	84.3	13.0	0.9	0.0	28.0
25	592.2	92.4	12.7	3.8	-0.1	27.1	589.8	85.3	12.9	0.3	0.0	30.3
26	586.1	92.3	12.7	5.2	-0.1	26.5	583.9	85.2	12.9	0.5	0.0	30.1
27	598.3	92.8	12.6	4.9	-0.1	26.2	596.1	86.1	12.9	0.4	0.0	31.0
28	545.6	91.4	12.8	9.2	0.0	24.3	543.8	84.1	13.0	1.0	0.0	31.1
29	568.3	91.9	12.7	6.0	0.0	26.2	566.2	84.7	12.9	0.4	0.0	32.4
30	586.9	92.5	12.7	5.6	0.0	26.6	584.9	85.2	12.9	0.3	0.0	32.0
31	555.1	91.7	12.8	8.5	0.0	25.4	553.0	84.3	13.0	0.7	0.0	31.6

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 4
August 2024

DATE	CT 41						CT 42					
	Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2				Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2			
			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)
1	589.4	92.8	12.7	6.3	0.0	26.2	587.4	85.7	12.9	0.4	0.0	34.7
2	600.1	93.0	12.7	5.2	-0.1	27.0	597.8	85.8	12.9	0.2	0.0	37.0
3	569.9	92.1	12.8	4.1	-0.1	28.3	567.5	84.8	12.9	0.5	0.0	36.3
4	581.5	92.4	12.8	4.8	-0.1	27.3	578.6	85.0	12.9	0.4	0.0	37.3
5	595.3	92.8	12.7	3.7	-0.1	28.3	592.4	85.6	12.9	0.9	0.6	39.3
6							596.8	86.0	12.9	0.4	0.0	33.2
7							573.2	85.1	13.0	0.8	-0.1	28.4
8							596.3	86.0	12.9	0.5	-0.1	31.1
9							580.1	85.8	13.0	0.7	-0.1	28.8
10							572.2	85.8	12.9	0.7	-0.1	28.0
11							590.4	86.2	12.9	0.5	-0.1	28.9
12							555.6	84.8	12.9	0.7	-0.1	26.3
13	295.0	80.0	20.4	0.0	0.0	0.0	576.9	85.4	12.9	0.6	-0.1	26.7
14	540.8	88.4	19.4	0.3	0.0	4.3	553.5	84.9	12.9	0.9	-0.1	26.1
15	580.3	89.3	18.7	0.2	0.0	6.2	582.4	85.6	12.9	0.4	-0.1	27.4
16	510.1	87.5	18.5	2.1	0.0	6.8	507.9	83.1	13.1	1.3	0.1	24.8
17	510.1	87.6	20.5	0.0	0.0	0.0	507.8	83.2	13.0	1.3	-0.1	25.0
18	586.1	90.0	20.4	0.0	0.0	0.0	582.5	85.6	12.8	0.5	-0.1	28.4
19	579.4	89.5	16.4	0.0	0.0	13.7	577.9	85.3	12.8	0.5	-0.1	28.8
20	586.0	89.6	12.8	-0.1	0.0	29.6	582.5	86.9	12.8	0.5	-0.1	28.4
21	577.7	89.2	12.8	0.5	0.0	29.3	573.9	87.0	12.8	0.6	0.0	28.1
22	590.2	89.9	12.8	-0.1	-0.1	29.1	585.8	87.5	12.8	0.5	0.0	27.5
23	596.6	90.0	12.7	0.0	0.1	28.0	591.7	87.7	12.8	0.6	0.0	34.2
24	595.3	90.0	12.7	-0.1	-0.1	27.7	589.9	87.9	12.9	0.6	0.0	39.3
25	601.3	89.9	12.7	-0.1	-0.1	27.6	596.6	87.7	12.9	0.5	0.0	39.8
26	601.4	89.8	12.7	-0.1	-0.1	27.2	596.4	87.8	12.9	0.5	0.0	37.8
27	600.3	89.5	12.7	-0.1	-0.1	27.0	595.0	88.1	12.8	0.5	0.0	37.4
28	600.6	89.3	12.7	-0.1	-0.1	27.7	595.6	88.1	12.8	0.4	0.0	36.9
29	597.5	89.3	12.7	-0.1	-0.1	27.8	592.8	87.7	12.8	0.4	0.0	36.6
30	596.4	89.1	12.8	-0.1	-0.1	27.8	592.1	87.7	12.9	0.4	0.0	36.6
31	597.2	89.2	12.8	-0.1	-0.1	28.8	590.6	87.6	12.8	0.4	0.0	38.6

