รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ฉบับที่ 64 (มกราคม-มิถุนายน 2569)



กรกฎาคม 2569

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
53 หมู่ 2 ถ.จรัญสนิทวงศ์ ต.บางกรวย
อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130
โทร. 0 2436 0820

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย

วันที่ 10 กรกฎาคม พ.ศ. 2569

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ตั้งอยู่เลขที่ 32 หมู่ 4 ถนนพหลโยธิน ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

( ) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.....

( ) อื่น ๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายปกรณ์ ประดิษฐ์ทอง (บริหารการจัดทำรายงาน)	.....	ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ-2
นางอิศรา ประวีณวรกุล (บริหารการจัดทำรายงาน)	.....	หัวหน้ากองติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
นายทรงเดช คำเครื่อง (หัวหน้าคณะทำงานด้านคุณภาพอากาศและเสียง)	.....	หัวหน้าแผนกคุณภาพอากาศและเสียง
นายพงศ์นาท ทวยเจริญ (หัวหน้าคณะทำงานด้านคุณภาพน้ำและนิเวศวิทยา)	.....	หัวหน้าแผนกคุณภาพน้ำและนิเวศวิทยา
นางนพรัตน์ ทองพูล (หัวหน้าคณะทำงานด้านคุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์และคุณภาพชีวิต)	.....	หัวหน้าแผนกสังคมเศรษฐกิจและคุณภาพชีวิต
นายพุฒิภัทร กาญจโนมัย (ด้านคุณภาพน้ำและนิเวศวิทยา)	.....	นักวิทยาศาสตร์ระดับ 5
นายนัทธสิทธิ ค้ำชู (ด้านคุณภาพอากาศและเสียง)	.....	นักวิทยาศาสตร์ระดับ 6
นางสาวนภัสวัณณ์ น้อยวงศ์ (ด้านคุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์และคุณภาพชีวิต ประสานงานและรวบรวมรายงาน)	.....	นักวิทยาศาสตร์ระดับ 8

ขอแสดงความนับถือ

(นายชัยยศ หาญอมร)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ

บทสรุปสำหรับผู้บริหาร

บทสรุปสำหรับผู้บริหาร

โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อจัดทำรายงานเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และหน่วยงานอนุญาต โดยได้จัดทำรายงานตั้งแต่เริ่มการก่อสร้างจนถึงการดำเนินการผลิตไฟฟ้าไปแล้ว รวม 63 ฉบับ ครอบคลุมระยะเวลาตั้งแต่เดือนธันวาคม 2537 ถึงเดือนธันวาคม 2568 รายงานฉบับนี้เป็นรายงานฉบับที่ 64 เป็นผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระยะดำเนินการของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 โดยเป็นการปฏิบัติตามมาตรการที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) โดยสรุปได้ดังนี้

ก. การป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โรงไฟฟ้าวังน้อยปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ทั้งทางด้าน 1) คุณภาพอากาศ 2) ระดับเสียง 3) อุทกวิทยาน้ำผิวดินและการใช้น้ำ 4) อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำใต้ดิน 5) คุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง 6) นิเวศวิทยาบนบก 7) นิเวศวิทยาทางน้ำ การประมงและการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ 8) การใช้ประโยชน์ที่ดิน 9) การคมนาคมขนส่ง 10) เกษตรกรรม 11) การจัดการขยะ 12) เศรษฐกิจสังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน 13) ทัศนียภาพและการท่องเที่ยว 14) สาธารณสุข และ 15) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อย่างเคร่งครัดเสมอมา รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงในบทที่ 2

ข. การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

1. คุณภาพอากาศ

1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ สถานีที่ 1 บริเวณวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม และสถานีที่ 2 บริเวณหลังโรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าวังน้อยได้ติดตั้งสถานีตรวจวัดความเร็ว ทิศทางลม และสภาพอุตุนิยมวิทยาอื่น ๆ ไว้ในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อยเพิ่มเติมอีก 1 สถานี รวมถึงดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราวบริเวณพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 5 สถานี ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์ และโรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ติดต่อกัน

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่องบริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2569) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ยกเว้น ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณสถานีหลังโรงไฟฟ้า ที่มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานฯ จำนวน 2 วัน ในเดือนกุมภาพันธ์ และมีนาคม ซึ่งเป็นช่วงฤดูแล้ง ที่ประเทศไทยประสบปัญหาฝุ่นละอองเกินมาตรฐานในหลายพื้นที่

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569 โดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ กฟผ. พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติทุกจุดตรวจวัด

1.2 ปริมาณสารเจือปนที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย

1.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMS)

ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่องสำหรับโรงไฟฟ้า ชุดที่ 4 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2566) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2567) เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่าควบคุมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4

1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องแบบครั้งคราว

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องแบบครั้งคราว เมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2566) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2567) เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่าควบคุมตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4

1.2.3 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMS

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) เมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569 พบว่า ระบบตรวจวัดทั้งหมดมีค่าผ่านเกณฑ์การประเมินของ US.EPA สามารถตรวจวัดและให้ข้อมูลปริมาณสารเจือปนได้อย่างถูกต้อง ทั้งนี้ โรงไฟฟ้ามีการปรับเทียบระบบตรวจวัดตามระยะเวลาที่กำหนดใน Specification อย่างสม่ำเสมอ

2. ระดับเสียง

2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป จำนวน 3 สถานี ได้แก่ สถานีที่ 1 สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย สถานีที่ 2 โรงเรียนวัดลำพระยา และสถานีที่ 3 โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์ จำนวน 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ โดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ กฟผ. ระหว่างวันที่ 19-25 เมษายน 2569 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq24hr}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ทุกสถานีและทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

2.2 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณห้องควบคุมการเดินเครื่อง (Control Room) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 โดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ กฟผ. เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2569 ผลการตรวจวัดระดับเสียง พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน (พ.ศ. 2561) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

3. คุณภาพน้ำ

3.1 คุณภาพน้ำใต้ดิน

การติดตามตรวจสอบคุณภาพคุณภาพน้ำใต้ดินในบ่อบาดาลในโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2569 โดย บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด พบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำที่ตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามมาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน

3.2 คุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง

คุณภาพน้ำผิวดิน ดำเนินการเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2569 โดย บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด พบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำในคลองระพีพัฒน์ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานคุณภาพน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ทั้งนี้ คลองระพีพัฒน์เป็นคลองที่โรงไฟฟ้าวังน้อยสูบน้ำดิบมาใช้เพียงอย่างเดียว มิได้มีการระบายน้ำทิ้งลงไป

คุณภาพน้ำในคลอง 26 จำนวน 3 จุด คือ จุดปล่อยน้ำทิ้งบริเวณหน้าวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม บริเวณเหนือน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 500 เมตร และบริเวณท้ายน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 500 เมตร ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง 3 จุด พบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำส่วนใหญ่ในภาพรวมมีค่าใกล้เคียงกัน ดังนั้น จึงกล่าวได้ว่า น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าวังน้อยไม่ทำให้คุณภาพน้ำในคลอง 26 โดยเฉพาะบริเวณท้ายน้ำมีคุณภาพเสื่อมโทรมลง

คุณภาพน้ำทิ้งมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทุกเดือน ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ดัชนีที่ตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่องมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2560) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2565) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า และค่ามาตรฐานน้ำทิ้งตามที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้ามีการควบคุมอุณหภูมิควบคุมน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยไม่เกิน 35 องศาเซลเซียส และไม่ทำให้อุณหภูมิน้ำในคลอง 26 มีความเปลี่ยนแปลงเกิน 3 องศาเซลเซียส

4. นิเวศวิทยาแหล่งน้ำ

การสำรวจจำนวนชนิดและปริมาณแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน บริเวณคลอง 26 และคลองระพีพัฒน์ ดำเนินการเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2569 โดยคณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ผลการสำรวจสรุปได้ดังนี้

แพลงก์ตอนพืชรวมทั้งหมด 3 ดิวิชั่น 4 ชั้น 8 อันดับ 20 ครอบครัว 43 สกุล 97 ชนิด มีค่าเฉลี่ยของปริมาณแพลงก์ตอนพืชตั้งแต่ 3,677-45,372 ยูนิตต่อลิตร จำนวนชนิดแพลงก์ตอนพืชของแต่ละสถานี มีค่าอยู่ระหว่าง 46-74 ชนิด โดยพบประชาคมแพลงก์ตอนพืชกลุ่มสาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงินเป็นกลุ่มหลัก ซึ่งเป็นชนิดที่บ่งชี้ได้ว่าแหล่งน้ำมีสารอาหารสูง

แพลงก์ตอนสัตว์รวมทั้งสิ้น 5 ไฟลัม 7 ชั้น 6 อันดับ 9 ครอบครัว 11 สกุล 16 ชนิด 1 กลุ่ม และ 3 ระยะวัยอ่อน มีปริมาณตั้งแต่ 13-74 ตัวต่อลิตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบเด่นในการสำรวจครั้งนี้มีความแตกต่างกันและปริมาณที่พบมีค่าไม่สูงในทุกสถานี สำหรับแพลงก์ตอนสัตว์ชนิดอื่น ๆ พบปริมาณที่น้อยมากในแต่ละสถานี ส่วนใหญ่เป็นชนิดที่สามารถพบได้ทั่วไปในแหล่งน้ำจืด

สัตว์หน้าดินพบ 1 ไฟลัม 1 ชั้น 1 อันดับ 2 วงศ์ 5 ชนิด โดยมีปริมาณรวมอยู่ระหว่าง 74-134 ตัวต่อตารางเมตร เมื่อพิจารณาจำนวนชนิดของสัตว์ที่พบในทั้ง 4 สถานี พบว่ามีจำนวนชนิดค่อนข้างน้อย โดยส่วนใหญ่เป็นกลุ่มหอยฝาเดียว ซึ่งเป็นกลุ่มสัตว์ที่สามารถปรับตัวเข้ากับสภาพแวดล้อมได้ดี และต้องการออกซิเจนในระดับไม่สูงนัก

5. เศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ไม่พบข้อร้องเรียน

6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยจากการทำงานของผู้ปฏิบัติงาน ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่มีอุบัติเหตุด้านบุคคลเกิดขึ้น

ผลการตรวจสุขศาสตร์อุตสาหกรรมในพื้นที่ทำงาน ประกอบด้วย

การตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับความร้อน เสียง และปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศ ระหว่างวันที่ 23 เมษายน 2569 โดยบริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ผลการตรวจสรุปได้ดังนี้

- ความร้อน ดำเนินการตรวจวัดสภาพความร้อนในบริเวณการทำงาน จำนวน 5 พื้นที่ พบว่า บริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าระดับความร้อนเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- สารเคมี ดำเนินการตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีในพื้นที่ทำงาน จำนวน 14 ตัวอย่าง พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

- แสงสว่าง ดำเนินการโดยโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยจะดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม ซึ่งจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป

การตรวจสุขภาพประจำปี โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจสุขภาพผู้ปฏิบัติงาน ปีละ 1 ครั้ง แบ่งเป็นการตรวจสุขภาพทั่วไปและการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน ระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์-30 มีนาคม 2569 โดยโรงพยาบาลวิชัยเวช อินเตอร์เนชั่นแนล (สมุทรสาคร) ผลการตรวจสรุปได้ดังนี้

ผลการตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ มีพนักงานเข้ารับการตรวจ จำนวน 150 ราย มีสุขภาพปกติ 126 ราย คิดเป็นร้อยละ 84.00 สำหรับผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการที่พบความผิดปกติของผู้ปฏิบัติงานมากที่สุด คือ ผลตรวจระดับไขมันในไขมันในเลือด ชนิดไม่ดี แอลดีแอล (ร้อยละ 45.83) รองลงมาได้แก่ ผลตรวจระดับไขมันในเลือด โคเลสเตอรอล (ร้อยละ 41.61) และผลตรวจโรคอ้วนลงพุง (เพศชาย) (ร้อยละ 40.67) ตามลำดับ

ผลการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน ประกอบด้วย

- ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด (PFT) มีพนักงานเข้ารับการตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด จำนวน 96 ราย พบว่า ส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ จำนวน 84 ราย คิดเป็นร้อยละ 87.50 อยู่ในกลุ่มเฝ้าระวัง 8 ราย คิดเป็นร้อยละ 8.33 และผิดปกติ จำนวน 4 ราย คิดเป็นร้อยละ 4.17
- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน มีพนักงานที่เข้ารับการตรวจ จำนวน 102 ราย พบว่า ส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ มีจำนวน 61 ราย คิดเป็นร้อยละ 59.80 อยู่ในกลุ่มเฝ้าระวัง (คือ การได้ยินมีการเสื่อมในช่วงเสียงแหลม และการได้ยินมีการเสื่อมในช่วงเสียงแหลมร่วมกับอายุ) 39 ราย คิดเป็นร้อยละ 38.23 และผิดปกติ 2 ราย (คือ การได้ยินมีการเสื่อมจากสาเหตุอื่น) คิดเป็นร้อยละ 1.96 ของผู้ที่เข้ารับการตรวจทั้งหมด
- ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น มีพนักงานเข้ารับการตรวจ จำนวน 147 ราย พบว่า ผู้ปฏิบัติงานมีสายตาปกติ จำนวน 130 ราย คิดเป็นร้อยละ 89.04 และผิดปกติ 16 ราย คิดเป็นร้อยละ 10.96
- ตรวจหาสารเคมี มีพนักงานเข้ารับการตรวจหาสารโทลูอีนในปัสสาวะ จำนวน 22 ราย และสารโครเมี่ยมในปัสสาวะ (Chromium in Urine) จำนวน 1 ราย พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ปกติ คิดเป็นร้อยละ 100.0 เท่ากัน

สารบัญ

สารบัญ

		หน้า
บทสรุปผู้บริหาร		ก
สารบัญตาราง		ช
สารบัญรูป		ญ
บทที่ 1	บทนำ	1-1
บทที่ 2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3	ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
	3.1 คุณภาพอากาศ	3-23
	3.2 ระดับเสียง	3-38
	3.3 อุทกวิทยาน้ำผิวดินและการใช้น้ำ	3-43
	3.4 อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำใต้ดิน	3-44
	3.5 คุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง	3-46
	3.6 นิเวศวิทยาทางน้ำ	3-56
	3.7 เกษตรกรรม	3-70
	3.8 เศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3-70
	3.9 สาธารณสุข	3-71
	3.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-72
บทที่ 4	สรุปคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ไม่เป็นไปตามมาตรฐานหรือเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและการแก้ไข	4-1
เอกสารอ้างอิง		

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก	รายละเอียดโครงการ
ภาคผนวก ข	วิธีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค	ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ง	รูปการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก จ	หนังสืออนุญาต คำสั่ง
ภาคผนวก ฉ	มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติและคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
ภาคผนวก ช	การดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4

สารบัญตาราง

		หน้า
ตารางที่ 1.1	แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย	1-14
ตารางที่ 2.1	ผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	2-1
ตารางที่ 3.1	ผลการดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-1
ตารางที่ 3.1-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง โรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-24
ตารางที่ 3.1-2	ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยาบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-24
ตารางที่ 3.1-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569	3-26
ตารางที่ 3.1-4	ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยาบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569	3-26
ตารางที่ 3.1-5	ปริมาณมลสารที่ตรวจวัดจากระบบ CEMS โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-33
ตารางที่ 3.1-6	ผลการตรวจวัดปริมาณมลสารที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 แบบครั้งคราว เมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569	3-34
ตารางที่ 3.1-7	ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569	3-37
ตารางที่ 3.2-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq24hr}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างวันที่ 19-25 เมษายน 2569	3-39
ตารางที่ 3.2-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8hr}) ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย วันที่ 21 เมษายน 2569	3-41
ตารางที่ 3.3-1	ระดับน้ำต่ำสุดและสูงสุดในคลองระพีพัฒน์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-43
ตารางที่ 3.4-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน	3-45
ตารางที่ 3.5-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณคลองระพีพัฒน์	3-48
ตารางที่ 3.5-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในคลอง 26	3-50
ตารางที่ 3.5-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว	3-53
ตารางที่ 3.5-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง	3-55

สารบัญตาราง

		หน้า
ตารางที่ 3.6-1	ผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช	3-57
ตารางที่ 3.6-2	ผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนสัตว์	3-63
ตารางที่ 3.6-3	ผลการตรวจวัดสัตว์หน้าดิน	3-67
ตารางที่ 3.9-1	รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (27 กลุ่มโรค) จาก รพ.สต. ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย 12 แห่ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-73
ตารางที่ 3.10-1	สรุปสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย	3-74
ตารางที่ 3.10-2	ผลการตรวจวัดค่าความร้อนภายในสถานประกอบการ	3-77
ตารางที่ 3.10-3	ผลการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ	3-78

สารบัญรูป

		หน้า
รูปที่ 1-1	แผนที่ที่ตั้งโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	1-1
รูปที่ 1-2	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 4	1-4
รูปที่ 1-3	ผังกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	1-5
รูปที่ 1-4	แผนผังบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 และพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้า	1-7
รูปที่ 1-5	ที่ตั้งบ่อเก็บน้ำดิบ 4 โรงไฟฟ้าวังน้อย	1-13
รูปที่ 1-6	บ่อเก็บน้ำดิบ 4	1-14
รูปที่ 3.1-1	ผังลม (Wind Rose) โรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-25
รูปที่ 3.1-2	ผังลมบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569	3-27
รูปที่ 3.1-3	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-29
รูปที่ 3.1-4	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย (แบ่งตามฤดูกาล) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-29
รูปที่ 3.1-5	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-30
รูปที่ 3.1-6	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-31
รูปที่ 3.1-7	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-31
รูปที่ 3.1-8	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย แบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-35
รูปที่ 3.1-9	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย แบบครั้งคราว (Stack Sampling) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-35
รูปที่ 3.1-10	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย แบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-36

สารบัญรูป

หน้า

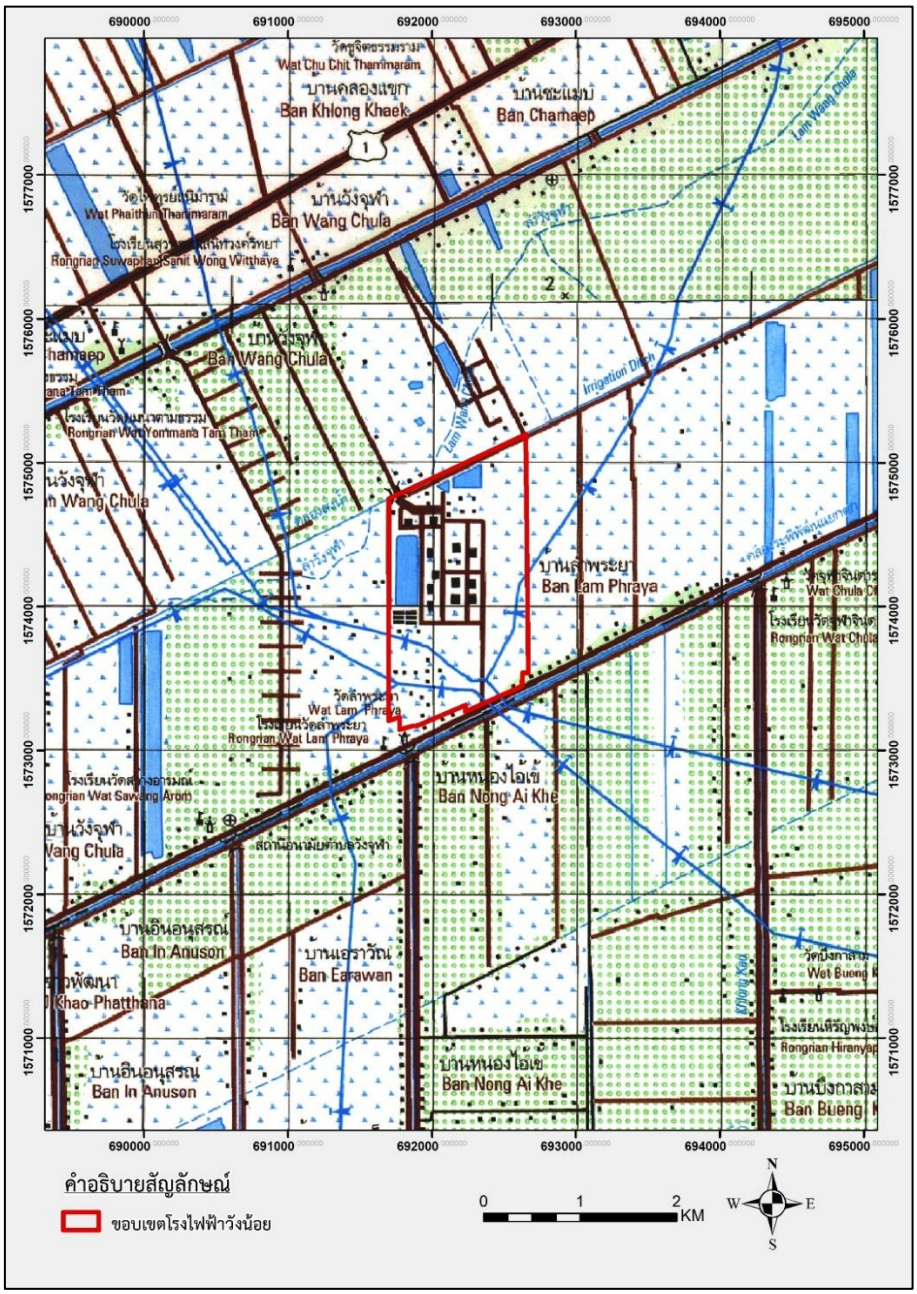
รูปที่ 3.1-11	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อยแบบครั้งคราว (Stack Sampling) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-36
รูปที่ 3.2-1	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดระดับเสียงเฉลี่ยในเวลา 24 ชั่วโมง (L_{eq24hr}) ในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย และชุมชนโดยรอบ ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-40
รูปที่ 3.2-2	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อยและชุมชนโดยรอบ ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-40
รูปที่ 3.2-3	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของระดับเสียงภายในห้องควบคุมการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569	3-42
รูปที่ 3.3-1	ระดับน้ำต่ำสุดและสูงสุดในคลองระพีพัฒน์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-43
รูปที่ 3.6-1	จำนวนชนิดของแพลงก์ตอนพืชที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569	3-61
รูปที่ 3.6-2	ปริมาณแพลงก์ตอนพืชที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569	3-61
รูปที่ 3.6-3	ดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569	3-62
รูปที่ 3.6-4	จำนวนชนิดแพลงก์ตอนสัตว์ที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569	3-65
รูปที่ 3.6-5	ปริมาณของแพลงก์ตอนสัตว์ที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569	3-66
รูปที่ 3.6-6	ดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนสัตว์ที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569	3-66
รูปที่ 3.6-7	จำนวนชนิดสัตว์หน้าดินที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569	3-68
รูปที่ 3.6-8	ปริมาณของสัตว์หน้าดินที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569	3-69
รูปที่ 3.6-9	ดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569	3-69

บทที่ 1 บทนำ

บทที่ 1
บทนำ

1.1 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

1. **ชื่อโครงการ** โรงไฟฟ้าวังน้อย
   ชื่อเดิมโครงการก่อนมีการเปลี่ยนแปลง (ถ้ามี) -
2. **สถานที่ตั้ง** เลขที่ 32 หมู่ที่ 4 ถนนพหลโยธิน ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา (**รูปที่ 1-1**)



รูปที่ 1-1 แผนที่ที่ตั้งโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

3. ชื่อเจ้าของโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

4. สถานที่ติดต่อ ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย
จังหวัดนนทบุรี 11130 โทรศัพท์ 02-436-0821 โทรสาร 02-436-0890

5. จัดทำโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้ (**ภาคผนวก ฉ**)

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน	หมายเหตุ
1. การจัดตั้งโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย เมื่อปี 2537	รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 1-6 ผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 8/2537 เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2537 และผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 5/2537 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2537	มีการเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตในขั้นตอนการศึกษารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 เริ่มก่อสร้าง เมื่อปี 2537	รายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 1-3 (3X600 เมกะวัตต์) ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 13/2537 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2537	-
3. การศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ในปี 2541	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ขนาด 600 เมกะวัตต์ ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 9/2541 เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2541	มีการเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตในขั้นตอนการศึกษารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
4. การศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ในปี 2548	รายงานชี้แจงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ขนาด 725 เมกะวัตต์ ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 10/2548 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2548	มีการเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตในขั้นตอนการศึกษารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
5. การขยายโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เริ่มก่อสร้างในปี 2554	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน ในการประชุม ครั้งที่ 5/2552 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2552 และผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุม ครั้งที่ 5/2553 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2553 ตามหนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์/การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ ทส (กกวล) 1008/ว 9227 ลงวันที่ 17 ธันวาคม 2553	-
6. การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการใน	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ไม่

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน	หมายเหตุ
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 3)	เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 3) กรณีขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4) ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 4/2566 เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2566 ตามหนังสือแจ้งมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2566 ที่ ทส (กกวล) 1008/ว 23878 ลงวันที่ 7 ธันวาคม 2566	กระทบต่อรายละเอียดโครงการฯ ในส่วนอื่นๆ เช่น กำลังการผลิต ปริมาณการสูบน้ำ ปริมาณการใช้น้ำ ปริมาณน้ำทิ้ง คุณภาพและอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นที่ปล่อยลงสู่แหล่งน้ำ เป็นต้น
7. การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4)	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2567 ตามหนังสือแจ้งมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2567 ที่ ทส (กกวล) 1008/ว 23983 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2567	การเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ โดยขอยกเลิกการติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความทึบแสงอย่างต่อเนื่อง (COMS) และขอเพิ่มดัชนีตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และอุณหภูมิ โดยการเปลี่ยนแปลงอยู่ในขอบเขตการศึกษาเดิม (ครั้งที่ 3) และไม่กระทบต่อรายละเอียดโครงการฯ ในส่วนอื่น ๆ

7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย ฉบับที่ 63 (กรกฎาคม-ธันวาคม 2568) เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2569 ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรียบร้อยแล้ว (**ภาคผนวก ช รูปที่ ช.1-2**)

8. ใบอนุญาตต่าง ๆ ของโครงการ

8.1 ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-1/40 อย

8.2 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-1(3)/56-046

9. รายละเอียดโครงการ

1) ลักษณะ/ประเภทโครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อยเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม มีจำนวนรวม 1 ชุด คือ โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ส่วนโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ถูกปลดออกจากระบบไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ตามหนังสือแจ้งปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ออกจากระบบไฟฟ้า ที่ กฟผ. S40100/116672 ลงวันที่ 26

ธันวาคม 2561 และหนังสือแจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเห็นชอบปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ออกจากระบบไฟฟ้า ที่ สกพ. 5502/4383 ลงวันที่ 29 มีนาคม 2562 ส่วนโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ถูกปลดออกจากระบบไฟฟ้า เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2566 ตามหนังสือแจ้งปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ที่ กฟผ. S40100/16521 ลงวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 และหนังสือแจ้งผลการพิจารณายกเลิกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ สกพ. 5502/13453 ลงวันที่ 29 ธันวาคม 2565 รายละเอียดแสดงใน**ภาคผนวก จ**

สำหรับโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ประกอบด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) จำนวน 2 เครื่อง เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator : HRSG) จำนวน 2 เครื่อง และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) จำนวน 1 เครื่อง โดยแต่ละชุดมีกำลังผลิต ดังนี้

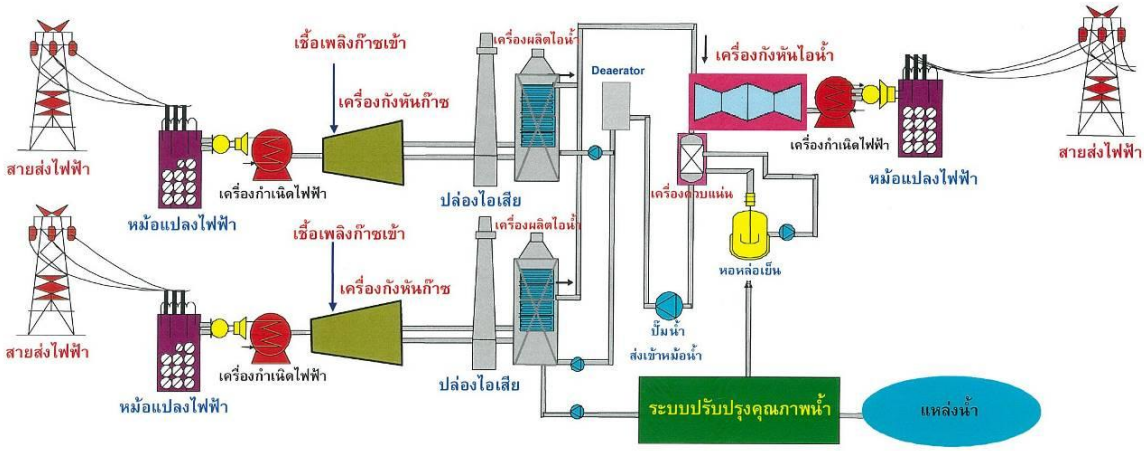
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 4 เริ่มงานก่อสร้าง (ตอกเสาเข็ม) เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2554 ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 7 เมษายน 2557 และเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2557 มีกำลังผลิตรวม 797.30 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย
  - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องที่ 1 (WN-C41) ขนาด 260.10 เมกะวัตต์
  - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องที่ 2 (WN-C42) ขนาด 260.10 เมกะวัตต์
  - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (WN-C40) ขนาด 277.10 เมกะวัตต์



รูปที่ 1-2 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 4

กระบวนการผลิต โรงไฟฟ้าวังน้อยเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเป็นระบบการทำงานร่วมกันของกังหันก๊าซ (Gas Turbine : GT) และกังหันไอน้ำ (Steam Turbine : ST) มีหลักการโดยย่อ คือ เครื่องกังหันก๊าซจะดูดอากาศจากภายนอกผ่านเครื่องกรองอากาศ (Filter) เข้าไปที่ตัวอัดอากาศ (Compressor) ซึ่งจะอัดอากาศจนมีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้น แล้วจึงถูกส่งไปยังห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) ภายในห้องเผาไหม้ เชื้อเพลิงจะถูกฉีดเข้าไปผสมกับอากาศ เมื่อจุดประกายไฟจะเกิดการเผาไหม้ทำให้เกิดก๊าซร้อน (Hot Gas) ซึ่งจะขยายตัว มีอุณหภูมิและแรงดันสูง แล้วถูกส่งไปขับเคลื่อนตัวกังหันก๊าซ (GT)

เพื่อ ทำให้กังหันก๊าซหมุน และทำให้ตัวอัดอากาศและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ซึ่งต่อตรงเป็นเพลาเดียวกับตัวกังหันก๊าซ (GT) หมุนตามไปด้วย จึงทำให้เกิดพลังงานไฟฟ้า ส่วนระบบการทำงานของกังหันไอน้ำจะใช้ก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่ผ่านกังหันก๊าซ (GT) ออกมายังคงมีอุณหภูมิสูงและมีปริมาณมาก (Mass Gas Flow) จะถูกป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) ไอน้ำที่ผลิตได้นี้จะถูกส่งไปหมุนเครื่องกังหันไอน้ำ (ST) ซึ่งต่อเข้ากับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าอีกชุดหนึ่ง การผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยระบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำดังกล่าวรวมเรียกว่าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ผังกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแสดงในรูปที่ 1-3



รูปที่ 1-3 ผังกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

วัตถุดิบที่ใช้ โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงอย่างเดียว ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 มีการใช้ก๊าซธรรมชาติรวม 11,197,776.50 ล้านบีทียู และไม่มีการใช้น้ำมันดีเซลในกระบวนการผลิตไฟฟ้า มีการสูบน้ำดิบจากคลองระพีพัฒน์เฉลี่ย 321,861 ลูกบาศก์เมตรต่อเดือน มีการสูบน้ำดิบจากบ่อเก็บน้ำดิบเข้าส่วนทำน้ำใสเฉลี่ย 355,967 ลูกบาศก์เมตรต่อเดือน แบ่งเป็นใช้ในการผลิตน้ำบริสุทธิ์เฉลี่ย 6,665 ลูกบาศก์เมตรต่อเดือน ใช้เป็นน้ำหล่อเย็นเฉลี่ย 259,193 ลูกบาศก์เมตรต่อเดือน ใช้ในการอุปโภคเฉลี่ย 770 ลูกบาศก์เมตรต่อเดือน และใช้เพื่อการอื่น ๆ เช่น ใช้ในระบบดับเพลิงเฉลี่ย 89,338 ลูกบาศก์เมตรต่อเดือน รายละเอียดดังแสดงใน**ภาคผนวก ก ตารางที่ ก-1** และ**ตารางที่ ก-2** ตามลำดับ

ผลิตภัณฑ์ ผลิตภัณฑ์ของโรงไฟฟ้าวังน้อย คือ พลังงานไฟฟ้า ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าปริมาณรวมทั้งสิ้น 1,619,211,100 กิโลวัตต์-ชั่วโมง รายละเอียดดังแสดงใน**ภาคผนวก ก ตารางที่ ก-1**

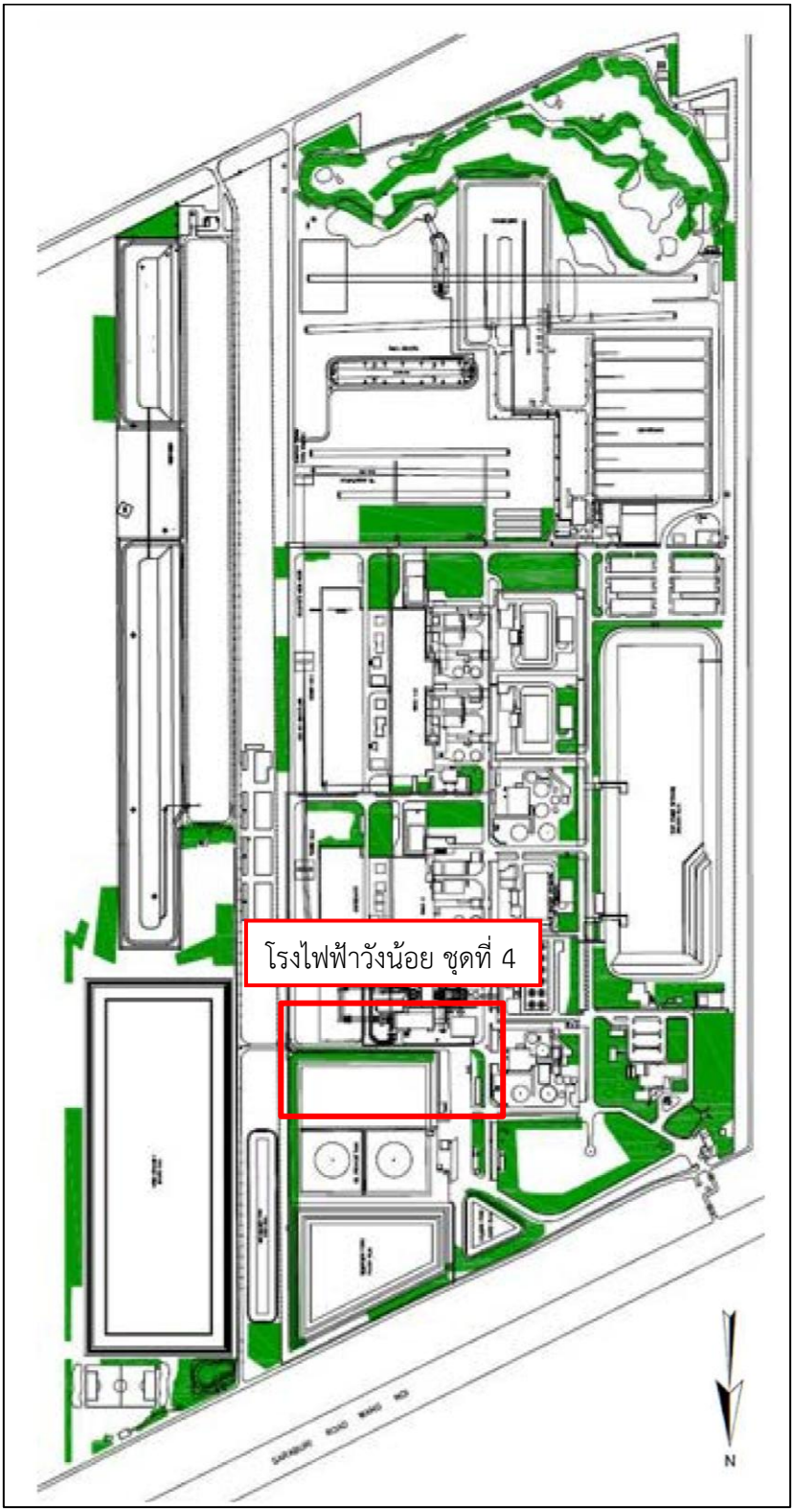
การขนส่งวัตถุดิบและผลผลิต การขนส่งวัตถุดิบมีการดำเนินการ คือ ก๊าซธรรมชาติขนส่งทางท่อฝังใต้ดิน โดยส่งผ่านสถานีปรับแรงดันก๊าซก่อนลำเลียงส่งไปยัง Combustion Turbine แต่ละตัว น้ำมันดีเซลขนส่งทางรถบรรทุกน้ำมัน สารเคมีที่ใช้ในห้องปฏิบัติการเคมีจะสั่งซื้อเฉพาะในปริมาณที่จะใช้เท่านั้น ขนส่งโดย Tank Car และสูบถ่ายมายัง Tank พักชั่วคราวในโรงไฟฟ้า ส่วนผลิตภัณฑ์ คือ พลังงานไฟฟ้า ขนส่งทางระบบสายส่งไฟฟ้า

2) ขนาดพื้นที่โครงการ/ระยะทาง

โรงไฟฟ้าวังน้อย ตั้งอยู่ที่ตำบลวังจุฬาและตำบลข้าวงาม อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ห่างจากอำเภอวังน้อยประมาณ 8 กิโลเมตร หรือเหนือกรุงเทพฯ ประมาณ 75 กิโลเมตร ห่างจากถนนพหลโยธิน

ประมาณ 1.7 กิโลเมตร มีพื้นที่ใช้ประโยชน์ที่ได้ขออนุญาตตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 3) จำนวน 1,023.11 ไร่ โดยอยู่ในเขตพื้นที่ตำบลวังจุฬา และในตำบลข้าวงาม

ภายหลังจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) มีมติเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 3) ซึ่งมีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4) ส่งผลให้โรงไฟฟ้าวังน้อยมีพื้นที่เพิ่มมากขึ้นจากเดิม 95.78 ไร่ โดยโรงไฟฟ้าวังน้อย มีการจัดสรรการใช้ประโยชน์ที่ดิน ดังนี้ พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและหอหล่อเย็น 83.8 ไร่ พื้นที่ระบบส่งไฟฟ้า 24.97 ไร่ พื้นที่อาคารอำนวยความสะดวก (อาคารสำนักงาน คลังพัสดุ อาคารโรงอาหาร สถานพยาบาล ฯลฯ) 18.59 ไร่ พื้นที่ระบบสาธารณูปโภค (บ่อพักน้ำ บ่อหน่วงน้ำ บ่อเก็บน้ำดิบ รวมอาคารผลิตน้ำ อาคารบำบัดน้ำเสีย อาคารเก็บสารเคมีและของเสีย) 261.04 ไร่ พื้นที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย 63.34 ไร่ พื้นที่ถนน/รางระบายน้ำ/ฟุตบาท/คันดิน 77 ไร่ พื้นที่สีเขียว 183.34 ไร่ พื้นที่ว่างรอการใช้ประโยชน์ 311.03 สำหรับพื้นที่สีเขียว แบ่งเป็น พื้นที่ไม้ยืนต้น ไม้พุ่มและสนามหญ้า โรงไฟฟ้าวังน้อยได้พิจารณาคัดเลือกพันธุ์ไม้ท้องถิ่นที่มีความสูงและทรงพุ่มที่เหมาะสม ทนต่อโรค สามารถเจริญเติบโตได้ดี เหมาะกับสภาพดินของบริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้า เช่น พญาสัตบรรณ ทองกวาว ปีบ มะฮอกกานี ประดู สะเดา กลัปพฤกษ์ เหลือปรีดียาธร ชมพูพันธุ์ทิพย์ เป็นต้น ทั้งนี้ พื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อยที่เพิ่มขึ้น ไม่ส่งผลกระทบกับการใช้ประโยชน์ที่ดินตามกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา พ.ศ.2560 โดยพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย อยู่ในเขตที่ดินประเภทชนบทและเกษตรกรรม บริเวณหมายเลข 3.14 ตามประเภท หรือชนิดของโรงงานที่ห้ามประกอบกิจการ ท้ายกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา พ.ศ. 2560 ซึ่งโรงงานลำดับที่ 88 สามารถประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้ แผนผังพื้นที่โรงไฟฟ้า และพื้นที่สีเขียว แสดงใน**รูปที่ 1-4**



รูปที่ 1-4 แผนผังบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 และพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้า

3) กิจกรรมในโครงการ (โดยสรุป) โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการควบคุมมลพิษต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตอย่างเข้มงวด ทำให้มลสารทั้งหมดที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้ามีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด โดยโรงไฟฟ้ามีระบบการควบคุมมลสาร ดังนี้

- **การบำบัดน้ำเสีย** น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต โรงไฟฟ้าวังน้อยมีระบบบำบัด คือ บ่อปรับสะเทินทางเคมี (Neutralization Basin) บ่อพักน้ำ (Holding Pond) และบ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) และน้ำเสียที่มีน้ำมันปนเปื้อนจะถูกส่งไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ ส่วนน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค จะมีระบบบำบัดแบบตะกอนเร่งหรือแอกทิเวเต็ดสลัดจ์ (Activated Sludge Treatment) แผนผังการผลิตน้ำใช้ในโรงไฟฟ้าวังน้อยและการบำบัดน้ำก่อนปล่อยออกสู่คลองชลประทาน Flow Diagram ระบบน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย และสมดุลการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 แสดงใน**ภาคผนวก ก รูปที่ ก-1 รูปที่ ก-2** และ**รูปที่ ก-3** ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 มีการระบายน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดลงสู่คลอง 26 เฉลี่ย 55,322 ลูกบาศก์เมตรต่อเดือน และผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่คลอง 26 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ การระบายน้ำลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่ต่อเชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่องมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2560) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 และค่ามาตรฐานน้ำทิ้งฯ ตามที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) รายละเอียดแสดงใน**ภาคผนวก ก ตารางที่ ก-2** และ**ภาคผนวก ค**

- **การบำบัดอากาศ**

โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 มีการติดตั้งระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน Dry Low NO_X Burner จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- **การจัดการขยะมูลฝอย/กากของเสีย** โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการจัดการ ดังนี้

1) ขยะมูลฝอยจากสำนักงานว่าจ้างให้เอกชนซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลตำบลวังจุฬาเป็นผู้ขนย้ายและนำไปกำจัด

2) กากตะกอนที่รีดน้ำแล้ว (Sludge Cake) จากระบบผลิตน้ำ โรงไฟฟ้าวังน้อยได้รับอนุญาตจากอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้นำไปถมที่ลุ่มภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย ตามหนังสือกรมโรงงานอุตสาหกรรม ที่ อก 0313/5763 ลงวันที่ 19 พฤษภาคม 2546

3) น้ำมันเครื่องใช้แล้ว (Used Oil) และกากน้ำมัน (Waste Oil) โรงไฟฟ้าจะส่งให้กับเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนหรือเชื้อเพลิงผสม

4) ขยะทั่วไป ขยะ Recycle และขยะอันตรายอื่นๆ ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน โรงไฟฟ้าวังน้อยจะรวบรวมและส่งให้เอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัด เช่น เรซินที่เสื่อมสภาพ (Waste Resin) จากการเปลี่ยนถ่าย Cation/ Anion เป็นต้น

○ **การจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย** โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยจากการทำงานอย่างต่อเนื่องเสมอมา เช่น

- จัดให้มีการอบรมกฎความปลอดภัยเฉพาะงานและเฉพาะพื้นที่ให้กับผู้ปฏิบัติงานใหม่เพื่อให้เข้าใจขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง สำหรับพนักงานเก่ามีการทบทวน อบรมและฝึกซ้อมกฎระเบียบต่าง ๆ รวมทั้งปลูกฝังจิตสำนึกเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานแก่ผู้ปฏิบัติงานทุกคน ตลอดจนมีการควบคุม ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องมือและเครื่องจักรตามแผนงานควบคุมความปลอดภัย ตามระบบมาตรฐาน ISO 45001:2018 ซึ่งได้นำมาใช้ตั้งแต่ปี 2548 มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินต่างๆ เป็นประจำ เช่น ซ้อมแผนฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหลจากแผ่นดินไหว ซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมี (กรดกำมะถัน, ก๊าซคลอรีน, กรดเกลือ) รั่วไหล ซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย เป็นต้น รวมถึงมีระบบการจัดการสารเคมีในองค์กร

- มีการตรวจเช็คและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ โดยความถี่ของการตรวจสอบจะแตกต่างกันไป ตามชนิดของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ซึ่งเป็นไปตามกำหนดเวลาที่ระบุในคู่มือการใช้งานของเครื่องจักรนั้น ๆ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าได้ถือปฏิบัติตามขั้นตอนและกำหนดเวลาอย่างเคร่งครัด เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ISO 45001: 2018 เช่น ตรวจสอบสภาพของฉนวนกันเสียงจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทุกเครื่องเป็นประจำทุกปี (Yearly Inspection) หากพบว่าเสื่อมสภาพจะทำการเปลี่ยนใหม่ทันที เป็นต้น

- มีการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในสถานประกอบการเป็นประจำตามที่กฎหมายกำหนด เช่น ตรวจวัดระดับเสียง ตรวจวัดระดับความร้อน ตรวจวัดความเข้มข้นของสารเคมี ตรวจวัดแสงสว่าง ในบริเวณพื้นที่ทำงาน เป็นต้น

- มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำอย่างต่อเนื่องทุกปี ปีละ 1 ครั้ง ทั้งตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน

- มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ให้กับผู้ปฏิบัติงานอย่างเพียงพอและมีป้ายเตือนให้ใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ในบริเวณที่มีความเสี่ยง เช่น หมวกนิรภัย แว่นตา รองเท้า ถุงมือ อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น

- มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยจากการทำงานของผู้ปฏิบัติงาน

จากการควบคุมและจัดการด้านความปลอดภัยที่ดี ทำให้โรงไฟฟ้าวังน้อยได้รับรางวัลรางวัลกิจกรรมการรณรงค์ลดสถิติอุบัติเหตุจากการทำงานให้เป็นศูนย์ (Zero Accident Campaign) ระดับแพลตตินั่มต่อเนื่องปีที่ 5 ในงานความปลอดภัยและอาชีวอนามัยแห่งชาติ รวมถึงได้รับมอบเกียรติบัตร สถานประกอบกิจการต้นแบบดีเด่นด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ระดับประเทศ เพื่อยกย่องเชิดชูเกียรติสถานประกอบกิจการที่มีการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เป็นแบบอย่างที่ดีอีกด้วย

10. รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างไปจากรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

กฟผ. ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการตามที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) กับหน่วยงานอนุญาต (รายละเอียดแสดงใน**ภาคผนวก ฉ**) จำนวน 4 ครั้ง รวม 5 รายการ คือ

1) ขอเปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 1

ขอเปลี่ยนแปลงจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AAQMS) จากบริเวณด้านทิศใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (วัดลำพระยา) มาเป็นบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (ด้านหลังโรงไฟฟ้า) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้วตามหนังสือที่ สกพ. 5502/1733 ลงวันที่ 6 มีนาคม 2557 และ กฟผ. ได้แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบแล้วตามหนังสือที่ กฟผ. 9A2220/20686 ลงวันที่ 18 เมษายน 2557

2) ขอเปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 2

2.1) ขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง จากการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายที่ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) เป็นวิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (Mass Balance) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้วตามหนังสือที่ สกพ. 5502/10068 ลงวันที่ 6 ตุลาคม 2559 และ กฟผ. ได้แจ้งผลการพิจารณาให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบตามหนังสือที่ กฟผ. 9A2220/95888 ลงวันที่ 10 พฤศจิกายน 2559 และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้แจ้งรับทราบผลการพิจารณาดังกล่าวแล้วตามหนังสือที่ ทส. 1009.7/14721 เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2559

2.2) ขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง โดยขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบ จำนวน 1 บ่อ และบ่อน้ำบาดาล จำนวน 7 บ่อ ซึ่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้ กฟผ. ดำเนินการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ครอบคลุมการประเมินผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงและทบทวนมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงในประเด็นดังกล่าวและให้เสนอรายงานต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามเงื่อนไขในรายงาน EIA ตามหนังสือที่ สกพ. 5502/10064 ลงวันที่ 6 ตุลาคม 2559 กฟผ. ได้พิจารณาแล้วว่าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 (PDP2015) กฟผ. มีแผนก่อสร้างโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทน ชุดที่ 1-2 และโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทน ชุดที่ 3 โดยกำหนดให้มีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในปี 2566 และ 2568 ตามลำดับ และ กฟผ. มีการศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย (ทดแทน ชุดที่ 1-2) ในต้นปี 2560 ดังนั้น กฟผ. จึงได้นำประเด็นปริมาณน้ำสำรองดังกล่าวมาผนวกในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ซึ่ง กฟผ. ได้แจ้งผลการพิจารณาให้ สผ. ทราบตามหนังสือที่ กฟผ. 9A2220/95888 ลงวันที่ 10 พฤศจิกายน 2559 และ สผ. ได้แจ้งรับทราบผลการพิจารณาดังกล่าวแล้วตามหนังสือที่ ทส. 1009.7/14721 เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2559

3) ขอเปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 3

ขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง โดยขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบ 4 เพื่อรองรับปัญหาภัยแล้งที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต อันเนื่องมาจากโรงไฟฟ้าวังน้อยเคยประสบปัญหาเกิดขาดแคลนน้ำใช้ในกระบวนการผลิต ในปี 2558 และเพิ่มความมั่นคงของการผลิตไฟฟ้า จึงขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4) ขนาดความจุ 530,000 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ จะทำให้โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการสำรองน้ำดิบรวมเพิ่มขึ้นจากเดิม 850,000 ลูกบาศก์เมตร เป็น 1,380,000 ลูกบาศก์เมตร สำหรับการเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบ 4 โรงไฟฟ้าวังน้อยยังคงใช้น้ำจากคลองระพีพัฒน์สายใหญ่ในการผลิตไฟฟ้า และใช้ท่อส่งน้ำเดิม โดยไม่มีการนำน้ำมาใช้เพิ่มเติมจากเดิมเกินกว่าที่ได้รับอนุญาตจากกรมชลประทาน ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงแหล่งน้ำใช้ และปริมาณการสูบน้ำจากคลองระพีพัฒน์สายใหญ่เพิ่มขึ้นจากเดิมที่ได้รับอนุญาตไว้ที่กำหนดให้สูบไม่เกินที่ได้รับอนุญาตจากกรมชลประทาน (ประมาณ 80,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน หรือไม่เกินเดือนละ 2,400,000 ลูกบาศก์เมตร) ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าว ได้มีการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของบ่อเก็บน้ำดิบ 4 ไว้ครอบคลุมแล้วในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย (ทดแทนชุดที่ 1-2) ที่ได้รับความเห็นชอบจาก กก.วล. ในการประชุม ครั้งที่ 2/2563 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2563 แต่โครงการฯ โรงไฟฟ้าดังกล่าว ไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง เนื่องจากไม่ถูกกำหนดในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) ดังนั้น กฟผ. จึงจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (ครั้งที่ 3) เพื่อขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4) ซึ่งคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ มีมติเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในคราวการประชุมครั้งที่ 4/2566 เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2566 ตามหนังสือมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2566 ที่ ทส (กกวล) 1008/ว 23878 ลงวันที่ 7 ธันวาคม 2566 และ กฟผ. ได้แจ้งผลการพิจารณาให้ สผ. ทราบ ตามหนังสือที่ กฟผ. S82200/89770 ลงวันที่ 21 ธันวาคม 2566

การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เป็นผลให้พื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อยเพิ่มขึ้นจากเดิม 927.33 ไร่ เป็น 1,023.11 ไร่ (พื้นที่เพิ่มขึ้นประมาณ 95.78 ไร่) ทั้งนี้ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่กำหนดไว้เดิม ซึ่งมีรายละเอียดแนวทาง และข้อกำหนดต่าง ๆ ครอบคลุมกิจกรรม กรณีที่มีการเปลี่ยนรายละเอียดโครงการแล้ว และการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะไม่กระทบต่อรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ทั้งในส่วนของกำลังการผลิต ปริมาณการสูบน้ำ ปริมาณการใช้น้ำ ปริมาณน้ำทิ้ง คุณภาพและอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นที่ปล่อยลงสู่แหล่งน้ำ และพื้นที่สีเขียว เป็นต้น

นอกจากนี้ กฟผ. ยังได้ดำเนินการเพิ่มเติมจากรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้ง 3) อีกจำนวน 1 รายการ คือ กฟผ. ได้ติดตั้งเครื่องคอมพิวเตอร์แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติมจำนวน 1 แห่ง คือ ที่ที่ว่าการอำเภอวังน้อย เพื่อให้ประชาชนที่มาใช้บริการได้รับทราบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมแบบต่อเนื่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย

4) ขอเปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 4

เพื่อให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ.2565 กฟผ. จึงขอยกเลิกการติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความทึบแสงอย่างต่อเนื่อง Continuous Opacity Monitoring System (COMS) โรงไฟฟ้าวังน้อย

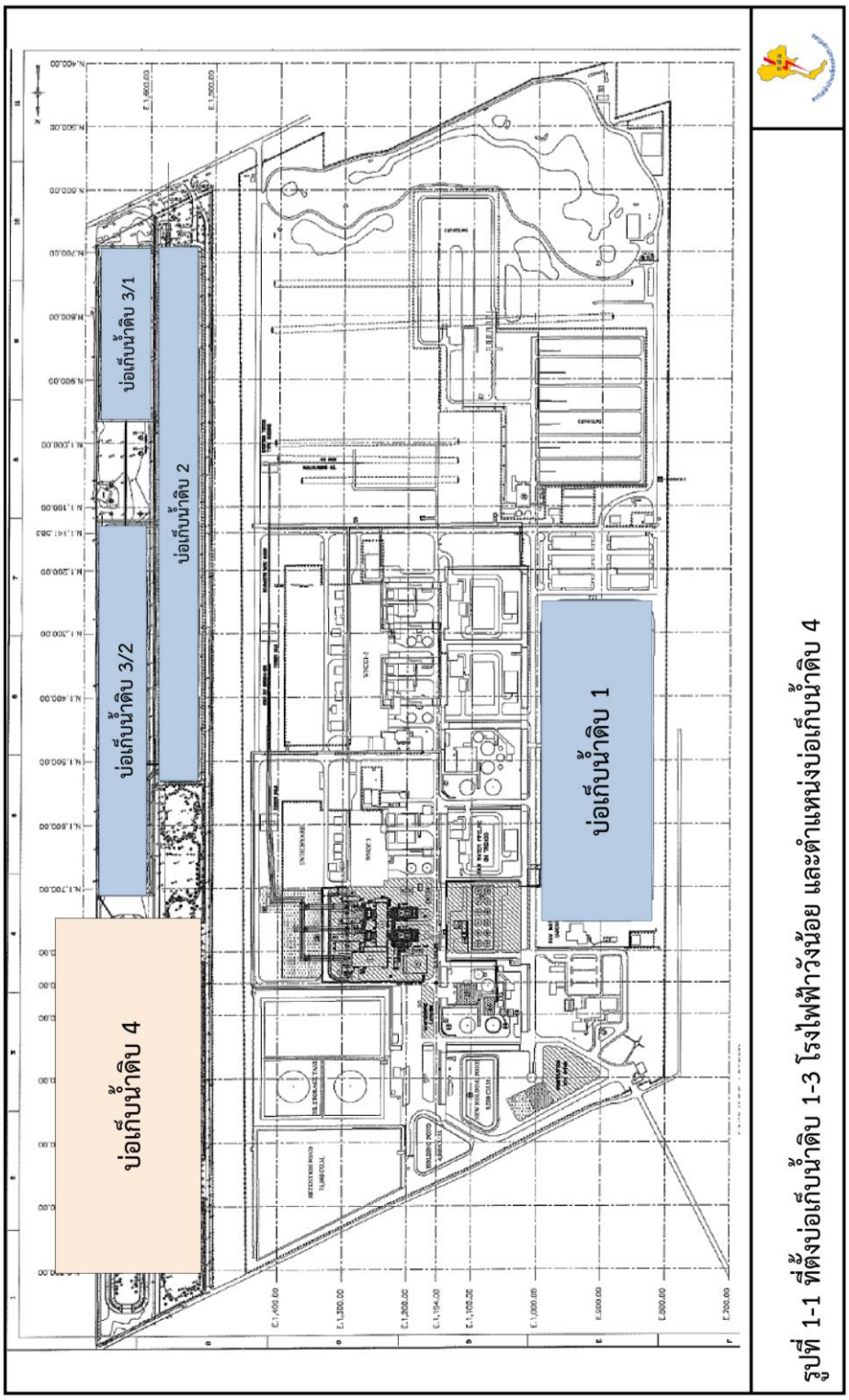
ชุดที่ 4 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ และเพิ่มดัชนีตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากปล่องแบบต่อเนื่อง และอุณหภูมิภายในปล่องในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ มีมติเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในคราวการประชุมครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2567 ตามหนังสือมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2567 ที่ ทส (กกวล) 1008/ว 23983 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2567 โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอยู่ในขอบเขตการศึกษาเดิมของรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 3) โดยไม่กระทบต่อขอบเขตโครงการ และการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เคยได้รับความเห็นชอบจาก คชก.

นอกจากนี้ กฟผ. ยังได้ดำเนินการเพิ่มเติมจากรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้ง 4) อีกจำนวน 1 รายการ คือ กฟผ. ได้ติดตั้งเครื่องคอมพิวเตอร์แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติมจำนวน 1 แห่ง คือ ที่ที่ว่าการอำเภอวังน้อย เพื่อให้ประชาชนที่มาใช้บริการได้รับทราบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมแบบต่อเนื่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย

11. รายละเอียดการดำเนินงานเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4)

จากการประสบปัญหาเกิดขาดแคลนน้ำใช้ในกระบวนการผลิต ในปี 2558 และเพิ่มความมั่นคงของการผลิตไฟฟ้า โรงไฟฟ้าวังน้อย จึงขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4) ขนาดความจุ 530,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับปัญหาภัยแล้งที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ทำให้ปัจจุบันโรงไฟฟ้าวังน้อยสามารถกักเก็บน้ำดิบ ขนาดความจุรวม 1,380,000 ลูกบาศ์กเมตร โดยการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ไม่กระทบต่อรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 และมีการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของบ่อเก็บน้ำดิบ 4 ไว้ครอบคลุมแล้วในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย (ทดแทนชุดที่ 1-2) ดังที่กล่าวแล้วในข้างต้น

โรงไฟฟ้าวังน้อย ดำเนินการปรับปรุงบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4) บริเวณด้านทิศตะวันออกของพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า แสดงในรูปที่ 1-5 โดยเริ่มดำเนินการเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2566 แล้วเสร็จวันที่ 19 ธันวาคม 2567 และเริ่มเปิดการใช้งานวันที่ 14 มกราคม 2568 แสดงดังรูปที่ 1-6 เพื่อเป็นการสำรองน้ำดิบในกระบวนการผลิต และบรรเทาภัยแล้งในอนาคตต่อไป



รูปที่ 1-5 ที่ตั้งบ่อเก็บน้ำดิบ 4 โรงไฟฟ้าวังน้อย

ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (ครั้งที่ 3) กรณีขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4), หน้า 1-2



รูปที่ 1-6 บ่อเก็บน้ำดิบ 4

1.2 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (ครั้งที่ 4) แสดงดังตารางที่ 1.1

ตารางที่ 1.1 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
1. มาตรการทั่วไป	1. ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตั้งอยู่ที่ตำบลข้าวงามและตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง 2. ให้ กฟผ. นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม	

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ 3. ให้ กฟผ. เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณาทุก ๆ 6 เดือนตามแนวทางการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ตามที่ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด 4. ให้ กฟผ. มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง 5. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้ กฟผ. ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดพระนครศรีอยุธยาทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา 6. หาก กฟผ. มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้ กฟผ. แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ และคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติแล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน	

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	กฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมชุดที่เกี่ยวข้องดำเนินการ ดังนี้ - หากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการนั้น ต้องเสนอคณะรัฐมนตรีตามระเบียบปฏิบัติของทางราชการ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณาให้ความเห็น และเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติพิจารณา ทั้งนี้ ให้นำความเห็นของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อประกอบการพิจารณาต่อไป - หากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการนั้น ไม่ต้องเสนอคณะรัฐมนตรีตามระเบียบปฏิบัติของทางราชการ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเพื่อทราบ 7. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ กฟผ. ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย 8. หากโครงการฯ ไม่เริ่มดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับแต่วันที่คณะรัฐมนตรีอนุมัติโครงการ กฟผ. จะต้องทบทวนข้อมูลของผลกระทบและมาตรการฯ ที่ได้เสนอไว้ให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป และนำเสนอสำนักงานฯ เพื่อเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป	

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	9. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่า ค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	
2. คุณภาพอากาศ	1. โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1 และ 2 - ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า และใช้น้ำมันดีเซลซึ่งมีค่ากำมะถัน (Sulfur Content) เป็นไปตามมาตรฐานประกาศกรมธุรกิจพลังงานเป็นเชื้อเพลิงสำรอง - เครื่องกังหันก๊าซมีระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน โดยการฉีดน้ำหรือไอน้ำ (Water/Steam Injection) เข้าไปในห้องสันดาปเพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน - ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายอย่างต่อเนื่องสำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน ส่วนอัตราการไหลของอากาศใช้วิธีการคำนวณโดยวิธี สมดุลมวล (Mass Balance)** - ควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 2 (พ.ศ.2542) เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าเก่า (โรงไฟฟ้าวังน้อย) ดังนี้ ● ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 ● ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 ● ฝุ่นละออง ไม่เกิน 60 มก./ลบ.ม. ที่ 7% O_2 2. โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 - ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า และใช้น้ำมันดีเซลซึ่งมีค่ากำมะถัน (Sulfur	1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบครั้งคราว ● ดัชนีตรวจวัด - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง ● สถานีตรวจวัด จำนวน 5 สถานี ได้แก่ - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง - โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา - โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม - โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์ - โรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์ ● ความถี่ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันติดต่อกัน ● วิธีการตรวจวัด - TSP : High Volume/ Gravimetric Method - PM-10 : High Volume/ Gravimetric Method - NO_2 : Chemiluminescence Method - SO_2 : UV Fluorescence Method/ Pararosaniline หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 2. คุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง ● ดัชนีตรวจวัด - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และ 1 ปี - ฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และ 1 ปี

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	Content) เป็นไปตามมาตรฐานประกาศกรมธุรกิจพลังงานเป็นเชื้อเพลิงสำรอง - ติดตั้งระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน Dry Low NO_X Burner จากการเผาไหม้เชื้อเพลิง เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และใช้ระบบฉีดน้ำ (Water Injection) เข้าไปในห้องสันดาป เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง - ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายอย่างต่อเนื่องสำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน ส่วน อัตราการไหลของอากาศใช้วิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (Mass Balance)** - ควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 2 (พ.ศ.2542) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าเก่า (โรงไฟฟ้าวังน้อย) ดังนี้ ● ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 ● ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 ● ฝุ่นละออง ไม่เกิน 60 มก./ลบ.ม. ที่ 7% O_2 3. โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 - ปล่อง CT และ HRSG ของโรงไฟฟ้าฯ ชุดที่ 4 ต้องมีความสูงอย่างน้อย 35 ม. - ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าเพียงชนิดเดียว - ติดตั้งระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน Dry Low NO_X Burner จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เพื่อควบคุมอุณหภูมิ	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 1 ปี - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง 24 ชั่วโมง และ 1 ปี ● สถานีตรวจวัด จำนวน 2 สถานี ได้แก่ - บริเวณด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของโรงไฟฟ้าวังน้อย ห่างประมาณ 2 กม. (บริเวณวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม) - บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (บริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้า)* ● ความถี่ ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ ● วิธีการตรวจวัด - TSP : High Volume/ Gravimetric Method - PM-10 : High Volume (Size Selective PM-10 Inlet) /Gravimetric Method - NO_2 : Chemiluminescence Method - SO_2 : UV Fluorescence Method/ Pararosaniline หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 3. คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบครั้งคราว ● ดัชนีตรวจวัด - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละออง (PM) ● สถานีตรวจวัด - ปล่อง HRSG ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-4 แต่ละชุด จำนวน 2 ปล่อง รวม 8 ปล่อง ● ความถี่ ปีละ 2 ครั้ง ● วิธีการตรวจวัด - NO_X : US.EPA Method 7/7E - SO_2 : US.EPA Method 6/6C - PM : US.EPA Method 5

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	และลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน - ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายอย่างต่อเนื่องสำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน อัตราการไหลของอากาศ และอุณหภูมิภายในปล่อง - ควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่าการออกแบบ ดังนี้ ● ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 70 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 ● ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 ● ฝุ่นละออง ไม่เกิน 20 มก./ลบ.ม. ที่ 7% O_2 - กฟผ. จะต้องดำเนินการตรวจสอบสภาพของชุดกรองอากาศเข้า (Air Inlet Filter) เป็นประจำ ซึ่งหากมีแนวโน้มว่าจะเสื่อมสภาพหรืออุดตัน กฟผ. จะต้องดำเนินการเปลี่ยนชุดกรอง 4. ควบคุมปริมาณสารปรอทในก๊าซธรรมชาติ ไม่ให้เกิน 50 มค.ก./ลบ.ม. และปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่าง กฟผ. และ ปตท. โดยในกรณีที่ฝ่ายใดทราบว่าก๊าซที่ ปตท. ส่งมอบให้ กฟผ. ไม่ได้คุณภาพตามที่กำหนดในสัญญา ให้คู่สัญญาฝ่ายนั้นแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบโดยเร็วที่สุด และให้ ปตท. แก้ไขก๊าซดังกล่าวให้ได้คุณภาพตามสัญญา โดย ปตท. ต้องแจ้งให้ กฟผ. ทราบโดยเร็วที่สุดถึงสาเหตุที่ก๊าซไม่ได้คุณภาพ ระยะเวลาโดยประมาณที่ก๊าซจะคงคุณภาพไม่ตรงตามกำหนด เวลาที่จะลงมือแก้ไข และระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไข และในกรณีที่ก๊าซที่จัดส่งให้ ณ จุดส่งมอบไม่ได้คุณภาพตามสัญญา อันจะก่อให้เกิดอันตรายต่อชีวิตร่างกายของคน หรือก่อให้เกิดความเสียหายแก่โรงไฟฟ้าของ กฟผ. กฟผ. มีสิทธิปฏิเสธที่จะรับก๊าซที่ ปตท. จัดส่งให้ทั้งหมดหรือบางส่วน จนกว่าจะได้มีการแก้ไขคุณภาพให้ตรงกับที่ระบุในสัญญา	หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 4. คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบต่อเนื่อง (1) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 ● ดัชนีตรวจวัด - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย ● สถานีตรวจวัด ปล่อง HRSG ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แต่ละชุด จำนวน 2 ปล่อง รวม 6 ปล่อง ● ความถี่ ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลา ● วิธีการตรวจวัด - NO_X : US.EPA Method 7E - SO_2 : US.EPA Method 6C หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (2) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ● ดัชนีตรวจวัด - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย - อุณหภูมิภายในปล่อง ● สถานีตรวจวัด ปล่อง HRSG ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 จำนวน 2 ปล่อง ● ความถี่ ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลา ● วิธีการตรวจวัด - วิธีที่องค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งสหรัฐอเมริกากำหนด (US.EPA) หรือตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่อง

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	5. เชื่อมโยงผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องแบบต่อเนื่องด้วยระบบ CEMS ไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมจำนวน 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ใกล้กับจุดปล่อยน้ำทิ้งข้างวัดไพฑูรย์ถนิมาราม) และแสดงผลผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งให้กับ อบต.ข้าวงาม อบต.วังจุฬา และที่ว่าการ อ.วังน้อย+	อุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ.2565 หรือฉบับล่าสุด หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หมายเหตุ : ให้ตรวจสอบความถูกต้อง (Audit/RATA/RAA) ของระบบ CEMS ให้เป็นไปตามมาตรฐานของ US.EPA หรือตามที่ส่วนราชการกำหนด อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง 5. ความเร็วและทิศทางลม ● ดัชนีตรวจวัด - ความเร็วและทิศทางลม ● สถานีตรวจวัด - บริเวณป้อมยามโรงไฟฟ้าวังน้อย ● ความถี่ - ต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ ● วิธีการตรวจวัด - Cup Anemometer/ Anodized Aluminum Van/ Ultrasonic Anemometer หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
3. เสียง	- ติดตั้งชุดลดเสียง (Silencer) ที่บริเวณ Blowout Valve เพื่อลดเสียงดังจากการระบายไอน้ำ และบริเวณ Release Valve และ Gas Turbine Cooling Air - สร้างห้องคลุมเครื่องจักรบริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ (Combustion Turbine) - กำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง เช่น Air Compressors Combustion Turbine, Steam Turbine และ Pump เป็นต้น ให้มีค่าระดับความดังเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิดเสียง 1 เมตร - จัดให้มีการตรวจเช็คและตรวจสอบประสิทธิภาพของ Silencer เป็นประจำ - จัดให้มีป้ายหรือสัญลักษณ์บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ) - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่ครอบหู หรือปลั๊กอุดหู สำหรับพนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงาน	1. การตรวจวัดระดับเสียง ● ดัชนีตรวจวัด - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq24\ hr}$) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ● สถานีตรวจวัด - สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย - โรงเรียนวัดลำพระยา - โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์ ● ความถี่ - ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันติดต่อกัน ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ● วิธีการตรวจวัด - Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	บริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงสูงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) - กำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เช่น บริเวณหม้อไอน้ำ (Boiler) บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ พร้อมติดตั้งป้ายเตือนและบุคคลที่จะเข้าไปทำงานในบริเวณดังกล่าว ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plugs) หรือที่ครอบหู (Ear Muffs) เป็นต้น - ดำเนินการตรวจวัดเสียงรบกวนเมื่อมีการร้องเรียนของประชาชน	2. จัดทำ Noise Contour ● ดัชนีตรวจวัด - จัดทำ Noise Contour จากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย ● สถานีตรวจวัด - บริเวณพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า ● ความถี่ - ปีละ 1 ครั้ง ● วิธีการตรวจวัด - Integrated Sound Pressure Level Measurement หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
4. อุทกวิทยาน้ำผิวดินและการใช้น้ำ	- ประสานงานกับกรมชลประทานอย่างใกล้ชิดในการจัดการแหล่งน้ำ เพื่อให้การสูบน้ำมาใช้ในโรงไฟฟ้าไม่ส่งผลกระทบต่อการขาดแคลนหรือการใช้น้ำในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการและชุมชนท้ายน้ำ - สร้างอ่างเก็บน้ำดิบของโรงไฟฟ้าวังน้อยให้สามารถสำรองน้ำไว้ใช้ในภาวะขาดแคลนได้อย่างน้อย 10 วัน	● ดัชนีตรวจวัด - ข้อมูลสถิติสถานการณ์ปริมาณน้ำ ● สถานีตรวจวัด - บริเวณคลองระพีพัฒน์สายใหญ่ ● ความถี่ - ต่อเนื่องเป็นประจำทุกเดือน ● วิธีการตรวจวัด - ติดตามและเก็บข้อมูลสถิติสถานการณ์ปริมาณน้ำ
5. อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำใต้ดิน	- สูบน้ำบาดาลในปริมาณที่กรมทรัพยากรธรณีกำหนดเพื่อป้องกันปัญหาดินทรุด	1. ตรวจวัดระดับดินเพื่อติดตามสภาพการทรุดตัวของดิน ● ดัชนีตรวจวัด - ตรวจวัดระดับดินเพื่อติดตามสภาพการทรุดตัวของดิน ● สถานีตรวจวัด - บ่อบาดาล ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● ความถี่ - 5 ปี 1 ครั้ง ● วิธีการตรวจวัด - วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 2. ตรวจวัดระดับ Drawdown ของบ่อบาดาล ● ดัชนีตรวจวัด - ตรวจวัดระดับ Drawdown ของบ่อบาดาล ● สถานีตรวจวัด

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
		- บ่อบาดาล ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● ความถี่ - ปีละ 1 ครั้ง ● วิธีการตรวจวัด - วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 3. ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำบาดาลของบ่อบาดาลในโรงไฟฟ้าวังน้อย ● ดัชนีตรวจวัด - ความเป็นกรดและด่าง ความนำไฟฟ้า ความขุ่น สารละลายได้ สารแขวนลอยทั้งหมด ความเป็นด่าง ความกระด้าง แคลเซียม แมกนีเซียม เหล็ก แมงกานีส คลอไรด์ ซัลเฟต และไนเตรต ● ความถี่ - ปีละ 2 ครั้ง คือในฤดูแล้ง (เมษายน) และฤดูฝน (ตุลาคม) ● สถานีตรวจวัด - บ่อบาดาล ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● วิธีวิเคราะห์ - วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
6. คุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง	- บำบัดน้ำเสียในบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) และบ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) เพื่อลดปริมาณสารแขวนลอย สารละลาย และความนำไฟฟ้า - พิจารณานำน้ำทิ้งบางส่วนไปรดน้ำต้นไม้ แต่ต้องศึกษาความเหมาะสมและผลกระทบอย่างรอบคอบ - เห็นควรให้ใช้สารละลายที่มีองค์ประกอบของฟอสเฟตต่ำในโรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันการเกิดผลกระทบต่อคุณภาพน้ำใน Holding Pond และแหล่งน้ำภายนอก แต่ถ้าจำเป็นต้องใช้ จะต้องมีวิธีกำจัดและให้มีมาตรการควบคุมฟอสเฟตเป็นพิเศษ - ควบคุมคุณภาพของน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตาม คำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจาก	1. คุณภาพน้ำผิวดิน ● ดัชนีตรวจวัด - คุณภาพน้ำทั่วไป : อุณหภูมิ, ความเป็นกรดและด่าง, ความนำไฟฟ้า, ความขุ่น, สารแขวนลอย, สารละลายได้, สภาพด่าง, ความกระด้าง, น้ำมันและไขมัน, บีโอดี, ออกซิเจนละลาย และไฮโดรเจนซัลไฟด์ ● ความถี่ - ปีละ 2 ครั้ง ในฤดูแล้ง (เมษายน) และฤดูฝน (ตุลาคม) ● ดัชนีตรวจวัด - โลหะหนัก : ตะกั่ว, โครเมียม, ทองแดง, สังกะสี, ปรอท, แมงกานีส, นิกเกิล และแคดเมียม ● ความถี่ - ปีละ 1 ครั้ง ในช่วงฤดูแล้ง (เมษายน)

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	โรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ก่อนระบายลงสู่คลอง 26 เพื่อป้องกันมิให้เกิดผลเสียต่อคุณภาพน้ำในคลอง 26 ในกรณีที่ไม่สามารถบำบัดได้ตามที่กำหนดจะต้องไม่ระบายน้ำลงคลอง 26 เป็นเด็ดขาด และเร่งหาทางแก้ไขในกรณีที่พบว่าน้ำมีคุณภาพต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด - แจ้งให้ประชาชนที่อาศัยตามริมคลอง 26 ทราบถึงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำและปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าลงสู่คลอง 26 - ในกรณีที่ประชาชนในชุมชนข้างเคียงโรงไฟฟ้ามีความเดือดร้อนเรื่องน้ำใช้ กฟผ. ควรจัดหาน้ำใช้แจกจ่ายตามความเหมาะสม - ดำเนินการบำรุงรักษาบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) และรางระบายน้ำภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย โดยตะกอนที่ดูด/ ขุดลอกได้นำไปถมที่ลุ่มภายในโรงไฟฟ้า ดังนี้ (1) บ่อพักน้ำทิ้ง 1 (Holding Pond-1) และบ่อพักน้ำทิ้ง 2 (Holding Pond-2) ให้ทำความสะอาดโดยการดูดตะกอนออกจากก้นบ่ออย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง (2) บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) ให้ทำความสะอาดโดยการดูดตะกอนออกจากก้นบ่อบริเวณตำแหน่งติดตั้งเครื่องสูบน้ำทิ้ง (Sump) ปีละ 1 ครั้ง เนื่องจากบ่อหน่วงน้ำมีขนาดใหญ่และตะกอนส่วนใหญ่จะตกอยู่ภายในบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) แล้ว แต่เพื่อให้บ่อหน่วงน้ำมีประสิทธิภาพในการใช้งาน ดังนั้น บริเวณอื่น ๆ ของบ่อหน่วงน้ำ จะต้องมีการสำรวจระดับของชั้นตะกอนอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง และกำหนดให้พิจารณาดำเนินการทำความสะอาดตามความเหมาะสม (3) รางระบายน้ำ ทำความสะอาดโดยขุดลอกตะกอนและกำจัดวัชพืชในรางระบายน้ำภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยดำเนินการอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง ตะกอนที่ดูด/ ขุดลอกได้นำไปถมที่ลุ่มภายในโรงไฟฟ้าเช่นเดียวกับกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ - ควบคุมดูแลระบบบำบัดน้ำเสียให้ทำงานได้ตามประสิทธิภาพที่ออกแบบไว้ เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำ	• สถานีตรวจวัด จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - จุดสูบน้ำดิบในคลองระพีพัฒน์ (บริเวณประตูน้ำ) อ. หนองแค จ.สระบุรี - คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า (หน้าวัดไพรฑูรีย์ถนิมาราม) - คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร - คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร • วิธีวิเคราะห์ วิธีการที่กำหนด และ/หรือเห็นชอบโดยหน่วยราชการที่เกี่ยวข้อง 2. คุณภาพน้ำทิ้ง • ดัชนีตรวจวัด - คุณภาพน้ำทั่วไป : อุณหภูมิ, ความเป็นกรดและด่าง, ความนำไฟฟ้า, ความขุ่น, สารแขวนลอย, สารละลายได้, สภาพด่าง, ความกระด้าง, น้ำมันและไขมัน, บีโอดี, ซีโอดี,ออกซิเจนละลาย, ทีเคเอ็น และไฮโดรเจนซัลไฟด์ • ความถี่ - เดือนละ 1 ครั้ง • ดัชนีตรวจวัด - โลหะหนัก : ตะกั่ว, โครเมียม, ทองแดง, สังกะสี, ปรอท, แมงกานีส, นิกเกิล และแคดเมียม • ความถี่ - ปีละ 1 ครั้ง ในช่วงฤดูแล้ง (เมษายน) • ดัชนีตรวจวัด - สารป้องกันหรือกำจัดศัตรูพืช/สัตว์ : ตรวจวัด Alpha-BHC, Beta-BHC, Gamma-BHC, Delta-BHC, Heptachlor, Heptachlor epoxide, Aldrin, Dieldrin, Endrin, Endrin aldehyde, Endosulfan I, Endosulfan II, Endosulfansulfate, p,p-DDE, p,p-DDD, p,p-DDT

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	ทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายออกสู่แหล่งน้ำภายนอก - ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งต่อเนื่อง ได้แก่ ความเป็นกรดและด่าง อุณหภูมิ ความนำไฟฟ้า และออกซิเจนละลาย บริเวณอาคารตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายลงคลอง 26 - ควบคุมอุณหภูมิน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยไม่เกิน 35 องศาเซลเซียส และไม่ทำให้อุณหภูมิน้ำในคลอง 26 มีความเปลี่ยนแปลงเกิน 3 องศาเซลเซียส และเชื่อมโยงผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทิ้งจากระบบตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งต่อเนื่องไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมจำนวน 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ใกล้กับจุดปล่อยน้ำทิ้งข้างวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม) และแสดงผลผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งให้กับ อบต.ข้าวงาม อบต.วังจุฬา และที่ว่าการ อ.วังน้อย+ - กฟผ. โดยความเห็นของสำนักงานโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้ ดำเนินการกำจัดวัชพืชในคลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยและบริเวณหน้าวัดไพฑูรย์ถนิมาราม เพื่อให้น้ำทิ้งที่ถูกระบายออกจากโรงไฟฟ้าสามารถไหลได้สะดวก และปรับปรุงภูมิทัศน์ให้สวยงาม โดยให้ดำเนินการ ปีละ 1 ครั้ง	• ความถี่ - ปีละ 1 ครั้ง ในช่วงฤดูฝน (ตุลาคม) • สถานีตรวจวัด บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) • วิธีการตรวจวัด - วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
7. ทรัพยากรดิน	- ไม่มีมาตรการฯ	- ไม่มีมาตรการฯ
8. ภูมิสัณฐานธรณีวิทยาและแผ่นดินไหว	- ไม่มีมาตรการฯ	- ไม่มีมาตรการฯ
9. นิเวศวิทยาบนบก (พืชพรรณ)	- ไม่มีมาตรการฯ	- ไม่มีมาตรการฯ
10. นิเวศวิทยาบนบก (สัตว์ป่า)	- ดำเนินการปลูกต้นไม้เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย - เจ้าของโครงการต้องออกกฎข้อบังคับ ห้ามคนงานและเจ้าหน้าที่ทำการล่าสัตว์ป่า หรือทำลายชีวิตสัตว์ป่าทุกชนิดในพื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง หากมีการกระทำผิดกฎต้องลงโทษสถานหนัก และให้ออกจากพื้นที่ทันที พร้อมทั้งห้ามมิให้บุคคลภายนอกเข้าไปล่าสัตว์ป่าด้วย	- ไม่มีมาตรการฯ

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
11. นิเวศวิทยาทางน้ำ การประมง และการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ	- ควบคุมคุณภาพของน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตาม คำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ก่อนระบายลงสู่คลอง 26 ก่อนระบายลงสู่คลอง 26 เพื่อป้องกันมิให้เกิดผลเสียต่อคุณภาพน้ำในคลอง 26 - ดูแลรักษาตะแกรงที่ติดตั้งไว้บริเวณท่อสูบน้ำให้อยู่ในสภาพดีและใช้งานได้อยู่เสมอ - ประสานงานร่วมกับกรมประมงให้มีการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำที่พบได้ในคลองระพีพัฒน์และคลอง 26 โดยเลือกชนิดที่โตเร็วและขยายพันธุ์ได้ดีและต้องเป็นชนิดที่สามารถอยู่อาศัยได้ในสภาพน้ำของคลองในปัจจุบันเพื่อเพิ่มความอุดมสมบูรณ์ในคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26	● ดัชนีตรวจวัด - แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน ● ความถี่ - ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูแล้ง (เมษายน) และฤดูฝน (ตุลาคม) ● สถานีตรวจวัด จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - จุดสูบน้ำดิบในคลองระพีพัฒน์ (บริเวณประตูน้ำ) อ.หนองแค จ.สระบุรี - คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า (หน้าวัดไพรฑูรีย์ถนิมาราม) - คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร - คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร ● วิธีการตรวจวัด - วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
12. การใช้ประโยชน์ที่ดิน	- บำบัดน้ำเสียให้มีคุณภาพตามมาตรฐาน และไม่มีสารพิษเจือปน เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพืชและสัตว์น้ำ เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อการใช้ที่ดิน - หน่วยงานของจังหวัดต้องควบคุมรูปแบบการใช้ที่ดินให้เป็นไปตามแผนหลักของจังหวัด	- ไม่มีมาตรการฯ
13. คมนาคมขนส่ง	- ติดตั้งสัญญาณจราจร และสัญญาณไฟในบริเวณโรงไฟฟ้าและจัดเจ้าหน้าที่ควบคุมการจราจร - ประสานงานกับหน่วยราชการในการจัดการความปลอดภัยด้านการจราจร - จัดพนักงานอำนวยความสะดวกด้านการจราจรบริเวณประตูเข้า-ออกพื้นที่โครงการ - ติดตั้งป้ายเตือนบนถนนทางออกโครงการบริเวณใกล้ประตูเข้า-ออก ให้ชะลอความเร็วและระมัดระวังเพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ - จำกัดความเร็วของรถที่วิ่งในพื้นที่โครงการไม่ให้เกิน 40 กิโลเมตรต่อชั่วโมง เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุในพื้นที่โครงการ - ติดตั้งไฟส่องสว่างบริเวณทางแยกต่าง ๆ ภายในโครงการรวมทั้งเส้นทางเข้า-ออก พื้นที่โครงการ	- ไม่มีมาตรการฯ
14. เกษตรกรรม	- ประสานงานกับกรมชลประทาน และกรมวิชาการเกษตรเพื่อทำความเข้าใจแก่เกษตรกรว่าไม่ควรทำการปลูกพืชน้ำในคลองระบายน้ำเพราะจะเป็นการ	- สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ กรมวิชาการเกษตร เกษตรอำเภอ เป็นต้น เพื่อติดตามตรวจสอบเฝ้า

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	ชะลอความเร็วในการระบายน้ำและอาจทำให้น้ำเน่าเสียส่งผลต่อระบบนิเวศโดยรวมได้ - ประสานงานกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมวิชาการเกษตร กรมส่งเสริมการเกษตร เพื่อจัดทำคำแนะนำ และให้ความรู้ในการใช้สารเคมีทางการเกษตรที่เหมาะสมทั้งชนิด อัตราที่ใช้ ระยะเวลาที่ใช้ หลีกเลี่ยงการใช้ในบริเวณที่เสี่ยงกับการชะล้างลงในแหล่งน้ำ ใช้ในปริมาณที่จำเป็นตลอดจนใช้วิธีอื่นที่ควบคู่กันไป เช่น ใช้ไฟล่อแมลง พืชสมุนไพร ใช้พันธุ์พืชที่ต้านโรคและแมลง การปลูกพืชหมุนเวียน เพื่อเพิ่มธาตุอาหารพืชบางชนิดให้แก่ดิน เพื่อลดปัญหาศัตรูพืชและโรคแมลง การใช้ปุ๋ยอินทรีย์และปุ๋ยพืชสด เพื่อช่วยปรับโครงสร้างและความอุดมสมบูรณ์ให้แก่ดิน	ระวังการปนเปื้อนของสารเคมีทางการเกษตรในแหล่งน้ำและดิน ดูแลปัญหาผลผลิต และสนับสนุนด้านต่าง ๆ โดยอาจจะรวมกันเป็นองค์กรหรือกลุ่มเกษตรกร - สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร่วมกับประชาชนในพื้นที่ศึกษาผลกระทบของโรงไฟฟ้าต่อการผลิตข้าวและคุณภาพข้าว • ความถี่ - ดำเนินการศึกษาระยะเวลา 20 เดือน • สถานีตรวจวัด - พื้นที่นาข้าวรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย รัศมี 5 กิโลเมตร • วิธีการตรวจวัด - ดำเนินการศึกษาผลกระทบของโรงไฟฟ้าต่อการผลิตข้าวและคุณภาพของข้าว
15. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	- ไม่มีมาตรการฯ	- ไม่มีมาตรการฯ
16. การจัดการขยะ	- เรซินที่ใช้งานแล้ว จะถูกนำไปกำจัดอย่างถูกวิธี โดย กฟผ. จะว่าจ้างบริษัทเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำเรซินไปกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบ - จัดเพิ่มถังขยะบริเวณโรงไฟฟ้าฯ ชุดที่ 4 ให้เพียงพอและประสานให้หน่วยงานรับกำจัดทราบถึงปริมาณขยะที่จะเพิ่มขึ้น - ขยะทุกประเภทจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อยให้ดำเนินการกำจัดอย่างถูกวิธี - นำกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ไปกำจัดด้วยวิธีการถมที่ลุ่ม (Land Reclamation) ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อยร่วมกับกากตะกอนของโรงไฟฟ้าวังน้อยปัจจุบัน โดยให้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2566	- ไม่มีมาตรการฯ

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
17. เศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	**1. แผนงานประชาสัมพันธ์** - สร้างความเข้าใจด้วยการทำประชาสัมพันธ์อย่างทั่วถึงในทุกรูปแบบ - จัดทำสื่อประเภทต่าง ๆ ทั้งสื่อสิ่งพิมพ์ สื่อโทรทัศน์ เพื่อรายงานความเคลื่อนไหวต่าง ๆ ของโรงไฟฟ้าให้ประชาชนได้รับรู้ - กฟผ. ต้องจัดกล่องรับความคิดเห็นและเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ไว้เพื่อรับฟังความคิดเห็นของชุมชนโดยตรง - จัดให้มีนักประชาสัมพันธ์/ นักสื่อสารประจำโรงไฟฟ้าอย่างน้อย 1 คน เพื่อสร้างช่องทางวางแผนการสื่อสาร และทำงานร่วมกับนักพัฒนาชุมชนและสื่อต่าง ๆ ในท้องถิ่นที่มีอยู่โดยเฉพาะวิทยุชุมชน โทรทัศน์ชุมชน เป็นต้น - จัดตั้ง “คณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย” เพื่อทำหน้าที่ในการให้ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับสภาพสิ่งแวดล้อมของชุมชน การระวังปัญหาสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในด้านต่าง ๆ ของชุมชน ตลอดจนการวินิจฉัยข้อร้องเรียนของประชาชน โดยองค์ประกอบของคณะกรรมการและอำนาจหน้าที่ มีดังนี้ - ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา - รองผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา - นายอำเภอวังน้อย - ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา - อุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา - นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา - เกษตรและสหกรณ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา - พลังงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา - ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย - ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ - ผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 7 - นายกองค์การบริหารส่วนตำบล ทุกตำบลที่อยู่ในรัศมี 5 กม. รอบโรงไฟฟ้า	- รายงานข้อร้องเรียน ข้อวิตกกังวลที่ได้รับจากตู้รับความคิดเห็นให้ประชาชนทราบทุกครั้ง ปีละ 1 ครั้ง - รายงานผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำ เสียง ฝุ่นละอองต่าง ๆ การจัดการขยะ ของเสียต่าง ๆ ให้แก่ประชาชน และคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย ได้รับทราบทุกครั้ง ปีละ 1 ครั้ง - บันทึกสถิติการเกิดเหตุทะเลาะวิวาทของคนงาน และการจัดการปัญหาต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นทุกครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยรายงานปีละ 1 ครั้ง - รวบรวมรายงานสถิติ อุบัติเหตุต่าง ๆ และรายงานสถิติรายงานอาชญากรรมในพื้นที่ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยรายงานปีละ 1 ครั้ง - มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน - มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ - จัดทำบันทึกสถิติการร้องเรียน และความขัดแย้งที่เกิดขึ้นทุกครั้ง ทั้งในโรงไฟฟ้า และระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน เพื่อรวบรวมข้อมูลไว้สำหรับกระบวนการจัดการ แก้ไขปัญหาต่อไป - ร่วมกับองค์กรท้องถิ่นเพื่อรับทราบถึงความต้องการของชุมชนและเพื่อแจ้งให้ชุมชนทราบถึงกิจกรรมของโรงไฟฟ้าตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยรายงานปีละ 1 ครั้ง - สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของครัวเรือน ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหว เช่น สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชนรวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	- ประธานชมรม กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา - ตัวแทนกลุ่มอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องตามความเหมาะสม - ผู้ช่วยผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย กฟผ. - วิศวกรระดับ 11 โรงไฟฟ้าวังน้อย **อำนาจหน้าที่** 1) พิจารณาให้ข้อคิดเห็นในการดำเนินงาน ตามมาตรการฯ ด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน 2) ติดตามตรวจสอบการดำเนินงาน ตามมาตรการฯ ด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน 3) พัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ตามแผนงานที่กำหนด 4) รับเรื่องร้องเรียนปัญหาสิ่งแวดล้อมจากประชาชนและวินิจฉัยปัญหาที่เกิดขึ้น 5) ในกรณีที่ชุมชนได้รับผลกระทบ อันเนื่องมาจากการดำเนินการผลิตของโครงการ ให้คณะกรรมการฯ รับทราบผลการดำเนินการแก้ไขปัญหาและการชดเชยเยียวยาผู้ที่ได้รับผลกระทบ และให้ข้อเสนอแนะ 6) เชิญผู้เชี่ยวชาญหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อคิดเห็นหรือชี้แจงข้อมูลรายละเอียด 7) แต่งตั้งกรรมการหรือคณะทำงาน เพื่อติดตามสถานการณ์สิ่งแวดล้อม ในปัจจัยที่เป็นความวิตกกังวลหรือเป็นความสนใจของชุมชนตามความจำเป็น **หมายเหตุ:** องค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ สามารถปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม **การดำเนินงาน** จัดการประชุมของคณะกรรมการฯ ปีละ 2 ครั้ง หรือตามความเห็นของคณะกรรมการฯ - จัดตั้งคณะทำงาน เพื่อช่วยสนับสนุนการทำงานติดตามตรวจสอบ คือ “คณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย” ภายใต้การมอบหมายจากคณะกรรมการอำนวยการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยมีรายละเอียด ดังนี้	Satisfaction Index) ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล ● ดัชนีตรวจวัด - ประชาชน ผู้นำชุมชน/ ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการ พื้นที่อ่อนไหว เช่น สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● ความถี่ - ปีละ 1 ครั้ง ● วิธีการตรวจวัด - สัมภาษณ์ผ่านแบบสอบถามตามกลุ่มเป้าหมาย