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 4
September 2024

DATE	CT 41						CT 42					
	Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2				Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2			
			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)
1	586.3	88.9	12.7	0.1	-0.1	28.5	580.0	87.5	12.8	0.4	0.0	37.2
2	581.4	88.7	12.7	1.5	0.1	26.7	575.7	87.4	12.8	0.6	0.0	32.9
3	512.5	86.8	12.8	8.6	0.0	24.9	592.4	88.6	13.0	0.2	-0.1	28.8
4	580.3	88.7	12.7	1.3	-0.1	27.7	592.4	88.6	13.0	0.2	-0.1	28.8
5	560.6	88.2	12.8	1.4	-0.1	28.0	592.4	88.6	13.0	0.2	-0.1	28.8
6	584.1	88.9	12.7	-0.1	-0.1	28.8	592.4	88.6	13.0	0.2	-0.1	28.8
7	598.4	89.3	12.7	-0.1	-0.1	28.0	592.4	88.6	13.0	0.2	-0.1	28.8
8	555.0	88.2	12.8	3.5	-0.1	26.2	592.4	88.6	13.0	0.2	-0.1	28.8
9	573.6	88.6	12.7	1.5	-0.1	27.4	573.8	87.8	12.9	0.7	-0.1	28.2
10	586.3	89.1	12.7	0.0	-0.1	27.8	577.9	88.0	12.8	0.7	0.0	27.9
11	549.5	87.9	12.8	3.8	-0.1	25.6	543.2	86.6	12.9	1.2	0.0	27.2
12	545.6	87.9	12.8	2.9	-0.1	27.4	539.0	86.5	12.8	1.2	0.0	30.4
13	590.3	89.2	12.7	0.6	-0.1	27.4	584.7	88.8	12.5	0.9	0.0	31.4
14	552.6	88.2	12.8	2.3	-0.1	26.9	549.5	87.2	12.6	1.0	0.0	30.2
15	484.1	88.0	13.0	8.0	0.0	23.8	509.8	85.1	12.6	1.6	0.0	29.8
16	525.1	87.6	12.8	5.2	-0.1	25.2	520.8	85.7	12.6	1.4	0.0	30.3
17	552.6	88.1	12.7	2.0	0.1	26.5	549.6	87.0	12.5	1.0	0.0	26.6
18	485.1	86.0	12.8	5.5	0.0	24.7	482.1	84.0	12.7	1.2	0.0	21.4
19	475.9	86.6	12.8	6.8	0.0	22.1	473.0	83.8	12.7	1.7	0.0	20.5
20	515.2	87.2	12.8	5.4	0.0	23.5	512.4	85.7	12.6	1.3	0.0	20.6
21	541.8	88.0	12.7	2.9	-0.1	25.6	541.8	89.5	12.6	1.0	0.0	22.6
22	560.5	88.5	12.7	2.8	-0.1	26.4	576.1	88.5	12.5	0.7	0.0	25.0
23	542.7	87.8	12.8	3.3	-0.1	26.3	538.9	86.6	12.6	1.0	0.0	23.5
24	573.3	88.6	12.7	1.1	-0.1	27.5	569.1	87.6	12.5	0.5	0.0	23.6
25	262.5	74.1	16.9	0.8	-0.3	13.3	588.4	88.1	12.5	0.5	0.0	23.7
26	540.0	87.8	12.8	3.2	-0.1	26.4	536.7	86.2	12.6	1.1	0.1	22.3
27	485.0	86.6	12.9	9.5	-0.1	22.5	481.2	84.5	12.6	1.8	-0.1	20.5
28	507.4	87.4	12.9	7.9	-0.1	23.3	503.1	85.5	12.6	1.5	-0.1	21.4
29	549.7	88.9	12.8	3.1	-0.1	25.6	543.7	87.5	12.5	0.8	-0.1	22.8
30	509.3	87.6	12.8	6.3	0.2	25.0	504.3	85.6	15.6	3.4	2.4	20.4