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	องค์ประกอบ - นายอำเภอวังน้อย - ผู้อำนวยการสำนักทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา - ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย - ประชาสัมพันธ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา - เกษตรและสหกรณ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา - ผู้อำนวยการโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้ - หัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองทุกอำเภอในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบโรงไฟฟ้า - สาธารณสุขอำเภอวังน้อย - ผู้แทนภาคประชาชนในพื้นที่ทุกตำบลในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบโรงไฟฟ้า โดยที่ตัวแทนดังกล่าวได้มาจากการคัดเลือกจากการประชุมประชาคมของแต่ละตำบล โดยสัดส่วนของประชาชนกึ่งหนึ่งของคณะกรรมการ - ผู้แทนของสถาบันการศึกษา - สื่อมวลชนในพื้นที่ - นักวิชาการในพื้นที่ - ตัวแทนกลุ่มอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องตามความเหมาะสม - ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ - ผู้แทนโรงไฟฟ้าวังน้อย **อำนาจหน้าที่** 1) ติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย ให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าวังน้อย 2) ติดตามและเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าวังน้อยต่อสภาพแวดล้อมและสุขภาพของชุมชน 3) ให้ความเห็นและเสนอแนะการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย 4) ให้ความรู้เรื่องด้านสิ่งแวดล้อม หรือการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม แก่คณะกรรมการหรือคณะทำงานเพื่อติดตามสถานการณ์สิ่งแวดล้อม	

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	5) ติดตามและประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่าง ๆ เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าวังน้อยให้ประชาชนรับทราบความก้าวหน้าอย่างสม่ำเสมอ 5) ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อยมอบหมาย **หมายเหตุ :** องค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ สามารถปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม **การดำเนินงาน** จัดประชุมคณะกรรมการฯ ปีละ 4 ครั้ง หรือตามความเห็นของคณะกรรมการฯ - จัดให้มีบอร์ด หรือป้ายติดประกาศของโรงไฟฟ้าเพื่อแจ้งข่าวสารต่าง ๆ ในบริเวณที่ประชาชนไปพบปะกันอยู่เสมอ ๆ ที่ละ 1 จุด เช่น บริเวณสถานีอนามัยตำบล ที่ทำการองค์การบริหารส่วนตำบล บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า เป็นต้น - แสดงผลการตรวจวัดผลคุณภาพสิ่งแวดล้อม ดังนี้ 1. วิธีดำเนินการ/ สถานที่ดำเนินการ 1.1 ติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ใกล้กับจุดปล่อยน้ำทิ้งข้างวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม) เนื่องจากตั้งอยู่ไม่ห่างจากโรงไฟฟ้าวังน้อย ซึ่งเจ้าหน้าที่สามารถดูแลรักษาได้สะดวก อีกทั้งติดกับถนนเลียบคลอง 26 ซึ่งประชาชนใช้เป็นเส้นทางเข้า-ออกพื้นที่ชุมชน และเป็นบริเวณที่ประชาชนสามารถเข้ามาตรวจสอบผลการตรวจวัดได้สะดวก 1.2 แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งให้กับองค์การบริหารส่วนตำบลข้าวงาม ตำบลวังจุฬา และที่ว่าการ อ.วังน้อย$^{+}$ ซึ่งเป็นสถานที่ตั้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย 2. ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม 2.1 แสดงค่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-4 ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและ	

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยเชื่อมโยงกับระบบ CEMS 2.2 แสดงค่าอุณหภูมิน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยที่จะระบายลงคลอง 26 โดยเชื่อมโยงกับระบบตรวจวัดคุณภาพน้ำต่อเนื่องปัจจุบัน **2. แผนงานเสริมสร้างความเข้าใจและทัศนคติที่ดีของชุมชนและโรงไฟฟ้า** - จัดให้มีตู้รับฟังความคิดเห็น เพื่อรับเรื่องร้องทุกข์ ข้อคิดเห็น ข้อวิตกกังวลต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ของประชาชนในชุมชน โดยติดตั้งไว้ทุกชุมชน ๆ ละ 1 จุด และบริเวณโรงไฟฟ้าทั้ง 2 ด้าน ๆ ละ 1 จุด - บุคลากรในโครงการควรทำความรู้จักคุ้นเคยกับประชาชนในท้องถิ่น - จัดเวทีสัญจรรับฟังความคิดเห็นเรื่องราวต่าง ๆ ของชุมชนอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง - สนับสนุนให้โรงไฟฟ้าเป็นสถานที่เรียนรู้ของเด็กและเยาวชนในพื้นที่รอบโครงการ และสนับสนุนในการให้ความรู้เรื่องโรงไฟฟ้าฯ ภายในโรงเรียน - ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือสนับสนุนงบประมาณการศึกษาวิจัยเกี่ยวกับสภาพน้ำฝน เพื่อลดความวิตกกังวล โดยอาจให้สถาบันการศึกษาระดับอุดมศึกษาในพื้นที่เป็นผู้ทำการศึกษา - จัดอบรมเด็กและเยาวชนให้มีความรู้ ความเข้าใจ และมีทักษะสามารถตรวจวัดและติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ อากาศ เสียง การดูแลจัดการขยะ ของเสียต่าง ๆ รวมทั้งสภาพแวดล้อมในชุมชน และหลังจากอบรมไปแล้วต้องส่งเสริมและจัดงบประมาณให้เด็กและเยาวชนไปทำโครงการตามที่เรียนรู้ในชุมชนของตนเอง - สนับสนุนการจัดโครงการสำนึกอนุรักษ์และส่งเสริมการดูแลรักษาทรัพยากรธรรมชาติในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า **3. แผนงานเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนและโรงไฟฟ้า** - กฟผ. ต้องมีส่วนร่วมกับองค์กรปกครองระดับตำบล/หมู่บ้าน เจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อรับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับความต้องการและปัญหาของชุมชนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนิน	

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	กิจกรรมของโครงการฯ และเป็นการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการไปสู่ชุมชน - จัดตั้งคณะทำงานที่รับผิดชอบและสนับสนุนการพัฒนาชุมชน ที่เป็นนักพัฒนาชุมชนหรือมีประสบการณ์ที่เป็นมืออาชีพอย่างน้อย 3 คน ทำหน้าที่ในการขับเคลื่อนการพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ประสานงานและจัดทำแผนแม่บทชุมชนและฐานข้อมูลต่าง ๆ โดยการทำเวทีประชาคม การมีส่วนร่วมของประชาชน - จัดให้มีการเรียนรู้ทักษะ และฝึกฝนการป้องกันอุบัติภัยต่าง ๆ ให้แก่ประชาชนในทุกชุมชนเป็นประจำทุกปี **4. แผนงานพัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ สังคม** - พิจารณาเลือกแรงงานที่อยู่ในชุมชนหรือบริเวณใกล้เคียง ทั้งนี้ เพื่อลดปัญหาการเคลื่อนย้ายของแรงงานเข้ามา และเพื่อเป็นการเพิ่มรายได้ให้แก่คนในชุมชนในปัจจุบัน - กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดหาที่พักคนงานที่เป็นระเบียบ มีขอบเขตชัดเจน จัดระบบสุขาภิบาลน้ำดื่ม น้ำใช้ ห้องน้ำ ห้องส้วม ถังขยะให้เพียงพอ พร้อมทั้งกำหนดมาตรการลงโทษแก่คนงานหากเกิดการทะเลาะวิวาท การลักขโมยหรือใช้สารเสพติด เพื่อป้องกันปัญหาต่อชุมชน - สนับสนุนงบประมาณหรืออุปกรณ์ ยานพาหนะที่มีอยู่ในการจัดโครงสร้างอื่น ๆ ที่ประชาชนขาดแคลน หรือไม่สามารถเข้าถึงได้ หรือไม่เพียงพอ เช่น น้ำดื่มน้ำใช้ ที่มักขาดแคลนในฤดูแล้ง และไฟฟ้าที่มักดับบ่อย ๆ เป็นต้น - ประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือสนับสนุนการติดตั้งไฟฟ้าริมทาง ถนนและทางเดินให้แก่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันภัยอันตรายจากการปล้นจี้ อันตรายที่อาจเกิดระหว่างการดำเนินการก่อสร้างและมีการซ่อมแซม เปลี่ยนแปลงต่อเนื่องตลอดไปถึงระยะดำเนินการ - ซ่อมแซมถนนหนทางที่ชำรุดทรุดโทรมเป็นหลุมเป็นบ่อทั้งในบริเวณรอบโรงไฟฟ้า และบริเวณชุมชนโดยรอบ ที่เกิดจากการดำเนินการก่อสร้างโครงการ ภายหลังจากดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เรียบร้อยแล้ว โดยประสานงานกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	- กฟผ. จะต้องให้โอกาสในการจ้างงานกับประชาชนในท้องถิ่นเป็นลำดับแรก ตามความรู้ความสามารถ ซึ่งจะเป็นการส่งเสริมอาชีพและเป็นการแก้ปัญหาในเรื่องที่อยู่อาศัยของแรงงานต่างถิ่น - กฟผ. ร่วมกับชุมชนท้องถิ่นในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน และสาธารณูปโภคต่าง ๆ - ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งท้องถิ่นและภาคส่วนอื่น ๆ เพื่อสนับสนุนเครื่องจักรหรือเครื่องมือที่จำเป็นเพื่อการประกอบอาชีพของประชาชน เช่น สนับสนุนรถแบ็คโฮให้ชาวบ้านไปปรับพื้นที่เพื่อการปลูกข้าว เป็นต้น - จัดตลาดนัดโรงไฟฟ้าในบริเวณที่เหมาะสมเพื่อให้เป็นพื้นที่พบปะและนำสินค้ามาจำหน่าย - ส่งเสริม/สนับสนุนให้ชาวบ้านที่สมัครใจเข้าร่วมกลุ่มเพื่อการเสริมรายได้/ลดรายจ่าย - จัดทุนการศึกษาแก่เด็กและเยาวชนที่ยากจนในโรงเรียนรอบโรงไฟฟ้าทั้งประเภททุนทั่วไปหรือทุนสำหรับเด็กและเยาวชนที่สนใจทำงานกับโรงไฟฟ้าในอนาคต - สนับสนุนอุปกรณ์ศึกษาและอุปกรณ์การเรียนรู้ให้แก่โรงเรียนในพื้นที่โรงไฟฟ้า - จัดงบประมาณดูแลร่วมกับชุมชนในการทำนุบำรุงปูชนียสถานต่าง ๆ โดยเฉพาะวัด มัสยิด และสถานที่ที่ประชาชนให้ความเคารพนับถือ - สนับสนุนการดูแลทัศนียภาพในชุมชนให้มีความน่าอยู่ ไม่ชำรุดทรุดโทรม ทั้งสถานที่พักผ่อนหย่อนใจ โดยเฉพาะการสนับสนุนให้ชุมชนมีลานสาธารณะ สนามกีฬา ศาลาพักผ่อน ที่มีอยู่แล้วในชุมชนแต่อยู่ในสภาพชำรุดทรุดโทรม ซึ่งโรงไฟฟ้าควรสนับสนุนงบประมาณในการซ่อมแซม ดูแลรักษาให้น่าอยู่น่าใช้ และเป็นประโยชน์ต่อไปได้	
18. ทัศนียภาพและการท่องเที่ยว	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวช่วยส่งเสริมทัศนียภาพ - ให้ กฟผ. พิจารณาดำเนินการปลูกต้นไม้ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าให้มีต้นไม้หนาแน่นที่สุด เพื่อให้บริเวณโครงการมีทัศนียภาพที่ดี - จัดตั้งคณะทำงานรับผิดชอบด้านการประชาสัมพันธ์เพื่อเป็นศูนย์ข้อมูลข่าวสาร และเพื่อศึกษาดูงานสำหรับประชาชนทั่วไปที่ประชาชนสามารถเข้าถึงได้ง่าย เพื่อเป็นแหล่งท่องเที่ยวเชิงความรู้ที่เชื่อมโยงกับชุมชน	- ไม่มีมาตรการฯ

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	- ประสานงาน ส่งเสริม และสนับสนุนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาทิ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น กลุ่มต่าง ๆ ในชุมชน และการท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย เพื่อจัดให้มีกิจกรรมท่องเที่ยวที่เป็นการเชื่อมโยงโรงไฟฟ้าซึ่งเป็นแหล่งเรียนรู้ด้านพลังงานกับแหล่งท่องเที่ยวหรือกิจกรรมการท่องเที่ยวต่าง ๆ ในชุมชน	
19. ประวัติศาสตร์และโบราณคดี	- ไม่มีมาตรการฯ	- ไม่มีมาตรการฯ
20. สาธารณสุข	1. มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบด้านความเสี่ยงสุขภาพจากการได้รับสัมผัสก๊าซ NO_2 1.1) ปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด ได้แก่ - ติดตั้งระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน (Dry Low NO_X Burner) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน - ควบคุมอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 70 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O_2 - ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายอย่างต่อเนื่อง สำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน อัตราการไหลของอากาศ และอุณหภูมิภายในปล่อง - ตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบครั้งคราวด้วยวิธีมาตรฐาน ปีละ 2 ครั้ง - ตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบครั้งคราวในพื้นที่ชุมชน จำนวน 5 สถานี ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน	1. มาตรการติดตามตรวจสอบด้านความเสี่ยงสุขภาพจากการได้รับสัมผัสก๊าซ NO_2 ● ดัชนีตรวจวัด - ประมวลผลการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซทั้งในแบบค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (One-Hour Mean) และค่าเฉลี่ยในรอบ 1 ปี (Annual Mean) - ประเมินความเสี่ยงสุขภาพ โดยเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ● สถานีตรวจวัด - ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง ● ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ● ดัชนีตรวจวัด - รายงานสถานการณ์โรคระบบทางเดินหายใจ โรคผิวหนังและโรคภูมิแพ้ - ให้เจ้าหน้าที่สาธารณสุขและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่มีส่วนร่วมในการประเมินสถานการณ์ - บันทึกความคิดเห็นจากเจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่ ● สถานีตรวจวัด - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	ต่อเนื่อง และให้ประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง เพื่อประเมินค่าเฉลี่ยรายปี และค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง โดยติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง (Ambient Air Quality Monitoring Station; AAQMS) จำนวน 2 สถานี ซึ่งเป็นสถานที่อ่อนไหวที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบเนื่องจากอยู่ในแนวทิศทางลมหลักในพื้นที่ ได้แก่ 1. บริเวณด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของโรงไฟฟ้าวังน้อยห่างประมาณ 2 กม. ได้แก่ วัดไพรฑูริย์ถนิมาราม 2. บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (ด้านหลังโรงไฟฟ้าวังน้อย) (นอกจากการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) แล้ว ในมาตรการด้านคุณภาพอากาศยังกำหนดให้มีการตรวจวัดดัชนีอื่น ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศแบบต่อเนื่องอีกด้วย) 1.2) ให้การสนับสนุนและดำเนินการร่วมกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขและสถาบันการศึกษาในพื้นที่ ในการประเมินสถานการณ์ความเสี่ยงสุขภาพจากการได้รับสัมผัสก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ 1.3) ให้การสนับสนุนและดำเนินการร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขและสถาบันการศึกษาในพื้นที่ ในการเฝ้าระวังและการรายงานสถานการณ์ของโรคระบบทางเดินหายใจ โรคภูมิแพ้ และโรคผิวหนัง 1.4) นำเสนอข้อมูลการติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศต่อองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและเจ้าหน้าที่สาธารณสุข 1.5) ให้ข้อมูลต่าง ๆ กับครู/อาจารย์ ของโรงเรียนที่เป็นสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศได้ทราบเพื่อให้เป็นช่องทางหนึ่งในการสื่อสารข้อมูลสู่	

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	ชุมชน รวมถึง การสะท้อนกลับของข้อกังวลและข้อคิดเห็นจากชุมชน 2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านการเพิ่มศักยภาพของหน่วยงานสาธารณสุข โดยให้การสนับสนุนในการเพิ่มพูนองค์ความรู้และความชำนาญกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่เกี่ยวกับงานป้องกันและส่งเสริมสุขภาพ และการอบรมด้านต่าง ๆ ได้แก่ - แนวปฏิบัติในการป้องกันการเกิดโรคระบบทางเดินหายใจ - การป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย - อุบัติภัยและแผนการอพยพ - สิ่งแวดล้อมและสุขภาพ เป็นต้น และให้บันทึกหลักสูตรและจำนวนครั้งในการอบรม	2. มาตรการติดตามตรวจสอบด้านการเพิ่มศักยภาพของหน่วยงานสาธารณสุข โดยให้บันทึกหลักสูตรและจำนวนครั้งการอบรม ● สถานีตรวจวัด - หน่วนงานสาธารณสุขในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง
21. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านอุบัติเหตุจากการทำงาน - จัดให้มีการแนะนำและควบคุม และการจัดการที่ดีเพื่อลดจำนวนอุบัติเหตุ รวมทั้งจัดให้มีหน่วยแพทย์ - จัดให้มีมาตรการด้านความปลอดภัยจากการขนส่ง - จัดให้มีการซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ - จัดให้มีการวิเคราะห์ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุในเชิงอัตรา ความถี่การเกิดอุบัติเหตุและอัตราความรุนแรงของอุบัติเหตุ - วิเคราะห์ลักษณะงานที่มักก่อให้เกิดอุบัติเหตุบ่อย ๆ เพื่อหาแนวทางป้องกันแก้ไขต่อไป 2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านระดับเสียงและสมรรถภาพการได้ยิน - เปลี่ยนฉนวนกันเสียงเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันอย่างสม่ำเสมอเพื่อลดการสั่นสะเทือนและเสียงดัง - จัดให้มีห้องควบคุมในกรณีที่ต้องได้รับเสียงดังต่อเนื่อง - จัดอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้แก่คนงาน - ตรวจวัดระดับเสียงเป็นประจำ และตรวจวัดระดับการได้ยินของคนงานที่ได้รับเสียงดังทุกปี - วิเคราะห์ความสัมพันธ์ระหว่างการผิดปกติของการได้ยินกับระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน รวมทั้งอายุงาน ปีละ 1 ครั้ง - จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน	1. บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการทำงานของพนักงาน ได้แก่ สถิติอุบัติเหตุ Incident Frequency Rate และ Incident Severity Rate และรายงานลักษณะงานที่ก่อให้เกิดอุบัติเหตุบ่อย เดือนละ 1 ครั้ง 2. มาตรการติดตามตรวจสอบด้านระดับเสียงและสมรรถภาพการได้ยิน - ติดตามตรวจสอบด้านระดับเสียงและการได้ยินจากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ผลการวิเคราะห์ความ สัมพันธ์ระหว่างระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงานและความผิดปกติของสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานตามลักษณะงาน ปีละ 1 ครั้ง - ติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ 1. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องอัดอากาศ ● ดัชนีตรวจวัด : ระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด ● สถานีตรวจวัด : เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (2 จุด/ชุด) และเครื่องอัดอากาศ (1 จุด/ชุด) ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-4 จำนวนทั้งหมด 12 จุด ● ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง

ทรัพยากรสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	- ติดตามพนักงานที่มีผลการตรวจวัดการได้ยินผิดปกติ โดยให้แพทย์เฉพาะทางทำการตรวจวินิจฉัยเพื่อหาพยาธิสภาพและสาเหตุที่แท้จริงต่อไป 3. มาตรการป้องกันและแก้ไขลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านความร้อน - มีฉนวนป้องกันความร้อนจากเครื่องจักร - ตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน - พนักงานที่เป็นโรคอ้วน หรือ โรคความดันโลหิตสูง จะต้องได้รับความรู้ และวิธีปฏิบัติตนที่ถูกต้อง ในการทำงานในที่มีระดับความร้อนสูงไม่น้อยกว่าปีละ 1 ครั้ง - จัดทำโครงการสร้างเสริมสุขภาพรวมทั้งรณรงค์การออกกำลังกาย สัปดาห์ละ 2 ครั้ง และให้ความรู้ในเรื่องโภชนาการที่ถูกต้อง และเหมาะสมให้กับพนักงานโรงไฟฟ้าวังน้อยผ่านสื่อที่มีอยู่ของหน่วยงาน 4. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านสารเคมี - จัดให้มีการจัดการสารเคมีที่ดีและการควบคุมดูแลอย่างใกล้ชิด ตรวจตราสภาพของท่อส่งก๊าซเป็นประจำ - การตรวจวัดสุขศาสตร์อุตสาหกรรม - พนักงานที่ทำงานกับสารเคมีต้องได้รับการตรวจเฝ้าระวังทางสุขภาพอนามัยให้เหมาะสมกับสารเคมีที่ได้รับสัมผัส ปีละ 1 ครั้ง - พนักงานที่มีระดับเอนไซม์ตับสูงผิดปกติและต้องทำงานกับสารเคมี หากพบว่าสารเคมีมีผลต่อการทำงานของตับให้ปรึกษาแพทย์ก่อนทำงาน หรือเปลี่ยนงานชั่วคราวจนกว่าระดับเอนไซม์จะเป็นปกติ	• วิธีการตรวจวัด : Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 2. ห้องควบคุมการเดินเครื่อง • ดัชนีตรวจวัด : ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8hr}) • สถานีตรวจวัด : ห้องควบคุมการเดินเครื่อง (2 ห้อง/ชุด) ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-4 จำนวนทั้งหมด 8 จุด • ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง • วิธีการตรวจวัด : Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 3. ติดตามตรวจสอบผลกระทบจากความร้อน - ตรวจวัดระดับความร้อนเป็นอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (WBGT) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ - การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน - หลักสูตรและจำนวนครั้งการให้ความรู้รวมทั้งจำนวนโครงการสร้างเสริมสุขภาพ • ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง 4. มาตรการติดตามตรวจสอบด้านสารเคมี - ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดการรั่วไหลของท่อก๊าซพร้อมสัญญาณเตือน - การตรวจวัดทางสุขศาสตร์อุตสาหกรรม - การตรวจเฝ้าระวังทางสุขภาพ • ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง

หมายเหตุ : $^{+}$ = มาตรการที่ กฟผ. ดำเนินการเพิ่มเติม

* = เปลี่ยนแปลงจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปอย่างต่อเนื่อง (AAQMS) จากบริเวณด้านทิศใต้ของโรงไฟฟ้า (วัดลำพระยา) มาเป็นบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (ด้านหลังโรงไฟฟ้า) ทั้งนี้ ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้วตามหนังสือที่ สกพ. 5502/1733 ลงวันที่ 6 มีนาคม 2557 และ กฟผ. ได้แจ้งให้ สผ. ทราบแล้วตามหนังสือที่ กฟผ. 9A2220/20686 ลงวันที่ 18 เมษายน 2557

** = เปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง จากการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายที่ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) เป็นวิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (Mass Balance) ทั้งนี้ ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการ

พลังงานแล้วตามหนังสือที่ สกพ. 5502/10064 ลงวันที่ 6 ตุลาคม 2559 และ กฟผ. ได้แจ้งผลการพิจารณาให้ สผ. ทราบตามหนังสือที่ กฟผ. 9A2220/95888 ลงวันที่ 10 พฤศจิกายน 2559 และ สผ. ได้แจ้งรับทราบผลการพิจารณาดังกล่าวแล้วตามหนังสือที่ ทส. 1009/7/14721 เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2559

บทที่ 2
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ดัง**ตารางที่ 2.1**

ตารางที่ 2.1 ผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป		
1. ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตั้งอยู่ที่ตำบลข้าวงาม และตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	1. โรงไฟฟ้าวังน้อยปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (ครั้งที่ 4) และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-
2. ให้ กฟผ. นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	2. โรงไฟฟ้าวังน้อยได้นำแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับบริษัทผู้รับจ้างไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.1-1)	-
3. ให้ กฟผ. เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณาทุก ๆ 6 เดือนตามแนวทางการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ตามที่ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	3. กฟผ. ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ทุก ๆ 6 เดือน ให้หน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณา จำนวน 6 หน่วยงาน ได้แก่ 1) สผ. 2) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 3) กรมโรงงานอุตสาหกรรม 4) สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาคที่ 6 นนทบุรี 5) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด และ 6) สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.1-2)	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
4. ให้ กฟผ. มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	4. โรงไฟฟ้าวังน้อยมีแผนการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นเป็นประจำ เพื่อให้ระบบหล่อเย็นอยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดี มีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.1-3)	-
5. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้ กฟผ. ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดพระนครศรีอยุธยาทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	5. ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ไม่พบข้อร้องเรียน ทั้งนี้ หากพบข้อร้องเรียน โรงไฟฟ้าวังน้อยจะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาโดยเร็ว และจะแจ้งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ	-
6. หาก กฟผ. มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้ กฟผ. แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ และคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติแล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	6. กรณีที่ กฟผ. มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม กฟผ. จะแจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา ดังนี้ - หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว กฟผ. จะแจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- -

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมชุดที่เกี่ยวข้องดำเนินการ ดังนี้ - หากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการนั้น ต้องเสนอคณะรัฐมนตรีตามระเบียบปฏิบัติของทางราชการ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณาให้ความเห็น และเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติพิจารณา ทั้งนี้ ให้นำความเห็นของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อประกอบการพิจารณาต่อไป - หากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการนั้น ไม่ต้องเสนอคณะรัฐมนตรีตามระเบียบปฏิบัติของทางราชการ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเพื่อทราบ	- หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว กฟผ. จะเสนอข้อมูลผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ - ทั้งนี้ กฟผ. ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) จำนวน 4 ครั้ง รวม 5 รายการ คือ - ครั้งที่ 1 ขอเปลี่ยนแปลงจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปอย่างต่อเนื่อง (AAQMS) จากบริเวณด้านทิศใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (วัดลำพระยา) มาเป็นบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (ด้านหลังโรงไฟฟ้า) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้วตามบันทึกที่ สกพ. 5502/1733 ลว. 6 มีนาคม 2557 และ กฟผ. ได้แจ้งให้ สผ. ทราบแล้วตามบันทึกที่ กฟผ. 9A2220/20686 ลว. 18 เมษายน 2557 - ครั้งที่ 2 - ขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 จากการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายที่ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) เป็นวิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (Mass Balance) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก	

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว ตามบันทึกที่ สกพ. 5502/10064 ลว. 6 ตุลาคม 2559 และ กฟผ. ได้แจ้งผลการพิจารณาให้ สผ. ทราบตามบันทึกที่ กฟผ. 9A2220/95888ลว. 10 พฤศจิกายน 2559 และ สผ. ได้แจ้งรับทราบผลการพิจารณาดังกล่าวแล้ว ตามหนังสือที่ ทส. 1009/7/14721 เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2559 - ขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง โดยขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบ จำนวน 1 บ่อ และบ่อน้ำบาดาล จำนวน 7 บ่อ ซึ่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้ กฟผ. ดำเนินการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ครอบคลุมการประเมินผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงและทบทวนมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงในประเด็นดังกล่าวและให้เสนอรายงานต่อ สผ. ตามเงื่อนไข EIA ตามบันทึกที่ สกพ. 5502/10064 ลว. 6 ตุลาคม 2559 กฟผ. ได้พิจารณาแล้ว มีความเห็นว่าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 (PDP2015) กฟผ. มีแผนก่อสร้างโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทน ชุดที่ 1-2 และโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทน ชุดที่ 3 โดยกำหนดให้มีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในปี พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2568 ตามลำดับ กฟผ. จึงได้นำประเด็นปริมาณน้ำสำรองดังกล่าวมาผนวกในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้า วังน้อย (ทดแทน ชุดที่ 1-2) ซึ่งรายงานได้รับความเห็นชอบแล้ว กฟผ. ได้แจ้งผลการพิจารณาให้ สผ. ทราบ ตาม	

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	บันทึกที่ กฟผ. 9A2220/95888 ลว. 10 พฤศจิกายน 2559 และ สผ. ได้แจ้งรับทราบผลการพิจารณาดังกล่าวแล้วตามบันทึกที่ ทส.1009/7/14721 เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2559 - ครั้งที่ 3 ขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง โดยขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบ 4 เพื่อรองรับปัญหาภัยแล้งที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ซึ่งภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ จะทำให้โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการสำรองน้ำดิบรวมเพิ่มขึ้นจากเดิม 850,000 ลูกบาศก์เมตร เป็น 1,380,000 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีการเปลี่ยนแปลงแหล่งน้ำใช้ และปริมาณการสูบน้ำจากคลองระพีพัฒน์ที่ได้รับอนุญาต และมีการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบ่อเก็บน้ำดิบ 4 ไว้ครอบคลุมแล้วในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย (ทดแทนชุดที่ 1-2) ที่ได้รับความเห็นชอบจาก กก.วล. ในการประชุม ครั้งที่ 2/2563 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2563 ซึ่งคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ มีมติเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในคราวการประชุมครั้งที่ 4/2566 เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2566 ตามหนังสือมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2566 ที่ ทส (กกวล) 1008/ว 23878 ลงวันที่ 7 ธันวาคม 2566 และ กฟผ. ได้แจ้งผลการพิจารณาให้ สผ. ทราบ ตามหนังสือ ที่ กฟผ. S82200/89770 ลงวันที่ 21 ธันวาคม 2566 - ครั้งที่ 4 ขอยกเลิกการติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความทึบแสงอย่างต่อเนื่อง Continuous Opacity Monitoring System (COMS) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ และเพิ่มดัชนีตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จาก	

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ปล่องแบบต่อเนื่อง และอุณหภูมิภายในปล่อง ในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565 ซึ่งคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ มีมติเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในคราวการประชุมครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2567 ตามหนังสือมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2567 ที่ ทส (กกวล) 1008/ว 23983 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2567 ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอยู่ในขอบเขตการศึกษาเดิมของรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 3) โดยไม่กระทบต่อขอบเขตโครงการ และการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เคยได้รับความเห็นชอบจาก คชก. (รายละเอียดดังบทที่ 1 ข้อ 10 และภาคผนวก ฉ)	
7. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ กฟผ. ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	7. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ กฟผ. จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และจะบันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อร้องเรียน	-
8. หากโครงการฯ ไม่เริ่มดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับแต่วันที่คณะรัฐมนตรีอนุมัติโครงการ กฟผ. จะต้องทบทวนข้อมูลของผลกระทบและมาตรการฯ ที่ได้เสนอไว้ให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป และนำเสนอสำนักงานฯ เพื่อเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป	8. โครงการได้ดำเนินการตามระยะเวลาที่กำหนด โดยเริ่มงานก่อสร้าง (ตอกเสาเข็ม) เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2554 ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 7 เมษายน 2557 ดังนั้น มาตรการที่ระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบฯ ที่ได้รับความเห็นชอบแล้วนั้น ยังมีผลบังคับใช้	-
9. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่า ค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า	9. เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่า ค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าต่ำกว่า	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	โครงการจะใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้ สผ. โดยเร็ว	
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ		
1.1 คุณภาพอากาศ		
1. โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1 และ 2 - ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า และใช้น้ำมันดีเซลซึ่งมีค่ากำมะถัน (Sulfur Content) เป็นไปตามมาตรฐานประกาศกรมธุรกิจพลังงานเป็นเชื้อเพลิงสำรอง - เครื่องกังหันก๊าซมีระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน โดยการฉีดน้ำหรือไอน้ำ (Water/Steam Injection) เข้าไปในห้องสันดาป เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบาย ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน - ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายอย่างต่อเนื่องสำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน ส่วนอัตราการไหลของอากาศใช้วิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (Mass Balance)** - ควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 2 (พ.ศ.2542) เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าเก่า (โรงไฟฟ้าวังน้อย) ดังนี้ • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 • ฝุ่นละออง ไม่เกิน 60 มก./ลบ.ม. ที่ 7% O_2	1. โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1 และ 2 - โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ถูกปลดออกจากระบบไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ตามบันทึกแจ้งปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ออกจากระบบไฟฟ้า ที่ กฟผ. S40100/116672 ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2561 และบันทึกแจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเห็นชอบปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ออกจากระบบไฟฟ้า ที่ สกพ. 5502/4383 ลงวันที่ 29 มีนาคม 2562 (ภาคผนวก จ รูปที่ จ-3)	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
2. โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 - ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า และใช้น้ำมันดีเซลซึ่งมีค่ากำมะถัน (Sulfur Content) เป็นไปตามมาตรฐานประกาศกรมธุรกิจพลังงานเป็นเชื้อเพลิงสำรอง - ติดตั้งระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน Dry Low NO_X Burner จากการเผาไหม้เชื้อเพลิง เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และใช้ระบบฉีดน้ำ (Water Injection) เข้าไปในห้องสันดาป เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง - ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายอย่างต่อเนื่องสำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน ส่วนอัตราการไหลของอากาศใช้วิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (Mass Balance)** - ควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 2 (พ.ศ.2542) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าเก่า (โรงไฟฟ้าวังน้อย) ดังนี้ • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 • ฝุ่นละออง ไม่เกิน 60 มก./ลบ.ม. ที่ 7% O_2	2. โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 - โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ถูกปลดออกจากระบบไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2566 ตามบันทึกแจ้งปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ออกจากระบบไฟฟ้า ที่ กฟผ. S40100/16521 ลงวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 และบันทึกแจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เห็นชอบปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ออกจากระบบไฟฟ้า ที่ สกพ. 5502/13853 ลงวันที่ 29 ธันวาคม 2565 (ภาคผนวก จ รูปที่ จ-4)	
3. โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 - ปล่อง CT และ HRSG ของโรงไฟฟ้าฯ ชุดที่ 4 ต้องมีความสูงอย่างน้อย 35 เมตร	3. โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 - ปล่อง CT และ HRSG ของโรงไฟฟ้าฯ ชุดที่ 4 มีความสูง 51.918 เมตร	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าเพียงชนิดเดียว	- ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าเพียงชนิดเดียว ไม่มีเชื้อเพลิงสำรอง (ภาคผนวก ก ตารางที่ ก-1)	-
- ติดตั้งระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน Dry Low NO_X Burner จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	- ติดตั้งระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน Dry Low NO_X Burner จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	-
- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายอย่างต่อเนื่องสำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน อัตราการไหลของอากาศ และอุณหภูมิภายในปล่อง	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายอย่างต่อเนื่อง โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน อัตราการไหลของอากาศ และอุณหภูมิภายในปล่อง (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.2-1)	-
- ควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่าการออกแบบ ดังนี้ • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 70 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 • ฝุ่นละออง ไม่เกิน 20 มก./ลบ.ม. ที่ 7% O_2	- ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า ชุดที่ 4 แบบต่อเนื่อง (CEMS) และแบบครั้งคราว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามมาตรฐาน (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.1.2 และภาคผนวก ค)	-
- กฟผ. จะต้องดำเนินการตรวจสอบสภาพของชุดกรองอากาศเข้า (Air Inlet Filter) เป็นประจำ ซึ่งหากมีแนวโน้มว่าจะเสื่อมสภาพหรืออุดตัน กฟผ. จะต้องดำเนินการเปลี่ยนชุดกรอง	- กฟผ. ดำเนินการตรวจสอบสภาพของชุดกรองอากาศเข้า (Air Inlet Filter) เป็นประจำอย่างต่อเนื่อง โดยมีการใช้งานระบบ Performance Monitoring and Loss Diagnostic System (PMDS) ติดตามค่า Differential Pressure ของ Air Inlet Filter อย่างต่อเนื่อง และมีการรายงานในการประชุม Model Plant โรงไฟฟ้าประจำเดือน ซึ่งหากมีแนวโน้มว่าจะมีการอุดตันหรือเสื่อมสภาพ กฟผ. จะดำเนินการเปลี่ยน Air Inlet Filter ทันที	-
4. ควบคุมปริมาณสารปรอทในก๊าซธรรมชาติ ไม่ให้เกิน 50 มค.ก./ลบ.ม. และปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่าง กฟผ. และ ปตท. โดย	4. กฟผ. มีการควบคุมปริมาณสารปรอทในก๊าซธรรมชาติ ไม่ให้เกิน 50 มค.ก./ลบ.ม. โดยระบุไว้ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท.	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
ในกรณีที่ฝ่ายใดทราบว่าก๊าซที่ ปตท. ส่งมอบให้ กฟผ. ไม่ได้คุณภาพตามที่กำหนดในสัญญา ให้คู่สัญญาฝ่ายนั้นแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบโดยเร็วที่สุด และให้ ปตท. แก้ไขก๊าซดังกล่าวให้ได้คุณภาพตามสัญญา โดย ปตท. ต้องแจ้งให้ กฟผ. ทราบโดยเร็วที่สุดถึงสาเหตุที่ก๊าซไม่ได้คุณภาพ ระยะเวลาโดยประมาณที่ก๊าซจะคงคุณภาพไม่ตรงตามกำหนด เวลาที่จะลงมือแก้ไข และระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไข และในกรณีที่ก๊าซที่จัดส่งให้ ณ จุดส่งมอบไม่ได้คุณภาพตามสัญญา อันจะก่อให้เกิดอันตรายต่อชีวิตร่างกายของคน หรือก่อให้เกิดความเสียหายแก่โรงไฟฟ้าของ กฟผ. กฟผ. มีสิทธิปฏิเสธที่จะรับก๊าซที่ ปตท. จัดส่งให้ทั้งหมดหรือบางส่วน จนกว่าจะได้มีการแก้ไขคุณภาพให้ตรงกับที่ระบุในสัญญา	และปฏิบัติตามสัญญานี้อย่างเคร่งครัด โดยในกรณีที่ กฟผ. หรือ ปตท. ทราบว่าก๊าซที่ ปตท. ส่งมอบให้ กฟผ. ไม่ได้คุณภาพตามที่กำหนดในสัญญา จะแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบโดยเร็วที่สุด และให้ ปตท. แก้ไขก๊าซดังกล่าวให้ได้คุณภาพตามสัญญา โดย ปตท. ต้องแจ้งให้ กฟผ. ทราบโดยเร็วที่สุดถึงสาเหตุที่ก๊าซไม่ได้คุณภาพ ระยะเวลาโดยประมาณที่ก๊าซจะคงคุณภาพไม่ตรงตามกำหนด เวลาที่จะลงมือแก้ไข และระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไข ในกรณีที่ก๊าซที่จัดส่งให้ ณ จุดส่งมอบไม่ได้คุณภาพตามสัญญา อันจะก่อให้เกิดอันตรายต่อชีวิตร่างกายของคน หรือก่อให้เกิดความเสียหายแก่โรงไฟฟ้าของ กฟผ. กฟผ. จะปฏิเสธที่จะรับก๊าซที่ ปตท. จัดส่งให้ทั้งหมดหรือบางส่วน จนกว่าจะได้มีการแก้ไขคุณภาพให้ตรงกับที่ระบุในสัญญาก่อน - ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ก๊าซที่ ปตท. ส่งมอบให้ กฟผ. ได้คุณภาพตามที่กำหนดในสัญญา (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.2-2)	
5. เชื่อมโยงผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องแบบต่อเนื่องด้วยระบบ CEMS ไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมจำนวน 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ใกล้กับจุดปล่อยน้ำทิ้งข้างวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม) และแสดงผลผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งให้กับ อบต.ข้าวงาม อบต.วังจุฬา และที่ว่าการ อ.วังน้อย+	5. โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการเชื่อมโยงผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องแบบต่อเนื่องด้วยระบบ CEMS ไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม จำนวน 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ใกล้กับจุดปล่อยน้ำทิ้งข้างวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม) และแสดงผลผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งให้กับ อบต. จำนวน 2 แห่ง คือ อบต. ข้าวงาม และ อบต. วังจุฬา ทั้งนี้ โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งเครื่องคอมพิวเตอร์แสดงผลเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่มาตรการกำหนด อีก 1 แห่ง คือ ที่ว่าการ อ.วังน้อย+ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.2-3 และ ช.2-4)	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
1.2 เสียง		
- ติดตั้งชุดลดเสียง (Silencer) ที่บริเวณ Blowout Valve เพื่อลดเสียงดังจากการระบายไอน้ำ และบริเวณ Release Valve และ Gas Turbine Cooling Air	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการติดตั้งชุดลดเสียง (Silencer) ที่บริเวณ Blowout Valves เพื่อลดเสียงดังจากการระบายความดันไอน้ำ และบริเวณ Release Valve และ Gas Turbine Cooling Air (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.3-1)	-
- สร้างห้องคลุมเครื่องจักรบริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ (Combustion Turbine)	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการสร้างห้องคลุมเครื่องจักรบริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ (Combustion Turbine) (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.3-2)	-
- กำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง เช่น Air Compressors Combustion Turbine, Steam Turbine และ Pump เป็นต้น ให้มีค่าระดับความดังเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิดเสียง 1 เมตร	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการกำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ เช่น Air Compressors Combustion Turbine, Steam Turbine และ Pump เป็นต้น ให้มีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิดเสียง 1 เมตร (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.3-3)	-
- จัดให้มีการตรวจเช็คและตรวจสอบประสิทธิภาพของ Silencer เป็นประจำ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจเช็คและตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของ Silencer เป็นประจำ ตามแผนงานบำรุงรักษาตามวาระประจำปี (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.3-4)	-
- จัดให้มีป้ายหรือสัญลักษณ์บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการติดป้ายหรือสัญลักษณ์ในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ รวมถึงติดป้ายกำหนดให้สวมใส่อุปกรณ์ PPE (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.3-5)	-
- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่ครอบหู หรือปลั๊กอุดหู สำหรับพนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงสูงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ)	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่ครอบหู หรือปลั๊กอุดหู เตรียมไว้ให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงสูงเกินกว่า 80 เดซิเบลเอ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.3-5)	-
- กำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เช่น บริเวณหม้อไอน้ำ (Boiler) บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ พร้อมติดตั้งป้ายเตือนและบุคคลที่จะเข้าไปทำงานในบริเวณดังกล่าว ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เช่น บริเวณหม้อไอน้ำ (Boiler) บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ พร้อมติดตั้งป้ายเตือนและกำหนดให้บุคคลที่จะเข้าไปทำงานในบริเวณดังกล่าว ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plugs) หรือที่ครอบหู (Ear Muffs) เป็นต้น	ลดเสียง เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plugs) หรือที่ครอบหู (Ear Muffs) เป็นต้น (ดังภาคผนวก ช รูปที่ ช.3-5)	
- ดำเนินการตรวจวัดเสียงรบกวนเมื่อมีการร้องเรียนของประชาชน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจะดำเนินการตรวจวัดเสียงรบกวนเมื่อมีการร้องเรียนของประชาชน ซึ่งระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนเรื่องเสียงจากการดำเนินงานในระยะดำเนินการของโรงไฟฟ้าวังน้อย	-
1.3 อุทกวิทยาน้ำผิวดินและการใช้น้ำ		
- ประสานงานกับกรมชลประทานอย่างใกล้ชิดในการจัดการแหล่งน้ำ เพื่อให้การสูบน้ำมาใช้ในโรงไฟฟ้าไม่ส่งผลกระทบต่อการขาดแคลนหรือการใช้น้ำในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการและชุมชนท้ายน้ำ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการประสานงานกับกรมชลประทานอย่างใกล้ชิดในการจัดการแหล่งน้ำ ในการประชุมคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ และวันที่ 20 พฤษภาคม 2569 โดยโรงไฟฟ้าวังน้อยได้ชี้แจงปริมาณการสูบน้ำดิบจากคลองระพีพัฒน์และปริมาณการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าฯ ต่อกรมชลประทาน และผู้แทนกรมชลประทานที่ 10 โครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้ ซึ่งเป็นหน่วยงานที่บันทึกสถิติสถานการณ์ปริมาณน้ำ และได้แจ้งสถานการณ์ปริมาณน้ำจากกรมชลประทานในคราวการประชุมดังกล่าว นอกจากนี้ วันที่ 12 มีนาคม 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ได้เข้าพบผู้อำนวยการโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้ สำนักงานชลประทานที่ 10 เพื่อหารือเกี่ยวกับการบริหารจัดการน้ำ (ภาคผนวก จ รูปที่ จ-9 และภาคผนวก ช ตารางที่ ช-1)	-
- สร้างอ่างเก็บน้ำดิบของโรงไฟฟ้าวังน้อยให้สามารถสำรองน้ำไว้ใช้ในภาวะขาดแคลนได้อย่างน้อย 10 วัน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีอ่างเก็บน้ำดิบสำรอง จำนวน 4 บ่อ ขนาดความจุรวม 1,380,000 ลบ.ม. สามารถสำรองน้ำไว้ใช้ในภาวะขาดแคลนได้อย่างน้อย 10 วัน (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.4-1)	-
1.4 อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำใต้ดิน		
- สูบน้ำบาดาลในปริมาณที่กรมทรัพยากรธรณีกำหนดเพื่อป้องกันปัญหาดินทรุด	- ช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการสูบน้ำบาดาลขึ้นมาใช้ในโรงไฟฟ้า จำนวน 81 ลูกบาศก์เมตร เฉลี่ย 0.45 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ทั้งนี้ โรงไฟฟ้า	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	วังน้อยได้รับอนุญาตให้สูบน้ำบาดาลได้ไม่เกินวันละ 1,280 ลูกบาศก์เมตร (ภาคผนวก ค และภาคผนวก จ รูปที่ จ-12)	
1.5 คุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง		
- บำบัดน้ำเสียในบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) และบ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) เพื่อลดปริมาณสารแขวนลอย สารละลาย และความนำไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีระบบบำบัดน้ำเสีย บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) และบ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) เพื่อลดปริมาณสารแขวนลอย สารละลาย และความนำไฟฟ้าก่อนระบายลงสู่คลอง 26 (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.4-2)	-
- พิจารณานำน้ำทิ้งบางส่วนไปรดน้ำต้นไม้ แต่ต้องศึกษาความเหมาะสมและผลกระทบอย่างรอบคอบ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการนำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้รดน้ำต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่าทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.5.2 และภาคผนวก ค)	-
- เห็นควรให้ใช้สารละลายที่มีองค์ประกอบของฟอสเฟตต่ำในโรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันการเกิดผลกระทบต่อคุณภาพน้ำใน Holding Pond และแหล่งน้ำภายนอก แต่ถ้าจำเป็นต้องใช้ จะต้องมีวิธีกำจัดและให้มีมาตรการควบคุมฟอสเฟตเป็นพิเศษ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4 ใช้สารละลายที่มีองค์ประกอบของฟอสเฟตต่ำในระบบน้ำ หล่อเย็น เพื่อป้องกันการเกิดผลกระทบต่อคุณภาพน้ำใน Holding Pond และแหล่งน้ำภายนอก โดยน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น จะถูกส่งไปพักที่บ่อพักน้ำทิ้ง 1 (Holding pond) และไหลล้นต่อไปที่บ่อพักน้ำทิ้ง 2 (Retention Pond) เพื่อลดปริมาณสารแขวนลอย สารละลาย ความนำไฟฟ้า ก่อนระบายลงคลอง 26 ทั้งนี้ ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.5.2 และภาคผนวก ค)	-
- ควบคุมคุณภาพของน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตาม คำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ก่อนระบายลงสู่คลอง 26 เพื่อป้องกันมิให้เกิดผลเสีย	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการควบคุมคุณภาพของน้ำทิ้งให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานและเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งลงทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 ก่อนระบายลงสู่คลอง 26 เพื่อป้องกันมิให้เกิดผลเสียต่อคุณภาพน้ำในคลอง 26 นอกจากนี้ ยังได้มีการกำหนดวิธี	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
ต่อคุณภาพน้ำในคลอง 26 ในกรณีที่ไม่สามารถบำบัดได้ตามที่กำหนดจะต้องไม่ระบายน้ำลงคลอง 26 เป็นเด็ดขาด และเร่งหาทางแก้ไขในกรณีที่พบว่าน้ำมีคุณภาพต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	ปฏิบัติงาน เรื่อง การเฝ้าระวังและการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งลงสู่คลองชลประทานที่ 26 เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.4-3) - ในกรณีที่ไม่สามารถบำบัดน้ำเสียให้ได้คุณภาพตามที่มาตรฐานกำหนด โรงไฟฟ้าจะไม่ระบายน้ำทิ้งลงสู่คลอง 26 เด็ดขาด และจะเร่งดำเนินการแก้ไขโดยเร่งด่วน ทั้งนี้ ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.5.2 และภาคผนวก ค)	
- แจ้งให้ประชาชนที่อาศัยตามริมคลอง 26 ทราบถึงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำและปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าลงสู่คลอง 26	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการแจ้งให้ประชาชนที่อาศัยตามริมคลอง 26 ทราบถึงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำและปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าลงสู่คลอง 26 โดยใช้จอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม จำนวน 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และแสดงผลผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งให้กับ อบต.ข้าวงาม อบต.วังจุฬา และที่ว่าการ อ.วังน้อย (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.2-3 และ ช.2-4)	-
- ในกรณีที่ประชาชนในชุมชนข้างเคียงโรงไฟฟ้ามีความเดือดร้อนเรื่องน้ำใช้ กฟผ. ควรจัดหาน้ำใช้แจกจ่ายตามความเหมาะสม	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีรถบรรทุกน้ำแจกจ่ายให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงในช่วงหน้าแล้ง และกรณีที่ประชาชนมีรถที่สามารถบรรทุกน้ำได้ก็สามารถนำรถมารับน้ำใช้ในโรงไฟฟ้าได้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่มีการสนับสนุนน้ำใช้ให้ประชาชนในชุมชนข้างเคียงโรงไฟฟ้า เนื่องจากไม่มีการร้องขอจากประชาชนในพื้นที่	-
- ดำเนินการบำรุงรักษาบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) และรางระบายน้ำภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ดังนี้	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการบำรุงรักษาบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) และรางระบายน้ำภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ดังนี้	-
(1) บ่อพักน้ำทิ้ง 1 (Holding Pond-1) และบ่อพักน้ำทิ้ง 2 (Holding Pond-2) ให้ทำความ	(1) บ่อพักน้ำทิ้ง 1 และบ่อพักน้ำทิ้ง 2 มีการทำความสะอาดโดยการดูดตะกอนออกจากก้น	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
สะอาดโดยการดูดตะกอนออกจากก้นบ่ออย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	บ่อ และสำรวจระดับของชั้นตะกอน ปีละ 1 ครั้ง โดยปี 2569 จะดำเนินการสำรวจตะกอนในช่วงครึ่งปีหลัง ซึ่งปี 2568 ดำเนินการเมื่อวันที่ 24-25 มิถุนายน 2568 ผลสำรวจพบตะกอนโคลน และเศษใบไม้สะสมที่พื้นอ่างเล็กน้อย (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.4-4 ก)	
(2) บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) ให้ทำความสะอาดโดยการดูดตะกอนออกจากก้นบ่อบริเวณตำแหน่งติดตั้งเครื่องสูบน้ำทิ้ง (Sump) ปีละ 1 ครั้ง เนื่องจากบ่อหน่วงน้ำมีขนาดใหญ่ และตะกอนส่วนใหญ่จะตกอยู่ภายในบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) แล้ว แต่เพื่อให้บ่อหน่วงน้ำมีประสิทธิภาพในการใช้งาน ดังนั้นบริเวณอื่นๆ ของบ่อหน่วงน้ำ จะต้องมีการสำรวจระดับของชั้นตะกอนอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง และกำหนดให้พิจารณาดำเนินการทำความสะอาดตามความเหมาะสม	(2) บ่อหน่วงน้ำ มีการทำความสะอาดโดยการดูดตะกอนออกจากก้นบ่อบริเวณตำแหน่งติดตั้งเครื่องสูบน้ำทิ้ง (Sump) ปีละ 1 ครั้ง รวมถึงมีการสำรวจระดับของชั้นตะกอน ซึ่งพบว่า การทำความสะอาดบ่อปีละ 1 ครั้ง เพียงพอกับอัตราการสะสมตะกอนตลอดปี โดยปี 2569 จะดำเนินการสำรวจตะกอนในช่วงครึ่งปีหลัง ซึ่งปี 2568 ดำเนินการเมื่อวันที่ 24-25 มิถุนายน 2568 ผลสำรวจพบตะกอนโคลน และเศษใบไม้สะสมที่พื้นอ่างเล็กน้อย (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.4-4 ก)	-
(3) รางระบายน้ำ ทำความสะอาดโดยขุดลอกตะกอนและกำจัดวัชพืชในรางระบายน้ำภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยดำเนินการอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง	(3) มีการทำความสะอาดรางระบายน้ำ โดยขุดลอกตะกอน และกำจัดวัชพืช ในรางระบายน้ำภายในโรงไฟฟ้า เป็นประจำทุกเดือน (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.4-4 ค)	-
- ตะกอนที่ดูด/ ขุดลอกได้นำไปถมที่ลุ่มภายในโรงไฟฟ้าเช่นเดียวกับกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	- ตะกอนที่ดูด ขุดลอกขึ้นมา โรงไฟฟ้าได้นำไปถมที่ลุ่มภายในโรงไฟฟ้าเช่นเดียวกับกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่มีการดูดตะกอน (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.4-4 ข)	-
- ควบคุมดูแลระบบบำบัดน้ำเสียให้ทำงานได้ตามประสิทธิภาพที่ออกแบบไว้ เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายออกสู่แหล่งน้ำภายนอก	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการควบคุมดูแลระบบบำบัดน้ำเสียให้ทำงานได้ตามประสิทธิภาพที่ออกแบบไว้ เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายออกสู่คลอง 26 เช่น มีแผนการบำรุงรักษา มีการจัดทำแบบบันทึกรายละเอียดของสถิติและข้อมูลซึ่งแสดงผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษ (ทส.1) และรายงานสรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย (ทส.2) เป็นต้น ทั้งนี้ ผลการวิเคราะห์คุณภาพ	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	น้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.4-5, บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.5.2 และภาคผนวก ค)	
- ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งต่อเนื่อง ได้แก่ ความเป็นกรดและด่าง อุณหภูมิ ความนำไฟฟ้า และออกซิเจนละลาย บริเวณอาคารตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายลงคลอง 26	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีอาคารตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง เพื่อตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่องก่อนระบายลงคลอง 26 โดยตรวจวัดค่าความเป็นกรดและด่าง อุณหภูมิ สภาพนำไฟฟ้า และออกซิเจนละลาย ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.5.2 และภาคผนวก ค)	-
- ควบคุมอุณหภูมิน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยไม่เกิน 35 องศาเซลเซียส และไม่ทำให้อุณหภูมิน้ำในคลอง 26 มีความเปลี่ยนแปลงเกิน 3 องศาเซลเซียส และเชื่อมโยงผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทิ้งจากระบบตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งต่อเนื่องไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมจำนวน 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ใกล้กับจุดปล่อยน้ำทิ้งข้างวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม) และแสดงผลผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งให้กับ อบต.ข้าวงาม อบต.วังจุฬา และที่ว่าการ อ.วังน้อย[+]	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการควบคุมอุณหภูมิน้ำทิ้งที่ปล่อยลงสู่คลอง 26 ไม่ให้เกิน 35 องศาเซลเซียส และไม่ทำให้อุณหภูมิน้ำในคลอง 26 มีการเปลี่ยนแปลงเกิน 3 องศาเซลเซียส คือ ผลการตรวจวัดอุณหภูมิน้ำทิ้งต่อเนื่องระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีค่าระหว่าง 27.86-32.45 องศาเซลเซียส และผลการตรวจวัดอุณหภูมิน้ำในคลอง 26 เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2569 พบว่า อุณหภูมิบริเวณท้ายน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า 500 เมตร มีค่า 31.5 องศาเซลเซียส บริเวณเหนือน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า 500 เมตร มีค่า 32.0 องศาเซลเซียส และบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า มีค่า 31.7 องศาเซลเซียส แสดงว่าน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าวังน้อยไม่ทำให้อุณหภูมิน้ำในคลอง 26 มีการเปลี่ยนแปลงเกิน 3 องศาเซลเซียส (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.5.2 และภาคผนวก ค) - โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการเชื่อมโยงผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทิ้งจากระบบตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งต่อเนื่องไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมจำนวน 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ใกล้กับจุดปล่อยน้ำทิ้งข้างวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม) และแสดงผล	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งให้กับ อบต.ข้าวงาม อบต.วังจุฬา และที่ว่าการ อ.วังน้อย (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.2-3 และ ช.2-4)	
- กฟผ. โดยความเห็นของสำนักงานโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้ ดำเนินการกำจัดวัชพืชในคลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยและบริเวณหน้าวัดไพรฑูริย์ถนิมารามเพื่อให้น้ำทิ้งที่ถูกระบายออกจากโรงไฟฟ้าสามารถไหลได้สะดวก และปรับปรุงภูมิทัศน์ให้สวยงาม โดยให้ดำเนินการ ปีละ 1 ครั้ง	- กฟผ. พร้อมให้การสนับสนุนกิจกรรมการกำจัดวัชพืชในคลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยและบริเวณหน้าวัดไพรฑูริย์ถนิมารามแก่หน่วยงาน ภาครัฐตลอดเวลา ทั้งนี้ เพื่อให้น้ำทิ้งที่ถูกระบายออกจากโรงไฟฟ้าสามารถไหลได้สะดวก และปรับปรุงภูมิทัศน์ในคลองให้สวยงาม ปีละ 1 ครั้ง ในปี 2565 อบจ.พระนครศรีอยุธยา ดำเนินการกำจัดวัชพืชตลอดคลอง 26 และทำแนวกั้นป้องกันผักตบชวาเข้าสู่คลอง 26 ซึ่งโรงไฟฟ้าฯ อำนวยความสะดวกในพื้นที่หน้าโรงไฟฟ้า และจนถึงปัจจุบันยังไม่มีวัชพืชในคลอง 26 (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.4-6)	-
2. ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ		
2.2 นิเวศวิทยาบนบก (สัตว์ป่า)		
- ดำเนินการปลูกต้นไม้เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการปลูกต้นไม้ยืนต้น ทำสวนไม้ประดับและสวนไม้ดอก และมีการดูแลบำรุงรักษาไม้ยืนต้นไม้ประดับ และสนามหญ้าอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียว รวมถึงปรับปรุงภูมิทัศน์พื้นที่ทั่วไปของโรงไฟฟ้า และดำเนินการบำรุงรักษาต้นไม้เดิมให้สมบูรณ์แข็งแรง สวยงาม นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าฯ ยังสนับสนุนต้นไม้ให้ชุมชนและหน่วยงานภายนอกในการปลูกป่า เพิ่มพื้นที่สีเขียวอีกด้วย (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.5-1 และตารางที่ ช-4)	-
- เจ้าของโครงการต้องออกกฎข้อบังคับ ห้ามคนงานและเจ้าหน้าที่ทำการล่าสัตว์ป่า หรือทำลายชีวิตสัตว์ป่าทุกชนิดในพื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง หากมีการกระทำผิดกฎต้องลงโทษสถานหนัก และให้ออกจากพื้นที่ทันที พร้อมทั้งห้ามมิให้บุคคลภายนอกเข้าไปล่าสัตว์ป่าด้วย	- โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ออกข้อบังคับห้ามคนงานและเจ้าหน้าที่ทำการล่าสัตว์ป่าหรือทำลายชีวิตสัตว์ป่าทุกชนิดในพื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง หากมีการกระทำผิดกฎจะลงโทษสถานหนัก และให้ออกจากพื้นที่ทันที พร้อมทั้งห้ามมิให้บุคคลภายนอกเข้ามาในพื้นที่เพื่อการดังกล่าวด้วย (ดังภาคผนวก ช รูปที่ ช.5-2)	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
2.3 นิเวศวิทยาทางน้ำ		
- ควบคุมคุณภาพของน้ำทิ้งให้ได้ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตาม คำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ก่อนระบายลงสู่คลอง 26 ก่อนระบายลงสู่คลอง 26 เพื่อป้องกันมิให้เกิดผลเสียต่อคุณภาพน้ำในคลอง 26	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการควบคุมคุณภาพของน้ำทิ้งให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน และเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งลงทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 ก่อนระบายลงสู่คลอง 26 เพื่อป้องกันมิให้เกิดผลเสียต่อคุณภาพน้ำในคลอง 26 ทั้งนี้ ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.5.2 และภาคผนวก ค)	-
- ดูแลรักษาตะแกรงที่ติดตั้งไว้บริเวณท่อสูบน้ำให้อยู่ในสภาพดีและใช้งานได้อยู่เสมอ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการดูแลรักษาตะแกรงที่ติดตั้งไว้บริเวณท่อสูบน้ำให้อยู่ในสภาพดีและใช้งานได้อยู่เสมอ	-
- ประสานงานร่วมกับกรมประมงให้มีการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำที่พบได้ในคลองระพีพัฒน์และคลอง 26 โดยเลือกชนิดที่โตเร็วและขยายพันธุ์ได้ดีและต้องเป็นชนิดที่สามารถอยู่อาศัยได้ในสภาพน้ำของคลองในปัจจุบันเพื่อเพิ่มความอุดมสมบูรณ์ในคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการประสานงานร่วมกับกรมประมง เพื่อขออนุเคราะห์พันธุ์สัตว์น้ำชนิดที่พบได้ในคลองระพีพัฒน์และคลอง 26 โดยเลือกชนิดที่โตเร็ว ขยายพันธุ์ได้ดีและสามารถอยู่อาศัยได้ในสภาพน้ำของคลองในปัจจุบันเพื่อเพิ่มความอุดมสมบูรณ์ในคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ปี 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย จะดำเนินการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำในช่วงครึ่งปีหลัง	-
3. การใช้ประโยชน์ของมนุษย์		
3.1 การใช้ประโยชน์ที่ดิน		
- บำบัดน้ำเสียให้มีคุณภาพตามมาตรฐาน และไม่มีสารพิษเจือปน เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพืชและสัตว์น้ำ เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อการใช้ที่ดิน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการบำบัดน้ำเสียให้มีคุณภาพตามมาตรฐาน และไม่มีสารพิษเจือปน เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพืช สัตว์น้ำ และการใช้ที่ดิน ก่อนระบายลงคลอง 26 ทั้งนี้ ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.5.2 และภาคผนวก ค)	-
- หน่วยงานของจังหวัดต้องควบคุมรูปแบบการใช้ที่ดินให้เป็นไปตามแผนหลักของจังหวัด	- ขึ้นอยู่กับนโยบายของจังหวัด อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าวังน้อยยินดีให้ความร่วมมือกับหน่วยงานราชการในเรื่องดังกล่าว	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
3.2 คมนาคมขนส่ง		
- ติดตั้งสัญญาณจราจร และสัญญาณไฟในบริเวณโรงไฟฟ้าและจัดเจ้าหน้าที่ควบคุมการจราจร	- โรงไฟฟ้าติดตั้งสัญญาณจราจรในบริเวณโรงไฟฟ้า เช่น ป้ายสัญญาณจราจรเตือนเมื่อถึงทางแยก ป้ายหยุด ทางแยกวงเวียน เพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากการจราจร เป็นต้น และจัดพนักงานรักษาความปลอดภัยควบคุมการจราจรประจำประตูทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้าฯ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.6-1)	-
- ประสานงานกับหน่วยราชการในการจัดการความปลอดภัยด้านการจราจร	- โรงไฟฟ้า มีพนักงานรักษาความปลอดภัย ของโรงไฟฟ้าอำนวยการจราจรในพื้นที่โรงไฟฟ้าในช่วงวันปกติ แต่กรณีที่มีกิจกรรมพิเศษ เช่น กิจกรรมซ้อมแผนฉุกเฉิน กิจกรรมปล่อยพันธุ์ปลา โรงไฟฟ้าจะประสานงานกับหน่วยราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อช่วยอำนวยความสะดวกให้เกิดความปลอดภัยด้านการจราจร	-
- จัดพนักงานอำนวยความสะดวกด้านการจราจรบริเวณประตูเข้า-ออกพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดพนักงานรักษาความปลอดภัยเพื่ออำนวยความสะดวกด้านการจราจรบริเวณประตูเข้า-ออกพื้นที่โครงการ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.6-1)	-
- ติดตั้งป้ายเตือนบนถนนทางออกโครงการบริเวณใกล้ประตูเข้า-ออก ให้ชะลอความเร็วและระมัดระวังเพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	- โรงไฟฟ้าติดตั้งป้ายเตือนบนถนนทางออกโครงการบริเวณใกล้ประตูเข้า-ออก ให้ชะลอความเร็วและระมัดระวังเพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.6-2)	-
- จำกัดความเร็วของรถที่วิ่งในพื้นที่โครงการไม่ให้เกิน 40 กิโลเมตรต่อชั่วโมง เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุในพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยติดตั้งป้ายจำกัดความเร็วของรถที่วิ่งในพื้นที่โครงการไม่ให้เกิน 40 กิโลเมตรต่อชั่วโมง เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุในพื้นที่โครงการ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.6-3)	-
- ติดตั้งไฟส่องสว่างบริเวณทางแยกต่าง ๆ ภายในโครงการรวมทั้งเส้นทางเข้า-ออก พื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยติดตั้งไฟส่องสว่างบริเวณทางแยกต่าง ๆ ภายในโครงการรวมทั้งเส้นทางเข้า-ออก พื้นที่โครงการ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.6-4)	-
3.3 เกษตรกรรม		
- ประสานงานกับกรมชลประทาน และกรมวิชาการเกษตรเพื่อทำความเข้าใจแก่เกษตรกรว่าไม่ควรทำการปลูกพืชน้ำในคลองระบายน้ำเพราะจะเป็น	- โรงไฟฟ้าวังน้อยได้มีการประสานกับกรมชลประทานและกรมวิชาการเกษตรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อทำความเข้าใจแก่เกษตรกรเพื่อให้ทราบถึงผลเสียจากการปลูกพืชน้ำในคลอง	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
การชะลอความเร็วในการระบายน้ำและอาจทำให้น้ำเน่าเสียส่งผลต่อระบบนิเวศโดยรวมได้	ระบายน้ำ โดยเฉพาะในคลอง 26 ผ่านการประชุมคณะอนุกรรมการผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อม ปีละ 4 ครั้ง โดยมีสำนักงานโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้ เกษตรจังหวัดพระนครศรีอยุธยา และผู้แทนชุมชนร่วมเป็นคณะอนุกรรมการฯ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีการจัดประชุม จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ และวันที่ 20 พฤษภาคม 2569 (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-1)	
- ประสานงานกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมวิชาการเกษตร กรมส่งเสริมการเกษตร เพื่อจัดทำคำแนะนำ และให้ความรู้ในการใช้สารเคมีทางการเกษตรที่เหมาะสมทั้งชนิด อัตราที่ใช้ ระยะเวลาที่ใช้ หลีกเลี่ยงการใช้ในบริเวณที่เสี่ยงกับการชะล้างลงในแหล่งน้ำ ใช้ในปริมาณที่จำเป็น ตลอดจนใช้วิธีอื่นที่ควบคู่กันไป เช่น ใช้ไฟล่อแมลง พืชสมุนไพร ใช้พันธุ์พืชที่ต้านโรคและแมลง การปลูกพืชหมุนเวียน เพื่อเพิ่มธาตุอาหารพืชบางชนิดให้แก่ดิน เพื่อลดปัญหาศัตรูพืชและโรคแมลง การใช้ปุ๋ยอินทรีย์และปุ๋ยพืชสด เพื่อช่วยปรับโครงสร้างและความอุดมสมบูรณ์ให้แก่ดิน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยให้ความร่วมมือ และการสนับสนุนแก่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมวิชาการเกษตร กรมส่งเสริมการเกษตร ในกรณีที่มีการร้องขอ เพื่อจัดทำคำแนะนำ และให้ความรู้ในการใช้สารเคมีทางการเกษตรที่เหมาะสม นอกจากนี้ยังได้จัดอบรมให้ความรู้กับชุมชนในการทำเกษตรตามศาสตร์พระราชา เป็นประจำ และติดตามเป็นระยะ เช่น จัดอบรมหลักสูตร การพัฒนากสิกรรมสู่ระบบเศรษฐกิจพอเพียง ให้กับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย การศึกษาดูงานพัฒนาอาชีพชุมชน นอกจากนี้ยังได้เปิดศูนย์ศึกษาและพัฒนาตามหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง ภายในสวนไฟฟ้าพัฒนาสุขภาพโรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อเป็นแหล่งเรียนรู้ของชุมชนเรื่องการเกษตรทฤษฎีใหม่ ตามศาสตร์พระราชา และการอนุรักษ์พันธุ์ไม้หายาก และอายุยืนที่อยู่ใน 16 อำเภอ ของจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.7-5 และตารางที่ ช-3)	-
3.5 การจัดการขยะ		
- เรซินที่ใช้งานแล้ว จะถูกนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีโดย กฟผ. จะว่าจ้างบริษัทเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำเรซินไปกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบ	- เรซินที่ใช้งานแล้ว กฟผ. จะว่าจ้างบริษัทเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดด้วยวิธีการที่ถูกต้องตามหลักวิชาการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการส่งเรซินที่ใช้งานแล้วไปกำจัด จำนวน 4.10 ตัน (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.6-5 และรูปที่ ช.6-6)	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- จัดเพิ่มถังขยะบริเวณโรงไฟฟ้าฯ ชุดที่ 4 ให้เพียงพอ และประสานให้หน่วยงานรับกำจัดทราบถึงปริมาณขยะที่จะเพิ่มขึ้น	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการจัดเพิ่มถังขยะบริเวณโรงไฟฟ้า ชุดที่ 4 ให้เพียงพอ และประสานให้หน่วยงานรับกำจัดทราบถึงปริมาณขยะที่จะเพิ่มขึ้น (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.6-7)	-
- ขยะทุกประเภทจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อยให้ดำเนินการกำจัดอย่างถูกวิธี	- โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการส่งขยะจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าทุกประเภทไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.6-7)	-
- นำกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ไปกำจัดด้วยวิธีการถมที่ลุ่ม (Land Reclamation) ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อยร่วมกับกากตะกอนของโรงไฟฟ้าวังน้อยปัจจุบัน โดยให้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ไม่มีการนำกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ไปกำจัดด้วยวิธีการถมที่ลุ่ม (Land Reclamation) ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าวังน้อยได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้นำกากตะกอนจากกระบวนการผลิตน้ำประปาไปฝังกลบในพื้นที่โรงไฟฟ้าได้ ตามบันทึกที่ อก 0313/5763 (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.4-4 และรูปที่ ช.6-8)	-
4. คุณภาพชีวิต		
4.1 เศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน		
1. แผนงานประชาสัมพันธ์ - สร้างความเข้าใจด้วยการทำประชาสัมพันธ์อย่างทั่วถึงในทุกรูปแบบ - จัดทำสื่อประเภทต่าง ๆ ทั้งสื่อสิ่งพิมพ์ สื่อโทรทัศน์ เพื่อรายงานความเคลื่อนไหวต่าง ๆ ของโรงไฟฟ้าให้ประชาชนได้รับรู้	**1. แผนงานประชาสัมพันธ์** - โรงไฟฟ้าวังน้อยสร้างความเข้าใจด้วยการทำประชาสัมพันธ์อย่างทั่วถึงในทุกรูปแบบด้วยการจัดให้มีการดำเนินงานต่าง ๆ ดังนี้ 1) มีการสื่อสารภายในองค์การ ด้วยการผลิตสื่อและเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารผ่านช่องทางสื่อต่าง ๆ เช่น e-mail ใบปลิว และป้ายประกาศ เป็นต้น 2) มีการสื่อสารภายนอก โดยการผลิตสื่อเผยแพร่ เช่น จดหมายข่าวในรูปของโปสเตอร์จดหมายข่าว เดือนละ 2,500 ฉบับ ติดตั้งบอร์ดประชาสัมพันธ์ที่ อบต. 12 แห่ง ที่อยู่รอบโรงไฟฟ้าในรัศมี 5	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	กิโลเมตร และทางสื่อออนไลน์ เพื่อประชาสัมพันธ์การดำเนินงาน และการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า 3) สนับสนุนกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับส่วนราชการ ประชาชน และสื่อมวลชน 4) จัดให้มีกิจกรรมสื่อมวลชนสัมพันธ์และกิจกรรมรัฐกิจสัมพันธ์ เช่น จัดสัมมนาเพื่อแลกเปลี่ยนความคิดเห็น จัดให้มีการแข่งขันกีฬา และทัศนศึกษา ดูงาน เป็นต้น (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-2)	
- กฟผ. ต้องจัดกล่องรับความคิดเห็นและเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ไว้เพื่อรับฟังความคิดเห็นของชุมชนโดยตรง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ไว้รับฟังความคิดเห็นของชุมชนโดยตรง และติดตั้งกล่องรับฟังความคิดเห็นในชุมชนรวมจำนวน 19 แห่ง คือ (1) ที่ว่าการอำเภอวังน้อย (2) ที่ว่าการอำเภอหนองเสือ (3) อบต. ข้าวงาม (4) อบต. วังจุฬา (5) อบต. สนับทึบ (6) อบต. ชะแมบ (7) อบต. หันตะเภา (8) อบต. ลำตาเสา (9) อบต. วังน้อย (10) อบต. บึงกาสาม (11) อบต. บึงชำอ้อ (12) อบต. คลองหก (13) อบต. คลองเจ็ด (14) อบต. หนองโรง (15) รพ.สต. วังจุฬา (16) รพ.สต. ชะแมบ (17) รพ.สต. หนองโรง (18) สถานีตรวจวัดสิ่งแวดล้อม (19) หน้าป้อมยามโรงไฟฟ้าวังน้อย และติดตั้งกล่องรับฟังความคิดเห็นภายในโรงไฟฟ้าอีก 3 แห่ง คือ บริเวณโรงอาหาร บริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้า และบริเวณอาคาร	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ผลิตกระแสไฟฟ้า โดยกำหนดเปิดกล่องเดือนละ 1 ครั้ง ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่มีข้อร้องเรียนจากกล่องรับความคิดเห็น	
- จัดให้มีนักประชาสัมพันธ์/ นักสื่อสารประจำโรงไฟฟ้าอย่างน้อย 1 คน เพื่อสร้างช่องทางวางแผนการสื่อสาร และทำงานร่วมกับนักพัฒนาชุมชนและสื่อต่าง ๆ ในท้องถิ่นที่มีอยู่โดยเฉพาะวิทยุชุมชน โทรทัศน์ชุมชน เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีนักประชาสัมพันธ์/ นักสื่อสารประจำโรงไฟฟ้า โดยจัดตั้งเป็นหน่วยงานประชาสัมพันธ์และชุมชนสัมพันธ์ เพื่อสร้างช่องทางวางแผนการสื่อสาร และทำงานร่วมกับนักพัฒนาชุมชนในพื้นที่ และสื่อต่าง ๆ ในท้องถิ่นที่มีอยู่ รวมทั้งสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า	-
- ให้มีการจัดตั้ง “คณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย” เพื่อทำหน้าที่ในการให้ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับสภาพสิ่งแวดล้อมของชุมชน การระวังปัญหาสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในด้านต่าง ๆ ของชุมชน ตลอดจนการวินิจฉัยข้อร้องเรียนของประชาชน โดยองค์ประกอบของคณะกรรมการและอำนาจหน้าที่ ตามรายละเอียดที่กำหนดในบทที่ 1 โดยกำหนดให้มีการประชุม ปีละ 2 ครั้ง หรือตามความเห็นของคณะกรรมการ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดตั้ง “คณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย” เพื่อทำหน้าที่ในการให้ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับสภาพสิ่งแวดล้อมของชุมชน การระวังปัญหาสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในด้านต่าง ๆ ของชุมชน ตลอดจนการวินิจฉัยข้อร้องเรียนของประชาชน ทั้งนี้ กำหนดให้มีการประชุม ปีละ 2 ครั้ง หรือตามความเห็นของคณะกรรมการ - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการประชุม 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2569 ณ โรงไฟฟ้าวังน้อย (ภาคผนวก จ รูปที่ จ-8 และภาคผนวก ช ตารางที่ ช-1)	-
- จัดตั้งคณะทำงาน เพื่อช่วยสนับสนุนการทำงานติดตามตรวจสอบ คือ “คณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย” ภายใต้การมอบหมายจากคณะกรรมการอำนวยการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ตามรายละเอียดที่กำหนดในบทที่ 1 โดย โดยกำหนดให้มีการประชุม ปีละ 4 ครั้ง หรือตามความเห็นของคณะกรรมการ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดตั้ง “คณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย” เพื่อช่วยสนับสนุนการทำงานติดตามตรวจสอบ ทั้งนี้ กำหนดให้มีการประชุมปีละ 4 ครั้ง หรือตามความเห็นของคณะกรรมการ - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีการจัดประชุมคณะอนุกรรมการตรวจการฯ จำนวน 2 ครั้ง คือ วันที่ 24 กุมภาพันธ์ และวันที่ 20 พฤษภาคม 2569 (ภาคผนวก จ รูปที่ จ-9 และภาคผนวก ช ตารางที่ ช-1)	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- จัดให้มีบอร์ด หรือป้ายติดประกาศของโรงไฟฟ้าเพื่อแจ้งข่าวสารต่าง ๆ ในบริเวณที่ประชาชนไปพบปะกันอยู่เสมอ ๆ ที่ละ 1 จุด เช่น บริเวณสถานีอนามัยตำบล ที่ทำการองค์การบริหารส่วนตำบล บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีบอร์ดสำหรับติดประกาศของโรงไฟฟ้าในชุมชนในเขตรัศมี 5 กิโลเมตร รวม 13 แห่ง คือ ที่ทำการองค์การบริหารส่วนตำบล จำนวน 12 แห่ง และวัดลำพระยา 1 แห่ง	-
- แสดงผลการตรวจวัดผลคุณภาพสิ่งแวดล้อม ดังนี้ 1. วิธีดำเนินการ/ สถานที่ดำเนินการ 1.1 ติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ใกล้กับจุดปล่อยน้ำทิ้งข้างวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม) เนื่องจากตั้งอยู่ไม่ห่างจากโรงไฟฟ้าวังน้อย ซึ่งเจ้าหน้าที่สามารถดูแลรักษาได้สะดวก อีกทั้งติดกับถนนเลียบคลอง 26 ซึ่งประชาชนใช้เป็นเส้นทางเข้า-ออกพื้นที่ชุมชน และเป็นบริเวณที่ประชาชนสามารถเข้ามาตรวจสอบผลการตรวจวัดได้สะดวก	- โรงไฟฟ้าวังน้อยติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย (ประตูทางเข้าโรงไฟฟ้าฯ) และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย (ใกล้กับจุดปล่อยน้ำทิ้งข้างวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม) ซึ่งเป็นบริเวณที่ประชาชนใช้เป็นเส้นทางเข้า-ออกพื้นที่ชุมชน และประชาชนสามารถเข้ามาตรวจสอบผลการตรวจวัดได้สะดวก (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.2-3)	-
1.2 แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งให้กับองค์การบริหารส่วนตำบลข้าวงาม ตำบลวังจุฬา และที่ว่าการ อ.วังน้อย[+] ซึ่งเป็นสถานที่ตั้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย	- โรงไฟฟ้าวังน้อยได้แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งไว้ที่ อบต. ข้าวงาม อบต. วังจุฬา ตามมาตรการที่กำหนด นอกจากนี้ โรงไฟฟ้ายังได้ติดตั้งเครื่องคอมพิวเตอร์แสดงผลฯ นอกเหนือจากที่มาตรการกำหนด อีก 1 แห่ง คือ ที่ว่าการ อ.วังน้อย[+] ซึ่งเป็นสถานที่ตั้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.2-4)	[+] -
2. ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม 2.1 แสดงค่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-4 ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยเชื่อมโยงกับระบบ CEMS	- โรงไฟฟ้าวังน้อยได้แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ซึ่งเชื่อมโยงกับระบบ CEMS ไปที่จอแสดงผลการตรวจวัด 2 แห่ง เครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งไว้ที่ อบต. 2 แห่ง และเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งไว้ที่ที่ว่าการอำเภอวังน้อยอีก 1 แห่ง เพื่อให้	- โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ถูกปลดออกจากระบบไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2561 - โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ถูกปลดออกจากระบบไฟฟ้า ตั้งแต่

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ประชาชนได้รับทราบผลการตรวจวัดตลอดระยะเวลาดำเนินการ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.2-4)	วันที่ 1 มิถุนายน 2566
2.2 แสดงค่าอุณหภูมิน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยที่จะระบายลงคลอง 26 โดยเชื่อมโยงกับระบบตรวจวัดคุณภาพน้ำต่อเนื่องปัจจุบัน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยได้แสดงผลการตรวจวัดอุณหภูมิน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าที่จะระบายลงคลอง 26 ซึ่งเชื่อมโยงกับระบบตรวจวัดคุณภาพน้ำต่อเนื่องที่เป็นค่าปัจจุบัน (Real Time) ไปที่จอแสดงผลการตรวจวัด 2 แห่ง เครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งไว้ที่ อบต. 2 แห่ง และเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งไว้ที่ที่ว่าการอำเภอวังน้อย อีก 1 แห่ง เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบผลการตรวจวัดตลอดระยะเวลาดำเนินการ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.2-4)	-
2. แผนงานเสริมสร้างความเข้าใจและทัศนคติที่ดีของชุมชนและโรงไฟฟ้า - จัดให้มีตู้รับฟังความคิดเห็น เพื่อรับเรื่องร้องทุกข์ ข้อคิดเห็น ข้อวิตกกังวลต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ของประชาชนในชุมชน โดยติดตั้งไว้ทุกชุมชน ๆ ละ 1 จุด และบริเวณโรงไฟฟ้าทั้ง 2 ด้าน ๆ ละ 1 จุด	**2. แผนงานเสริมสร้างความเข้าใจและทัศนคติที่ดีของชุมชนและโรงไฟฟ้า** - โรงไฟฟ้าวังน้อยติดตั้งตู้รับฟังความคิดเห็น เพื่อรับเรื่องร้องทุกข์ ข้อคิดเห็น ข้อวิตกกังวลต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ บริเวณชุมชนโดยรอบ จำนวน 19 จุด (1) ที่ว่าการอำเภอวังน้อย (2) ที่ว่าการอำเภอหนองเสือ (3) อบต. ข้าวงาม (4) อบต. วังจุฬา (5) อบต. สนับทึบ (6) อบต. ชะแมบ (7) อบต. หันตะเภา (8) อบต. ลำตาเสา (9) อบต. วังน้อย (10) อบต. บึงกาสาม (11) อบต. บึงชำอ้อ (12) อบต. คลองหก (13) อบต. คลองเจ็ด (14) อบต. หนองโรง (15) รพ.สต. วังจุฬา (16) รพ.สต. ชะแมบ (17) รพ.สต. หนองโรง (18) สถานีตรวจวัดสิ่งแวดล้อม	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	(19) หน้าป้อมยามโรงไฟฟ้าวังน้อย และติดตั้งกล่องรับฟังความคิดเห็นภายในโรงไฟฟ้าอีก 3 แห่ง คือ บริเวณโรงอาหาร บริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้า และบริเวณอาคารผลิตกระแสไฟฟ้า โดยกำหนดเปิดกล่องเดือนละ 1 ครั้ง ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่มีข้อร้องเรียนจากกล่องรับความคิดเห็น	
- บุคลากรในโครงการควรทำความรู้จักคุ้นเคยกับประชาชนในท้องถิ่น	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีหน่วยงานสื่อสารองค์กรและชุมชนสัมพันธ์ เพื่อสร้างความคุ้นเคยและความสัมพันธ์ที่ดีกับประชาชนในท้องถิ่น รวมทั้งได้ประชาสัมพันธ์ให้พนักงานในโรงไฟฟ้าทำความรู้จักและคุ้นเคยกับประชาชนในท้องถิ่นตามกิจกรรมต่าง ๆ ที่ชุมชนจัดขึ้น รวมถึงการลงพื้นที่เยี่ยมเยี่ยมชุมชนในโอกาสต่าง ๆ (ภาคผนวก ช ตาราง ช-1 ถึง ช-4)	-
- จัดเวทีสัญจรรับฟังความคิดเห็นเรื่องราวต่าง ๆ ของชุมชนอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นเรื่องราวต่าง ๆ ของชุมชน เป็นประจำทุกเดือน เช่น กรมการอำเภอ การประชุมผู้นำชุมชนและกำนันผู้ใหญ่บ้าน การประชุมแผนพัฒนาตำบล การประชุมคณะกรรมการฯ รวมถึงการลงพื้นที่เยี่ยมเยี่ยมชุมชนในโอกาสต่าง ๆ เป็นต้น (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-1 และ ช-3)	-
- สนับสนุนให้โรงไฟฟ้าเป็นสถานที่เรียนรู้ของเด็กและเยาวชนในพื้นที่รอบโครงการ และสนับสนุนในการให้ความรู้เรื่องโรงไฟฟ้าฯ ภายในโรงเรียน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยสนับสนุนให้โรงไฟฟ้าเป็นสถานที่เรียนรู้ของเด็กและเยาวชนในพื้นที่รอบโครงการ โดยเปิดให้เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าและให้ความรู้เรื่องโรงไฟฟ้าฯ และการจัดการสิ่งแวดล้อม ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีผู้สนใจจากสถาบันการศึกษาและหน่วยงานราชการเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า จำนวน 10 คณะ รวม 634 คน (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-5)	-
- ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือสนับสนุนงบประมาณการศึกษาวิจัยเกี่ยวกับสภาพน้ำฝน เพื่อลดความวิตกกังวล โดยอาจให้	- ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ผ่านมาของโรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4 พบว่า มลสารที่ระบายจากปล่องมีค่าน้อย และอยู่ใน	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
สถาบันการศึกษาระดับอุดมศึกษาในพื้นที่เป็นผู้ทำการศึกษา	มาตรฐานตลอดเวลาการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องด้วยระบบ CEMS และโรงไฟฟ้าวังน้อยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมีการเจือปนของกำมะถันในปริมาณต่ำ นอกจากนี้ ผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำของโรงไฟฟ้า คุณภาพน้ำในคลอง 26 ซึ่งเป็นแหล่งรองรับน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า และน้ำผิวดินในคลองระพีพัฒน์ ซึ่งเป็นแหล่งน้ำที่โรงไฟฟ้าสูบมาใช้ในโรงไฟฟ้าวังน้อยมีค่าความเป็นกรดและด่างอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกครั้งที่ตรวจวัด และไม่มีแนวโน้มว่าน้ำจะมีสภาพความเป็นกรด อย่างไรก็ตาม กฟผ. จะได้มีการตรวจสอบข้อมูลและประสานงานกับกรมควบคุมมลพิษ ซึ่งเป็นหน่วยงานของรัฐในการบริหารจัดการคุณภาพอากาศของประเทศไทยเกี่ยวกับสภาพน้ำฝน และศูนย์วิจัยและฝึกอบรมด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Research and Training Centre) ที่ มีการศึกษาสภาพฝนกรด และหากพบว่าสภาพน้ำฝนมีแนวโน้มเป็นกรด กฟผ. จะสนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานหรือสถาบันที่มีความเชี่ยวชาญเฉพาะทาง ทำการศึกษาวิจัยทันที	
- จัดอบรมเด็กและเยาวชนให้มีความรู้ ความเข้าใจและมีทักษะสามารถตรวจวัดและติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ อากาศ เสียง การดูแลจัดการขยะ ของเสียต่าง ๆ รวมทั้งสภาพแวดล้อมในชุมชน และหลังจากอบรมไปแล้ว ต้องส่งเสริมและจัดงบประมาณให้เด็กและเยาวชนไปทำโครงการตามที่เรียนรู้ในชุมชนของตนเอง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยได้จัดกิจกรรมให้เด็ก และเยาวชน มีความรู้ ความเข้าใจและมีทักษะความสามารถในการตรวจวัดและติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ อากาศ เสียง การดูแลจัดการขยะ ของเสียต่าง ๆ รวมทั้งสภาพแวดล้อมในชุมชน เช่น เปิดโอกาสให้เข้าร่วมในการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เป็นต้น พร้อมสาธิตและบรรยายนำศึกษาดูงานการจัดการขยะ เพื่อให้ความรู้กับนักเรียนและเยาวชนไปทำโครงการตามที่เรียนรู้ในชุมชนของตนเอง (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-3)	-
- สนับสนุนการจัดโครงการสำนึกอนุรักษ์และส่งเสริมการดูแลรักษาทรัพยากรธรรมชาติในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าวังน้อยสนับสนุนให้ชุมชนเข้าร่วมโครงการสำนึกอนุรักษ์และส่งเสริมการดูแลรักษาทรัพยากรธรรมชาติในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าได้จัดให้ชุมชนและ	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	เยาวชนเข้าร่วมในการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในชุมชน พร้อมกับเจ้าหน้าที่ของ กฟผ. ขณะที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ และระดับเสียง เป็นต้น (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-3)	
3. แผนงานเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนและโรงไฟฟ้า - กฟผ. ต้องมีส่วนร่วมกับองค์กรปกครองระดับตำบล/หมู่บ้าน เจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อรับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับความต้องการและปัญหาของชุมชนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ และเป็นการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการไปสู่ชุมชน	**3. แผนงานเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนและโรงไฟฟ้า** - กฟผ. มีส่วนร่วมกับองค์กรปกครองระดับตำบล/ หมู่บ้าน เจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อรับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับความต้องการและปัญหาของชุมชนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้า และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้าไปสู่ชุมชน เช่น ร่วมประชุมข้าราชการอำเภอ ร่วมประชุมข้าราชการจังหวัด ร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นเรื่องราวต่าง ๆ ของชุมชน เป็นประจำทุกเดือน เช่น กรมการอำเภอ การประชุมผู้นำชุมชนและกำนันผู้ใหญ่บ้าน การประชุมแผนพัฒนาตำบล เป็นต้น นอกจากนี้ยังมีนายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย และมีสาธารณสุขอำเภอวังน้อยร่วมเป็นอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อติดตาม และแจ้งข้อมูลข่าวสารของชุมชนในพื้นที่ (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-1 และ ช-3)	-
- จัดตั้งคณะทำงานที่รับผิดชอบและสนับสนุนการพัฒนาชุมชน ที่เป็นนักพัฒนาชุมชนหรือมีประสบการณ์ที่เป็นมืออาชีพอย่างน้อย 3 คน ทำหน้าที่ในการขับเคลื่อนการพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ประสานงานและจัดทำแผนแม่บทชุมชนและฐานข้อมูลต่างๆ โดยการทำเวทีประชาคม การมีส่วนร่วมของประชาชน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ดำเนินการจัดตั้งคณะทำงานพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ตามคำสั่งที่ ค.77/2559 เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2559 โดยมีนักพัฒนาชุมชนหรือผู้ที่มีประสบการณ์ที่เป็นมืออาชีพอย่างน้อย 3 คน คือ พัฒนาการอำเภอวังน้อย พัฒนาการอำเภอหนองเสือ และพัฒนาการอำเภอหนองแค โดยคณะทำงานมีหน้าที่ในการขับเคลื่อนการพัฒนาชุมชนรอบ	

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	โรงไฟฟ้า ประสานงานและจัดทำแผนแม่บทชุมชนและฐานข้อมูล โดยการทำเวทีประชาคม การมีส่วนร่วมของประชาชน (ภาคผนวก จ รูปที่ จ-11)	
- จัดให้มีการเรียนรู้ทักษะ และฝึกฝนการป้องกันอุบัติภัยต่าง ๆ ให้แก่ประชาชนในทุกชุมชนเป็นประจำทุกปี	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีการเรียนรู้ทักษะและฝึกฝนการป้องกันอุบัติภัยต่าง ๆ ให้แก่ประชาชนในทุกชุมชนเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2569 จะดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง ซึ่งในปี 2568 ได้จัดอบรมดับเพลิงขั้นสูง เมื่อวันที่ 4-6 มีนาคม ในโครงการสร้างเครือข่ายเสริมพลัง อปพร.ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เพื่อเสริมสร้างศักยภาพด้านการดับเพลิงให้แก่ชุมชน จำนวน 29 คน และเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2568 จัดอบรมโครงการส่งเสริมศักยภาพในการป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงเรียน ประจำปี 2568 ให้แก่ คณะครู และนักเรียนรอบโรงไฟฟ้า (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-3)	-
4. แผนงานพัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ สังคม - พิจารณาเลือกแรงงานที่อยู่ในชุมชนหรือบริเวณใกล้เคียง ทั้งนี้ เพื่อลดปัญหาการเคลื่อนย้ายของแรงงานเข้ามา และเพื่อเป็นการเพิ่มรายได้ให้แก่คนในชุมชนในปัจจุบัน	**4. แผนงานพัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ สังคม** - โรงไฟฟ้าวังน้อยจะพิจารณาเลือกแรงงานที่อยู่ในชุมชนหรือบริเวณใกล้เคียงโรงไฟฟ้าก่อนเป็นลำดับแรก ตามความเหมาะสม เพื่อลดปัญหาการเคลื่อนย้ายของแรงงานเข้ามา และเพื่อเป็นการเพิ่มรายได้ให้แก่คนในชุมชนในปัจจุบัน ปี 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการจ้างแรงงานท้องถิ่น จำนวน 237 คน แบ่งเป็น - คนสวน จำนวน 115 คน - รปภ. จำนวน 47 คน - พนักงานทำความสะอาด จำนวน 31 คน - ผู้ช่วยช่าง จำนวน 25 คน - งานธุรการ จำนวน 13 คน - พนักงานขับรถ จำนวน 4 คน - งานรับ-ส่งเอกสาร จำนวน 2 คน	-
- กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดหาที่พักคนงานที่เป็นระเบียบ มีขอบเขตชัดเจน จัดระบบสุขาภิบาลน้ำดื่ม น้ำใช้ ห้องน้ำ ห้องส้วม ถังขยะให้เพียงพอ พร้อมทั้ง กำหนดมาตรการลงโทษ	- กรณีมีผู้รับเหมาเข้ามาทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อยกำหนดให้บริษัทมีการจัดหาที่พักคนงานที่เป็นระเบียบ มีขอบเขตชัดเจน จัดระบบสุขาภิบาลน้ำดื่ม น้ำใช้	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
แก่คนงานหากเกิดการทะเลาะวิวาท การลักขโมยหรือใช้สารเสพติด เพื่อป้องกันปัญหาต่อชุมชน	ห้องน้ำ ห้องส้วม ถังขยะให้เพียงพอกับผู้รับเหมา พร้อมทั้ง กำหนดมาตรการลงโทษแก่คนงานหากเกิดการทะเลาะวิวาท การลักขโมยหรือใช้สารเสพติด เพื่อป้องกันปัญหาต่อชุมชน เช่น มีการชี้แจงกฎระเบียบ และข้อปฏิบัติด้านการรักษาความปลอดภัย ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.7-1)	
- สนับสนุนงบประมาณหรืออุปกรณ์ ยานพาหนะที่มีอยู่ในการจัดโครงสร้างอื่น ๆ ที่ประชาชนขาดแคลน หรือไม่สามารถเข้าถึงได้ หรือไม่เพียงพอ เช่น น้ำดื่มน้ำใช้ ที่มักขาดแคลนในฤดูแล้ง และไฟฟ้าที่มักดับบ่อย ๆ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าวังน้อยสนับสนุนงบประมาณและร่วมกับชุมชนในการจัดโครงสร้างอื่น ๆ ที่ประชาชนขาดแคลนเพื่อให้มีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น เช่น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 สนับสนุนสิ่งของเครื่องใช้ที่จำเป็น รวมถึงสนับสนุนจักรยาน และน้ำดื่มในกิจกรรมต่าง ๆ ส่วนการสนับสนุนน้ำอุปโภคให้ประชาชนในฤดูแล้งไม่มีการสนับสนุนเนื่องจากไม่มีการร้องขอจากชุมชน เป็นต้น (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-3)	-
- ประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือสนับสนุนการติดตั้งไฟฟ้าริมทาง ถนนและทางเดินให้แก่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันภัยอันตรายจากการปล้นจี้ อันตรายที่อาจเกิดระหว่างการดำเนินการก่อสร้างและมีการซ่อมแซมเปลี่ยนแปลงต่อเนื่อง ตลอดไปถึงระยะดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนการติดตั้งไฟฟ้าริมทาง ถนนและทางเดินให้แก่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันภัยอันตรายที่อาจเกิดขึ้นในพื้นที่ตลอดระยะเวลาดำเนินการในกรณีที่มีการร้องขอ โดยดำเนินการติดตั้งไฟฟ้าส่องสว่างบริเวณถนนหน้าวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม เพื่อประโยชน์ในการสัญจรไปมาและเพื่อป้องกันภัยอันตรายจากการปล้นจี้ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.7-2)	-
- ซ่อมแซมถนนหนทางที่ชำรุดทรุดโทรมเป็นหลุมเป็นบ่อทั้งในบริเวณรอบโรงไฟฟ้า และบริเวณชุมชนโดยรอบ ที่เกิดจากการดำเนินการก่อสร้างโครงการ ภายหลังจากดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เรียบร้อยแล้ว โดยประสานงานกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจะดำเนินการซ่อมแซมถนนหนทางหากมีการชำรุดทรุดโทรมเป็นหลุมเป็นบ่อทั้งในบริเวณรอบโรงไฟฟ้า และบริเวณชุมชนโดยรอบ ที่เกิดจากการดำเนินการก่อสร้างโครงการ เช่น ปี 2566 ซ่อมแซมถนนทางเข้าโรงไฟฟ้า และปรับปรุงถนนทางเข้าจากถนนพหลโยธินถึงสะพานหน้าวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม ปี 2567 ซ่อมแซมถนนเลียบคลองหมอน 40 และในปี 2568	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดกิจกรรมส่งมอบถนนในพื้นที่บริเวณรอบโรงไฟฟ้าวังน้อยเพื่อให้ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อยได้ใช้ประโยชน์ในการสัญจรไปมา ซึ่งปัจจุบันถนนรอบโรงไฟฟ้ายังอยู่ในสภาพดี (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.7-3)	
- กฟผ. จะต้องให้โอกาสในการจ้างงานกับประชาชนในท้องถิ่นเป็นลำดับแรก ตามความรู้ความสามารถ ซึ่งจะเป็นการส่งเสริมอาชีพและเป็นการแก้ปัญหาในเรื่องที่อยู่อาศัยของแรงงานต่างถิ่น	- กฟผ. ให้โอกาสในการจ้างงานกับประชาชนในท้องถิ่นก่อนเป็นลำดับแรกเสมอ รวมถึงที่โรงไฟฟ้าวังน้อยด้วยเช่นกัน ทั้งนี้ จะพิจารณาตามความรู้ความสามารถ ซึ่งจะเป็นการส่งเสริมอาชีพและแก้ปัญหาเรื่องที่อยู่อาศัยของแรงงานต่างถิ่น ปี 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการจ้างแรงงานท้องถิ่น จำนวน 237 คน แบ่งเป็น - คนสวน จำนวน 115 คน - รปภ. จำนวน 47 คน - พนักงานทำความสะอาด จำนวน 31 คน - ผู้ช่วยช่าง จำนวน 25 คน - งานธุรการ จำนวน 13 คน - พนักงานขับรถ จำนวน 4 คน - งานรับ-ส่งเอกสาร จำนวน 2 คน	-
- กฟผ. ร่วมกับชุมชนท้องถิ่นในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน และสาธารณูปโภคต่าง ๆ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยได้เข้าร่วมกับชุมชนท้องถิ่นในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน และสาธารณูปโภคต่าง ๆ รวมทั้งสนับสนุนงบประมาณอย่างสม่ำเสมอ เช่น การสนับสนุนน้ำอุปโภคให้ประชาชน การเยี่ยมเยียนกลุ่มเปราะบาง (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-3)	-
- ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งท้องถิ่นและภาคส่วนอื่น ๆ เพื่อสนับสนุนเครื่องจักรหรือเครื่องมือที่จำเป็นเพื่อการประกอบอาชีพของประชาชน เช่น สนับสนุนรถแบ็คโฮให้ชาวบ้านไปปรับพื้นที่เพื่อการปลูกข้าว เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งท้องถิ่นและภาคส่วนอื่น ๆ อยู่เสมอ เพื่อสนับสนุนเครื่องจักร เครื่องมือ หรือส่งเสริมความรู้ที่จำเป็นเพื่อการประกอบอาชีพของประชาชน นอกจากนี้ยังมีการจัดอบรมเพื่อเป็นความรู้ในการประกอบอาชีพ เช่น หลักสูตรการดับเพลิงขั้นสูงในโครงการสร้างเครือข่ายเสริมพลัง อปพร.ชุมชน ให้แก่ชุมชน ซึ่งจะดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- จัดตลาดนัดโรงไฟฟ้าในบริเวณที่เหมาะสม เพื่อให้เป็นพื้นที่พบปะและนำสินค้ามาจำหน่าย	- โรงไฟฟ้าวังน้อยร่วมกับสำนักงานพัฒนาการอำเภอวังน้อยได้จัดตลาดนัด “ชุมชนยิ้มได้” สนับสนุนให้ชุมชนเข้ามาจำหน่ายสินค้า OTOP ให้กับผู้ปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้าวังน้อยเป็นประจำทุกเดือน (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-3)	-
- ส่งเสริม/สนับสนุนให้ชาวบ้านที่สมัครใจเข้าร่วมกลุ่มเพื่อการเสริมรายได้/ลดรายจ่าย	- โรงไฟฟ้าวังน้อยส่งเสริม/ สนับสนุนกิจกรรมในการเสริมรายได้/ ลดรายจ่ายให้ชาวบ้านที่สนใจ เช่น โรงไฟฟ้าวังน้อยร่วมกับสำนักงานพัฒนาการอำเภอวังน้อยได้จัดตลาดนัด “ชุมชนยิ้มได้” สนับสนุนให้ชุมชนเข้ามาจำหน่ายสินค้า OTOP ให้กับผู้ปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้าวังน้อยเป็นประจำทุกเดือน (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-3)	-
- จัดทุนการศึกษาแก่เด็กและเยาวชนที่ยากจนในโรงเรียนรอบโรงไฟฟ้าทั้งประเภททุนทั่วไปหรือทุนสำหรับเด็กและเยาวชนที่สนใจทำงานกับโรงไฟฟ้าในอนาคต	- โรงไฟฟ้าวังน้อยได้มอบทุนการศึกษาแก่เด็กและเยาวชนที่ยากจนในโรงเรียนรอบโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2569 จะดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง ซึ่งปี 2568 โรงไฟฟ้าวังน้อย จัดพิธีมอบทุนการศึกษา จำนวน 30 โรงเรียน รวม 126 ทุน ให้แก่ นักเรียนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าวังน้อย เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2568	-
- สนับสนุนอุปกรณ์ศึกษาและอุปกรณ์การเรียนรู้ให้แก่โรงเรียนในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าวังน้อยสนับสนุนอุปกรณ์การศึกษา อุปกรณ์การเรียนรู้ และอุปกรณ์กีฬาให้แก่โรงเรียนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเป็นประจำ เช่น มอบจักรยาน มอบทุนการศึกษา และจัดกิจกรรมกีฬาให้กับเยาวชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า เป็นต้น (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-3)	-
- จัดงบประมาณดูแลร่วมกับชุมชนในการทำนุบำรุงปูชนียสถานต่าง ๆ โดยเฉพาะวัด มัสยิด และสถานที่ที่ประชาชนให้ความเคารพนับถือ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยสนับสนุนงบประมาณและร่วมกับชุมชนในการทำนุบำรุง ทำความสะอาดปูชนียสถานต่าง ๆ สนับสนุนสิ่งของที่จำเป็น รวมทั้งเข้าร่วมพิธีกรรมทางศาสนาโดยเฉพาะวันสำคัญทางพุทธศาสนา (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-3)	-
- สนับสนุนการดูแลทัศนียภาพในชุมชนให้มีความน่าอยู่ ไม่ชำรุดทรุดโทรม ทั้งสถานที่พักผ่อนหย่อนใจ โดยเฉพาะการสนับสนุนให้ชุมชนมี	- โรงไฟฟ้าวังน้อยพร้อมที่จะสนับสนุน ดูแลทัศนียภาพในชุมชนให้มีความน่าอยู่ ไม่ชำรุดทรุดโทรม ทั้งสถานที่พักผ่อนหย่อนใจ ลาน	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
ลานสาธารณะ สนามกีฬา ศาลาพักผ่อน ที่มีอยู่แล้วในชุมชนแต่อยู่ในสภาพชำรุดทรุดโทรม ซึ่งโรงไฟฟ้าควรสนับสนุนงบประมาณในการซ่อมแซม ดูแลรักษาให้น่าอยู่น่าใช้ และเป็นประโยชน์ต่อไปได้	สาธารณะ สนามกีฬา ศาลาพักผ่อน ที่มีอยู่แล้วในชุมชน แต่อยู่ในสภาพชำรุดทรุดโทรม เช่น ดำเนินการกิจกรรมจิตอาสาพัฒนาชุมชนบริเวณวัดโดยรอบ หรือพื้นที่หน่วยงานราชการ เป็นต้น และโรงไฟฟ้าฯ ได้เปิดสวนไฟฟ้าพัฒนาสุขภาพ เพื่อให้เป็นสถานที่พักผ่อนหย่อนใจ สถานที่ออกกำลังกายให้กับชุมชน (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.7-4 และตารางที่ ช-3)	
4.2 ทัศนียภาพและการท่องเที่ยว		
- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวช่วยส่งเสริมทัศนียภาพ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการปลูกต้นไม้ยืนต้น ทำสวนไม้ประดับและสวนไม้ดอก และมีการดูแลบำรุงรักษาไม้ยืนต้นไม้ประดับ และสนามหญ้าอย่างสม่ำเสมอ มีการผลิตปุ๋ยชีวภาพใช้เองในโรงไฟฟ้า ไม่มีการใช้สารเคมี ในปี 2569 มีการปลูกต้นไม้เพิ่มพื้นที่สีเขียว จำนวน 190 ต้น รวมถึงปรับปรุงภูมิทัศน์พื้นที่ทั่วไปของเป็นต้น รวมถึงมีการบำรุงรักษาต้นไม้เดิมให้สมบูรณ์ แข็งแรง และสวยงาม นอกจากนี้ ได้มีสวนไฟฟ้าพัฒนาชุมชน ซึ่งเป็นสถานที่ที่ช่วยส่งเสริมทัศนียภาพ และพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้า (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.5-1 และตารางที่ ช-4)	-
- ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พิจารณาดำเนินการปลูกต้นไม้ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าให้มีต้นไม้หนาแน่นที่สุด เพื่อให้บริเวณโครงการมีทัศนียภาพที่ดี	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการปลูกต้นไม้ยืนต้น ทำสวนไม้ประดับและสวนไม้ดอก และมีการดูแลบำรุงรักษาไม้ยืนต้นไม้ประดับ และสนามหญ้าอย่างสม่ำเสมอ มีการผลิตปุ๋ยชีวภาพใช้เองในโรงไฟฟ้า ไม่มีการใช้สารเคมี ในปี 2569 มีการปลูกต้นไม้เพิ่มพื้นที่สีเขียว จำนวน 190 ต้น รวมถึงปรับปรุงภูมิทัศน์พื้นที่ทั่วไปของโรงไฟฟ้า รวมถึงมีการบำรุงรักษาต้นไม้เดิมให้สมบูรณ์ แข็งแรง และสวยงาม (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.5-1 และตารางที่ ช-4)	-
- จัดตั้งคณะทำงานรับผิดชอบด้านการประชาสัมพันธ์ เพื่อเป็นศูนย์ข้อมูลข่าวสาร และเพื่อศึกษาดูงานสำหรับประชาชนทั่วไปที่ประชาชนสามารถเข้าถึงได้ง่าย เพื่อเป็นแหล่งท่องเที่ยวเชิงความรู้ที่เชื่อมโยงกับชุมชน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีแผนกประชาสัมพันธ์ เพื่อเป็นศูนย์ข้อมูลข่าวสาร และเพื่อศึกษาดูงานสำหรับประชาชนทั่วไปที่ประชาชนสามารถเข้าถึงได้ง่าย เพื่อเป็นแหล่งท่องเที่ยวเชิงความรู้ที่เชื่อมโยงกับชุมชน	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย มีผู้สนใจจากสถาบันการศึกษาและหน่วยงานราชการเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า จำนวน 10 คณะ รวม 634 คน (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-5 รูปที่ ช.7-6)	
- ประสานงาน ส่งเสริม และสนับสนุนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาทิ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น กลุ่มต่าง ๆ ในชุมชน และการท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย เพื่อจัดให้มีกิจกรรมท่องเที่ยวที่เป็นการเชื่อมโยงโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นแหล่งเรียนรู้ด้านพลังงานกับแหล่งท่องเที่ยวหรือกิจกรรมการท่องเที่ยวต่าง ๆ ในชุมชน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยพร้อมให้การสนับสนุนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาทิ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น กลุ่มต่าง ๆ ในชุมชน และการท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย เพื่อจัดให้มีกิจกรรมท่องเที่ยวที่เป็นการเชื่อมโยงโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นแหล่งเรียนรู้ด้านพลังงานกับแหล่งท่องเที่ยวหรือกิจกรรมการท่องเที่ยวต่าง ๆ ในชุมชน เช่น มีการเปิดให้หน่วยงานต่าง ๆ นักเรียน นักศึกษา เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าวังน้อย และจัดกิจกรรมศึกษาดูงานโรงไฟฟ้าเป็นต้น - ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีผู้สนใจจากสถาบันการศึกษาและหน่วยงานราชการเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 10 คณะ รวม 634 คน (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-3 และตารางที่ ช-5)	-
5. การประเมินผลกระทบทางสุขภาพ		
5.1 สาธารณสุข		
1. มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบด้านความเสี่ยงสุขภาพจากการได้รับสัมผัสก๊าซ NO_2	1. มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบด้านความเสี่ยงสุขภาพจากการได้รับสัมผัสก๊าซ NO_2	
1.1) ปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด ได้แก่ - ติดตั้งระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน (Dry Low NO_X Burner) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	1.1) ปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด คือ - มีการติดตั้งระบบควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน (Dry Low NO_X Burner) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ สำหรับโรงไฟฟ้าชุดที่ 4 เพื่อควบคุมอุณหภูมิและลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	-
- ควบคุมอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 70 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O_2	- โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4 มีการควบคุมอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 70 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O_2 ผลการตรวจวัดคุณภาพ	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	อากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า ชุดที่ 4 แบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.1.2 และภาคผนวก ค)	
- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายอย่างต่อเนื่อง สำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน อัตราการไหลของอากาศ และอุณหภูมิภายในปล่อง	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายอย่างต่อเนื่อง สำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศของโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน อัตราการไหลของอากาศ และอุณหภูมิภายในปล่อง (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.2-1)	- โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ถูกปลดออกจากระบบไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2561 - โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ถูกปลดออกจากระบบไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวก จ รูปที่ จ-3 และ จ-4)
- ตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบครั้งคราวด้วยวิธีมาตรฐาน ปีละ 2 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 แบบครั้งคราว (Stack Sampling) ด้วยวิธีมาตรฐาน ปีละ 2 ครั้ง มาโดยตลอด ช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.1.2 และภาคผนวก ค)	-
- ตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบครั้งคราวในพื้นที่ชุมชน จำนวน 5 สถานี ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง และให้ประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราวในพื้นที่ชุมชน จำนวน 5 สถานี ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง และประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ค่าก๊าซไนโตรเจนได	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ออกไซด์ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.1.1 และภาคผนวก ค)	
- ตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง เพื่อประเมินค่าเฉลี่ยรายปี และค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง โดยติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง (Ambient Air Quality Monitoring Station; AAQMS) จำนวน 2 สถานี ซึ่งเป็นสถานที่อ่อนไหวที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบเนื่องจากอยู่ในแนวทิศทางลมหลักในพื้นที่ ได้แก่ 1. บริเวณด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของโรงไฟฟ้าวังน้อยห่างประมาณ 2 กม. ได้แก่ วัดไพรฑูรย์ถนิมาราม 2. บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (ด้านหลังโรงไฟฟ้า) (นอกจากการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) แล้ว ในมาตรการด้านคุณภาพอากาศยังกำหนดให้มีการตรวจวัดดัชนีอื่น ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศแบบต่อเนื่องอีกด้วย)	- ตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง เพื่อประเมินค่าเฉลี่ยรายปี และค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง โดยติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง จำนวน 2 สถานี ซึ่งเป็นสถานที่อ่อนไหวที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบเนื่องจากอยู่ในแนวทิศทางลมหลักในพื้นที่ ได้แก่ บริเวณวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม และบริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้า - นอกจากนี้โรงไฟฟ้าวังน้อยยังตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่องอีกด้วย (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.1.1, ภาคผนวก ค และภาคผนวก ง รูปที่ ง-1)	-
1.2) ให้การสนับสนุนและดำเนินการร่วมกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขและสถาบันการศึกษาในพื้นที่ ในการประเมินสถานการณ์ความเสี่ยงสุขภาพจากการได้รับสัมผัสก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในระดับจังหวัดหรืออำเภอเพื่อติดตามสถานการณ์ด้านสาธารณสุขในท้องที่เป็นประจำ นอกจากนี้นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยายังร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย ที่มีผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยาเป็นประธาน และมีสาธารณสุขอำเภอวังน้อยร่วมเป็นอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อแจ้งสถานการณ์ด้านสาธารณสุขในอำเภอวังน้อยและในจังหวัดพระนครศรีอยุธยา รวมทั้งรับทราบผลการ	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าวังน้อย และโรงไฟฟ้าวังน้อยพร้อมให้การสนับสนุนและดำเนินการร่วมกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขและสถาบันการศึกษาในพื้นที่ ในการประเมินสถานการณ์ความเสี่ยงสุขภาพจากการได้รับสัมผัสก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในกรณีที่มีการร้องขอ (ภาคผนวก จ รูปที่ จ-8 และ จ-9)	
1.3) ให้การสนับสนุนและดำเนินการร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขและสถาบันการศึกษาในพื้นที่ ในการเฝ้าระวังและการรายงานสถานการณ์ของโรคระบบทางเดินหายใจ โรคภูมิแพ้ และโรคผิวหนัง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยให้การสนับสนุนและร่วมกิจกรรมกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่อย่างสม่ำเสมอ และรวบรวมข้อมูลสาธารณสุขของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ได้แก่ 1) รพ.สต.บึงกาสาม หมู่ที่ 1 2) รพ.สต.บึงกาสาม 2 หมู่ที่ 7 3) รพ.สต.บึงชำอ้อ 2 หมู่ที่ 5 4) รพ.สต.หันตะเภา 5) รพ.สต. สนับทึบ 6) รพ.สต. ลำตาเสา 7) รพ.สต. คลองเจ็ด หมู่ที่ 8 8) รพ.สต. หนองโรง 9) รพ.สต. ชะแมบ 10) รพ.สต. ข้าวงาม 11) รพ.สต. วังน้อย 12) รพ.สต. วังจุฬา สำหรับข้อมูลที่เก็บรวบรวมผู้เข้ารับการตรวจรักษาในสถานพยาบาลต่าง ๆ ได้แก่ โรคระบบหายใจ และโรคผิวหนังและโรคภูมิแพ้ และโรงไฟฟ้าวังน้อยพร้อมให้การสนับสนุนและดำเนินการร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขและสถาบันการศึกษาในพื้นที่ ในการเฝ้าระวังและการรายงานสถานการณ์ของโรคระบบทางเดินหายใจ โรคภูมิแพ้ และโรคผิวหนัง ในกรณีที่มีการร้องขอ (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.9)	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
1.4) นำเสนอข้อมูลการติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศต่อองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและเจ้าหน้าที่สาธารณสุข	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและเจ้าหน้าที่สาธารณสุขทราบผ่านทางหลายช่องทาง เช่น 1) จอแสดงข้อมูลผลการตรวจวัดตามหน่วยงานส่วนท้องถิ่น เช่น ที่ อบต.ข้ามงาม อบต.วังจุฬา และที่ว่าการอำเภอวังน้อย เป็นต้น 2) นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในการประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อยที่มีผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยาเป็นประธาน ปีละ 2 ครั้ง และคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อยที่มีนายอำเภอวังน้อยเป็นประธานและมีตัวแทนภาคประชาชนจากแต่ละตำบลร่วมเป็นกรรมการ ปีละ 4 ครั้ง และ 3) รายงานสิ่งแวดล้อมฉบับประชาชน ซึ่งเป็นรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบที่เข้าใจง่ายแจกจ่ายให้ชุมชน องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและเจ้าหน้าที่สาธารณสุขทราบ ปี 2569 ได้จัดทำรายงานฯ ของปี 2568 จำนวน 500 ฉบับ ทั้งนี้ ในรายงานฯ จะมีผลการตรวจสอบคุณภาพอากาศ ฝุ่นละออง คุณภาพน้ำ ระดับเสียง การจัดการขยะ และของเสียต่าง ๆ ประกอบอยู่ในรายงานด้วย เป็นต้น (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-1)	-
1.5) ให้ข้อมูลต่าง ๆ กับครู/อาจารย์ ของโรงเรียนที่เป็นสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศได้ทราบเพื่อให้เป็นช่องทางหนึ่งในการสื่อสารข้อมูลสู่ชุมชน รวมถึงการสะท้อนกลับของข้อกังวลและข้อคิดเห็นจากชุมชน	- จัดส่งผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศให้กับโรงเรียนและวัดที่ใช้เป็นจุดติดตั้งอุปกรณ์เครื่องมือตรวจวัดอย่างสม่ำเสมอ และร่วมมือกับโรงเรียนจัดกิจกรรมเครือข่ายเยาวชนโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยให้นักเรียนได้เข้ามาเรียนรู้การทำงาน การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า รวมถึงการสะท้อนกลับของข้อกังวลและข้อคิดเห็นจากชุมชนเป็นประจำทุกปี นอกจากนี้ ยังมีการจัดกิจกรรมการสื่อสาร	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ภายนอกโรงไฟฟ้ากับชุมชน เช่น การจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมฉบับประชาชน ซึ่งเป็นรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไข และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบที่เข้าใจง่าย แจกจ่ายให้กับชุมชน (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-1 และ ช-2)	
2. มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบด้านการเพิ่มศักยภาพของหน่วยงานสาธารณสุข โดยให้การสนับสนุนในการเพิ่มพูนองค์ความรู้และความชำนาญกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่เกี่ยวกับงานป้องกันและส่งเสริมสุขภาพ และการอบรมด้านต่าง ๆ ได้แก่ - แนวปฏิบัติในการป้องกันการเกิดโรคระบบทางเดินหายใจ - การป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย - อุบัติภัยและแผนการอพยพ - สิ่งแวดล้อมและสุขภาพ เป็นต้น และให้บันทึกหลักสูตรและจำนวนครั้งในการอบรม	- โรงไฟฟ้าวังน้อยให้การสนับสนุนในการเพิ่มพูนองค์ความรู้และความชำนาญกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่เกี่ยวกับงานป้องกันและส่งเสริมสุขภาพ และการอบรมด้านต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ เช่น จัดอบรมหลักสูตร โรคหลอดเลือดสมอง และการใช้เครื่องตรวจวัดระดับน้ำตาลในเลือด ให้แก่ อสม. และเจ้าหน้าที่ รพ.สต. ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และมอบเครื่องตรวจวัดระดับน้ำตาลในเลือด ให้แก่ รพ.สต. ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เป็นต้น ซึ่งในปี 2569 จะดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-1 และตารางที่ ช-3)	-
5.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย		
1. มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบด้านอุบัติเหตุจากการทำงาน - จัดให้มีการแนะนำและควบคุม และการจัดการที่ดี เพื่อลดจำนวนอุบัติเหตุ รวมทั้งจัดให้มีหน่วยแพทย์	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีการอบรมกฎความปลอดภัยเฉพาะงานและเฉพาะพื้นที่ให้กับผู้ปฏิบัติงานใหม่ก่อนเริ่มงานทุกครั้ง และมีการทบทวน อบรมและฝึกซ้อมกฎระเบียบต่าง ๆ ให้กับผู้ปฏิบัติงานเก่า ตลอดจนมีการควบคุม ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องมือและเครื่องจักรตามแผนงานควบคุมความปลอดภัย ตามระบบมาตรฐาน ISO45001:2018 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัยในการทำงานให้กับผู้ปฏิบัติงาน และลูกจ้าง จำนวน 40 ครั้ง และมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินต่าง ๆ จำนวน 9 ครั้ง รวมถึงมีระบบการจัดการจัดการด้านสารเคมีในองค์กร และมีสถานพยาบาลประจำโรงไฟฟ้าวังน้อย ซึ่งมีแพทย์และพยาบาลคอย	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ดูแลรักษาสุขภาพอนามัยเบื้องต้นให้แก่ผู้ปฏิบัติงาน (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช.8-1 ถึง ช.8-2 และรูปที่ ช.8-2 ถึงรูปที่ ช.8-5)	
- จัดให้มีมาตรการด้านความปลอดภัยจากการขนส่ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีมาตรการด้านความปลอดภัยจากการขนส่ง โดยมีการติดตั้งสัญญาณจราจรในบริเวณโรงไฟฟ้า และจัดเจ้าหน้าที่ควบคุมการจราจรบริเวณประตูด้านหน้าและด้านหลังโรงไฟฟ้า (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.6-1 ถึงรูปที่ ช.6-4)	-
- จัดให้มีการซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจเช็คและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ โดยดำเนินการตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ตามวาระ ซึ่งความถี่ของการตรวจสอบจะแตกต่างกันไปตามชนิดของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ซึ่งเป็นไปตามกำหนดเวลาที่ระบุอยู่ในคู่มือการใช้งานของเครื่องจักรนั้น ๆ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าได้ถือปฏิบัติตามขั้นตอนและกำหนดเวลาอย่างเคร่งครัด เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ISO45001:2018 (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-6)	-
- จัดให้มีการวิเคราะห์ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุในเชิงอัตรา ความถี่การเกิดอุบัติเหตุและอัตราความรุนแรงของอุบัติเหตุ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการบันทึกสถิติและการเจ็บป่วยจากการทำงานของผู้ปฏิบัติงานในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อยไม่มีอุบัติเหตุจากการทำงาน (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.10)	-
- วิเคราะห์ลักษณะงานที่มักก่อให้เกิดอุบัติเหตุบ่อย ๆ เพื่อหาแนวทางป้องกันแก้ไขต่อไป	- กรณีที่เกิดอุบัติเหตุ โรงไฟฟ้าวังน้อยจะมีคณะกรรมการเพื่อสืบสวนหาสาเหตุ และวิเคราะห์ลักษณะงานที่มักก่อให้เกิดอุบัติเหตุบ่อย ๆ เพื่อดำเนินการป้องกันแก้ไขต่อไป	-
2. มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบด้านระดับเสียงและสมรรถภาพการได้ยิน - เปลี่ยนฉนวนกันเสียงเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันอย่างสม่ำเสมอเพื่อลดการสั่นสะเทือนและเสียงดัง	โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจสอบสภาพของฉนวนกันเสียงจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทุกเครื่องเป็นประจำทุกปี พร้อมกับการดำเนินการบำรุงรักษาประจำปี หากพบว่าเสื่อมสภาพจะทำการเปลี่ยนใหม่ทันที ทั้งนี้เพื่อลดปัญหาการสั่นสะเทือนและเสียงดัง	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	- (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-6 และรูปที่ 8-9)	
- จัดให้มีห้องควบคุมในกรณีที่ต้องได้รับเสียงดังต่อเนื่อง	- พนักงานที่ควบคุมการทำงานของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะปฏิบัติหน้าที่อยู่ภายในห้องควบคุมการเดินเครื่องเพื่อป้องกันอันตรายที่จะเกิดกับระบบการได้ยินเสียงอันมีสาเหตุมาจากการได้รับฟังเสียงดังอย่างต่อเนื่องเป็นเวลานาน (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-7)	-
- จัดอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้แก่คนงาน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงและอุปกรณ์อื่น ๆ เช่น หมวกนิรภัย แว่นตา รองเท้า ถุงมือ และอุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น โดยจัดให้มีอย่างเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงาน นอกจากนี้ยังมีป้ายเตือนให้ใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลในบริเวณที่มีความเสี่ยงอย่างเคร่งครัดด้วย ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐาน ISO 45001:2018 (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.3-5)	-
- ตรวจวัดระดับเสียงเป็นประจำ และตรวจวัดระดับการได้ยินของคนงานที่ได้รับเสียงดังทุกปี	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจวัดระดับเสียงเป็นประจำ และตรวจวัดระดับการได้ยินของคนงานที่ได้รับเสียงดังทุกปี ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีการตรวจวัดระดับเสียง จำนวน 1 ครั้ง คือ ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8hr}) เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2569 ผลการตรวจวัด พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และทำการตรวจวัดสมรรถภาพการได้ยินของผู้ปฏิบัติงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยปี 2569 ดำเนินการ ระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์-30 มีนาคม 2569 โดยโรงพยาบาลวิชัยเวชอินเตอร์เนชั่นแนล (สมุทรสาคร) (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.2.2 และ 3.10 และภาคผนวก ค)	-
- วิเคราะห์ความสัมพันธ์ระหว่างการผิดปกติของการได้ยินกับระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน รวมทั้งอายุงาน ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการวิเคราะห์ความสัมพันธ์ระหว่างการผิดปกติของการได้ยินกับระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน รวมทั้งอายุงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2568 มีผู้เข้าโครงการอนุรักษ์การได้ยิน จำนวน 5 คน ซึ่งปี 2569 อยู่ระหว่างรอผลจากฝ่ายแพทย์และอนามัย กฟผ. นอกจากนี้ยัง	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	มีการรณรงค์ให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ทุกครั้งที่มีการปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดัง (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช.8-4 และ รูปที่ ช.8-8)	
- จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการจัดทำโครงการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย เรื่อง การอนุรักษ์การได้ยิน เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดจากการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และติดตามเฝ้าระวังผู้ปฏิบัติงานที่มีปัญหาเกี่ยวกับการได้ยิน และจะมีการประชุมคณะทำงานอนุรักษ์การได้ยินเป็นประจำ (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-8)	-
- ติดตามพนักงานที่มีผลการตรวจวัดการได้ยินผิดปกติ โดยให้แพทย์เฉพาะทางทำการตรวจวินิจฉัยเพื่อหาพยาธิสภาพและสาเหตุที่แท้จริงต่อไป	- พนักงานที่ปฏิบัติงานซึ่งมีความเสี่ยงต่อสุขภาพจะได้รับการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน เช่น การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน การตรวจสารเคมี เป็นต้น และผู้เข้ารับการตรวจทั้งหมดจะต้องพบแพทย์เพื่อหารือผลการตรวจ การตรวจสุขภาพพนักงานได้ดำเนินการเป็นประจำอย่างต่อเนื่องทุกปี ปีละ 1 ครั้ง ปี 2569 ดำเนินการระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์-30 มีนาคม 2569 โดยโรงพยาบาลวิชัยเวช อินเตอร์เนชั่นแนล (สมุทรสาคร) สามารถสรุปผลได้ ดังนี้ มีผู้ปฏิบัติงานเข้าตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จำนวน 102 ราย ส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ จำนวน 61 ราย คิดเป็นร้อยละ 59.80 อยู่ในกลุ่มเฝ้าระวัง 39 ราย คิดเป็นร้อยละ 38.23 และผิดปกติ 2 ราย คิดเป็นร้อยละ 1.96 สำหรับในรายที่ตรวจพบความผิดปกติเล็กน้อย แพทย์ได้ให้คำแนะนำพร้อมเอกสารในการปฏิบัติตัว ส่วนรายที่ผิดปกติที่จำเป็นต้องให้การรักษา แพทย์จะให้การรักษาทันทีพร้อมนัดติดตาม (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.10 และภาคผนวก ค)	-
3. มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบด้านความร้อน		
- มีฉนวนป้องกันความร้อนจากเครื่องจักร	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการหุ้มฉนวนป้องกันความร้อนจากเครื่องจักร มีแผนการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ และมีแผนการเปลี่ยนตามอายุการใช้งาน	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	(ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-9)	
- ตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจวัดระดับความร้อนเป็นอุณหภูมิเวทบัลโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WGBT) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและในพื้นที่ปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าวังน้อย ปีละ 1 ครั้ง ปี 2569 ดำเนินการเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2569 โดยโดยบริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ผลการตรวจวัดพบว่า ค่าระดับความร้อนเป็นอุณหภูมิเวทบัลโกลบ บริเวณอาคารโรงไฟฟ้าชุดที่ 4 มีค่าเป็นไปตามมาตรฐาน (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.10 และภาคผนวก ค)	-
- พนักงานที่เป็นโรคอ้วน หรือ โรคความดันโลหิตสูง จะต้องได้รับความรู้ และวิธีปฏิบัติตนที่ถูกต้อง ในการทำงานในที่มีระดับความร้อนสูงไม่น้อยกว่าปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำอย่างต่อเนื่องทุกปี ปีละ 1 ครั้ง ปี 2569 ดำเนินการระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์-30 มีนาคม 2569 โดยโรงพยาบาลวิชัยเวช อินเตอร์เนชั่นแนล (สมุทรสาคร) - โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการให้คำแนะนำสำหรับผู้ป่วยโรคอ้วนและโรคความดันโลหิตสูงที่ต้องทำงานในที่มีระดับความร้อนสูงในผลการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง และมีคำแนะนำในผลการตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน มีการให้ความรู้และวิธีปฏิบัติตนที่ถูกต้องเป็นรายบุคคล มีการเผยแพร่ความรู้ผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ อีกทั้งยังให้ความรู้เป็นรายบุคคลกับพนักงานที่ป่วยด้วยโรคอ้วน และโรคความดันโลหิตสูง นอกจากนี้ มีการจัดอบรมหลักสูตรฟื้นฟูการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐานและการใช้เครื่อง AED เพื่อให้พนักงานมีความรู้ สามารถปฏิบัติการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน และการใช้เครื่อง AED ให้ช่วยเหลือผู้ป่วยได้อย่างปลอดภัยก่อนที่จะนำส่งโรงพยาบาล (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.10 และภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-10)	-
- จัดทำโครงการสร้างเสริมสุขภาพรวมทั้งรณรงค์การออกกำลังกาย สัปดาห์ละ 2 ครั้ง และให้ความรู้ในเรื่องโภชนาการที่ถูกต้อง และ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยสนับสนุนให้พนักงานมีการออกกำลังกายเพื่อสุขภาพเป็นประจำ โดยมีการจัดตั้งชมรมกีฬาประเภทต่าง ๆ เพื่อให้	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
เหมาะสมให้กับพนักงานโรงไฟฟ้าวังน้อยผ่านสื่อที่มีอยู่ของหน่วยงาน	ผู้ปฏิบัติงานร่วมกิจกรรมการออกกำลังกาย ทั้งนี้ กิจกรรมนี้ช่วยกระตุ้นให้ผู้ปฏิบัติงานใส่ใจสุขภาพด้วยการออกกำลังกาย ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า รวมถึงมีการรณรงค์ให้ผู้ปฏิบัติงานออกกำลังกายเป็นประจำทุกวันพุธ นอกจากนี้ ยังมีการให้ความรู้ ทั้งในเรื่องโรคทั่วไป และโรคที่เกิดจากการทำงาน ให้กับพนักงาน ผ่านทางสื่อออนไลน์ ป้ายประกาศต่าง ๆ และจัดทำข่าวเกี่ยวกับสุขภาพ เผยแพร่เป็นประจำ รวมถึงเชิญชวนให้ผู้ปฏิบัติงานเข้าร่วมกิจกรรมด้านสุขภาพต่าง ๆ ที่จัดขึ้น เช่น กิจกรรมวิ่ง โครงการออกกำลังกายเพื่อสุขภาพ ประจำปี 2569 ของหน่วยงานภายนอก (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-11)	
4. มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบด้านสารเคมี - จัดให้มีการจัดการสารเคมีที่ดีและการควบคุมดูแลอย่างใกล้ชิด ตรวจตราสภาพของท่อส่งก๊าซเป็นประจำ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการจัดการด้านความปลอดภัยตามมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001:2018 รวมทั้งมีการใช้ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO 14001 ซึ่งได้รับการรับรองมาตรฐาน ตั้งแต่ปี 2542 และยังคงรักษาระบบได้อย่างต่อเนื่อง มีวิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) เกี่ยวกับการจัดการสารเคมี มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบท่อก๊าซตามจุดต่าง ๆ เป็นระยะ พร้อมติดตั้งสัญญาณเตือนภัยในระบบภายในโรงไฟฟ้า และมีการตรวจสอบการรั่วไหลของท่อส่งก๊าซเป็นประจำทุกปี และตรวจสอบความปลอดภัยระบบไฟฟ้า เพื่อขอต่ออายุใบอนุญาตของสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ทั้งการตรวจสอบความสอดคล้องของการปฏิบัติตามกฎหมายเพื่อต่ออายุคลังน้ำมัน โดยเจ้าหน้าที่จากกรมธุรกิจพลังงาน ปี 2568 ดำเนินการเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2568 และการตรวจสอบอุปกรณ์นิรภัย เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2568 ทั้งนี้ ปี 2569 จะดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-4 และ ช.8-12)	-

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- การตรวจวัดสุขศาสตร์อุตสาหกรรม	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในสถานประกอบการเป็นประจำตามที่กฎหมายกำหนด ปี 2569 ดำเนินการตรวจวัดความร้อน เสียง สารเคมี เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2569 บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.10 และภาคผนวก ค)	-
- พนักงานที่ทำงานกับสารเคมีต้องได้รับการตรวจเฝ้าระวังทางสุขภาพอนามัยให้เหมาะสมกับสารเคมีที่ได้รับสัมผัส ปีละ 1 ครั้ง	- พนักงานที่ปฏิบัติงานซึ่งมีความเสี่ยงต่อสุขภาพ เช่น ปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมี หรือปฏิบัติงานในที่อับอากาศ เป็นต้น ต้องได้รับการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน และผู้เข้ารับการตรวจทั้งหมดจะต้องพบแพทย์เพื่อหารือผลการตรวจ ปี 2569 ดำเนินการระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์-30 มีนาคม 2569 โดยโรงพยาบาลวิชัยเวช อินเตอร์เนชั่นแนล (สมุทรสาคร) (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.10 และภาคผนวก ค)	-
- พนักงานที่มีระดับเอนไซม์ตับสูงผิดปกติและต้องทำงานกับสารเคมี หากพบว่าสารเคมีมีผลต่อการทำงานของตับให้ปรึกษาแพทย์ก่อนทำงาน หรือเปลี่ยนงานชั่วคราวจนกว่าระดับเอนไซม์จะเป็นปกติ	- พนักงานที่มีระดับเอนไซม์ตับสูงผิดปกติและต้องทำงานกับสารเคมี หากพบว่าสารเคมีมีผลต่อการทำงานของตับให้ปรึกษาแพทย์ก่อนทำงาน เปลี่ยนงานชั่วคราวจนกว่าระดับเอนไซม์จะเป็นปกติ และมีการนัดติดตามตรวจสุขภาพอย่างต่อเนื่อง ปี 2569 ดำเนินการระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์-30 มีนาคม 2569 โดยโรงพยาบาลวิชัยเวช อินเตอร์เนชั่นแนล (สมุทรสาคร) (บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.10 และภาคผนวก ค)	-

หมายเหตุ : + = มาตรการที่ กฟผ. ดำเนินการเพิ่มเติม

* = เปลี่ยนแปลงจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปอย่างต่อเนื่อง (AAQMS) จากบริเวณด้านทิศใต้ของโรงไฟฟ้า (วัดลำพระยา) มาเป็นบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (ด้านหลังโรงไฟฟ้า) ทั้งนี้ ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้วตามบันทึกที่ สกพ. 5502/1733 ลว. 6 มีนาคม 2557 และ กฟผ. ได้แจ้งให้ สผ. ทราบแล้วตามบันทึกที่ กฟผ. 9A2220/20686 ลว. 18 เมษายน 2557

** = เปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง จากการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายที่ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) เป็นวิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (Mass Balance) ทั้งนี้ ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้วตามบันทึกที่ สกพ. 5502/10064 ลว. 6 ตุลาคม 2559 และ กฟผ. ได้แจ้งผลการพิจารณาให้ สผ. ทราบตามบันทึกที่ กฟผ. 9A2220/95888 ลว. 10 พฤศจิกายน 2559 และ สผ. ได้แจ้งรับทราบผลการพิจารณาดังกล่าวแล้วตามบันทึกที่ ทส. 1009/7/14721 เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2559

บทที่ 3
ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3
ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ดัง**ตารางที่ 3.1**

ตารางที่ 3.1 ผลการดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป		
- ไม่มีมาตรการฯ	-	-
1. ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ		
1.1 คุณภาพอากาศ		
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบครั้งคราว • ดัชนีตรวจวัด - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง • สถานีตรวจวัด จำนวน 5 สถานี ได้แก่ - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง - โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา - โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม - โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์ - โรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์ • ความถี่ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันติดต่อกัน • วิธีการตรวจวัด - TSP : High Volume/ Gravimetric Method - PM-10 : High Volume/ Gravimetric Method - NO_2 : Chemiluminescence Method - SO_2 : UV Fluorescence Method/ Pararosaniline หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569 ผลการตรวจวัด พบว่า ทุกดัชนีและทุกสถานีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 (หัวข้อที่ 3.1 คุณภาพอากาศ และภาคผนวก ค)	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง ● ดัชนีตรวจวัด - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และ 1 ปี - ฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และ 1 ปี - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 1 ปี - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง 24 ชั่วโมง และ 1 ปี ● สถานีตรวจวัด บริเวณที่ตรวจสอบมี 2 สถานี ได้แก่ - บริเวณด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของโรงไฟฟ้าวังน้อย ห่างประมาณ 2 กม. (บริเวณวัดไพรฑูรีย์ถนิมาราม) - บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (ด้านหลังโรงไฟฟ้า)* ● ความถี่ ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ ● วิธีการตรวจวัด - TSP : High Volume/ Gravimetric Method - PM-10 : High Volume (Size Selective PM-10 Inlet) /Gravimetric Method - NO_2 : Chemiluminescence Method - SO_2 : UV Fluorescence Method/ Pararosaniline หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง จำนวน 2 สถานี ตามดัชนีตรวจวัดที่มาตรการฯ กำหนด สำหรับผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ดัชนีที่ตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ยกเว้นค่าฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้า ที่มีค่าเกินมาตรฐานฯ จำนวน 2 วัน ในวันที่ 12 กุมภาพันธ์ และวันที่ 4 มีนาคม 2569 (หัวข้อที่ 3.1 คุณภาพอากาศ และภาคผนวก ค)	-
3. คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบครั้งคราว ● ดัชนีตรวจวัด - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละออง (PM) ● สถานีตรวจวัด - ปล่อง HRSG ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-4 แต่ละชุด จำนวน 2 ปล่อง รวม 8 ปล่อง ● ความถี่ ปีละ 2 ครั้ง ● วิธีการตรวจวัด - NO_X : US.EPA Method 7/7E	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 แบบครั้งคราว เมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569 ผลการตรวจวัด พบว่า ทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าและประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง	- โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ถูกปลดออกจากระบบ เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2561 - โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ถูกปลดออกจากระบบ เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวก ฉ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- SO_2 : US.EPA Method 6/6C - PM : US.EPA Method 5 หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้าและอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (หัวข้อที่ 3.1 คุณภาพอากาศ และภาคผนวก ค)	
4. คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบต่อเนื่อง (1) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 ● ดัชนีตรวจวัด - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย ● สถานีตรวจวัด ปล่อง HRSG ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แต่ละชุด จำนวน 2 ปล่อง รวม 6 ปล่อง ● ความถี่ ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลา ● วิธีการตรวจวัด - NO_X : US.EPA Method 7E - SO_2 : US.EPA Method 6C หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 แบบต่อเนื่อง ผลการตรวจวัด พบว่า ทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า รวมทั้งอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (หัวข้อที่ 3.1 คุณภาพอากาศ และภาคผนวก ค)	- โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ถูกปลดออกจากระบบ เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2561 - โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ถูกปลดออกจากระบบ เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวก ฉ)
(2) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ● ดัชนีตรวจวัด - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย - อุณหภูมิภายในปล่อง ● สถานีตรวจวัด ปล่อง HRSG ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 จำนวน 2 ปล่อง ● ความถี่ ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลา ● วิธีการตรวจวัด		

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- วิธีที่องค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งสหรัฐอเมริกากำหนด (US.EPA) หรือตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ.2565 หรือฉบับล่าสุด หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง		
หมายเหตุ : ให้ตรวจสอบความถูกต้อง (Audit/RATA/RAA) ของระบบ CEMS ให้เป็นไปตามมาตรฐานของ US.EPA หรือตามที่ส่วนราชการกำหนด อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยทำการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS ด้วยวิธี RATA ตามมาตรฐานของ US.EPA โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการเมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569 ผลการตรวจสอบพบว่า ระบบตรวจวัดก๊าซ SO_2, NO_x, CO, O_2 และอัตราการไหลของอากาศจากปล่อง ผ่านเกณฑ์กำหนดของ US.EPA สามารถตรวจวัดและให้ข้อมูลปริมาณสารเจือปนได้อย่างถูกต้อง	-
5. ความเร็วและทิศทางลม • ดัชนีตรวจวัด ความเร็วและทิศทางลม • สถานีตรวจวัด บริเวณป้อมยามโรงไฟฟ้าวังน้อย • ความถี่ ต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ • วิธีการตรวจวัด Cup Anemometer/ Anodized Aluminum Van/ Ultrasonic Anemometer หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมบริเวณป้อมยามโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยใช้เครื่องตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่ติดตั้งไว้ตั้งแต่ระยะก่อสร้าง เพื่อตรวจวัดและบันทึกไว้ตลอดระยะเวลาดำเนินการ (หัวข้อที่ 3.1 คุณภาพอากาศ และภาคผนวก ค)	-
1.2 เสียง		
1. การตรวจวัดระดับเสียง • ดัชนีตรวจวัด - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq24\ hr}$) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) • สถานีตรวจวัด - สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย	- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ ระหว่างวันที่ 19-25 เมษายน 2569 ผลการตรวจวัดพบว่า ทุกจุดและทุกดัชนีตรวจวัดมีค่า	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- โรงเรียนวัดลำพระยา - โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์ ● ความถี่ - ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ติดต่อกัน ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ● วิธีการตรวจวัด - Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 (หัวข้อที่ 3.2 ระดับเสียง และภาคผนวก ค)	
2. จัดทำ Noise Contour ● ดัชนีตรวจวัด - จัดทำ Noise Contour จากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย ● สถานีตรวจวัด - บริเวณพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า ● ความถี่ - ปีละ 1 ครั้ง ● วิธีการตรวจวัด - Integrated Sound Pressure Level Measurement หรือใช้วิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ปี 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย จะดำเนินการจัดทำ Noise Contour ในช่วงครึ่งปีหลัง ซึ่งจะรายงานผลฯ ในรายงานฉบับถัดไป (หัวข้อที่ 3.2 ระดับเสียง และภาคผนวก ค)	-
1.3 อุทกวิทยาน้ำผิวดินและการใช้น้ำ		
● ดัชนีตรวจวัด - ข้อมูลสถิติสถานการณ์ปริมาณน้ำ ● สถานีตรวจวัด - บริเวณคลองระพีพัฒน์สายใหญ่ ● ความถี่ - ต่อเนื่องเป็นประจำทุกเดือน ● วิธีการตรวจวัด - ติดตามและเก็บข้อมูลสถิติสถานการณ์ปริมาณน้ำ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการประสานงานกับกรมชลประทานอย่างใกล้ชิดเพื่อติดตามและเก็บข้อมูลสถิติสถานการณ์ปริมาณน้ำอย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกเดือน เพื่อให้การสูบน้ำมาใช้ในโรงไฟฟ้าไม่ส่งผลกระทบต่อการขาดแคลนหรือการใช้น้ำในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการและชุมชนท้ายน้ำ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ระดับน้ำในคลองระพีพัฒน์มีค่าอยู่ระหว่าง 2.80-4.66 เมตร รทก. (หัวข้อที่ 3.3 อุทกวิทยาน้ำผิวดินและการใช้น้ำ)	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
1.4 อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำใต้ดิน		
- ตรวจวัดระดับดินเพื่อติดตามสภาพการทรุดตัวของดิน ● ดัชนีตรวจวัด - ตรวจวัดระดับดินเพื่อติดตามสภาพการทรุดตัวของดิน ● สถานีตรวจวัด - บ่อบาดาล ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● ความถี่ - 5 ปี 1 ครั้ง ● วิธีการตรวจวัด - วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการตรวจวัดระดับดินเพื่อติดตามสภาพการทรุดตัวของดินบริเวณบ่อบาดาลอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2542-2568 พบว่า ไม่มีการทรุดตัวของดินบริเวณบ่อบาดาล โดยดำเนินการครั้งล่าสุดเมื่อปี 2568 และจะดำเนินการอีกครั้งในปี 2573 (หัวข้อที่ 3.4 อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำใต้ดิน และภาคผนวก ค)	-
- ตรวจวัดระดับ Drawdown ของบ่อบาดาล ● ดัชนีตรวจวัด - ตรวจวัดระดับ Drawdown ของบ่อบาดาล ● สถานีตรวจวัด - บ่อบาดาล ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● ความถี่ - ปีละ 1 ครั้ง ● วิธีการตรวจวัด - วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการตรวจวัดระดับ Drawdown ของบ่อบาดาล เป็น ประจำทุกเดือน ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่าระดับน้ำอยู่ที่ระดับปกติของระดับน้ำใต้ดิน (หัวข้อการตรวจวัดระดับน้ำใต้ดิน และภาคผนวก ค)	-
- ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำบาดาลของบ่อบาดาลในโรงไฟฟ้าวังน้อย ● ดัชนีตรวจวัด ความเป็นกรดและด่าง ความนำไฟฟ้า ความขุ่น สารละลายได้ สารแขวนลอยทั้งหมด ความเป็นด่าง ความกระด้าง แคลเซียม แมกนีเซียม เหล็ก แมงกานีส คลอไรด์ ซัลเฟต และไนเตรต ● ความถี่ ปีละ 2 ครั้ง คือในฤดูแล้ง (เมษายน) และฤดูฝน (ตุลาคม) ● สถานีตรวจวัด บ่อบาดาล ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● วิธีวิเคราะห์ วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2569 โดย บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน พบว่า ดัชนีที่ตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามมาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน (หัวข้อที่ 3.4 อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำใต้ดิน และภาคผนวก ค)	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
1.5 คุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง		
1. คุณภาพน้ำผิวดิน • ดัชนีตรวจวัด - คุณภาพน้ำทั่วไป : อุณหภูมิ, ความเป็นกรดและด่าง, ความนำไฟฟ้า, ความขุ่น, สารแขวนลอย, สารละลายได้, สภาพด่าง, ความกระด้าง, น้ำมันและไขมัน, บีโอดี, ออกซิเจนละลาย และไฮโดรเจนซัลไฟด์ - โลหะหนัก : ตะกั่ว, โครเมียม, ทองแดง สังกะสี ปรอท, แมงกานีส, นิกเกิล และแคดเมียม • ความถี่ - คุณภาพน้ำทั่วไป : ปีละ 2 ครั้ง ในฤดูแล้ง (เมษายน) และฤดูฝน (ตุลาคม) - โลหะหนัก : ปีละ 1 ครั้ง ในช่วงฤดูแล้ง (เมษายน) • สถานีตรวจวัด - จุดสูบน้ำดิบในคลองระพีพัฒน์ (บริเวณประตูน้ำ) อ. หนองแค จ.สระบุรี - คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า (หน้าวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม) - คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร - คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร • วิธีวิเคราะห์ วิธีการที่กำหนด และ/หรือเห็นชอบโดยหน่วยราชการที่เกี่ยวข้อง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน เมื่อวันที่ 24 เมษายน2569 โดย บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด ผลการตรวจวัดพบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำผิวดินในคลองระพีพัฒน์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) ยกเว้นค่า ออกซิเจนละลายในน้ำ (DO) และค่าบีโอดี (BOD) (หัวข้อที่ 3.5 คุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง และภาคผนวก ค) - สำหรับคุณภาพน้ำในคลอง 26 คุณภาพน้ำบริเวณเหนือน้ำและท้ายน้ำ โดยภาพรวมมีค่าใกล้เคียงกัน จึงกล่าวได้ว่าน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าวังน้อยไม่ทำให้คุณภาพน้ำโดยรวมของน้ำในคลอง 26 เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม	-
2. คุณภาพน้ำทิ้ง • ดัชนีตรวจวัดและความถี่ - คุณภาพน้ำทั่วไป : อุณหภูมิ, ความเป็นกรดด่าง, ความนำไฟฟ้า, ความขุ่น, สารแขวนลอย, สารละลายได้, สภาพด่าง, ความกระด้าง, น้ำมันและไขมัน, บีโอดี, ซีโอดี,ออกซิเจนละลาย, ทีเคเอ็น และไฮโดรเจนซัลไฟด์ - โลหะหนัก : ตะกั่ว, โครเมียม, ทองแดง, สังกะสี, ปรอท, แมงกานีส, นิกเกิล และแคดเมียม	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โดยฝ่ายเคมี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด ผลการตรวจวัด พบว่า ทุกดัชนีมีค่าเป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งชลประทาน ตามคำสั่งชลประทาน ที่ 18/2561 และมาตรฐานการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2560) และประกาศกระทรวง	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- สารป้องกันหรือกำจัดศัตรูพืช/สัตว์ : ตรวจวัด Alpha-BHC, Beta-BHC, Gamma-BHC, Delta-BHC, Heptachlor, Heptachlor epoxide, Aldrin, Dieldrin, Endrin, Endrin aldehyde, Endosulfan I, Endosulfan II, Endosulfansulfate, p,p-DDE, p,p-DDD, p,p-DDT ● ความถี่ - คุณภาพน้ำทั่วไป : เดือนละ 1 ครั้ง - โลหะหนัก : ปีละ 1 ครั้ง ในช่วงฤดูแล้ง (เมษายน - สารป้องกันหรือกำจัดศัตรูพืช : ปีละ 1 ครั้ง ในช่วงฤดูฝน (ตุลาคม) ● สถานีตรวจวัด บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) ● วิธีการตรวจวัด วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2565) เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งอุณหภูมิน้ำทิ้งไม่เกิน 35 องศาเซลเซียส ตามที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) (หัวข้อที่ 3.5 คุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง และภาคผนวก ค)	
2.1 นิเวศวิทยาทางน้ำ		
● ดัชนีตรวจวัด - แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน ● ความถี่ ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูแล้ง (เมษายน) และฤดูฝน (ตุลาคม) ● สถานีตรวจวัด - จุดสูบน้ำดิบในคลองระพีพัฒน์ (บริเวณประตูน้ำ) อ.หนองแค จ.สระบุรี - คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า (หน้าวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม) - คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร - คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร ● วิธีการตรวจวัด วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2569 โดยคณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ผลการสำรวจสรุปได้ ดังนี้ - แพลงก์ตอนพืชพบ 97 ชนิด มีปริมาณรวม 3,677-45,372 หน่วยต่อลิตร โดยกลุ่มเด่นด้านปริมาณคือสาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน รองลงมาเป็นยูกลีนอยด์ สาหร่ายสีเขียว และไดอะตอม สำหรับสถานีที่มีปริมาณแพลงก์ตอนพืชสูงสุด คือ สถานีที่ 3 และชนิดเด่นที่พบในการศึกษาในครั้งนี้ ได้แก่ Oscillatoria limnetica ซึ่งบ่งชี้แหล่งน้ำที่มีสารอาหารค่อนข้างสูง ขณะที่มีค่าดัชนีในระดับต่ำมากที่สถานีที่ 2, 3 ในระดับต่ำที่สถานีที่ 4 และพบมีค่าดัชนีระดับปานกลางที่สถานีที่ 1 - แพลงก์ตอนสัตว์พบ 5 ไฟลัม มีปริมาณ 13-74 ตัวต่อลิตร โดยอาร์โทรพอ	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ดเป็นกลุ่มเด่น และพบ Copepod nauplii เป็นชนิดเด่นในสถานีที่ 2-4 ประชาคมแพลงก์ตอนสัตว์ของสถานีที่ 2-4 ส่วนใหญ่มีลักษณะใกล้เคียงกัน ขณะที่สถานีที่ 2 มีปริมาณสูงสุด ส่วนสถานีที่ 1 มีจำนวนชนิด องค์ประกอบชนิด และปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ที่น้อยกว่าและแตกต่างจากสถานีอื่น ทั้งนี้ค่าดัชนีความหลากหลายมีค่าในระดับปานกลาง ทุกสถานี - สัตว์หน้าดินพบเพียง 1 ไฟลัม (Mollusca) ส่วนใหญ่เป็นหอยฝาเดียว มีปริมาณรวม 74-134 ตัวต่อตารางเมตร แหล่งน้ำมีสภาพขุ่น ปริมาณน้ำสูง และมีพรรณไม้น้ำกระจายทั่วไป ส่งผลให้พบจำนวนชนิดและปริมาณสัตว์หน้าดินค่อนข้างน้อย ทั้งนี้ค่าดัชนีความหลากหลายของสถานีที่ 1 2 และ 4 อยู่ในระดับต่ำมาก ส่วนสถานีที่ 3 มีค่าอยู่ในระดับต่ำ (ภาคผนวก ค)	
3. การใช้ประโยชน์ของมนุษย์		
3.1 เกษตรกรรม		
- สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ กรมวิชาการเกษตร เกษตรอำเภอ เป็นต้น เพื่อติดตามตรวจสอบเฝ้าระวังการปนเปื้อนของสารเคมีทางการเกษตรในแหล่งน้ำและดิน ดูแลปัญหาผลผลิต และสนับสนุนด้านต่าง ๆ โดยอาจจะรวมกันเป็นองค์กรหรือกลุ่มเกษตรกร	- โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการสนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องติดตามตรวจสอบเฝ้าระวังการปนเปื้อนของสารเคมีทางการเกษตรในแหล่งน้ำและดิน ดูแลปัญหาผลผลิต และสนับสนุนด้านต่างๆ อาทิ • ปี 2559-2561 กฟผ. สนับสนุนงบประมาณให้ภาควิชาพืชไร่นา คณะเกษตร มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ศึกษาผลกระทบของโรงไฟฟ้าต่อการผลิตข้าวและคุณภาพข้าว ในโครงการวิจัย เรื่อง การศึกษาผลกระทบจากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าวังน้อยต่อผลผลิตข้าวในเขตพื้นที่อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา (สรุป	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ผลการวิจัยนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับที่ 48 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2561)	
- สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร่วมกับประชาชนในพื้นที่ศึกษาผลกระทบของโรงไฟฟ้าต่อการผลิตข้าว และคุณภาพข้าว ● ความถี่ - ดำเนินการศึกษาระยะเวลา 20 เดือน ● สถานีตรวจวัด - พื้นที่นาข้าวรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย รัศมี 5 กิโลเมตร ● วิธีการตรวจวัด - ดำเนินการศึกษาผลกระทบของโรงไฟฟ้าต่อการผลิตข้าวและคุณภาพของข้าว	- โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการสนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องศึกษาผลกระทบของโรงไฟฟ้าต่อการผลิตข้าวและคุณภาพข้าว โดยสนับสนุนงบประมาณให้ภาควิชาพืชไร่นา คณะเกษตร มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ศึกษาผลกระทบของโรงไฟฟ้าต่อการผลิตข้าวและคุณภาพข้าว ในโครงการวิจัย เรื่อง การศึกษาผลกระทบจากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าวังน้อยต่อผลผลิตข้าวในเขตพื้นที่อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ในพื้นที่นาข้าวรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย รัศมี 5 กิโลเมตร ระยะเวลาในการดำเนินงาน 20 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2559 ถึงวันที่ 31 มกราคม 2561 และดูแลปัญหาผลผลิตและสนับสนุนวิชาการทางการเกษตรแก่กลุ่มเกษตรกร/ประชาชนในพื้นที่ โดยการถ่ายทอดเทคโนโลยีทางการเกษตรแก่เกษตรกร ด้วยการฝึกอบรม เรื่อง “ลดต้นทุน เพิ่มผลผลิตข้าว ด้วยเทคโนโลยีที่เหมาะสม” (สาระสำคัญของการวิจัยนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับที่ 48 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2561 การฝึกอบรม เรื่อง “ลดต้นทุน เพิ่มผลผลิตข้าว ด้วยเทคโนโลยีที่เหมาะสม”	-
4. คุณภาพชีวิต		
4.1 เศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน		
- รายงานข้อร้องเรียน ข้อวิตกกังวลที่ได้รับจากตู้รับความคิดเห็นให้ประชาชนทราบทุกครั้ง ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการเปิดกล่องรับความคิดเห็นที่ติดไว้บริเวณชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าและภายในโรงไฟฟ้า จำนวน 22 แห่ง เดือนละ 1 ครั้ง กรณีมีข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล โรงไฟฟ้าจะแจ้งข้อมูลการ	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ดำเนินการแก้ไขกลับให้ผู้ร้องเรียนทราบทุกครั้ง รวมถึงมีการรายงานฯ ผ่านทางการประชุมคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมซึ่งมีตัวแทนภาคประชาชนจากแต่ละตำบลร่วมเป็นกรรมการ และกรณีที่มีข้อร้องเรียนเพิ่มเติม ตัวแทนหมู่บ้านจะมารายงานในที่ประชุมฯ ทุก 3 เดือน - ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อร้องเรียน (หัวข้อที่ 3.8 เศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน)	
- รายงานผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำ เสียง ฝุ่นละออง ต่าง ๆ การจัดการขยะ ของเสียต่าง ๆ ให้แก่ประชาชน และคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย ได้รับทราบทุกครั้ง ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง การจัดการขยะ และของเสียต่าง ๆ ให้ประชาชนทราบ ผ่านทางหลายช่องทาง เช่น ติดบอร์ดประกาศของโรงไฟฟ้าที่ติดตั้งไว้ที่ที่ทำการ อบต. การประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย และคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย รายงานสิ่งแวดล้อมฉบับประชาชน จอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เป็นต้น (หัวข้อที่ 3.8 เศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน และภาคผนวก ช)	-
- บันทึกสถิติการเกิดเหตุทะเลาะวิวาทของคนงาน และการจัดการปัญหาต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นทุกครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยรายงานปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการบันทึกสถิติการเกิดเหตุทะเลาะวิวาทของคนงาน และการจัดการปัญหาต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นทุกครั้ง ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่มีเหตุดังกล่าวเกิดขึ้นในพื้นที่	-
- ร่วมกับองค์กรท้องถิ่นเพื่อรับทราบถึงความต้องการของชุมชนและเพื่อแจ้งให้ชุมชนทราบถึงกิจกรรมของโรงไฟฟ้าตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยรายงานปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยเข้าร่วมกับองค์กรปกครองระดับตำบล หมู่บ้าน เจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อรับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับความต้องการและปัญหาของชุมชนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของ	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	โรงไฟฟ้า และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้าไปสู่ชุมชน เช่น การประชุมคณะกรรมการอำนวยการฯ และคณะอนุกรรมการ การประชุมกับชมรมกำนัน ผู้ใหญ่บ้านอำเภอวังน้อย เป็นต้น (ภาคผนวก ช ตารางที่ ช-1)	
- มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณคลองระพีพัฒน์และคลอง 26 ปีละ 2 ครั้ง - ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2569 โดยบริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด ผลการตรวจวัด พบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำทั้งหมดที่ตรวจวัดในคลองระพีพัฒน์มีค่าอยู่ในมาตรฐานคุณภาพน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ส่วนผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำในคลอง 26 เมื่อนำมาเปรียบเทียบระหว่างจุดปล่อยน้ำของโรงไฟฟ้ากับจุดที่อยู่เหนือน้ำและจุดที่อยู่ท้ายน้ำซึ่งมีระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำของโรงไฟฟ้า 500 เมตร พบว่าคุณภาพน้ำที่ตรวจวัดทั้ง 3 จุด โดยภาพรวมมีค่าใกล้เคียงกัน (คลอง 26 เป็นคลองชลประทานเพื่อการรองรับน้ำที่ระบายจากการเกษตร) (หัวข้อที่ 3.5 คุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง และภาคผนวก ค)	-
- มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศทั้งคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องและคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปทั้งแบบครั้งคราวและแบบต่อเนื่อง - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว และแบบต่อเนื่อง พบว่า ส่วนใหญ่ดัชนีที่	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ยกเว้น ค่าฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของสถานีบริเวณหลังโรงไฟฟ้า ที่มีค่าเกินมาตรฐานฯ จำนวน 2 วัน ในวันที่ 12 กุมภาพันธ์และวันที่ 4 มีนาคม 2569 ซึ่งเป็นช่วงหน้าแล้ง ที่ประเทศไทยประสบปัญหาฝุ่นละอองในหลายพื้นที่ - ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 แบบครั้งคราว และแบบต่อเนื่องระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ และเกณฑ์ค่าควบคุมฯ (หัวข้อที่ 3.1 คุณภาพอากาศ และภาคผนวก ค)	
- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของครัวเรือน ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหว เช่น สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชนรวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล ● ดัชนีตรวจวัด ประชาชน ผู้นำชุมชน/ ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการ พื้นที่อ่อนไหว เช่น สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● ความถี่ ปีละ 1 ครั้ง ● วิธีการตรวจวัด สัมภาษณ์ผ่านแบบสอบถามตามกลุ่มเป้าหมาย	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อติดตามประเมินผลการทำงานของโรงไฟฟ้า และรายงานผลให้สาธารณชนได้รับทราบ เช่น การประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย และคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมฉบับประชาชน เป็นต้น - โรงไฟฟ้าวังน้อยได้กำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนโดยรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2569 จะดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม 2569 ซึ่งจะรายงานผล ในรายงานฉบับถัดไป	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	(หัวข้อที่ 3.8 เศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน)	
- จัดทำบันทึกสถิติการร้องเรียน และความขัดแย้งที่เกิดขึ้นทุกครั้ง ทั้งในโรงไฟฟ้า และระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน เพื่อรวบรวมข้อมูลไว้สำหรับกระบวนการจัดการ แก้ไขปัญหาต่อไป	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการจัดทำบันทึกสถิติการร้องเรียนและความขัดแย้งที่เกิดขึ้นทุกครั้งทั้งในโรงไฟฟ้า และระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน เพื่อรวบรวมข้อมูลไว้สำหรับกระบวนการจัดการแก้ไขปัญหาต่อไป - ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อร้องเรียน (หัวข้อที่ 3.8 เศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน)	-
- รวบรวมรายงานสถิติ อุบัติเหตุต่าง ๆ และรายงานสถิติรายงานอาชญากรรมในพื้นที่ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยรายงานปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการรวบรวมรายงานสถิติอุบัติเหตุต่าง ๆ และรายงานสถิติอาชญากรรมในพื้นที่ - ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่มีอาชญากรรมเกิดขึ้น และไม่มีอุบัติเหตุด้านบุคคล ภายในโรงไฟฟ้า (หัวข้อที่ 3.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย)	-
5. การประเมินผลกระทบทางสุขภาพ		
5.1 สาธารณสุข		
1. มาตรการติดตามตรวจสอบด้านความเสี่ยงสุขภาพจากการได้รับสัมผัสก๊าซ NO_2 ● ดัชนีตรวจวัด - ประมวลผลการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซทั้งในแบบค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (One- Hour Mean) และค่าเฉลี่ยในรอบ 1 ปี (Annual Mean) ● ความถี่ - ปีละ 1 ครั้ง ● สถานีตรวจวัด - ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง ● วิธีการตรวจวัด - ติดตามข้อมูลการตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง และค่าเฉลี่ย 1 ปี	- โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ติดตามตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปตลอดเวลาด้วยการติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง (Ambient Air Quality Monitoring Station: AAQMS) จำนวน 2 สถานี บริเวณด้านหน้าและด้านหลังของโรงไฟฟ้า ณ ตำแหน่งที่คาดว่าจะมีการตกสะสมของปริมาณ มลสารที่พัดพามาจากโรงไฟฟ้าวังน้อย นอกจากนี้ ยังได้มีการตรวจวัดมลสารแบบครั้งคราวเป็นประจำทุก 6 เดือน จำนวน 5 สถานี บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าฯ โดย	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	ประมวลผลการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เป็นค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง และค่าเฉลี่ย 1 ปี - ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 1 ปี ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2569) (หัวข้อที่ 3.1 คุณภาพอากาศ และภาคผนวก ค)	
● ดัชนีตรวจวัด - ประเมินความเสี่ยงสุขภาพ โดยเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ● ความถี่ - ปีละ 1 ครั้ง ● สถานีตรวจวัด - ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง ● วิธีการตรวจวัด - ประเมินความเสี่ยงสุขภาพจากการสัมผัสก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ โดยนำผลตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปมาประเมินความเสี่ยงสุขภาพของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าวังน้อยโดยเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ	- โรงไฟฟ้าวังน้อยประเมินความเสี่ยงสุขภาพจากการได้รับสัมผัสก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ โดยนำผลการตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปมาประเมินความเสี่ยงสุขภาพของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พบว่า ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป จากการตรวจวัดแบบต่อเนื่องในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 จำนวน 2 สถานี มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2569) ดังนั้น ค่ามลสารที่ตรวจพบได้ดังกล่าวจึงไม่มีผลต่อสุขภาพของประชาชนที่อาศัยอยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย (หัวข้อที่ 3.1 คุณภาพอากาศ และภาคผนวก ค)	-
● ดัชนีตรวจวัด - รายงานสถานการณ์โรคระบบทางเดินหายใจ โรคผิวหนังและโรคภูมิแพ้ ● ความถี่	- โรงไฟฟ้าวังน้อยรวบรวมข้อมูลสถิติผู้ป่วยนอกที่เข้ารับ การตรวจรักษาในสถานพยาบาลต่าง ๆ ตามแบบรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (รง.504)	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
ปีละ 1 ครั้ง ● สถานีตรวจวัด - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● วิธีการตรวจวัด - รวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดโรคแต่ละปีของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา	จำนวน 27 กลุ่มโรค จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบโรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 12 แห่ง โดยข้อมูลตามรายงาน รง.504 นั้น พบว่า มีผู้ป่วยเป็นโรคระบบทางเดินหายใจ ร้อยละ 13.08 โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง ร้อยละ 1.95 (หัวข้อที่ 3.9 สาธารณสุข)	
● ดัชนีตรวจวัด - ให้เจ้าหน้าที่สาธารณสุขและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่มีส่วนร่วมในการประเมินสถานการณ์ ● ความถี่ ปีละ 1 ครั้ง ● สถานีตรวจวัด - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● วิธีการตรวจวัด - รวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดโรคแต่ละปีของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา	- ในกรณีที่มีสถานการณ์สาธารณสุขที่ต้องเฝ้าระวังเจ้าหน้าที่สาธารณสุขจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและสาธารณสุขจังหวัดจะแจ้งให้โรงไฟฟ้าทราบถึงสถานการณ์ดังกล่าว นอกจากนี้ยังมีนายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยาและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการอำนวยการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อยที่กำหนดให้มีการประชุม ปีละ 2 ครั้ง รวมถึงมีสาธารณสุขอำเภอวังน้อยและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นเข้าร่วมเป็นคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ที่กำหนดให้มีการประชุมปีละ 4 ครั้ง ซึ่งหากมีสถานการณ์สาธารณสุขที่ต้องเฝ้าระวังจะมีการรายงานสถานการณ์ดังกล่าว เสนอความเห็น รวมถึงประเมินสถานการณ์เกี่ยวกับโรคในที่ประชุม (ภาคผนวก จ รูปที่ จ-8 และ จ-9)	-
● ดัชนีตรวจวัด - บันทึกความคิดเห็นจากเจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่ ● ความถี่ ปีละ 1 ครั้ง ● สถานีตรวจวัด - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย	- มีการบันทึกความคิดเห็นของเจ้าหน้าที่สาธารณสุขของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (กระทรวงสาธารณสุข) ในแต่ละแห่งในพื้นที่ ตามแบบรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (แบบ รง. 504) โดยกรณีที่ในพื้นที่มีการระบาดของโรคหรือมีสถานการณ์สาธารณสุขที่ต้องเฝ้าระวัง เจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่มี	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
● วิธีการตรวจวัด - รวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดโรคแต่ละปีของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา	ความเห็นก็สามารถบันทึกความคิดเห็นเพิ่มเติม ลงในแบบ รง. 504 รวมถึงการรายงานสถานการณ์ในที่ประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย และรวมทั้งคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย กรณีที่มีสถานการณ์สาธารณสุขที่ต้องเฝ้าระวัง (ภาคผนวก จ รูปที่ จ-8 และ จ-9)	
2. มาตรการติดตามตรวจสอบด้านการเพิ่มศักยภาพของหน่วยงานสาธารณสุข โดยให้บันทึกหลักสูตรและจำนวนครั้งการอบรม ● สถานีตรวจวัด - หน่วนงานสาธารณสุขในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ● ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยให้การสนับสนุนในการเพิ่มศักยภาพกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขอย่างสม่ำเสมอ เช่น การจัดอบรมหลักสูตร โรคหลอดเลือดสมองและการใช้เครื่องตรวจวัดระดับน้ำตาลในเลือด ให้แก่ อสม. และเจ้าหน้าที่ รพ.สต. ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าวังน้อย และมอบเครื่องตรวจวัดระดับน้ำตาลในเลือดให้แก่ รพ.สต. ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และการจัดอบรมหลักสูตรการนับคาร์บลดโรค NCDs ให้แก่ อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) และเจ้าหน้าที่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าวังน้อย พร้อมมอบเครื่องวัดดัชนีมวลกาย (BMI) และแผ่นตรวจวัดระดับน้ำตาลในเลือด เพื่อส่งเสริมการตรวจคัดกรองสุขภาพ และการเฝ้าระวังโรคของคนในชุมชน (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-1 และตารางที่ ช-3)	-
5.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย		
1. บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการทำงานของพนักงาน ได้แก่ สถิติอุบัติเหตุ Incident Frequency Rate และ Incident Severity Rate และรายงานลักษณะงานที่ก่อให้เกิดอุบัติเหตุบ่อย เดือนละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการติดตามตรวจสอบอุบัติเหตุจากการทำงาน ได้แก่ สถิติอัตราความถี่ของการเกิดอุบัติเหตุ (Incident Frequency Rate; IFR) และอัตราความรุนแรงของอุบัติเหตุ (Incident Severity Rate; ISR) รวมถึงการรายงานลักษณะงานที่ก่อให้เกิดอุบัติเหตุบ่อยเป็นประจำ	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	- ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น อัตราความถี่ของการเกิดอุบัติเหตุ (IFR) เท่ากับ 0.00 ครั้งต่อหนึ่งล้านชั่วโมงคนงาน และอัตราความรุนแรงของอุบัติเหตุ (ISR) เท่ากับ 0.00 วันต่อหนึ่งล้านชั่วโมงคนงาน (หัวข้อที่ 3.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย)	
2. มาตรการติดตามตรวจสอบด้านระดับเสียงและสมรรถภาพการได้ยิน - ติดตามตรวจสอบด้านระดับเสียงและการได้ยินจากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ผลการวิเคราะห์ความสัมพันธ์ระหว่างระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงานและความผิดปกติของสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานตามลักษณะงาน ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจสมรรถภาพการได้ยินของคนงานที่ต้องได้รับเสียงดัง ปีละ 1 ครั้ง รวมถึงมีการวิเคราะห์ความสัมพันธ์ระหว่างระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงานและความผิดปกติของสมรรถภาพการได้ยิน ปีละ 1 ครั้งและมีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ปีละ 2 ครั้ง ดังนี้ - ในปี 2569 มีการตรวจสมรรถภาพการได้ยินของคนงานที่ต้องได้รับเสียงดัง แล้วเมื่อระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์-30 มีนาคม 2569 โดยโรงพยาบาลวิชัยเวชอินเตอร์เนชั่นแนล (สมุทรสาคร) ซึ่งมีผู้ปฏิบัติงานเข้าตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จำนวน 102 ราย ส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ จำนวน 61 ราย คิดเป็นร้อยละ 59.80 อยู่ในกลุ่มเฝ้าระวัง 39 ราย คิดเป็นร้อยละ 38.23 และผิดปกติ 2 ราย คิดเป็นร้อยละ 1.96 นอกจากนี้ มีการวิเคราะห์ความสัมพันธ์ระหว่างระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงานและความผิดปกติของสมรรถภาพการได้ยิน ในปี 2569 อยู่ระหว่างการวิเคราะห์ผลการตรวจจากฝ่ายแพทย์และอนามัย กฟผ. ซึ่งจะรายงานผลฯ ในรายงานฉบับถัดไป (หัวข้อที่ 3.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- ติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ 1. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องอัดอากาศ • ดัชนีตรวจวัด : ระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด สถานีตรวจวัด : เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (2 จุด/ชุด) และเครื่องอัดอากาศ (1 จุด/ชุด) ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-4 จำนวนทั้งหมด 12 จุด • ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง • วิธีการตรวจวัด : Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ คือ (1) ระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดที่บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องอัดอากาศ - ปี 2569 จะดำเนินการช่วงครึ่งปีหลัง และจะรายงานผล ในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
2. ห้องควบคุมการเดินเครื่อง • ดัชนีตรวจวัด : ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8hr}) • สถานีตรวจวัด : ห้องควบคุมการเดินเครื่อง (2 ห้อง/ชุด) ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-4 จำนวนทั้งหมด 8 จุด • ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง • วิธีการตรวจวัด : Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือวิธีการอื่นที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	(2) ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8hr}) ที่ห้องควบคุมการเดินเครื่องในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงภายในห้องควบคุมการเดินเครื่อง จำนวน 1 สถานี ได้แก่ ห้องควบคุมการเดินเครื่องชุดที่ 4 โดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ กฟผ. ตรวจวัดในวันที่ 21 เมษายน 2569 ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดให้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ (หัวข้อที่ 3.2 ระดับเสียง และภาคผนวก ค)	- โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1 และ 2 ปลดออกจากระบบเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2561 - โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ปลดออกจากระบบเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2566 จึงไม่ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงภายในห้องควบคุมการเดินเครื่อง ชุดที่ 1-3
3. ติดตามตรวจสอบผลกระทบจากความร้อน - ตรวจวัดระดับความร้อนเป็นอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (WBGT) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ปีละ 1 ครั้ง - การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน • ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยทำการตรวจวัดระดับความร้อนเป็นอุณหภูมิเวทบัลโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและในพื้นที่ปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าวังน้อย ปีละ 1 ครั้ง - ปี 2569 ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2569 โดยบริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ผลการตรวจวัดพบว่า ค่าระดับความร้อนเป็นอุณหภูมิ	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	เวทบัลโกลบ บริเวณอาคารโรงไฟฟ้า ชุดที่ 4 มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกฎกระทรวงแรงงาน (พ.ศ.2559) กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง หมวด 1 ความร้อน กำหนดมาตรฐานอุณหภูมิเวทบัลโกลบเฉลี่ยสำหรับลักษณะงานเบาไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส (หัวข้อที่ 3.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย และภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-10)	
- หลักสูตรและจำนวนครั้งการให้ความรู้ รวมทั้งจำนวนโครงการสร้างเสริมสุขภาพ • ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีการอบรมและให้ความรู้เกี่ยวกับอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเป็นประจำทุกปี นอกจากนี้โรงไฟฟ้าวังน้อยได้จัดให้มีโครงการสร้างเสริมสุขภาพของผู้ปฏิบัติงาน เช่น โรงไฟฟ้าสนับสนุนให้พนักงานมีการออกกำลังกายเพื่อสุขภาพเป็นประจำ โดยมีการจัดตั้งชมรมกีฬาประเภทต่าง ๆ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานที่สนใจเข้าร่วมกิจกรรมการออกกำลังกาย ซึ่งมีการดำเนินการเป็นประจำ มีการให้ความรู้และวิธีปฏิบัติตนที่ถูกต้องเป็นรายบุคคลเมื่อมารับบริการตรวจรักษาโรคที่สถานพยาบาลประจำโรงไฟฟ้าวังน้อย มีการเผยแพร่ความรู้ด้านสุขภาพผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือน มีการให้คำแนะนำเรื่องสุขภาพและสำหรับผู้ป่วยโรคอ้วนและโรคความดันโลหิตสูงที่ต้องทำงานในที่มีระดับความร้อนสูงในผลการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง จะมีคำแนะนำในผลการตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน อีกทั้งยังให้ความรู้เป็นรายบุคคลกับ	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
	พนักงานที่ป่วยด้วยโรคอ้วน และโรคความดันโลหิตสูง (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-3, ช.8-5, ช.8-10, ช.8-11)	
4. มาตรการติดตามตรวจสอบด้านสารเคมี - ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดการรั่วไหลของท่อก๊าซพร้อมสัญญาณเตือน • ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดการรั่วไหลของท่อส่งก๊าซตามจุดต่าง ๆ เป็นระยะ พร้อมมีสัญญาณเตือนภัยในระบบภายในโรงไฟฟ้า รวมทั้งมีการตรวจสอบการรั่วไหลของแนวท่อก๊าซตามที่กฎหมายกำหนดเป็นประจำทุกปี โดยปี 2569 จะดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง ซึ่งปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 7 ตุลาคม 2568 (ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-12)	-
- การตรวจวัดทางสุขศาสตร์อุตสาหกรรม • ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจวัดสุขศาสตร์อุตสาหกรรมในสถานประกอบการ (ความร้อน สารเคมี) เป็นประจำตามที่กฎหมายกำหนด ปี 2569 ดำเนินการตรวจวัด วันที่ 23 เมษายน 2569 โดยบริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด สรุปผลการตรวจวัด ดังนี้ - <u>ความร้อน</u> ดำเนินการตรวจวัดสภาพความร้อนในบริเวณการทำงาน จำนวน 5 พื้นที่ พบว่า บริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าระดับความร้อนเฉลี่ยเวทบัลบ์โกลบเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด - <u>แสงสว่าง</u> ดำเนินการโดยโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยจะดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป - <u>สารเคมี</u> ดำเนินการตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีในพื้นที่ทำงาน จำนวน 14 ตัวอย่าง พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน (ผลการตรวจวัด แสดงในหัวข้อที่ 3.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย)	-

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข
- การตรวจเฝ้าระวังทางสุขภาพ • ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจสุขภาพทั่วไปและการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน เป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง ปี 2569 ดำเนินการระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์-30 มีนาคม 2569 โดยโรงพยาบาลวิชัยเวช อินเตอร์เนชั่นแนล (สมุทรสาคร) สรุปผลการตรวจได้ ดังนี้ - ผลการตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ มีพนักงานเข้ารับการตรวจ จำนวน 150 ราย มีสุขภาพปกติ จำนวน 126 ราย คิดเป็นร้อยละ 84.00 - ผลการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน ประกอบด้วย - ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด (PFT) มีพนักงานเข้ารับการตรวจจำนวน 96 ราย ส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ จำนวน 84 ราย คิดเป็นร้อยละ 87.50 อยู่ในกลุ่มเฝ้าระวัง 8 ราย คิดเป็นร้อยละ 8.33 และผิดปกติ 4 ราย คิดเป็นร้อยละ 4.17 - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน มีพนักงานที่เข้ารับการตรวจ จำนวน 102 ราย ส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ มีจำนวน 61 ราย คิดเป็นร้อยละ 59.80 อยู่ในกลุ่มเฝ้าระวัง 39 ราย คิดเป็นร้อยละ 38.23 และผิดปกติ 2 ราย คิดเป็นร้อยละ 1.96 - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น มีพนักงานเข้ารับการตรวจ จำนวน 147 ราย ผู้ปฏิบัติงานมีสายตาปกติ จำนวน 130 ราย คิดเป็นร้อยละ 89.04 และผิดปกติ 16 ราย คิดเป็นร้อยละ 10.96 - ตรวจหาสารเคมี มีพนักงานเข้ารับการตรวจหาสารโทลูอีนในปัสสาวะ จำนวน 22 ราย และสารโครเมี่ยมในปัสสาวะ จำนวน 1 ราย พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ปกติ คิดเป็นร้อยละ 100.0 เท่ากัน (หัวข้อที่ 3.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย)	-

3.1 คุณภาพอากาศ

การดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้าวังน้อย ในระยะดำเนินการ ประกอบด้วย (1) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป และ (2) การตรวจวัดปริมาณสารเจือปนที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า รวมทั้งการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS โดยมีรายละเอียด ดังนี้

3.1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกอบด้วย การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง และการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว โดยมีรายละเอียดดังนี้

3.1.1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง

ดำเนินการติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AAQMS) บริเวณชุมชนที่อาศัยอยู่ใกล้โรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 2 สถานี ได้แก่ สถานีที่ 1 บริเวณวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม (AAQMS 001) และสถานีที่ 2 บริเวณหลังโรงไฟฟ้า (AAQMS 002) โดยตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าเฉลี่ยในเวลา 24 ชั่วโมง และ 1 ปี ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ค่าเฉลี่ยในเวลา 24 ชั่วโมง และ 1 ปี ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ค่าเฉลี่ยในเวลา 24 ชั่วโมง ค่าเฉลี่ยในเวลา 1 ชั่วโมง และ 1 ปี และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ค่าเฉลี่ยในเวลา 1 ชั่วโมง และ 1 ปี นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าวังน้อย ได้ตรวจวัดความเร็ว ทิศทางลม และสภาพอุตุนิยมวิทยาอื่น ๆ ในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ดัชนีคุณภาพอากาศ และวิธีการวิเคราะห์รายละเอียดดัง**ภาคผนวก ข** รูปจุดเก็บตัวอย่าง รายละเอียดดัง**ภาคผนวก ง**

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ดัชนีตรวจวัดคุณภาพอากาศ ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ยกเว้น ค่าฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของสถานีบริเวณหลังโรงไฟฟ้า ที่มีค่าเกินมาตรฐานฯ จำนวน 2 วัน ในวันที่ 12 กุมภาพันธ์ ตรวจวัดได้ 123 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร และวันที่ 4 มีนาคม 2569 ตรวจวัดได้ 106 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร (มาตรฐานกำหนดไม่เกิน 100 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร) รายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.1-1** และ**ภาคผนวก ค**

ผลการตรวจวัดความเร็วลม ทิศทางลม และสภาพอุตุนิยมวิทยา

ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยาของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง ได้แก่ ความเร็วลม ทิศทางลม อุณหภูมิ ความกดอากาศ และความชื้นสัมพัทธ์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 รายละเอียดดัง **ตารางที่ 3.1-2 รูปที่ 3.1-1** และ**ภาคผนวก ค**

ตารางที่ 3.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง โรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

จุดตรวจวัด	หน่วย : ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร				หน่วย : ส่วนในพันล้านส่วน				
	TSP		PM-10		SO_2			NO_2	
	ค่าเฉลี่ย 24 ช.ม.	ค่าเฉลี่ย 1 ปี	ค่าเฉลี่ย 24 ช.ม.	ค่าเฉลี่ย 1 ปี	ค่าเฉลี่ย 24 ช.ม.	ค่าเฉลี่ย 1 ช.ม.	ค่าเฉลี่ย 1 ปี	ค่าเฉลี่ย 1 ช.ม.	ค่าเฉลี่ย 1 ปี
1. บริเวณวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม (AAQMS 001)	19-121	-	17-95	-	0-4	0-28	-	0-69	-
2. บริเวณหลังโรงไฟฟ้า (AAQMS 002)	26-158	-	16-123	-	0-11	0-15	-	1-47	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	**19-158**	**-**	**16-123**	**-**	**0-11**	**0-28**	**-**	**0-69**	**-**
ค่ามาตรฐาน*	**200**	**80**	**100**	**50**	**50**	**100**	**-**	**120**	**30**

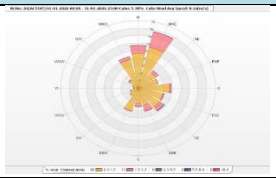
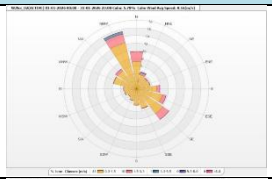
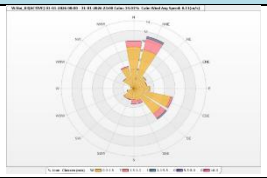
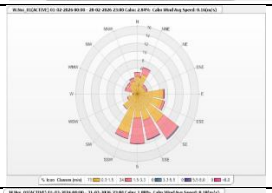
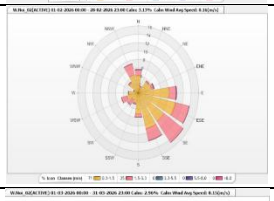
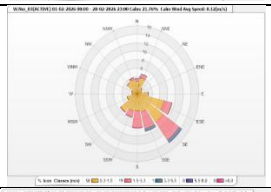
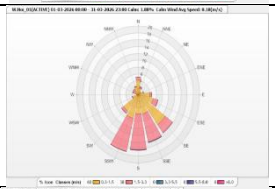
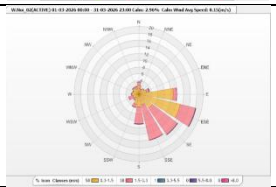
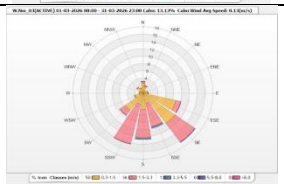
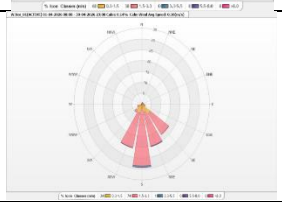
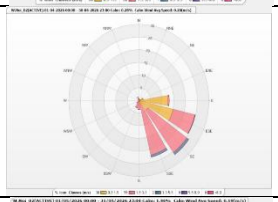
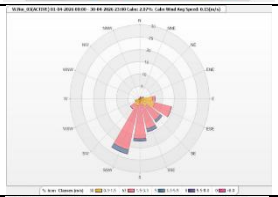
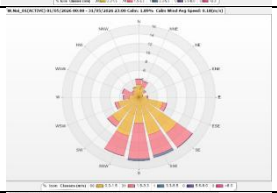
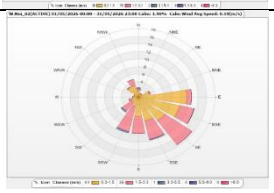
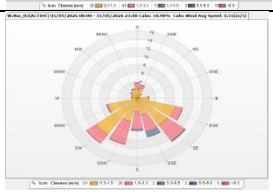
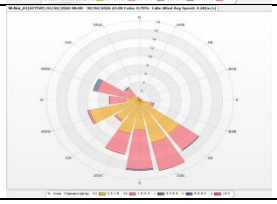
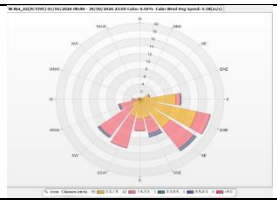
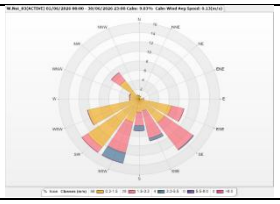
หมายเหตุ : * มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

- บริเวณวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม พิกัด UTM 47Q 0691066 mE, 1576204 mN ระยะห่างจากจุดกำเนิดมลสาร 2.25 กิโลเมตร
- บริเวณหลังโรงไฟฟ้า พิกัด UTM 47Q 0692304 mE, 1573286 mN ระยะห่างจากจุดกำเนิดมลสาร 0.98 กิโลเมตร

ที่มา : โรงไฟฟ้าวังน้อย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, กรกฎาคม 2569

ตารางที่ 3.1-2 ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยาบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

เดือน/ปี	ระดับความสูง 2 เมตร				ความกดอากาศ (มิลลิบาร์)		ปริมาณน้ำฝนสะสม (มิลลิเมตร)
	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)		ความชื้นสัมพัทธ์ (เปอร์เซ็นต์)				
	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย	
มกราคม	17.5-33.2	25.5	28-100	69	1,005-1,022	1,015	0
กุมภาพันธ์	20.2-35.4	28.5	32-100	72	1,000-1,020	1,012	0
มีนาคม	23.2-36.8	29.7	22-100	64	1,001-1,017	1,011	0.6
เมษายน	20.7-38.1	32.7	24-100	59	1,002-1,016	1,008	0
พฤษภาคม	23.6-37.0	30.1	38-100	72	1,002-1,014	1,009	0
มิถุนายน	23.5-35.3	29.2	50-100	84	1,002-1,016	1,010	0

เดือน	สถานีวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม	สถานีหลังโรงไฟฟ้า	สถานีภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า
มกราคม 2569			
กุมภาพันธ์ 2569			
มีนาคม 2569			
เมษายน 2569			
พฤษภาคม 2569			
มิถุนายน 2569			

รูปที่ 3.1-1 ผังลม (Wind Rose) บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

3.1.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว

ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปบริเวณพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย แบบครั้งคราว จำนวน 5 สถานี ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์ และโรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์ โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) พร้อมทั้ง ตรวจวัดเพิ่มเติมนอกเหนือจากมาตรการฯ เฉพาะความเร็วลม ทิศทางลม และสภาพอุตุนิยมวิทยาบริเวณภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ติดต่อกัน รายละเอียดจุดตรวจวัด และวิธีการวิเคราะห์ดัง**ภาคผนวก ข** รูปจุดเก็บตัวอย่างดัง**ภาคผนวก ง**

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปแบบครั้งคราว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569 โดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ กฟผ. พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ทุกจุดตรวจวัด รายละเอียดผลการตรวจวัดดัง**ตารางที่ 3.1-3** และ**ภาคผนวก ค**

สำหรับผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยาแบบครั้งคราวบริเวณภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569 รายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.1-4 รูปที่ 3.1-2** และ**ภาคผนวก ค**

ตารางที่ 3.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569

จุดตรวจวัด	หน่วย: ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร			หน่วย : ส่วนในพันล้านส่วน	
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง			ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	
	TSP	PM-10	SO_2	SO_2	NO_2
1. รพ.สต. ตำบลหนองโรง	55-68	38-46	0.6-2.0	0-6.7	5.7-52.9
2. โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา	50-76	41-63	1.0-1.7	0-5.0	4.9-63.2
3. โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม	63-91	43-80	2.6-3.6	2.1-6.6	5.8-32.5
4. โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์	55-90	45-83	1.8-2.9	1.3-4.6	9.6-50.8
5. โรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์	47-81	39-56	3.1-3.5	2.9-4.3	9.9-39.0
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	**47-91**	**38-83**	**0.6-3.6**	**0-6.7**	**4.9-63.2**
ค่ามาตรฐาน*	**200**	**100**	**50**	**100**	**120**

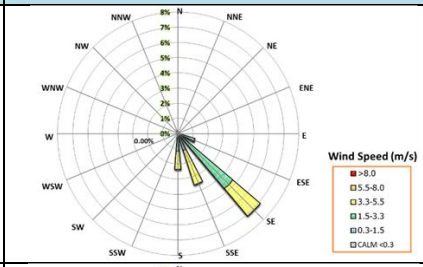
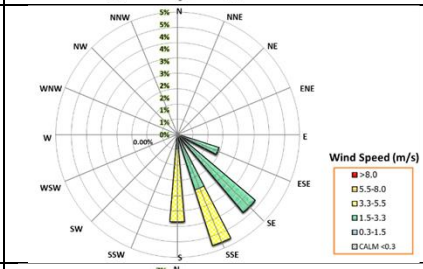
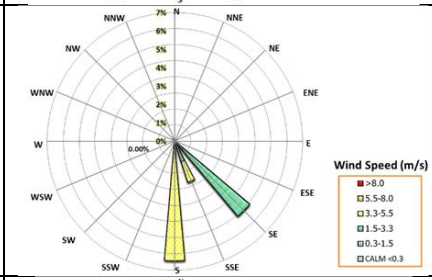
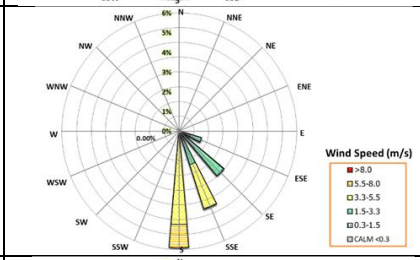
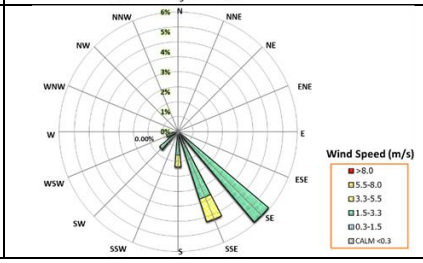
หมายเหตุ : * มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ที่มา : ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ กฟผ., กรกฎาคม 2569

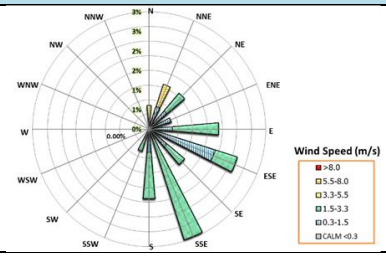
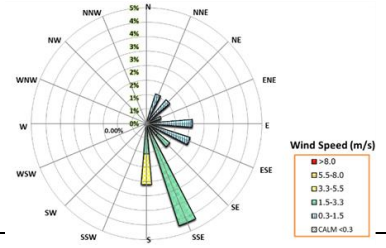
ตารางที่ 3.1-4 ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยาบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569

วันที่	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)		ความชื้นสัมพัทธ์ (เปอร์เซ็นต์)		ความกดอากาศ (มิลลิบาร์)		ปริมาณน้ำฝนสะสม (มิลลิเมตร)
	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย	
20 เม.ย. 69	29.0-38.8	32.8	39-80	65	1,005-1,011	1.009	0.0
21 เม.ย. 69	28.7-37.5	32.2	49-86	70	1,005-1,011	1,009	0.0
22 เม.ย. 69	29.1-38.6	33.1	41-86	67	1,004-1,011	1,008	0.0
23 เม.ย. 69	29.6-37.7	33.0	49-87	70	1,004-1,010	1,008	0.0
24 เม.ย. 69	29.5-35.2	31.5	61-84	75	1,006-1,011	1,009	7.8
25 เม.ย. 69	29.3-36.8	31.5	49-87	72	1,009-1,014	1,011	0.2
26 เม.ย. 69	28.5-36.3	30.6	47-90	78	1,007-1,013	1,010	0.0

ที่มา : ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ กฟผ., กรกฎาคม 2569

วันที่	ผังลม	ทิศทางลมส่วนใหญ่	ความเร็วลม(เมตร/วินาที)	
		ลมพัดมาจาก	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย
20 เม.ย. 69		ทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	1.8-5.2	3.5
21 เม.ย. 69		ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางใต้ (SSE)	2.1-5.0	3.6
22 เม.ย. 69		ทิศใต้ (S)	1.3-4.7	3.0
23 เม.ย. 69		ทิศใต้ (S)	1.3-6.2	3.7
24 เม.ย. 69		ทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	1.5-4.5	3.0

รูปที่ 3.1-2 ผังลมบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569

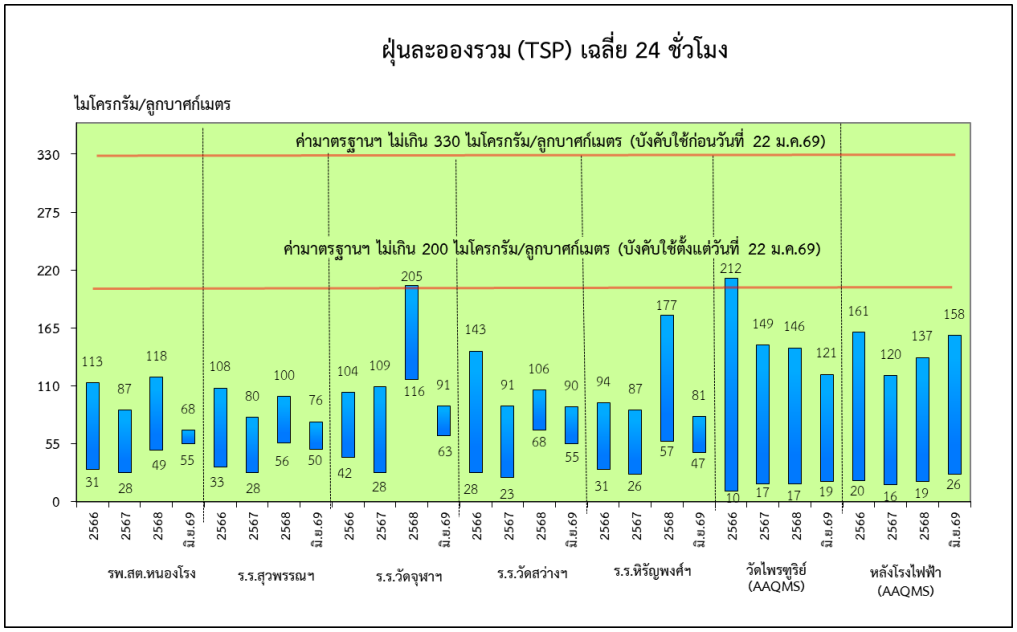
วันที่	ผังลม	ทิศทางลมส่วนใหญ่	ความเร็วลม(เมตร/วินาที)	
		ลมพัดมาจาก	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย
25 เม.ย. 69		ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางใต้ (SSE)	1.1-6.2	3.6
26 เม.ย. 69		ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางใต้ (SSE)	0.5-4.0	2.3

รูปที่ 3.1-2 (ต่อ) ผังลมบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569

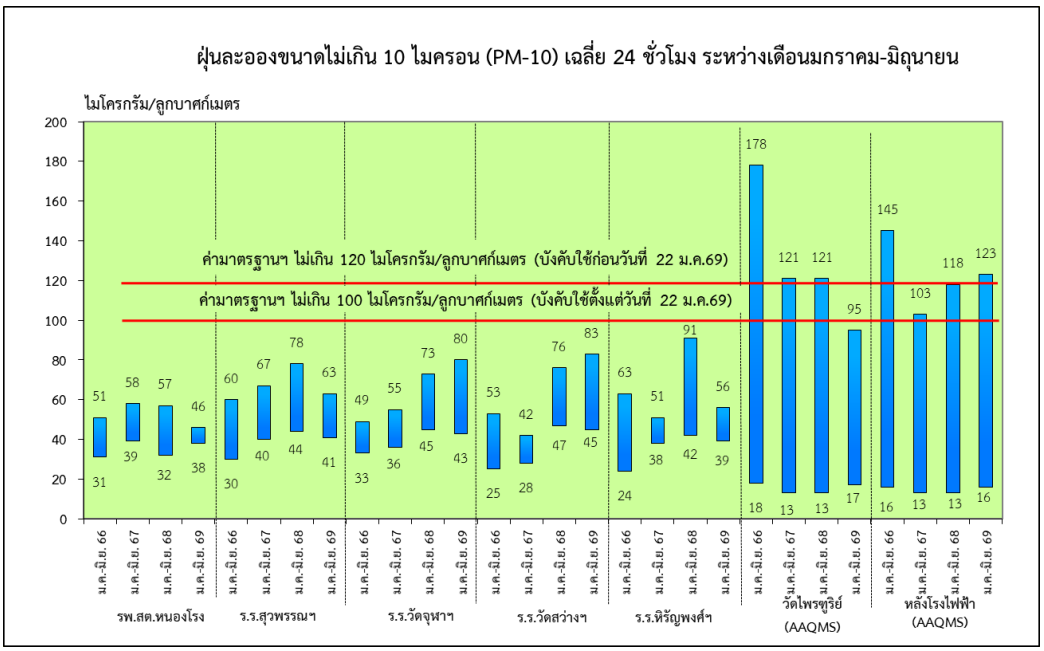
สรุปผลและเปรียบเทียบผลการตรวจวัด

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569 พบว่า ค่าฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 (**รูปที่ 3.1-3** ถึง**รูปที่ 3.1-7**) ยกเว้น ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานฯ บางวันในช่วงเดือนมกราคม-เมษายน ของทุกปี (ฤดูแล้ง) เนื่องจากกิจกรรมการเผาเศษวัสดุทางการเกษตรในที่โล่ง ปัจจัยทางด้านสภาพอุตุนิยมวิทยาประกอบกับประเทศไทยประสบปัญหาฝุ่นละอองเกินเกณฑ์มาตรฐานในหลายพื้นที่ในช่วงเวลาดังกล่าว (**ภาคผนวก ค**)

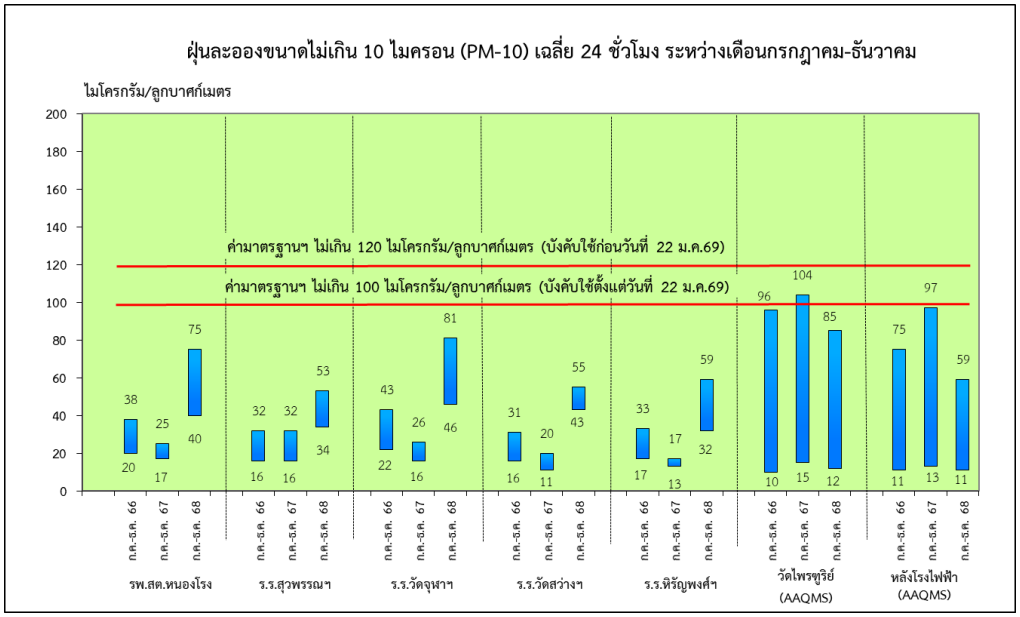
อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ให้ความสำคัญ และปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA อย่างเคร่งครัด รวมถึงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อยตลอดระยะเวลา 25 ปีที่มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



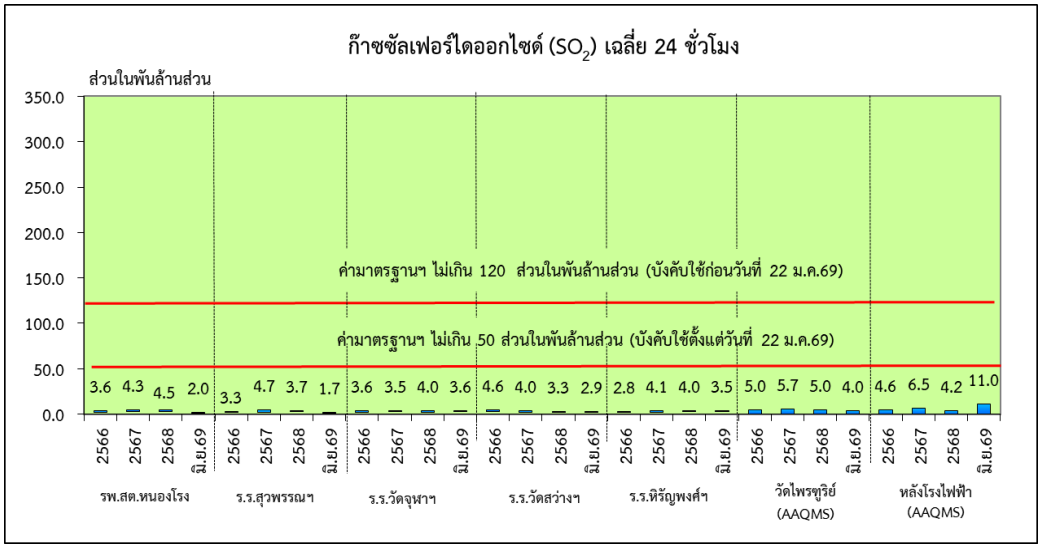
รูปที่ 3.1-3 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569



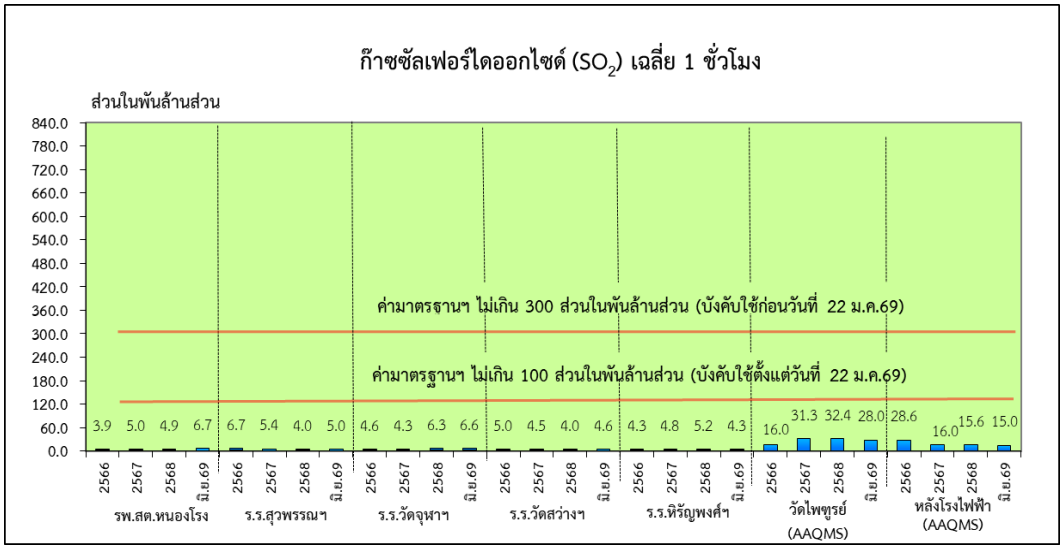
รูปที่ 3.1-4 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย (แบ่งตามฤดูกาล) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569



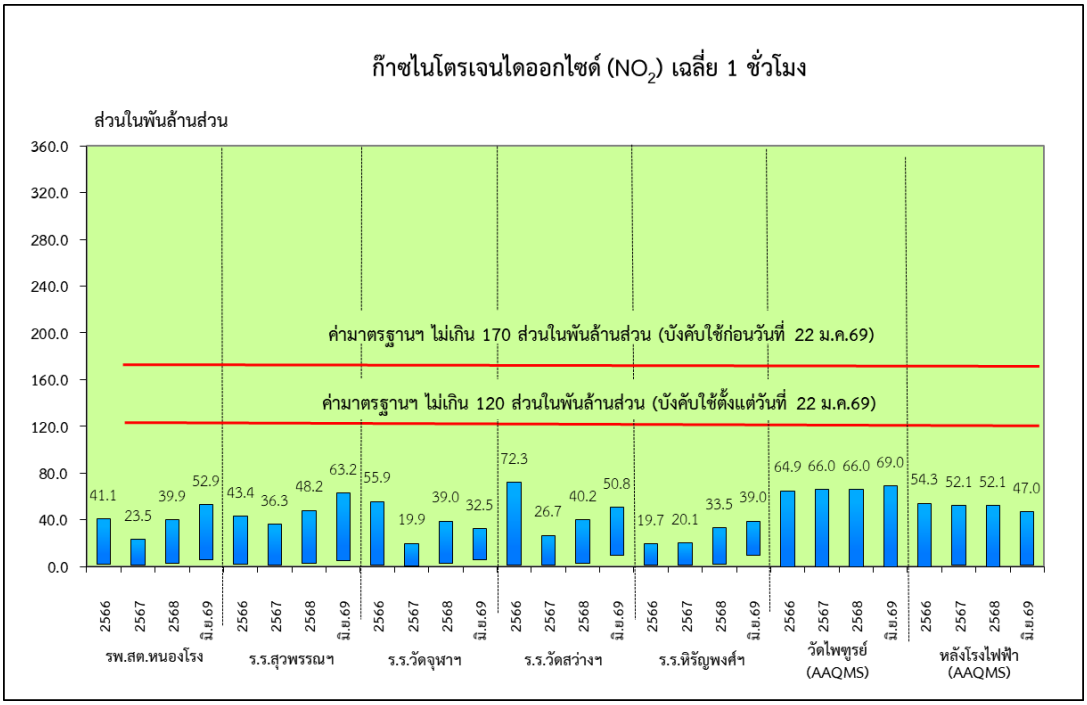
รูปที่ 3.1-4 (ต่อ) ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย (แบ่งตามฤดูกาล) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569



รูปที่ 3.1-5 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569



รูปที่ 3.1-6 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569



รูปที่ 3.1-7 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องและแบบครั้งคราว บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569

3.1.2 คุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้า

การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ของโรงไฟฟ้าวังน้อย มีรายละเอียด ดังนี้

3.1.2.1 คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบต่อเนื่อง (CEMS)

ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องด้วยระบบ CEMS ที่ปล่อง HRSG ของหน่วยผลิตทั้ง 2 หน่วย ได้แก่ โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เครื่องที่ 1 (WN-C41) และโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เครื่องที่ 2 (WN-C42) เนื่องจากโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1 และ 2 ปลดออกจากระบบเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 ปลดออกจากระบบเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2566 จึงไม่มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องแบบต่อเนื่อง สำหรับดัชนีคุณภาพอากาศ และวิธีการวิเคราะห์รายละเอียดดัง**ภาคผนวก ข**

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบต่อเนื่อง

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าจากระบบ CEMS พบว่า ปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดผลการตรวจวัดดัง**ตารางที่ 3.1-5** และ**ภาคผนวก ค**

สำหรับผลการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิภายในปล่อง (Temperature) และร้อยละของออกซิเจนส่วนเกินเฉลี่ย ($\%O_2$) ของระบบ CEMS ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 รายละเอียดดัง**ภาคผนวก ค**

3.1.2.2 คุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบครั้งคราว

ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 แบบครั้งคราว (Stack Sampling) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569 โดย ฝ่ายเคมี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า รวมทั้งอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 รายละเอียดผลการตรวจวัดดัง**ตารางที่ 3.1-6** ดัชนีคุณภาพอากาศ และวิธีการวิเคราะห์รายละเอียดดัง**ภาคผนวก ข** รูปจุดเก็บตัวอย่าง รายละเอียดดัง**ภาคผนวก ง**

ตารางที่ 3.1-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMS) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ปล่องโรงไฟฟ้า	SO_2 (ppm)		NO_x (ppm)		CO (ppm)		Temp (°c)	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4								
WN-C41	0.02	3.41	0.85	46.08	0.01	52.78	91.25	102.90
WN-C42	0.01	0.73	3.93	39.62	0.01	58.77	91.68	102.51
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	**0.01-3.41**		**0.85-46.08**		**0.01-58.77**		**91.25-102.90**	
ค่ากำหนดใน EIA[1]	**10**		**70**		**-**		**-**	
มาตรฐาน[2],[3]	**20**		**120**		**-**		**-**	

หมายเหตุ : ผลการตรวจวัดปริมาณมลสารขณะมีการเผาไหม้เชื้อเพลิงเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (dry basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess oxygen) ร้อยละ 7

[1] ค่าควบคุมตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4

[2] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

[3] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 3.1-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 แบบครั้งคราว เมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569

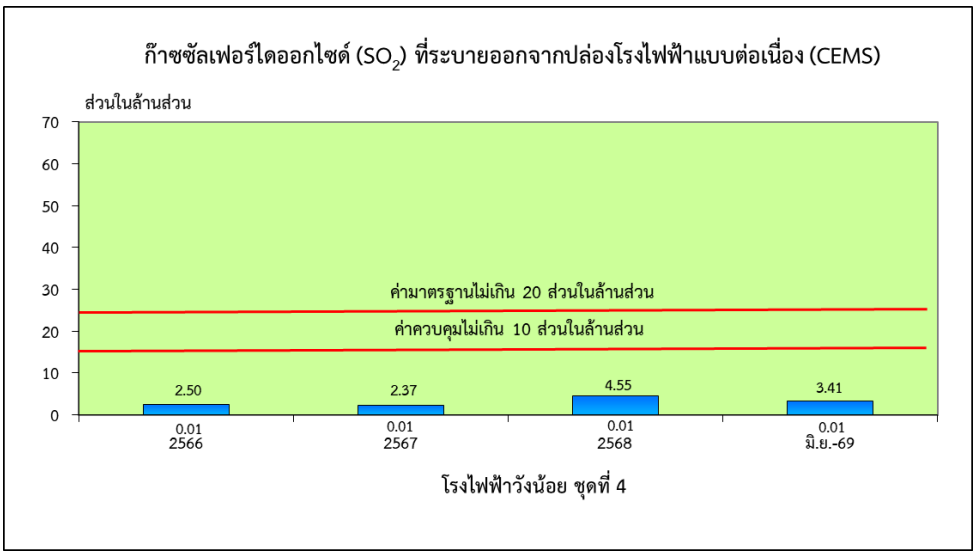
วัน/เดือน/ปี	ชื่อปล่อง	ความสูงปล่อง (m)	เส้นผ่านศูนย์กลางปากปล่อง (m)	ลักษณะปากปล่อง	ผลการตรวจวัด					ค่าควบคุมปริมาณมลสาร [4]			อัตราการระบายจริง			ค่าอัตราการระบายที่กำหนดใน EIA			อุปกรณ์บำบัด		ชนิดเชื้อเพลิง
					ความเร็วก๊าซ [1] (m/s)	อัตราไหลก๊าซ [2] (m^3/s)	อุณหภูมิ (°C)	% actual oxygen	ปริมาณมลสาร [3]										ชนิด	อัตราการฉีดน้ำ/ไอน้ำ (ton/hr)	
									PM (mg/m^3)	SO_2 (ppm)	NO_X (ppm)	PM (mg/m^3)	SO_2 (ppm)	NO_X (ppm)	PM (g/s)	SO_2 (g/s)	NO_X (g/s)	PM (g/s)	SO_2 (g/s)	NO_X (g/s)			
23 เม.ย. 69	WN-C41	51.9	6.2	วงกลม	27.15	472	99.0	13.54	1.56	0.03	24.29	20	10	70	0.4	0.0	11.52	-	-	-	Dry Low NOx Burner	No	NG
21 เม.ย. 69	WN-C42	51.9	6.2	วงกลม	28.09	472	99.0	13.67	2.00	0.02	21.86	20	10	70	0.5	0.0	10.39	-	-	-	Dry Low NOx Burner	No	NG

หมายเหตุ :
(1) การรายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารขณะมีการเผาไหม้เชื้อเพลิง คำนวณผลที่สภาวะจริง (actual temperature, actual pressure, actual % O_2, and wet basis)
(2) การรายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารขณะมีการเผาไหม้เชื้อเพลิง คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียสที่สภาวะแห้ง (dry basis) โดยมีปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ที่สภาวะจริง (actual excess oxygen)
(3) การรายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารขณะมีการเผาไหม้เชื้อเพลิง คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียสที่สภาวะแห้ง (dry basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess oxygen) ร้อยละ 7
(4) ค่าควบคุมความเข้มข้นของมลสารที่กำหนดในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)
NG = ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

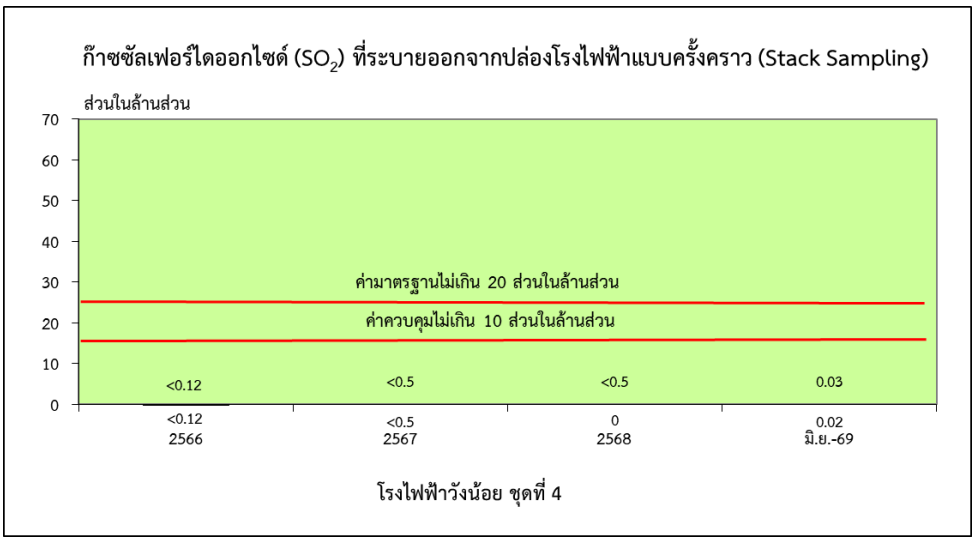
ที่มา : ตรวจวัดโดย ฝ่ายเคมี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สรุปผลและเปรียบเทียบผลการตรวจวัด

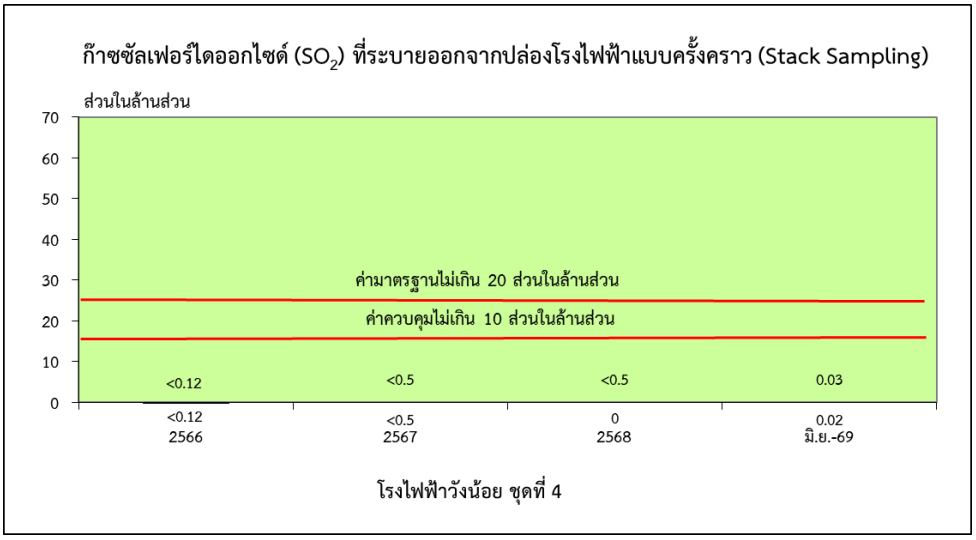
เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 มีค่าใกล้เคียงกับค่าที่ตรวจวัดที่ผ่านมา โดยผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดดัง**รูปที่ 3.1-8** ถึง**รูปที่ 3.1-11**



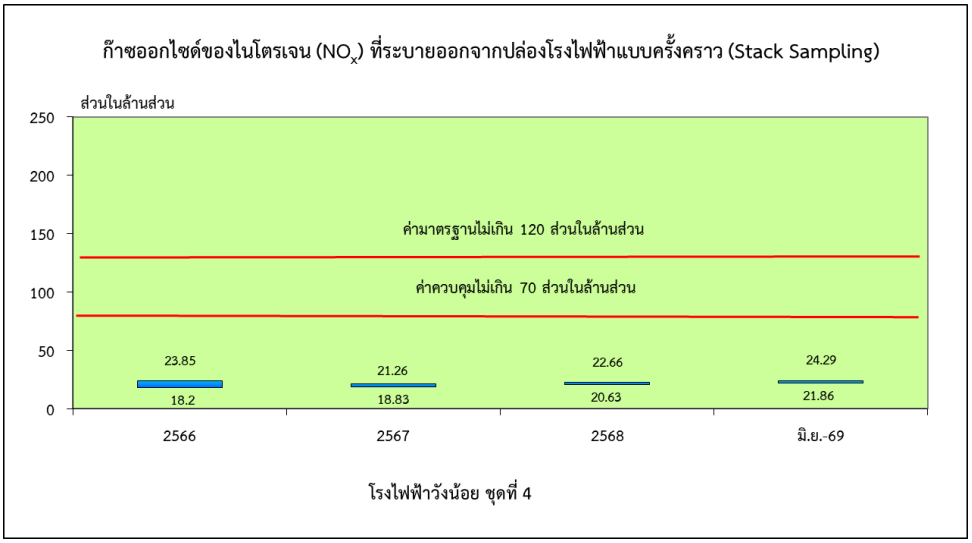
รูปที่ 3.1-8 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย แบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569



รูปที่ 3.1-9 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย แบบครั้งคราว (Stack Sampling) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569



รูปที่ 3.1-10 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย แบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569



รูปที่ 3.1-11 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย แบบครั้งคราว (Stack Sampling) ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569

3.1.2.3 การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMS

โรงไฟฟ้าวังน้อย ได้ทำการตรวจสอบการทำงานของระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการเมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569 โดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ผลการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS

ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 สรุปได้ว่า ระบบตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และระบบตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศ (Flow Rate) ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 มีประสิทธิภาพการทำงานอยู่ในเกณฑ์ดี สามารถตรวจวัดและให้ข้อมูลปริมาณสารเจือปนได้อย่างถูกต้อง ผลการตรวจวัดดัง**ตารางที่ 3.1-7** และ**ภาคผนวก ค** ทั้งนี้ โรงไฟฟ้ามีการปรับเทียบระบบตรวจวัดตามระยะเวลาที่กำหนดใน Specification อย่างสม่ำเสมอ สำหรับดัชนีคุณภาพอากาศ และวิธีการวิเคราะห์รายละเอียดแสดงดัง **ภาคผนวก ข** รูปจุดเก็บตัวอย่าง รายละเอียดดัง**ภาคผนวก ง**

ตารางที่ 3.1-7 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569

โรงไฟฟ้า	เครื่องตรวจวัด	ค่าเฉลี่ยของสารเจือปน		ค่าเฉลี่ยความแตกต่าง	Confidence Coefficient	RA (%)	%เกณฑ์การประเมิน	สรุปผลการตรวจสอบ
		วิธีอ้างอิงมาตรฐาน	CEMS					
WN-C41	SO_2	0.1	0.4	-0.3	0.1	2.0	≤10.0	ผ่าน
	NO_X	22.2	16.0	6.2	0.2	5.3	≤10.0	ผ่าน
	CO	0.4	0.4	0.0	0.1	0.0	≤5.0	ผ่าน
	O_2	13.3	13.6	-0.3	-	0.3	≤1.0	ผ่าน
	Flow rate	1,687.62	1,824.16	-136.54	11.15	8.75	≤20.0	ผ่าน
WN-C42	SO_2	0.1	0.2	-0.1	0.0	0.5	≤10.0	ผ่าน
	NO_X	23.0	18.6	4.4	0.3	3.9	≤10.0	ผ่าน
	CO	0.3	1.4	-1.1	0.1	0.2	≤5.0	ผ่าน
	O_2	13.3	13.2	0.1	-	0.1	≤1.0	ผ่าน
	Flow rate	1,779.63	1,830.73	-51.10	6.94	3.26	≤20.0	ผ่าน

หมายเหตุ
1. SO_2, NO_X และ CO มีหน่วย ppm ที่สภาวะแห้ง และปริมาณก๊าซ O_2 ส่วนเกินที่ 7%
2. O_2 มีหน่วย % ที่สภาวะแห้ง
3. Flow Rate มีหน่วย 10^3 x Nm^3/hr ที่สภาวะแห้ง, 0 °C, 760 mmHg

3.2 ระดับเสียง

การติดตามตรวจสอบระดับเสียง โรงไฟฟ้าวังน้อย ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการโดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ กฟผ. ประกอบด้วย (1) ระดับเสียงโดยทั่วไป และ (2) ระดับเสียงในห้องควบคุมการเดินเครื่อง ซึ่งกำหนดให้ดำเนินการปีละ 2 ครั้ง สำหรับการตรวจวัดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด และตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour) ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าฯ กำหนดให้ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง

3.2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านระดับเสียง ดำเนินการปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ จำนวน 3 สถานี ได้แก่ สถานีที่ 1 สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย สถานีที่ 2 โรงเรียนวัดลำพระยา และสถานีที่ 3 โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์ ตำแหน่งจุดตรวจวัด วิธีการวิเคราะห์ รายละเอียดดังใน**ภาคผนวก ข** และรูปจุดเก็บตัวอย่างดัง**ภาคผนวก ง**

ผลการติดตามตรวจสอบ

ผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 19-25 เมษายน 2569 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq24hr}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ทุกสถานีและทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ที่กำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ และ 115 เดซิเบลเอ ตามลำดับ รายละเอียดผลการตรวจวัดดัง**ตารางที่ 3.2-1**

สรุปผลและเปรียบเทียบผลการตรวจวัด

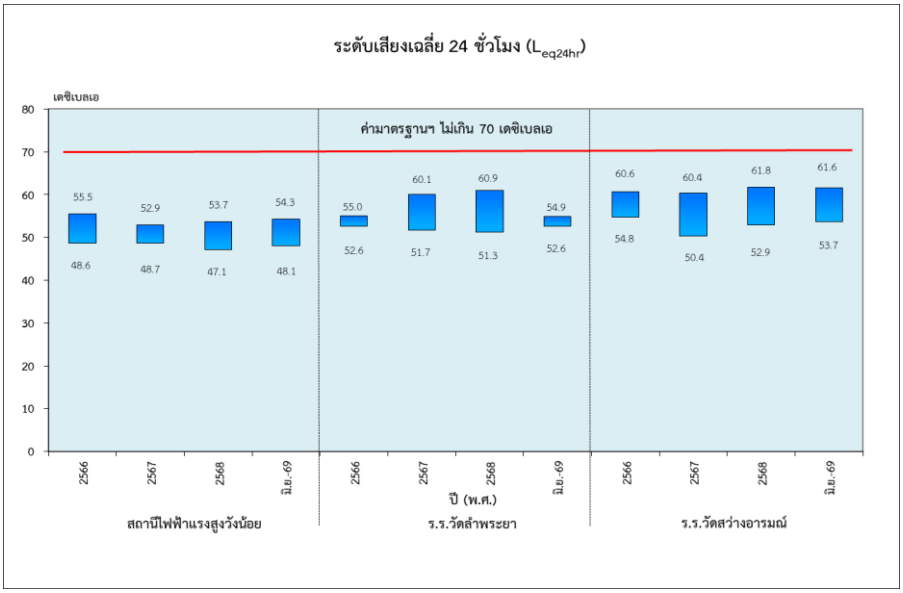
เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงโดยทั่วไป ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569 พบว่า ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq24hr}) และค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ภายในพื้นที่บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าวังน้อยที่ตรวจวัด ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กฎหมายกำหนด รายละเอียดดัง**รูปที่ 3.2-1** ถึง**รูปที่ 3.2-2** และ**ภาคผนวก ค**

ตารางที่ 3.2-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq24hr}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างวันที่ 19-25 เมษายน 2569

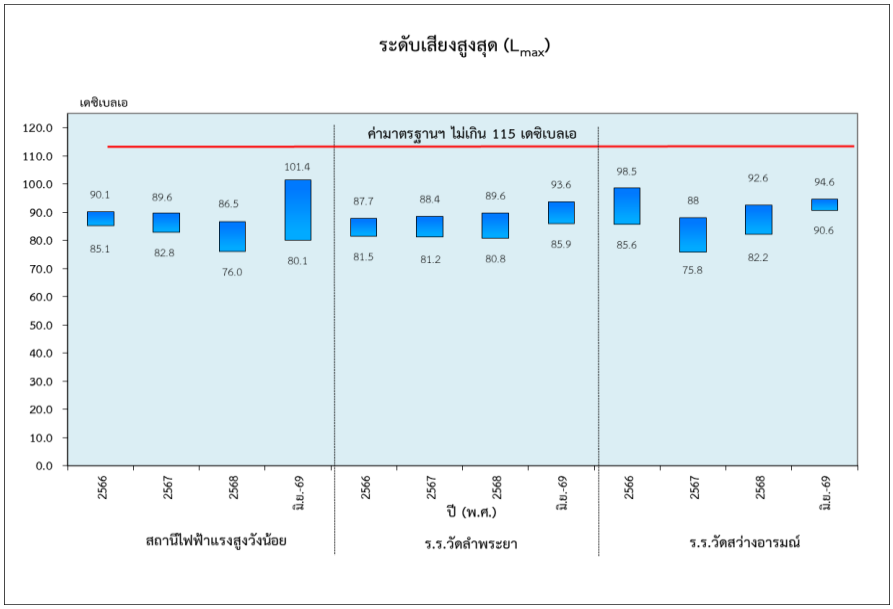
ลำดับที่	จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)	
			ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
1	สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย	19 เม.ย. 69	50.6	82.1
		20 เม.ย. 69	50.7	84.4
		21 เม.ย. 69	48.9	82.4
		22 เม.ย. 69	48.5	84.5
		23 เม.ย. 69	50.6	86.2
		24 เม.ย. 69	54.3	101.4
		25 เม.ย. 69	48.1	80.1
		พิสัย	**48.1-54.3**	**80.1-101.4**
2	โรงเรียนวัดลำพระยา	19 เม.ย. 69	53.2	87.6
		20 เม.ย. 69	54.2	89.9
		21 เม.ย. 69	52.6	86.3
		22 เม.ย. 69	53.0	86.3
		23 เม.ย. 69	53.5	85.9
		24 เม.ย. 69	54.9	93.6
		25 เม.ย. 69	54.9	87.3
		พิสัย	**52.6-54.9**	**85.9-93.6**
3	โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์	19 เม.ย. 69	59.6	94.6
		20 เม.ย. 69	53.7	90.6
		21 เม.ย. 69	57.4	93.5
		22 เม.ย. 69	57.0	92.7
		23 เม.ย. 69	59.5	94.3
		24 เม.ย. 69	61.6	93.4
		25 เม.ย. 69	57.0	93.8
		พิสัย	**53.7-61.6**	**90.6-94.6**
พิสัยผลการตรวจวัดบริเวณชุมชนโดยรอบ			**48.1-61.6**	**80.1-101.4**
มาตรฐาน[1/]			**70.0**	**115.0**

หมายเหตุ : [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

- วิธีการตรวจวัดตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง วิธีการวัดระดับเสียงการรบกวนระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ.2567



รูปที่ 3.2-1 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดระดับเสียงเฉลี่ยในเวลา 24 ชั่วโมง (L_{eq24hr}) ในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อยและชุมชนโดยรอบ ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569



รูปที่ 3.2-2 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อยและชุมชนโดยรอบ ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569

3.2.2 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ปีละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 15 นาที และระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณเครื่องจักรและอุปกรณ์ขนาดใหญ่ (Main Equipment) และตรวจวัดบริเวณห้องควบคุมการเดินเครื่อง (Control Room) ปีละ 2 ครั้ง โดยทำการตรวจวัด

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง โดยรายงานผลเป็น 3 คาบเวลา แบ่งออกเป็นคาบเวลาละ 8 ชั่วโมง ตั้งแต่ 00:00-08:00, 08:00-16:00 และ 16:00-24:00 น. ตำแหน่งจุดตรวจวัด และวิธีการวิเคราะห์รายละเอียดดังใน**ภาคผนวก ข** และรูปจุดเก็บตัวอย่าง แสดงใน**ภาคผนวก ง**

3.2.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องอัดอากาศ

การตรวจวัดระดับความดังของเสียงในสถานที่ทำงาน ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ปี 2569 จะดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 15 นาที และ 1 ชั่วโมง บริเวณเครื่องจักรและอุปกรณ์ขนาดใหญ่ ในช่วง 6 เดือนหลัง และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป

3.2.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณห้องควบคุมการเดินเครื่อง

ผลการติดตามตรวจสอบ

การตรวจวัดบริเวณห้องควบคุมการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 จำนวน 1 จุด ดำเนินการในวันที่ 21 เมษายน 2569 พบว่า ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ.2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ที่กำหนดให้ระยะเวลาในการทำงานที่ได้รับเสียงไม่เกิน 8 ชั่วโมงต่อวัน จะมีระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ รายละเอียดผลการตรวจวัดดัง**ตารางที่ 3.2-2** และ**ภาคผนวก ค**

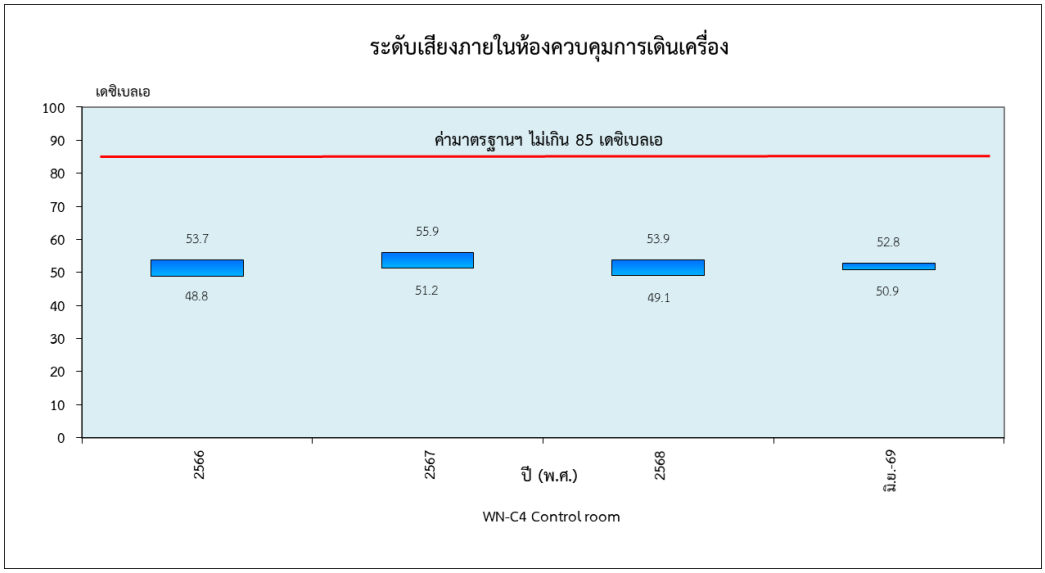
ตารางที่ 3.2-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8hr}) ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ 21 เมษายน 2569

ลำดับที่	จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)		
			00:00-08:00 น.	08:00-16:00 น.	16:00-00:00 น.
1	ห้องควบคุมโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 4 (WN-C4 Control Room)	21 เม.ย. 69	52.2	52.8	50.9
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด			**50.9-52.8**		
มาตรฐาน[1/]			**85**		

หมายเหตุ : [1/] ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ.2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

สรุปผลและเปรียบเทียบผลการตรวจวัด

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ในห้องควบคุมการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า ชุดที่ 4 ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569 พบว่า เสียงในห้องควบคุมการเดินเครื่องทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ.2561 รายละเอียดดัง**รูปที่ 3.2-3**



รูปที่ 3.2-3 ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของระดับเสียงภายในห้องควบคุมการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569

3.3 อุทกวิทยาน้ำผิวดินและการใช้น้ำ

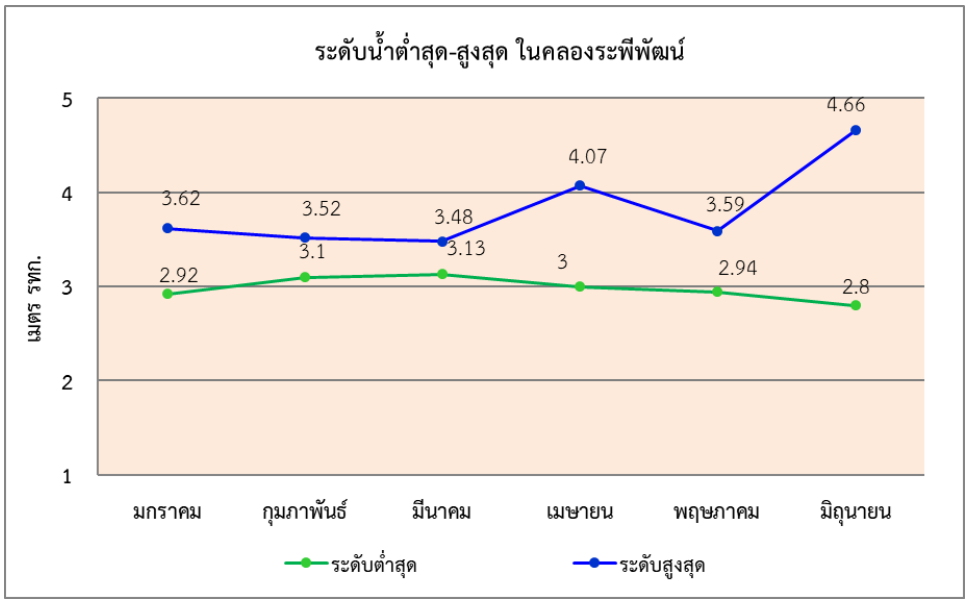
3.3.1 การสำรวจติดตามและเก็บข้อมูลสถิติสถานการณ์ปริมาณน้ำอย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกเดือน

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ดำเนินการติดตามสถานการณ์น้ำและเก็บข้อมูลสถิติปริมาณน้ำอย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกเดือน โดยประสานงานกับกรมชลประทานอย่างใกล้ชิดในการจัดการแหล่งน้ำ เพื่อให้การสูบน้ำมาใช้ในโรงไฟฟ้าไม่ส่งผลกระทบต่อการขาดแคลนหรือการใช้น้ำในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการและชุมชนท้ายน้ำ

นอกจากนี้ ยังมีการเชิญผู้อำนวยการโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้เข้าร่วมเป็นคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ตามคำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ 2122/2566 (ภาคผนวก จ) ซึ่งกำหนดจัดประชุม ปีละ 4 ครั้ง เพื่อชี้แจงปริมาณการสูบน้ำดิบจากคลองระพีพัฒน์และปริมาณการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าวังน้อย ตลอดจนเพื่อรับแจ้งสถานการณ์ปริมาณน้ำจากกรมชลประทาน ซึ่งเป็นหน่วยงานที่บันทึกสถิติสถานการณ์ปริมาณน้ำเป็นประจำอยู่แล้ว และจะแจ้งให้โรงไฟฟ้าวังน้อยทราบกรณีที่ปริมาณน้ำในคลองระพีพัฒน์มีระดับต่ำ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ระดับน้ำในคลองระพีพัฒน์มีค่าอยู่ระหว่าง 2.80-4.66 เมตร รทก. ดัง**ตารางที่ 3.3-1** และ**รูปที่ 3.3-1** อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันโรงไฟฟ้าวังน้อยมีอ่างเก็บน้ำดิบ จำนวน 4 บ่อ ความจุรวมทั้งสิ้น 1,380,000 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถสำรองน้ำดิบไว้ใช้ในภาวะขาดแคลนน้ำสำหรับโรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4 ได้อย่างน้อย 10 วัน

ตารางที่ 3.3-1 ระดับน้ำต่ำสุดและสูงสุดในคลองระพีพัฒน์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ระดับน้ำ (เมตร รทก.)	ปี 2569					
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน
ระดับสูงสุด	3.62	3.52	3.48	4.07	3.59	4.66
ระดับต่ำสุด	2.92	3.10	3.13	3.00	2.94	2.80



รูปที่ 3.3-1 ระดับน้ำต่ำสุดและสูงสุดในคลองระพีพัฒน์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

3.4 อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงไฟฟ้าวังน้อย ปัจจุบันอยู่ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินและน้ำผิวดิน โดยบริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด รายละเอียดจุดตรวจวัดและวิธีการตรวจวัดแสดงใน**ภาคผนวก ข**

3.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินในบ่อบาดาลของโรงไฟฟ้าวังน้อย เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2569 พบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำที่ตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามมาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 พ.ศ. 2543 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน โดยมีรายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.4-1**

สรุปผลและเปรียบเทียบ

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินในบ่อบาดาลบริเวณโรงไฟฟ้า ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569 พบว่า ทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในมาตรฐานน้ำบาดาลที่จะใช้บริโภค ตามมาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 พ.ศ. 2543 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน ซึ่งแสดงให้เห็นว่าตลอดระยะเวลาการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อยไม่ทำให้เกิดการปนเปื้อนลงสู่น้ำบาดาล รายละเอียดดังตาราง**ภาคผนวก ค**

ตารางที่ 3.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย **ของ** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
วันที่ตรวจวัด 24 เมษายน 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM
สถานี 5 บ่อบาดาล ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย
พิกัด 47P 692065 mE และ 1573153 mN

ดัชนีคุณภาพน้ำใต้ดิน	หน่วย	สถานี 5	ค่ามาตรฐาน(1)
ความเป็นกรดและด่าง (pH)	-	8.2	ไม่ได้กำหนด
ความกระด้างทั้งหมด (Total Hardness)	มิลลิกรัมต่อลิตร	11.3	ไม่ได้กำหนด
ความกระด้างแมกนีเซียม (Mg-Hardness as $CaCO_3$)	มิลลิกรัมต่อลิตร	6.1	ไม่ได้กำหนด
ความกระด้างแคลเซียม (Ca-Hardness as $CaCO_3$)	มิลลิกรัมต่อลิตร	5.3	ไม่ได้กำหนด
สภาพด่าง (Total Alkalinity)	มิลลิกรัมต่อลิตร	344	ไม่ได้กำหนด
สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	665	ไม่ได้กำหนด
ความขุ่น (Turbidity)	เอ็นทียู	<0.5	ไม่ได้กำหนด
ปริมาณสารทั้งหมดที่ละลายได้ (Total Dissolved Solids)	มิลลิกรัมต่อลิตร	410	ไม่ได้กำหนด
สารแขวนลอย (Suspended Solids)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<5.0	ไม่ได้กำหนด
ไนเตรต (NO_3)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND	ไม่ได้กำหนด
ซัลเฟต (SO_4)	มิลลิกรัมต่อลิตร	(<0.09)	ไม่ได้กำหนด
คลอไรด์ (Cl)	มิลลิกรัมต่อลิตร	30.5	ไม่ได้กำหนด
เหล็ก (Fe)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<2.0	ไม่ได้กำหนด
แมงกานีส (Mn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.099	ไม่เกิน 0.5

หมายเหตุ (1) มาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้บันทึก นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ นางสาวเบญจวรรณ วิริโยทัย
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวเกวลี สุขรี
เบอร์โทรศัพท์ 0 2763 2828

3.4.2 การตรวจวัดระดับดิน การสำรวจตรวจวัดระดับดิน เพื่อติดตามสภาพการทรุดตัวของดินบริเวณบ่อน้ำบาดาลภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 1 บ่อ ตำแหน่งพิกัด UTM ที่ 692065 mE, 1573153 mN โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการตรวจวัดเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่ปี 2542-2568 ปัจจุบันกำหนดความถี่ให้ดำเนินการ 5 ปี 1 ครั้ง เมื่อเปรียบเทียบระดับดินตั้งแต่เริ่มมีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าวังน้อยจนถึงปัจจุบัน ตลอดระยะเวลากว่า 20 ปีที่ผ่านมา พบว่า ไม่มีการทรุดตัวของบ่อน้ำบาดาล และจากการตรวจสอบหมุดที่ใช้ในการสำรวจทุกครั้ง พบว่า มีสภาพปกติ ไม่มีการทรุดตัว (ผลการตรวจวัดตาม**ภาคผนวก ค**) ผลการสำรวจครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2568 โดยใช้ค่าระดับอ้างอิงจากหมุด GPS.WANGNOI-2 ที่ระดับ +4.016 เมตร (รทก.) เป็นค่าสมมุติที่ระดับ +2.500 เมตร พบว่า ค่าระดับของบ่อน้ำบาดาลเท่ากับ +2.335 เมตร

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจสอบกับค่าระดับจากการสำรวจ เมื่อปี พ.ศ. 2542 พบว่า มีค่าระดับดังนี้

ค่าระดับ ปี พ.ศ. 2568	=	2.335 เมตร
ค่าระดับ ปี พ.ศ. 2542	=	2.326 เมตร
ค่าต่างระดับ	=	+0.009 เมตร

ผลการสำรวจ พบว่า ระดับเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากปี 2542 เท่ากับ +0.009 เมตร

3.4.3 การตรวจวัดระดับน้ำใต้ดิน เป็นการตรวจวัดระดับ Drawdown ของบ่อบาดาล ซึ่งมีการตรวจวัดเป็นประจำทุกเดือน โดยตรวจวัดระดับน้ำในบ่อบาดาลภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย ซึ่งตั้งอยู่พิกัด UTM ที่ 692065 mE, 1573153 mN ระดับความสูงของพื้นที่ (Elevation) 4.016 เมตร จากระดับน้ำทะเลปานกลาง ขนาดของบ่อกว้าง 12 นิ้ว ลึก 600 เมตร ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ระดับน้ำอยู่ที่ระดับปกติของระดับน้ำใต้ดิน (ระดับ Drawdown เท่ากับ 0) และระดับน้ำใต้ดิน มีค่าระหว่าง 40.91-41.37 เมตร ซึ่งโรงไฟฟ้าวังน้อยมีการสูบน้ำบาดาลขึ้นมาใช้ จำนวน 81 ลูกบาศก์เมตร เฉลี่ย 0.45 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าวังน้อยได้รับอนุญาตจากกรมทรัพยากรน้ำบาดาลให้สูบน้ำได้ไม่เกินวันละ 1,280 ลูกบาศก์เมตร ผลการตรวจวัดดัง**ภาคผนวก ค**

3.5 คุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน โดย บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ ส่วนน้ำทิ้งดำเนินการโดย ฝ่ายเคมี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด รายละเอียดจุดตรวจวัดและวิธีการตรวจวัดแสดงใน**ภาคผนวก ข**

3.5.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

1) จุดสูบน้ำดิบคลองระพีพัฒน์ (บริเวณประตูน้ำ) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2569 บริเวณประตูน้ำในคลองระพีพัฒน์ ซึ่งเป็นแหล่งน้ำดิบของโรงไฟฟ้า พบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานคุณภาพน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 พ.ศ. 2537 โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดัง**ตารางที่ 3.5-1**

สรุปผลและเปรียบเทียบผลการตรวจวัด

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำบริเวณประตูน้ำคลองระพีพัฒน์ ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569 พบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าใกล้เคียงกัน แต่จะมีการเปลี่ยนแปลงบ้างตามฤดูกาล ประกอบกับมีชุมชนอาศัยอยู่ตลอดแนวสองฝั่งคลอง จึงอาจมีการระบายน้ำทิ้งจากชุมชนลงสู่คลอง ส่งผลให้ดัชนีคุณภาพน้ำบางตัวมีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน อีกทั้งคลองระพีพัฒน์เป็นคลองที่โรงไฟฟ้าวังน้อยสูบน้ำดิบมาใช้เพียงอย่างเดียว มิได้มีการระบายน้ำทิ้งลงไป ดังนั้นคุณภาพน้ำในคลองระพีพัฒน์ที่เปลี่ยนแปลงไปจึงมิได้เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยมีรายละเอียดดังตาราง**ภาคผนวก ค**

2) คลอง 26[1] **:** ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2569 บริเวณคลอง 26 จำนวน 3 จุด ได้แก่ จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าบริเวณหน้าวัดไพฑูรย์ถนิมาราม บริเวณเหนือน้ำและท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร พบว่า ภาพรวมมีค่าใกล้เคียงกัน สำหรับคลอง 26 เป็นทางน้ำชลประทานประเภทคลองระบายน้ำออกจากพื้นที่การเกษตร โดย กฟผ. ได้รับอนุญาตจากกรมชลประทานให้ระบายน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้วจากโรงไฟฟ้าลงสู่คลองดังกล่าว ตามหนังสือกรมชลประทานที่ กษ 0319/1894 ลงวันที่ 30 กันยายน 2553 (ภาคผนวก จ) รายละเอียดผลการตรวจวัดดัง**ตารางที่ 3.5-2**

สรุปผลและเปรียบเทียบผลการตรวจวัด

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในคลอง 26 ในช่วงระยะเวลา 3 ปี ย้อนหลัง (ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569) พบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำส่วนใหญ่มีค่าเปลี่ยนแปลงไปในทิศทางเดียวกันและไม่แตกต่างกันมากนักทั้ง 3 จุดเก็บตัวอย่าง โดยส่วนใหญ่เปลี่ยนแปลงตามฤดูกาลและกิจกรรมของชุมชนบริเวณใกล้เคียง เมื่อพิจารณาผลกระทบของน้ำในคลอง 26 จากการระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า โดยพิจารณาจากคุณภาพน้ำในคลอง 26 บริเวณจุดเหนือน้ำและจุดท้ายน้ำเป็นจุดเปรียบเทียบ จะเห็นได้ว่า น้ำทิ้งที่ระบายจากโรงไฟฟ้าบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง ทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าใกล้เคียงกับคุณภาพน้ำในคลอง 26 จึงกล่าวได้ว่าน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าไม่ได้ทำให้น้ำในคลอง 26 โดยเฉพาะบริเวณท้ายน้ำมีคุณภาพเสื่อมโทรมลง จากผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำหลายครั้ง พบว่า น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าช่วยให้น้ำบริเวณท้ายน้ำในคลอง 26 มีคุณภาพดีขึ้น กล่าวคือ มีค่าออกซิเจนละลายเพิ่มขึ้น ทั้งนี้เนื่องจาก ปริมาณออกซิเจนละลายที่จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้ามีค่าสูงกว่าบริเวณเหนือน้ำ จึงมีส่วนทำให้บริเวณท้ายน้ำมีปริมาณออกซิเจนละลายเพิ่มขึ้นตามไปด้วย ซึ่งส่งผลดีต่อคุณภาพน้ำในคลอง 26 ส่วนค่าสารละลายได้ (TDS) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง ที่มีค่าสูงกว่าจุดอื่น ๆ เล็กน้อยในบางครั้ง เนื่องมาจากการเพิ่มรอบหมุนเวียนในระบบหล่อเย็นเพื่อลดปริมาณการใช้น้ำดิบจากคลองระพีพัฒน์ในช่วงที่เกิดภัยแล้ง อย่างไรก็ตาม ค่าสารละลายได้ (TDS) ที่ปล่อยออกยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งชลประทาน ตามคำสั่งชลประทาน ที่ 18/2561 และมาตรฐานการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า เมื่อสภาพอากาศกลับสู่สภาวะปกติ โรงไฟฟ้าวังน้อยได้มีการดำเนินงานและควบคุม

[1] เนื่องจากคลอง 26 เป็นคลองชลประทานเพื่อการรองรับน้ำที่ระบายจากการเกษตร คุณภาพน้ำในคลองจึงไม่สามารถใช้มาตรฐานน้ำผิวดินได้ ดังนั้นผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย จึงเปรียบเทียบกับคุณภาพน้ำที่จุดเหนือน้ำและท้ายน้ำเป็นสำคัญ เพื่อพิจารณาการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น และพิจารณาร่วมกับคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำที่จุดระบายน้ำออก

คุณภาพน้ำให้มีคุณภาพดีและใกล้เคียงกับคุณภาพน้ำในคลอง 26 ที่เป็นอยู่เดิม รายละเอียดผลการตรวจวัดดัง**ภาคผนวก ค**

ตารางที่ 3.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณคลองระพีพัฒน์

โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย **ของ** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
วันที่ตรวจวัด 24 เมษายน 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM
สถานี 1 จุดสูบน้ำดิบในคลองระพีพัฒน์
พิกัด 47P 702025 mE 1585178 mN

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด (สถานี 1)	มาตรฐาน[1]
ความเป็นกรดและด่าง (pH)	-	7.8	5-9
อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	31.6	ธ'[2]
ออกซิเจนละลาย (DO)	มิลลิกรัมต่อลิตร	4.8	ไม่น้อยกว่า 4
บีโอดี (BOD)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<1.0	ไม่เกินกว่า 2
ความกระด้างทั้งหมด (Total Hardness)	มิลลิกรัมต่อลิตร	98.0	ไม่ได้กำหนด
สภาพด่าง (Total Alkalinity)	มิลลิกรัมต่อลิตร	122	ไม่ได้กำหนด
สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	252	ไม่ได้กำหนด
ความขุ่น (Turbidity)	เอ็นทียู	65	ไม่ได้กำหนด
สารละลายได้ (TDS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	157	ไม่ได้กำหนด
สารแขวนลอย (SS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	42.9	ไม่ได้กำหนด
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<3	ไม่ได้กำหนด
ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.06	ไม่ได้กำหนด

หมายเหตุ [1] มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 พ.ศ. 2537
[2] ธ' ไม่สูงกว่าอุณหภูมิตามธรรมชาติเกิน 3 องศาเซลเซียส

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้บันทึก นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ นายภุชงค์ พานิชย์เลิศอำไพ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวนภาพร ขึ้นนกขุ้ม
เบอร์โทรศัพท์ 0 2763 2828

ตารางที่ 3.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณคลองระพีพัฒน์

โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย **ของ** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
วันที่ตรวจวัด 24 เมษายน 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM
สถานี 1 จุดสูบน้ำดิบในคลองระพีพัฒน์
พิกัด 47P 702025 mE 1585178 mN

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด (สถานี 1)	มาตรฐาน[1]
โลหะหนัก			
ตะกั่ว (Pb)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.007)	ไม่เกิน 0.05
โครเมียม (Cr)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.007)	ไม่ได้กำหนด
ทองแดง (Cu)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.025	ไม่เกินกว่า 0.1
สังกะสี (Zn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.025	ไม่เกินกว่า 1.0
ปรอท (Hg)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.0001)	ไม่เกินกว่า 0.002
แมงกานีส (Mn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.153	ไม่เกินกว่า 1.0
นิกเกิล (Ni)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.005)	ไม่เกินกว่า 0.1
แคดเมียม (Cd)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ไม่เกินกว่า 0.005

หมายเหตุ [1] มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 พ.ศ. 2537
[2] ธ' ไม่สูงกว่าอุณหภูมิตามธรรมชาติเกิน 3 องศาเซลเซียส
ND คือ ตรวจไม่พบ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้บันทึก นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ นายภุชงค์ พานิชย์เลิศอำไพ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวนภาพร ขี้นนกขุ้ม
เบอร์โทรศัพท์ 0 2763 2828

ตารางที่ 3.5-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในคลอง 26

โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย **ของ** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
วันที่ตรวจวัด 24 เมษายน 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM

สถานี 2 คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า
พิกัด 47P 691043 mE 1576215 mN
สถานี 3 คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งฯ
พิกัด 47P 690153 mE 1575774 mN
สถานี 4 คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งฯ
พิกัด 47P 691370 mE 1576367 mN

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน[1]
		สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4	
ความเป็นกรดและด่าง (pH)	-	7.2	7.2	7.2	ไม่ได้กำหนด
อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	31.7	31.5	32.0	ไม่ได้กำหนด
ออกซิเจนละลาย (DO)	มิลลิกรัมต่อลิตร	3.1	3.8	3.8	ไม่ได้กำหนด
บีโอดี (BOD)	มิลลิกรัมต่อลิตร	1.6	1.3	1.0	ไม่ได้กำหนด
ความกระด้าง (Total Hardness)	มิลลิกรัมต่อลิตร	193	133	118	ไม่ได้กำหนด
สภาพด่าง (Total Alkalinity)	มิลลิกรัมต่อลิตร	130	129	128	ไม่ได้กำหนด
สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	644	402	342	ไม่ได้กำหนด
ความขุ่น (Turbidity)	เอ็นทียู	38	17	40	ไม่ได้กำหนด
สารละลายได้ (TDS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	416	252	193	ไม่ได้กำหนด
สารแขวนลอย (SS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	26.3	17.5	27.1	ไม่ได้กำหนด
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<3	<3	<3	ไม่ได้กำหนด
ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.06	<0.06	<0.06	ไม่ได้กำหนด

หมายเหตุ [1] เนื่องจากคลอง 26 เป็นคลองชลประทานเพื่อการรองรับน้ำที่ระบายจากการเกษตร คุณภาพน้ำในคลองจึงไม่สามารถใช้มาตรฐานน้ำผิวดินได้ ดังนั้น ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย จึงเปรียบเทียบกับคุณภาพน้ำที่จุดเหนือน้ำและท้ายน้ำเป็นสำคัญ เพื่อพิจารณาการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นร่วมกับคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำที่จุดระบายน้ำออก

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้บันทึก นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ นายภุชงค์ พานิชย์เลิศอำไพ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวนภาพร ขึ้นนกขุ้ม
เบอร์โทรศัพท์ 0 2763 2828

ตารางที่ 3.5-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณคลองระพีพัฒน์

โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย **ของ** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
วันที่ตรวจวัด 24 เมษายน 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM
สถานี 2 คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า พิกัด 47P 691043 mE 1576215 mN
สถานี 3 คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งฯ พิกัด 47P 690153 mE 1575774 mN
สถานี 4 คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งฯ พิกัด 47P 691370 mE 1576367 mN

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน[1]
		สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4	
โลหะหนัก					
ตะกั่ว (Pb)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.007)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ไม่เกิน 0.05
โครเมียม (Cr)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.007)	ND (<0.007)	ND (<0.007)	ไม่ได้กำหนด
ทองแดง (Cu)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.025	<0.025	<0.025	ไม่เกินกว่า 0.1
สังกะสี (Zn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ไม่เกินกว่า 1.0
ปรอท (Hg)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ไม่เกินกว่า 0.002
แมงกานีส (Mn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.175	0.111	0.138	ไม่เกินกว่า 1.0
นิกเกิล (Ni)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ไม่เกินกว่า 0.1
แคดเมียม (Cd)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ไม่เกินกว่า 0.005

หมายเหตุ [1] เนื่องจากคลอง 26 เป็นคลองชลประทานเพื่อการรองรับน้ำที่ระบายจากการเกษตร คุณภาพน้ำในคลองจึงไม่สามารถใช้มาตรฐานน้ำผิวดินได้ ดังนั้น ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย จึงเปรียบเทียบกับคุณภาพน้ำที่จุดเหนือน้ำและท้ายน้ำเป็นสำคัญ เพื่อพิจารณาการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นร่วมกับคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำที่จุดระบายน้ำออก
ND คือ ตรวจไม่พบ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้บันทึก นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ นายภุชงค์ พานิชย์เลิศอำไพ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวนภาพร ขี้นนกขุ้ม
เบอร์โทรศัพท์ 0 2763 2828

3.5.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โรงไฟฟ้าวังน้อยมีระบบบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ Sewage Treatment Plant, Neutralization Pit, Oil Separator เป็นต้น น้ำทิ้งที่ผ่านกระบวนการบำบัดแล้วจะไหลไปรวมกันในบ่อพักน้ำ 1 (Holding Pond-1) และบ่อพักน้ำ 2 (Holding Pond-2) จนถึงระดับหนึ่งจึงไหลล้นลงไปพักในบ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) เพื่อปล่อยให้มีการฟอกตัวตามธรรมชาติแล้วจึงไหลล้นลงสู่ท่อระบายน้ำแล้วปล่อยสู่คลอง 26 ซึ่งเป็นคลองระบายน้ำชลประทาน การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าดำเนินการเป็นประจำทุกเดือน โดยจะเก็บตัวอย่างบริเวณบ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) ก่อนปล่อยลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (คลอง 26)

น้ำทิ้งจากบ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond)

ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าจาก บ่อหน่วงน้ำระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทุกดัชนีตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานการระบายน้ำลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่ต่อเชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน และมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า ส่วนค่าอุณหภูมิมีค่าไม่เกิน 35 องศาเซลเซียส ตามที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) รายละเอียดผลการตรวจวัดดัง**ตารางที่ 3.5-3** และ**ตารางที่ 3.5-4**

สรุปผลและเปรียบเทียบผลการตรวจวัด

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อหน่วงน้ำ ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2569 พบว่า ทุกดัชนีตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง รวมทั้งโลหะหนักที่เก็บตัวอย่างในฤดูแล้ง (เดือนเมษายน) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานการระบายน้ำลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่ต่อเชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่องมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน และมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าวังน้อยได้มีการควบคุมอุณหภูมิน้ำทิ้งให้ไม่เกิน 35 องศาเซลเซียส ตามที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับการตรวจวัดสารป้องกันหรือกำจัดศัตรูพืช/สัตว์จากบ่อพักน้ำทิ้งที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างในฤดูฝน (เดือนตุลาคม) ตั้งแต่เริ่มดำเนินการจนถึงปัจจุบัน ยังคงตรวจไม่พบ เนื่องจากโรงไฟฟ้าวังน้อยไม่มีการใช้สารดังกล่าว รวมทั้งสารเคมีอื่น ๆ ในการดูแลพื้นที่สีเขียว รายละเอียดผลการตรวจวัดดังตาราง**ภาคผนวก ค**

ตารางที่ 3.5-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว

โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย **ของ** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM
บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond)
พิกัด 47P 692127 mE 1574872 mN

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด						ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด	มาตรฐาน[1]	มาตรฐาน[2]	มาตรฐาน[3]
		13 ม.ค.	11 ก.พ.	11 มี.ค.	3 เม.ย.	11 พ.ค.	10 มิ.ย.				
ความเป็นกรดและด่าง	-	8.3	8.4	8.3	7.9	8.3	7.6	7.6-8.4	6.5-8.5	5.5-9.0	5.5-9.0
อุณหภูมิ[4]	องศาเซลเซียส	26	31	32	31	32	31	26-32	ไม่มากกว่า 40	ไม่มากกว่า 40	ไม่มากกว่า 40
ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	7.7	7.5	7.0	4.8	6.9	4.2	4.2-7.7	ไม่น้อยกว่า 2.0	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
บีโอดี	มก./ล.	2.4	12.0	6.4	9.3	2.8	2.6	2.4-12.0	ไม่มากกว่า 20	ไม่มากกว่า 20	ไม่มากกว่า 20
ความกระด้าง	มก./ล.	240	285	300	334	490	350	240-490	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
สภาพด่าง	มก./ล.	103	137	140	108	116	99	99-140	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
สภาพนำไฟฟ้า	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	996	1,102	1,257	1,289	1,480	1130	996-1,480	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
ความขุ่น	เอ็นทียู	26.9	33.5	21.2	19.8	8.5	5.0	5.0-33.5	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
สารละลายได้	มก./ล.	677	737	768	809	1001	800	677-1,001	ไม่มากกว่า 1,300	ไม่มากกว่า 3,000	ไม่มากกว่า 3,000
สารแขวนลอย	มก./ล.	21	22	26.1	22.5	14	12.4	12.4-26.1	ไม่มากกว่า 30	ไม่มากกว่า 50	ไม่มากกว่า 50
น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	<3	<3	<3	<3	<3	ไม่มากกว่า 5	ไม่มากกว่า 5	ไม่มากกว่า 5
ไฮโดรเจนซัลไฟด์	มก./ล.	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	ไม่มากกว่า 1	ไม่มากกว่า 1	ไม่ได้กำหนด
ซีโอดี	มก./ล.	53.2	72.8	93.6	73.3	62.2	56.9	53.2-93.6	ไม่มากกว่า 100	ไม่มากกว่า 120	ไม่มากกว่า 120
ทีเคเอ็น	มก./ล.	3.6	5.3	9.6	6.6	<5.0	<5.0	3.6-9.6	ไม่มากกว่า 35	ไม่มากกว่า 100	ไม่มากกว่า 100

หมายเหตุ [1] มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตาม คำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
[2] มาตรฐานควบคุมการระบายทิ้งจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
[3] มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2565
[4] รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) กำหนดให้ควบคุมอุณหภูมิน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยไม่เกิน 35 องศาเซลเซียส
ND = Not Detected

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง นายวัชริศ ถนอมทรัพย์ **เลขที่ทะเบียน** ว-312-จ-9001
ชื่อผู้บันทึก นายวัชริศ ถนอมทรัพย์ **เลขที่ทะเบียน** ว-312-จ-9001
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ นายพรเทพ กฤตยเกษม **เลขที่ทะเบียน** ว-312-ค-8982
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง ฝ่ายเคมี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ว-312) และ บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด (ว-145)
ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวัชริศ ถนอมทรัพย์ **เลขที่ทะเบียน** ว-312-จ-9001
เบอร์โทรศัพท์ 0 5721 6727

ตารางที่ 3.5-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว

โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย **ของ** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM
บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond)
พิกัด 47P 692127 mE 1574872 mN

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด						ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด	มาตรฐาน[1]	มาตรฐาน[2]	มาตรฐาน[3]
		13 ม.ค.	11 ก.พ.	11 มี.ค.	3 เม.ย.	11 พ.ค.	10 มิ.ย.				
โลหะหนัก[3]											
แมงกานีส (Mn)	มก./ล.	-	-	-	0.33	-	-	0.33	ไม่มากกว่า 5	ไม่มากกว่า 5	ไม่ได้กำหนด
ทองแดง (Cu)	มก./ล.	-	-	-	<0.05	-	-	<0.05	ไม่มากกว่า 1	ไม่มากกว่า 2	ไม่มากกว่า 2
สังกะสี (Zn)	มก./ล.	-	-	-	<0.20	-	-	<0.20	ไม่มากกว่า 5	ไม่มากกว่า 5	ไม่มากกว่า 5
แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	-	-	-	<0.0005	-	-	<0.0005	ไม่มากกว่า 0.01	ไม่มากกว่า 0.03	ไม่ได้กำหนด
โครเมียม (Cr)	มก./ล.	-	-	-	<0.05	-	-	<0.05	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	-	-	-	<0.01	-	-	<0.01	ไม่มากกว่า 0.1	ไม่มากกว่า 0.2	ไม่ได้กำหนด
นิเกิล (Ni)	มก./ล.	-	-	-	<0.10	-	-	<0.10	ไม่มากกว่า 0.2	ไม่มากกว่า 1	ไม่ได้กำหนด
ปรอท (Hg)	มก./ล.	-	-	-	<0.0005	-	-	<0.0005	ไม่มากกว่า 0.005	ไม่มากกว่า 0.005	ไม่มากกว่า 0.005

หมายเหตุ [1] มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตาม คำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
[2] มาตรฐานควบคุมการระบายทิ้งจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
[3] มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2565
ND = Not Detected

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง นายวัชริศ ถนอมทรัพย์ **เลขที่ทะเบียน** ว-312-จ-9001
ชื่อผู้บันทึก นายวัชริศ ถนอมทรัพย์ **เลขที่ทะเบียน** ว-312-จ-9001
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ นายพรเทพ กฤตยเกษม **เลขที่ทะเบียน** ว-312-ค-8982
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง ฝ่ายเคมี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ว-312) และ
บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด (ว-145)
ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวัชริศ ถนอมทรัพย์ **เลขที่ทะเบียน** ว-312-จ-9001
เบอร์โทรศัพท์ 0 5721 6727

ตารางที่ 3.5-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง

โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย **ของ** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM
สถานีตรวจวัดสิ่งแวดล้อมแบบต่อเนื่อง

เดือน	ความเป็นกรดและด่าง	สภาพนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์/เซนติเมตร)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัม/ลิตร)	ปริมาณน้ำที่ระบายลงคลอง 26 (ลูกบาศก์เมตร)
มกราคม	7.97	1,033	27.86	4.73	23,432
กุมภาพันธ์	7.78	1,127	29.11	5.12	29,029
มีนาคม	7.5	1,241	31.26	4.50	20,318
เมษายน	7.76	1,397	31.83	6.12	54,416
พฤษภาคม	7.62	1,286	32.45	6.65	60,497
มิถุนายน	7.18	1,081	31.71	6.02	144,237
ค่าเฉลี่ย	7.64	1,194	30.70	5.52	55,322
ค่าต่ำสุด	7.18	1,033	27.86	4.50	20,318
ค่าสูงสุด	7.97	1,397	32.45	6.65	144,237
มาตรฐาน[1]	6.5-8.5	ไม่เกิน 2,000	ไม่มากกว่า 40	ไม่น้อยกว่า 2.0	-
มาตรฐาน[2]	5.5-9.0	ไม่ได้กำหนด	ไม่เกิน 40	ไม่ได้กำหนด	-
มาตรฐาน[3]	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด	ไม่เกิน 35	ไม่ได้กำหนด	-

หมายเหตุ [1] มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตาม คำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
[2] มาตรฐานควบคุมการระบายทิ้งจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2560)
[3] รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) กำหนดให้ควบคุมอุณหภูมิน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยไม่เกิน 35 องศาเซลเซียส

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง สถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง)
ชื่อผู้บันทึก นายพรพงศ์ นาคะบุตร
ชื่อผู้ควบคุม / ตรวจสอบ นายปิยะพล จีนภักดี
ชื่อหน่วยงานผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง แผนกสิ่งแวดล้อมไฟฟ้าวังน้อย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์ 0 3572 1562-9, 0 2436 1109

3.6 นิเวศวิทยาทางน้ำ

การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางน้ำของโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมด้านนิเวศวิทยาทางน้ำ โดยคณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2569 รายละเอียดสถานีตรวจวัดด้านนิเวศวิทยาแหล่งน้ำ และวิธีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงใน**ภาคผนวก ข** โดยมีรายละเอียด ดังนี้

3.6.1 แพลงก์ตอนพืช

จากผลการศึกษาแพลงก์ตอนพืชในช่วงฤดูแล้ง (เมษายน 2569) ทั้ง 4 สถานี พบแพลงก์ตอนพืชรวมทั้งหมด 3 ดิวิชั่น 4 ชั้น 8 อันดับ 20 ครอบครัว 43 สกุล 97 ชนิด มีค่าเฉลี่ยของปริมาณแพลงก์ตอนพืชตั้งแต่ 3,677-45,372 ยูนิตต่อลิตร จำนวนชนิดแพลงก์ตอนพืชของแต่ละสถานี มีค่าอยู่ระหว่าง 46-74 ชนิด (รายละเอียดดังตารางที่ 3.2.1) ซึ่งพบกระจายอยู่ใน 3 ดิวิชั่น ได้แก่

1) Division Cyanophyta, Class Cyanophyceae (สาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน) พบจำนวน 8 ชนิด 7 สกุล เป็นกลุ่มที่พบมีปริมาณสูงเกือบทุกสถานี โดยชนิดเด่นที่พบว่ามีการแพร่กระจายทุกสถานี คือ Oscillatoria limnetica
2) Division Chlorophyta, Class Chlorophyceae (สาหร่ายสีเขียว) พบจำนวน 37 ชนิด 20 สกุล
   Class Euglenophyceae (ยูกลีนอยด์) พบจำนวน 35 ชนิด 5 สกุล
3) Division Chromophyta, Class Bacillariophyceae (ไดอะตอม) พบจำนวน 17 ชนิด 11 สกุล

เมื่อเปรียบเทียบทั้ง 4 สถานี พบว่า ในด้านสัดส่วนเชิงปริมาณของแพลงก์ตอนพืชแต่ละกลุ่มต่อปริมาณแพลงก์ตอนพืชรวม เมื่อเรียงลำดับจากมากไปหาน้อย พบว่า มีองค์ประกอบหลักในด้านปริมาณ สาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน รองลงมา ได้แก่ ยูกลีนอยด์ สาหร่ายสีเขียว และไดอะตอม ตามลำดับ และเมื่อเปรียบเทียบประชาคมแพลงก์ตอนพืช พบว่า มีจำนวนชนิดและปริมาณแพลงก์ตอนพืชแตกต่างกัน โดยสถานีที่ 3 มีปริมาณแพลงก์ตอนพืชสูงสุด รองลงมา ได้แก่ สถานีที่ 2 สถานีที่ 4 และสถานีที่ 1 ตามลำดับ

สำหรับแพลงก์ตอนพืชชนิดเด่นที่สำรวจพบว่ามีปริมาณสูงในครั้งนี้ คือ สาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน ชนิด Oscillatoria limnetica ซึ่งเป็นชนิดที่บ่งชี้ได้ว่าแหล่งน้ำมีสารอาหารสูง ส่วนแพลงก์ตอนพืชชนิดอื่น ๆ พบมีปริมาณน้อยและเป็นชนิดที่สามารถพบได้ทั่วไปในแหล่งน้ำจืด และเมื่อพิจารณาจากค่าดัชนีความหลากหลายของชนิดแพลงก์ตอนพืช พบว่าบริเวณที่ทำการศึกษามีค่าดัชนีในระดับต่ำมากที่สถานีที่ 2, 3 ในระดับต่ำที่สถานีที่ 4 และพบมีค่าดัชนีระดับปานกลางที่สถานีที่ 1

ตารางที่ 3.6-1 ผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช

ชื่อโครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย
ตั้งอยู่ที่ 32 หมู่ 4 ต.วังจุฬา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
ครั้งที่ 1 **ประจำปี พ.ศ.** 2569 **วันที่** 23 **เดือน** เมษายน **พ.ศ.** 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM

สถานี 1 จุดสูบน้ำดิบคลองระพีพัฒน์
พิกัด 47P 702025 mE 1585178 mN
สถานี 2 คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า
พิกัด 47P 691043 mE 1576215 mN
สถานี 3 คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าระยะ 500 เมตร
พิกัด 47P 690153 mE 1575774 mN
สถานี 4 คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าระยะ 500 เมตร
พิกัด 47P 691370 mE 1576367 mN

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลิตร)			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
Division Cyanophyta				
Class Cyanophyceae (สาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน)				
Order Chroococcales				
Family Chroococcaceae				
Merismopedia convoluta Brébisson ex Kützing	0	5	0	0
Microcystis aeruginosa (Kützing) Kützing	10	35	117	81
Order Nostocales				
Family Oscillatoriaceae				
Oscillatoria limnetica Lemmermann	375	13,455	41,580	13,125
Oscillatoria sp.	7	49	76	46
Spirulina platensis (Nordstedt) Geitler	26	26	36	70
Family Nostocaceae				
Anabaena sp.	0	26	8	4
Pseudanabaena sp.	58	0	0	0
Raphidiopsis sp.	391	5	38	7
ปริมาณรวมของสาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน	**867**	**13,601**	**41,855**	**13,333**
จำนวนชนิดรวมของสาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน (ชนิด)	**6**	**7**	**6**	**6**
จำนวนสกุลรวมของสาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน (สกุล)	**5**	**6**	**5**	**5**
Division Chlorophyta				
Class Chlorophyceae (สาหร่ายสีเขียว)				
Order Volvocales				
Family Volvocaceae				
Eudorina elegans Ehrenberg	0	0	0	4
Pandorina morum (Müller) Bory	0	23	72	210
Volvox tertius Art.Meyer	0	0	2	0
Order Chlorococcales				
Family Hydrodictyaceae				
Pediastrum asymmetricum Yamagishi et Hegewald	80	0	0	0

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลิตร)			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
Pediastrum duplex var. *gracilimum* West & West	0	10	72	14
Pediastrum simplex (Meyen) Lemmermann	132	10	4	7
Pediastrum simplex var. *duodenarium* (Bailey) Rabenhorst	615	63	216	60
Pediastrum simplex var. *echinulatum* Wittrock	61	0	0	7
Pediastrum tetras (Ehrenberg) Ralfs	4	0	0	0
Family Coelastraceae				
Coelastrum astroideum De Notaris	32	5	18	14
Coelastrum cambricum W.Archer	10	0	0	0
Coelastrum reticulatum (Dangeard) Senn	20	0	0	0
Family Oocystaceae				
Dictyosphaerium pulchellum H.C.Wood	10	0	0	0
Monoraphidium caribeum Hindak	4	10	4	25
Oocystis parva West & G.S.West	141	0	4	0
Tetraedron arthrodesmiforme (G. S. West) Woloszynska	4	0	2	0
Tetraedron gracile (Riensch) Hansgirg	4	46	162	49
Tetraedron hastatum (Reinsch) Hansgirg	0	3	0	0
Tetraedron victoriae Woloszynska	0	5	2	0
Treubaria sp.	0	3	36	11
Family Radiococcaceae				
Coenochloris pyrenoidosa Korschikoff	26	0	0	7
Family Scenedesmaceae				
Actinastrum raphidoides (Reinsch) Brunnthaler	7	10	45	7
Actinastrum gracillimum G.M.Smith	0	0	18	0
Actinastrum hantzschii Lagerheim	0	0	9	0
Crucigenia neglecta Fott & H.Ettl	0	0	8	4
Micractinium pusillum Fresenius	0	0	20	0
Scenedesmus acuminatus (Lagerheim) Chodat	7	5	8	7
Scenedesmus protuberans F.E.Fritsch & M.F.Rich	128	14	54	35
Tetrastrum heteracanthum (Nordstedt) Chodat	0	0	2	0
Order Zygnematales				
Family Zygnemataceae				
Mougeotia sp.	0	5	4	0
Family Demidiaceae				
Closterium moniliferum (Bory) Ehrenb. ex Ralfs	0	0	0	4
Closterium sp.1	4	5	4	4
Closterium sp.2	13	0	0	0
Closterium sp.3	0	7	0	11
Cosmarium sp.	0	3	0	0
Staurastrum sp.1	10	10	0	4
Staurastrum sp.2	4	5	2	0
ปริมาณรวมของสาหร่ายสีเขียว (ยูนิตต่อลิตร)	**1,316**	**242**	**768**	**484**
จำนวนชนิดรวมของสาหร่ายสีเขียว (ชนิด)	**21**	**19**	**23**	**19**
จำนวนสกุลรวมของสาหร่ายสีเขียว (สกุล)	**11**	**12**	**16**	**13**
Class Euglenophyceae (ยูกลีนอยด์)				
Order Euglenales				

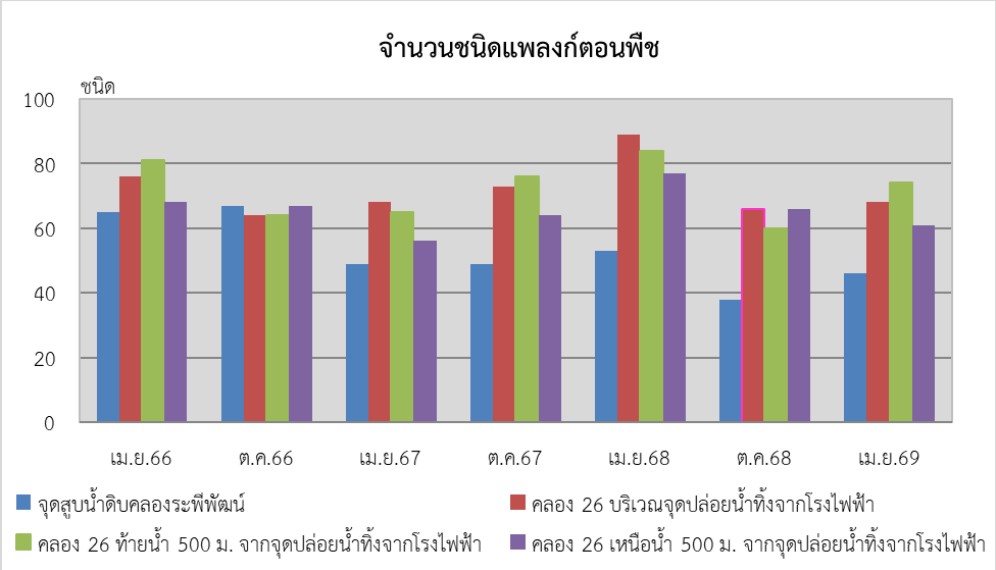
ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลิตร)			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
Family Euglenaceae				
Euglena acus (O.F.Müller) Ehrenberg	0	30	234	385
Euglena ehrenbergii G.A.Klebs	0	0	0	14
Euglena oxyuris var. *charkowiensis* (Swirenko) Chu	7	10	18	21
Euglena spirogyra Ehrenberg	0	5	2	35
Euglena sp.1	7	42	162	63
Euglena sp.2	0	95	216	175
Euglena sp.3	0	12	18	105
Lepocinclis fusiformis (H.J.Carter) Lemmermann	0	0	36	0
Lepocinclis marssonii Lemmermann	0	0	2	0
Lepocinclis ovum (Ehrenberg) Lemmermann	0	51	270	525
Lepocinclis salina F.E.Fritsch	7	221	90	805
Phacus angulatus Pochmann	0	14	8	140
Phacus contortus Bourrelly	10	33	33	147
Phacus hamatus Pochmann	0	10	90	49
Phacus helikoides Pochmann	0	3	0	0
Phacus lefevrei Bourrelly	0	3	2	4
Phacus longicauda (Ehrenberg) Dujardin	0	14	29	14
Phacus pleuronectes (O.F.Müller) Nitzsch ex Dujardin	7	19	33	35
Phacus ranula Pochmann	0	3	33	4
Phacus tortus (Lemmermann) Skvortzov	0	7	36	21
Phacus undulatus (Skvortzov) Pochmann	4	0	0	7
Phacus sp.1	0	42	4	21
Phacus sp.2	0	7	0	4
Strombomonas borystheniensis (Roll) Popova	0	19	108	35
Strombomonas fluviatilis (Lemmermann) Deflandre	4	30	90	280
Strombomonas gibberosa (Playfair) Deflandre	13	145	180	315
Strombomonas maxima (Skvorzov) Deflandre	0	5	4	21
Strombomonas triquetra (Playfair) Deflandre	0	3	18	0
Strombomonas sp.	0	28	90	70
Trachelomonas armata (Ehrenberg) F.Stein	0	14	36	56
Trachelomonas intermedia P.A.Dangeard	0	10	15	0
Trachelomonas mirabilis Swirenko (Svirenko)	0	0	4	7
Trachelomonas similis A.Stokes	0	3	0	4
Trachelomonas volvocina (Ehrenberg) Ehrenberg	0	14	17	25
Trachelomonas sp.	0	0	22	18
ปริมาณรวมของยูกลีนอยด์ (ยูนิตต่อลิตร)	**59**	**892**	**1,900**	**3,405**
จำนวนชนิดรวมของยูกลีนอยด์ (ชนิด)	**8**	**29**	**30**	**30**
จำนวนสกุลรวมของยูกลีนอยด์ (สกุล)	**4**	**5**	**5**	**5**
Division Chromophyta				
Class Bacillariophyceae (ไดอะตอม)				
Order Biddulphiales				
Family Thalassiosiraceae				
Cyclotella sp.	215	115	198	105
Family Aulacoseiraceae				