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT
Operating Events

ตารางที่ จ-20

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 4
October 2024

DATE	CT 41						CT 42					
	Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2				Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2			
			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)
1	474.4	86.7	12.9	9.9	-0.1	21.7	471.9	84.2	16.2	8.8	0.4	16.3
2	544.4	88.3	12.8	3.5	-0.1	26.5	538.8	86.8	12.9	14.0	-0.1	38.5
3	527.9	87.6	12.9	4.6	-0.1	25.7	525.2	85.7	12.9	11.8	0.0	30.9
4	551.7	87.9	12.9	1.6	0.0	28.8	548.9	86.3	13.0	4.1	-0.1	27.9
5	525.5	87.4	12.9	3.3	-0.1	26.7	521.3	85.6	13.0	6.2	-0.1	27.6
6	559.8	88.4	12.9	1.6	-0.1	27.9	554.8	86.8	13.0	4.8	-0.1	29.7
7	583.6	89.0	12.8	0.0	-0.1	29.1	578.2	88.0	12.9	3.3	-0.1	30.8
8	553.4	88.2	12.9	1.8	-0.1	27.1	549.0	86.8	13.0	4.9	-0.1	29.7
9	563.5	88.3	12.9	1.1	0.0	28.2	560.1	86.9	13.0	4.2	-0.1	30.4
10	551.6	88.3	12.9	3.4	-0.1	25.8	547.8	86.4	13.0	6.9	-0.1	29.5
11	547.1	88.1	12.9	2.4	-0.1	26.3	543.0	86.3	13.0	6.5	-0.1	29.3
12	550.7	88.3	12.9	3.1	-0.1	26.0	545.9	86.8	13.0	7.0	-0.1	29.5
13	589.0	89.3	12.8	0.0	-0.1	29.3	584.8	88.1	12.9	3.6	-0.1	30.9
14	588.2	89.3	12.8	0.2	-0.1	28.1	583.9	88.5	12.9	3.8	-0.1	30.4
15	592.7	89.4	12.7	0.0	0.1	28.1	587.8	88.6	12.9	3.5	0.0	30.7
16	537.2	87.7	12.8	6.0	0.0	24.2	534.9	86.2	13.0	8.7	-0.1	28.5
17	554.3	88.2	12.8	2.2	-0.1	27.2	550.0	86.4	13.0	5.7	-0.1	30.0
18	537.1	87.7	12.8	3.4	-0.1	25.8	533.3	86.4	13.0	8.1	-0.1	29.0
19	521.9	87.5	12.8	4.6	-0.1	25.3	518.5	85.6	13.0	9.2	-0.1	28.5
20	546.0	88.1	12.8	1.1	-0.1	28.5	542.8	86.9	13.0	5.6	-0.1	29.7
21	445.9	85.4	13.0	10.2	-0.1	20.4	443.6	83.0	13.2	15.9	-0.1	25.5
22	544.2	88.1	12.8	1.7	-0.1	27.6	540.3	86.5	13.0	6.9	-0.1	29.0
23	555.1	88.0	12.8	2.2	-0.1	27.5	550.4	87.0	13.0	7.3	-0.1	30.2
24	576.1	88.8	12.8	-0.1	-0.1	31.5	570.0	87.3	13.0	4.9	-0.1	32.6
25	578.8	89.0	12.7	-0.1	-0.1	30.2	574.2	85.7	13.0	5.0	-0.1	31.9
26	530.9	88.0	12.8	2.8	-0.1	26.1	527.9	84.3	13.0	7.9	-0.1	29.2
27	520.9	87.7	12.8	2.9	-0.1	25.0	518.1	84.1	13.0	8.4	-0.1	28.1
28	535.0	87.6	12.7	1.2	-0.1	27.6	532.0	84.1	12.9	6.7	-0.1	29.6
29	493.4	86.8	12.9	7.7	0.0	22.9	492.1	82.9	13.0	11.9	0.1	27.9
30	541.9	87.7	12.9	4.1	-0.1	27.7	541.2	84.3	13.1	8.1	-0.1	30.6
31	551.0	88.1	12.9	5.1	-0.1	27.2	550.2	84.7	13.1	8.8	-0.1	30.7

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT
Operating Events

ตารางที่ จ-21

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 4
November 2024

DATE	CT 41						CT 42					
	Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2				Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2			
			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)
1	564.4	88.5	12.8	1.4	-0.1	28.4	564.1	85.2	13.1	7.6	-0.1	31.0
2	535.5	91.8	12.9	3.2	-0.1	28.5	491.8	82.8	13.2	10.5	-0.1	29.2
3	529.2	87.3	13.0	4.4	-0.1	27.2	500.6	83.0	13.2	11.7	-0.1	29.7
4	560.7	88.1	12.9	1.9	-0.1	28.5	561.0	84.8	13.1	9.1	-0.1	31.2
5	549.0	87.8	12.9	1.5	-0.1	29.5	549.0	84.4	13.1	8.9	-0.1	31.4
6	583.8	88.6	12.9	0.1	-0.1	30.6	584.1	85.5	13.1	8.2	-0.1	32.7
7	545.5	87.6	12.9	2.3	-0.1	28.9	545.8	84.1	13.1	9.8	-0.1	31.4
8	549.7	87.8	12.9	2.0	-0.1	28.6	550.3	84.4	13.1	9.8	-0.1	31.0
9	585.3	88.7	12.8	-0.1	-0.1	30.2	586.2	85.5	13.1	9.1	0.0	32.6
10	557.2	87.9	12.9	1.6	-0.1	29.5	556.9	84.3	13.2	9.7	-0.1	31.9
11	520.1	87.0	13.0	4.3	-0.1	26.5	521.6	83.3	13.2	11.9	-0.1	29.9
12	584.1	88.8	12.8	0.3	0.0	28.5	585.0	85.7	13.0	4.4	0.0	31.1
13	567.5	88.4	12.8	0.2	-0.1	28.5	568.0	85.4	13.0	0.3	-0.1	31.0
14	578.4	89.0	12.8	0.1	-0.1	29.1	578.7	85.6	13.0	0.2	-0.1	32.0
15	593.8	89.1	12.7	-0.1	-0.1	29.3	568.0	85.4	12.9	0.9	-0.1	29.8
16	593.8	89.1	12.7	-0.1	-0.1	29.3	553.8	85.1	13.0	1.1	-0.1	29.4
17	593.8	89.1	12.7	-0.1	-0.1	29.3	579.7	85.6	13.0	0.2	-0.1	31.3
18	580.8	88.8	12.8	0.2	-0.1	28.7	505.5	83.0	13.2	2.3	-0.1	29.2
19	540.5	87.5	12.9	2.0	-0.1	28.0	540.4	84.1	13.1	1.4	-0.1	30.2
20	546.8	87.5	12.9	2.1	-0.1	28.2	547.1	84.4	13.1	1.3	-0.1	30.5
21	563.1	89.0	12.9	0.4	-0.1	30.2	564.6	84.8	13.1	0.3	-0.1	32.0
22	564.2	90.1	12.9	14.1	-0.1	28.3	566.7	85.0	13.1	0.4	-0.1	31.9
23	501.9	88.1	13.0	5.0	-0.1	26.4	504.3	83.0	13.2	4.4	-0.1	29.3
24	516.1	88.8	12.9	4.3	-0.1	26.3	518.3	83.5	13.2	2.6	-0.1	29.3
25	529.2	89.3	12.8	2.5	-0.1	28.1	531.1	84.1	13.2	1.6	-0.1	29.4
26	532.5	89.3	12.8	4.8	0.0	26.4	534.5	84.2	13.1	2.2	0.0	29.0
27	562.0	90.1	12.8	1.1	-0.1	28.9	564.1	85.0	13.0	0.7	-0.1	30.4
28	559.4	89.7	12.9	1.9	-0.1	31.3	561.8	84.6	13.1	1.0	-0.1	32.3
29	543.6	88.8	13.0	1.3	-0.1	33.2	545.9	83.7	13.2	1.0	-0.1	33.5
30	545.0	88.8	12.9	1.2	-0.1	33.3	547.4	83.6	13.2	1.0	-0.1	33.1

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT
Operating Events

Continuous Monitoring Emission (Average 24 Hours)
South Bangkok Combine Cycle Block 4
December 2024