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลิตร)			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
Aulacoseira granulata (Ehrenberg) Simonsen	960	51	450	39
Order Bacillariales				
Family Fragilariaceae				
Synedra ulna (Nitzsch) Ehrenberg	26	5	54	14
Family Eunotiaceae				
Eunotia sp.	0	14	17	18
Family Cymbellaceae				
Gomphonema sp.	0	5	4	0
Family Naviculaceae				
Gyrosigma sp.	26	5	20	0
Navicula sp.1	4	33	15	0
Navicula sp.2	0	12	11	0
Navicula sp.3	0	0	18	0
Pinnularia sp.	0	3	4	0
Family Bacillariaceae				
Bacillaria paxillifera (O.F.Müller) T.Marsson	10	0	0	0
Nitzschia sp.1	32	30	42	0
Nitzschia sp.2	4	0	2	4
Nitzschia sp.3	0	3	4	0
Family Surirellaceae				
Surirella linearis W.Smith	13	5	8	7
Surirella elegans Ehrenberg	135	12	2	0
Surirella ovata Kützing	10	0	0	0
ปริมาณรวมของไดอะตอม (ยูนิตต่อลิตร)	**1,435**	**293**	**849**	**187**
จำนวนชนิดรวมของไดอะตอม (ชนิด)	**11**	**13**	**15**	**6**
จำนวนสกุลรวมของไดอะตอม (สกุล)	**8**	**10**	**10**	**6**
ปริมาณรวมของแพลงก์ตอนพืช (ยูนิตต่อลิตร)	**3,677**	**15,028**	**45,372**	**17,409**
จำนวนชนิดรวมของแพลงก์ตอนพืช (ชนิด)	**46**	**68**	**74**	**61**
จำนวนสกุลรวมของแพลงก์ตอนพืช (สกุล)	**28**	**33**	**36**	**29**
ค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช	**2.57**	**0.70**	**0.58**	**1.32**
ค่าดัชนีความมากชนิดของแพลงก์ตอนพืช	**5.48**	**6.97**	**6.81**	**6.14**
ค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืช	**0.67**	**0.17**	**0.13**	**0.32**

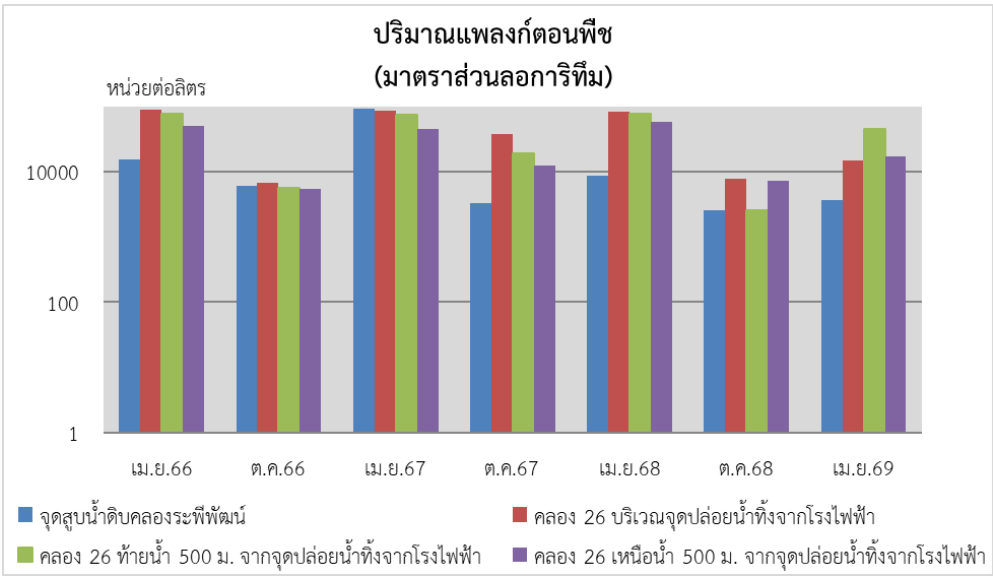
สรุปผลและเปรียบเทียบผลการตรวจพบ

จากผลการศึกษาแพลงก์ตอนพืชบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569 (**รูปที่ 3.6-1** ถึง**รูปที่ 3.6-3**) พบว่า พื้นที่คลอง 26 (สถานีที่ 2-4) มีจำนวนชนิดและปริมาณแพลงก์ตอนพืชสูงกว่าจุดสูบน้ำคลองระพีพัฒน์ (สถานีที่ 1) อย่างต่อเนื่อง สะท้อนถึงความอุดมสมบูรณ์ของแหล่งน้ำในพื้นที่ดังกล่าว โดยพบมีค่าสูงในบางช่วงเวลา โดยเฉพาะเดือนเมษายน และเมื่อพิจารณาร่วมกับดัชนีความหลากหลาย พบว่าโดยภาพรวมค่าความหลากหลายอยู่ในระดับต่ำมากถึงค่อนข้างสูง แสดงให้เห็นว่าโครงสร้างชุมชนแพลงก์ตอนพืชยังมีความสมดุลในหลายช่วงเวลา อย่างไรก็ตาม ในบางช่วงที่ปริมาณแพลงก์ตอนพืชเพิ่มสูงขึ้น พบว่าค่าความหลากหลายลดลงในบางสถานี ซึ่งบ่งชี้ถึงการเพิ่มขึ้นของแพลงก์ตอนพืชบางชนิดในสัดส่วนที่เด่นชัดเมื่อเทียบกับชนิดอื่น

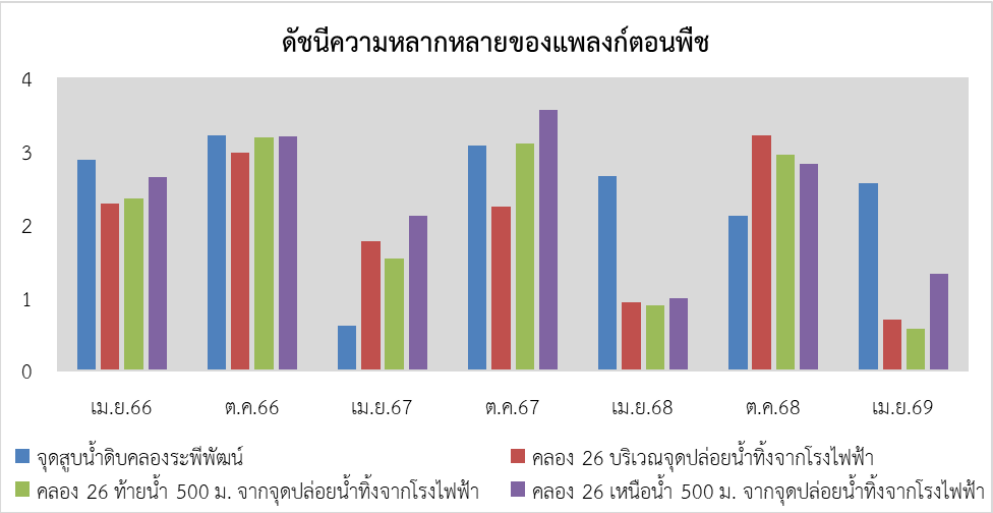
โดยสรุป ภาพรวมทั้งจำนวนชนิด ปริมาณ และความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชบ่งชี้ว่า ระบบนิเวศแหล่งน้ำในพื้นที่ศึกษายังอยู่ในระดับยอมรับได้ แต่ควรมีการเฝ้าระวังการเปลี่ยนแปลงเชิงโครงสร้างของชุมชนแพลงก์ตอนพืชในระยะยาว



รูปที่ 3.6-1 จำนวนชนิดของแพลงก์ตอนพืชที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569



รูปที่ 3.6-2 ปริมาณแพลงก์ตอนพืชที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569



รูปที่ 3.6-3 ดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569

3.6.2 แพลงก์ตอนสัตว์

จากผลการศึกษาแพลงก์ตอนสัตว์ในช่วงฤดูแล้ง (เมษายน 2569) ทั้ง 4 สถานี พบแพลงก์ตอนสัตว์รวมทั้งสิ้น 5 ไฟลัม 7 ชั้น 6 อันดับ 9 ครอบครัว 11 สกุล 16 ชนิด 1 กลุ่ม และ 3 ระยะวัยอ่อน มีปริมาณตั้งแต่ 13-74 ตัวต่อลิตร (รายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.6-2**) ประกอบด้วย 5 ไฟลัม ดังนี้

1) Phylum Sarcomastigophora (โพรโทซัวที่มีเท้าเทียม) พบจำนวน 2 ชนิด 2 สกุล
2) Phylum Rotifera (โรติเฟอร์) พบจำนวน 12 ชนิด 7 สกุล พบชนิดเด่น คือ *Lecane papuana*
3) Phylum Arthropoda (อาร์โทรพอด) พบจำนวน 2 ชนิด 2 สกุล 1 กลุ่ม และ 1 ระยะวัยอ่อน ชนิดเด่นที่พบ คือ Copepod nauplii
4) Phylum Bivalvia (มอลลัสก์) พบจำนวน 1 ระยะวัยอ่อน
5) Phylum Ectoprocta (ไบรโอซัว) พบจำนวน 1 ระยะวัยอ่อน

เมื่อพิจารณาในด้านสัดส่วนเชิงปริมาณของแพลงก์ตอนสัตว์แต่ละกลุ่มต่อปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์รวม พบว่า มีองค์ประกอบหลักในด้านปริมาณ คือ อาร์โทรพอด รองลงมาคือ โรติเฟอร์ โพรโตซัวที่มีเท้าเทียม ไบรโอซัว และมอลลัสก์ ตามลำดับ และเมื่อเปรียบเทียบประชาคมแพลงก์ตอนสัตว์ทั้ง 4 สถานี พบว่า แต่ละสถานีมีองค์ประกอบชนิด จำนวนชนิด และปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ที่ใกล้เคียงกัน โดยในสถานีที่ 1, 3 และสถานีที่ 4 มีองค์ประกอบชนิด จำนวนชนิดและปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ที่ใกล้เคียงกัน ส่วนสถานีที่ 2 มีจำนวนชนิด องค์ประกอบชนิด และปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ที่แตกต่างจากสถานีอื่น โดยที่สถานีที่ 2 มีปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์สูงสุด รองลงมา ได้แก่ สถานีที่ 4, 3 และ 1 ตามลำดับ

แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบเด่นในการสำรวจครั้งนี้มีความแตกต่างกัน และปริมาณที่พบมีค่าไม่สูงในทุกสถานี โดยที่สถานีที่ 1 (คลองระพีพัฒน์) ไม่พบชนิดเด่น สำหรับที่บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย (บริเวณคลอง 26) ที่สถานีที่ 2-4 พบ Copepod nauplii เป็นชนิดเด่น สำหรับแพลงก์ตอนสัตว์ชนิดอื่น ๆ พบปริมาณที่น้อยมากในแต่ละสถานี

ส่วนใหญ่เป็นชนิดที่สามารถพบได้ทั่วไปในแหล่งน้ำจืด และเมื่อเปรียบเทียบค่าดัชนีความหลากหลายของชนิดแพลงก์ตอนสัตว์ทั้ง 4 สถานี พบว่า มีค่าดัชนีอยู่ในระดับปานกลางทุกสถานี

ตารางที่ 3.6-2 ผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนสัตว์

ชื่อโครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย
ตั้งอยู่ที่ 32 หมู่ 4 ต.วังจุฬา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
ครั้งที่ 1 **ประจำปี** 2569 **วันที่** 23 **เดือน** เมษายน **พ.ศ.** 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM

สถานี 1 จุดสูบน้ำดิบคลองระพีพัฒน์
พิกัด 47P 702025 mE 1585178 mN
สถานี 2 คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า
พิกัด 47P 691043 mE 1576215 mN
สถานี 3 คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าระยะ 500 เมตร
พิกัด 47P 690153 mE 1575774 mN
สถานี 4 คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าระยะ 500 เมตร
พิกัด 47P 691370 mE 1576367 mN

ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอน (ตัวต่อลิตร)			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
Phylum Sarcomastigophora (โพรโทซัวที่มีเท้าเทียม)				
Class Lobosea				
Order Arcellinida				
Family Difflugiidae				
Centropyxis aculeata Stein	2	0	0	0
Difflugia sp.	0	3	0	0
ปริมาณรวมของโพรโทซัวที่มีเท้าเทียม	2	3	0	0
จำนวนชนิดรวมของโพรโทซัวที่มีเท้าเทียม (ชนิด)	1	1	0	0
จำนวนสกุลรวมของโพรโทซัวที่มีเท้าเทียม (สกุล)	1	1	0	0
Phylum Rotifera (โรติเฟอร์)				
Class Bdelloidea				
Order Prorodintida				
Family Philodinidae				
Rotaria sp.	0	9	0	15
Class Monogononta				
Order Ploima				
Family Brachionidae				
Brachionus caudatus Barrois and Daday	0	0	1	0
Brachionus falcatus Zacharias	0	3	1	0
Brachionus rubens Ehrenberg	0	0	0	2
Family Euchlanidae				

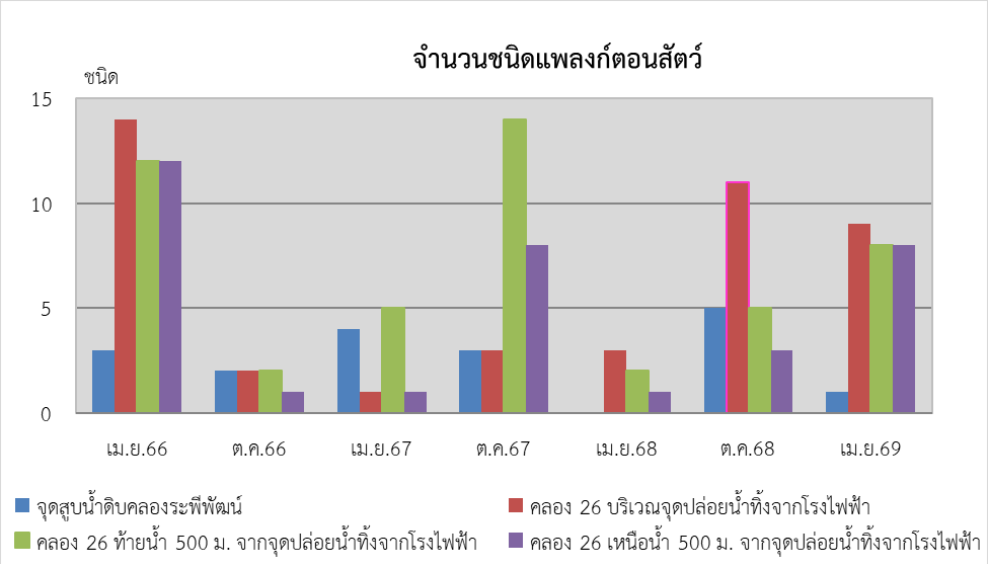
ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอน (ตัวต่อลิตร)			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
Dipleuchlanis propatula (Gosse)	0	7	0	2
Euchlanis dialata Ehrenberg	0	0	1	0
Family Lecanidae				
Lecane bulla (Gosse)	0	3	0	2
Lecane curvicornis (Murray)	0	3	0	0
Lecane papuana (Murray)	0	10	1	9
Lecane signifera (Jennings)	0	0	0	4
Family Synchaetidae				
Polyarthra vulgaris Carlin	0	0	0	4
Order Floscullariacea				
Family Filinidae				
Filinia longiseta (Ehrenbeg)	0	3	4	0
ปริมาณรวมของโรติเฟอร์ (ตัวต่อลิตร)	0	38	8	38
จำนวนชนิดรวมของโรติเฟอร์ (ชนิด)	0	7	5	7
จำนวนสกุลรวมของโรติเฟอร์ (สกุล)	0	5	4	5
Phylum Arthropoda (อาร์โทรพอด)				
Class Branchiopoda				
Order Cladocera				
Family Chydoridae				
Alona costata Sars	0	7	3	2
Family Macrothricidae				
Macrothrix triserialis Brady	0	0	1	2
Class Maxillopoda				
Subclass Copepoda (โคพีพอด)				
Copepod nauplii	3	20	21	25
Order Cyclopoida				
Cyclopoid Copepod	0	3	1	2
Class Ostracoda				
Unidentified Ostracods	0	0	1	5
ปริมาณรวมของอาร์โทรพอด (ตัวต่อลิตร)	3	30	27	36
จำนวนชนิดรวมของอาร์โทรพอด (ชนิด)	1	4	5	5
จำนวนสกุลรวมของอาร์โทรพอด (สกุล)	1	4	5	5
จำนวนกลุ่มรวมของอาร์โทรพอด (กลุ่ม)	0	1	2	2
จำนวนระยะวัยอ่อนกลุ่มอาร์โทรพอด (ระยะ)	1	1	1	1
Phylum Mollusca (มอลลัสก์)				
Class Bivalvia				
Bivalve veliger larvae	6	0	0	0
ปริมาณรวมของมอลลัสก์ (ตัวต่อลิตร)	6	0	0	0
จำนวนระยะวัยอ่อนกลุ่มมอลลัสก์ (ระยะ)	1	0	0	0
Phylum Ectoprocta (ไบรโอซัว)				
Cyphonautes larvae	2	0	0	0
ปริมาณรวมของไบรโอซัว (ตัวต่อลิตร)	2	0	0	0
จำนวนระยะวัยอ่อนกลุ่มไบโอซัว (ระยะ)	1	0	0	0

ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอน (ตัวต่อลิตร)			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
ปริมาณรวมของแพลงก์ตอนสัตว์ (ตัวต่อลิตร)	13	71	35	74
จำนวนชนิดรวมของแพลงก์ตอนสัตว์ (ชนิด)	4	11	10	12
จำนวนสกุลรวมของแพลงก์ตอนสัตว์ (สกุล)	4	8	8	10
จำนวนกลุ่มรวมของแพลงก์ตอนสัตว์ (กลุ่ม)	0	1	2	2
จำนวนระยะวัยอ่อนรวมของแพลงก์ตอนสัตว์	1	1	1	1
ค่าดัชนีความหลากหลายของชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	1.27	2.15	1.48	2.03
ค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์	0.92	0.90	0.64	0.82

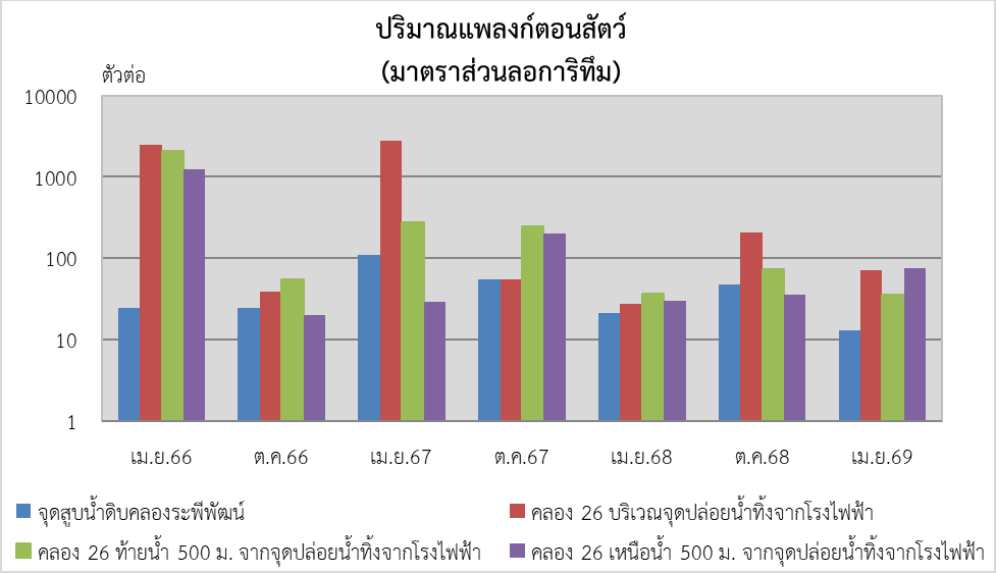
สรุปผลและเปรียบเทียบผลการตรวจพบ

จากผลการติดตามตรวจสอบแพลงก์ตอนสัตว์บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569 (**รูปที่ 3.6-4** ถึง**รูปที่ 3.6-6**) พบว่า จำนวนชนิดและปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์มีความผันผวนตามฤดูกาล โดยพบปริมาณสูงสุดในช่วงเดือนเมษายน 2566 และ 2567 โดยจากผลการศึกษาจะเห็นได้ว่า บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า (สถานีที่ 2) มักพบปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์สูงกว่าพื้นที่อื่นอย่างชัดเจนในหลายช่วงเวลา อีกทั้งเมื่อเปรียบเทียบระหว่างพื้นที่คลองระพีพัฒน์ (สถานีที่ 1) และคลอง 26 (สถานีที่ 2-4) จะพบว่าบริเวณคลอง 26 มีจำนวนชนิดและความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์สูงกว่าบริเวณคลองระพีพัฒน์

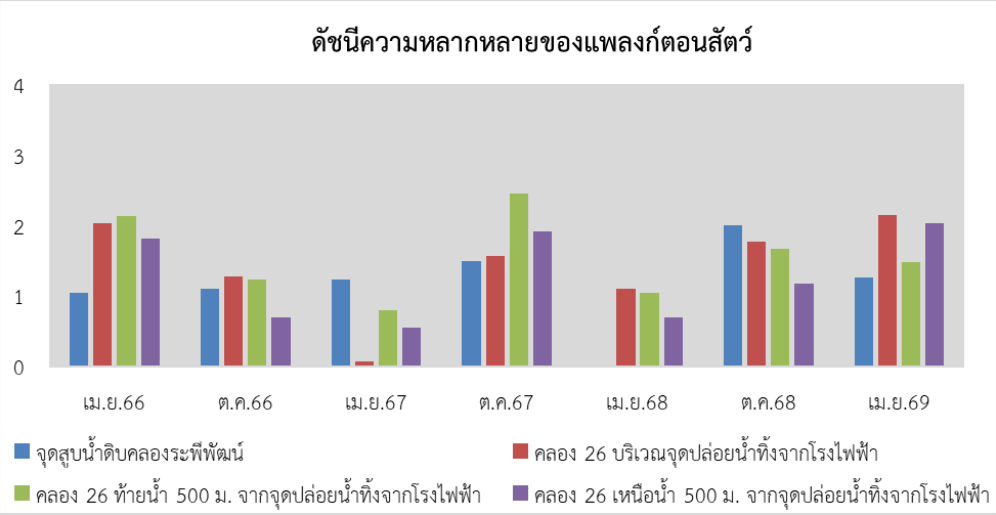
สำหรับผลการประเมินค่าดัชนีความหลากหลาย พบว่า โดยส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในช่วง 0-2.5 โดยบริเวณท้ายน้ำห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร (สถานีที่ 3) ในเดือนตุลาคม 2567 มีค่าดัชนีความหลากหลายสูงที่สุด (ประมาณ 2.5) แสดงให้เห็นว่าพื้นที่ดังกล่าวมีสภาพแวดล้อมที่เหมาะสมและมีความสมดุลของระบบนิเวศมากกว่าสถานีอื่นในช่วงเวลาเดียวกัน



รูปที่ 3.6-4 จำนวนชนิดแพลงก์ตอนสัตว์ที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569



รูปที่ 3.6-5 ปริมาณของแพลงก์ตอนสัตว์ที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569



รูปที่ 3.6-6 ดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนสัตว์ที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์และคลอง 26 ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569

3.6.3 สัตว์หน้าดิน

จากผลการศึกษาสัตว์หน้าดินในช่วงฤดูแล้ง (เมษายน 2569) ทั้ง 4 สถานี พบสัตว์หน้าดินเพียง 1 ไฟลัม (Phylum Mollusca) 1 ชั้น 1 อันดับ 2 วงศ์ 5 ชนิด โดยมีปริมาณรวม 74-134 ตัวต่อตารางเมตร (รายละเอียดดัง **ตารางที่ 3.6-3**)

จากการเก็บตัวอย่างภาคสนามในครั้งนี้ พบว่า แหล่งน้ำมีสภาพค่อนข้างขุ่น มีปริมาณน้ำสูง และมีวัชพืช รวมถึงพรรณไม้น้ำ เช่น ผักบุ้ง ผักกะเฉด และผักตบชวา กระจายอยู่ภายในแหล่งน้ำ เมื่อพิจารณาจำนวนชนิดของ

สัตว์ที่พบในทั้ง 4 สถานี พบว่ามีจำนวนชนิดค่อนข้างน้อย โดยส่วนใหญ่เป็นกลุ่มหอยฝาเดียว ซึ่งเป็นกลุ่มสัตว์ที่สามารถปรับตัวเข้ากับสภาพแวดล้อมได้ดี และต้องการออกซิเจนในระดับไม่สูงนัก

เมื่อพิจารณาค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์น้ำในทั้ง 4 สถานี พบว่าสถานีที่ 3 มีค่าดัชนีความหลากหลายมากที่สุด ซึ่งมีค่าความหลากหลายอยู่ในระดับต่ำ ส่วนสถานีที่ 1 2 และ 4 มีค่าดัชนีความหลากหลายอยู่ในระดับที่ต่ำมาก

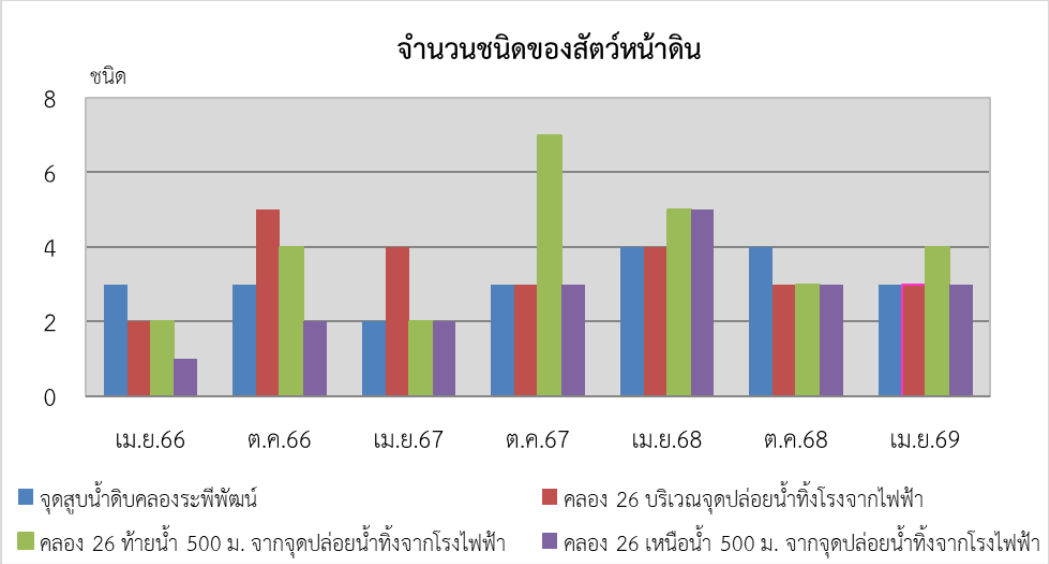
ตารางที่ 3.6-3 ผลการตรวจวัดสัตว์หน้าดิน
ชื่อโครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย
ตั้งอยู่ที่ 32 หมู่ 4 ต.วังจุฬา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
ครั้งที่ 1 **ประจำปี** 2569 **วันที่** 23 **เดือน** เมษายน **พ.ศ.** 2569
สถานีตรวจวัดและตำแหน่งพิกัด UTM

สถานี 1 จุดสูบน้ำดิบคลองระพีพัฒน์
พิกัด 47P 702025 mE 1585178 mN
สถานี 2 คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า
พิกัด 47P 691043 mE 1576215 mN
สถานี 3 คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าระยะ 500 เมตร
พิกัด 47P 690153 mE 1575774 mN
สถานี 4 คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าระยะ 500 เมตร
พิกัด 47P 691370 mE 1576367 mN

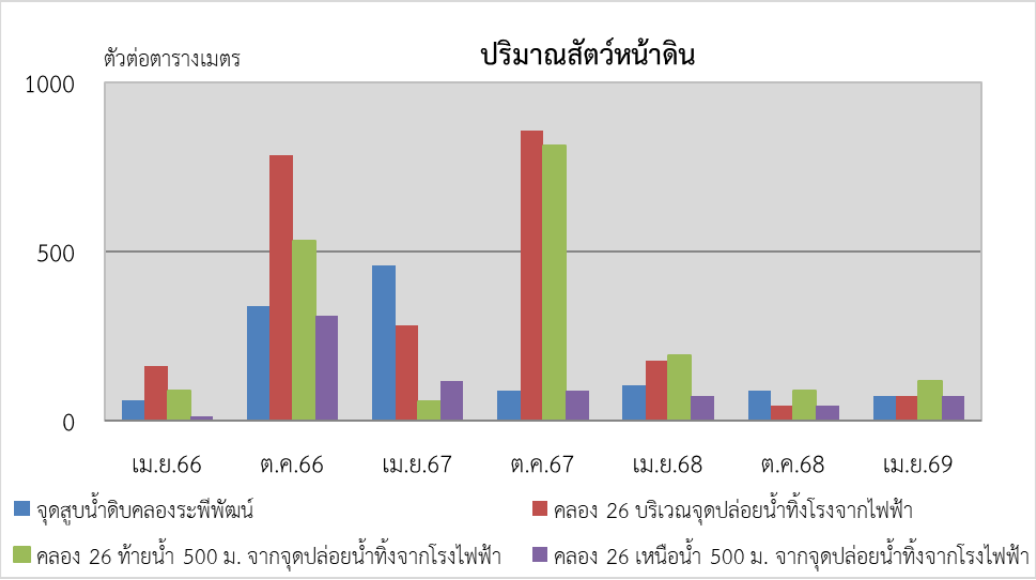
ชนิดสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัวต่อตารางเมตร)			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
Phylum Mollusca				
Class Gastropoda				
Order Mesogastropoda				
Family Ampullariidae				
Pomacea insularum	44	44	59	44
Family Viviparidae				
Filopaludina martensi martensi	0	15	15	0
Filopaludina martensi munensis	15	0	15	0
Filopaludina sumatrensis polygramma	15	15	30	15
Filopaludina filosa	0	0	15	15
รวม (ชนิด)	3	3	5	3
รวม (ตัว/ตารางเมตร)	74	74	134	74
ค่าดัชนีความชุกชุมของสัตว์หน้าดิน	0.46	0.46	0.82	0.46
ค่าดัชนีความสม่ำเสมอของสัตว์หน้าดิน	0.87	0.87	0.89	0.87
ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดิน	0.96	0.96	1.43	0.96

สรุปผลและเปรียบเทียบผลการตรวจพบ

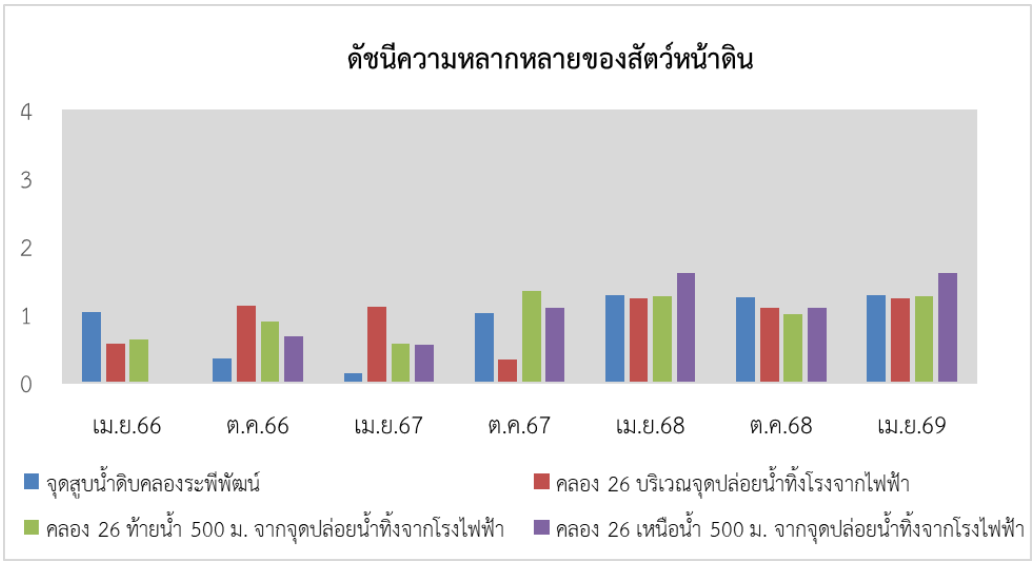
จากผลการศึกษาสัตว์หน้าดินในบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569 (**รูปที่ 3.6-7** ถึง **รูปที่ 3.6-9**) พบว่า โครงสร้างประชาคมมีการเปลี่ยนแปลงตามปัจจัยทางฤดูกาลอย่างชัดเจน โดยพบความหนาแน่นเชิงปริมาณสูงสุดในช่วงเดือนตุลาคม 2567 โดยเฉพาะในบริเวณคลอง 26 ที่ได้รับผลกระทบจากจุดปล่อยน้ำทิ้งและบริเวณท้ายน้ำ ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนชนิดที่เพิ่มสูงขึ้น (7 ชนิด) ในช่วงเวลาเดียวกัน อย่างไรก็ตาม แม้ในรอบปี 2568 ปริมาณความหนาแน่นจะลดลง แต่ค่าดัชนีความหลากหลายทางชีวภาพ (Diversity Index) กลับมีแนวโน้มคงที่และเพิ่มสูงขึ้นในบางจุด (อยู่ในช่วง 1.0-1.5) สะท้อนถึงเสถียรภาพของระบบนิเวศและการกระจายตัวของประชากรที่สมดุลขึ้น ทั้งนี้ข้อมูลเปรียบเทียบระหว่างจุดเหนือน้ำจุดปล่อยน้ำทิ้งและจุดท้ายน้ำไม่แสดงความแตกต่างที่บ่งชี้ถึงการปนเปื้อนหรือมลพิษที่ส่งผลกระทบเฉียบพลันต่อสัตว์หน้าดิน



รูปที่ 3.6-7 จำนวนชนิดสัตว์หน้าดินที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569



รูปที่ 3.6-8 ปริมาณของสัตว์หน้าดินที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569



รูปที่ 3.6-9 ดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินที่พบบริเวณคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ตั้งแต่ปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569

3.7 เกษตรกรรม

โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ดำเนินงานตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในการสนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร่วมกับประชาชนในพื้นที่ศึกษาผลกระทบของโรงไฟฟ้าต่อการผลิตข้าวและคุณภาพข้าว โดยภาควิชาพืชไร่นา คณะเกษตร มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ได้เสนอโครงการวิจัย เรื่อง การศึกษาผลกระทบจากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าวังน้อยต่อผลผลิตข้าวในเขตพื้นที่อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ใช้วงเงินงบประมาณ 4,441,600 บาท ระยะเวลาในการดำเนินงาน 20 เดือน (รวมขยายเวลาเพิ่ม 3 เดือน) ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2559 ถึงวันที่ 31 มกราคม 2561 โดยสรุปสาระสำคัญของการวิจัยได้นำเสนอแล้วในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ฉบับที่ 48 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2561

3.8 เศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน ตามมาตรการที่กำหนดไว้ โดยในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีการดำเนินการดังนี้

1. โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการเปิดกล่องรับความคิดเห็นที่ติดไว้บริเวณชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าและภายในโรงไฟฟ้า จำนวน 22 แห่ง เดือนละ 1 ครั้ง ภายในโรงไฟฟ้า คือ บริเวณโรงอาหาร บริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้า และบริเวณอาคารผลิตไฟฟ้า และบริเวณชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จำนวน 19 แห่ง ได้แก่

(1) ที่ว่าการอำเภอวังน้อย
(2) ที่ว่าการอำเภอหนองเสือ
(3) อบต. ข้าวงาม
(4) อบต. วังจุฬา
(5) อบต. สนับทึบ
(6) อบต. ชะแมบ
(7) อบต. หันตะเภา
(8) อบต. ลำตาเสา
(9) อบต. วังน้อย
(10) อบต. บึงกาสาม
(11) อบต. บึงชำอ้อ
(12) อบต. คลองหก
(13) อบต. คลองเจ็ด
(14) อบต. หนองโรง
(15) รพ.สต. วังจุฬา
(16) รพ.สต. ชะแมบ
(17) รพ.สต. หนองโรง
(18) สถานีตรวจวัดสิ่งแวดล้อม
(19) หน้าป้อมยามโรงไฟฟ้าวังน้อย

ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ไม่พบข้อร้องเรียน

2. โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง การจัดการขยะ และของเสียต่าง ๆ ให้ประชาชนทราบ ผ่านทางหลายช่องทาง เช่น

2.1 บอร์ดติดประกาศของโรงไฟฟ้าที่ติดตั้งไว้ที่ที่ทำการ อบต. ทุกแห่งที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร รวม 12 อบต. และติดตั้งเพิ่มเติมอีก 1 แห่ง ที่วัดลำพระยา

2.2 นำผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมใส่ไว้ในวาระการประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย ที่มีผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยาเป็นประธาน ปีละ 2 ครั้ง และคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ที่มีนายอำเภอวังน้อยเป็นประธานและมีตัวแทนภาคประชาชนจากแต่ละตำบลร่วมเป็นกรรมการ ปีละ 4 ครั้ง

2.3 จัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมฉบับประชาชน ซึ่งเป็นรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไข และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบที่เข้าใจง่ายแจกจ่ายให้ประชาชนรอบโรงไฟฟ้าหรือผู้ที่สนใจทราบ ปี 2569 ได้จัดทำรายงานฯ ของปี 2568 จำนวน 500 ฉบับ ทั้งนี้ ในรายงานฯ จะมีผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ฝุ่นละออง คุณภาพน้ำ ระดับเสียง การจัดการขยะ และของเสียต่าง ๆ ประกอบอยู่ในรายงานด้วย

2.4 โรงไฟฟ้าวังน้อยได้แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมผ่านจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม 2 แห่ง คือ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย (ประตูทางเข้าโรงไฟฟ้าฯ) และบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ใกล้กับจุดปล่อยน้ำทิ้งข้างวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม) ซึ่งเป็นบริเวณที่ประชาชนใช้เป็นเส้นทางเข้า-ออกพื้นที่ชุมชน และแสดงผลผ่านเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งไว้ที่ อบต. 2 แห่ง คือ อบต.ข้าวงาม และ อบต.วังจุฬา รวมถึงที่ที่ว่าการอำเภอวังน้อย ซึ่งเป็นสถานที่ที่ประชาชนไปใช้บริการจำนวนมาก

3. โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของครัวเรือน ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหว เช่น สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างเป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล ซึ่งกำหนดให้ดำเนินการสำรวจฯ ปีละ 1 ครั้ง ภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย โดยปี 2569 จะดำเนินการสำรวจในเดือนสิงหาคม 2569 ซึ่งปี 2568 ทำการสำรวจเมื่อวันที่ 18-20 กรกฎาคม 2568 ครอบคลุมตามขอบเขตพื้นที่ศึกษาภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ครอบคลุมพื้นที่ 3 จังหวัด 4 อำเภอ 11 ตำบล 61 หมู่บ้าน โดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งได้รายงานผล ในรายงานฉบับที่ 63 (กรกฎาคม-ธันวาคม 2568) สามารถสรุปผลการสำรวจ ได้ดังนี้

กลุ่มครัวเรือนจำนวน 426 ครัวเรือน ส่วนใหญ่รู้สึกพึงพอใจต่อการดำเนินการของ โรงไฟฟ้าวังน้อย ร้อยละ 85.92 และไม่มีความคิดเห็น ร้อยละ 14.08 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 61 คน ส่วนใหญ่รู้สึกพึงพอใจต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้าวังน้อย ร้อยละ 98.36 และไม่มีความคิดเห็น ร้อยละ 1.64 สำหรับหน่วยงานราชการทั้ง 13 แห่ง และสถานประกอบการในพื้นที่ จำนวน 2 หน่วยงาน ทั้งหมดรู้สึกพึงพอใจต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้าวังน้อย ร้อยละ 100

3.9 สาธารณสุข

1. การติดตามตรวจสอบความเสี่ยงสุขภาพจากการสัมผัสก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

1.1) การรายงานสถานการณ์โรคระบบทางเดินหายใจ โรคผิวหนังและโรคภูมิแพ้

โรงไฟฟ้าวังน้อยได้รวบรวมข้อมูลสถิติผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 หรือ 27 กลุ่มโรค) ที่เก็บบันทึกตามแบบ รง.504 จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบโรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 12 แห่ง ได้แก่ 1) รพ.สต.บึงกาสาม หมู่ที่ 1 2) รพ.สต.บึงกาสาม 2 หมู่ที่ 7 3) รพ.สต.บึงชำอ้อ 2 หมู่ที่ 5 4) รพ.สต. หันตะเภา 5) รพ.สต. สนับทึบ 6) รพ.สต. ลำตาเสา 7) รพ.สต. คลองเจ็ด หมู่ที่ 8 8) รพ.สต. หนองโรง 9) รพ.สต. ชะแมบ 10) รพ.สต. ข้าวงาม 11) รพ.สต. วังน้อย 12) รพ.สต. วังจุฬา สำหรับข้อมูลตามรายงาน รง. 504 นั้น จะรวมถึงโรคระบบหายใจ โรคผิวหนังและโรคภูมิแพ้ ข้อมูลรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (รง.504) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า มีผู้ป่วยเป็นโรคระบบทางเดินหายใจ ร้อยละ 13.08 โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง ร้อยละ 1.95 แสดงดัง**ตารางที่ 3.9-1**

3.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยจากการทำงานของผู้ปฏิบัติงาน รวมถึงมีการรายงานลักษณะงานที่ก่อให้เกิดอุบัติเหตุบ่อยเป็นประจำ ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่มีอุบัติเหตุด้านบุคคลเกิดขึ้น ทั้งนี้ อัตราความถี่ของการเกิดอุบัติเหตุ (Incident Frequency Rate; IFR) เท่ากับ 0.00 ครั้งต่อหนึ่งล้านชั่วโมงคนงาน และอัตราความรุนแรงของอุบัติเหตุ (Incident Severity Rate; ISR) เท่ากับ 0.00 วันต่อหนึ่งล้านชั่วโมงคนงาน รายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.10-1**

สำหรับอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นบ่อยที่ผ่านมา คือ งานที่ต้องอาศัยทักษะ ความชำนาญเฉพาะ โดยสาเหตุการเกิดอุบัติเหตุเกิดจากผู้ปฏิบัติงานขาดความชำนาญ การวางแผนลำดับการทำงาน สภาพการณ์ไม่ปลอดภัย และการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลไม่ถูกกับงาน ซึ่งได้มีการกวดขันเรื่องความปลอดภัยของบุคคล การปฏิบัติงานด้วยความระมัดระวังและเคร่งครัดต่อกฎระเบียบด้านความปลอดภัย

ตารางที่ 3.9-1 รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (27 กลุ่มโรค) จาก รพ.สต. ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 12 แห่ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

กลุ่มโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.)																							
		บึงกาสาม ม.1		บึงกาสาม 2 ม.7		บึงขำอ้อ 2 ม.5		หันตะเภา		สนับทึบ		ลำตาเสา		คลองเจ็ด หมู่ 8		หนองโรง		ชะแมบ		ข้าวงาม		วังน้อย		วังจุฬา		รวม	
		ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ	ราย	ร้อยละ
01	โรคติดเชื้อและปรสิต	15	0.77	18	0.57	12	0.52	33	3.58	72	3.00	63	1.18	21	0.46	21	1.05	41	1.53	47	1.74	39	2.22	27	1.86	409	1.31
02	เนื้องอก (รวมมะเร็ง)	0	0.00	4	0.13	5	0.22	1	0.11	0	0.00	9	0.17	3	0.07	0	0.00	0	0.00	3	0.11	0	0.00	1	0.07	26	0.08
03	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือดและความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0	0.00	9	0.29	5	0.22	1	0.11	0	0.00	2	0.04	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	17	0.05
04	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการและเมตาบอลิซึม	415	21.33	404	12.87	458	19.97	172	18.63	573	23.85	1,650	30.89	411	8.98	195	9.79	619	23.13	832	30.78	433	24.63	106	7.31	6,268	20.09
05	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม	37	1.90	16	0.51	21	0.92	0	0.00	0	0.00	1	0.02	42	0.92	0	0.00	3	0.11	3	0.11	5	0.28	0	0.00	128	0.41
06	โรคระบบประสาท	3	0.15	12	0.38	8	0.35	1	0.11	6	0.25	167	3.13	4	0.09	0	0.00	107	4.00	151	5.59	2	0.11	2	0.14	463	1.48
07	โรคตารวมส่วนประกอบของตา	12	0.62	41	1.31	28	1.22	25	2.71	35	1.46	31	0.58	43	0.94	47	2.36	41	1.53	70	2.59	36	2.05	21	1.45	430	1.38
08	โรคหูและปุ่มกกหู	1	0.05	4	0.13	4	0.17	4	0.43	1	0.04	2	0.04	33	0.72	3	0.15	1	0.04	2	0.07	2	0.11	3	0.21	60	0.19
09	โรคระบบไหลเวียนเลือด	593	30.47	263	8.38	352	15.35	279	30.23	758	31.54	1,244	23.29	547	11.95	359	18.03	482	18.01	506	18.72	453	25.77	504	34.73	6,340	20.32
10	โรคระบบหายใจ	95	4.88	293	9.34	260	11.34	166	17.98	246	10.24	766	14.34	851	18.59	207	10.40	420	15.70	310	11.47	237	13.48	231	15.92	4,082	13.08
11	โรคระบบย่อยอาหารรวมโรคในช่องปาก	337	17.32	317	10.10	445	19.41	82	8.88	72	3.00	337	6.31	594	12.98	598	30.04	299	11.17	187	6.92	58	3.30	233	16.06	3,559	11.41
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	5	0.26	42	1.34	31	1.35	5	0.54	31	1.29	46	0.86	290	6.34	73	3.67	53	1.98	13	0.48	10	0.57	9	0.62	608	1.95
13	โรคระบบกล้ามเนื้อรวมโครงร่างและเนื้อยึดเสริม	205	10.53	166	5.29	116	5.06	36	3.90	166	6.91	690	12.92	251	5.48	227	11.40	404	15.10	304	11.25	125	7.11	92	6.34	2,782	8.92
14	โรคระบบสืบพันธ์ร่วมปัสสาวะ	9	0.46	107	3.41	147	6.41	9	0.98	5	0.21	9	0.17	8	0.17	25	1.26	2	0.07	17	0.63	10	0.57	1	0.07	349	1.12
15	ภาวะแทรกในการตั้งครรภ์การคลอดและระยะหลังคลอด	0	0.00	1	0.03	1	0.04	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	2	0.01
16	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	1	0.05	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	1	0.00
17	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิด และโครโมโซมผิดปกติ	8	0.41	1	0.03	1	0.04	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	10	0.03
18	อาการ, อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลีนิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	205	10.53	229	7.30	180	7.85	109	11.81	411	17.10	279	5.22	1,462	31.94	233	11.70	179	6.69	249	9.21	340	19.34	205	14.13	4,081	13.08
19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
20	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0	0.00	1	0.03	3	0.13	0	0.00	5	0.21	6	0.11	5	0.11	0	0.00	3	0.11	2	0.07	0	0.00	1	0.07	26	0.08
21	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย	6	0.31	8	0.25	17	0.74	0	0.00	22	0.92	40	0.75	6	0.13	2	0.10	22	0.82	7	0.26	8	0.46	15	1.03	153	0.49
22	โรคของสตรี	0	0.00	0	0.00	4	0.17	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4	0.01
23	โรคของเด็ก	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
24	โรคที่เกิดอาการหลายระบบ	0	0.00	985	31.39	143	6.24	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	1,128	3.62
25	โรคที่เกิดเฉพาะตำแหน่ง	0	0.00	207	6.60	48	2.09	0	0.00	0	0.00	0	0.00	6	0.13	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	261	0.84
26	โรคและอาการอื่น	0	0.00	6	0.19	4	0.17	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	10	0.03
27	การส่งเสริมสุขภาพและป้องกันโรค	0	0.00	4	0.13	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4	0.01
99	กลุ่มไม่นับ 504 (ไม่ใช่โรค)	13	0.67	1,962	62.52	24	1.05	0	0.00	0	0.00	0	0.00	9,613	210.03	0	0.00	0	0.00	1,244	46.02	0	0.00	0	0.00	12,856	41.20
	ผู้รับบริการแพทย์แผนไทย*									743		1,162						845		1						2,751	
	รวม	1,946	100.00	3,138	100.00	2,293	100.00	923	100.00	2,403	100.00	5,342	100.00	4,577	100.00	1,991	100.00	2,676	100.00	2,703	100.00	1,758	100.00	1,451	100.00	31,201	100.00

ที่มา : รพ.สต. บึงกาสาม ม.1,กรกฎาคม 2569 รพ.สต. บึงกาสาม 2 ม.7, กรกฎาคม 2569 รพ.สต. บึงขำอ้อ 2 ม.5, กรกฎาคม 2569
รพ.สต. หันตะเภา, กรกฎาคม 2569 รพ.สต. สนับทึบ, กรกฎาคม 2569 รพ.สต. ลำตาเสา, กรกฎาคม 2569
รพ.สต. คลองเจ็ด ม.8, กรกฎาคม 2569 รพ.สต. หนองโรง, กรกฎาคม 2569 รพ.สต. ชะแมบ, กรกฎาคม 2569
รพ.สต. ข้าวงาม, กรกฎาคม 2569 รพ.สต. วังน้อย, กรกฎาคม 2569 รพ.สต. วังจุฬา, กรกฎาคม 2569

หมายเหตุ : ข้อมูลของ รพ.สต. หันตะเภา, รพ.สต.ชะแมบ และ รพ.สต.สนับทึบ ที่ได้ในครั้งนี้ เป็นข้อมูลในระบบใหม่ จะไม่มีรหัสโรค 22-27 และ 99
* จำนวนรวมไม่นับผู้มารับบริการแพทย์แผนไทย เนื่องจากไม่ถูกจัดอยู่ในสาเหตุการป่วยตาม 21 กลุ่มโรค

ตารางที่ 3.10-1 สรุปสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย
โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย แผนกความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โรงไฟฟ้าวังน้อย
ระหว่างเดือน มกราคม ถึง มิถุนายน 2569
เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุขั้นหยุดงานเป็นศูนย์

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ						สถานที่เกิดอุบัติเหตุ
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	
ระดับความรุนแรง A เสียชีวิต พิการ ทุพลภาพ	0	0	0	0	0	0	-
ระดับความรุนแรง B บาดเจ็บปานกลางถึงขั้นหยุดงาน	0	0	0	0	0	0	-
ระดับความรุนแรง C บาดเจ็บเล็กน้อย พยาบาลเบื้องต้น (ไม่หยุดงาน)	0	0	0	0	0	0	-
รวม	0	0	0	0	0	0	-
อัตราความถี่การเกิดอุบัติเหตุ (Incident Frequency Rate)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
อัตราความรุนแรงของอุบัติเหตุ (Incident Severity Rate)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-

ชื่อผู้บันทึก น.ส.กชษธร หยกสหชาติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล นายธนาชวัช ขาวทอง **เบอร์โทรศัพท์** 02-436 8747 ต่อ 2020
แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ -

2. โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการติดตามตรวจสอบด้านระดับเสียงและสมรรถภาพการได้ยิน ดังนี้

2.1) ตรวจระดับการได้ยินของคนงานที่ต้องได้รับเสียงดังทุกปี ปีละ 1 ครั้ง ปี 2569 ดำเนินการตรวจระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์-30 มีนาคม 2569 โดยโรงพยาบาลวิชัยเวช อินเตอร์เนชั่นแนล (สมุทรสาคร) รายละเอียดดังข้อ 7 สรุปได้ดังนี้

มีผู้ปฏิบัติงานเข้ารับการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จำนวน 102 คน มีพนักงานที่มีสมรรถภาพการได้ยินปกติ จำนวน 61 ราย (ร้อยละ 59.80) เฝ้าระวัง 39 ราย (ร้อยละ 38.23) และผิดปกติทางการได้ยิน จำนวน 2 ราย (ร้อยละ 1.96) นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ดำเนินการโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ปีละ 1 ครั้ง เพื่อวิเคราะห์ความสัมพันธ์ระหว่างระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน และความผิดปกติของสมรรถภาพการได้ยิน กรณีที่ผู้ปฏิบัติงานที่มีการสัมผัสเสียงดังเฉลี่ยตลอด 8 ชั่วโมงการทำงานเกินกว่า 85 dBA จะถูกเข้าโครงการฯ ในปี 2568 มีผู้เข้าโครงการอนุรักษ์การได้ยินทั้งสิ้น 5 คน โดยปี 2569 อยู่ระหว่างรอผลจากฝ่ายแพทย์และอนามัย กฟผ. แสดงดัง **ภาคผนวก ช ตารางที่ ช.8-4**

2.2) มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องอัดอากาศของโรงไฟฟ้าวังน้อย ปีละ 1 ครั้ง โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ดำเนินการเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2569 จะดำเนินการตรวจวัดในช่วงครึ่งปีหลัง

2.3) มีการตรวจวัดระดับเสียงในห้องควบคุมการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ปีละ 2 ครั้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 269 ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2569 รายละเอียดผลการตรวจวัดดัง**หัวข้อ 3.2.3** และภาคผนวก ค ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ สำหรับในบริเวณที่มีเสียงดัง โรงไฟฟ้าได้ปิดประกาศป้ายเตือนว่าเป็นบริเวณที่มีเสียงดังตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2546) เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกำหนดให้พื้นที่ดังกล่าวเป็นพื้นที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ในขณะปฏิบัติงาน

3. ตรวจวัดระดับความร้อนเป็นอุณหภูมิเวทบัลโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและในพื้นที่ปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าวังน้อย ปีละ 1 ครั้ง ปี 2569 ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2569 โดยบริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด รายละเอียดดังหัวข้อ 6.1 และ**ตารางที่ 3.10-2** สรุปได้ว่า ผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อนเป็นอุณหภูมิเวทบัลโกลบ บริเวณอาคารโรงไฟฟ้า ชุดที่ 4 มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกฎกระทรวงแรงงาน (พ.ศ.2559) กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง หมวด 1 ความร้อน กำหนดมาตรฐานอุณหภูมิเวทบัลโกลบเฉลี่ยสำหรับลักษณะงานเบาไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส

4. มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดการรั่วไหลของท่อส่งก๊าซตามจุดต่าง ๆ เป็นระยะ พร้อมมีสัญญาณเตือนภัยในระบบภายในโรงไฟฟ้า รวมทั้งมีการตรวจสอบการรั่วไหลของแนวท่อก๊าซตามที่กฎหมายกำหนด โดยกรมธุรกิจพลังงานเป็นประจำทุกปี ในปี 2569 จะดำเนินการในช่วง 6 เดือนหลัง โดยปี 2568 ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2568 รูปการตรวจวัดแสดงใน**ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-12**

5. โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีการอบรมและให้ความรู้เกี่ยวกับอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเป็นประจำทุกปี เช่น หลักสูตรความปลอดภัยก่อนเริ่มงาน ปลูกจิตสำนึกด้านความปลอดภัยและโรคจากการทำงาน การช่วยชีวิตขั้นพื้นฐานและการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ความปลอดภัยกรณีเปลี่ยนงาน เปลี่ยนสถานที่ทำงาน หรือ

เปลี่ยนแปลงเครื่องจักรอุปกรณ์ ความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง เป็นต้น (**ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-3** และ **ช.8-10 (ข)**) นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าวังน้อยได้จัดให้มีโครงการสร้างเสริมสุขภาพของผู้ปฏิบัติงานอีกด้วย เช่น โรงไฟฟ้าสนับสนุนให้พนักงานมีการออกกำลังกายเพื่อสุขภาพเป็นประจำ โดยมีการจัดตั้งชมรมกีฬาประเภทต่าง ๆ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานที่สนใจเข้าร่วมกิจกรรมการออกกำลังกายซึ่งมีการดำเนินการเป็นประจำ เช่น ชมรมโบว์ลิ่ง ชมรมกอล์ฟ ชมรมฟุตบอล ชมรมเปตอง ชมรมวิ่งเพื่อสุขภาพ ชมรมเทเบิลเทนนิส ชมรมหมากกระดาน เป็นต้น มีการให้ความรู้และวิธีปฏิบัติตนที่ถูกต้องเป็นรายบุคคลเมื่อมารับบริการตรวจรักษาโรคที่สถานพยาบาลประจำโรงไฟฟ้าวังน้อย มีการเผยแพร่ความรู้ด้านสุขภาพผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้าประจำทุกเดือน มีการให้คำแนะนำด้านสุขภาพกับพนักงานที่มีปัญหาด้านสุขภาพ จากผลตรวจสุขภาพประจำปี ผู้ป่วยโรคอ้วนและโรคความดันโลหิตสูงที่ต้องทำงานในที่มีระดับความร้อนสูงในผลการตรวจสุขภาพประจำปี และมีคำแนะนำในผลการตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน (**ภาคผนวก ช รูปที่ ช.8-11**)

6. การตรวจวัดสุขศาสตร์อุตสาหกรรมในพื้นที่การทำงาน ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ประกอบด้วย การตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับความร้อน เสียง และปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศ ในปี 2569 ดำเนินการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 23 เมษายน 2569 โดยบริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ตรวจวัดดังภาคผนวก ค สรุปได้ ดังนี้

6.1 การตรวจวัดระดับความร้อนเป็นอุณหภูมิเวทบัลโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) จำนวน 5 พื้นที่ ผลการตรวจวัดพบว่า ค่าระดับความร้อนเป็นอุณหภูมิเวทบัลโกลบมีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกฎกระทรวงแรงงาน (พ.ศ.2559) กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง หมวด 1 ความร้อน กำหนดมาตรฐานอุณหภูมิเวทบัลโกลบเฉลี่ยสำหรับลักษณะงานเบาไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงใน**ตารางที่ 3.10-2 และภาคผนวก ค**

ทั้งนี้ โรงไฟฟ้ามีการกำหนดมาตรการเพื่อการเฝ้าระวัง ควบคุม และป้องกันอันตรายจากความร้อน เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานปลอดภัยจากแหล่งกำเนิดความร้อน เช่น จัดให้มีสัญลักษณ์เตือนบริเวณที่มีความร้อนสูง และกำหนดเขตปฏิบัติงาน บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องห้ามเข้าบริเวณที่มีอันตราย ผู้ปฏิบัติงานที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีความร้อนสูงต้องได้รับการอบรมให้รู้จักป้องกันตนเองจากความร้อน และรู้จักดูแลรักษาสุขภาพร่างกายให้แข็งแรง การทำงานในบริเวณที่มีความร้อนสูงหรือในช่วงเวลาที่มีความร้อนสูงสุดควรแบ่งงานกันทำ เป็นต้น

6.2 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง ทำการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงานตามลักษณะงานต่าง ๆ ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ดำเนินการโดยโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยจะดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม ซึ่งจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป

6.3 การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8hr}) และระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน (พ.ศ. 2561) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน รายละเอียดแสดงดังบทที่ 3

6.4 การตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศบริเวณสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย จำนวน 14 ตัวอย่าง ผลการตรวจวัด พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงใน**ตารางที่ 3.10-3 และภาคผนวก ค**

ตารางที่ 3.10-2 ผลการตรวจวัดค่าความร้อนภายในสถานประกอบการ
โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด
ระหว่างเดือน มกราคม ถึง มิถุนายน 2569

ลำดับของ SEG	ตำแหน่งตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	อุณหภูมิในสภาวะการทำงาน °C					ลักษณะงาน	ภาระงาน (Work Load, WL)[1/]			ผลการประเมิน [2/]
			T_{NWB}	T_{DB}	T_{GT}	$WBGT_{In}$	WBGT เฉลี่ย		พลังงานที่ใช้ (Kcal)	พลังงานที่ใช้เฉลี่ย (Kcal/hr)	ระดับภาระงาน	
23 เมษายน 2569 (โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4)												
1	Control room	13:00-13:55	18.4	24.6	25.3	20.5	30.6	นั่งจดบันทึกข้อมูล	42	157.25	งานเบา	✓
2	Steam Turbine	13:55-14:15	31.3	42.2	42.9	34.8		เดินตรวจสอบเครื่องจักรและจดบันทึก	144			
3	Rack CO_2 Gas Turbine	14:15-14:25	29.0	38.1	38.2	31.8			144			
4	Gas Turbine 42	14:25-14:40	30.3	40.3	40.8	33.5			144			
5	HRSG	14:40-15:00	29.1	39.6	40.4	32.4			144			

หมายเหตุ ข้อเสนอแนะและวิธีการปรับปรุงแก้ไข : ไม่มี

SEG : Similar Exposure Group หมายถึง กลุ่มผู้ปฏิบัติงานซึ่งสัมผัสสภาวะการทำงานเกี่ยวกับความร้อนเหมือนกัน คือ ลักษณะงานที่ทำ พื้นที่การทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงเหมือนกัน

1/ : แสดงวิธีคำนวณระดับภาระงาน (Work Load Assessment)

2/ : มาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 หมวด 1 ความร้อน

✓ : เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 3.10-3 ผลการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ

โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด
ระหว่างเดือน มกราคม ถึง มิถุนายน 2569

ที่	ดัชนี	ตำแหน่งตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ประเมินผล	
					มาตรฐาน[1]	ผล
1	Acetic acid	ห้องปฏิบัติการเคมี หควฺ-ธ.	ppm	<0.03	10	✓
2	Ethanol		ppm	<0.04	1000	✓
3	Ethanolamine		ppm	<0.19	3	✓
4	Formic acid		ppm	<0.01	5	✓
5	Nitric acid		ppm	0.10	2	✓
6	Phosphoric Acid		mg/m^3	<0.01	1	✓
7	Sodium sulphide as Sodium		mg/m^3	<0.002	10[2]	
8	Hydrochloric acid	อาคารผลิตน้ำ 3 (WTP-3)	ppm	<0.01	C5	✓
9	Sodium hypochlorite as chlorine		ppm	<0.01	C1	✓
10	Sulfuric acid	Cooling Tower Block 4	mg/m^3	0.38	1	✓
11	Ammonium hydroxide as Ammonia	คลังเก็บสารเคมี	ppm	0.082	50	✓
12	Chlorine		ppm	<0.01	C1	✓
13	Hydrazibe		ppm	0.01	1	✓
14	Sodium nitrite as Sodium		mg/m^3	<0.002	10[2]	✓

หมายเหตุ [1] ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ.2560
[2] ตามข้อเสนอแนะของ The National Instotute for Occupational Safety and Health (NIOSH)
✓ มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด
C Ceiling คือ ค่าขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายสูงสุด หมายถึง ค่าความเข้มข้นสูงสุดของสารเคมีในอากาศไม่ว่าเวลาใดๆ ระหว่างทำงาน จะสูงเกินกว่าค่านี้มิได้

7. โรงไฟฟ้าวังน้อยมีการตรวจสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง แบ่งเป็นการตรวจสุขภาพทั่วไปและการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน ปี 2569 ดำเนินการตรวจระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์-30 มีนาคม 2569 โดยโรงพยาบาลวิชัยเวช อินเตอร์เนชั่นแนล (สมุทรสาคร) ผลการตรวจวัดดัง**ภาคผนวก ค** สรุปได้ดังนี้

7.1 ผลการตรวจสุขภาพทั่วไปผู้ปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าวังน้อย

ผลการตรวจสุขภาพทั่วไปผู้ปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าวังน้อย มีผู้ปฏิบัติงานเข้ารับการตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ จำนวน 150 ราย มีสุขภาพปกติ 126 ราย คิดเป็นร้อยละ 84.00 สำหรับผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการที่พบความผิดปกติของผู้ปฏิบัติงานมากที่สุด คือ ผลตรวจระดับไขมันในไขมันในเลือด ชนิดไม่ดี แอลดีแอล (ร้อยละ 45.83) รองลงมาได้แก่ ผลตรวจระดับไขมันในเลือด โคเลสเตอรอล (ร้อยละ 41.61) และผลตรวจโรคอ้วนลงพุง (เพศชาย) (ร้อยละ 40.67) ตามลำดับ ทั้งนี้ ได้จัดส่งผลการตรวจสุขภาพให้ทราบเป็นรายบุคคลแล้ว ในรายที่ตรวจพบความผิดปกติเล็กน้อย แพทย์ได้ให้คำแนะนำพร้อมเอกสารในการปฏิบัติตัว ส่วนรายที่ผิดปกติที่จำเป็นต้องให้การรักษา แพทย์จะให้การรักษาทันทีพร้อมนัดติดตามผล

7.2 ผลการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงานผู้ปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าวังน้อย

ผลการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน เป็นการตรวจสุขภาพผู้ปฏิบัติงานตามลักษณะงานที่ปฏิบัติซึ่งมีความเสี่ยงต่อสุขภาพ เช่น ปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมี ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง เป็นต้น โดยทำการตรวจสุขภาพตามลักษณะงาน 4 รายการ คือ ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด (PFT) ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram) ตรวจสมรรถภาพการมองเห็นด้านด้านอาชีวอนามัย (Occupational Vision Test) และตรวจหาสารเคมี ประกอบด้วย ตรวจหาสารโทลูอีนในปัสสาวะ (Toluene in Urine) และตรวจหาโครเมียมในปัสสาวะ (Chromium in Urine) สำหรับในรายที่ตรวจพบความผิดปกติ แพทย์ได้ให้คำแนะนำรายบุคคลและให้ส่งปรึกษาแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ เพื่อการวินิจฉัยเพิ่มเติม

(1) การตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด (PFT) มีพนักงานเข้ารับการตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด จำนวน 96 ราย พบว่า ส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ จำนวน 84 ราย คิดเป็นร้อยละ 87.50 อยู่ในกลุ่มเฝ้าระวัง 8 ราย คิดเป็นร้อยละ 8.33 และผิดปกติ จำนวน 4 ราย คิดเป็นร้อยละ 4.17

(2) การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน มีพนักงานที่เข้ารับการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จำนวน 102 ราย พบว่า ส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ มีจำนวน 61 ราย คิดเป็นร้อยละ 59.80 อยู่ในกลุ่มเฝ้าระวัง (คือ การได้ยินมีการเสื่อมในช่วงเสียงแหลม และการได้ยินมีการเสื่อมในช่วงเสียงแหลมร่วมกับอายุ) 39 ราย คิดเป็นร้อยละ 38.23 และผิดปกติ 2 ราย (คือ การได้ยินมีการเสื่อมจากสาเหตุอื่น) คิดเป็นร้อยละ 1.96 ของผู้ที่เข้ารับการตรวจทั้งหมด

(3) การตรวจสมรรถภาพการมองเห็น มีพนักงานเข้ารับการตรวจสมรรถภาพการมองเห็น จำนวน 147 ราย พบว่า ผู้ปฏิบัติงานมีสายตาปกติ จำนวน 130 ราย คิดเป็นร้อยละ 89.04 และผิดปกติ 16 ราย คิดเป็นร้อยละ 10.96

(4) การตรวจหาสารเคมี มีพนักงานเข้ารับการตรวจหาสารโทลูอีนในปัสสาวะ (Toluene in Urine) จำนวน 22 ราย และสารโครเมี่ยมในปัสสาวะ (Chromium in Urine) จำนวน 1 ราย พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ปกติ คิดเป็นร้อยละ 100.0 เท่ากัน

บทที่ 4 สรุปผลการดำเนินงาน

บทที่ 4

สรุปคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ไม่เป็นไปตามมาตรฐานหรือเกณฑ์ที่กำหนดไว้ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการแก้ไข

โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย
เจ้าของโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ระหว่างเดือน ☑ มกราคม-มิถุนายน 2569
☐ กรกฎาคม-ธันวาคม 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	รายการ/ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ไม่เป็นไปตามมาตรฐานหรือเกณฑ์กำหนด	วัน/เดือน/ปี และความถี่	ตำแหน่งหรือสถานที่ที่พบ	ปัญหา/อุปสรรค	การแก้ไข/ข้อเสนอแนะในภาพรวม
คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป แบบต่อเนื่อง	ค่าฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	จำนวน 2 วัน คือ - วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569 ตรวจวัดได้ 123 มคก./ลบ.ม. - วันที่ 4 มีนาคม 2569 ตรวจวัดได้ 106 มคก./ลบ.ม.	สถานีตรวจวัดแบบต่อเนื่องบริเวณหลังโรงไฟฟ้า (AAQMS 002)	เนื่องจาก เป็นช่วงฤดูแล้ง สภาพอุตุนิยมวิทยามีความสามารถในการระบายอากาศที่ต่ำ ลมสงบ อากาศนิ่ง จึงทำให้ปริมาณฝุ่นละอองสะสมเพิ่มขึ้น	โรงไฟฟ้าวังน้อย เป็นโรงไฟฟ้าใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งก่อให้เกิดฝุ่นละอองปริมาณต่ำ โดยจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบต่อเนื่องพบว่ามีปริมาณฝุ่นละอองต่ำเช่นกัน อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าวังน้อยได้ให้ความสำคัญ และปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA อย่างเคร่งครัด

ชื่อผู้บันทึก นางสาวนภัสวัณณ์ น้อยวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล นางอิศรา ประวีณวรกุล
เบอร์โทรศัพท์ 02 436 0828
โทรสาร 0 2436 0890

เอกสารอ้างอิง

เอกสารอ้างอิง

ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ. (พ.ศ. 2569). เรื่อง **กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป**. ราชกิจจานุเบกษา, เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง. วันที่ 21 มกราคม 2569.

ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม. (พ.ศ. 2567). เรื่อง **กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า**. ราชกิจจานุเบกษา, เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง. วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2569.

ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม. (พ.ศ. 2567). เรื่อง **วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน**. ราชกิจจานุเบกษา, เล่ม 141 ตอนพิเศษ 50 ง. วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2567.

ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม. (พ.ศ. 2566). เรื่อง **กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า**. ราชกิจจานุเบกษา, ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง. วันที่ 28 สิงหาคม 2566.

ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม. (พ.ศ. 2565). เรื่อง **กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า**. ราชกิจจานุเบกษา, เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง. วันที่ 6 ตุลาคม 2565.

ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน. (พ.ศ. 2561). เรื่อง **มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน**. ราชกิจจานุเบกษา, เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง. วันที่ 26 มกราคม 2561.

กรมชลประทาน. (พ.ศ. 2561). คำสั่งที่ 18/2561 **เรื่อง การป้องกันและการแก้ไขการระบายน้ำทิ้งที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทานและทางน้ำที่เชื่อมต่อกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน.** วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561.

ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม. (พ.ศ.2560). เรื่อง **มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน**. ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153ง. วันที่ 7 มิถุนายน 2560.

ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม. (พ.ศ. 2548) เรื่อง **กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน.** ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11ง. วันที่ 25 มกราคม 2549.

ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม. (พ.ศ. 2546). เรื่อง **มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน.** ราชกิจจานุเบกษา, ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 120 ตอนพิเศษ 138 ง. วันที่ 3 ธันวาคม 2546.

ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ. 2543). เรื่อง **กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน** ราชกิจจานุเบกษา, เล่ม 117 ตอนพิเศษ 95 ง. วันที่ 15 กันยายน 2543.

เอกสารอ้างอิง (ต่อ)

ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540). เรื่อง **กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป.** ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27ง. วันที่ 3 เมษายน 2540.

ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537). เรื่อง **กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน.** ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 111 ตอนที่ 16 ง. วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2537.

APHA, AWWA and WEF. 1998. **Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater**, 20th ed., American Public Health Association, Washington, D.C.

Parel, C.P., Caldito, G.C., Ferrer, P.L., de Guzman, GG., Sinsioco, C.S. and Tan, R.H. 1973. **Tanpapers on survey research methodology sampling design and procedures.** Social survey research design, trial edition, PSSC Social Survey Series 1, Philippine Social Science Council, Quezon City, Philippines.

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก
รายละเอียดโครงการ

- ปริมาณการผลิตไฟฟ้าและปริมาณการใช้เชื้อเพลิง ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
- ปริมาณการสูบน้ำดิบ ปริมาณการใช้น้ำ และปริมาณน้ำทิ้งที่ระบายลงคลอง 26 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
- แผนผังการผลิตน้ำใช้ในโรงไฟฟ้าวังน้อยและการบำบัดน้ำก่อนปล่อยออกสู่คลองชลประทาน
- Flow Diagram ระบบน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย
- สมดุลการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4

ตารางที่ ก-1 ปริมาณการผลิตไฟฟ้าและปริมาณการใช้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

เดือน	ปริมาณการผลิตไฟฟ้า (KWh)	ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง	
		ก๊าซธรรมชาติ (MMBTU)	น้ำมันดีเซล (Litres)
มกราคม	129,009,610	935,000.34	-
กุมภาพันธ์	187,560,690	1,311,617.02	-
มีนาคม	187,558,140	1,318,238.28	-
เมษายน	342,515,710	2,335,372.83	-
พฤษภาคม	360,899,180	2,502,708.62	-
มิถุนายน	411,667,770	2,794,839.41	-
รวม	**1,619,211,100**	**11,197,776.50**	**-**

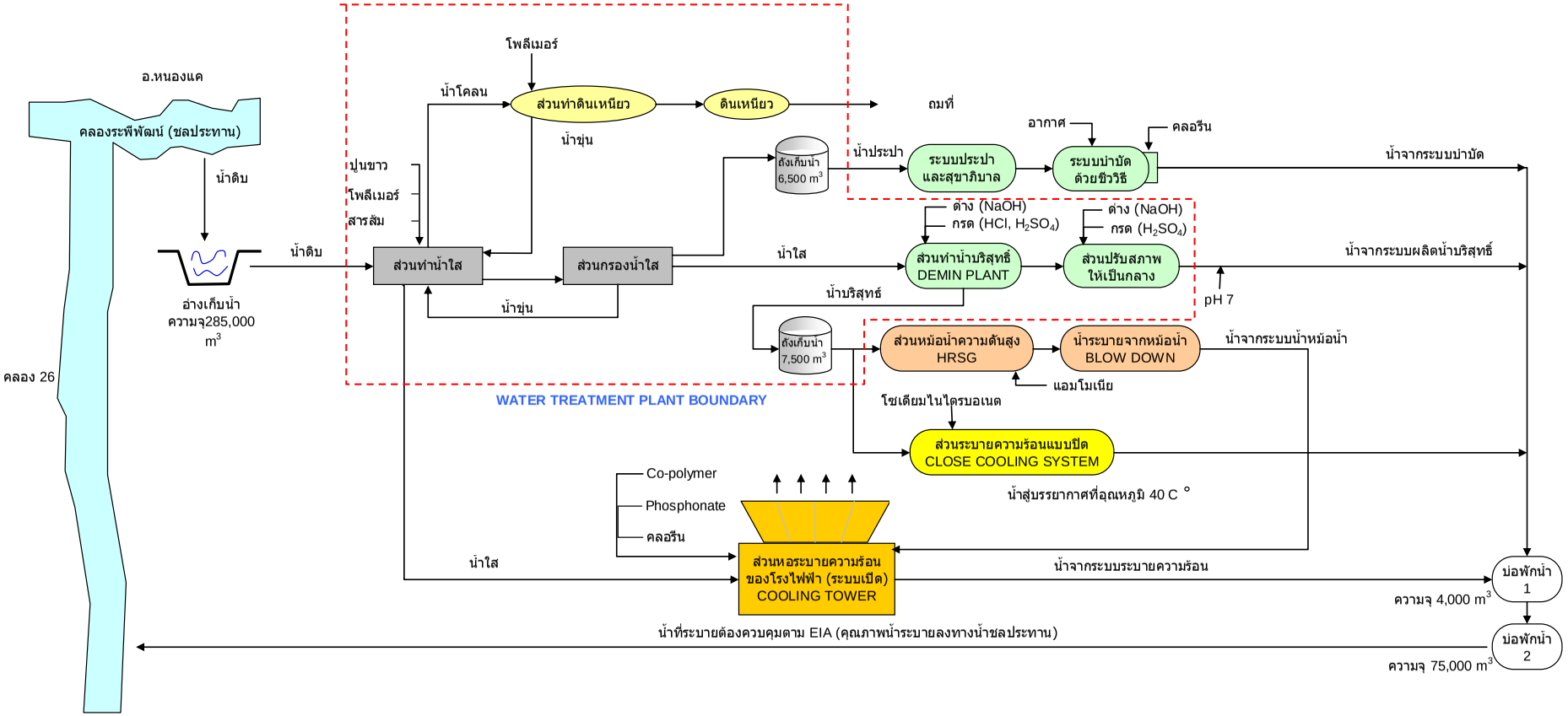
หมายเหตุ : ปริมาณการผลิตไฟฟ้า หน่วยเป็น กิโลวัตต์-ชั่วโมง
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ หน่วยเป็นล้านบีทียู
ที่มา : โรงไฟฟ้าวังน้อย, กรกฎาคม 2569

ตารางที่ ก-2 ปริมาณการสูบน้ำดิบจากคลองระพีพัฒน์ ปริมาณการใช้น้ำ และปริมาณน้ำทิ้งที่ระบายลงคลอง 26 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

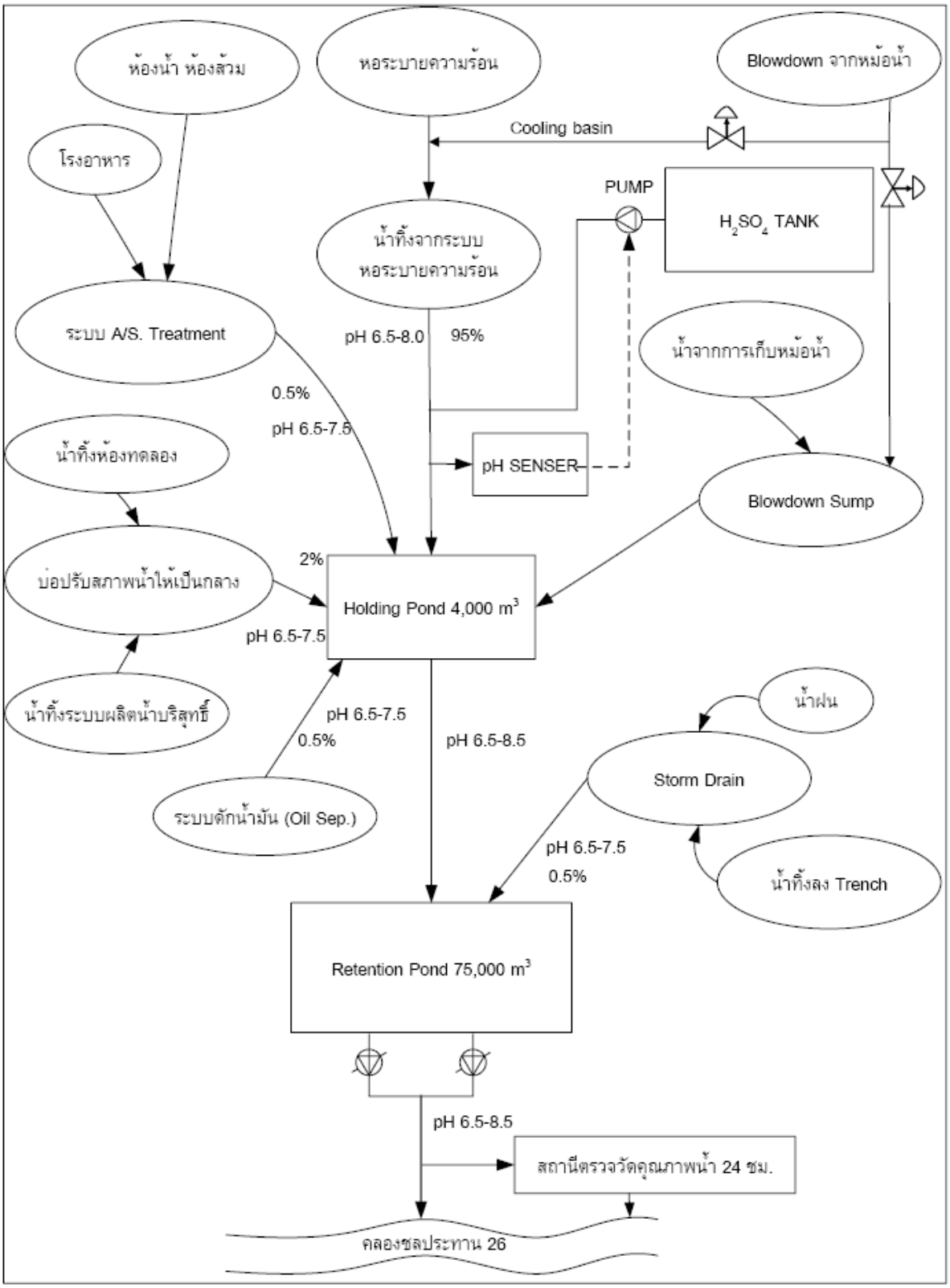
หน่วย : ลูกบาศก์เมตร

เดือน	ปริมาณน้ำดิบที่สูบจากคลองระพีพัฒน์	ปริมาณน้ำที่สูบจากบ่อเก็บน้ำดิบเข้าส่วนทำน้ำใส	ปริมาณการผลิตน้ำบริสุทธิ์	ปริมาณการใช้น้ำหล่อเย็น	ปริมาณการใช้น้ำอุปโภค	ปริมาณการใช้น้ำเพื่อการอื่นๆ*	ปริมาณน้ำทิ้งที่ระบายลงคลอง 26
มกราคม	43,883	194,032	5,228	134,168	760	53,876	23,432
กุมภาพันธ์	166,312	250,836	6,550	178,704	974	64,608	29,029
มีนาคม	597,543	270,692	5,425	193,619	901	70,747	20,318
เมษายน	157	450,340	6,702	332,114	845	110,679	54,416
พฤษภาคม	688,819	464,744	7,628	348,500	575	108,041	60,497
มิถุนายน	434,451	505,156	8,459	368,055	563	128,079	144,237
เฉลี่ย	321,861	355,967	6,665	259,193	770	89,338	55,322
ค่าต่ำสุด	157	194,032	5,228	134,168	563	53,876	20,318
ค่าสูงสุด	688,819	505,156	8,459	368,055	974	128,079	144,237

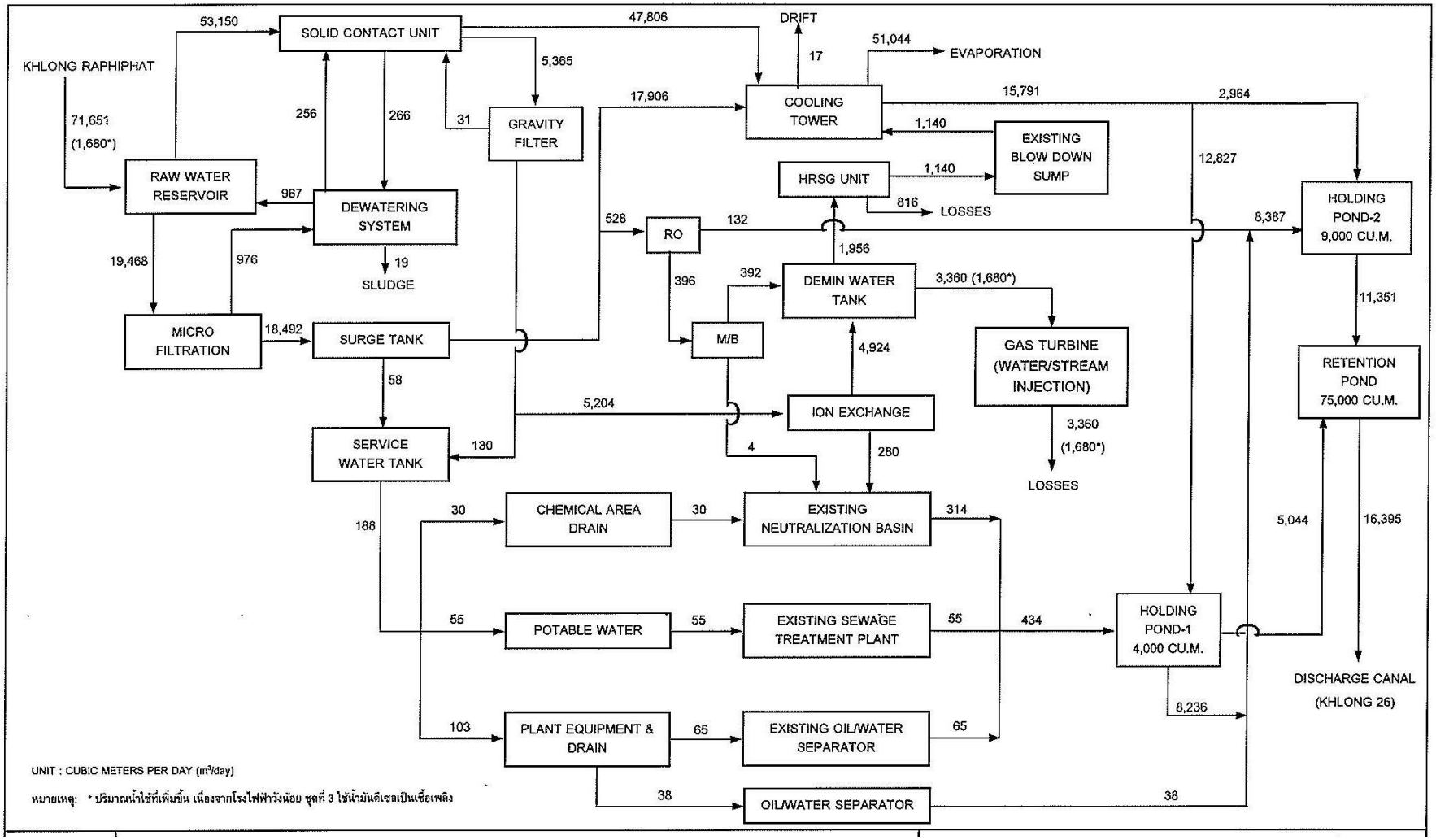
หมายเหตุ : * ปริมาณการใช้น้ำอื่น ๆ เช่น ใช้น้ำในระบบดับเพลิง เป็นต้น
ที่มา : โรงไฟฟ้าวังน้อย, กรกฎาคม 2569



รูปที่ ก-1 แผนผังการผลิตน้ำใช้ในโรงไฟฟ้าวังน้อยและการบำบัดน้ำก่อนปล่อยออกสู่คลองชลประทาน



รูปที่ ก-2 Flow Diagram ระบบน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย



รูปที่ ก-3 สมดุลการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4

ภาคผนวก ข
วิธีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

- วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศ
- วิธีการตรวจวัดระดับเสียง
- วิธีการตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง
- วิธีการตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน
- วิธีการตรวจวัดระดับน้ำในบ่อบาดาล
- วิธีการตรวจวัดระดับดิน
- วิธีการสำรวจนิเวศวิทยาแหล่งน้ำ

1. วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง

โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง บริเวณชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม (AAQMS 001) และบริเวณหลังโรงไฟฟ้า (AAQMS 002) โดยดำเนินการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) รวมถึงการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา บริเวณภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย (สนามฟุตบอล) (AAQMS 003) ได้แก่ ความเร็วลม (Wind Speed) ทิศทางลม (Wind Direction) อุณหภูมิ (Temperature) ความชื้นสัมพัทธ์ (Relative Humidity) และความกดอากาศ (Barometric Pressure) แสดงในตารางผนวกที่ ข-1 และรูปผนวกที่ ข-1 ซึ่งการตรวจวัดจะใช้วิธีมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2569) เช่นเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว รายละเอียดวิธีการตรวจวัด และเครื่องมือตรวจวัด แสดงในตารางที่ ข-3

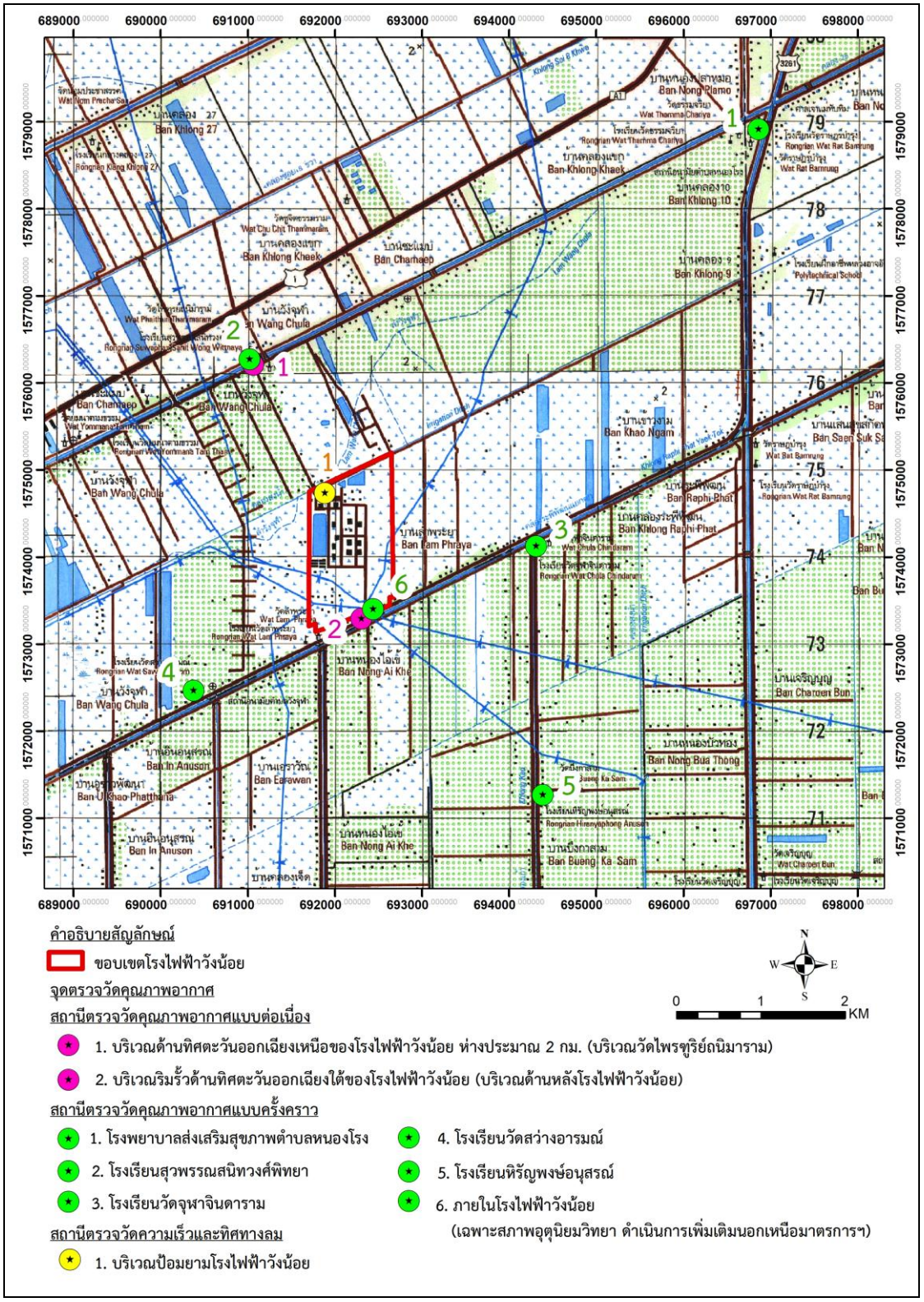
ตารางผนวกที่ ข-1 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง

สถานีตรวจวัด	ระยะห่างจากโรงไฟฟ้า	ทิศทางจากโรงไฟฟ้า	UTM */
1. บริเวณด้านตะวันออกเฉียงเหนือของโรงไฟฟ้าวังน้อย ห่างประมาณ 2 กม. (บริเวณวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม)	2.28 กิโลเมตร	ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ	47 P 691066 mE, 1576204 mN
2. บริเวณด้านตะวันออกเฉียงใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (บริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้าวังน้อย)	980 เมตร	ทิศใต้	47 P 692304 mE, 1573286 mN
3. สถานีตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม บริเวณป้อมยามโรงไฟฟ้าวังน้อย	590 เมตร	ทิศเหนือ	47 P 691888 mE, 1574732 mN

หมายเหตุ */ UTM (Universal Transverse Mercator)

1.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว

โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 5 สถานี คือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์ และโรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์ โดยดำเนินการตรวจวัด ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) แสดงในตารางผนวกที่ ข-2 และรูปผนวกที่ ข-1 ซึ่งการตรวจวัดจะใช้วิธีมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569) รายละเอียดวิธีการตรวจวัดและเครื่องมือตรวจวัด แสดงในตารางที่ ข-3



รูปผนวกที่ ข-1 แผนที่จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ตารางผนวกที่ ข-2 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว

สถานีตรวจวัด	ระยะห่างจากโรงไฟฟ้า	ทิศทางจากโรงไฟฟ้า	UTM */
1. รพ.สต.หนองโรง	6.68 กิโลเมตร	ทิศตะวันออกเฉียงหนือ	47 P 696865 mE, 1578911 mN
2. รร.สุวพรรณสนิทวงศ์ฯ	2.37 กิโลเมตร	ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ	47 P 691023 mE, 1576266 mN
3. รร.วัดจุฬาจินดาราม	2.20 กิโลเมตร	ทิศตะวันออก	47 P 694312 mE, 1574123 mN
4. วัดสว่างอารมณ์	2.42 กิโลเมตร	ทิศตะวันตกเฉียงใต้	47 P 690380 mE, 1572462 mN
5. รร.หิรัญพงษ์อนุสรณ์	3.72 กิโลเมตร	ทิศตะวันออกเฉียงใต้	47 P 694387 mE, 1571265 mN
6. ภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย (ตรวจวัดเฉพาะสภาพอุตุนิยมวิทยา)			47 P 692440 mE, 1573399 mN

หมายเหตุ */ UTM (Universal Transverse Mercator)

ตารางผนวกที่ ข-3 วิธีการตรวจวัดและเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ข้อมูลคุณภาพอากาศ	วิธีการ/เครื่องมือตรวจวัด
ความเร็วลม (Wind Speed)	Wind Speed Sensor / Cup Anemometer
ทิศทางลม (Wind Direction)	Wind Direction Sensor/ Wind Vane
อุณหภูมิ (Temperature)	Resistance Thermometer
ความชื้นสัมพัทธ์ (Relative Humidity)	Thin-Film Capacitor
ความกดอากาศ (Barometric Pressure)	Aneroid Barometer
ค่าเฉลี่ยของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในเวลา 24 ชั่วโมง	Gravimetric / High Volume Air Sampler (1)
ค่าเฉลี่ยของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในเวลา 24 ชั่วโมง	Gravimetric / High Volume Air Sampler(1) / Microbalance(2)
ค่าเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในเวลา 24 ชั่วโมง	Ultraviolet Fluorescence(1)
ค่าเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในเวลา 1 ชั่วโมง	Ultraviolet Fluorescence(1)
ค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในเวลา 1 ชั่วโมง	Chemiluminescence(1)

หมายเหตุ : (1) ระบบที่กำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2569)
(2) วิธีเทียบเท่าวิธีมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2569)

1.2 คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องของโรงไฟฟ้า

1.2.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง

โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 แสดงในรูปผนวกที่ ข-3 โดยดำเนินการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ระบายออกจากปล่องด้วยระบบการติดตามตรวจสอบการระบายมลสารต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) รายละเอียดวิธีการตรวจวัดและเครื่องมือ แสดงในตารางผนวกที่ ข-4

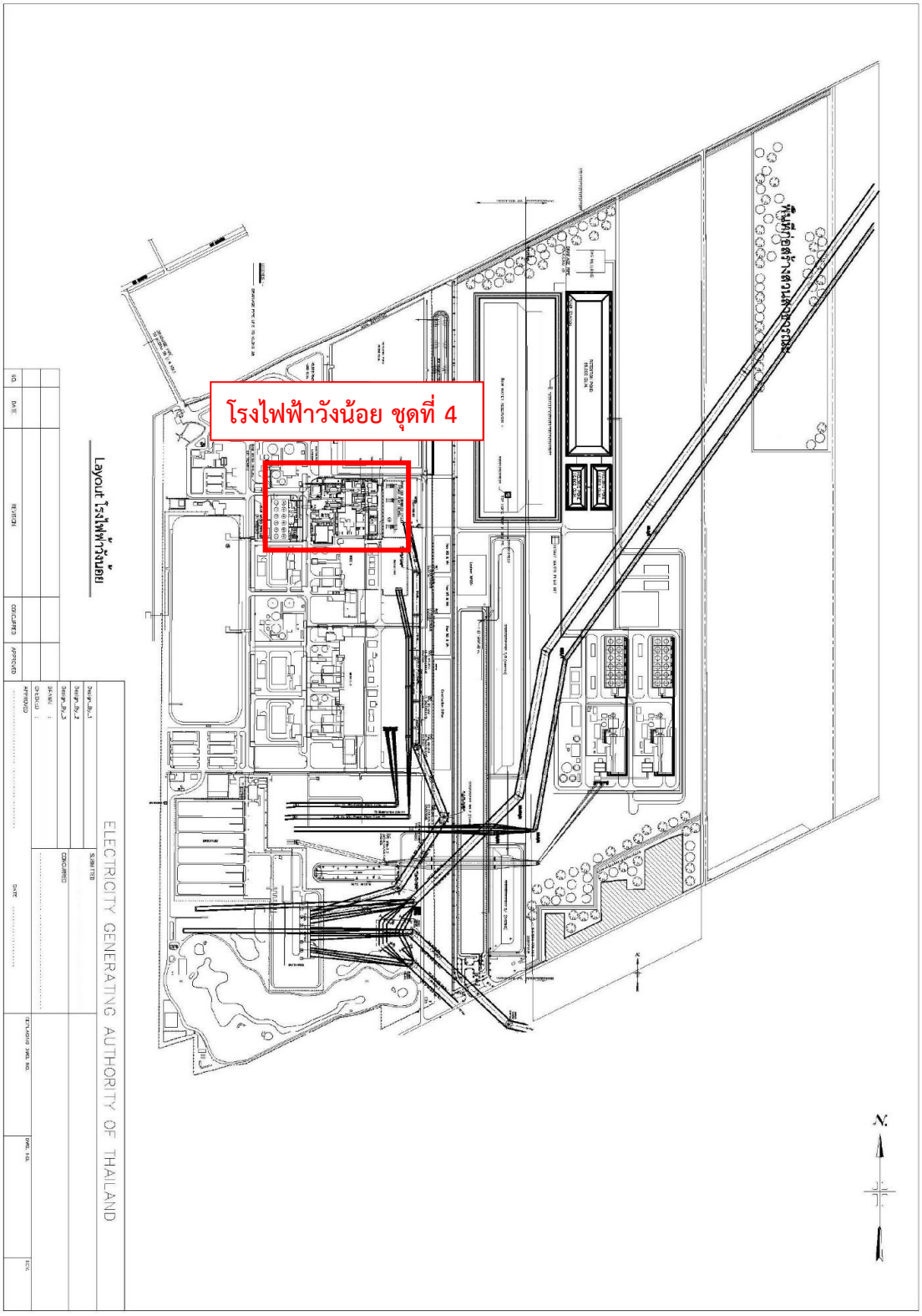
1.2.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบครั้งคราว

โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบครั้งคราว บริเวณ HRSG (Heat Recovery Stream Generator) ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ปีละ 2 ครั้ง แสดงในรูปผนวกที่ ข-2 โดยดำเนินการตรวจวัด ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ฝุ่นละออง (PM) วิธีการตรวจวัดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดค่าปริมาณสารเจือปนที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ซึ่งเป็นวิธีมาตรฐานที่กำหนดโดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency: US. EPA) กำหนดใน US. EPA Code of Federal Regulations Title 40 (Protection of Environment) Parts 60-Standards of Performance for New Stationary Sources-Appendix A รายละเอียดวิธีการตรวจวัดและเครื่องมือตรวจวัด แสดงในตารางผนวกที่ ข-4

ตารางผนวกที่ ข-4 วิธีการตรวจวัดและเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า

ข้อมูลคุณภาพอากาศ	วิธีการ/เครื่องมือตรวจวัด
1. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	US. EPA Method 6C - Determination of Sulfur Dioxides Emission from Stationary Sources (Instrumental Analyzer Procedure)
2. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	US. EPA Method 7E - Determination of Nitrogen Oxides Emission from Stationary Sources (Instrumental Analyzer Procedure)
3. ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	US. EPA Method 10 - Determination of Nitrogen Oxides Emission from Stationary Sources (Instrumental Analyzer Procedure)
4. ฝุ่นละออง (PM)	US. EPA Method 5 Determination of Particulate Emissions from Stationary Sources
5. ก๊าซออกซิเจน (O_2)	US. EPA Method 3A Gas analysis for carbon dioxide, oxygen, excess air and dry molecular weight
6. อัตราการไหลของอากาศ (Flow Rate)	US. EPA Method 2 Determination of stack gas velocity and volumetric flow rate (type S pitot tube)

หมายเหตุ : ตรวจวัดตามวิธีมาตรฐานที่กำหนดโดย US. EPA (United States Environmental Protection Agency) ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2567) โดยตรวจวัดบริเวณ Heat Recovery Steam Generator (HRSG)



รูปผนวกที่ ข-2 แผนที่จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า

1.2.3 การตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS

โรงไฟฟ้าวังน้อยทำการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS ปีละ 2 ครั้ง รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงในตารางที่ ข-6

การตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS ดำเนินการโดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ทำการตรวจสอบตามวิธีมาตรฐานที่องค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency: US. EPA) กำหนดใน US. EPA Code of Federal Regulations Title 40 (Protection of Environment) Parts 60-Standards of Performance for New Stationary Sources-Appendix B (Performance Specifications) และ Appendix F (Quality Assurance) ซึ่งประกอบด้วย System Audit และ Performance Audit ดังนี้

1) System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS

2) Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ตรวจวัดปริมาณก๊าซ SO_2, NO_x, O_2, CO และอัตราการไหลของอากาศ ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานของ CEMS เชิงปริมาณ โดยใช้วิธี Relative Accuracy Test Audit (RATA) โดยการคำนวณค่า Relative Accuracy (RA) เพื่อนำมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ตามเกณฑ์ของ US. EPA

ในช่วงที่ทำการตรวจสอบ โรงไฟฟ้าวังน้อยเดินเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยก๊าซธรรมชาติ โดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ตามดัชนีในตารางผนวกที่ ข-5

ตารางผนวกที่ ข-5 ดัชนีการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS

ปล่อง	ดัชนีที่ตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS				
	SO_2	NO_X	O_2	CO	Flow Rate
WN-C41	✓	✓	✓	✓	✓
WN-C42	✓	✓	✓	✓	✓

วิธี Relative Accuracy Test Audit (RATA)

หลักการวิธี RATA

หลักการของวิธี RATA คือ อ่านค่าปริมาณสารเจือปนจาก CEMS พร้อมกับอ่านค่าปริมาณสารเจือปนจากวิธีอ้างอิงมาตรฐาน (Reference Method) ณ เวลาเดียวกัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณเพื่อหาค่า Relative Accuracy (RA)

ข้อกำหนดวิธี RATA

1) ทำการทดสอบด้วยวิธี RATA ไม่ต่ำกว่า 9 ชุดการทดสอบ โดยแต่ละชุดใช้เวลาในการทดสอบประมาณ 30-60 นาที และใช้อย่างน้อย 9 ชุดทดสอบ ในการคำนวณค่า RA

2) ขณะดำเนินการทดสอบด้วยวิธี RATA โรงไฟฟ้าวังน้อยจะต้องรักษากำลังผลิตให้คงที่ที่ระดับไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำลังผลิตปกติ (Normal Load)

3) ข้อมูลจาก CEMS และข้อมูลจากการตรวจวัดด้วยวิธีอ้างอิงมาตรฐานต้องเป็นข้อมูล ณ เวลาเดียวกัน โดยต้องคำนึงถึงช่วงเวลาตอบสนอง (Response Time) ของ CEMS กับช่วงเวลาตอบสนองของวิธีอ้างอิงมาตรฐาน

4) ข้อมูลที่นำมาใช้ในการคำนวณค่า RA จะต้องปรับไปที่สภาวะเดียวกัน ดังนี้

(1) การตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS สำหรับตรวจวัดก๊าซปรับข้อมูลไปที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) และที่ปริมาณก๊าซ O_2 ที่แท้จริง (Actual O_2) หรือที่ปริมาณก๊าซ O_2 ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

(2) การตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS สำหรับตรวจวัดค่าอัตราการไหลของอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า ปรับข้อมูลไปที่สภาวะแห้ง ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท และที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

วิธีอ้างอิงมาตรฐานและอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับวิธี RATA

1) การตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน CEMS สำหรับการตรวจวัดก๊าซใช้วิธีอ้างอิงมาตรฐานที่ใช้เครื่องตรวจวัด (Instrumental Analyzer Procedure) และสำหรับตรวจวัดค่าอัตราการไหลของอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าใช้วิธีอ้างอิงมาตรฐาน แสดงในตารางผนวกที่ ข-7

2) รายละเอียดเครื่องตรวจวัดปริมาณสารเจือปนของฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ (กฟผ.) ที่ใช้ในการดำเนินงานตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS สำหรับการตรวจวัดก๊าซ แสดงในตารางผนวกที่ ข-7

จุดเก็บตัวอย่างสำหรับวิธี RATA

กำหนดตำแหน่งเก็บตัวอย่างที่ระดับเดียวกับตำแหน่งที่ติดตั้ง CEMS บริเวณปล่องโรงไฟฟ้า ตามวิธีอ้างอิงมาตรฐานหรือวิธีอ้างอิงมาตรฐานที่ใช้เครื่องตรวจวัดสำหรับการตรวจสอบความถูกต้อ งการทำงานของ CEMS มีรายละเอียด ดังนี้

1) ควรเป็นจุดเดียวกับจุดเก็บตัวอย่างของ CEMS ที่จะทำการทดสอบ กล่าวคือ ระยะติดตั้ง CEMS ควรจะมีระยะอย่างน้อย 2 เท่าของเส้นผ่านศูนย์กลางของท่อทางด้านปลายทางการไหลของอากาศ (Downstream) จากข้องอ หรือจุดที่ทำให้เกิดการปั่นป่วนของกระแส และอย่างน้อย 0.5 เท่าของเส้นผ่านศูนย์กลางจากปากปล่อง (Upstream)

2) ต้องไม่รบกวนจุดเก็บตัวอย่างของ CEMS คือที่ระยะห่างอย่างน้อย 30 เซนติเมตร หรือที่ร้อยละ 5 ของเส้นผ่านศูนย์กลาง

ตารางผนวกที่ ข-6 วิธีอ้างอิงมาตรฐานที่ใช้ในการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS

Type of System	PS Test	Reference Method	
SO_2	2	Method 6C	Determination of Sulfur Dioxide Emissions from Stationary Sources (Instrumental Analyzer Procedure)
NO_X	2	Method 7E	Determination of Nitrogen Oxides Emissions from Stationary Sources (Instrumental Analyzer Procedure)
O_2, CO_2	3	Method 3A	Gas Analysis for Carbon Dioxide, Oxygen, Excess Air and Dry Molecular Weight
CO	4	Method 10	Determination of Carbon Monoxide Emissions from Stationary Sources
Flow Rate	6	Method 2	Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric Flow Rate (Type S Pitot Tube)
		Method 3A	Gas Analysis for Carbon Dioxide, Oxygen, Excess Air and Dry Molecular Weight
		Method 4	Determination of Moisture Content in Stack Gases

หมายเหตุ PS = Performance Specification

เกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS

เกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS เป็นไปตามข้อกำหนดของ US. EPA Code of Federal Regulations Title 40 (Protection of Environment) Parts 60-Standards of Performance for New Stationary Sources-Appendix B (Performance Specifications) และ Appendix F (Quality Assurance) รายละเอียดแสดงในตารางผนวกที่ ข-7

ตารางผนวกที่ ข-7 เกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS

Type of System	PS Test	Relative Accuracy
SO_2, NO_X	2	≤ 20% ของค่าเฉลี่ยของข้อมูลที่ได้จากวิธีอ้างอิงมาตรฐาน (ในกรณีที่ค่าเฉลี่ยการระบายสารเจือปนขณะตรวจสอบด้วยวิธี RATA มีค่ามากกว่า 50% ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ระบายจากแหล่งกำเนิด) หรือ ≤ 10% ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ระบายจากแหล่งกำเนิด (ในกรณีที่ค่าเฉลี่ยการระบายสารเจือปนขณะตรวจสอบด้วยวิธี RATA มีค่าน้อยกว่า 50% ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ระบายจากแหล่งกำเนิด)
O_2, CO_2	3	≤ 1% ของค่าเฉลี่ยของข้อมูลที่ได้จากวิธีอ้างอิงมาตรฐาน
CO	4	≤ 10% ของค่าเฉลี่ยของข้อมูลที่ได้จากวิธีอ้างอิงมาตรฐาน (ในกรณีที่ค่าเฉลี่ยการระบายสารเจือปนขณะตรวจสอบด้วยวิธี RATA มีค่ามากกว่า 50% ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ระบายจากแหล่งกำเนิด) หรือ ≤ 5% ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ระบายจากแหล่งกำเนิด (ในกรณีที่ค่าเฉลี่ยการระบายสารเจือปนขณะตรวจสอบด้วยวิธี RATA มีค่าน้อยกว่า 50% ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ระบายจากแหล่งกำเนิด)
Flow rate	6	≤ 20% ของค่าเฉลี่ยของข้อมูลที่ได้จากวิธีอ้างอิงมาตรฐาน

หมายเหตุ PS = Performance Specification

ขั้นตอนการดำเนินงานตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS

ขั้นที่ 1 : ตรวจสอบระบบการทำงานของเครื่องตรวจวัด (Analyzer) ปริมาณสารเจือปนฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ (กฟผ.) ใช้วิธีในการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ดังนี้

(1) Analyzer Calibration Test เป็นการทดสอบเพื่อหาค่า Calibration Error ด้วยการป้อนก๊าซมาตรฐาน EPA Protocol 1 เข้าเครื่องตรวจวัดโดยตรง ที่ค่าความเข้มข้น 3 ระดับ ได้แก่ Zero Gas, Mid-Level และ High-Level Gas ก่อนเก็บตัวอย่าง

(2) System Calibration Test เป็นการตรวจสอบระบบตรวจวัดทั้งระบบ เพื่อหาค่า System Bias และ ค่า Drift ด้วยการป้อนก๊าซมาตรฐานที่ปลาย Probe ที่ค่าความเข้มข้น 2 ระดับ คือ Low-Level และค่า Upscale Level ก่อนและหลังการเก็บตัวอย่าง

ขั้นที่ 2 : ตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS สำหรับการตรวจวัดก๊าซและค่าอัตราการไหลของอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าด้วยวิธี RATA

(1) คำนวณจำนวนและตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่าง (Traverse Point) บนพื้นที่หน้าตัดของปล่องโรงไฟฟ้า เพื่อหาค่าเฉลี่ยของความเข้มข้นที่พบของทั้งหน้าตัด และเลือกจุด Traverse ที่พบค่าความเข้มข้นใกล้เคียงกับค่าเฉลี่ยดังกล่าว

(2) เริ่มตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ด้วยวิธี RATA

2. วิธีการตรวจวัดระดับเสียง

โรงไฟฟ้าวังน้อยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า ปีละ 2 ครั้ง โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ จำนวน 3 สถานี คือ สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย โรงเรียนวัดลำพระยา และโรงเรียนวัดสว่างอารมณ์ ส่วนการตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 1 สถานี คือ ห้องควบคุมการเดินเครื่อง โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (WN-C4 Control Room) แสดงดังรูปผนวกที่ ข-3 และตารางผนวกที่ ข-8 โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง Integrated Sound Level Meter ซึ่งได้มาตรฐานสากล IEC 651 หรือ 804 ที่มีความเที่ยงตรงสูง และผ่านการปรับค่ามาตรฐาน (Calibration) จากหน่วยงานหรือสถาบันที่มีความเชื่อถือก่อนการตรวจวัด โดยอ้างอิงวิธีการจาก International Organization for Standardization (ISO 1996) และประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง วิธีการวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2567 ทั้งนี้ นิยามของค่าระดับเสียงต่าง ๆ (ตารางผนวกที่ ข-8) ดังต่อไปนี้

1) ระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Level, L_{eq}) หมายถึง ค่าระดับเสียงคงที่ที่มีพลังงานเทียบเท่ากับเสียงที่เกิดขึ้นจริง ซึ่งมีระดับเสียงเปลี่ยนแปลงไปตามเวลาในช่วงที่ทำการตรวจวัด

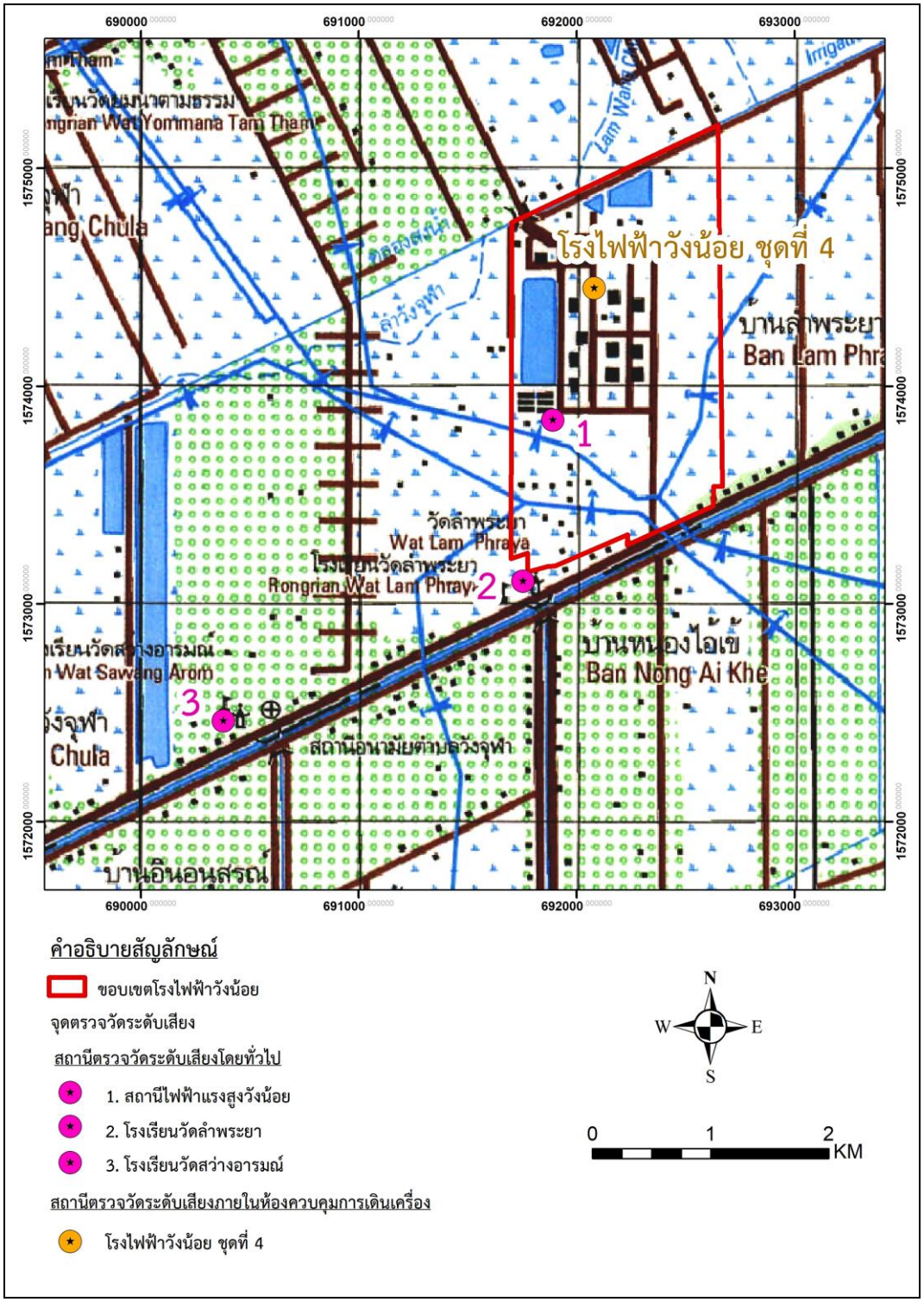
2) ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8hr}) หมายถึง ค่าระดับเสียงเฉลี่ยในช่วงเวลา 8 ชั่วโมง

3) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq24hr}) หมายถึง ค่าระดับเสียงเฉลี่ยในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง

4) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) หมายถึง ระดับเสียงสูงที่สุดของในช่วงเวลาที่ตรวจวัด

5) ระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L_{90}) หมายถึง ระดับเสียงที่ร้อยละ 90 ของเวลาที่ตรวจวัดจะมีระดับเสียงเกินระดับนี้

6) เดซิเบลเอ (dB(A)) คือ หน่วยวัดระดับเสียงซึ่งวัดโดยเครื่องมือมาตรฐานวัดระดับเสียง (Sound Level Meter) โดยใช้วงจรถ่วงน้ำหนัก "A" (Weighting Network "A")



รูปผนวกที่ ข-3 แผนที่จุดตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชนโดยรอบและในห้องควบคุมการเดินเครื่อง

ตารางผนวกที่ ข-8 วิธีการตรวจวัดและเครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

ข้อมูลระดับเสียง	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการตรวจวัด
1. ระดับเสียงโดยทั่วไป - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq24hr}) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L_{90})	- Sound Level Meter	- International Organization for Standardization (ISO 1996)
2. ระดับเสียงภายในโรงไฟฟ้า บริเวณห้องควบคุมการเดินเครื่อง - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8hr})	- Sound Level Meter	- International Organization for Standardization (ISO 1996)
3. ระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด บริเวณเครื่องจักรและอุปกรณ์ขนาดใหญ่ - ระดับเสียงเฉลี่ย 15 นาที ($L_{eq15min}$) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq1hr})	- Sound Level Meter	- International Organization for Standardization (ISO 1996)
4. การจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที (L_{eq1min})	- Sound Level Meter	- International Organization for Standardization (ISO 1996)

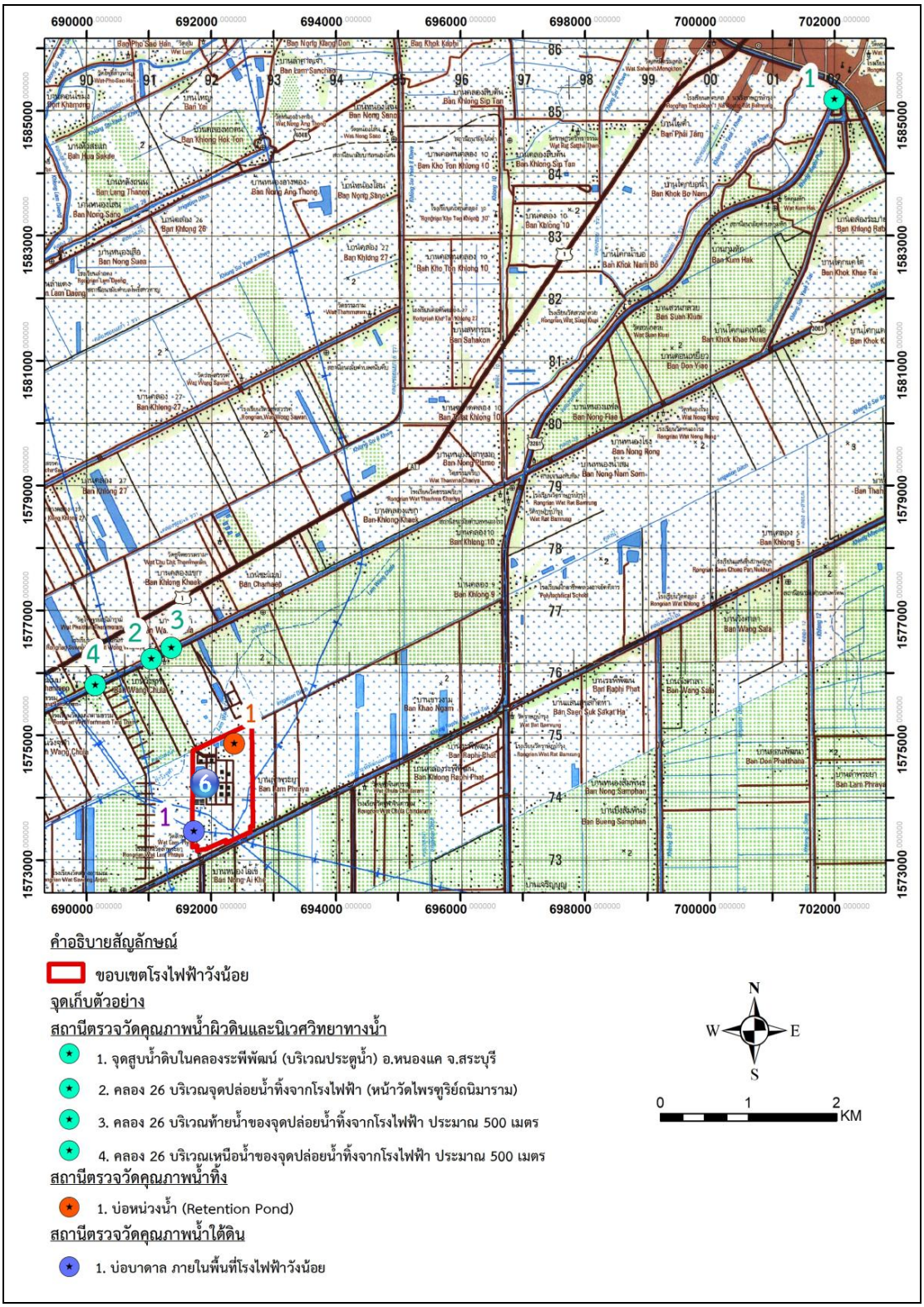
3. วิธีการตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้ง

การวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินใช้วิธีการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน และวิธีมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์น้ำและน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, 20th Edition 1998 ซึ่งจัดทำโดย APHA, AWWA และ WEF จุดตรวจวัดและวิธีการตรวจวัด แสดงดังรูปผนวกที่ ข-4 และตารางผนวกที่ ข-10 สามารถสรุปได้ดังนี้

1. น้ำผิวดิน แสดงดังตารางที่ ข-9 จำนวน 4 จุด คือ
   1) จุดสูบน้ำดิบในคลองระพีพัฒน์ (บริเวณประตูน้ำ) อ.หนองแค จ.สระบุรี
   2) คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า (หน้าวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม)
   3) คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า ประมาณ 500 เมตร
   4) คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า ประมาณ 500 เมตร
2. น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า จำนวน 1 จุด คือ บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond)

ตารางที่ ข-9 จุดตรวจวัดและวิธีการตรวจวัด

สถานี	บริเวณจุดเก็บตัวอย่าง	ตำแหน่ง UTM ของสถานีตรวจวัด
1	จุดสูบน้ำดิบในคลองระพีพัฒน์ (บริเวณประตูน้ำ) อ.หนองแค จ.สระบุรี	702000 mE, 1585183 mN
2	คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า (หน้าวัดไพรฑูรย์ถนิมาราม)	691044 mE, 1576214 mN
3	คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า ประมาณ 500 เมตร	690146 mE, 1575795 mN
4	คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำของจุดปล่อยน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า ประมาณ 500 เมตร	691363 mE, 1576397 mN



รูปที่ ข-4 แผนที่จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน น้ำทิ้งและน้ำใต้ดิน โรงไฟฟ้าวังน้อย

ตารางผนวกที่ ข-10 วิธีการตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินและน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าวังน้อย

ดัชนีคุณภาพน้ำผิวดิน / น้ำทิ้ง	วิธีการวิเคราะห์ / เครื่องมือวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ (Temperature)	เครื่องวัดอุณหภูมิ (Thermometer)
2. ความเป็นกรดและด่าง (pH)	เครื่องวัดความเป็นกรดและด่าง (Electrometric Method)
3. สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	Electrical Conductivity Method
4. ความขุ่น (Turbidity)	Turbidity Meter
5. ความกระด้าง (Hardness)	EDTA Titrimetric Method
6. สภาพด่าง (Alkalinity)	Titration Method
7. ออกซิเจนละลาย (DO)	Azide Modification
8. บีโอดี (BOD_5)	Azide modification at 20 $^{\circ}C$, 5 days
9. ซีโอดี (COD)*	Dichromate open reflux method
10. น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method
11. ทีดีเอส (TDS)	Dried at 180°C/Gravimetric Method
12. สารแขวนลอย (SS)	Dried at 103 - 105°C/Gravimetric Method
13. ทีเคเอ็น (TKN)*	Kjeldahl method
14. ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S)	Colorimetric Method
15. โลหะหนัก**	
- ตะกั่ว (Pb)	Inductively Coupled Plasma-Mass Spectroscopy
- นิกเกิล (Ni)	
- สังกะสี (Zn)	
- แคดเมียม (Cd)	
- ทองแดง (Cu)	
- โครเมียมเฮกซาวาเลนท์ (Cr^{6+})	
- แมงกานีส (Mn)	
- ปรอททั้งหมด (Total Hg)	Atomic absorption spectrophotometry (Cold vapour technique)
16. สารป้องกันหรือกำจัดศัตรูพืช/สัตว์ (Pesticide)***	Gas chromatographic method

หมายเหตุ : * วิเคราะห์เฉพาะน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า
** วิเคราะห์เฉพาะฤดูแล้งในเดือนเมษายน
*** วิเคราะห์เฉพาะฤดูฝนในเดือนตุลาคม

4. วิธีการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

การวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดินใช้วิธีการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน และวิธีมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์น้ำและน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, 20th Edition 1998 ซึ่งจัดทำโดย APHA, AWWA และ WEF จุดตรวจวัดและวิธีการตรวจวัด แสดงดังรูปผนวกที่ ข-4 และตารางผนวกที่ ข-11

ตารางผนวกที่ ข-11 วิธีการตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินในบ่อบาดาล ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย

ดัชนีคุณภาพน้ำใต้ดิน	วิธีการวิเคราะห์ / เครื่องมือวิเคราะห์
1. ความเป็นกรดและด่าง (pH)	Electrometric Method
2. สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	Electrical Conductivity Method
3. ความขุ่น (Turbidity)	Turbidity Meter
4. ความกระด้างทั้งหมด (Total Hardness)	EDTA Titrimetric Method
5. ความกระด้างแคลเซียม (Ca-Hardness)	Inductively Coupled Plasma-Optical Emission Spectroscopy
6. ความกระด้างแมกนีเซียม (Mg-Hardness)	
7. สภาพด่าง (Alkalinity)	Titration Method
8. ทีดีเอส (TDS)	Dried at 180°C/Gravimetric Method
9. สารแขวนลอย (SS)	Dried at 103 - 105°C/Gravimetric Method
10. คลอไรด์ (Cl^-)	Ion Chromatography
11. ไนเตรต (NO_3^-)	Ion Chromatography
12. ซัลเฟต (SO_4^{-2})	Ion Chromatography
13. โลหะหนัก	
- เหล็ก (Fe)	Inductively Coupled Plasma-Mass Spectroscopy
- แมงกานีส (Mn)	

5. วิธีการตรวจวัดระดับน้ำในบ่อบาดาล

การตรวจวัดระดับน้ำในบ่อบาดาลใช้เครื่องวัดระดับน้ำบาดาล SEBA ซึ่งจะมีหัววัดระดับน้ำที่เป็นอุปกรณ์เซ็นเซอร์ โดยเมื่อหย่อนเทปวัดระยะลงไปในบ่อน้ำบาดาล เมื่ออุปกรณ์เซ็นเซอร์สัมผัสกับผิวน้ำจะมีไฟและมีเสียงเตือนดังขึ้นที่ตัวเครื่อง สำหรับสายวัดระยะมีหลายขนาดความยาวให้เลือกตั้งแต่ 30-500 เมตร

6. วิธีการตรวจวัดระดับดิน

การตรวจวัดระดับดินดำเนินการโดยการสำรวจด้วยกล้องระดับ เดินระดับตามมาตรฐานงานสำรวจระดับชั้นที่ 3 และสมมุติค่าระดับของหมุด BM-M1 เพื่อใช้เป็นหมุดอ้างอิง

7. วิธีการสำรวจนิเวศวิทยาแหล่งน้ำ

1. การเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอน

1.1 เก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนพืชโดยตักน้ำปริมาตร 20 ลิตร ที่ระดับลึกจากผิวน้ำประมาณ 0.5-1.0 เมตร นำไปกรองผ่านถุงแพลงก์ตอนขนาดช่องตา 20 ไมครอน

1.2 เก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนสัตว์โดยตักน้ำปริมาตร 20 ลิตร ที่ระดับลึกจากผิวน้ำประมาณ 0.5-1.0 เมตร นำไปกรองผ่านถุงแพลงก์ตอนขนาดช่องตา 70 ไมครอน

1.3 เก็บรักษาตัวอย่างแพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ (ข้อ 1.1 และ 1.2) ในน้ำยาฟอร์มาลดีไฮด์เป็นกลาง เข้มข้น 2 และ 4 เปอร์เซ็นต์ ตามลำดับ

1.4 วิเคราะห์หาชนิดและประเมินปริมาณของแพลงก์ตอน โดยวิเคราะห์ชนิดและนับจำนวนแพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ ภายใต้กล้องจุลทรรศน์กำลังขยายสูง (Light Microscope: LM) และกล้องจุลทรรศน์กำลังขยายต่ำ (Stereomicroscope) แพลงก์ตอนพืชในดิวิชั่น Cyanophyta นับเป็นเซลล์ สาย และโคโลนี ตัวอย่างชนิดที่นับเป็นสาย เช่น *Oscillatoria, Anabaena, Lyngbya* ฯลฯ ชนิดที่นับเป็นโคโลนี เช่น *Microcytis, Aphanothece, Merismopedia* ฯลฯ ดิวิชั่น Chlorophyta นับเป็นเซลล์และโคโลนี ตัวอย่างชนิดที่นับเป็นโคโลนี เช่น *Pediastrum, Pandorina, Volvox* ฯลฯ และดิวิชั่น Chromophyta ทุกชนิดนับเป็นเซลล์ หน่วยเป็น “หน่วยต่อปริมาตรน้ำ 1 ลิตร” และวิเคราะห์แพลงก์ตอนสัตว์ระดับชนิดหรือกลุ่มในทุกไฟลัม หน่วยนับเป็น “ตัวต่อปริมาตรน้ำ 1 ลิตร”

2. การเก็บตัวอย่างสัตว์หน้าดิน

2.1 ทำการเก็บตัวอย่างสัตว์พื้นท้องน้ำโดยใช้ Grab Sampler: Rigosha ซึ่งมีพื้นที่ 15X15 ตารางเซนติเมตร เก็บตัวอย่างดินจากจุดเก็บตัวอย่าง 4 จุด ๆ ละ 3 ซ้ำ

2.2 นำตัวอย่างดินที่เก็บได้ (ข้อ 2.1) เทใส่ลงในถุงพลาสติก และรวบรวมไว้เพื่อนำไปร่อนผ่านตะแกรง (Sieve)

2.3 นำตัวอย่างดิน (ข้อ 2.2) ไปคัดแยกสิ่งมีชีวิตกลุ่มมาโครเบนโธส (Macrobenthos) ออกเป็น 2 กลุ่ม โดยการร่อนผ่านตะแกรง เบอร์ 18 ขนาด 1,000 ไมโครเมตร และเบอร์ 35 ขนาด 500 ไมโครเมตร

2.4 นำตัวอย่างสิ่งมีชีวิตที่คัดแยกได้ (ข้อ 2.3) ใส่ในขวดและเก็บรักษาในน้ำยาฟอร์มาลดีไฮด์เข้มข้น 4 เปอร์เซ็นต์

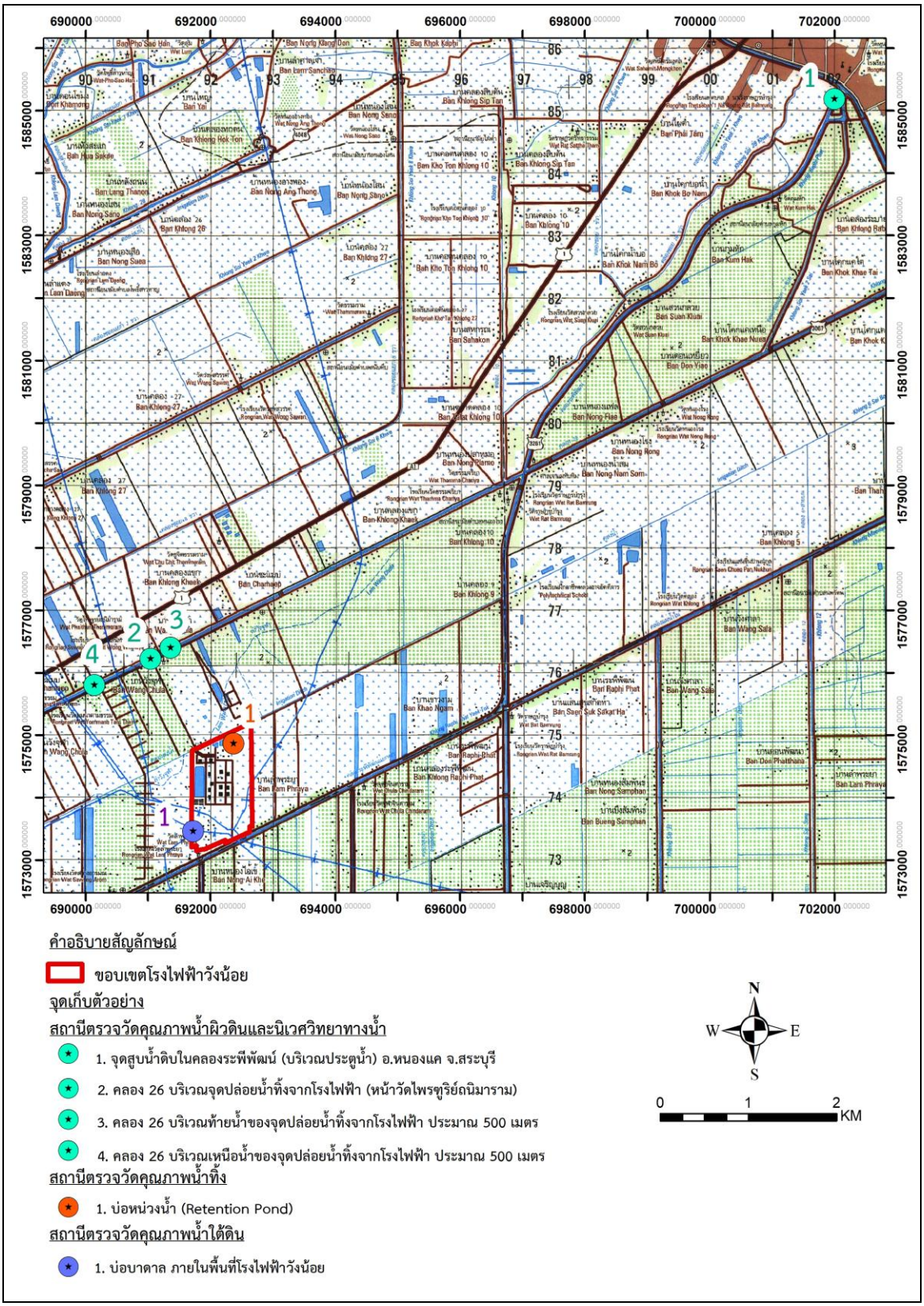
2.5 วิเคราะห์หากลุ่มและประเมินปริมาณประชาคมสัตว์พื้นท้องน้ำ ภายใต้กล้องจุลทรรศน์สเตริโอ (Stereomicroscope) หน่วยนับเป็น “ตัวต่อพื้นที่ 1 ตารางเมตร”

3. วิเคราะห์ข้อมูลแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์พื้นท้องน้ำ

ทำการวิเคราะห์ข้อมูลแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์พื้นท้องน้ำ เพื่อหาค่าดัชนีความหลากหลายทางชนิดของ Shannon-Wiener’s diversity index (Shannon and Weaver, 1949) ดังแสดงในตารางที่ ข-12 ค่าดัชนีความสม่ำเสมอของ Shannon-Wiener’s evenness index (Hurlbert, 1971)

ตารางที่ ข-12 การแปลผลค่าดัชนีความหลากหลายของชนิดแพลงก์ตอน และสัตว์หน้าดิน Palmer’s organic pollution index (Palmer, 1977)

ค่าดัชนีความหลากหลาย	สภาพน้ำ
0-1	น้ำได้รับมลพิษอย่างรุนแรง (heavy pollution)
1-2	น้ำได้รับมลพิษปานกลาง (moderate pollution)
2-3	น้ำได้รับมลพิษเล็กน้อย (light pollution)
3-4	น้ำได้รับมลพิษน้อยมาก (slight pollution)



รูปที่ ข-5 แผนที่จุดสำรวจนิเวศวิทยาแหล่งน้ำ บริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย

ภาคผนวก ค
ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

- ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ
- ผลการตรวจวัดระดับเสียง
- ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ
- ผลการสำรวจนิเวศวิทยาแหล่งน้ำ
- ผลการตรวจสุขภาพประจำปี และผลการตรวจวัดสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปรอบโรงไฟฟ้าวังน้อยแบบต่อเนื่อง (AAQM)

1. สถานี AAQMS 001 บริเวณวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม
2. สถานี AAQMS 002 บริเวณหลังโรงไฟฟ้าวังน้อย
3. สถานีตรวจวัดอุตุนิยมวิทยา ภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **JANUARY**

MONITORING STATION : **WAT-PAITOON-THANIMARAM** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-Jan-26	76	63	0	0 - 1	2 - 39
02-Jan-26	56	46	0	0 - 2	2 - 30
03-Jan-26	63	50	1	0 - 4	2 - 48
04-Jan-26	63	52	2	0 - 14	2 - 37
05-Jan-26	75	61	2	0 - 12	3 - 51
06-Jan-26	66	54	3	0 - 14	4 - 38
07-Jan-26	55	45	2	0 - 4	8 - 41
08-Jan-26	61	51	2	0 - 5	5 - 42
09-Jan-26	73	61	2	1 - 6	10 - 53
10-Jan-26	87	70	3	1 - 10	9 - 49
11-Jan-26	69	58	2	1 - 6	4 - 50
12-Jan-26	90	72	2	1 - 9	7 - 58
13-Jan-26	111	90	1	1 - 4	9 - 60
14-Jan-26	121	94	1	1 - 3	4 - 49
15-Jan-26	118	95	N/A	2 - 18	3 - 65
16-Jan-26	104	83	N/A	2 - 17	4 - 50
17-Jan-26	93	74	N/A	3 - 28	4 - 56
18-Jan-26	96	76	2	1 - 3	4 - 45
19-Jan-26	109	88	N/A	1 - 12	8 - 51
20-Jan-26	76	58	1	0 - 2	3 - 42
21-Jan-26	78	61	1	0 - 1	3 - 43
22-Jan-26	65	55	3	0 - 26	4 - 23
23-Jan-26	80	64	2	1 - 5	3 - 41
24-Jan-26	85	66	2	1 - 4	5 - 44
25-Jan-26	89	72	2	1 - 4	4 - 44
26-Jan-26	97	78	1	1 - 3	6 - 56
27-Jan-26	111	87	2	1 - 3	5 - 55
28-Jan-26	106	82	2	1 - 7	4 - 49
29-Jan-26	99	76	1	0 - 3	5 - 69
30-Jan-26	114	90	2	1 - 3	6 - 69
31-Jan-26	101	81	1	1 - 3	4 - 56
RANGE	55 - 121	45 - 95	0.3 - 3.2	0 - 28	2 - 69
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	0	0	0	0
TOTAL DAY	31	31	27	31	31
MONITORING HOUR	741	742	666	666	708
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Envioment Board

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug

4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug

5) NO2 = Nitrogen Dioxide

6) SO2 = Sulfur Dioxide

7) N/A = data not Available

8) * = Exeeding air quality standard

9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT　　MONTH : JANUARY

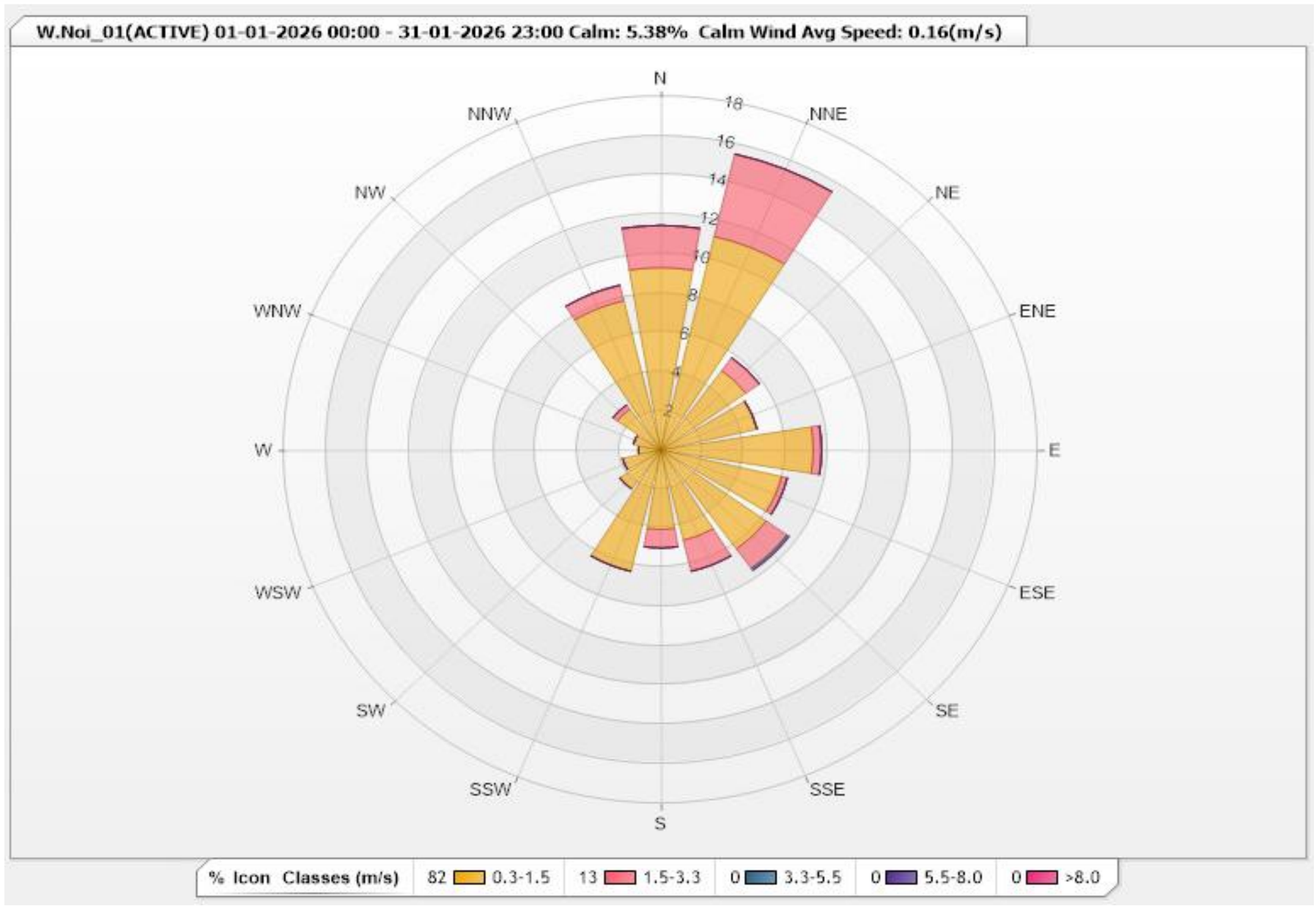
MONITORING STATION : WAT-PAITOON-THANIMARAM　　YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-Jan-26	34	99	73	20.7	32.4	26.2
02-Jan-26	30	99	66	20.3	31.8	26.0
03-Jan-26	36	99	63	19.7	30.9	25.3
04-Jan-26	43	99	69	19.5	29.4	25.0
05-Jan-26	33	98	64	20.0	31.9	25.8
06-Jan-26	36	95	61	20.3	31.9	26.2
07-Jan-26	37	65	52	21.3	29.9	24.8
08-Jan-26	32	64	49	19.3	28.7	23.2
09-Jan-26	33	70	52	16.7	28.0	21.8
10-Jan-26	25	96	57	15.7	29.0	22.0
11-Jan-26	28	77	51	16.3	29.3	22.8
12-Jan-26	32	70	53	17.8	30.3	23.7
13-Jan-26	31	82	55	18.2	31.0	24.7
14-Jan-26	35	99	67	19.4	32.3	25.4
15-Jan-26	37	99	72	21.1	32.4	26.2
16-Jan-26	40	99	77	21.4	33.3	26.8
17-Jan-26	42	99	78	22.3	33.0	27.0
18-Jan-26	41	99	78	22.5	33.7	27.2
19-Jan-26	36	99	75	22.5	33.9	27.5
20-Jan-26	44	99	77	23.8	33.1	27.8
21-Jan-26	47	99	82	24.0	32.3	27.3
22-Jan-26	34	99	61	22.6	32.0	27.1
23-Jan-26	30	77	53	20.5	30.7	25.5
24-Jan-26	25	74	51	20.2	32.2	26.2
25-Jan-26	29	99	59	20.6	32.3	26.2
26-Jan-26	31	99	67	21.0	32.4	25.8
27-Jan-26	27	99	60	20.0	33.4	26.6
28-Jan-26	28	99	63	20.0	32.6	26.1
29-Jan-26	27	99	63	19.8	33.4	26.2
30-Jan-26	32	99	69	20.7	33.6	27.1
31-Jan-26	38	99	72	22.7	33.6	27.9
TOTAL	**25**	**99**	**64**	**15.7**	**33.9**	**25.7**
DAY		**31**			**31**	
HOURS		**743**			**743**	

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	JANUARY1-31, 2025	Monitoring Station :	WAT-PAITOON-THANIMARAM



Wind Speed (m/s)

Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	9.3	2.2	0.0	0.0	0.0	**11.5**
NNE	11.2	4.3	0.0	0.0	0.0	**15.5**
NE	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	**5.8**
ENE	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	**4.7**
E	7.3	0.4	0.0	0.0	0.0	**7.7**
ESE	5.9	0.3	0.0	0.0	0.0	**6.2**
SE	6.2	1.2	0.1	0.0	0.0	**7.5**
SSE	4.7	1.6	0.0	0.0	0.0	**6.3**
S	4.0	0.9	0.0	0.0	0.0	**4.9**
SSW	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	**6.3**
SW	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.4**
WSW	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.9**
W	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.1**
WNW	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.3**
NW	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	**2.9**
NNW	7.8	0.8	0.0	0.0	0.0	**8.6**
	81.7	**12.8**	**0.1**	**0.0**	**0.0**	**94.6**

No. of Monitored Hours	744	Hours	**No. of Calm**	39	Hours
No. of Monitored Days	31	Days	**Calm (%)**	5.4 %	
Missing Data	1	Hours	**Average Wind Speed**	0.9	m/s
No. of Valid Data	743	Hours	**Maximum Wind Speed**	3.3	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		January 2026	**Prevailing Wind Direction**	NNE (15.5%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : JANUARY

MONITORING STATION : DOOR. 8 YEAR : 2026

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-Jan-26	66	51	1	1 - 2	2 - 30
02-Jan-26	50	37	1	1 - 3	2 - 17
03-Jan-26	53	39	2	1 - 4	1 - 20
04-Jan-26	58	43	2	1 - 7	3 - 27
05-Jan-26	63	47	4	1 - 15	2 - 29
06-Jan-26	54	41	3	1 - 10	1 - 30
07-Jan-26	47	34	2	1 - 5	2 - 21
08-Jan-26	60	43	3	2 - 7	3 - 32
09-Jan-26	71	50	4	2 - 12	3 - 33
10-Jan-26	74	52	4	1 - 12	4 - 37
11-Jan-26	60	43	3	1 - 8	1 - 35
12-Jan-26	77	54	4	2 - 13	3 - 43
13-Jan-26	94	63	3	2 - 6	4 - 36
14-Jan-26	93	67	2	1 - 4	3 - 39
15-Jan-26	102	72	2	1 - 4	5 - 37
16-Jan-26	90	63	2	1 - 3	4 - 56
17-Jan-26	73	50	2	1 - 2	3 - 36
18-Jan-26	86	59	2	1 - 3	2 - 38
19-Jan-26	95	65	2	1 - 4	5 - 47
20-Jan-26	73	50	2	1 - 2	3 - 27
21-Jan-26	72	50	2	1 - 3	3 - 21
22-Jan-26	66	43	2	1 - 3	4 - 36
23-Jan-26	64	42	2	1 - 2	4 - 36
24-Jan-26	62	44	2	1 - 2	3 - 32
25-Jan-26	75	55	2	1 - 3	4 - 38
26-Jan-26	92	67	2	1 - 4	3 - 42
27-Jan-26	90	64	2	2 - 3	2 - 37
28-Jan-26	96	78	2	1 - 5	5 - 37
29-Jan-26	82	72	1	1 - 2	3 - 45
30-Jan-26	102	91	2	1 - 4	5 - 45
31-Jan-26	100	90	1	1 - 3	4 - 24
RANGE	47 - 102	34 - 91	1.2 - 4.3	1 - 15	1 - 36
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	0	0	0	0
TOTAL DAY	31	31	31	31	31
MONITORING HOUR	740	742	710	710	710
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug

4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug

5) NO2 = Nitrogen Dioxide

6) SO2 = Sulfur Dioxide

7) N/A = data not Available

8) * = Exeeding air quality standard

9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT　　MONTH : JANUARY

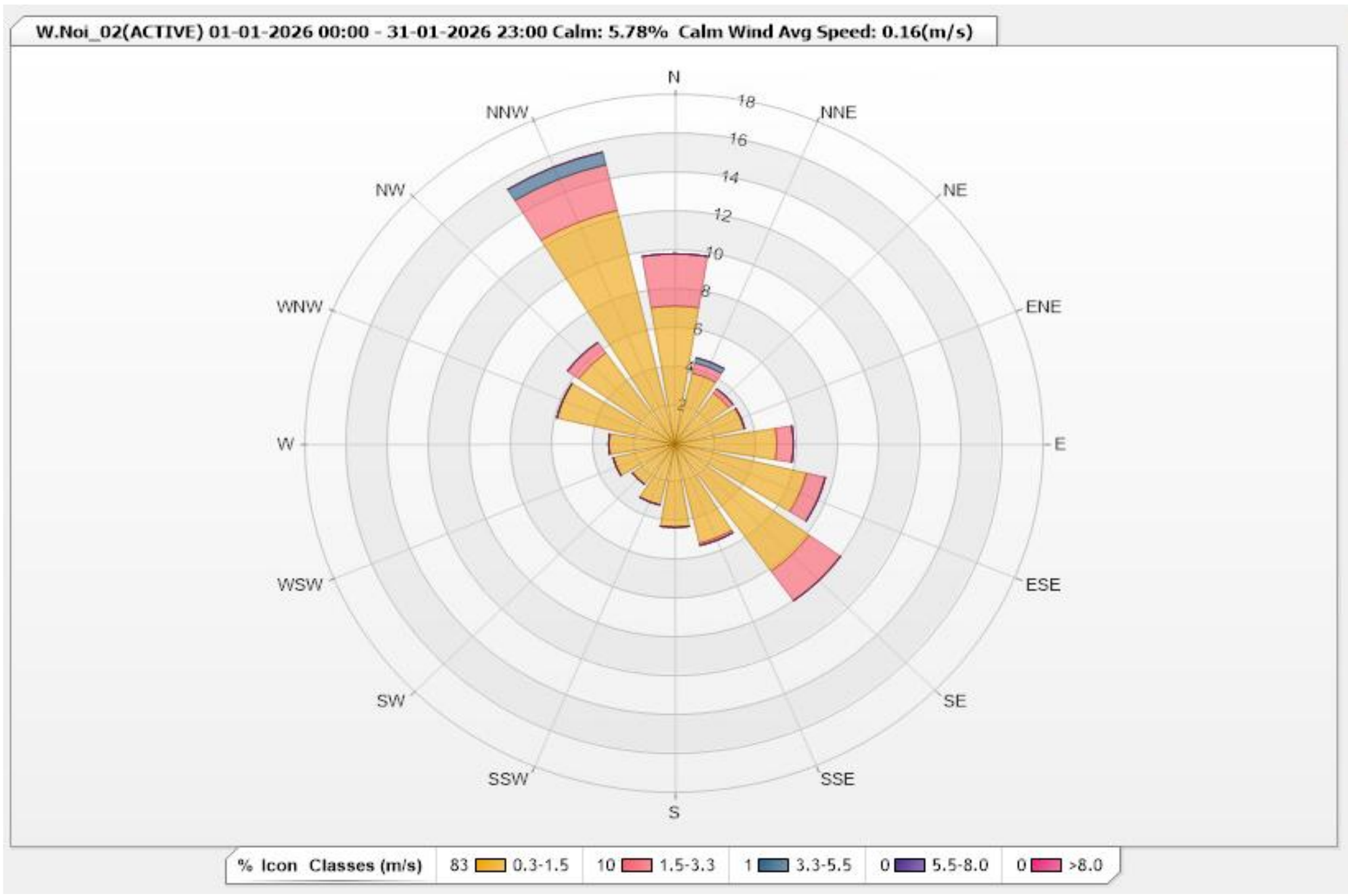
MONITORING STATION : DOOR. 8　　YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-Jan-26	31	96	69	20.1	34.4	26.1
02-Jan-26	28	94	63	19.7	33.6	25.8
03-Jan-26	33	90	63	19.0	31.6	25.0
04-Jan-26	40	90	65	19.0	31.4	24.8
05-Jan-26	30	84	58	19.9	33.2	25.5
06-Jan-26	34	86	59	19.6	33.6	25.7
07-Jan-26	36	74	54	20.7	30.4	24.6
08-Jan-26	29	65	50	18.5	29.3	23.0
09-Jan-26	31	70	53	16.6	28.8	21.7
10-Jan-26	27	83	57	15.1	29.2	21.4
11-Jan-26	25	82	56	15.4	30.7	22.2
12-Jan-26	31	70	54	17.6	30.6	23.2
13-Jan-26	29	82	57	17.2	32.0	24.0
14-Jan-26	33	94	65	18.7	33.4	25.1
15-Jan-26	34	94	68	20.7	33.6	26.1
16-Jan-26	42	93	72	21.4	32.9	26.4
17-Jan-26	41	98	74	22.3	33.7	26.8
18-Jan-26	38	98	73	22.6	33.8	27.1
19-Jan-26	35	97	70	22.4	33.9	27.2
20-Jan-26	41	98	73	23.4	34.4	27.9
21-Jan-26	45	98	77	23.9	32.7	27.2
22-Jan-26	32	93	59	22.1	33.1	27.1
23-Jan-26	25	82	56	20.1	33.6	25.6
24-Jan-26	24	77	54	19.7	33.0	25.9
25-Jan-26	26	94	60	20.0	33.7	26.1
26-Jan-26	28	90	63	20.3	33.3	25.7
27-Jan-26	26	88	58	19.7	34.6	26.2
28-Jan-26	25	94	60	19.6	34.1	25.9
29-Jan-26	26	92	61	19.3	33.8	25.8
30-Jan-26	32	92	65	20.5	33.8	26.7
31-Jan-26	34	95	69	22.6	35.3	27.8
TOTAL	**24**	**98**	**62**	**15.1**	**35.3**	**25.5**
DAY		**31**			**31**	
HOURS		**744**			**744**	

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	JANUARY1-31, 2025	Monitoring Station :	DOOR. 8



Wind Speed (m/s)						
Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	7.1	2.7	0.0	0.0	0.0	**9.8**
NNE	3.8	0.5	0.3	0.0	0.0	**4.6**
NE	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	**3.5**
ENE	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	**3.5**
E	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	**5.8**
ESE	6.6	0.9	0.0	0.0	0.0	**7.5**
SE	8.1	1.9	0.0	0.0	0.0	**10.0**
SSE	5.2	0.1	0.0	0.0	0.0	**5.3**
S	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	**4.3**
SSW	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	**3.2**
SW	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.5**
WSW	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	**3.1**
W	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	**3.2**
WNW	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	**5.9**
NW	5.8	0.7	0.0	0.0	0.0	**6.5**
NNW	12.4	2.4	0.7	0.0	0.0	**15.5**
	82.9	**10.3**	**1.0**	**0.0**	**0.0**	**94.2**

No. of Monitored Hours	744	Hours	**No. of Calm**	40	Hours
No. of Monitored Days	31	Days	**Calm (%)**	5.8 %	
Missing Data	0	Hours	**Average Wind Speed**	3.8	m/s
No. of Valid Data	744	Hours	**Maximum Wind Speed**	0.9	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		January 2026	**Prevailing Wind Direction**	NNW (15.5%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : JANUARY

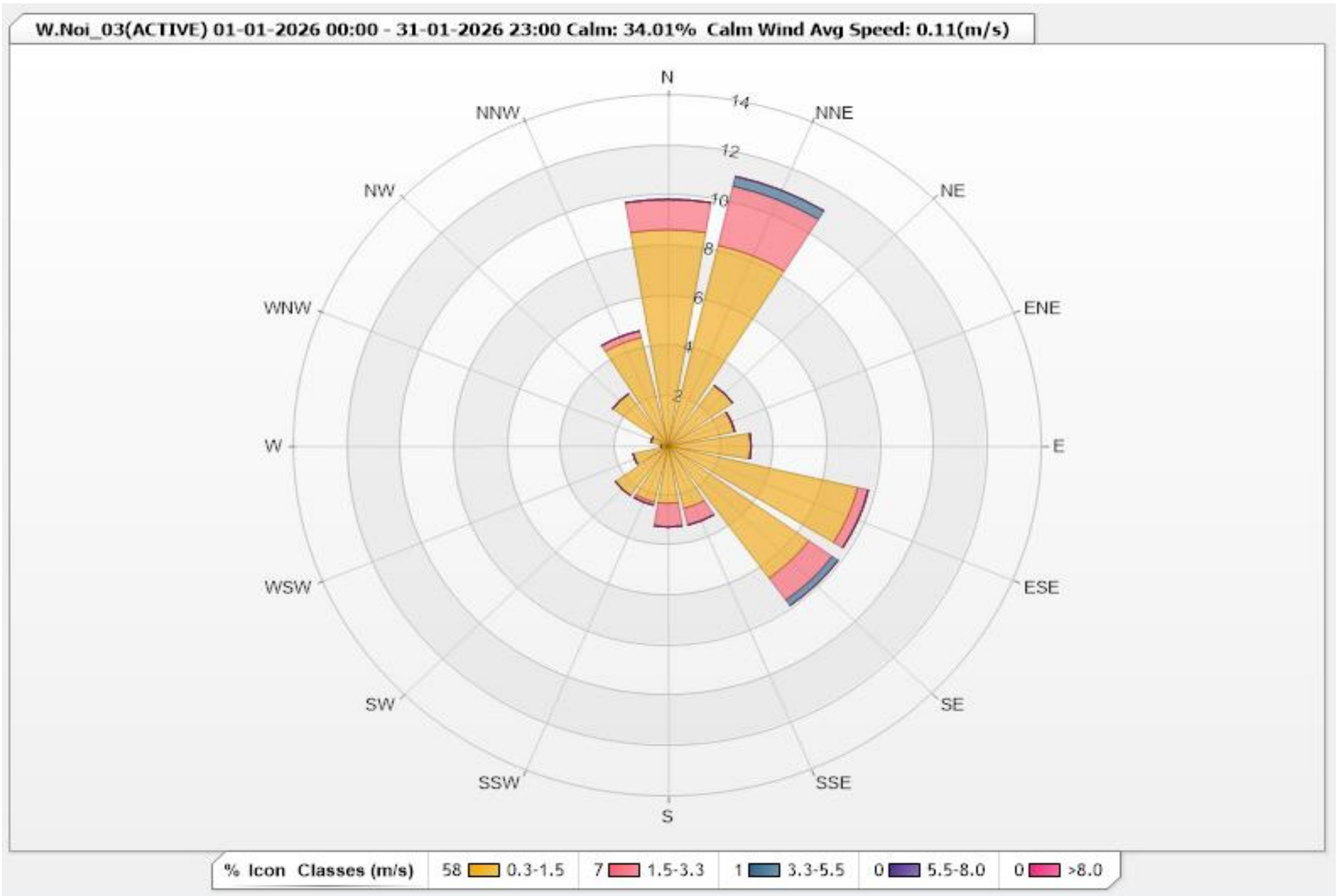
MONITORING STATION : METEOROLOGY AT POWER PLANT YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.						PRESSURE (mBar)			RAIN GAUGE
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)						
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	SUM (MM.)
01-Jan-26	38	100	77	20.6	32.3	25.9	1006	1014	1012	0.0
02-Jan-26	33	100	71	20.6	31.7	25.5	1011	1017	1015	0.0
03-Jan-26	41	100	72	19.5	30.0	24.6	1012	1019	1016	0.0
04-Jan-26	49	100	74	19.1	29.1	24.4	1013	1018	1016	0.0
05-Jan-26	37	95	67	19.9	31.1	25.1	1012	1018	1016	0.0
06-Jan-26	41	97	67	19.6	31.3	25.5	1011	1018	1016	0.0
07-Jan-26	43	73	59	20.7	28.9	24.2	1015	1020	1017	0.0
08-Jan-26	36	71	52	19.1	27.6	23.1	1016	1021	1019	0.0
09-Jan-26	37	80	54	18.4	27.0	23.0	1015	1021	1019	0.0
10-Jan-26	31	94	54	17.7	27.7	23.4	1014	1019	1017	0.0
11-Jan-26	31	85	50	18.6	28.5	24.4	1016	1022	1019	0.0
12-Jan-26	36	76	55	19.7	29.1	24.5	1014	1020	1018	0.0
13-Jan-26	35	99	65	17.5	29.8	23.8	1013	1019	1016	0.0
14-Jan-26	39	100	73	18.7	31.3	24.7	1010	1017	1014	0.0
15-Jan-26	41	100	78	20.8	32.0	25.9	1010	1016	1013	0.0
16-Jan-26	46	100	78	21.6	32.0	26.5	1009	1015	1012	0.0
17-Jan-26	46	100	83	22.4	32.1	26.7	1007	1013	1010	0.0
18-Jan-26	45	100	83	22.5	32.2	26.8	1006	1012	1010	0.0
19-Jan-26	41	100	79	22.7	32.5	26.9	1008	1013	1011	0.0
20-Jan-26	47	100	82	23.9	33.0	27.8	1008	1014	1011	0.0
21-Jan-26	54	100	86	24.1	31.9	27.1	1008	1015	1013	0.0
22-Jan-26	36	100	65	22.6	32.0	27.0	1012	1018	1015	0.0
23-Jan-26	32	95	62	20.3	31.1	25.4	1015	1020	1017	0.0
24-Jan-26	28	92	58	20.4	31.5	25.7	1006	1020	1016	0.0
25-Jan-26	32	100	67	20.1	31.6	25.7	1013	1018	1015	0.0
26-Jan-26	35	100	72	20.8	31.8	25.5	1013	1019	1016	0.0
27-Jan-26	30	100	67	20.1	32.6	26.0	1010	1019	1016	0.0
28-Jan-26	30	100	68	19.7	32.2	25.7	1013	1018	1016	0.0
29-Jan-26	29	100	69	19.6	32.5	25.7	1012	1017	1015	0.0
30-Jan-26	36	100	75	20.7	32.5	26.4	1012	1018	1015	0.0
31-Jan-26	42	100	80	22.2	33.2	27.3	1005	1018	1015	0.0
TOTAL	28	100	69	17.5	33.2	25.5	1005	1022	1015	0.0
DAY		31			31			31		31
HOURS		709			709			723		744

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	JANUARY1-31, 2025	Monitoring Station :	METEOROLOGY AT POWER PLANT



Wind Speed (m/s)						
Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	8.6	1.2	0.0	0.0	0.0	**9.8**
NNE	8.2	2.4	0.0	0.0	0.0	**10.6**
NE	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**3.0**
ENE	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.6**
E	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	**3.1**
ESE	7.3	0.4	0.0	0.0	0.0	**7.7**
SE	6.5	1.1	0.3	0.0	0.0	**7.9**
SSE	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	**3.3**
S	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	**3.3**
SSW	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	**2.4**
SW	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.4**
WSW	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.4**
W	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.3**
WNW	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.7**
NW	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.6**
NNW	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	**4.9**
	58.4	**7.3**	**0.3**	**0.0**	**0.0**	**66.0**

No. of Monitored Hours	744	Hours	**No. of Calm**	255	Hours
No. of Monitored Days	31	Days	**Calm (%)**	34.0 %	
Missing Data	0	Hours	**Average Wind Speed**	0.6	m/s
No. of Valid Data	744	Hours	**Maximum Wind Speed**	4.4	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		January 2026	**Prevailing Wind Direction**	NNE (10.6%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **FEBRUARY**

MONITORING STATION : **WAT-PAITOON-THANIMARAM** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-Feb-26	81	65	1.5	0.6 - 4.1	4 - 43
02-Feb-26	85	65	1.2	0.3 - 4.0	3 - 43
03-Feb-26	69	52	1.8	0.5 - 4.2	3 - 41
04-Feb-26	100	74	3.2	1.8 - 5.1	7 - 56
05-Feb-26	107	82	2.4	1.9 - 3.3	3 - 47
06-Feb-26	79	61	1.5	1.1 - 3.4	3 - 43
07-Feb-26	55	42	1.6	1.0 - 2.1	2 - 17
08-Feb-26	54	42	1.8	1.0 - 3.2	2 - 23
09-Feb-26	63	52	1.4	0.8 - 2.1	2 - 24
10-Feb-26	95	75	2.5	1.2 - 9.2	3 - 59
11-Feb-26	100	78	2.3	1.2 - 6.5	4 - 62
12-Feb-26	89	72	1.2	0.7 - 1.8	3 - 48
13-Feb-26	70	55	1.0	0.5 - 2.0	3 - 26
14-Feb-26	79	57	0.9	0.5 - 1.7	2 - 38
15-Feb-26	68	53	0.7	0.3 - 1.1	2 - 17
16-Feb-26	80	62	0.9	0.3 - 1.6	0 - 20
17-Feb-26	66	58	1.6	1.2 - 3.3	2 - 17
18-Feb-26	78	65	2.1	1.1 - 6.3	1 - 39
19-Feb-26	93	72	1.7	1.3 - 3.0	1 - 47
20-Feb-26	97	75	2.1	1.5 - 3.7	2 - 48
21-Feb-26	81	65	1.9	1.4 - 3.0	3 - 23
22-Feb-26	72	56	1.8	0.9 - 4.6	3 - 18
23-Feb-26	70	55	1.6	1.0 - 2.2	3 - 14
24-Feb-26	54	46	1.8	1.3 - 2.2	3 - 13
25-Feb-26	67	55	2.0	1.4 - 4.4	3 - 24
26-Feb-26	60	48	1.6	0.8 - 3.2	4 - 31
27-Feb-26	39	31	1.7	1.4 - 2.2	4 - 21
28-Feb-26	39	31	1.7	1.3 - 2.2	3 - 11
RANGE	39 - 107	31 - 82	0.7 - 3.2	0.3 - 9.2	0 - 62
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	0	0	0	0
TOTAL DAY	28	28	28	28	28
MONITORING HOUR	670	670	641	641	641
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board
2) TSP = Total Suspended Particulate
3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug
4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug
5) NO2 = Nitrogen Dioxide
6) SO2 = Sulfur Dioxide
7) N/A = data not Available
8) * = Exeeding air quality standard
9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT　　MONTH : FEBRUARY

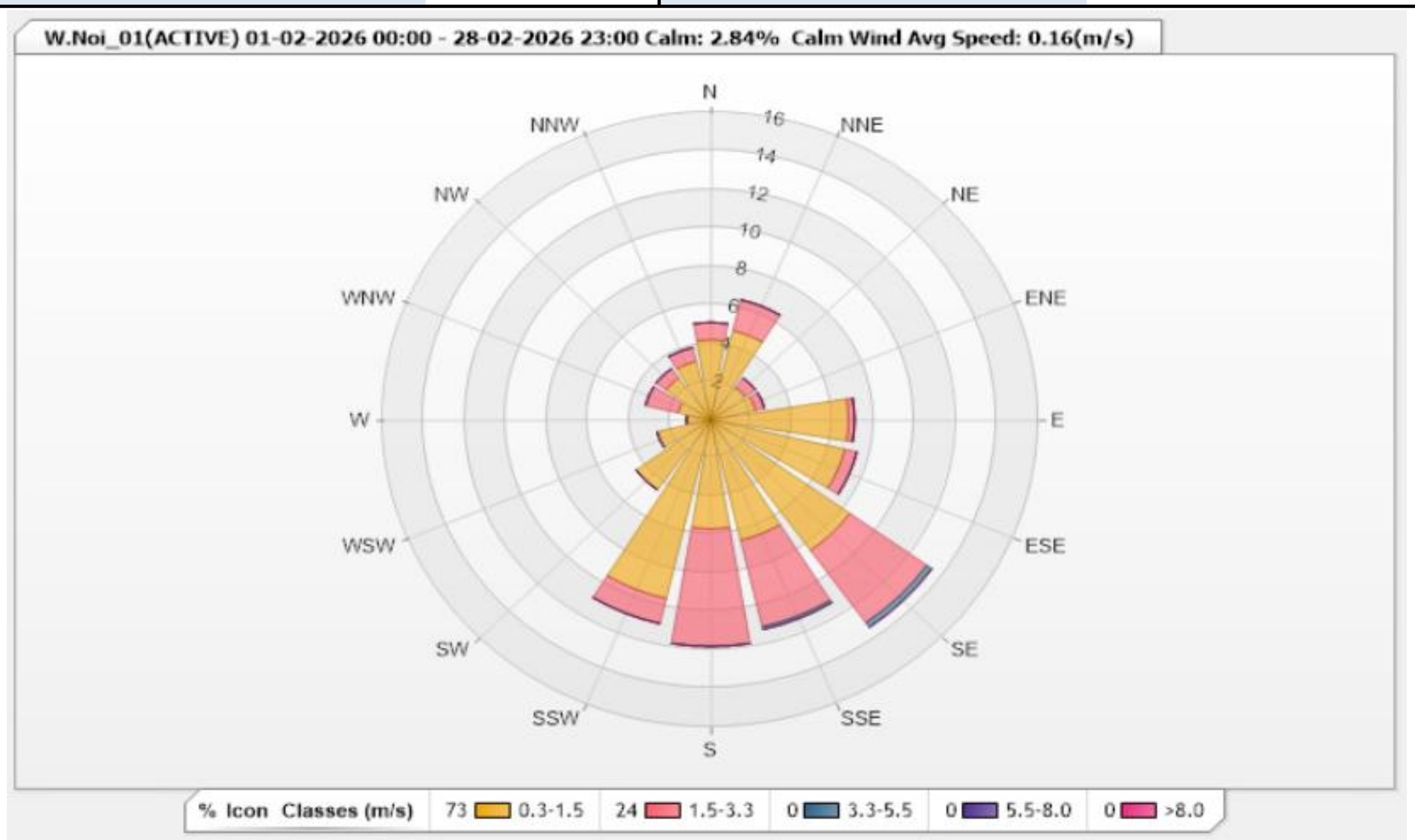
MONITORING STATION : WAT-PAITOON-THANIMARAM　　YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-Feb-26	34	99	65	23.1	33.3	27.5
02-Feb-26	29	87	51	20.5	32.8	27.1
03-Feb-26	35	76	55	21.6	32.9	27.1
04-Feb-26	33	90	59	23.0	33.5	28.0
05-Feb-26	33	99	66	22.6	34.8	28.3
06-Feb-26	39	99	78	23.3	35.1	28.0
07-Feb-26	40	99	78	24.2	34.6	28.5
08-Feb-26	50	99	82	25.3	33.2	28.1
09-Feb-26	41	99	77	23.7	32.1	27.0
10-Feb-26	36	99	69	22.1	34.1	27.9
11-Feb-26	29	99	65	22.9	35.4	29.1
12-Feb-26	38	99	72	23.0	34.9	28.8
13-Feb-26	39	99	75	24.3	34.9	29.1
14-Feb-26	46	99	81	25.1	34.2	28.8
15-Feb-26	42	99	76	25.0	35.2	29.4
16-Feb-26	41	99	75	25.3	36.0	30.0
17-Feb-26	54	87	75	25.7	34.7	29.0
18-Feb-26	46	89	70	25.3	33.8	29.3
19-Feb-26	42	89	66	25.2	34.9	29.8
20-Feb-26	46	88	70	24.7	34.2	29.0
21-Feb-26	40	89	68	24.6	35.6	29.6
22-Feb-26	45	90	73	25.3	35.9	29.9
23-Feb-26	53	88	73	25.8	35.2	29.8
24-Feb-26	57	89	76	26.0	33.9	29.2
25-Feb-26	56	90	76	24.8	33.8	28.9
26-Feb-26	51	92	74	23.5	35.2	28.9
27-Feb-26	50	86	70	25.2	35.1	29.7
28-Feb-26	48	88	73	26.0	35.5	29.9
TOTAL	**29**	**99**	**71**	**20.5**	**36.0**	**28.8**
DAY		**28**			**28**	
HOURS		**670**			**670**	

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	FEBRUARY 1-28, 2025	Monitoring Station :	WAT-PAITOON-THANIMARAM



Wind Speed (m/s)

Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	4.2	0.9	0.0	0.0	0.0	**5.1**
NNE	4.8	1.6	0.0	0.0	0.0	**6.4**
NE	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	**2.7**
ENE	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	**2.7**
E	6.7	0.3	0.0	0.0	0.0	**7.0**
ESE	6.7	0.6	0.0	0.0	0.0	**7.3**
SE	8.4	4.6	0.3	0.0	0.0	**13.3**
SSE	6.4	4.6	0.2	0.0	0.0	**11.2**
S	5.7	6.1	0.0	0.0	0.0	**11.8**
SSW	9.6	1.3	0.0	0.0	0.0	**10.9**
SW	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	**4.5**
WSW	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.7**
W	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.2**
WNW	1.6	1.6	0.0	0.0	0.0	**3.2**
NW	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	**3.3**
NNW	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	**3.9**
	72.6	**24.1**	**0.5**	**0.0**	**0.0**	**97.2**

No. of Monitored Hours	672	Hours	**No. of Calm**	19	Hours
No. of Monitored Days	28	Days	**Calm (%)**	2.8 %	
Missing Data	2	Hours	**Average Wind Speed**	1.1	m/s
No. of Valid Data	670	Hours	**Maximum Wind Speed**	4.5	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		February 2026	**Prevailing Wind Direction**	SE (13.3%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **FEBRUARY**

MONITORING STATION : **DOOR. 8** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-Feb-26	79	68	1.1	0.6 - 1.7	3 - 29
02-Feb-26	70	58	0.9	0.5 - 1.4	3 - 30
03-Feb-26	59	49	1.5	0.9 - 2.8	5 - 30
04-Feb-26	79	66	1.8	0.8 - 4.1	5 - 34
05-Feb-26	85	73	1.4	0.4 - 2.5	5 - 26
06-Feb-26	81	70	0.9	0.3 - 1.5	3 - 19
07-Feb-26	67	55	0.9	0.5 - 1.7	5 - 22
08-Feb-26	57	47	1.5	0.9 - 3.0	4 - 15
09-Feb-26	68	57	1.4	0.9 - 2.0	3 - 9
10-Feb-26	83	69	2.1	1.1 - 7.3	4 - 31
11-Feb-26	127	100	2.1	1.3 - 4.9	4 - 47
12-Feb-26	158	**123**	1.6	1.1 - 2.6	5 - 34
13-Feb-26	85	69	1.4	0.8 - 2.3	4 - 25
14-Feb-26	90	73	1.2	0.8 - 1.8	4 - 28
15-Feb-26	86	70	1.1	0.8 - 1.8	4 - 20
16-Feb-26	104	84	1.2	0.7 - 1.7	4 - 19
17-Feb-26	88	70	1.4	1.0 - 2.2	4 - 10
18-Feb-26	87	62	1.8	1.0 - 3.7	4 - 22
19-Feb-26	115	81	1.6	1.1 - 2.5	5 - 36
20-Feb-26	95	68	1.3	0.6 - 2.3	2 - 24
21-Feb-26	95	69	1.3	0.5 - 3.6	5 - 26
22-Feb-26	102	76	1.2	0.7 - 3.9	4 - 14
23-Feb-26	75	56	1.2	0.7 - 1.6	5 - 14
24-Feb-26	68	51	1.2	0.9 - 1.8	4 - 11
25-Feb-26	63	47	1.4	1.0 - 2.8	2 - 20
26-Feb-26	57	42	1.0	0.7 - 2.1	2 - 16
27-Feb-26	61	43	1.4	0.9 - 2.0	3 - 11
28-Feb-26	78	56	1.4	1.2 - 1.8	4 - 10
RANGE	57 - 158	42 - 123	0.9 - 2.1	0.3 - 7.3	2 - 47
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	1	0	0	0
TOTAL DAY	28	28	28	28	28
MONITORING HOUR	666	667	641	641	639
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board
2) TSP = Total Suspended Particulate
3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug
4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug
5) NO2 = Nitrogen Dioxide
6) SO2 = Sulfur Dioxide
7) N/A = data not Available
8) * = Exeeding air quality standard
9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT　　MONTH : FEBRUARY

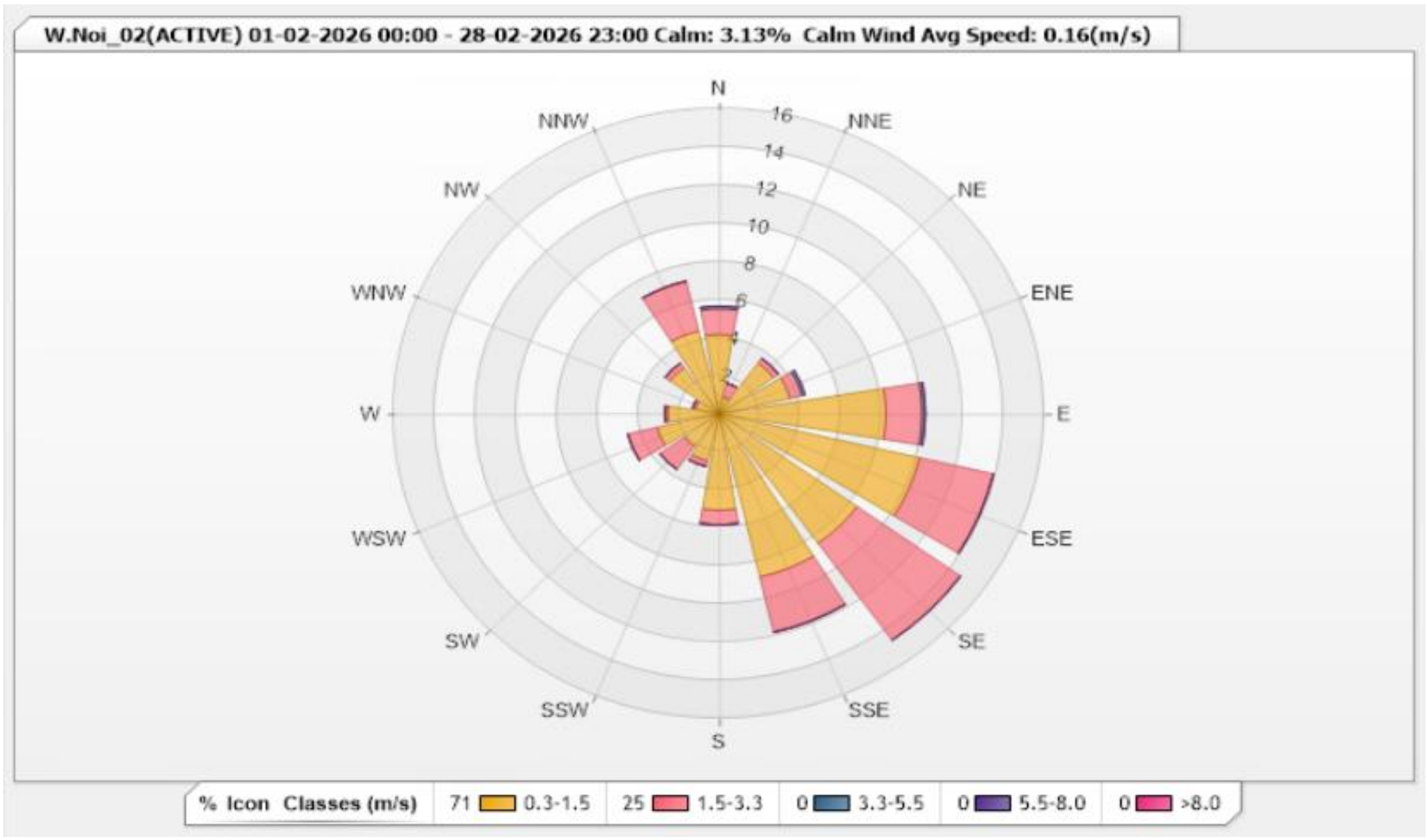
MONITORING STATION : DOOR. 8　　YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-Feb-26	33	98	63	22.7	33.7	27.4
02-Feb-26	29	81	53	20.0	33.7	26.7
03-Feb-26	32	78	55	21.2	34.8	27.1
04-Feb-26	33	83	58	22.5	34.0	27.6
05-Feb-26	32	95	64	22.3	35.0	27.9
06-Feb-26	38	96	72	23.5	35.5	28.0
07-Feb-26	34	98	72	24.3	36.7	28.8
08-Feb-26	46	95	74	25.3	34.9	28.4
09-Feb-26	39	93	68	24.1	32.8	27.5
10-Feb-26	33	90	64	21.6	34.8	27.7
11-Feb-26	28	95	62	22.4	36.7	28.8
12-Feb-26	38	86	66	22.9	35.9	28.8
13-Feb-26	37	95	71	24.2	35.9	29.0
14-Feb-26	41	96	73	25.1	35.4	28.9
15-Feb-26	39	97	71	25.0	36.2	29.5
16-Feb-26	37	96	69	25.3	36.8	30.1
17-Feb-26	47	90	76	25.6	35.2	28.7
18-Feb-26	52	95	76	24.9	34.3	29.0
19-Feb-26	49	96	73	24.9	35.3	29.5
20-Feb-26	53	95	76	24.4	34.4	28.8
21-Feb-26	47	96	75	24.3	35.8	29.3
22-Feb-26	53	96	79	25.1	36.2	29.7
23-Feb-26	59	94	79	25.5	35.5	29.7
24-Feb-26	65	95	82	26.0	33.4	28.9
25-Feb-26	61	96	82	24.7	33.9	28.7
26-Feb-26	55	94	79	24.2	35.1	28.7
27-Feb-26	56	92	76	25.1	34.3	29.3
28-Feb-26	58	93	79	26.0	35.1	29.6
TOTAL	28	98	71	20.0	36.8	28.6
DAY	28			28		
HOURS	670			670		

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	FEBRUARY 1-28, 2026	Monitoring Station :	DOOR. 8



Wind Speed (m/s)						
Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	4.2	1.3	0.1	0.0	0.0	**5.6**
NNE	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	**1.7**
NE	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	**3.6**
ENE	3.6	0.6	0.1	0.0	0.0	**4.3**
E	8.2	1.8	0.1	0.0	0.0	**10.1**
ESE	10.1	3.7	0.0	0.0	0.0	**13.8**
SE	8.4	6.3	0.0	0.0	0.0	**14.7**
SSE	8.8	3.0	0.0	0.0	0.0	**11.8**
S	5.1	0.8	0.0	0.0	0.0	**5.9**
SSW	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	**2.8**
SW	2.1	1.5	0.0	0.0	0.0	**3.6**
WSW	3.1	1.5	0.0	0.0	0.0	**4.6**
W	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	**2.6**
WNW	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	**1.3**
NW	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	**3.3**
NNW	4.5	2.7	0.0	0.0	0.0	**7.2**
	71.5	**25.1**	**0.3**	**0.0**	**0.0**	**96.9**

No. of Monitored Hours	672	Hours	**No. of Calm**	21	Hours
No. of Monitored Days	28	Days	**Calm (%)**	3.1 %	
Missing Data	1	Hours	**Average Wind Speed**	1.1	m/s
No. of Valid Data	671	Hours	**Maximum Wind Speed**	3.9	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		February 2026	**Prevailing Wind Direction**	SE (14.7%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : FEBRUARY