DATE	CT 41						CT 42					
	Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2				Load (MW)	Stack Temp. (°C)	7% O2			
			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)			O ₂ (%)	CO (ppm)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)
1	513.1	88.0	12.9	3.1	0.0	29.4	515.6	82.8	13.2	1.96	-0.1	30.6
2	519.7	88.4	12.9	3.2	0.0	28.2	522.3	83.2	13.1	1.76	-0.1	30.0
3	472.9	87.5	13.0	6.5	0.0	23.6	475.2	82.0	13.2	4.29	-0.1	27.3
4	540.2	89.2	12.9	2.0	0.0	28.2	542.1	84.2	13.1	0.93	-0.1	30.7
5	533.5	89.0	12.9	0.9	-0.1	28.5	535.3	83.9	13.1	0.50	-0.1	30.3
6	512.8	88.3	12.9	4.5	0.0	25.3	514.7	83.1	13.2	2.50	-0.1	29.0
7	574.1	90.5	12.8	0.4	0.0	28.4	575.7	85.3	13.1	0.39	-0.1	31.3
8	557.0	90.1	12.8	0.8	0.1	28.0	559.3	84.8	13.1	0.48	-0.1	30.6
9	509.1	88.3	12.9	4.2	0.0	26.2	511.3	83.0	13.2	2.53	0.0	29.4
10	533.7	89.0	12.9	1.1	-0.1	29.2	534.7	83.7	13.1	0.70	-0.1	30.0
11	531.5	89.1	12.9	2.6	-0.1	26.5	531.0	83.8	13.1	1.73	-0.1	29.3
12	572.9	90.5	12.8	0.4	-0.1	28.3	572.7	85.2	13.0	0.37	-0.1	30.5
13	533.7	89.3	12.8	3.6	0.0	26.5	533.7	83.9	13.0	2.59	-0.1	29.7
14	546.4	89.4	12.9	2.2	-0.1	29.5	546.6	84.2	13.1	1.61	-0.1	31.5
15	552.5	89.1	12.9	0.9	-0.1	33.7	552.9	83.9	13.1	0.72	-0.1	33.5
16	517.5	88.0	13.0	4.2	-0.1	29.5	517.7	82.6	13.2	2.85	-0.1	31.9
17	560.1	89.1	12.9	0.5	-0.1	33.3	560.2	83.9	13.1	0.58	-0.1	33.6
18	527.6	88.1	13.0	2.6	-0.1	30.0	527.7	83.0	13.2	1.72	-0.1	32.0
19	542.7	88.8	13.0	2.1	-0.1	31.5	543.0	83.2	13.2	0.99	-0.1	33.3
20	500.5	87.5	13.0	3.0	-0.1	29.8	500.9	81.8	13.2	2.04	-0.1	31.0
21	506.5	87.7	13.0	4.0	0.0	28.8	506.7	82.1	13.2	2.59	-0.1	30.7
22	543.0	88.5	13.0	2.4	-0.1	32.1	543.3	82.9	13.2	1.45	-0.1	33.9
23	511.2	87.3	13.0	2.4	-0.1	31.5	512.1	81.9	13.2	1.66	-0.1	32.0
24	476.6	87.0	13.0	6.2	0.0	26.5	476.8	81.1	13.2	3.22	-0.1	29.1
25	539.9	88.6	12.9	1.5	0.0	30.4	539.9	83.0	13.2	1.0	0.0	32.9
26	408.3	85.1	13.3	9.4	-0.1	21.5	408.6	79.4	13.6	4.3	-0.1	27.2
27	521.2	88.9	13.0	2.5	-0.1	27.7	521.2	83.1	13.3	1.5	-0.1	30.7
28	573.2	90.4	12.9	0.2	-0.1	30.4	573.3	84.5	13.2	0.2	-0.1	34.4
29	542.8	88.9	13.0	1.4	-0.1	31.2	543.0	83.1	13.3	0.8	-0.1	34.8
30	485.5	87.3	13.1	3.5	-0.1	28.5	485.5	81.5	13.4	1.5	-0.1	30.5
31	423.1	85.2	13.2	7.7	-0.1	22.8	423.6	79.8	13.5	3.4	-0.1	27.8

*อ้างอิง SOUTH BANGKOK COMBINED CYCLE POWER PLANT BLOCK 4 MONTHLY REPORT