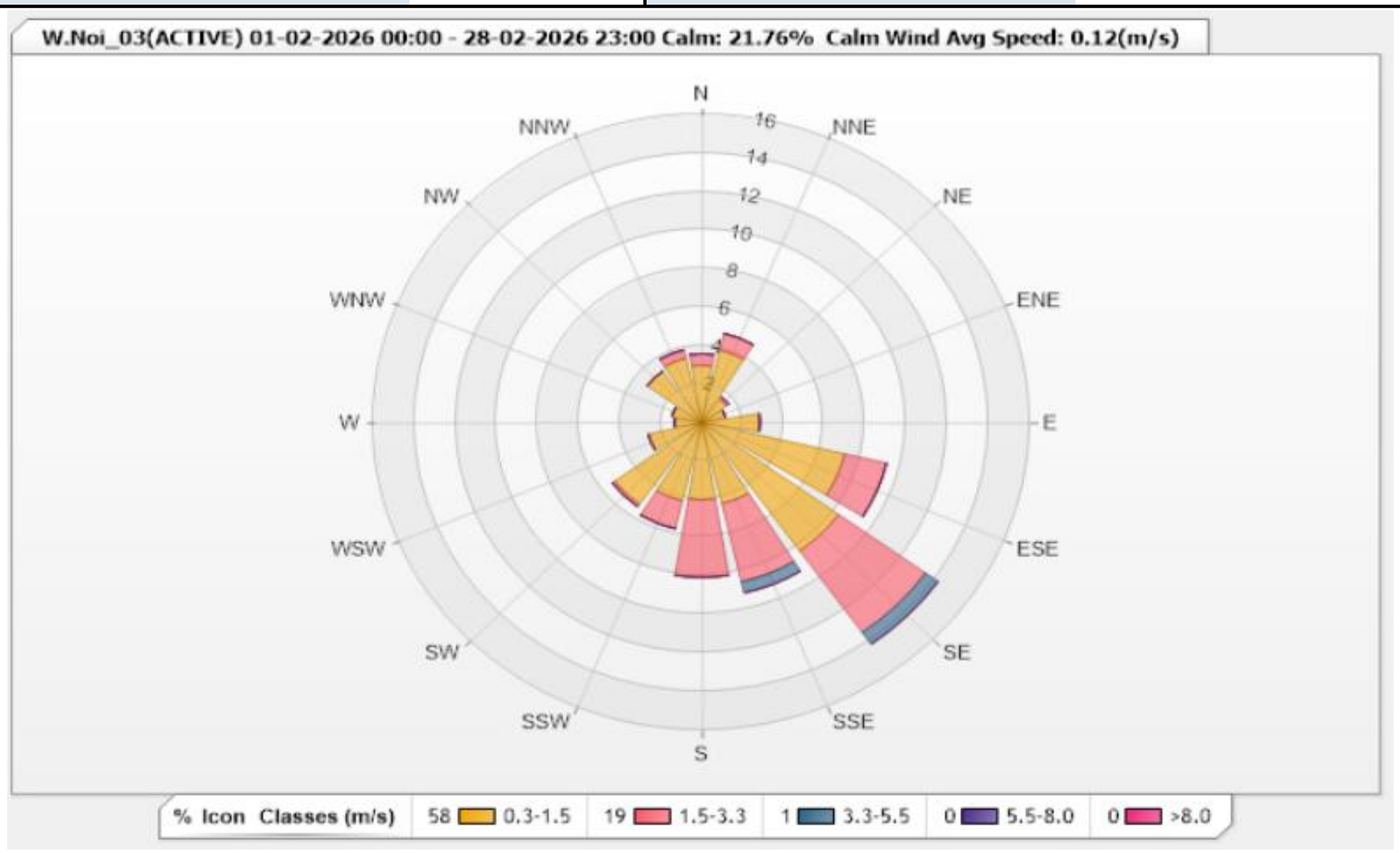
MONITORING STATION : METEOROLOGY AT POWER PLANT YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.						PRESSURE (mBar)			RAIN GAUGE
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)						
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	SUM (MM.)
01-Feb-26	39	100	71	22.9	32.3	27.0	1011	1019	1016	0.0
02-Feb-26	32	94	59	20.2	32.3	26.3	1006	1019	1016	0.0
03-Feb-26	39	92	62	21.7	32.6	26.7	1012	1020	1016	0.0
04-Feb-26	38	100	69	22.4	32.5	27.2	1012	1018	1016	0.0
05-Feb-26	37	100	70	22.2	33.8	27.9	1010	1017	1014	0.0
06-Feb-26	45	100	81	23.5	33.9	28.0	1005	1015	1013	0.0
07-Feb-26	43	100	80	24.4	34.0	28.6	1008	1015	1012	0.0
08-Feb-26	57	100	86	25.4	33.0	28.0	1011	1015	1013	0.0
09-Feb-26	44	100	80	23.8	31.6	27.0	1011	1015	1013	0.0
10-Feb-26	40	100	75	21.7	33.1	27.2	1007	1016	1014	0.0
11-Feb-26	32	100	72	22.7	35.4	28.5	1007	1018	1015	0.0
12-Feb-26	44	100	76	23.2	34.6	28.8	1006	1016	1013	0.0
13-Feb-26	44	100	79	24.3	34.0	28.7	1009	1015	1012	0.0
14-Feb-26	48	100	84	24.8	33.7	28.5	1008	1014	1011	0.0
15-Feb-26	48	100	81	25.1	34.1	29.0	1008	1013	1011	0.0
16-Feb-26	43	100	77	25.3	35.2	29.8	1006	1013	1010	0.0
17-Feb-26	47	100	79	25.7	34.2	28.6	1006	1013	1010	0.0
18-Feb-26	38	94	67	24.9	34.2	29.1	1010	1015	1012	0.0
19-Feb-26	36	95	63	24.9	34.8	29.5	1008	1017	1013	0.0
20-Feb-26	40	92	65	24.3	34.1	28.9	1002	1017	1013	0.0
21-Feb-26	35	97	64	24.1	34.9	29.4	1002	1013	1010	0.0
22-Feb-26	40	94	70	25.4	35.2	29.6	1001	1011	1006	0.0
23-Feb-26	46	90	68	26.1	34.8	29.8	1000	1011	1006	0.0
24-Feb-26	53	91	73	25.8	33.6	29.2	1006	1012	1010	0.0
25-Feb-26	51	93	73	24.7	33.1	28.6	1007	1013	1010	0.0
26-Feb-26	44	96	70	23.8	34.2	28.8	1003	1012	1009	0.0
27-Feb-26	44	85	66	25.5	34.5	29.5	1003	1010	1007	0.0
28-Feb-26	44	88	69	26.2	34.7	29.7	1003	1010	1007	0.0
TOTAL	32	100	72	20.2	35.4	28.5	1000	1020	1012	0.0
DAY	28			28			28			28
HOURS	671			671			638			671

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	FEBRUARY 1-28, 2025	Monitoring Station :	METEOROLOGY AT POWER PLANT



Wind Speed (m/s)						
Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	**3.6**
NNE	3.9	0.9	0.0	0.0	0.0	**4.8**
NE	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	**1.6**
ENE	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.2**
E	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.8**
ESE	7.2	2.1	0.0	0.0	0.0	**9.3**
SE	8.2	5.2	0.8	0.0	0.0	**14.2**
SSE	4.3	4.2	0.6	0.0	0.0	**9.1**
S	4.0	4.0	0.0	0.0	0.0	**8.0**
SSW	4.2	1.5	0.0	0.0	0.0	**5.7**
SW	5.2	0.1	0.0	0.0	0.0	**5.3**
WSW	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.7**
W	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.3**
WNW	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.5**
NW	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	**3.3**
NNW	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	**3.8**
	57.7	**19.1**	**1.4**	**0.0**	**0.0**	**78.2**

No. of Monitored Hours	672	Hours	**No. of Calm**	146	Hours
No. of Monitored Days	28	Days	**Calm (%)**	21.8 %	
Missing Data	1	Hours	**Average Wind Speed**	0.9	m/s
No. of Valid Data	671	Hours	**Maximum Wind Speed**	4.5	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		February 2026	**Prevailing Wind Direction**	SE (14.2%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **MARCH**

MONITORING STATION : **WAT-PAITOON-THANIMARAM** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-Mar-26	47	36	1.7	1.2 - 2.4	2 - 22
02-Mar-26	61	48	2.1	1.5 - 3.5	4 - 25
03-Mar-26	75	58	2.2	1.3 - 3.9	4 - 42
04-Mar-26	76	65	1.9	1.3 - 3.3	4 - 51
05-Mar-26	73	64	1.7	0.8 - 2.6	4 - 32
06-Mar-26	51	41	1.9	0.9 - 4.6	2 - 30
07-Mar-26	70	54	2.1	0.0 - 5.9	5 - 23
08-Mar-26	72	56	1.7	1.1 - 2.9	2 - 47
09-Mar-26	87	69	3.3	0.9 - 16.6	2 - 57
10-Mar-26	81	63	2.0	1.3 - 3.2	2 - 39
11-Mar-26	79	60	2.6	1.6 - 4.8	6 - 45
12-Mar-26	91	73	2.6	1.7 - 4.6	5 - 35
13-Mar-26	73	59	3.1	1.5 - 6.7	3 - 33
14-Mar-26	71	56	2.3	1.2 - 4.9	7 - 36
15-Mar-26	77	59	2.2	1.5 - 4.5	3 - 54
16-Mar-26	85	68	2.1	1.3 - 3.0	3 - 31
17-Mar-26	58	47	1.5	0.5 - 1.9	2 - 24
18-Mar-26	55	44	2.2	1.5 - 5.9	2 - 19
19-Mar-26	55	45	2.3	1.9 - 3.3	4 - 11
20-Mar-26	57	44	1.6	0.7 - 2.6	3 - 13
21-Mar-26	59	50	2.1	1.6 - 2.9	2 - 11
22-Mar-26	59	46	2.0	1.6 - 2.8	4 - 15
23-Mar-26	47	38	1.8	1.3 - 2.2	3 - 16
24-Mar-26	45	39	2.0	1.3 - 2.9	3 - 11
25-Mar-26	58	51	3.0	1.9 - 6.1	3 - 15
26-Mar-26	62	51	2.3	1.6 - 4.2	3 - 20
27-Mar-26	51	44	2.1	1.7 - 2.7	2 - 12
28-Mar-26	57	48	2.3	1.5 - 4.7	3 - 9
29-Mar-26	45	38	1.8	1.4 - 2.2	2 - 8
30-Mar-26	65	54	3.5	1.5 - 12.0	3 - 25
31-Mar-26	48	41	2.3	1.6 - 3.5	3 - 15
RANGE	45 - 91	36 - 73	1.5 - 3.5	0.0 - 16.6	2 - 57
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	0	0	0	0
TOTAL DAY	31	31	31	31	31
MONITORING HOUR	744	744	714	714	712
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board
2) TSP = Total Suspended Particulate
3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug
4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug
5) NO2 = Nitrogen Dioxide
6) SO2 = Sulfur Dioxide
7) N/A = data not Available
8) * = Exeeding air quality standard
9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT　　MONTH : MARCH

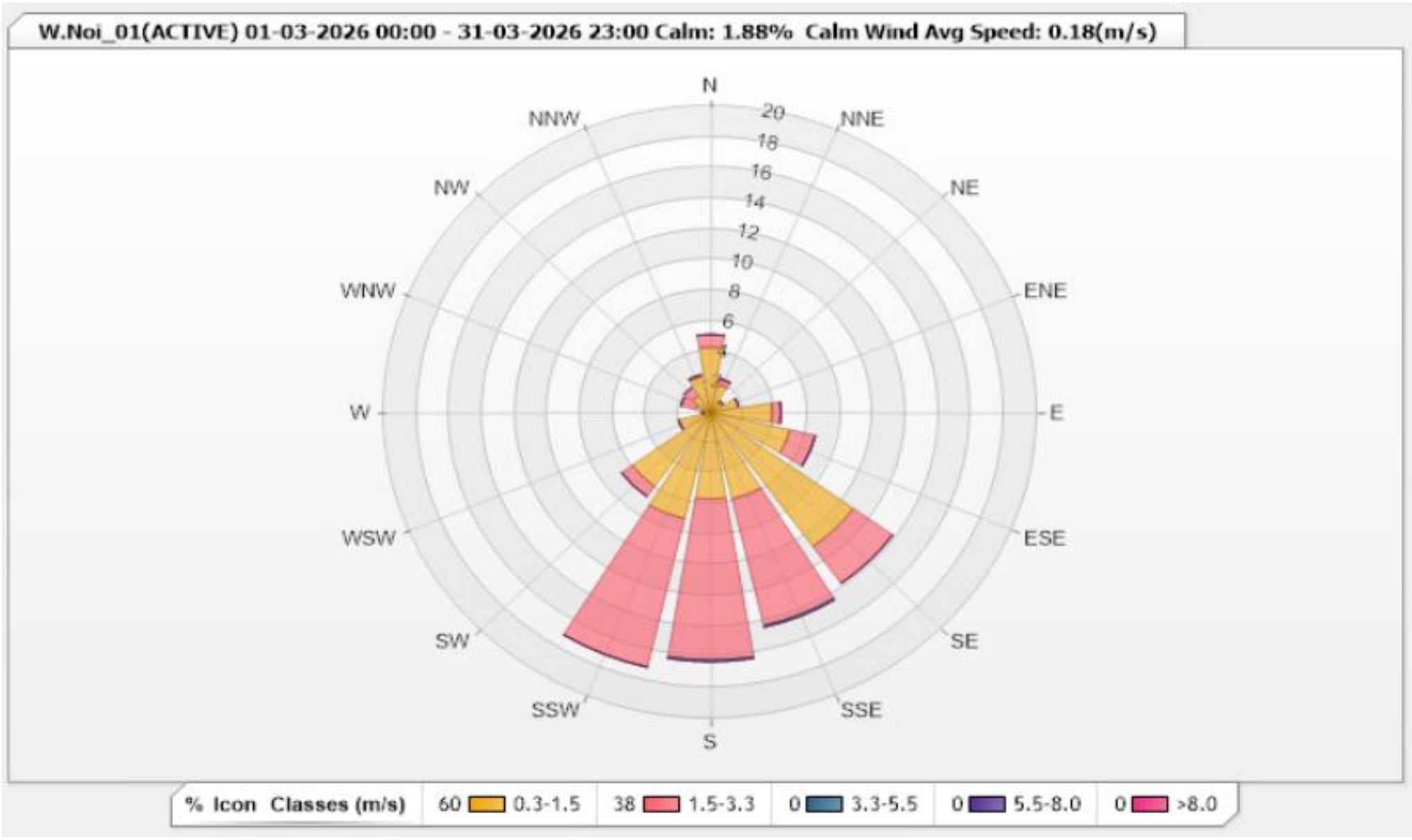
MONITORING STATION : WAT-PAITOON-THANIMARAM　　YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-Mar-26	41	90	68	25.6	36.3	30.4
02-Mar-26	41	88	67	25.4	36.9	30.5
03-Mar-26	29	90	63	24.9	37.1	30.3
04-Mar-26	26	88	57	24.0	37.2	29.7
05-Mar-26	41	87	63	24.1	34.5	29.0
06-Mar-26	45	87	68	23.8	35.5	28.5
07-Mar-26	45	86	67	23.8	35.7	29.4
08-Mar-26	43	90	67	24.9	35.5	30.1
09-Mar-26	35	89	63	24.7	37.3	30.3
10-Mar-26	44	81	63	23.9	35.6	29.7
11-Mar-26	36	78	61	25.2	35.7	29.9
12-Mar-26	46	81	67	24.5	34.1	28.7
13-Mar-26	46	86	68	23.8	33.5	28.0
14-Mar-26	41	87	65	24.3	34.9	29.3
15-Mar-26	42	80	63	24.0	35.8	29.5
16-Mar-26	43	86	67	25.1	36.5	29.9
17-Mar-26	52	88	73	25.7	34.6	29.2
18-Mar-26	45	86	71	24.9	36.6	29.7
19-Mar-26	53	87	73	25.5	35.2	29.5
20-Mar-26	49	88	72	25.8	35.1	29.5
21-Mar-26	47	88	71	24.6	36.6	29.8
22-Mar-26	52	87	75	25.4	34.6	29.1
23-Mar-26	51	90	74	26.4	37.2	30.4
24-Mar-26	51	88	72	26.3	36.4	30.6
25-Mar-26	44	88	70	26.3	37.6	30.9
26-Mar-26	44	88	70	26.5	37.9	31.3
27-Mar-26	49	87	72	26.8	37.0	31.0
28-Mar-26	45	88	71	26.2	37.0	30.8
29-Mar-26	46	89	69	26.0	36.9	30.8
30-Mar-26	41	88	69	24.7	36.3	29.8
31-Mar-26	34	99	68	25.0	37.3	30.3
TOTAL	**26**	**99**	**68**	**23.8**	**37.9**	**29.9**
DAY		**31**			**31**	
HOURS		**744**			**744**	

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	MARCH 1-31, 2026	Monitoring Station :	WAT-PAITOON-THANIMARAM



Wind Speed (m/s)						
Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	**5.1**
NNE	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	**2.3**
NE	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	**0.9**
ENE	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.8**
E	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	**4.3**
ESE	5.0	1.6	0.0	0.0	0.0	**6.6**
SE	10.8	3.0	0.0	0.0	0.0	**13.8**
SSE	5.8	8.5	0.1	0.0	0.0	**14.4**
S	5.7	10.5	0.1	0.0	0.0	**16.3**
SSW	7.1	10.0	0.0	0.0	0.0	**17.1**
SW	5.9	0.8	0.0	0.0	0.0	**6.7**
WSW	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.0**
W	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	**0.5**
WNW	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	**1.8**
NW	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	**2.0**
NNW	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	**2.5**
	59.9	**38.0**	**0.2**	**0.0**	**0.0**	**98.1**

No. of Monitored Hours	744	Hours	**No. of Calm**	13	Hours
No. of Monitored Days	31	Days	**Calm (%)**	1.9 %	
Missing Data	0	Hours	**Average Wind Speed**	1.3	m/s
No. of Valid Data	744	Hours	**Maximum Wind Speed**	3.5	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		March 2026	**Prevailing Wind Direction**	SSW (17.1%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **MARCH**

MONITORING STATION : **DOOR. 8** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-Mar-26	83	57	1.5	1.1 - 1.9	1 - 22
02-Mar-26	92	65	1.5	1.0 - 2.5	2 - 24
03-Mar-26	123	84	1.9	0.9 - 2.8	2 - 32
04-Mar-26	146	**106**	2.0	1.3 - 2.6	5 - 37
05-Mar-26	96	78	2.0	1.4 - 3.0	6 - 29
06-Mar-26	61	48	1.8	1.2 - 3.1	3 - 18
07-Mar-26	67	51	1.8	1.2 - 4.0	3 - 17
08-Mar-26	79	62	1.6	0.9 - 2.4	2 - 25
09-Mar-26	89	72	1.7	1.1 - 2.4	4 - 25
10-Mar-26	73	55	1.7	1.2 - 2.5	3 - 25
11-Mar-26	82	63	2.6	1.5 - 6.8	5 - 30
12-Mar-26	99	81	2.3	1.3 - 4.2	6 - 25
13-Mar-26	69	55	2.5	1.2 - 10.0	2 - 30
14-Mar-26	66	52	2.1	1.4 - 5.0	3 - 22
15-Mar-26	80	62	1.8	1.2 - 2.6	2 - 30
16-Mar-26	92	77	2.1	1.3 - 3.1	2 - 30
17-Mar-26	66	54	1.5	1.2 - 2.0	3 - 26
18-Mar-26	57	51	1.4	1.0 - 1.9	4 - 11
19-Mar-26	70	60	1.8	1.3 - 2.5	5 - 14
20-Mar-26	82	70	1.5	0.9 - 2.1	5 - 14
21-Mar-26	96	84	1.7	1.0 - 2.7	3 - 10
22-Mar-26	79	67	1.7	1.2 - 2.3	3 - 15
23-Mar-26	69	58	1.7	1.4 - 2.3	4 - 10
24-Mar-26	73	61	1.8	1.4 - 3.2	4 - 11
25-Mar-26	88	75	2.0	1.4 - 2.8	3 - 17
26-Mar-26	82	58	1.9	1.4 - 3.0	3 - 22
27-Mar-26	54	34	1.7	1.2 - 2.3	4 - 13
28-Mar-26	81	62	2.0	1.3 - 3.2	4 - 10
29-Mar-26	46	24	1.8	1.4 - 2.3	3 - 9
30-Mar-26	43	23	1.8	1.2 - 2.5	3 - 9
31-Mar-26	56	41	1.7	0.9 - 3.1	2 - 14
RANGE	4.3 - 146	23 - 106	1.4 - 2.6	0.9 - 10.0	1 - 37
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	1	0	0	0
TOTAL DAY	31	31	31	31	31
MONITORING HOUR	736	737	711	711	711
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug

4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug

5) NO2 = Nitrogen Dioxide

6) SO2 = Sulfur Dioxide

7) N/A = data not Available

8) * = Exeeding air quality standard

9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โรงไฟฟ้าวังน้อย

แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : MARCH

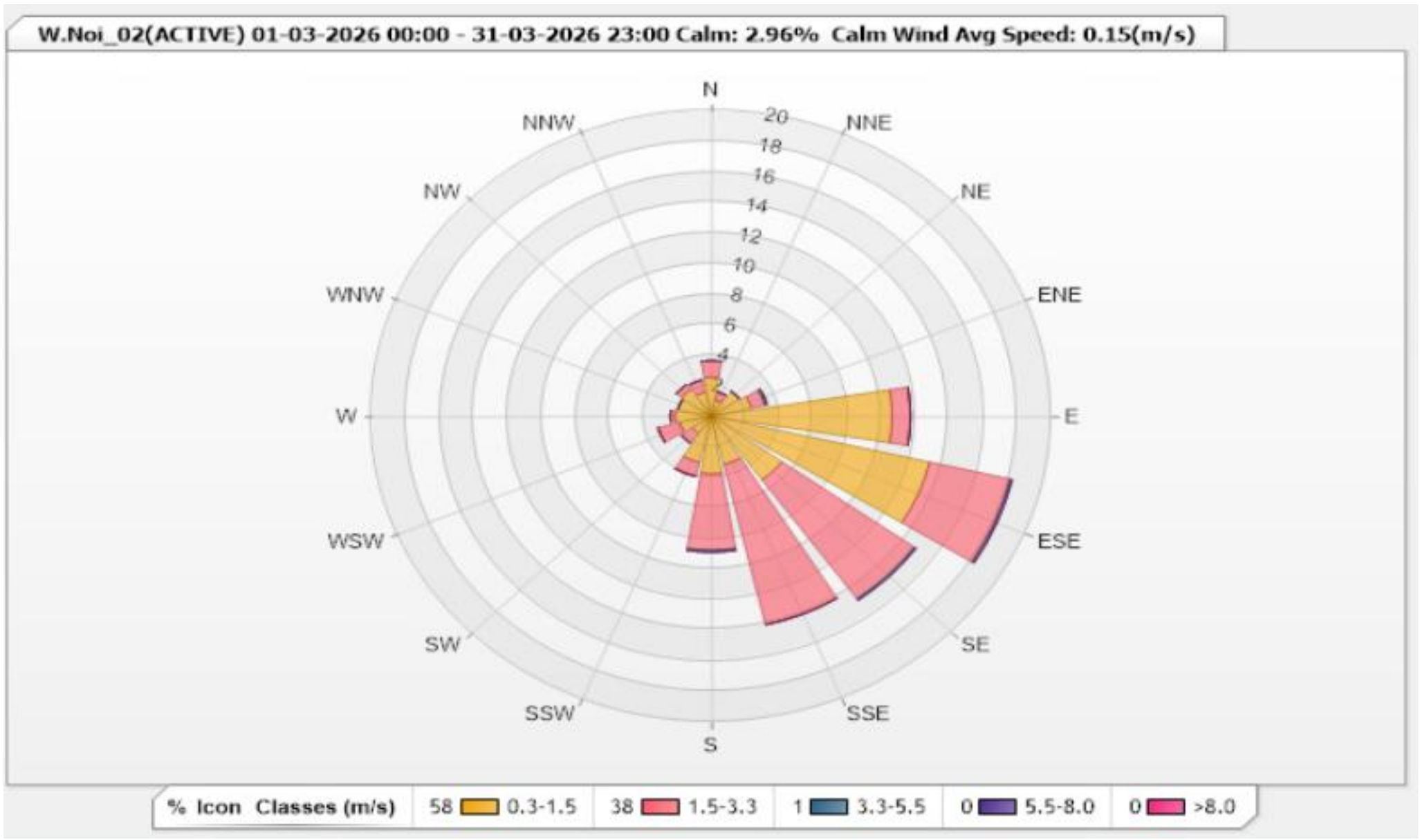
MONITORING STATION : DOOR. 8 YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-Mar-26	50	95	76	25.6	35.5	29.9
02-Mar-26	50	95	73	25.0	35.8	30.0
03-Mar-26	38	96	70	24.9	36.1	29.7
04-Mar-26	32	94	65	23.8	37.4	29.6
05-Mar-26	45	93	70	24.0	34.9	28.8
06-Mar-26	52	92	74	23.8	35.0	28.4
07-Mar-26	50	92	73	23.6	35.1	29.0
08-Mar-26	50	95	74	24.4	35.3	29.8
09-Mar-26	42	94	71	23.9	36.5	29.8
10-Mar-26	51	88	68	24.0	34.6	29.3
11-Mar-26	47	87	69	25.1	34.6	29.4
12-Mar-26	53	86	73	24.4	33.9	28.5
13-Mar-26	51	91	74	23.8	33.3	27.6
14-Mar-26	47	94	71	24.3	34.4	28.9
15-Mar-26	48	92	71	23.8	35.3	29.1
16-Mar-26	48	92	73	24.8	35.7	29.5
17-Mar-26	59	94	79	25.5	33.8	28.8
18-Mar-26	54	92	78	24.6	35.8	29.0
19-Mar-26	61	92	80	25.3	34.3	29.0
20-Mar-26	56	94	78	25.7	34.7	29.3
21-Mar-26	54	94	77	24.5	36.1	29.6
22-Mar-26	58	92	80	25.3	35.4	29.3
23-Mar-26	61	94	80	26.4	35.3	30.1
24-Mar-26	58	94	78	26.0	36.0	30.5
25-Mar-26	52	92	75	26.4	37.0	30.8
26-Mar-26	51	93	75	26.4	37.6	31.2
27-Mar-26	57	92	77	26.6	36.5	30.8
28-Mar-26	52	94	77	26.1	36.3	30.5
29-Mar-26	53	94	76	25.9	35.9	30.3
30-Mar-26	54	93	77	25.8	36.1	30.1
31-Mar-26	32	92	69	25.0	37.6	30.1
TOTAL	**32**	**96**	**74**	**23.6**	**37.6**	**29.6**
DAY	**31**			**31**		
HOURS	**742**			**742**		

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	MARCH 1-31, 2026	Monitoring Station :	DOOR. 8



Wind Speed (m/s)						
Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	2.6	1.1	0.0	0.0	0.0	**3.7**
NNE	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	**1.6**
NE	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.0**
ENE	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	**3.3**
E	10.6	1.1	0.0	0.0	0.0	**11.7**
ESE	13.2	4.9	0.1	0.0	0.0	**18.2**
SE	5.1	9.6	0.1	0.0	0.0	**14.8**
SSE	3.2	10.8	0.0	0.0	0.0	**14.0**
S	3.8	5.0	0.1	0.0	0.0	**8.9**
SSW	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	**4.0**
SW	1.4	0.8	0.0	0.0	0.0	**2.2**
WSW	1.9	1.4	0.0	0.0	0.0	**3.3**
W	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	**2.4**
WNW	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.0**
NW	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	**2.5**
NNW	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	**2.4**
	58.2	**38.4**	**0.4**	**0.0**	**0.0**	**97.0**

No. of Monitored Hours	744	Hours	**No. of Calm**	22	Hours
No. of Monitored Days	31	Days	**Calm (%)**	3.0 %	
Missing Data	1	Hours	**Average Wind Speed**	1.3	m/s
No. of Valid Data	743	Hours	**Maximum Wind Speed**	3.8	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		March 2026	**Prevailing Wind Direction**	ESE (18.2%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : MARCH

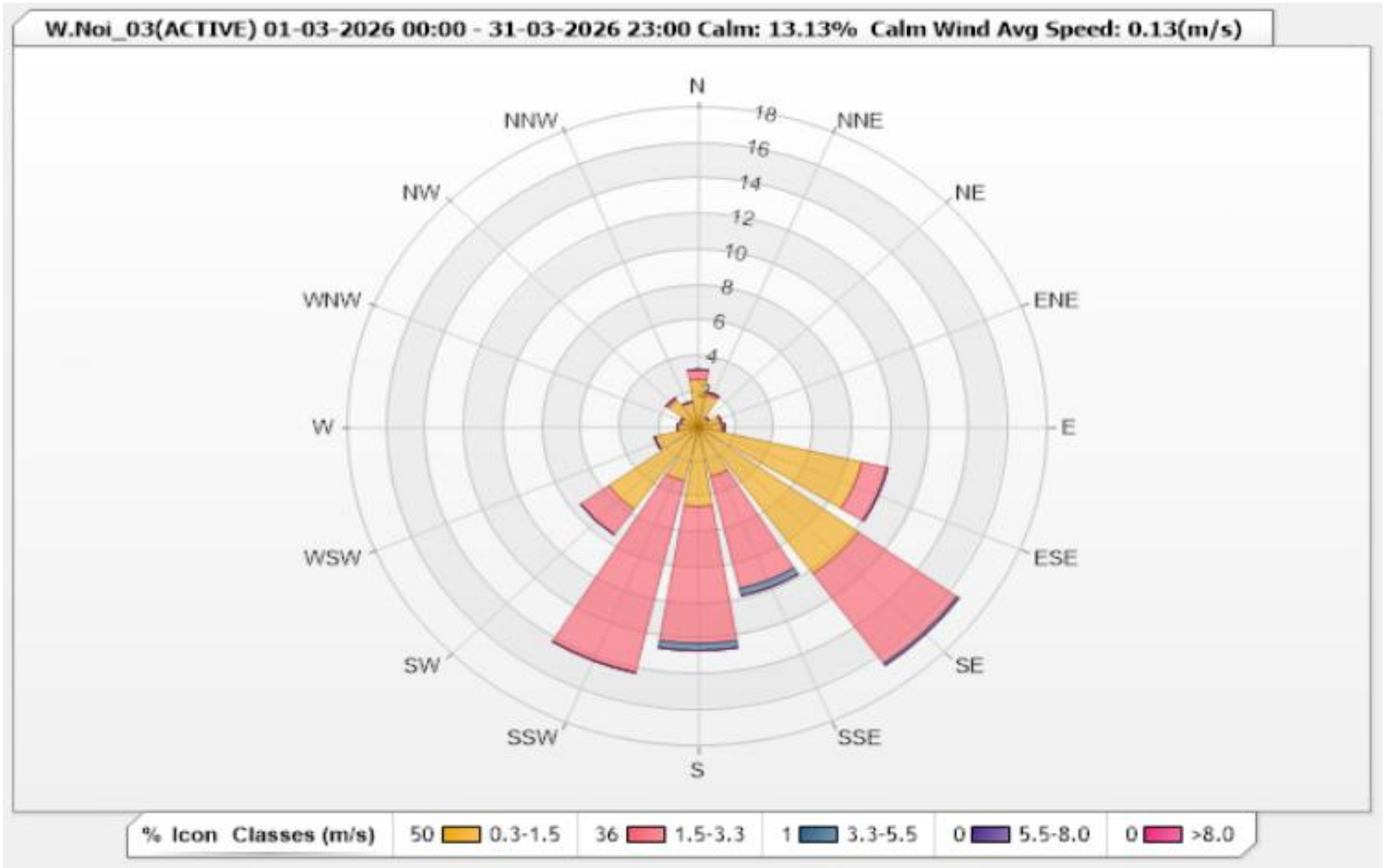
MONITORING STATION : METEOROLOGY AT POWER PLANT YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.						PRESSURE (mBar)			RAIN GAUGE
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)						
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	SUM (MM.)
01-Mar-26	38	92	65	25.8	35.0	30.0	1005	1011	1008	0.0
02-Mar-26	37	89	61	25.6	35.7	30.2	1006	1012	1009	0.0
03-Mar-26	25	96	59	24.9	36.2	29.8	1006	1012	1009	0.0
04-Mar-26	22	88	52	24.3	36.2	29.7	1004	1012	1009	0.0
05-Mar-26	30	87	56	24.3	34.4	29.2	1006	1012	1009	0.0
06-Mar-26	40	84	63	24.4	34.3	28.5	1008	1014	1011	0.0
07-Mar-26	38	85	61	23.7	34.5	29.0	1009	1015	1012	0.0
08-Mar-26	37	91	63	25.1	34.8	29.9	1008	1015	1012	0.0
09-Mar-26	30	93	61	24.0	35.9	29.8	1007	1015	1012	0.0
10-Mar-26	36	80	57	23.9	35.3	29.4	1011	1017	1014	0.0
11-Mar-26	33	78	57	24.9	34.5	29.4	1009	1016	1013	0.0
12-Mar-26	38	79	62	24.3	33.9	28.5	1008	1014	1012	0.0
13-Mar-26	39	86	64	23.2	33.4	27.9	1010	1016	1013	0.0
14-Mar-26	36	91	61	24.1	33.6	28.7	1011	1017	1014	0.0
15-Mar-26	37	79	59	23.8	34.0	29.1	1011	1017	1014	0.0
16-Mar-26	37	88	62	25.2	35.1	29.7	1008	1015	1012	0.0
17-Mar-26	46	89	69	25.8	33.8	28.9	1009	1015	1012	0.0
18-Mar-26	42	88	67	24.6	35.1	29.3	1008	1015	1012	0.0
19-Mar-26	50	86	69	25.6	34.0	29.2	1009	1015	1012	0.0
20-Mar-26	43	88	67	26.0	34.4	29.5	1009	1014	1012	0.0
21-Mar-26	42	87	67	24.8	35.3	29.6	1008	1014	1012	0.0
22-Mar-26	48	86	70	25.5	34.1	29.2	1008	1014	1011	0.0
23-Mar-26	48	91	71	26.6	35.0	30.2	1007	1013	1011	0.0
24-Mar-26	46	89	67	26.3	35.1	30.5	1007	1012	1010	0.0
25-Mar-26	39	87	65	26.6	36.6	30.7	1002	1012	1010	0.0
26-Mar-26	39	87	65	26.3	36.8	31.0	1002	1012	1008	0.0
27-Mar-26	44	86	67	26.9	36.1	30.8	1001	1011	1008	0.0
28-Mar-26	40	88	67	25.9	35.6	30.3	1006	1012	1009	0.0
29-Mar-26	41	90	65	26.0	35.3	30.3	1007	1013	1010	0.0
30-Mar-26	44	88	68	25.3	35.2	29.6	1007	1013	1010	0.6
31-Mar-26	38	100	66	25.5	36.3	31.4	1006	1014	1010	0.0
TOTAL	22	100	64	23.2	36.8	29.7	1001	1017	1011	0.6
DAY	31			31			31			31
HOURS	731			739			731			739

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	MARCH 1-31, 2026	Monitoring Station :	METEOROLOGY AT POWER PLANT



Wind Speed (m/s)

Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	**3.2**
NNE	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	**2.0**
NE	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.7**
ENE	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.2**
E	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	**1.3**
ESE	8.7	1.4	0.0	0.0	0.0	**10.1**
SE	10.2	6.2	0.1	0.0	0.0	**16.5**
SSE	2.8	6.5	0.4	0.0	0.0	**9.7**
S	4.5	7.7	0.4	0.0	0.0	**12.6**
SSW	3.1	11.1	0.0	0.0	0.0	**14.2**
SW	5.7	1.8	0.0	0.0	0.0	**7.5**
WSW	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.3**
W	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.1**
WNW	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.0**
NW	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	**2.0**
NNW	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.5**
	50.5	**35.5**	**0.9**	**0.0**	**0.0**	**86.9**

No. of Monitored Hours	744	Hours	**No. of Calm**	97	Hours
No. of Monitored Days	31	Days	**Calm (%)**	13.1 %	
Missing Data	5	Hours	**Average Wind Speed**	1.2	m/s
No. of Valid Data	739	Hours	**Maximum Wind Speed**	4.3	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		March 2026	**Prevailing Wind Direction**	SE (16.5%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **APRIL**

MONITORING STATION : **WAT-PAITOON-THANIMARAM** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-Apr-26	57	46	2.2	1.5 - 3.6	3 - 15
02-Apr-26	48	40	2.1	1.6 - 2.7	3 - 11
03-Apr-26	54	47	2.1	1.5 - 3.3	4 - 10
04-Apr-26	63	54	2.1	1.6 - 2.7	4 - 14
05-Apr-26	66	59	2.3	1.5 - 3.5	3 - 14
06-Apr-26	78	69	2.6	1.9 - 4.8	4 - 14
07-Apr-26	81	73	2.8	2.3 - 4.0	5 - 17
08-Apr-26	72	63	2.4	1.9 - 3.0	4 - 15
09-Apr-26	68	57	2.3	2.0 - 3.2	3 - 18
10-Apr-26	59	47	2.2	1.8 - 3.0	4 - 15
11-Apr-26	71	63	3.9	1.8 - 11.9	4 - 20
12-Apr-26	66	55	4.0	1.9 - 14.8	3 - 11
13-Apr-26	58	47	2.7	2.0 - 4.6	2 - 9
14-Apr-26	68	57	2.5	1.7 - 4.6	2 - 9
15-Apr-26	61	49	2.2	1.7 - 2.8	2 - 11
16-Apr-26	63	52	2.5	1.9 - 5.6	3 - 10
17-Apr-26	53	46	2.2	1.6 - 4.5	3 - 8
18-Apr-26	60	54	2.7	2.3 - 3.6	4 - 12
19-Apr-26	51	45	2.4	1.8 - 3.1	2 - 9
20-Apr-26	50	46	3.2	2.2 - 4.9	2 - 8
21-Apr-26	52	49	2.7	2.1 - 4.0	3 - 9
22-Apr-26	48	44	2.5	2.0 - 3.3	4 - 11
23-Apr-26	42	38	1.8	0.7 - 3.1	4 - 7
24-Apr-26	36	39	1.0	0.7 - 1.3	3 - 14
25-Apr-26	54	50	1.6	0.9 - 2.8	2 - 31
26-Apr-26	59	52	1.6	1.0 - 2.9	4 - 21
27-Apr-26	49	45	1.7	0.5 - 6.6	3 - 11
28-Apr-26	40	34	0.7	0.1 - 1.1	3 - 13
29-Apr-26	50	44	0.6	0.2 - 2.7	4 - 11
30-Apr-26	45	39	0.7	0.0 - 2.6	0 - 20
RANGE	36 - 81	34 - 73	0.6 - 4.0	0.0 - 14.8	0 - 31
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	0	0	0	0
TOTAL DAY	30	30	30	30	30
MONITORING HOUR	713	719	681	681	679
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug

4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug

5) NO2 = Nitrogen Dioxide

6) SO2 = Sulfur Dioxide

7) N/A = data not Available

8) * = Exeeding air quality standard

9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โรงไฟฟ้าวังน้อย

แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : APRIL

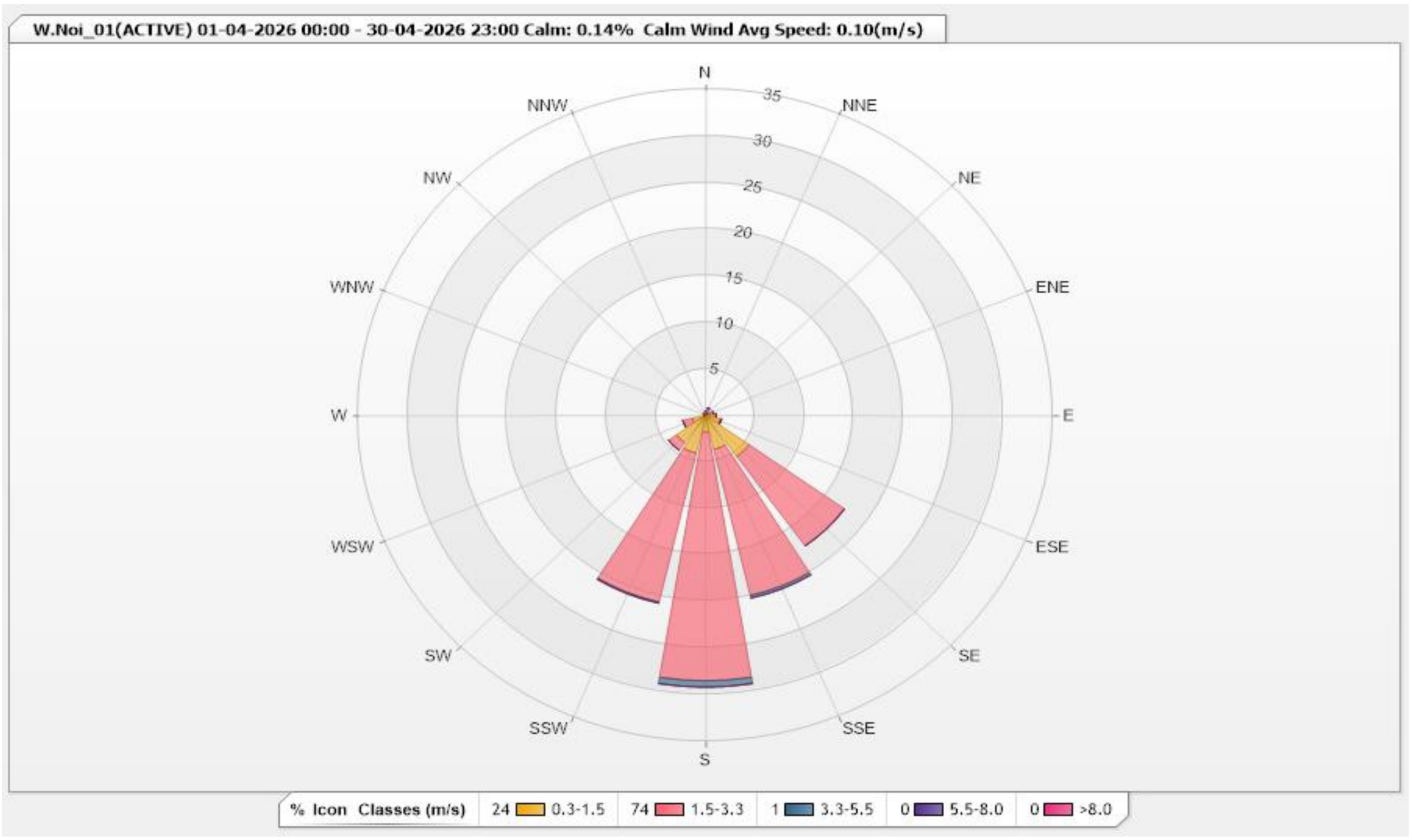
MONITORING STATION : WAT-PAITOON-THANIMARAM YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-Apr-26	37	99	73	26.2	37.6	30.9
02-Apr-26	38	99	71	26.7	37.0	31.0
03-Apr-26	43	99	71	25.9	36.5	30.5
04-Apr-26	27	99	70	26.2	38.9	31.1
05-Apr-26	22	99	62	26.9	38.5	31.4
06-Apr-26	28	99	61	26.2	37.9	31.3
07-Apr-26	31	99	63	26.0	38.0	31.5
08-Apr-26	39	99	70	25.7	37.7	31.0
09-Apr-26	32	99	70	25.6	37.9	30.7
10-Apr-26	32	99	72	26.4	38.4	31.2
11-Apr-26	21	99	66	25.9	39.6	31.4
12-Apr-26	26	99	66	26.7	39.2	31.3
13-Apr-26	25	99	67	26.5	38.0	31.4
14-Apr-26	30	99	68	26.6	39.0	31.6
15-Apr-26	31	99	68	26.7	38.4	31.6
16-Apr-26	37	99	70	27.0	38.9	31.8
17-Apr-26	40	99	70	27.5	37.3	31.6
18-Apr-26	39	99	69	26.8	38.5	31.4
19-Apr-26	43	99	69	27.4	37.5	31.8
20-Apr-26	36	96	69	27.0	37.5	31.0
21-Apr-26	44	99	75	26.6	36.4	30.6
22-Apr-26	37	99	70	27.2	37.7	31.6
23-Apr-26	45	99	74	27.6	36.6	31.3
24-Apr-26	62	99	82	27.6	33.5	29.8
25-Apr-26	43	99	77	27.0	36.4	29.8
26-Apr-26	44	99	79	26.8	35.4	29.6
27-Apr-26	38	99	70	26.4	37.6	31.3
28-Apr-26	32	99	68	26.9	38.8	31.8
29-Apr-26	36	99	71	27.1	38.2	31.8
30-Apr-26	44	99	71	27.6	36.8	30.8
TOTAL	**21**	**99**	**70**	**25.6**	**39.6**	**31.1**
DAY		**30**			**30**	
HOURS		**720**			**720**	

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	APRIL 1-30, 2026	Monitoring Station :	WAT-PAITOON-THANIMARAM



Wind Speed (m/s)

Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	**0.4**
NNE	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	**0.8**
NE	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.3**
ENE	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	**0.8**
E	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	**1.1**
ESE	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	**1.6**
SE	5.4	11.8	0.0	0.0	0.0	**17.2**
SSE	3.8	16.1	0.3	0.0	0.0	**20.2**
S	1.8	26.7	0.7	0.0	0.0	**29.2**
SSW	4.2	16.4	0.1	0.0	0.0	**20.7**
SW	3.6	1.0	0.0	0.0	0.0	**4.6**
WSW	1.4	1.0	0.0	0.0	0.0	**2.4**
W	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.2**
WNW	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	**0.1**
NW	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	**0.3**
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
	24.5	**74.2**	**1.2**	**0.0**	**0.0**	**99.9**

No. of Monitored Hours	720	Hours	**No. of Calm**	1	Hours
No. of Monitored Days	30	Days	**Calm (%)**	0.1 %	
Missing Data	0	Hours	**Average Wind Speed**	1.9	m/s
No. of Valid Data	720	Hours	**Maximum Wind Speed**	3.8	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		April 2026	**Prevailing Wind Direction**	S (29.2%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **APRIL**

MONITORING STATION : **DOOR. 8** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-Apr-26	74	62	0.9	0.5 - 1.5	4 - 13
02-Apr-26	N/A	N/A	1.2	0.3 - 2.2	4 - 13
03-Apr-26	N/A	N/A	1.4	0.7 - 2.1	5 - 10
04-Apr-26	96	84	1.4	0.8 - 2.2	6 - 12
05-Apr-26	101	89	1.0	0.5 - 2.2	5 - 13
06-Apr-26	106	94	1.4	0.5 - 4.6	5 - 16
07-Apr-26	108	96	1.3	0.8 - 2.7	4 - 24
08-Apr-26	84	73	0.9	0.3 - 1.7	6 - 15
09-Apr-26	63	53	0.9	0.3 - 1.3	6 - 16
10-Apr-26	55	45	1.5	0.3 - 2.3	6 - 16
11-Apr-26	61	51	2.9	2.0 - 3.8	5 - 15
12-Apr-26	57	47	2.6	1.9 - 3.6	5 - 10
13-Apr-26	57	48	2.8	2.0 - 4.9	4 - 10
14-Apr-26	60	50	2.6	1.8 - 3.4	4 - 11
15-Apr-26	58	49	2.6	2.1 - 3.0	4 - 11
16-Apr-26	58	48	2.6	2.2 - 3.2	4 - 12
17-Apr-26	60	47	2.5	1.9 - 5.0	5 - 11
18-Apr-26	63	53	2.9	2.3 - 4.0	6 - 18
19-Apr-26	55	45	2.8	2.3 - 3.5	4 - 9
20-Apr-26	56	46	3.2	2.1 - 5.5	3 - 11
21-Apr-26	60	50	3.0	1.6 - 4.6	5 - 11
22-Apr-26	54	45	2.9	2.6 - 3.7	6 - 12
23-Apr-26	51	42	2.6	2.3 - 4.1	3 - 9
24-Apr-26	50	41	1.6	0.0 - 2.7	1 - 20
25-Apr-26	59	51	1.2	0.4 - 2.4	4 - 18
26-Apr-26	62	53	1.1	0.8 - 1.7	2 - 13
27-Apr-26	50	43	1.2	0.7 - 2.0	4 - 13
28-Apr-26	38	33	0.9	0.4 - 1.4	4 - 11
29-Apr-26	48	40	0.7	0.2 - 1.1	4 - 10
30-Apr-26	49	40	0.6	0.4 - 1.9	4 - 20
RANGE	38 - 108	33 - 96	0.6 - 3.2	0.0 - 5.5	1 - 24
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	0	0	0	0
TOTAL DAY	28	28	30	30	30
MONITORING HOUR	683	683	685	685	685
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board
2) TSP = Total Suspended Particulate
3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug
4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug
5) NO2 = Nitrogen Dioxide
6) SO2 = Sulfur Dioxide
7) N/A = data not Available
8) * = Exeeding air quality standard
9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โรงไฟฟ้าวังน้อย

แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : APRIL

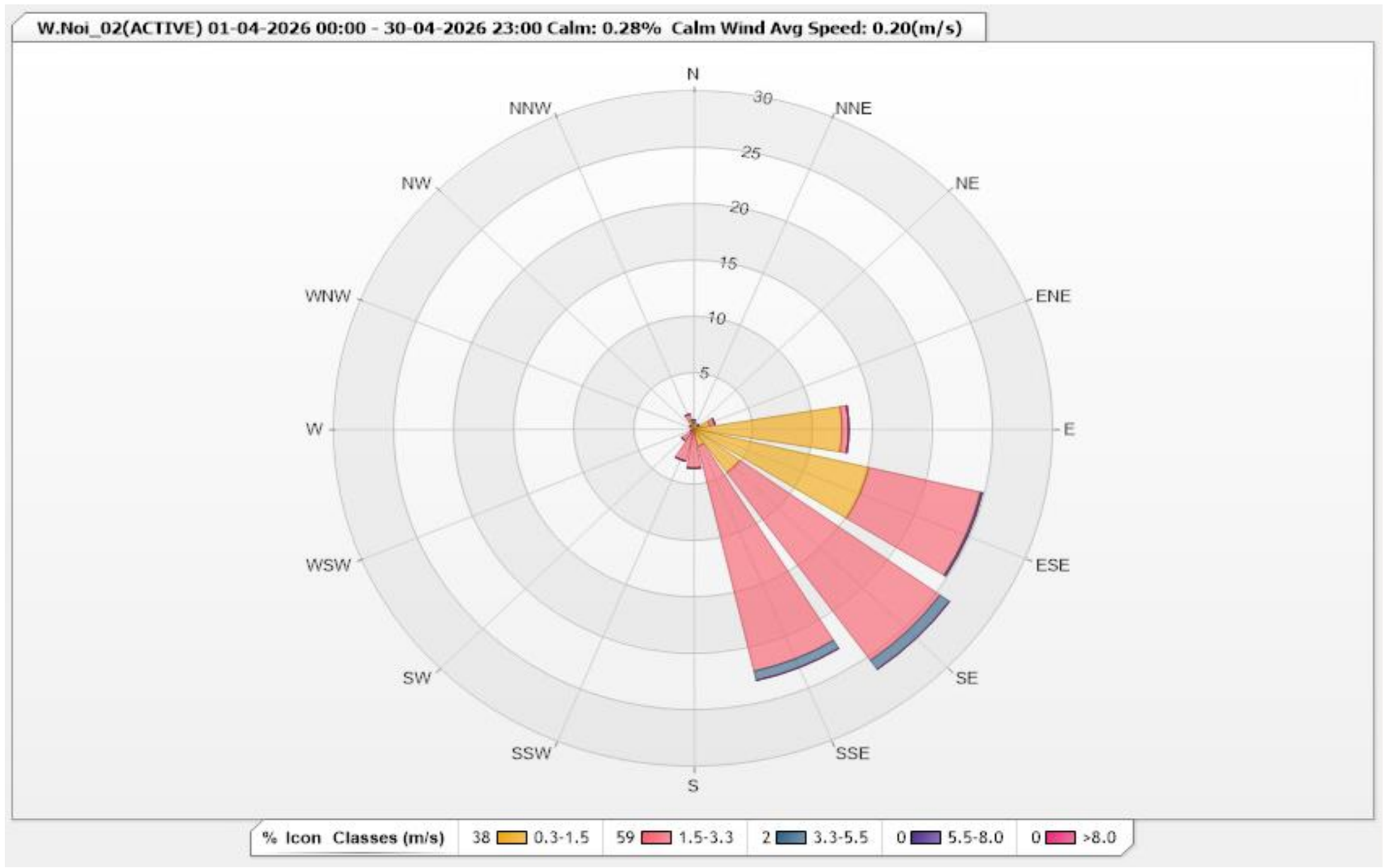
MONITORING STATION : DOOR. 8 YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-Apr-26	36	92	67	26.3	38.0	31.1
02-Apr-26	37	89	64	26.7	37.5	31.1
03-Apr-26	43	87	65	26.3	36.4	30.6
04-Apr-26	32	86	63	26.2	37.6	31.0
05-Apr-26	21	88	58	26.9	38.8	31.4
06-Apr-26	27	89	57	26.2	38.4	31.1
07-Apr-26	30	86	60	26.2	38.0	31.1
08-Apr-26	38	84	63	26.1	37.9	31.2
09-Apr-26	33	91	65	25.4	37.8	30.7
10-Apr-26	34	90	66	26.4	37.6	31.1
11-Apr-26	21	86	59	25.9	38.6	31.3
12-Apr-26	28	89	61	26.7	38.4	31.3
13-Apr-26	24	86	61	26.6	38.1	31.2
14-Apr-26	30	91	62	27.0	39.3	31.8
15-Apr-26	30	90	62	27.0	38.2	31.7
16-Apr-26	36	88	63	27.0	39.0	31.9
17-Apr-26	43	86	65	27.6	37.8	31.5
18-Apr-26	37	83	64	26.9	38.8	31.5
19-Apr-26	44	84	63	27.6	37.4	31.8
20-Apr-26	36	78	63	27.2	37.7	31.3
21-Apr-26	45	85	67	26.8	36.5	30.7
22-Apr-26	37	84	64	27.2	38.3	31.6
23-Apr-26	45	86	67	27.7	36.5	31.4
24-Apr-26	57	85	74	27.6	34.2	29.7
25-Apr-26	44	87	70	27.2	36.0	29.8
26-Apr-26	43	88	72	26.9	35.5	29.5
27-Apr-26	39	90	65	26.4	36.7	31.2
28-Apr-26	33	85	64	27.1	38.1	31.5
29-Apr-26	37	87	65	27.3	38.2	31.8
30-Apr-26	43	86	66	27.5	36.7	30.9
TOTAL	21	92	64	25.4	39.3	31.1
DAY		30			30	
HOURS		720			720	

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	APRIL 1-30, 2026	Monitoring Station :	DOOR. 8



Wind Speed (m/s)						
Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	0.4	0.1	0.3	0.0	0.0	**0.8**
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
NE	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	**0.5**
ENE	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	**1.8**
E	12.4	0.6	0.0	0.0	0.0	**13.0**
ESE	15.0	9.6	0.1	0.0	0.0	**24.7**
SE	4.7	20.6	1.0	0.0	0.0	**26.3**
SSE	1.5	20.6	0.8	0.0	0.0	**22.9**
S	0.4	3.1	0.0	0.0	0.0	**3.5**
SSW	0.3	2.6	0.0	0.0	0.0	**2.9**
SW	0.1	1.1	0.0	0.0	0.0	**1.2**
WSW	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	**0.3**
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
NW	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	**0.4**
NNW	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	**1.4**
	37.8	**59.6**	**2.3**	**0.0**	**0.0**	**99.7**

No. of Monitored Hours	720	Hours	**No. of Calm**	2	Hours
No. of Monitored Days	30	Days	**Calm (%)**	0.3 %	
Missing Data	0	Hours	**Average Wind Speed**	1.7	m/s
No. of Valid Data	720	Hours	**Maximum Wind Speed**	4.3	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		April 2026	**Prevailing Wind Direction**	SE (26.3%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : APRIL

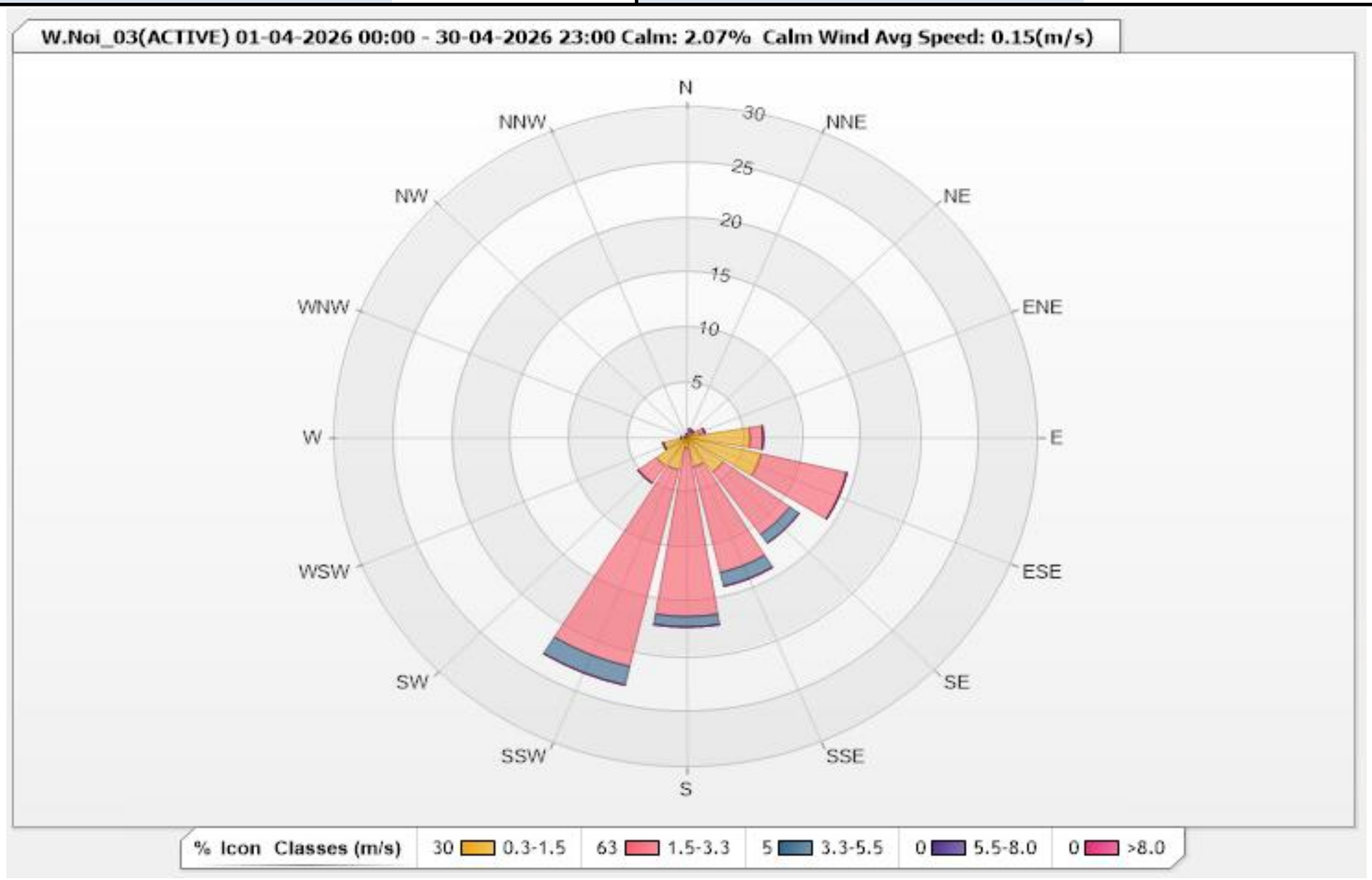
MONITORING STATION : METEOROLOGY AT POWER PLANT YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.						PRESSURE (mBar)			RAIN GAUGE
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)						
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	SUM (MM.)
01-Apr-26	41	100	75	20.7	36.7	30.3	1006	1013	1010	0.0
02-Apr-26	40	100	73	26.1	36.6	30.9	1007	1013	1010	0.0
03-Apr-26	48	100	74	24.2	35.6	31.0	1006	1013	1010	0.0
04-Apr-26	32	98	64	26.4	37.7	32.1	1004	1015	1008	0.0
05-Apr-26	25	100	57	26.5	37.5	32.4	1003	1010	1007	0.0
06-Apr-26	31	96	50	24.4	37.0	32.8	1004	1016	1009	0.0
07-Apr-26	35	96	51	24.1	36.7	33.4	1006	1013	1009	0.0
08-Apr-26	41	85	53	29.6	37.0	34.9	1006	1013	1009	0.0
09-Apr-26	36	91	54	28.4	36.8	34.1	1008	1013	1010	0.0
10-Apr-26	36	98	60	21.7	37.5	32.6	1007	1014	1010	0.0
11-Apr-26	24	99	50	25.1	37.6	33.5	1006	1013	1008	0.0
12-Apr-26	30	99	53	25.7	37.9	34.0	1002	1010	1007	0.0
13-Apr-26	28	94	50	27.9	37.1	34.4	1007	1012	1009	0.0
14-Apr-26	35	99	56	24.9	38.1	33.7	1005	1012	1008	0.0
15-Apr-26	34	97	57	20.8	37.2	33.1	1004	1011	1007	0.0
16-Apr-26	41	98	55	27.1	37.6	34.1	1004	1012	1007	0.0
17-Apr-26	48	71	55	25.5	37.1	33.1	1005	1013	1008	0.0
18-Apr-26	43	72	54	32.5	37.9	35.5	1005	1012	1007	0.0
19-Apr-26	49	66	53	28.7	36.5	34.8	1004	1010	1006	0.0
20-Apr-26	39	71	52	30.0	36.8	34.2	1005	1010	1007	0.0
21-Apr-26	51	74	60	26.4	35.6	33.2	1005	1010	1006	0.0
22-Apr-26	42	61	50	34.5	36.6	35.7	1004	1009	1006	0.0
23-Apr-26	47	63	53	25.2	35.7	33.6	1003	1009	1005	0.0
24-Apr-26	61	75	67	29.0	33.4	30.7	1005	1010	1007	0.0
25-Apr-26	48	87	71	27.4	34.9	29.7	1008	1013	1011	0.0
26-Apr-26	47	89	73	26.6	34.6	29.5	1007	1014	1010	0.0
27-Apr-26	42	91	66	26.5	36.1	31.1	1005	1011	1009	0.0
28-Apr-26	36	86	63	27.2	37.3	31.6	1005	1011	1008	0.0
29-Apr-26	40	87	66	27.3	37.0	31.6	1006	1011	1009	0.0
30-Apr-26	48	87	67	27.7	35.3	30.6	1007	1013	1010	0.0
TOTAL	24	100	59	20.7	38.1	32.7	1002	1016	1008	0.0
DAY		30			30			30		30
HOURS		447			440			538		627

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	APRIL 1-30, 2026	Monitoring Station :	METEOROLOGY AT POWER PLANT



Wind Speed (m/s)

Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	**0.4**
NNE	0.2	0.5	0.2	0.0	0.0	**0.9**
NE	0.2	0.5	0.2	0.0	0.0	**0.9**
ENE	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	**1.6**
E	5.4	1.1	0.0	0.0	0.0	**6.5**
ESE	6.5	7.5	0.0	0.0	0.0	**14.0**
SE	3.8	7.0	0.9	0.0	0.0	**11.7**
SSE	2.7	9.9	1.3	0.0	0.0	**13.9**
S	0.9	15.3	0.9	0.0	0.0	**17.1**
SSW	3.0	18.3	1.7	0.0	0.0	**23.0**
SW	3.2	1.9	0.0	0.0	0.0	**5.1**
WSW	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.1**
W	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.5**
WNW	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.2**
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
	30.0	**62.7**	**5.2**	**0.0**	**0.0**	**97.9**

No. of Monitored Hours	720	Hours	**No. of Calm**	13	Hours
No. of Monitored Days	30	Days	**Calm (%)**	2.1 %	
Missing Data	93	Hours	**Average Wind Speed**	1.9	m/s
No. of Valid Data	627	Hours	**Maximum Wind Speed**	4.6	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		April 2026	**Prevailing Wind Direction**	SSW (23.1%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **MAY**

MONITORING STATION : **WAT-PAITOON-THANIMARAM** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-May-26	46	38	2.6	1.5 - 5.3	2 - 26
02-May-26	45	38	2.2	1.5 - 6.8	1 - 9
03-May-26	40	33	1.7	1.2 - 2.1	1 - 11
04-May-26	40	33	1.8	1.1 - 3.0	0 - 10
05-May-26	44	31	2.0	1.0 - 3.6	0 - 17
06-May-26	47	39	1.6	1.1 - 3.8	0 - 19
07-May-26	33	29	1.3	0.9 - 3.0	0 - 6
08-May-26	38	32	1.9	1.0 - 4.1	0 - 29
09-May-26	60	48	2.8	2.1 - 3.9	0 - 23
10-May-26	54	43	2.8	1.8 - 5.1	1 - 19
11-May-26	48	40	2.9	2.2 - 4.4	0 - 36
12-May-26	53	43	2.4	1.8 - 3.6	3 - 26
13-May-26	30	26	2.2	1.3 - 3.1	0 - 4
14-May-26	33	27	1.8	1.2 - 2.9	0 - 16
15-May-26	35	28	1.6	0.9 - 2.4	2 - 14
16-May-26	35	28	1.8	1.2 - 3.2	2 - 17
17-May-26	24	20	1.4	1.1 - 1.9	0 - 21
18-May-26	29	24	1.3	1.1 - 1.8	0 - 26
19-May-26	27	21	1.3	0.9 - 1.9	0 - 7
20-May-26	31	25	1.3	1.0 - 1.5	0 - 12
21-May-26	36	32	1.1	0.9 - 1.5	0 - 6
22-May-26	33	29	1.1	0.9 - 1.8	0 - 4
23-May-26	26	22	N/A	0.2 - 1.7	0 - 6
24-May-26	29	24	1.0	0.6 - 1.5	0 - 7
25-May-26	39	28	0.5	0.2 - 0.8	0 - 24
26-May-26	36	28	0.8	0.6 - 1.0	4 - 23
27-May-26	34	26	1.0	0.6 - 1.7	3 - 16
28-May-26	40	29	N/A	0.0 - 5.0	3 - 34
29-May-26	43	33	1.4	1.0 - 3.2	3 - 17
30-May-26	36	27	1.7	1.0 - 3.5	3 - 18
31-May-26	41	31	1.1	0.9 - 1.2	3 - 22
RANGE	24 - 60	20 - 48	0.5 - 2.9	0.0 - 6.8	0 - 36
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	0	0	0	0
TOTAL DAY	31	31	29	31	31
MONITORING HOUR	698	734	688	688	708
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board
2) TSP = Total Suspended Particulate
3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug
4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug
5) NO2 = Nitrogen Dioxide
6) SO2 = Sulfur Dioxide
7) N/A = data not Available
8) * = Exeeding air quality standard
9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โรงไฟฟ้าวังน้อย

แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : MAY

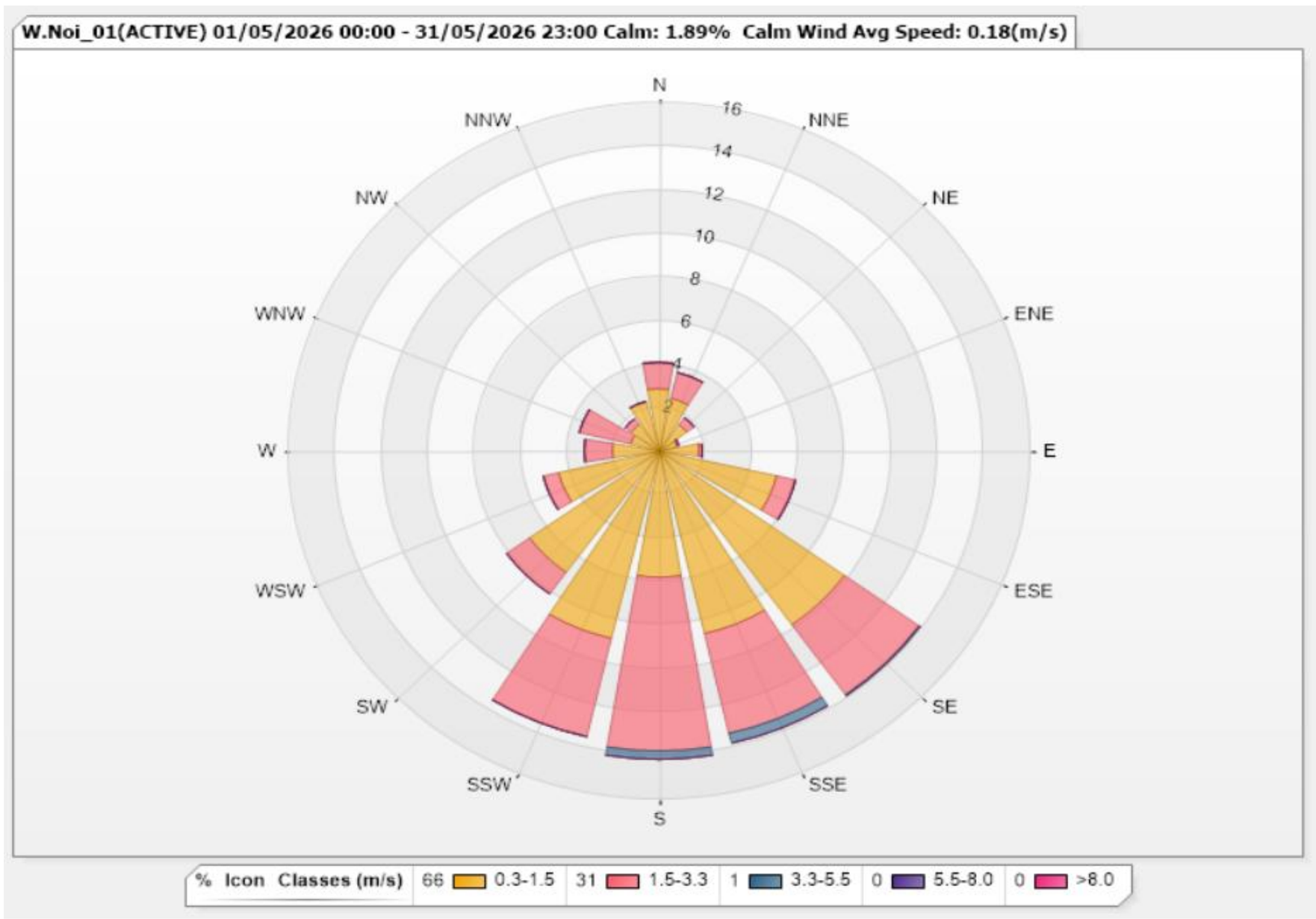
MONITORING STATION : WAT-PAITOON-THANIMARAM YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-May-26	48	99	72	25.7	35.0	30.0
02-May-26	36	99	68	26.3	37.5	31.3
03-May-26	42	99	71	27.1	36.9	31.2
04-May-26	42	99	78	26.0	36.6	29.7
05-May-26	40	99	68	23.7	36.3	30.0
06-May-26	44	99	75	27.3	35.7	30.6
07-May-26	47	99	84	26.1	36.1	29.2
08-May-26	46	99	80	26.1	36.0	29.3
09-May-26	45	99	77	26.4	36.1	30.2
10-May-26	44	99	76	27.1	36.6	30.5
11-May-26	47	99	78	26.6	35.6	30.0
12-May-26	57	99	80	27.1	32.2	29.4
13-May-26	48	99	76	26.0	35.6	30.2
14-May-26	43	99	73	26.8	36.4	31.1
15-May-26	43	99	76	25.9	36.6	30.7
16-May-26	42	99	76	26.1	35.3	30.3
17-May-26	49	99	76	25.9	34.7	30.2
18-May-26	46	99	85	26.7	36.4	29.4
19-May-26	54	99	80	26.3	33.8	29.6
20-May-26	50	99	81	25.3	34.1	29.0
21-May-26	59	99	89	24.9	33.6	28.7
22-May-26	62	99	84	27.4	33.3	30.0
23-May-26	48	99	77	24.1	36.1	30.2
24-May-26	48	99	75	27.2	35.8	31.3
25-May-26	48	99	75	28.4	36.3	31.5
26-May-26	42	99	74	26.9	37.3	31.3
27-May-26	41	99	66	26.9	37.2	31.9
28-May-26	46	99	70	26.2	36.0	31.0
29-May-26	48	99	78	26.0	35.7	30.6
30-May-26	49	99	88	25.4	35.5	28.6
31-May-26	43	99	80	26.7	36.7	30.3
TOTAL	**36**	**99**	**77**	**23.7**	**37.5**	**30.2**
DAY		**31**			**31**	
HOURS		**739**			**739**	

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	MAY 1-31, 2026	Monitoring Station :	WAT-PAITOON-THANIMARAM



Wind Speed (m/s)

Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	2.9	1.2	0.0	0.0	0.0	**4.1**
NNE	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	**3.7**
NE	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	**1.9**
ENE	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	**0.9**
E	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	**1.9**
ESE	5.3	0.8	0.0	0.0	0.0	**6.1**
SE	9.9	3.9	0.1	0.0	0.0	**13.9**
SSE	8.7	4.7	0.4	0.0	0.0	**13.8**
S	**5.8**	**8.0**	**0.4**	**0.0**	**0.0**	**14.2**
SSW	8.9	4.6	0.0	0.0	0.0	**13.5**
SW	6.9	1.2	0.0	0.0	0.0	**8.1**
WSW	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	**5.2**
W	2.0	1.2	0.0	0.0	0.0	**3.2**
WNW	1.2	2.3	0.0	0.0	0.0	**3.5**
NW	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	**1.8**
NNW	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.3**
	66.5	**30.7**	**0.9**	**0.0**	**0.0**	**98.1**

No. of Monitored Hours	744	Hours	**No. of Calm**	14	Hours
No. of Monitored Days	31	Days	**Calm (%)**	1.9 %	
Missing Data	5	Hours	**Average Wind Speed**	1.3	m/s
No. of Valid Data	739	Hours	**Maximum Wind Speed**	4.4	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		MAY 2026	**Prevailing Wind Direction**	S (14.2%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **MAY**

MONITORING STATION : **DOOR. 8** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-May-26	45	36	1.8	0.5 - 5.4	7 - 23
02-May-26	45	37	1.4	0.4 - 4.9	5 - 14
03-May-26	43	34	1.2	0.5 - 2.5	5 - 16
04-May-26	39	30	1.4	0.3 - 3.4	4 - 12
05-May-26	40	32	1.5	0.4 - 3.9	3 - 18
06-May-26	47	37	1.0	0.5 - 1.9	5 - 16
07-May-26	35	27	0.9	0.5 - 1.3	5 - 10
08-May-26	36	28	1.1	0.5 - 4.0	5 - 30
09-May-26	51	41	1.8	1.1 - 4.5	7 - 23
10-May-26	49	39	1.5	0.7 - 3.1	4 - 16
11-May-26	43	34	1.6	0.8 - 4.9	4 - 36
12-May-26	48	37	2.0	0.9 - 5.1	8 - 25
13-May-26	34	25	1.4	1.0 - 2.1	5 - 10
14-May-26	41	30	1.8	0.8 - 5.5	4 - 20
15-May-26	35	24	1.1	0.3 - 2.5	5 - 15
16-May-26	34	25	1.0	0.3 - 2.1	3 - 13
17-May-26	26	17	0.9	0.5 - 1.3	3 - 10
18-May-26	33	23	0.8	0.3 - 1.5	4 - 10
19-May-26	33	23	1.0	0.4 - 1.6	5 - 11
20-May-26	35	25	1.2	0.9 - 1.5	4 - 11
21-May-26	N/A	N/A	N/A	0.7 - 1.4	4 - 9
22-May-26	39	27	0.8	0.5 - 1.3	4 - 10
23-May-26	30	20	1.0	0.5 - 1.6	3 - 10
24-May-26	32	21	1.0	0.7 - 1.9	3 - 10
25-May-26	43	29	1.0	0.6 - 1.5	5 - 15
26-May-26	40	29	1.4	0.9 - 2.1	3 - 17
27-May-26	29	21	0.9	0.5 - 1.3	4 - 12
28-May-26	33	25	1.0	0.3 - 3.8	3 - 18
29-May-26	34	27	0.9	0.3 - 1.6	3 - 16
30-May-26	29	23	0.5	0.2 - 1.1	3 - 10
31-May-26	39	30	0.6	0.3 - 0.8	3 - 16
RANGE	26 - 51	17 - 41	0.5 - 2.0	0.2 - 5.5	3 - 36
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	0	0	0	0
TOTAL DAY	30	30	30	31	31
MONITORING HOUR	729	729	706	706	706
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board
2) TSP = Total Suspended Particulate
3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug
4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug
5) NO2 = Nitrogen Dioxide
6) SO2 = Sulfur Dioxide
7) N/A = data not Available
8) * = Exeeding air quality standard
9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โรงไฟฟ้าวังน้อย

แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : MAY

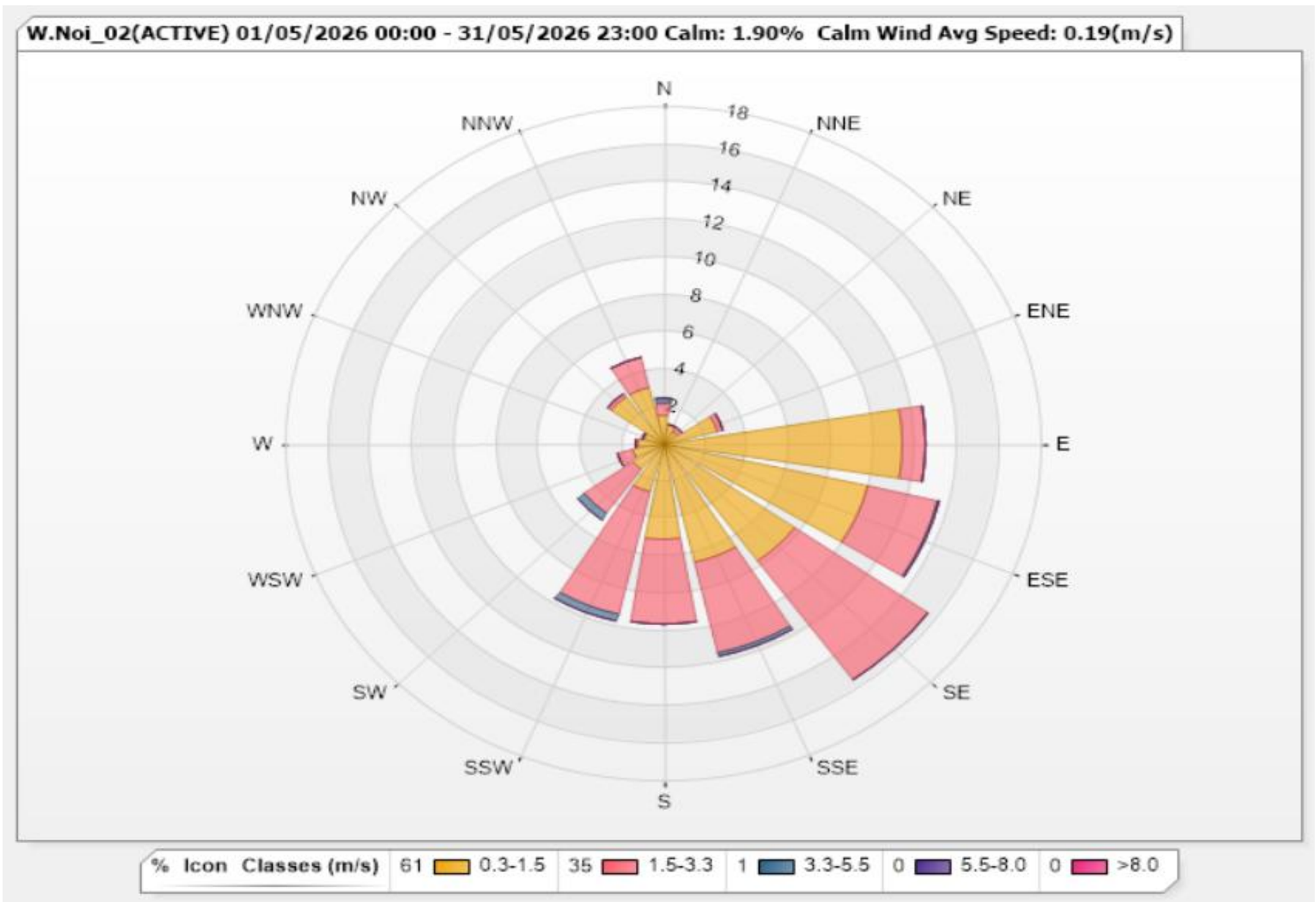
MONITORING STATION : DOOR. 8 YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-May-26	48	83	65	25.6	35.3	30.1
02-May-26	36	81	62	26.5	37.3	31.2
03-May-26	46	85	67	27.3	35.6	30.8
04-May-26	40	86	69	25.6	37.8	29.9
05-May-26	37	87	63	23.8	36.4	29.8
06-May-26	41	86	68	27.2	37.5	30.6
07-May-26	47	86	73	26.5	36.2	29.3
08-May-26	48	91	73	26.2	35.7	29.2
09-May-26	42	92	69	26.0	37.1	30.2
10-May-26	42	84	68	26.8	37.0	30.5
11-May-26	43	85	68	26.8	36.5	30.3
12-May-26	53	87	70	27.4	31.7	29.5
13-May-26	48	88	69	26.2	34.9	30.3
14-May-26	43	89	67	26.6	35.8	30.9
15-May-26	42	97	71	26.2	36.2	30.4
16-May-26	43	98	72	26.2	35.0	30.0
17-May-26	51	98	71	26.0	33.7	29.9
18-May-26	47	93	77	26.7	35.3	29.5
19-May-26	54	93	72	26.4	33.2	29.3
20-May-26	51	97	76	25.5	33.4	28.9
21-May-26	65	98	85	25.0	32.5	27.8
22-May-26	59	92	76	27.4	33.5	30.1
23-May-26	47	96	72	24.2	36.6	30.2
24-May-26	45	98	69	27.3	37.0	31.5
25-May-26	47	89	69	28.3	35.9	31.4
26-May-26	44	87	68	27.3	36.2	30.8
27-May-26	40	86	61	27.0	37.6	31.6
28-May-26	46	82	66	26.3	36.0	30.8
29-May-26	44	89	70	26.0	37.0	30.7
30-May-26	50	95	80	26.3	34.7	28.5
31-May-26	49	98	76	26.7	35.5	30.1
TOTAL	**36**	**98**	**70**	**23.8**	**37.8**	**30.1**
DAY	**31**			**31**		
HOURS	**737**			**737**		

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	MAY 1-31, 2026	Monitoring Station :	DOOR. 8



Wind Speed (m/s)

Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	1.5	0.7	0.3	0.0	0.0	**2.5**
NNE	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.1**
NE	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	**1.1**
ENE	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	**3.0**
E	11.4	1.1	0.0	0.0	0.0	**12.5**
ESE	10.1	3.4	0.1	0.0	0.0	**13.6**
SE	**7.7**	**7.9**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**15.6**
SSE	6.5	5.0	0.1	0.0	0.0	**11.6**
S	5.2	4.5	0.0	0.0	0.0	**9.7**
SSW	2.7	6.6	0.4	0.0	0.0	**9.7**
SW	1.8	2.9	0.4	0.0	0.0	**5.1**
WSW	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	**2.3**
W	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	**1.3**
WNW	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	**1.1**
NW	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	**3.2**
NNW	3.1	1.6	0.0	0.0	0.0	**4.7**
	61.4	**35.4**	**1.3**	**0.0**	**0.0**	**98.1**

No. of Monitored Hours	744	Hours	**No. of Calm**	12	Hours
No. of Monitored Days	31	Days	**Calm (%)**	1.9 %	
Missing Data	7	Hours	**Average Wind Speed**	1.3	m/s
No. of Valid Data	737	Hours	**Maximum Wind Speed**	4.0	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		MAY 2026	**Prevailing Wind Direction**	SE (15.6%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : MAY

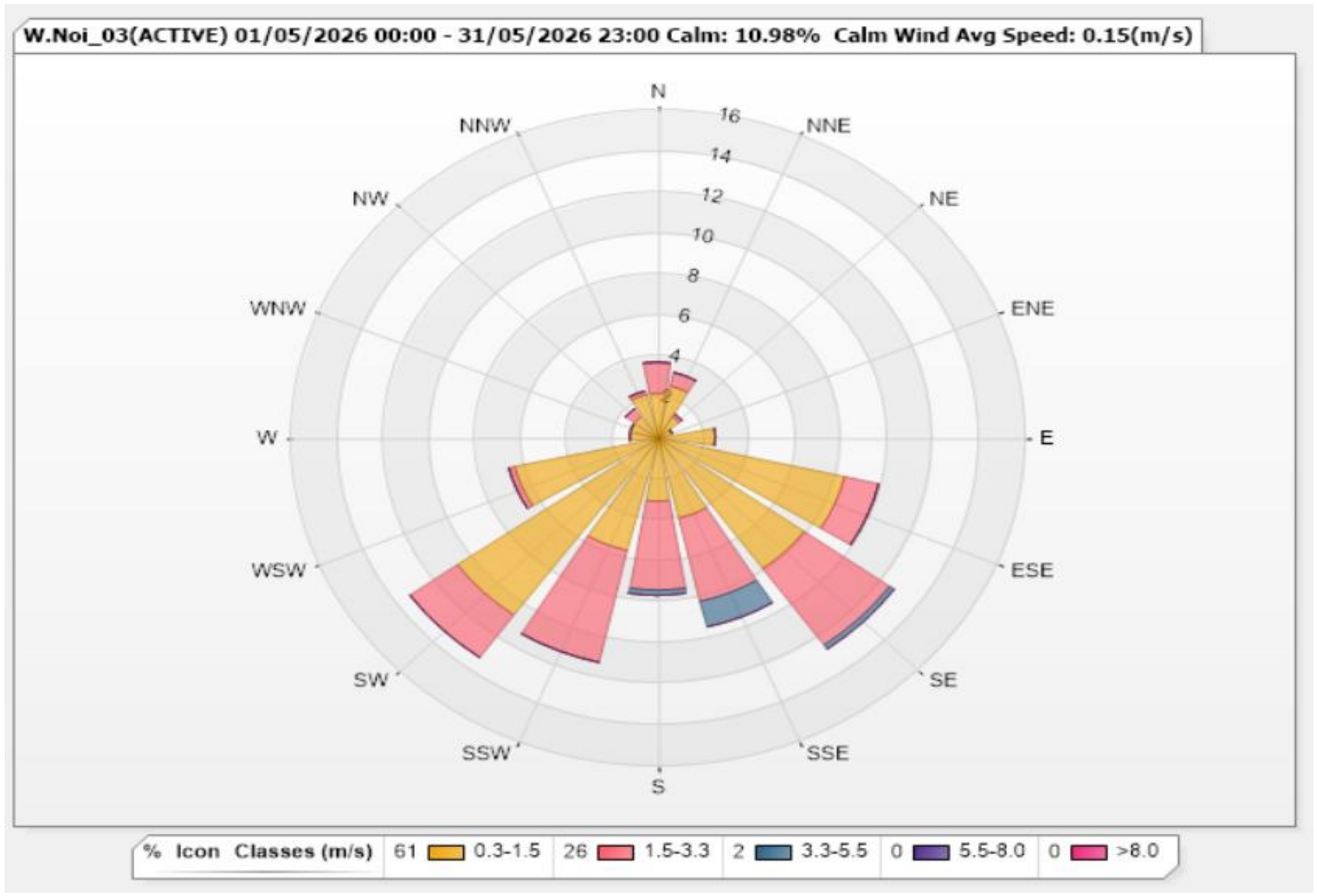
MONITORING STATION : METEOROLOGY AT POWER PLANT YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.						PRESSURE (mBar)			RAIN GAUGE
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)						
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	SUM (MM.)
01-May-26	51	85	67	25.5	34.4	29.7	1007	1013	1010	0.0
02-May-26	38	82	63	26.5	36.6	31.1	1005	1011	1009	0.0
03-May-26	45	86	67	27.2	35.7	30.9	1006	1011	1009	0.0
04-May-26	43	86	70	25.9	37.0	29.8	1007	1014	1010	0.0
05-May-26	40	87	64	23.6	35.3	29.7	1006	1013	1011	0.0
06-May-26	43	88	69	27.0	36.9	30.6	1006	1011	1009	0.0
07-May-26	48	87	74	26.4	36.3	29.2	1006	1011	1009	0.0
08-May-26	48	89	74	26.4	35.5	29.1	1006	1012	1010	0.0
09-May-26	46	92	72	26.2	35.4	29.8	1006	1013	1010	0.0
10-May-26	45	85	70	26.8	36.3	30.2	1007	1012	1010	0.0
11-May-26	47	86	70	26.8	35.5	30.0	1007	1012	1010	0.0
12-May-26	53	90	72	27.0	31.5	29.5	1007	1012	1010	0.0
13-May-26	50	89	70	26.2	34.5	30.1	1004	1010	1008	0.0
14-May-26	45	87	68	27.0	35.8	30.8	1005	1010	1008	0.0
15-May-26	44	96	71	25.8	36.0	30.4	1004	1010	1008	0.0
16-May-26	43	100	71	26.1	34.9	30.1	1004	1009	1007	0.0
17-May-26	52	98	70	26.4	33.6	30.0	1003	1008	1006	0.0
18-May-26	50	92	77	27.1	34.8	29.3	1002	1007	1006	0.0
19-May-26	55	89	71	26.7	32.9	29.4	1002	1007	1005	0.0
20-May-26	53	94	71	25.4	33.3	29.5	1003	1008	1005	0.0
21-May-26	58	95	80	25.2	33.3	28.7	1006	1010	1008	0.0
22-May-26	63	89	76	27.5	32.7	30.0	1008	1013	1010	0.0
23-May-26	50	93	72	24.3	35.1	30.0	1007	1013	1011	0.0
24-May-26	47	97	69	27.1	35.4	31.3	1008	1014	1011	0.0
25-May-26	49	100	72	28.0	35.5	31.2	1007	1012	1010	0.0
26-May-26	47	100	74	27.4	35.8	31.1	1006	1011	1009	0.0
27-May-26	46	99	67	27.1	36.2	31.7	1005	1012	1009	0.0
28-May-26	52	98	73	26.3	34.8	30.6	1006	1012	1010	0.0
29-May-26	53	100	81	25.8	35.1	30.4	1006	1012	1009	0.0
30-May-26	56	100	91	25.1	34.4	28.3	1008	1011	1010	0.0
31-May-26	51	100	83	26.8	35.4	30.0	1006	1012	1009	0.0
TOTAL	38	100	72	23.6	37.0	30.1	1002	1014	1009	0.0
DAY	31			31			31			31
HOURS	739			739			739			739

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	MAY 1-31, 2026	Monitoring Station :	METEOROLOGY AT POWER PLANT



Wind Speed (m/s)						
Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	2.2	1.5	0.0	0.0	0.0	**3.7**
NNE	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	**3.3**
NE	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	**1.3**
ENE	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.7**
E	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	**2.6**
ESE	8.4	1.5	0.0	0.0	0.0	**9.9**
SE	7.9	4.6	0.3	0.0	0.0	**12.8**
SSE	4.1	4.2	1.2	0.0	0.0	**9.5**
S	3.1	4.3	0.3	0.0	0.0	**7.7**
SSW	5.7	5.6	0.0	0.0	0.0	**11.3**
SW	**10.7**	**2.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**13.3**
WSW	6.4	0.3	0.0	0.0	0.0	**6.7**
W	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.2**
WNW	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	**1.2**
NW	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	**1.7**
NNW	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	**2.3**
	61.4	**26.0**	**1.8**	**0.0**	**0.0**	**89.2**

No. of Monitored Hours	744	Hours	**No. of Calm**	82	Hours
No. of Monitored Days	31	Days	**Calm (%)**	11.0 %	
Missing Data	5	Hours	**Average Wind Speed**	1.1	m/s
No. of Valid Data	739	Hours	**Maximum Wind Speed**	4.8	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		MAY 2026	**Prevailing Wind Direction**	SW (13.3%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **JUNE**

MONITORING STATION : **WAT-PAITOON-THANIMARAM** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-Jun-26	29	22	1.3	1.0 - 1.6	2 - 10
02-Jun-26	29	23	1.4	1.1 - 1.7	3 - 19
03-Jun-26	27	22	1.4	1.3 - 1.8	3 - 7
04-Jun-26	23	19	N/A	1.3 - 1.5	3 - 8
05-Jun-26	25	21	N/A	0.0 - 0.0	3 - 7
06-Jun-26	24	20	1.8	0.0 - 3.2	3 - 7
07-Jun-26	23	18	2.1	0.0 - 3.1	4 - 9
08-Jun-26	31	25	0.0	0.0 - 0.4	4 - 17
09-Jun-26	27	22	0.5	0.0 - 1.0	3 - 13
10-Jun-26	29	24	1.5	0.7 - 3.7	3 - 15
11-Jun-26	19	17	3.5	3.2 - 3.7	3 - 8
12-Jun-26	20	17	2.8	1.5 - 3.4	3 - 16
13-Jun-26	32	24	3.5	3.2 - 4.0	3 - 25
14-Jun-26	28	22	3.5	2.8 - 4.0	3 - 16
15-Jun-26	27	21	3.3	2.8 - 3.9	3 - 14
16-Jun-26	25	19	3.3	2.7 - 3.7	3 - 9
17-Jun-26	28	21	3.3	1.5 - 4.0	3 - 11
18-Jun-26	27	20	3.2	1.1 - 4.1	3 - 9
19-Jun-26	25	19	4.0	3.5 - 4.8	2 - 8
20-Jun-26	28	22	3.2	2.5 - 4.0	3 - 14
21-Jun-26	32	24	2.4	0.0 - 3.1	2 - 15
22-Jun-26	41	30	2.2	0.3 - 2.9	4 - 25
23-Jun-26	43	33	2.1	1.8 - 2.7	4 - 17
24-Jun-26	32	24	1.7	0.4 - 2.2	3 - 13
25-Jun-26	25	18	1.7	0.4 - 2.4	3 - 14
26-Jun-26	24	19	2.0	0.0 - 2.8	3 - 10
27-Jun-26	26	20	2.7	2.5 - 3.0	3 - 11
28-Jun-26	22	17	2.4	1.8 - 3.0	2 - 12
29-Jun-26	23	17	2.1	1.9 - 2.3	3 - 14
30-Jun-26	28	19	2.1	1.4 - 2.8	4 - 13
RANGE	19 - 43	17 - 33	0.0 - 4.0	0.0 - 4.8	2 - 25
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	0	0	0	0
TOTAL DAY	30	30	28	30	30
MONITORING HOUR	707	716	666	666	691
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug

4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug

5) NO2 = Nitrogen Dioxide

6) SO2 = Sulfur Dioxide

7) N/A = data not Available

8) * = Exeeding air quality standard

9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โรงไฟฟ้าวังน้อย

แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : JUNE

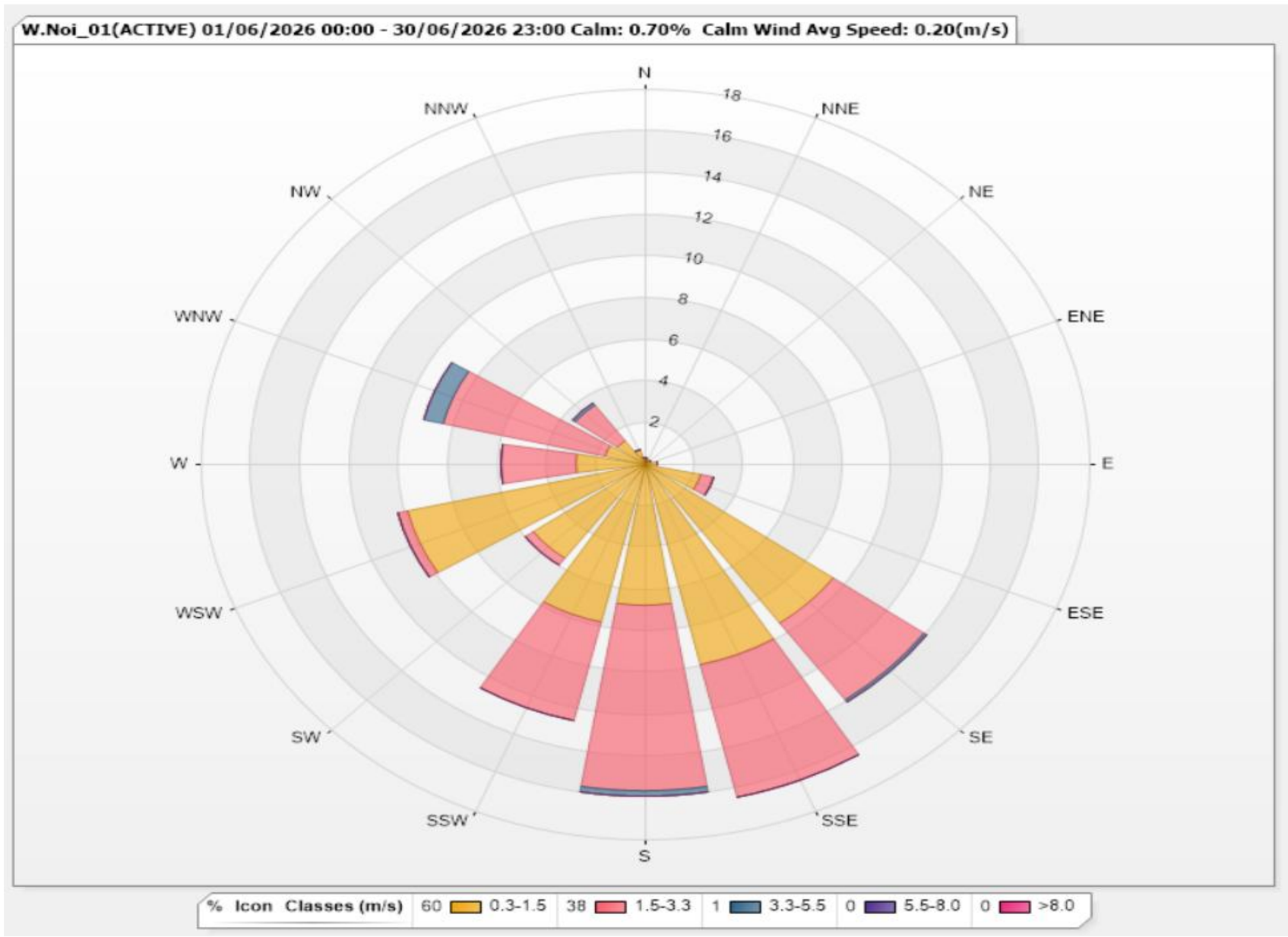
MONITORING STATION : WAT-PAITOON-THANIMARAM YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-Jun-26	48	99	81	25.4	35.7	29.4
02-Jun-26	50	99	82	25.6	36.0	29.9
03-Jun-26	46	99	76	27.0	36.1	30.9
04-Jun-26	67	99	93	26.5	32.0	28.7
05-Jun-26	51	99	79	27.1	34.8	30.0
06-Jun-26	57	99	83	27.3	33.9	29.8
07-Jun-26	66	99	90	27.1	32.5	29.1
08-Jun-26	52	99	91	27.1	35.1	29.1
09-Jun-26	51	99	89	25.6	35.3	28.4
10-Jun-26	61	99	92	26.0	33.9	28.5
11-Jun-26	58	99	88	23.7	34.0	27.8
12-Jun-26	77	99	95	24.7	31.1	27.1
13-Jun-26	48	99	76	24.9	35.5	29.8
14-Jun-26	46	99	72	27.2	35.5	31.5
15-Jun-26	44	99	77	24.3	36.1	29.9
16-Jun-26	48	99	82	25.2	35.3	28.9
17-Jun-26	48	99	77	25.3	35.5	29.9
18-Jun-26	46	99	78	25.4	36.0	29.7
19-Jun-26	47	99	83	24.6	35.5	28.6
20-Jun-26	58	99	86	24.8	32.6	28.6
21-Jun-26	43	99	78	25.0	36.1	30.1
22-Jun-26	44	99	77	25.1	35.0	30.1
23-Jun-26	44	90	69	27.2	35.5	30.6
24-Jun-26	45	94	66	26.7	36.4	31.4
25-Jun-26	43	99	79	25.0	36.9	29.7
26-Jun-26	48	99	82	24.8	35.6	29.0
27-Jun-26	43	99	80	26.1	36.9	29.8
28-Jun-26	45	99	78	26.4	36.1	30.3
29-Jun-26	51	99	75	26.4	34.4	30.0
30-Jun-26	48	97	69	26.7	33.8	30.0
TOTAL	**43**	**99**	**81**	**23.7**	**36.9**	**29.6**
DAY		**30**			**30**	
HOURS		**718**			**718**	

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	JUNE 1-30, 2026	Monitoring Station :	WAT-PAITOON-THANIMARAM



Wind Speed (m/s)

Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
NNE	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
NE	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
ENE	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
E	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
ESE	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	3.0
SE	9.5	4.5	0.1	0.0	0.0	14.1
SSE	**9.9**	**6.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**16.4**
S	6.8	8.9	0.3	0.0	0.0	16.0
SSW	7.8	4.8	0.0	0.0	0.0	12.6
SW	5.6	0.4	0.0	0.0	0.0	6.0
WSW	9.9	0.4	0.0	0.0	0.0	10.3
W	2.8	3.1	0.0	0.0	0.0	5.9
WNW	1.7	6.7	0.8	0.0	0.0	9.2
NW	1.4	2.1	0.1	0.0	0.0	3.6
NNW	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7
	60.0	**38.0**	**1.3**	**0.0**	**0.0**	**99.3**

No. of Monitored Hours	720	Hours	**No. of Calm**	5	Hours
No. of Monitored Days	30	Days	**Calm (%)**	0.7 %	
Missing Data	2	Hours	**Average Wind Speed**	1.4	m/s
No. of Valid Data	718	Hours	**Maximum Wind Speed**	4.7	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		JUNE 2026	**Prevailing Wind Direction**	SSE (16.4%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : **WONG NOI POWER PLANT** MONTH : **JUNE**

MONITORING STATION : **DOOR. 8** YEAR : **2026**

DATE	CONCENTRATION				
	TSP (UG/M^3)	PM10 (UG/M^3)	SO2 (PPB)		NO2 (PPB)
	24-HR AVG.	24-HR AVG.	24-HR AVG.	1-HR AVG.	1-HR AVG.
01-Jun-26	26	19	0.6	0.1 - 1.0	2 - 11
02-Jun-26	30	22	0.6	0.1 - 1.8	3 - 17
03-Jun-26	29	21	0.7	0.2 - 1.1	3 - 8
04-Jun-26	27	19	0.4	0.2 - 0.8	2 - 7
05-Jun-26	27	20	0.6	0.1 - 0.9	3 - 7
06-Jun-26	25	19	0.5	0.2 - 1.7	3 - 7
07-Jun-26	23	16	0.6	0.3 - 0.9	4 - 7
08-Jun-26	32	23	0.3	0.0 - 0.6	5 - 15
09-Jun-26	32	22	0.2	0.0 - 0.5	3 - 10
10-Jun-26	31	22	0.6	0.2 - 1.5	4 - 8
11-Jun-26	25	16	0.6	0.1 - 2.1	3 - 8
12-Jun-26	25	17	0.5	0.0 - 1.0	4 - 10
13-Jun-26	31	22	0.6	0.0 - 1.1	4 - 23
14-Jun-26	28	20	0.8	0.4 - 1.3	3 - 15
15-Jun-26	26	18	0.6	0.2 - 0.9	3 - 13
16-Jun-26	27	18	0.4	0.0 - 1.1	2 - 9
17-Jun-26	27	18	0.2	0.0 - 0.9	2 - 10
18-Jun-26	25	17	0.5	0.0 - 0.9	1 - 6
19-Jun-26	28	19	0.7	0.2 - 1.8	2 - 8
20-Jun-26	29	21	0.4	0.1 - 1.0	4 - 13
21-Jun-26	32	20	0.6	0.0 - 1.1	1 - 10
22-Jun-26	37	25	0.5	0.0 - 0.8	2 - 16
23-Jun-26	33	24	0.6	0.4 - 1.3	1 - 15
24-Jun-26	28	22	0.8	0.6 - 1.1	2 - 13
25-Jun-26	23	16	0.7	0.3 - 1.1	2 - 7
26-Jun-26	23	17	0.9	0.4 - 1.4	2 - 9
27-Jun-26	24	17	1.2	0.7 - 1.7	2 - 8
28-Jun-26	23	17	1.1	0.9 - 1.4	2 - 13
29-Jun-26	25	18	1.1	0.8 - 1.9	2 - 14
30-Jun-26	25	18	1.3	0.8 - 1.8	1 - 16
RANGE	23 - 37	16 - 25	0.2 - 1.3	0.0 - 2.1	1 - 23
NUMBER OF TIMES (EXCEEDED STANDARD)	0	0	0	0	23
TOTAL DAY	30	30	30	30	30
MONITORING HOUR	717	717	692	692	692
AMBIENT AIR QUALITY STANDARD	200	100	50	100	120

Remark : -

1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Enviroment Board

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM10 = Particutate Matter tess than 10 ug

4) PM2.5 = Particutate Matter tess than 2.5 ug

5) NO2 = Nitrogen Dioxide

6) SO2 = Sulfur Dioxide

7) N/A = data not Available

8) * = Exeeding air quality standard

9) - = Not Measurement

หมายเหตุ : กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โรงไฟฟ้าวังน้อย

แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : JUNE

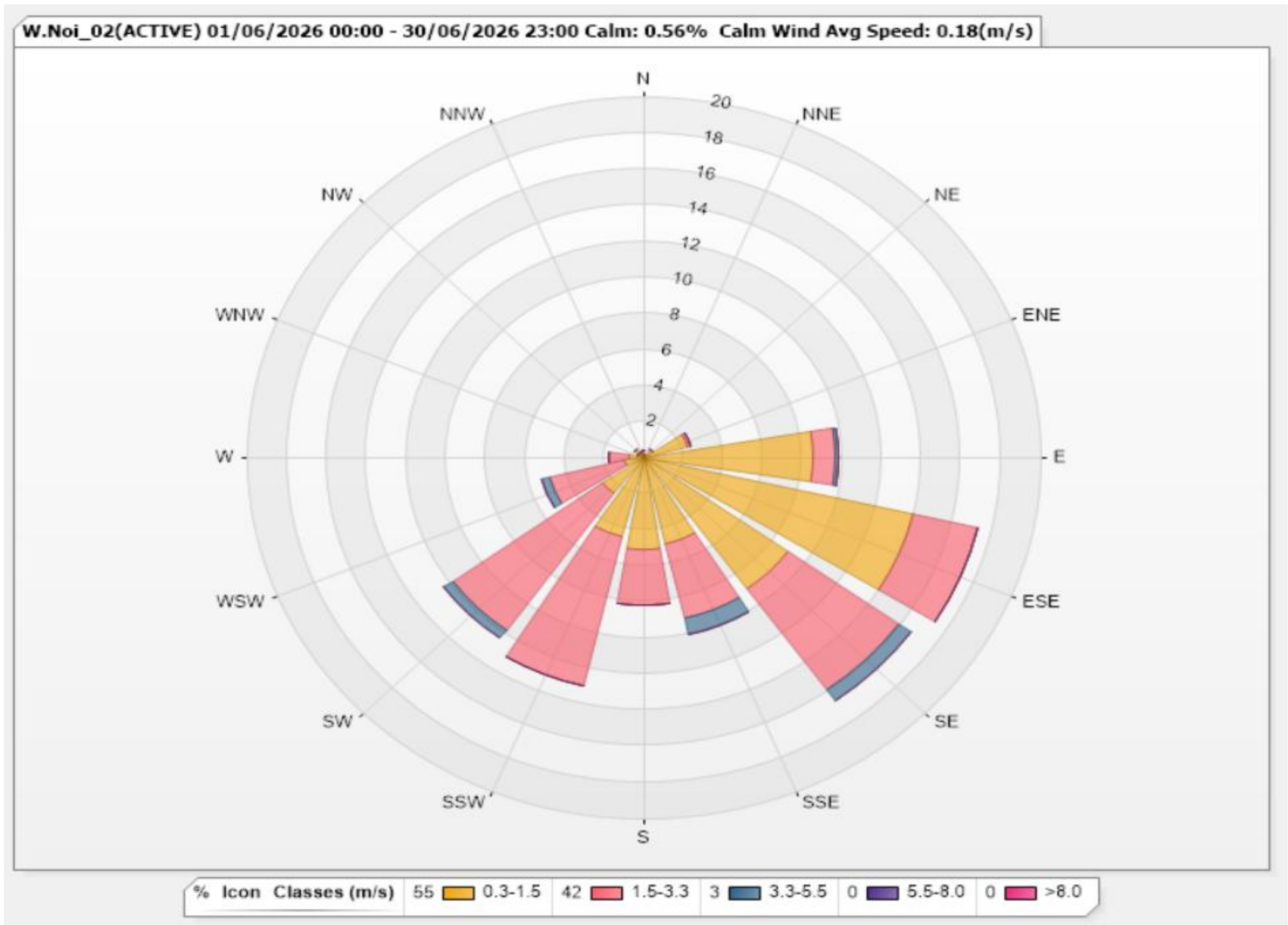
MONITORING STATION : DOOR. 8 YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.					
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)		
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.
01-Jun-26	46	98	76	25.3	35.8	29.3
02-Jun-26	47	98	77	25.6	36.0	29.8
03-Jun-26	45	95	71	27.0	36.3	30.8
04-Jun-26	64	90	80	26.9	32.1	29.0
05-Jun-26	54	93	73	26.9	33.7	29.8
06-Jun-26	56	87	73	27.2	33.3	29.7
07-Jun-26	62	91	79	26.8	33.1	29.1
08-Jun-26	56	97	85	27.1	34.1	28.8
09-Jun-26	54	98	85	25.4	33.8	28.1
10-Jun-26	61	96	83	26.0	33.6	28.6
11-Jun-26	57	98	84	23.9	34.5	28.0
12-Jun-26	64	98	86	24.8	33.2	27.6
13-Jun-26	50	98	74	24.9	34.1	29.4
14-Jun-26	48	84	66	27.4	34.8	30.8
15-Jun-26	46	97	74	24.5	34.8	29.5
16-Jun-26	50	95	76	25.5	34.4	28.9
17-Jun-26	51	96	72	25.5	34.3	29.6
18-Jun-26	49	94	72	25.8	34.5	29.5
19-Jun-26	48	98	79	25.1	34.9	28.5
20-Jun-26	56	98	80	25.3	32.8	28.7
21-Jun-26	46	98	76	25.0	35.2	29.7
22-Jun-26	47	98	74	25.3	34.5	29.7
23-Jun-26	49	77	65	26.9	34.3	30.2
24-Jun-26	47	88	66	26.7	35.8	30.6
25-Jun-26	47	97	78	24.9	35.4	28.8
26-Jun-26	52	98	77	24.8	34.3	28.6
27-Jun-26	48	96	74	26.0	35.0	29.4
28-Jun-26	52	93	73	26.4	34.1	29.5
29-Jun-26	54	89	70	26.5	32.7	29.3
30-Jun-26	49	80	65	26.5	33.3	29.5
TOTAL	45	98	75	23.9	36.3	29.3
DAY		30			30	
HOURS		720			720	

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	JUNE 1-30, 2026	Monitoring Station :	DOOR. 8



Wind Speed (m/s)						
Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4
NNE	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
NE	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
ENE	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	2.5
E	8.6	1.1	0.1	0.0	0.0	9.8
ESE	**14.0**	**3.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**17.3**
SE	9.0	6.8	0.8	0.0	0.0	16.6
SSE	5.0	4.2	1.0	0.0	0.0	10.2
S	5.1	3.1	0.0	0.0	0.0	8.2
SSW	4.6	8.5	0.0	0.0	0.0	13.1
SW	2.5	9.3	0.6	0.0	0.0	12.4
WSW	1.0	3.9	0.4	0.0	0.0	5.3
W	0.7	1.1	0.0	0.0	0.0	1.8
WNW	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
NW	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NNW	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2
	54.9	**41.6**	**2.9**	**0.0**	**0.0**	**99.4**

No. of Monitored Hours	720	Hours	No. of Calm	2	Hours
No. of Monitored Days	30	Days	Calm (%)	0.6 %	
Missing Data	0	Hours	Average Wind Speed	1.5	m/s
No. of Valid Data	720	Hours	Maximum Wind Speed	4.9	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		JUNE 2026	Prevailing Wind Direction	ESE (17.3%)	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : WONG NOI POWER PLANT MONTH : JUNE

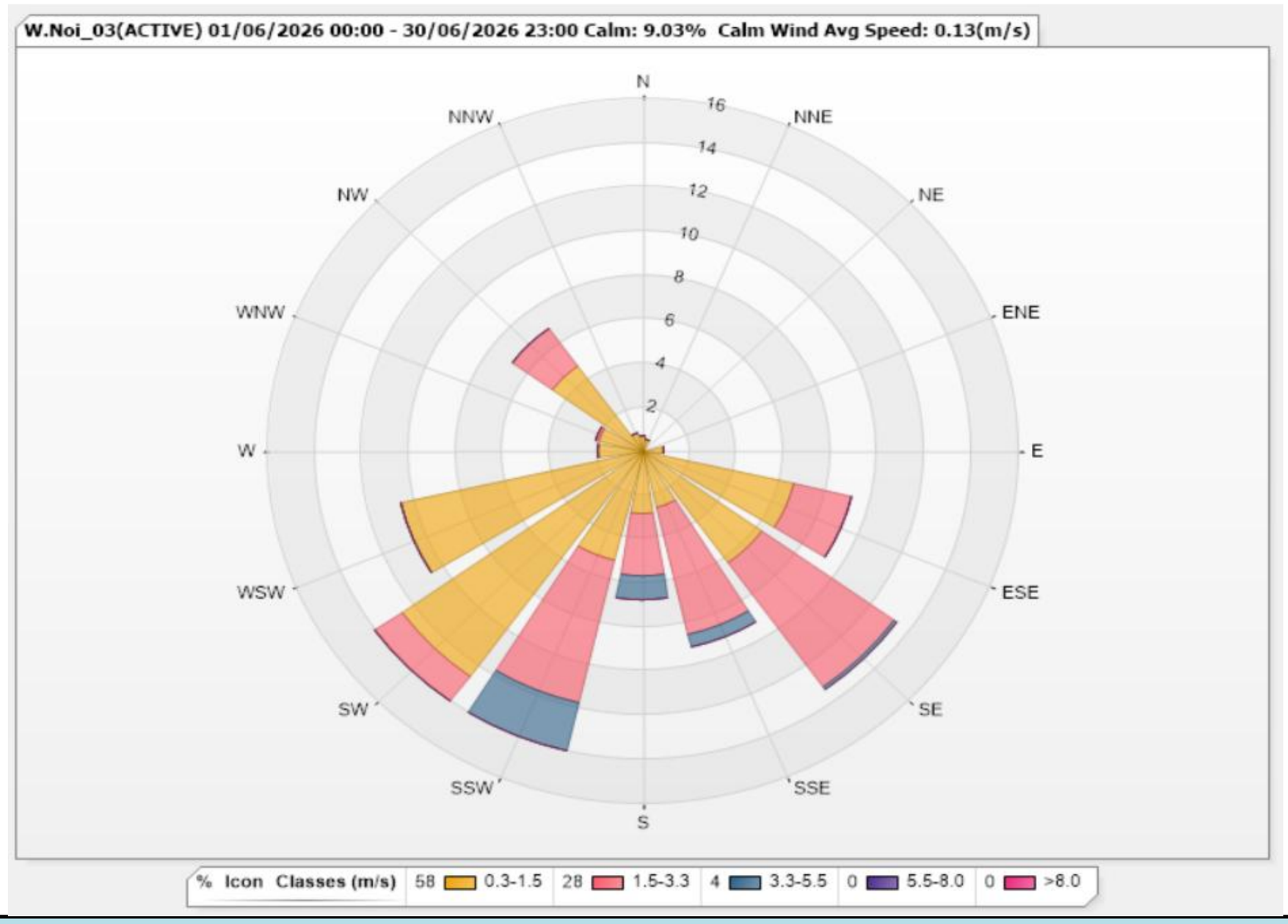
MONITORING STATION : METEOROLOGY AT POWER PLANT YEAR : 2026

DATE	HEIGHT 2.00M.						PRESSURE (mBar)			RAIN GAUGE
	RELATIVE HUMIDITY (%)			TEMPERATURE (^{0}C)						
	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	MIN	MAX	AVG.	SUM (MM.)
01-Jun-26	51	100	84	24.9	35.1	29.0	1006	1012	1010	0.0
02-Jun-26	56	100	84	25.1	34.8	29.5	1004	1011	1008	0.0
03-Jun-26	52	100	80	27.1	34.9	30.6	1002	1008	1006	0.0
04-Jun-26	71	100	94	26.7	31.8	28.8	1003	1008	1006	0.0
05-Jun-26	58	100	81	27.2	33.3	29.9	1004	1009	1007	0.0
06-Jun-26	62	100	84	27.5	33.0	29.8	1007	1011	1009	0.0
07-Jun-26	72	100	92	26.8	31.8	28.9	1007	1012	1010	0.0
08-Jun-26	62	100	94	27.0	33.5	29.0	1007	1011	1009	0.0
09-Jun-26	58	100	92	25.6	34.0	28.2	1007	1011	1009	0.0
10-Jun-26	70	100	94	26.1	32.7	28.3	1007	1012	1010	0.0
11-Jun-26	65	100	91	23.5	33.2	27.6	1009	1016	1012	0.0
12-Jun-26	78	100	96	24.8	31.6	27.2	1011	1016	1014	0.0
13-Jun-26	55	100	83	24.9	33.8	29.3	1009	1015	1012	0.0
14-Jun-26	51	100	77	27.3	34.7	30.8	1007	1012	1010	0.0
15-Jun-26	51	100	81	24.3	34.4	29.3	1007	1012	1010	0.0
16-Jun-26	53	100	85	25.2	34.2	28.7	1008	1014	1011	0.0
17-Jun-26	55	100	80	25.5	34.2	29.6	1008	1013	1011	0.0
18-Jun-26	54	100	81	25.5	34.5	29.4	1008	1012	1011	0.0
19-Jun-26	53	100	86	24.1	34.2	28.2	1008	1014	1011	0.0
20-Jun-26	64	100	89	24.8	32.0	28.5	1009	1013	1011	0.0
21-Jun-26	50	100	82	24.4	34.7	29.6	1008	1014	1011	0.0
22-Jun-26	51	100	81	25.4	33.8	29.7	1008	1013	1010	0.0
23-Jun-26	53	98	74	27.1	33.9	30.4	1007	1011	1009	0.0
24-Jun-26	52	96	73	26.8	35.2	30.8	1005	1011	1008	0.0
25-Jun-26	51	100	85	24.3	35.3	28.9	1006	1012	1009	0.0
26-Jun-26	56	100	86	25.0	34.2	28.6	1006	1011	1009	0.0
27-Jun-26	50	100	84	26.3	35.2	29.4	1006	1010	1009	0.0
28-Jun-26	55	100	83	27.1	34.3	29.8	1005	1010	1008	0.0
29-Jun-26	60	100	81	26.5	33.0	29.5	1005	1009	1008	0.0
30-Jun-26	53	95	73	26.7	33.2	29.6	1006	1009	1008	0.0
TOTAL	50	100	84	23.5	35.3	29.2	1002	1016	1010	0.0
DAY		30			30			30		30
HOURS		720			720			720		720

Remarks : P-Power Fail, F- Equipment Fail, N/A - Data not Available

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย
แผนกสิ่งแวดล้อม

Date/Month/Year :	JUNE 1-30, 2026	Monitoring Station :	METEOROLOGY AT POWER PLANT



Wind Speed (m/s)

Wind Sector	0.3-1.5	1.5-3.3	3.3-5.5	5.5-8.0	>8.0	Total
N	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7
NNE	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0
ESE	6.7	2.5	0.0	0.0	0.0	9.2
SE	6.3	7.0	0.1	0.0	0.0	13.4
SSE	2.6	6.0	0.6	0.0	0.0	9.2
S	2.9	2.8	1.1	0.0	0.0	6.8
SSW	**5.1**	**6.7**	**2.2**	**0.0**	**0.0**	**14.0**
SW	**12.6**	**1.4**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.0**
WSW	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6
W	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9
WNW	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	2.0
NW	4.7	2.1	0.0	0.0	0.0	6.8
NNW	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8
	58.4	**28.6**	**4.0**	**0.0**	**0.0**	**91.0**

No. of Monitored Hours	720	Hours	No. of Calm	65	Hours
No. of Monitored Days	30	Days	Calm (%)	9.0 %	
Missing Data	0	Hours	Average Wind Speed	1.2	m/s
No. of Valid Data	720	Hours	Maximum Wind Speed	4.6	m/s
Wind Rose By : Q-She Solutions Co., Ltd.		JUNE 2026	Prevailing Wind Direction	SSW, SW (14.0%)	

ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อยแบบครั้งคราว

ตารางที่ 8 ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 692448 N 1573416 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 6 บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม					
	20 เม.ย. 69		21 เม.ย. 69		22 เม.ย. 69	
	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)	ทิศทางลม (องศา)	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)	ทิศทางลม (องศา)	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)	ทิศทางลม (องศา)
00:00-01:00	3.3	157	2.9	139	2.1	158
01:00-02:00	2.6	127	2.4	126	1.3	134
02:00-03:00	2.9	144	2.4	124	1.7	129
03:00-04:00	2.6	136	2.3	124	2.0	125
04:00-05:00	2.5	136	2.1	119	2.1	131
05:00-06:00	2.0	123	2.2	122	2.1	127
06:00-07:00	1.8	127	2.2	123	2.2	128
07:00-08:00	2.0	118	2.4	130	2.4	131
08:00-09:00	2.7	128	2.5	126	2.9	131
09:00-10:00	3.5	138	3.0	135	3.1	140
10:00-11:00	4.1	147	3.3	149	3.5	152
11:00-12:00	3.7	152	3.9	162	3.7	163
12:00-13:00	3.1	153	3.7	167	3.8	176
13:00-14:00	3.2	155	3.1	161	3.4	170
14:00-15:00	3.3	174	3.6	165	3.6	180
15:00-16:00	3.2	181	4.3	179	3.6	171
16:00-17:00	4.1	175	5.0	180	3.4	172
17:00-18:00	5.2	172	4.9	178	3.9	172
18:00-19:00	4.5	163	4.8	174	4.7	172
19:00-20:00	4.1	143	3.9	169	4.3	170
20:00-21:00	3.8	134	3.7	165	4.2	169
21:00-22:00	3.0	139	2.7	163	3.6	175
22:00-23:00	3.4	134	2.7	154	3.5	175
23:00-00:00	3.1	129	2.7	171	2.9	159

หมายเหตุ: ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.
ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 8 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 692448 N 1573416 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 6 บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม							
	23 เม.ย. 69		24 เม.ย. 69		25 เม.ย. 69		26 เม.ย. 69	
	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)	ทิศทางลม (องศา)	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)	ทิศทางลม (องศา)	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)	ทิศทางลม (องศา)	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)	ทิศทางลม (องศา)
00:00-01:00	2.4	161	2.5	163	2.3	186	0.8	80
01:00-02:00	2.0	156	2.4	139	1.3	183	1.0	104
02:00-03:00	1.8	138	2.6	148	1.3	141	1.1	106
03:00-04:00	1.3	109	2.2	133	1.3	122	0.9	99
04:00-05:00	1.9	128	2.0	129	1.2	101	0.5	91
05:00-06:00	1.8	136	2.0	131	1.2	116	0.6	53
06:00-07:00	1.9	125	1.9	134	1.4	81	0.6	29
07:00-08:00	1.7	122	1.7	125	1.5	91	1.1	29
08:00-09:00	3.1	130	2.8	129	1.9	89	1.1	37
09:00-10:00	3.5	146	3.3	145	2.3	109	1.9	171
10:00-11:00	3.4	157	3.4	159	2.3	134	3.4	189
11:00-12:00	3.7	160	3.2	149	2.5	166	4.0	176
12:00-13:00	3.8	165	3.7	167	2.3	154	3.0	174
13:00-14:00	4.2	175	2.4	244	2.1	168	2.0	161
14:00-15:00	4.6	179	4.5	179	3.1	175	2.4	160
15:00-16:00	5.2	183	2.6	231	3.0	212	2.2	153
16:00-17:00	5.3	185	3.3	223	6.2	18	1.9	155
17:00-18:00	6.2	172	1.8	181	4.2	10	2.2	165
18:00-19:00	5.5	178	2.1	170	2.3	49	2.0	159
19:00-20:00	5.3	179	1.6	148	1.3	56	2.2	159
20:00-21:00	4.7	183	1.9	150	2.1	158	1.5	128
21:00-22:00	5.1	187	2.2	166	1.6	156	1.8	128
22:00-23:00	4.2	175	1.6	143	1.1	72	1.4	121
23:00-00:00	2.9	153	1.5	146	1.3	28	1.3	78

หมายเหตุ: ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.
ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 9 ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 692448 N 1573416 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 6 บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา											
	20 เม.ย. 69				21 เม.ย. 69				22 เม.ย. 69			
	AT	RH	BP	RG	AT	RH	BP	RG	AT	RH	BP	RG
00:00-01:00	31.7	68	1010.8	0.0	29.5	76	1010.7	0.0	30.7	78	1009.8	0.0
01:00-02:00	30.8	74	1010.3	0.0	29.0	79	1010.2	0.0	29.9	84	1009.4	0.0
02:00-03:00	30.5	76	1009.8	0.0	28.9	80	1009.5	0.0	29.4	85	1008.9	0.0
03:00-04:00	30.2	78	1009.5	0.0	28.9	82	1009.0	0.0	29.2	86	1008.2	0.0
04:00-05:00	29.9	80	1009.3	0.0	28.9	84	1008.6	0.0	29.3	85	1008.0	0.0
05:00-06:00	29.4	80	1009.1	0.0	28.7	85	1008.9	0.0	29.3	85	1008.2	0.0
06:00-07:00	29.0	79	1009.6	0.0	28.7	86	1009.0	0.0	29.1	85	1008.6	0.0
07:00-08:00	29.5	79	1010.2	0.0	28.8	86	1009.4	0.0	29.3	83	1009.4	0.0
08:00-09:00	30.4	76	1010.8	0.0	29.9	82	1010.0	0.0	30.4	78	1010.1	0.0
09:00-10:00	31.7	72	1011.1	0.0	31.0	78	1010.7	0.0	32.0	73	1010.8	0.0
10:00-11:00	33.0	69	1011.2	0.0	32.7	72	1010.5	0.0	33.6	68	1010.8	0.0
11:00-12:00	34.4	64	1010.9	0.0	33.9	67	1010.4	0.0	35.0	62	1010.3	0.0
12:00-13:00	36.0	57	1010.1	0.0	35.1	62	1009.8	0.0	36.4	55	1009.3	0.0
13:00-14:00	37.2	47	1008.9	0.0	35.6	59	1008.7	0.0	37.4	48	1008.3	0.0
14:00-15:00	38.3	42	1007.7	0.0	36.9	52	1007.4	0.0	38.4	43	1006.9	0.0
15:00-16:00	38.8	39	1006.4	0.0	37.5	49	1006.4	0.0	38.5	42	1005.8	0.0
16:00-17:00	38.3	43	1005.5	0.0	36.8	51	1005.8	0.0	38.6	41	1004.9	0.0
17:00-18:00	36.7	52	1005.1	0.0	36.4	52	1005.4	0.0	38.1	43	1004.4	0.0
18:00-19:00	35.2	55	1006.1	0.0	35.2	57	1005.5	0.0	36.6	50	1004.7	0.0
19:00-20:00	33.6	60	1007.0	0.0	33.7	59	1006.2	0.0	34.5	57	1005.5	0.0
20:00-21:00	31.7	66	1008.2	0.0	32.8	62	1007.3	0.0	33.2	62	1006.3	0.0
21:00-22:00	30.9	69	1009.3	0.0	31.8	69	1008.0	0.0	32.4	67	1006.8	0.0
22:00-23:00	30.6	71	1010.3	0.0	31.3	75	1009.0	0.0	31.8	72	1007.2	0.0
23:00-00:00	30.1	73	1010.8	0.0	31.2	77	1009.8	0.0	31.5	75	1008.0	0.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	32.8	65.4	1009.1	0.0 *	32.2	70.1	1008.6	0.0 *	33.1	67.0	1007.9	0.0 *
ค่าต่ำสุด 1 ชั่วโมง	29.0	39.1	1005.1	0 *	28.7	49.1	1005.4	0 *	29.1	41.3	1004.4	0 *
ค่าสูงสุด 1 ชั่วโมง	38.8	80.2	1011.2	0 *	37.5	86.4	1010.7	0 *	38.6	85.8	1010.8	0 *
หน่วย	°C	%	mBar	mm.	°C	%	mBar	mm.	°C	%	mBar	mm.

หมายเหตุ: ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.

1/ AT อุณหภูมิ (Temperature) ใช้วิธีการ Resistance Thermometer

2/ RH ความชื้นสัมพัทธ์ (Relative Humidity) ใช้วิธีการ Thin-Film Capacitor

3/ BP ความกดอากาศ (Barometric Pressure) ใช้วิธีการ Barometer Pressure

4/ RG ปริมาณน้ำฝน (Rain Fall) ใช้วิธีการ Tipping Bucket

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 9 (ต่อ) ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 692448 N 1573416 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 6 บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา											
	23 เม.ย. 69				24 เม.ย. 69				25 เม.ย. 69			
	AT	RH	BP	RG	AT	RH	BP	RG	AT	RH	BP	RG
00:00-01:00	31.0	76	1008.5	0.0	31.1	78	1009.6	0.0	30.3	79	1010.6	0.0
01:00-02:00	30.6	79	1008.2	0.0	30.7	80	1009.0	0.0	30.1	83	1010.2	0.0
02:00-03:00	30.2	82	1007.9	0.0	30.1	82	1008.2	0.0	29.6	87	1010.0	0.0
03:00-04:00	29.9	85	1007.6	0.0	29.8	82	1007.9	0.0	29.5	87	1009.9	0.0
04:00-05:00	29.8	85	1007.4	0.0	29.6	83	1007.8	0.0	29.4	87	1009.9	0.0
05:00-06:00	29.6	87	1007.7	0.0	29.7	83	1008.2	0.0	29.3	87	1010.2	0.0
06:00-07:00	29.6	87	1008.3	0.0	29.5	84	1008.8	0.0	29.3	86	1011.2	0.0
07:00-08:00	29.8	87	1008.8	0.0	29.8	83	1009.6	0.0	29.4	83	1012.0	0.0
08:00-09:00	31.0	82	1009.2	0.0	30.6	79	1010.3	0.0	30.5	78	1013.0	0.0
09:00-10:00	32.5	75	1009.5	0.0	32.1	74	1010.7	0.0	32.3	72	1013.5	0.0
10:00-11:00	33.9	69	1009.6	0.0	33.4	69	1010.6	0.0	32.8	69	1013.5	0.0
11:00-12:00	35.0	65	1009.2	0.0	35.0	63	1010.1	0.0	33.7	63	1013.1	0.0
12:00-13:00	36.0	58	1008.4	0.0	35.2	61	1009.4	0.0	35.5	52	1012.5	0.0
13:00-14:00	37.0	54	1007.4	0.0	30.5	83	1009.2	7.8	36.4	50	1011.3	0.0
14:00-15:00	37.7	50	1006.3	0.0	31.2	75	1008.4	0.0	36.8	49	1009.9	0.0
15:00-16:00	37.7	50	1005.2	0.0	31.4	72	1007.6	0.0	36.7	50	1008.8	0.0
16:00-17:00	37.7	49	1004.3	0.0	31.5	72	1006.8	0.0	32.6	63	1009.4	0.2
17:00-18:00	36.6	52	1004.2	0.0	33.0	65	1006.3	0.0	30.2	72	1009.2	0.0
18:00-19:00	35.2	56	1004.8	0.0	33.8	66	1006.0	0.0	31.0	67	1009.0	0.0
19:00-20:00	33.7	63	1006.3	0.0	32.7	72	1007.3	0.0	30.9	68	1009.7	0.0
20:00-21:00	32.8	66	1007.4	0.0	32.0	73	1008.2	0.0	30.2	72	1010.4	0.0
21:00-22:00	32.3	69	1008.6	0.0	31.7	71	1009.2	0.0	30.2	74	1011.8	0.0
22:00-23:00	31.9	72	1008.9	0.0	30.9	75	1010.0	0.0	30.2	76	1012.9	0.0
23:00-00:00	31.4	76	1009.5	0.0	30.4	78	1010.7	0.0	29.7	81	1013.0	0.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	33.0	69.8	1007.6	0.0 *	31.5	75.2	1008.7	7.8 *	31.5	72.3	1011.0	0.2 *
ค่าต่ำสุด 1 ชั่วโมง	29.6	48.9	1004.2	0 *	29.5	60.7	1006.0	0 *	29.3	48.8	1008.8	0 *
ค่าสูงสุด 1 ชั่วโมง	37.7	87.0	1009.6	0 *	35.2	83.9	1010.7	7.8 *	36.8	86.9	1013.5	0.2 *
หน่วย	°C	%	mBar	mm.	°C	%	mBar	mm.	°C	%	mBar	mm.

หมายเหตุ: ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.

1/ AT อุณหภูมิ (Temperature) ใช้วิธีการ Resistance Thermometer

2/ RH ความชื้นสัมพัทธ์ (Relative Humidity) ใช้วิธีการ Thin-Film Capacitor

3/ BP ความกดอากาศ (Barometric Pressure) ใช้วิธีการ Barometer Pressure

4/ RG ปริมาณน้ำฝน (Rain Fall) ใช้วิธีการ Tipping Bucket

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 9 (ต่อ) ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 692448 N 1573416 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 6 บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดสภาพอุตุนิยมวิทยา			
	26 เม.ย. 69			
	AT	RH	BP	RG
00:00-01:00	29.5	82	1012.5	0.0
01:00-02:00	29.3	85	1011.7	0.0
02:00-03:00	29.3	85	1011.3	0.0
03:00-04:00	29.3	85	1010.9	0.0
04:00-05:00	29.5	85	1010.8	0.0
05:00-06:00	29.5	86	1011.1	0.0
06:00-07:00	29.3	87	1011.4	0.0
07:00-08:00	29.2	87	1012.0	0.0
08:00-09:00	29.4	86	1012.5	0.0
09:00-10:00	36.3	47	1007.8	0.0
10:00-11:00	35.7	51	1007.3	0.0
11:00-12:00	34.4	54	1007.8	0.0
12:00-13:00	33.1	64	1008.6	0.0
13:00-14:00	32.2	70	1009.6	0.0
14:00-15:00	31.6	72	1010.5	0.0
15:00-16:00	31.1	73	1011.0	0.0
16:00-17:00	30.4	77	1011.2	0.0
17:00-18:00	30.0	81	1010.7	0.0
18:00-19:00	29.7	84	1010.2	0.0
19:00-20:00	29.7	85	1009.7	0.0
20:00-21:00	29.2	86	1009.4	0.0
21:00-22:00	28.7	88	1009.1	0.0
22:00-23:00	28.7	88	1009.3	0.0
23:00-00:00	28.5	90	1010.0	0.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	30.6	78.3	1010.3	0.0 *
ค่าต่ำสุด 1 ชั่วโมง	28.5	47.0	1007.3	0 *
ค่าสูงสุด 1 ชั่วโมง	36.3	89.6	1012.5	0 *
หน่วย	**°C**	**%**	**mBar**	**mm.**

หมายเหตุ: ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.

1/ AT อุณหภูมิ (Temperature) ใช้วิธีการ Resistance Thermometer

2/ RH ความชื้นสัมพัทธ์ (Relative Humidity) ใช้วิธีการ Thin-Film Capacitor

3/ BP ความกดอากาศ (Barometric Pressure) ใช้วิธีการ Barometer Pressure

4/ RG ปริมาณน้ำฝน (Rain Fall) ใช้วิธีการ Tipping Bucket

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปรอบโรงไฟฟ้าวังน้อยแบบครั้งคราว

1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง
2. โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา
3. โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม
4. วัดสว่างอารมณ์
5. โรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์

ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)

ตารางที่ 4 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย

จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: จุดที่ 1 E 696878 N 1578911 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 1 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง
จุดที่ 2 E 691028 N 1576362 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 2 โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา
จุดที่ 3 E 694338 N 1574114 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 3 โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม
จุดที่ 4 E 690414 N 1572482 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 4 โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์
จุดที่ 5 E 694417 N 1571295 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 5 โรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model) : Tisch Environment Model TE-HIVOLPLUSX

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Top Load Orifice Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environment Model TE-5025A Serial Number 3528

วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 5 มีนาคม พ.ศ. 2569

วัน/ เดือน/ ปี	ค่าเฉลี่ยผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (ไมโครกรัม/ ลูกบาศก์เมตร)				
	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง	โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา	โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม	โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์	โรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์
20 เม.ย. 69	65	58	63	67	53
21 เม.ย. 69	59	64	70	69	57
22 เม.ย. 69	58	60	65	64	48
23 เม.ย. 69	61	55	69	63	52
24 เม.ย. 69	57	50	65	63	50
25 เม.ย. 69	55	60	70	55	47
26 เม.ย. 69	68	76	91	90	81
ค่าต่ำสุด 24 ชั่วโมง	**55**	**50**	**63**	**55**	**47**
ค่าสูงสุด 24 ชั่วโมง	**68**	**76**	**91**	**90**	**81**
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[2/]	**200 ไมโครกรัม/ ลูกบาศก์เมตร**				

หมายเหตุ: ผลการตรวจวัดเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง

ชื่อผู้วิเคราะห์: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 5 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย

จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: จุดที่ 1 E 696878 N 1578911 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 1 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง
จุดที่ 2 E 691028 N 1576362 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 2 โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา
จุดที่ 3 E 694338 N 1574114 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 3 โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม
จุดที่ 4 E 690414 N 1572482 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 4 โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์
จุดที่ 5 E 694417 N 1571295 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 5 โรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model) : Tisch Environment Model TE-PM10PLUSX (จุดตรวจวัดที่ 1 และ 5)

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model) : TELEDYNE API Model T640 with 640X Option (จุดตรวจวัดที่ 2, 3 และ 4)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Top Load Orifice Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environment Model TE-5025A Serial Number 3528

วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 5 มีนาคม พ.ศ. 2569

วัน/ เดือน/ ปี	ค่าเฉลี่ยผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (ไมโครกรัม/ ลูกบาศก์เมตร)				
	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง	โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา	โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม	โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์	โรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์
20 เม.ย. 69	44	51	61	57	39
21 เม.ย. 69	38	56	59	63	41
22 เม.ย. 69	44	56	54	58	42
23 เม.ย. 69	46	51	63	61	42
24 เม.ย. 69	39	45	50	54	39
25 เม.ย. 69	46	41	43	45	41
26 เม.ย. 69	44	63	80	83	56
ค่าต่ำสุด 24 ชั่วโมง	**38**	**41**	**43**	**45**	**39**
ค่าสูงสุด 24 ชั่วโมง	**46**	**63**	**80**	**83**	**56**
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[1/]	**100 ไมโครกรัม/ ลูกบาศก์เมตร**				

หมายเหตุ: ผลการตรวจวัดเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง

ชื่อผู้วิเคราะห์: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

ตารางที่ 2 ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย

จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 696878 N 1578911

ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 1 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model and Serial No.): TELEDYNE T100 S/N 3887

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Sabio 4010 S/N 21070723

รุ่น/ รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrate Gas Cylindar ID): ET0036175

วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	20 เม.ย. 69	21 เม.ย. 69	22 เม.ย. 69	23 เม.ย. 69	24 เม.ย. 69	25 เม.ย. 69	26 เม.ย. 69
00:00-01:00	1.1	6.7	1.2	2.4	0.5	0.7	0.5
01:00-02:00	1.8	2.6	1.8	2.4	0.2	0.5	0.6
02:00-03:00	4.4	1.1	0.6	2.0	1.5	0.9	0.8
03:00-04:00	4.9	1.4	1.4	2.7	1.2	1.0	0.6
04:00-05:00	0.0	1.4	1.5	3.0	0.0	1.2	0.0
05:00-06:00	0.1	3.0	1.6	2.4	0.8	1.1	0.9
06:00-07:00	1.1	0.6	1.8	1.5	1.6	1.7	0.8
07:00-08:00	1.4	0.7	0.8	0.7	1.8	1.8	0.6
08:00-09:00	1.2	0.6	1.3	2.1	1.9	3.1	0.5
09:00-10:00	2.0	0.0	1.3	2.0	1.6	2.4	0.5
10:00-11:00	2.3	0.7	0.3	1.7	1.3	C	0.0
11:00-12:00	1.2	0.4	0.7	1.5	1.2	0.2	0.4
12:00-13:00	0.7	0.9	1.8	1.8	0.9	1.1	0.0
13:00-14:00	0.5	0.9	1.7	2.1	1.4	1.1	0.2
14:00-15:00	0.3	0.9	2.1	2.4	1.7	1.7	0.6
15:00-16:00	1.0	0.6	3.0	2.2	1.2	1.2	0.7
16:00-17:00	1.4	1.2	3.8	2.1	1.1	0.7	1.2
17:00-18:00	1.2	0.6	3.3	1.9	1.5	0.4	1.4
18:00-19:00	1.5	1.4	2.8	2.1	0.9	1.9	1.0
19:00-20:00	1.4	0.9	3.4	1.7	1.9	0.8	1.3
20:00-21:00	1.3	1.2	2.9	1.6	1.4	0.4	0.6
21:00-22:00	0.8	1.8	3.4	1.4	1.2	0.5	0.9
22:00-23:00	1.4	1.2	3.2	1.7	1.4	1.0	0.8
23:00-00:00	5.3	0.0	2.7	1.0	0.9	1.0	0.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	1.6	1.3	2.0	1.9	1.2	1.1	0.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0	0.0	0.3	0.7	0.0	0.2	0.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	5.3	6.7	3.8	3.0	1.9	3.1	1.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[1/]	**100 ส่วนในพันล้านส่วน**						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[1/]	**50 ส่วนในพันล้านส่วน**						

หมายเหตุ: C หมายถึง Calibration

ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.

1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง

ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ

ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 691028 N 1576362
ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 2 โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model and Serial No.): TELEDYNE T100 S/N 1383

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Sabio 4010 S/N 21070723
รุ่น/ รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrate Gas Cylindar ID): ET0036175
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	20 เม.ย. 69	21 เม.ย. 69	22 เม.ย. 69	23 เม.ย. 69	24 เม.ย. 69	25 เม.ย. 69	26 เม.ย. 69
00:00-01:00	1.5	3.2	1.0	1.1	0.6	1.0	1.7
01:00-02:00	1.3	2.1	1.0	1.6	0.7	1.1	1.5
02:00-03:00	1.1	2.6	1.1	1.0	0.5	1.1	0.8
03:00-04:00	0.9	1.8	1.3	1.3	0.5	1.0	1.4
04:00-05:00	1.0	1.5	1.5	1.1	0.6	1.2	1.3
05:00-06:00	1.0	1.2	1.2	1.2	0.6	1.0	1.1
06:00-07:00	1.5	1.1	1.1	0.9	0.7	1.0	1.1
07:00-08:00	2.9	1.4	0.9	0.8	0.8	1.1	1.2
08:00-09:00	3.2	1.3	1.0	0.7	1.0	0.9	1.6
09:00-10:00	3.4	1.3	1.3	0.9	1.2	0.9	1.7
10:00-11:00	2.3	1.1	1.4	0.9	1.1	0.9	1.3
11:00-12:00	1.5	1.3	1.1	0.8	C	0.8	0.6
12:00-13:00	1.4	2.0	0.9	0.9	0.0	0.7	0.9
13:00-14:00	1.7	1.3	0.8	0.9	0.4	1.6	0.3
14:00-15:00	1.1	1.1	0.9	0.8	5.0	1.3	0.3
15:00-16:00	1.1	1.0	1.0	1.1	1.2	1.1	0.8
16:00-17:00	1.4	1.0	1.0	2.7	0.5	1.0	1.8
17:00-18:00	1.1	1.2	1.4	1.4	0.7	1.8	1.0
18:00-19:00	1.1	1.2	1.2	0.8	0.8	1.3	0.8
19:00-20:00	1.8	1.2	1.1	0.7	0.9	1.5	0.9
20:00-21:00	1.9	0.9	0.8	0.4	1.0	2.4	1.0
21:00-22:00	1.9	1.8	0.8	0.7	1.0	1.4	0.8
22:00-23:00	2.2	2.2	1.0	0.4	1.1	1.7	1.0
23:00-00:00	3.6	2.0	0.8	0.4	1.1	2.4	1.1
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**1.7**	**1.5**	**1.1**	**1.0**	**1.0**	**1.3**	**1.1**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	**0.9**	**0.9**	**0.8**	**0.4**	**0.0**	**0.7**	**0.3**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	**3.6**	**3.2**	**1.5**	**2.7**	**5.0**	**2.4**	**1.8**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[1/]	**100 ส่วนในพันล้านส่วน**						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[1/]	**50 ส่วนในพันล้านส่วน**						

หมายเหตุ: N/A หมายถึง ไม่มีข้อมูล เนื่องจากไฟฟ้าดับ
ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.
[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 694338 N 1574114
ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 3 โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model and Serial No.): SERINUS 50 S/N 6681
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Sabio 4010 S/N 21070723
รุ่น/ รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrate Gas Cylindar ID): ET0036175
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	20 เม.ย. 69	21 เม.ย. 69	22 เม.ย. 69	23 เม.ย. 69	24 เม.ย. 69	25 เม.ย. 69	26 เม.ย. 69
00:00-01:00	2.9	4.8	3.1	3.1	2.5	2.7	3.1
01:00-02:00	2.5	3.7	3.0	2.5	2.4	2.5	3.0
02:00-03:00	2.1	3.3	2.7	2.3	2.6	2.5	3.0
03:00-04:00	2.3	3.1	2.5	2.8	2.4	2.8	3.0
04:00-05:00	2.6	2.9	2.5	2.6	2.5	3.1	2.8
05:00-06:00	3.3	3.2	2.5	2.6	2.6	3.0	3.0
06:00-07:00	4.4	2.9	2.4	2.5	2.7	3.1	2.8
07:00-08:00	4.4	2.9	2.6	2.5	2.7	3.3	2.7
08:00-09:00	3.3	3.2	2.6	2.7	2.6	3.8	2.6
09:00-10:00	2.8	3.0	2.2	2.8	2.4	4.0	2.8
10:00-11:00	2.4	2.8	2.3	2.7	2.1	C	3.2
11:00-12:00	3.0	2.5	2.5	2.4	2.3	4.3	2.8
12:00-13:00	3.0	2.4	2.9	2.3	2.6	4.1	2.7
13:00-14:00	3.2	2.4	3.0	2.2	2.5	3.6	2.9
14:00-15:00	3.4	2.4	2.9	2.3	2.4	3.3	3.1
15:00-16:00	3.5	2.3	2.7	2.5	2.5	3.3	2.9
16:00-17:00	3.6	2.5	2.7	2.4	2.7	3.4	3.0
17:00-18:00	3.7	2.6	3.9	2.5	2.9	3.7	3.1
18:00-19:00	3.8	2.8	6.6	2.5	3.0	4.2	3.3
19:00-20:00	3.8	2.9	5.0	2.6	2.8	4.4	3.4
20:00-21:00	3.9	3.4	5.2	2.8	3.0	4.9	3.1
21:00-22:00	5.1	3.3	3.1	2.7	3.1	4.8	3.1
22:00-23:00	5.8	3.2	3.9	3.1	3.0	4.3	3.0
23:00-00:00	4.8	3.2	3.2	3.1	2.8	3.9	2.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**3.5**	**3.0**	**3.2**	**2.6**	**2.6**	**3.6**	**3.0**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	**2.1**	**2.3**	**2.2**	**2.2**	**2.1**	**2.5**	**2.6**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	**5.8**	**4.8**	**6.6**	**3.1**	**3.1**	**4.9**	**3.4**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[1/]	**100 ส่วนในพันล้านส่วน**						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[2/]	**50 ส่วนในพันล้านส่วน**						

หมายเหตุ: C หมายถึง Calibration
ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.
[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 690414 N 1572482
ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 4 โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model and Serial No.): Thermo 43i S/N 1151830009
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Sabio 4010 S/N 21070723
รุ่น/ รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrate Gas Cylindar ID): ET0036175
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	20 เม.ย. 69	21 เม.ย. 69	22 เม.ย. 69	23 เม.ย. 69	24 เม.ย. 69	25 เม.ย. 69	26 เม.ย. 69
00:00-01:00	1.8	3.8	1.5	2.1	1.9	1.7	2.5
01:00-02:00	1.5	3.5	1.3	2.3	2.4	1.8	2.6
02:00-03:00	1.5	2.8	1.4	3.1	2.1	2.2	2.7
03:00-04:00	1.6	2.3	1.3	2.5	2.1	2.2	2.4
04:00-05:00	1.9	2.1	1.5	4.0	1.8	2.4	2.5
05:00-06:00	2.4	1.9	1.5	2.3	1.8	2.1	2.5
06:00-07:00	2.3	1.6	1.5	2.1	2.2	2.2	2.5
07:00-08:00	2.9	2.0	1.5	2.3	2.7	2.5	3.0
08:00-09:00	3.0	1.9	1.5	2.6	C	2.9	2.6
09:00-10:00	2.5	2.2	1.5	2.2	2.3	3.2	2.2
10:00-11:00	2.4	2.0	1.5	2.1	2.1	2.7	2.3
11:00-12:00	2.4	1.9	1.6	2.2	2.0	3.0	1.8
12:00-13:00	2.1	1.8	2.0	2.0	1.6	2.7	1.8
13:00-14:00	2.2	1.8	2.2	2.2	1.6	2.3	2.4
14:00-15:00	2.2	1.9	2.1	3.7	1.7	2.3	1.8
15:00-16:00	1.9	1.9	2.4	2.8	1.6	3.4	1.7
16:00-17:00	1.8	1.7	2.3	2.0	1.7	3.3	1.6
17:00-18:00	2.0	2.3	2.1	1.7	2.0	2.7	1.8
18:00-19:00	2.5	2.1	2.0	1.7	1.9	4.3	2.2
19:00-20:00	3.5	2.5	1.9	2.0	2.0	3.2	2.2
20:00-21:00	3.9	3.0	1.9	1.9	2.0	4.5	2.0
21:00-22:00	3.5	2.9	2.1	1.7	2.0	4.6	2.6
22:00-23:00	3.9	2.5	2.2	1.7	2.0	3.2	2.1
23:00-00:00	3.1	2.1	2.5	1.9	1.7	3.0	2.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**2.5**	**2.3**	**1.8**	**2.3**	**2.0**	**2.9**	**2.2**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	**1.5**	**1.6**	**1.3**	**1.7**	**1.6**	**1.7**	**1.6**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	**3.9**	**3.8**	**2.5**	**4.0**	**2.7**	**4.6**	**3.0**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[1/]	**100 ส่วนในพันล้านส่วน**						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[2/]	**50 ส่วนในพันล้านส่วน**						

หมายเหตุ: C หมายถึง Calibration
ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.
[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 694417 N 1571295
ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 5 โรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model and Serial No.): TELEDYNE T100 S/N 2235
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Sabio 4010 S/N 21070723
รุ่น/ รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrate Gas Cylindar ID): ET0036175
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	20 เม.ย. 69	21 เม.ย. 69	22 เม.ย. 69	23 เม.ย. 69	24 เม.ย. 69	25 เม.ย. 69	26 เม.ย. 69
00:00-01:00	3.3	3.8	3.1	3.8	2.9	3.1	3.4
01:00-02:00	3.2	3.6	3.2	4.6	3.1	3.0	3.2
02:00-03:00	3.2	3.8	3.3	4.1	3.0	3.0	3.1
03:00-04:00	3.2	3.6	3.2	3.4	3.0	3.0	3.2
04:00-05:00	3.2	3.6	3.2	3.4	3.0	3.0	3.2
05:00-06:00	3.2	3.4	3.3	3.3	3.0	3.1	3.3
06:00-07:00	3.3	3.4	3.2	3.2	3.0	3.1	3.3
07:00-08:00	3.3	3.3	3.1	3.2	3.1	3.0	3.3
08:00-09:00	3.4	3.3	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2
09:00-10:00	3.8	3.5	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
10:00-11:00	3.8	3.5	3.5	3.4	3.4	3.7	3.2
11:00-12:00	3.6	3.5	3.3	3.3	3.2	3.7	3.2
12:00-13:00	3.6	3.4	3.4	3.4	c	3.7	3.2
13:00-14:00	3.6	3.5	3.7	3.5	c	3.8	3.0
14:00-15:00	3.5	3.5	3.7	3.5	2.9	3.7	3.0
15:00-16:00	3.8	3.6	4.2	3.6	2.9	3.6	3.3
16:00-17:00	3.8	3.5	3.8	3.8	3.0	3.3	3.4
17:00-18:00	3.7	3.4	3.5	3.4	3.1	3.2	3.3
18:00-19:00	3.3	3.1	3.4	3.3	3.1	3.7	3.1
19:00-20:00	3.4	3.1	3.9	2.9	3.3	3.8	3.2
20:00-21:00	3.4	3.1	3.6	3.0	3.0	3.4	3.2
21:00-22:00	3.5	3.5	4.3	2.9	3.2	3.4	3.1
22:00-23:00	3.6	3.5	3.6	2.9	3.4	3.4	3.2
23:00-00:00	4.2	3.2	3.5	3.1	3.2	3.2	3.1
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**3.5**	**3.4**	**3.5**	**3.4**	**3.1**	**3.3**	**3.2**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	**3.2**	**3.1**	**3.1**	**2.9**	**2.9**	**3.0**	**3.0**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	**4.2**	**3.8**	**4.3**	**4.6**	**3.4**	**3.8**	**3.4**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[1/]	**100 ส่วนในพันล้านส่วน**						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[2/]	**50 ส่วนในพันล้านส่วน**						

หมายเหตุ: C หมายถึง Calibration
ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.
[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

ตารางที่ 3 ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย

จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 696878 N 1578911

ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 1 บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model and Serial No.): TELEDYNE T200 S/N 4645

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Sabio 4010 S/N 21070723

รุ่น/ รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrate Gas Cylindar ID): ET0036175

วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	20 เม.ย. 69	21 เม.ย. 69	22 เม.ย. 69	23 เม.ย. 69	24 เม.ย. 69	25 เม.ย. 69	26 เม.ย. 69
00:00-01:00	10.5	15.3	22.4	16.4	6.8	23.3	24.7
01:00-02:00	6.8	9.9	19.2	15.0	6.4	21.2	21.3
02:00-03:00	6.1	8.0	16.5	13.2	11.1	21.6	19.2
03:00-04:00	7.3	8.1	13.0	18.6	12.3	20.3	21.2
04:00-05:00	13.3	8.6	14.3	18.5	12.0	18.7	20.6
05:00-06:00	16.3	9.4	14.7	14.1	13.3	16.1	22.5
06:00-07:00	14.2	8.6	12.5	12.7	17.1	19.4	21.1
07:00-08:00	11.9	9.3	12.9	13.3	15.3	19.8	31.2
08:00-09:00	11.1	11.5	14.2	10.5	12.8	17.9	27.6
09:00-10:00	10.2	9.1	12.0	9.8	9.9	10.8	38.6
10:00-11:00	11.0	8.2	13.7	9.0	11.6	C	30.6
11:00-12:00	8.6	7.6	9.6	9.4	23.7	8.7	19.1
12:00-13:00	8.6	9.2	9.3	8.3	21.3	7.2	7.7
13:00-14:00	7.4	8.8	8.1	8.1	11.3	6.6	6.8
14:00-15:00	8.0	8.8	9.6	8.7	10.9	6.4	7.0
15:00-16:00	9.3	9.0	9.7	8.9	10.8	8.0	5.7
16:00-17:00	11.2	10.3	8.3	9.0	12.6	11.8	7.0
17:00-18:00	10.4	10.6	8.0	10.7	15.8	24.0	8.0
18:00-19:00	10.6	17.0	15.2	11.1	20.1	47.3	15.8
19:00-20:00	9.5	15.2	18.2	12.8	27.0	52.9	22.0
20:00-21:00	10.4	14.8	15.9	14.4	26.8	28.7	21.6
21:00-22:00	11.8	15.0	17.6	11.9	26.5	24.9	18.6
22:00-23:00	11.1	15.1	18.8	9.4	20.9	21.6	14.5
23:00-00:00	15.4	14.4	19.9	7.8	20.2	21.7	11.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	**6.1**	**7.6**	**8.0**	**7.8**	**6.4**	**6.4**	**5.7**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	**16.3**	**17.0**	**22.4**	**18.6**	**27.0**	**52.9**	**38.6**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[1/]	**120 ส่วนในพันล้านส่วน**						

หมายเหตุ: C หมายถึง Calibration

ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.

[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง

ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ

ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 691028 N 1576362
ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 2 โรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model and Serial No.): TELEDYNE T200 S/N 4086
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Sabio 4010 S/N 21070723
รุ่น/ รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrate Gas Cylindar ID): ET0036175
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	20 เม.ย. 69	21 เม.ย. 69	22 เม.ย. 69	23 เม.ย. 69	24 เม.ย. 69	25 เม.ย. 69	26 เม.ย. 69
00:00-01:00	8.7	11.9	14.5	21.5	8.0	34.2	16.9
01:00-02:00	10.1	11.6	15.8	17.7	6.7	32.4	17.6
02:00-03:00	5.9	10.1	19.2	14.0	9.1	22.0	17.7
03:00-04:00	6.0	8.9	19.6	13.0	11.6	18.3	20.0
04:00-05:00	5.9	8.6	15.2	16.7	12.7	17.3	39.3
05:00-06:00	12.5	9.1	14.4	15.3	12.3	16.0	33.3
06:00-07:00	19.9	9.6	14.6	14.5	13.2	16.9	32.9
07:00-08:00	16.3	11.3	15.9	14.8	16.7	16.1	34.6
08:00-09:00	16.3	12.8	15.6	13.2	14.7	11.6	41.7
09:00-10:00	14.4	10.5	13.7	12.4	13.4	9.6	37.5
10:00-11:00	13.8	10.3	13.4	11.4	11.6	9.5	36.1
11:00-12:00	14.5	11.1	12.6	11.9	N/A	15.3	17.9
12:00-13:00	11.3	10.7	10.9	13.8	11.8	22.7	24.0
13:00-14:00	9.4	12.4	9.3	9.1	4.9	16.9	20.8
14:00-15:00	8.7	11.3	9.9	8.6	19.9	18.9	16.3
15:00-16:00	9.4	9.8	9.8	8.5	15.0	28.7	16.1
16:00-17:00	9.9	10.8	9.7	8.4	16.5	32.3	13.7
17:00-18:00	10.4	11.5	11.4	9.4	21.1	43.1	19.6
18:00-19:00	11.7	15.3	13.5	9.8	29.6	63.2	24.1
19:00-20:00	13.2	16.6	17.6	12.2	34.4	37.8	23.7
20:00-21:00	13.8	18.0	17.0	13.4	31.6	20.9	22.1
21:00-22:00	14.0	21.2	16.0	12.9	30.9	21.9	18.1
22:00-23:00	13.1	22.7	20.0	9.3	27.2	59.9	14.0
23:00-00:00	13.1	15.5	27.2	8.8	26.9	37.8	14.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	**5.9**	**8.6**	**9.3**	**8.4**	**4.9**	**9.5**	**13.7**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	**19.9**	**22.7**	**27.2**	**21.5**	**34.4**	**63.2**	**41.7**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[1/]	**120 ส่วนในพันล้านส่วน**						

หมายเหตุ: N/A หมายถึง ไม่มีข้อมูล เนื่องจากไฟฟ้าดับ
ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.
[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 694338 N 1574114
ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 3 โรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model and Serial No.): 42i/ CM22387040
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Sabio 4010 S/N 21070723
รุ่น/ รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrate Gas Cylindar ID): ET0036175
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	20 เม.ย. 69	21 เม.ย. 69	22 เม.ย. 69	23 เม.ย. 69	24 เม.ย. 69	25 เม.ย. 69	26 เม.ย. 69
00:00-01:00	10.0	11.5	18.1	15.0	7.0	21.4	16.7
01:00-02:00	7.5	10.0	18.6	13.9	9.4	21.6	17.3
02:00-03:00	7.0	9.0	15.4	13.0	11.5	20.5	18.6
03:00-04:00	7.5	8.8	13.5	16.6	12.2	18.1	17.5
04:00-05:00	13.4	9.2	14.3	14.9	12.0	15.4	19.4
05:00-06:00	16.2	9.4	13.9	13.4	13.0	14.7	27.3
06:00-07:00	14.5	9.0	13.7	12.8	13.9	15.0	22.9
07:00-08:00	12.0	8.8	12.6	11.1	11.7	12.8	21.4
08:00-09:00	11.1	8.8	11.3	9.6	10.5	10.7	28.6
09:00-10:00	9.4	7.9	9.8	11.5	9.8	8.1	24.6
10:00-11:00	9.4	7.9	10.3	10.2	8.5	ND	29.3
11:00-12:00	9.0	8.3	9.0	8.1	8.3	7.0	9.4
12:00-13:00	7.7	8.5	7.5	7.5	11.7	7.1	9.2
13:00-14:00	7.7	7.7	8.5	6.8	9.6	6.2	7.3
14:00-15:00	9.0	7.5	8.1	6.8	12.4	9.2	7.0
15:00-16:00	8.8	7.9	10.3	7.1	15.2	12.6	5.8
16:00-17:00	10.0	8.7	8.1	7.7	15.2	18.4	8.5
17:00-18:00	10.0	11.5	10.0	8.7	13.4	32.5	12.0
18:00-19:00	9.4	14.9	14.9	11.5	16.7	29.3	14.7
19:00-20:00	9.2	16.6	17.1	13.2	20.9	21.3	14.9
20:00-21:00	10.0	15.4	16.7	11.9	20.9	16.6	14.3
21:00-22:00	10.7	14.3	16.9	9.2	22.2	19.0	13.2
22:00-23:00	11.7	13.7	20.1	9.0	21.4	19.4	11.5
23:00-00:00	11.5	13.7	18.1	8.5	20.7	16.9	11.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	**7.0**	**7.5**	**7.5**	**6.8**	**7.0**	**6.2**	**5.8**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	**16.2**	**16.6**	**20.1**	**16.6**	**22.2**	**32.5**	**29.3**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[1/]	**120 ส่วนในพันล้านส่วน**						

หมายเหตุ: C หมายถึง Calibration
ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.
1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 690414 N 1572482
ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 4 โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model and Serial No.): 42i/ CM22387036
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Sabio 4010 S/N 21070723
รุ่น/ รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrate Gas Cylindar ID): ET0036175
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	20 เม.ย. 69	21 เม.ย. 69	22 เม.ย. 69	23 เม.ย. 69	24 เม.ย. 69	25 เม.ย. 69	26 เม.ย. 69
00:00-01:00	13.9	16.4	15.8	22.4	12.8	48.0	24.5
01:00-02:00	11.1	15.6	19.9	20.5	13.9	38.2	23.9
02:00-03:00	10.2	14.1	18.8	18.6	16.7	30.5	24.1
03:00-04:00	10.3	13.4	15.4	20.5	17.1	26.0	25.0
04:00-05:00	13.2	13.9	15.2	21.4	17.9	22.9	26.3
05:00-06:00	21.6	15.6	15.2	19.0	18.4	22.4	36.3
06:00-07:00	19.9	14.9	16.7	18.1	20.1	22.6	33.1
07:00-08:00	18.8	15.2	17.1	16.6	18.6	21.8	34.0
08:00-09:00	16.2	14.3	16.2	16.0	ND	16.7	29.7
09:00-10:00	14.9	13.4	17.5	15.6	13.5	13.5	31.2
10:00-11:00	15.2	13.5	16.4	16.2	13.0	11.3	26.9
11:00-12:00	13.5	14.5	13.7	14.7	13.9	10.9	10.3
12:00-13:00	11.3	14.7	20.1	14.1	11.5	10.2	13.2
13:00-14:00	12.4	13.2	13.4	13.5	13.5	10.3	10.2
14:00-15:00	13.2	15.0	13.0	14.5	19.0	16.6	9.6
15:00-16:00	13.5	13.7	14.7	13.7	21.6	23.3	9.8
16:00-17:00	14.9	14.9	14.5	13.9	24.3	26.7	17.5
17:00-18:00	14.5	19.4	17.7	15.0	24.8	28.0	19.8
18:00-19:00	15.0	21.8	19.9	16.4	32.4	50.8	22.6
19:00-20:00	15.6	23.9	22.4	19.0	33.9	28.2	22.0
20:00-21:00	16.7	26.0	22.2	17.3	34.0	25.0	21.4
21:00-22:00	16.4	25.8	29.2	15.4	35.7	28.4	19.8
22:00-23:00	17.1	21.4	32.5	13.5	34.8	24.1	17.7
23:00-00:00	14.9	17.5	26.1	13.5	32.4	22.4	18.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	**10.2**	**13.2**	**13.0**	**13.5**	**11.5**	**10.2**	**9.6**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	**21.6**	**26.0**	**32.5**	**22.4**	**35.7**	**50.8**	**36.3**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[1/]	**120 ส่วนในพันล้านส่วน**						

หมายเหตุ: C หมายถึง Calibration
ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.
1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: วันที่ 20 - 26 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 694417 N 1571295
ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 5 โรงเรียนหิรัญพงศ์อนุสรณ์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model and Serial No.): 42i/ CM22387035

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Sabio 4010 S/N 21070723
รุ่น/ รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrate Gas Cylindar ID): ET0036175
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	20 เม.ย. 69	21 เม.ย. 69	22 เม.ย. 69	23 เม.ย. 69	24 เม.ย. 69	25 เม.ย. 69	26 เม.ย. 69
00:00-01:00	14.7	16.5	19.1	24.7	13.4	27.4	22.1
01:00-02:00	17.2	16.8	22.1	22.2	12.3	26.5	22.4
02:00-03:00	12.0	16.9	24.6	20.5	14.5	27.6	21.2
03:00-04:00	11.9	15.3	21.4	18.3	16.6	25.8	21.6
04:00-05:00	12.4	14.9	18.2	22.7	17.7	23.1	21.1
05:00-06:00	15.2	14.9	19.0	20.5	17.2	20.8	30.7
06:00-07:00	23.2	14.7	18.4	18.9	17.2	18.7	39.0
07:00-08:00	20.3	14.5	19.1	17.5	18.8	20.4	34.8
08:00-09:00	18.4	15.2	19.3	16.2	17.6	17.9	24.6
09:00-10:00	17.8	14.9	18.6	16.1	16.2	16.2	23.7
10:00-11:00	16.1	14.0	16.2	15.6	15.4	13.7	27.5
11:00-12:00	15.8	13.0	16.0	15.8	13.9	11.5	30.6
12:00-13:00	15.5	13.8	14.8	13.4	ND	11.3	12.2
13:00-14:00	12.6	15.3	14.3	13.4	ND	10.9	11.6
14:00-15:00	13.8	14.7	15.3	13.5	13.7	11.1	10.4
15:00-16:00	15.9	15.1	15.9	14.3	13.4	12.1	9.9
16:00-17:00	17.4	15.8	16.1	14.9	20.4	14.1	10.1
17:00-18:00	17.4	16.4	16.5	15.6	19.1	22.4	11.7
18:00-19:00	15.7	18.1	18.1	15.6	18.8	29.9	17.8
19:00-20:00	15.2	19.2	21.3	16.8	23.7	35.3	21.5
20:00-21:00	15.9	21.3	22.4	18.8	28.2	23.6	20.5
21:00-22:00	17.0	23.1	24.1	17.8	27.9	21.4	20.7
22:00-23:00	17.6	22.0	23.7	15.7	29.3	20.0	18.9
23:00-00:00	18.6	19.7	27.6	13.3	29.6	21.7	16.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	**11.9**	**13.0**	**14.3**	**13.3**	**12.3**	**10.9**	**9.9**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	**23.2**	**23.1**	**27.6**	**24.7**	**29.6**	**35.3**	**39.0**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[1/]	**120 ส่วนในพันล้านส่วน**						

หมายเหตุ: C หมายถึง Calibration
ตรวจวัดรายชั่วโมง: 00:00 น.-24:00 น.
1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

คุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบครั้งคราว

1. บทสรุปผู้บริหาร

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี ขอรายงานสรุปผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 ครั้งที่ 1/2569 ซึ่งเข้าดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 20 – 24 เมษายน 2569 โดยผลการตรวจวัดพบว่าปริมาณ NO_x SO_2 และฝุ่นละออง (PM) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) รวมทั้งกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

Plant	Date	Time	Fuel	Load (MW)	ก๊าซ[1/]			ฝุ่นละออง[1/]			
					NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	CO (ppm)	US EPA Method 5I (mg/m^3)		US EPA Method 201A (mg/m^3)	
								Train A	Train B	PM2.5	PM10
WN-C41	23/04/69	12:05 – 14:20	Natural gas	250	24.29	0.03	1.60	1.53	1.60	-	-
		12:50 – 16:40	Natural gas	250	-	-	-	-	-	0.36	1.17
WN-C42	21/04/69	12:00 – 14:20	Natural gas	250	21.86	0.02	0.32	1.98	2.01	-	-
		12:55 – 16:20	Natural gas	250	-	-	-	-	-	0.96	1.81
ค่าควบคุม					70[2/] 120[3/ 5/]	10[2/] 20[3/ 5/]	690[4/]	20[2/] 60[3/ 5/]		-[6/]	-[6/]

หมายเหตุ

1/ ค่ามลสารที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ในการเผาไหม้ 7%

2/ ค่าควบคุมตาม EIA โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)

3/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

4/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

5/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

6/ ปัจจุบันยังไม่มีเกณฑ์กำหนดควบคุมปริมาณ PM2.5 และ PM10 ที่ปล่อยออกจากปล่องโรงไฟฟ้าหรือปล่องปล่อยทิ้งอากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่

Method Detection Limit (MDL) : NO_x = 0.03 ppm, SO_2 = 0.09 ppm, CO = 0.52 ppm, PM = 0.5 mg/m^3, PM10 and PM2.5 = 0.9 mg/m^3

Limit of Quantitation (LOQ) : NO_x = 0.06 ppm, SO_2 = 0.19 ppm, CO = 0.77 ppm, PM = 1.5 mg/m^3, PM10 and PM2.5 = 3.0 mg/m^3

2. วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

ข้อมูลคุณภาพอากาศ	วิธีการตรวจวัด[1/]
2.1 ปริมาณมลสารประเภทฝุ่นละออง	1) Method 1 การคำนวณจำนวนและตำแหน่งจุดชักตัวอย่างอากาศภายในปล่อง 2) Method 2 การหาความเร็วเฉลี่ยและอัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง 3) Method 3 การหาน้ำหนักโมเลกุลแห้งของอากาศภายในปล่อง 4) Method 4 การหาปริมาณความชื้นของอากาศภายในปล่อง 5) Method 5I การหาปริมาณการระบายฝุ่นละออง (PM) 6) Method 201A การหาปริมาณการระบายฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10)
2.2 ปริมาณมลสารประเภทก๊าซ	1) Method 3A การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซออกซิเจน (O_2) และก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 2) Method 6C การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 3) Method 7E การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 4) Method 10 การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ)

หมายเหตุ

1/ วิธีมาตรฐานที่กำหนดโดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency: U.S. EPA) US EPA Code of Federal Regulations Title 40 (Protection of Environment) Parts 60-Standards of Performance for New Stationary Sources-Appendix A

3. ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4

Plant	Date	Time	Fuel	Load (MW)	O_2 (%)	ความเข้มข้น[1/] (ppm)			อัตราการระบาย (g/s)		
						NO_x	SO_2	CO	NO_x	SO_2	CO
WN-C41	23/04/69	12:05 – 14:20	Natural gas	250	13.48	24.29	0.03	1.60	11.52	0.02	0.46
WN-C42	21/04/69	12:00 – 14:20	Natural gas	250	13.47	21.86	0.02	0.32	10.39	0.01	0.09
ค่าควบคุม					-	70[2/] 120[3/ 5/]	10[2/] 20[3/ 5/]	690[4/]	-	-	-

หมายเหตุ

[1/] ค่ามลสารที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ในการเผาไหม้ 7%

[2/] ค่าควบคุมตาม EIA โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)

[3/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

[4/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

[5/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

Method Detection Limit (MDL) : NO_x = 0.03 ppm, SO_2 = 0.09 ppm, CO = 0.52 ppm

Limit of Quantitation (LOQ) : NO_x = 0.06 ppm, SO_2 = 0.19 ppm, CO = 0.77 ppm

ชื่อผู้ตรวจวัด: นายอานนท์ ภารัญพงษ์ เลขทะเบียน ว-312-จ-0006
สิบโททรงศักดิ์ หุ้นศรี เลขทะเบียน ว-312-จ-0012 และผู้ปฏิบัติงาน หมผ-ธ.

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางพรพรรณ บุญจึงมงคล เลขทะเบียน ว-312-ค-0003

4. ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง (PM) จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 โดยอ้างอิงตาม US EPA Method 5I

Item	Unit	WN-C41		WN-C42	
		Train A	Train B	Train A	Train B
Height of Stack	m	51.918		51.918	
Height of Sampling Site	m	48.822		48.822	
Distance Upstream of Disturbance	m	-		-	
Distance Downstream of Disturbance	m	-		-	
Shape of Stack	-	Circular		Circular	
Diameter of Stack	m	5.610		5.610	
Diameter of Sampling Port	in	6		6	
Length of Port Nipple	cm	34		34	
Number of Traverse Points	-	24		24	
Date	-	23/04/69		21/04/69	
Time	-	12:05 – 14:20		12:00 – 14:20	
Fuel	-	Natural gas		Natural gas	
Load (off AGC)	MW	250		250	
O_2	%	13.48		13.47	
Stack Temperature	°C	100	100	96	96
Moisture	%	9.98	10.04	10.56	10.52
Velocity	m/s	26.77	26.78	26.82	26.82
Flow Rate[1/]	m^3/hr.	1,700,809	1,700,003	1,699,690	1,700,351
ความเข้มข้น PM[2/]	mg/m^3	1.53	1.60	1.98	2.01
ความเข้มข้นเฉลี่ย PM[2/]	mg/m^3	1.56		2.00	
ค่าควบคุม	**mg/m^3**	**20[3/] 60[4/ 5/]**		**20[3/] 60[4/ 5/]**	
อัตราการระบาย PM	g/s	0.38	0.40	0.50	0.51
อัตราการระบายเฉลี่ย PM	g/s	0.39		0.51	
ค่าควบคุม	**g/s**	**-**		**-**	

หมายเหตุ

1/ อัตราการไหล (Flow Rate) ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน ณ สภาวะจริงขณะตรวจวัด

2/ ค่ามลสารที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ในการเผาไหม้ 7%

3/ ค่าควบคุมตาม EIA โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)

4/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

5/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

Method Detection Limit (MDL) : PM = 0.5 mg/m^3

Limit of Quantitation (LOQ) : PM = 1.5 mg/m^3

ชื่อผู้ตรวจวัด: สิบโททรงศักดิ์ หุ้นศรี เลขทะเบียน ว-312-จ-0012
นายอานนท์ ภารัญพงษ์ เลขทะเบียน ว-312-จ-0006 และผู้ปฏิบัติงาน หมผ-ธ.

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางพรพรรณ บุญจีงมงคล เลขทะเบียน ว-312-ค-0003

คุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้าแบบต่อเนื่อง

ผลการตรวจวัดมลสารจากระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เดือนมกราคม 2569

Date/Unit	WN-C41							WN-C42						
	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***
1/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	138.25	32.31	0.27	14.13	7.06	104.34	1,396,638.38
2/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	134.11	32.32	0.26	14.16	12.88	94.99	1,381,969.82
3/1/2569	169.21	34.43	0.04	14.27	41.78	96.17	1,400,583.50	167.44	30.73	0.11	14.01	23.10	97.34	1,509,345.15
4/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	142.49	30.11	0.23	14.13	5.38	95.38	1,421,505.07
5/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	143.31	31.22	0.21	14.12	6.72	94.95	1,429,967.59
6/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15/1/2569	153.64	34.42	0.03	14.21	39.12	95.97	1,337,189.90	151.28	32.86	0.11	14.06	15.61	95.53	1,456,626.17
16/1/2569	194.13	30.34	0.02	13.92	9.03	98.34	1,535,177.60	169.69	27.60	0.19	13.97	4.47	97.59	1,530,438.01
17/1/2569	136.89	37.45	0.02	14.26	32.24	98.83	1,219,498.16	136.90	35.41	0.09	14.18	26.24	98.95	1,377,022.18
18/1/2569	154.81	32.07	0.02	14.13	16.41	99.01	1,321,100.83	154.78	32.42	0.15	14.06	15.19	99.03	1,473,195.56
19/1/2569	192.66	28.77	0.02	13.95	16.32	98.54	1,532,596.71	193.33	29.86	0.09	13.81	16.09	98.51	1,621,841.50
20/1/2569	186.43	25.25	0.02	13.96	13.49	100.79	1,490,266.23	186.44	26.45	0.19	13.86	11.05	100.67	1,594,272.36
21/1/2569	128.05	38.27	0.02	14.30	27.58	98.15	1,173,852.41	128.05	34.12	0.09	14.22	23.02	98.29	1,343,963.36
22/1/2569	118.58	46.08	0.03	14.43	25.26	93.82	1,123,014.44	118.60	39.62	0.05	14.35	22.02	94.12	1,306,614.55
23/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26/1/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27/1/2569	177.73	40.26	0.05	14.20	26.55	94.21	1,462,828.01	171.61	37.42	0.11	14.26	27.65	91.85	1,554,605.72
28/1/2569	243.40	25.88	0.02	13.72	0.02	98.34	1,801,005.37	173.27	30.00	0.19	13.98	1.00	96.24	1,545,025.03
29/1/2569	212.27	33.77	0.06	14.08	8.99	97.88	1,644,313.83	173.84	29.76	0.73	14.48	1.88	96.87	1,550,064.57
30/1/2569	188.94	36.05	0.02	14.04	8.59	98.02	1,517,580.57	165.71	26.75	0.10	17.25	5.50	97.24	1,516,735.32
31/1/2569	136.07	39.66	0.02	14.30	24.72	96.28	1,223,899.16	136.08	22.03	0.06	17.90	36.57	96.79	1,385,295.28
Min	118.58	25.25	0.02	13.72	0.02	93.82	1123014.44	118.60	22.03	0.05	13.81	1.00	91.85	1306614.55
Max	243.40	46.08	0.06	14.43	39.12	100.79	1,801,005.37	193.33	39.62	0.73	17.90	36.57	100.67	1,621,841.50
Avg	171.05	34.48	0.03	14.12	19.10	97.55	1,414,024.86	156.36	31.04	0.17	14.57	14.56	96.80	1,473,811.48
ค่ามาตรฐาน**	-	70.00	10.00	-			-	-	70.00	10.00	-			-

หมายเหตุ :
- NO_X CO และ SO_2 หน่วยเป็นส่วนในล้านส่วน (ppm), O_2 หน่วยเป็นเปอร์เซ็นต์ (%), Temp หน่วยเป็นองศาเซลเซียส (°C)
- การรายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารขณะมีการเผาไหม้เชื้อเพลิงเป็นค่าสูงสุดจากค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงในแต่ละวัน คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (dry basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess oxygen) ร้อยละ 7
- ** ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)
- S/D คือ Shutdown

ผลการตรวจวัดมลสารจากระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เดือนกุมภาพันธ์ 2569

Date/Unit	WN-C41							WN-C42						
	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***
1/2/2569	197.59	31.94	0.05	14.08	3.74	99.75	1,550,023.23	172.25	14.21	0.11	17.90	4.89	97.86	1,540,294.67
2/2/2569	246.56	28.95	0.02	13.76	0.01	98.97	1,818,879.22	186.01	5.84	0.50	16.76	1.89	97.22	1,594,781.51
3/2/2569	226.31	32.14	0.02	13.86	0.47	99.29	1,704,541.79	225.89	3.93	0.49	14.53	4.90	98.83	1,741,809.24
4/2/2569	139.18	44.99	0.02	14.33	4.66	98.97	1,233,900.59	139.21	23.12	0.18	14.29	3.19	99.10	1,395,980.00
5/2/2569	163.46	36.33	0.02	14.14	0.83	97.03	1,365,015.71	171.31	17.03	0.38	14.04	7.46	96.22	1,549,027.92
6/2/2569	181.05	27.26	0.02	14.01	1.28	100.34	1,462,109.07	181.05	12.03	0.43	13.93	3.55	100.51	1,601,990.29
7/2/2569	168.01	32.04	0.02	14.10	9.00	99.93	1,388,672.92	168.02	15.94	0.32	13.98	8.57	99.77	1,530,168.09
8/2/2569	160.54	34.45	0.02	14.12	2.27	99.43	1,349,112.32	160.54	15.73	0.44	14.00	3.22	99.39	1,489,692.39
9/2/2569	196.08	32.15	0.02	13.96	1.77	97.01	1,538,072.41	196.40	14.95	0.41	13.80	2.09	97.03	1,626,494.84
10/2/2569	141.07	41.13	0.02	14.26	2.43	97.26	1,249,482.42	141.18	18.46	0.43	14.15	3.44	97.50	1,424,600.27
11/2/2569	171.39	36.21	0.02	14.11	0.68	100.18	1,415,182.97	171.59	18.34	0.39	13.97	0.93	100.10	1,556,984.41
12/2/2569	198.84	32.46	0.03	14.00	2.92	99.39	1,552,993.49	198.90	16.53	0.42	13.87	3.25	99.30	1,632,772.05
13/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23/2/2569	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24/2/2569	237.93	25.37	0.02	13.69	4.97	99.45	1,765,824.44	230.22	15.07	0.39	13.54	10.20	97.87	1,755,954.73
25/2/2569	158.97	32.29	0.02	14.18	9.57	100.38	1,345,695.48	158.98	17.02	0.28	14.05	11.07	100.46	1,489,839.27
26/2/2569	138.65	35.71	0.02	14.31	14.25	97.14	1,233,757.98	138.64	19.31	0.20	14.16	14.00	97.30	1,401,778.75
27/2/2569	129.20	38.84	0.05	14.21	14.06	94.13	1,179,169.07	129.21	23.75	0.18	15.50	13.15	94.29	1,355,574.20
28/2/2569	179.52	32.23	0.02	14.06	14.06	100.44	1,450,903.09	179.53	31.93	0.17	14.18	13.13	100.30	1,563,500.38
Min	129.20	25.37	0.02	13.69	0.01	94.13	1179169.07	129.21	3.93	0.11	13.54	0.93	94.29	1355574.20
Max	246.56	44.99	0.05	14.33	14.25	100.44	1,818,879.22	230.22	31.93	0.50	17.90	14.00	100.51	1,755,954.73
Avg	178.49	33.79	0.02	14.07	5.12	98.77	1,447,255.07	173.47	16.66	0.34	14.51	6.41	98.41	1,544,190.77
ค่ามาตรฐาน**	-	70.00	10.00	-			-	-	70.00	10.00	-			-

หมายเหตุ :
- NO_X CO และ SO_2 หน่วยเป็นส่วนในล้านส่วน (ppm), O_2 หน่วยเป็นเปอร์เซ็นต์ (%), Temp หน่วยเป็นองศาเซลเซียส (℃)
- การรายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารขณะมีการเผาไหม้เชื้อเพลิงเป็นค่าสูงสุดจากค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงในแต่ละวัน คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (dry basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess oxygen) ร้อยละ 7
- ** ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)
- S/D คือ Shutdown

ผลการตรวจวัดมลสารจากระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เดือนมีนาคม 2569

Date/Unit	WN-C41							WN-C42						
	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***
1/3/2568	174.00	35.96	0.02	14.09	9.20	98.44	1,421,563.26	172.98	34.55	0.17	14.33	9.37	98.09	1,543,136.24
2/3/2568	154.73	29.82	0.02	14.21	0.17	91.25	1,319,377.91	163.67	33.33	0.05	14.93	22.20	97.33	1,416,570.41
3/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11/3/2568	183.53	20.38	0.08	14.50	36.47	95.22	1,490,050.40	188.80	35.18	0.01	13.93	12.68	95.45	1,610,190.91
12/3/2568	150.36	7.73	0.02	15.35	2.35	92.18	1,297,742.05	155.15	33.70	0.01	14.16	1.93	93.25	1,468,792.09
13/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15/3/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16/3/2568	196.43	21.90	0.09	14.01	42.96	93.63	1,574,962.98	200.32	23.04	0.09	18.18	14.03	97.34	1,638,715.39
17/3/2568	184.22	25.08	0.07	14.68	8.23	96.38	1,489,700.15	159.01	25.70	0.17	14.44	1.94	96.60	1,491,938.30
18/3/2568	194.53	25.80	0.04	17.53	6.14	97.99	1,554,104.45	155.21	29.69	0.25	14.02	6.59	96.32	1,468,156.61
19/3/2568	192.95	22.70	0.10	19.75	9.55	97.54	1,537,221.59	164.73	27.30	0.20	13.93	0.78	96.36	1,516,579.20
20/3/2568	168.14	28.56	0.06	15.29	3.02	96.10	1,403,588.66	156.99	28.06	0.20	13.98	1.10	96.65	1,484,460.30
21/3/2568	184.41	31.36	0.03	13.94	3.42	97.58	1,481,025.14	160.05	28.31	0.26	13.97	0.89	97.08	1,496,622.43
22/3/2568	203.74	14.75	0.05	14.56	7.25	98.62	1,598,954.49	170.27	26.85	0.27	13.90	0.72	98.62	1,541,421.53
23/3/2568	219.79	5.05	0.02	14.73	2.74	101.10	1,673,066.12	219.80	24.56	0.29	13.58	0.45	100.79	1,734,052.12
24/3/2568	164.15	29.79	0.02	15.80	0.72	99.81	1,372,921.10	164.15	25.94	0.24	13.89	0.73	99.46	1,527,217.66
25/3/2568	205.17	13.49	0.06	14.73	6.07	98.85	1,602,805.30	188.78	26.11	0.25	13.77	0.06	97.70	1,627,753.04
26/3/2568	176.51	16.85	0.03	16.37	1.97	96.51	1,437,904.23	214.09	30.37	0.33	13.92	11.43	98.99	1,690,326.19
27/3/2568	191.99	26.14	0.07	18.90	9.38	97.38	1,519,035.53	231.91	29.71	0.35	13.50	5.06	100.16	1,778,636.01
28/3/2568	179.07	16.90	0.17	20.13	11.94	96.81	1,450,069.33	211.48	30.90	0.31	13.89	9.11	97.99	1,690,910.49
29/3/2568	171.57	23.15	0.43	20.65	12.05	96.09	1,410,096.36	197.27	36.06	0.26	14.21	11.88	97.44	1,626,460.91
30/3/2568	138.76	24.47	3.41	18.09	7.68	96.62	1,232,685.67	138.77	29.93	0.57	14.85	1.80	96.45	1,402,291.67
31/3/2568	156.21	12.82	0.02	13.97	0.66	94.69	1,327,962.45	156.20	29.47	0.23	17.28	2.08	94.52	1,484,283.82
Min	138.76	5.05	0.02	13.94	0.17	91.25	1,232,685.7	138.77	23.04	0.01	13.50	0.06	93.25	1,402,291.67
Max	219.79	35.96	3.41	20.65	42.96	101.10	1,673,066.1	231.91	36.06	0.57	18.18	22.20	100.79	1,778,636.01
Avg	179.51	21.63	0.24	16.06	9.10	96.64	1,459,741.86	178.48	29.44	0.22	14.43	5.74	97.33	1,561,925.77
ค่ามาตรฐาน**	-	70.00	10.00	-	20.00		-	-	70.00	10.00	-	20.00		-

หมายเหตุ : - NO_X CO และ SO_2 หน่วยเป็นส่วนในล้านส่วน (ppm), O_2 หน่วยเป็นเปอร์เซ็นต์ (%), Temp หน่วยเป็นองศาเซลเซียส (°C)

- การรายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารขณะมีการเผาไหม้เชื้อเพลิงเป็นค่าสูงสุดจากค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงในแต่ละวัน คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (dry basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess oxygen) ร้อยละ 7

- ** ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)

- S/D คือ Shutdown

ผลการตรวจวัดมลสารจากระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เดือนเมษายน 2569

Date/Unit	WN-C41							WN-C42						
	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***
1/4/2568	198.29	5.19	0.02	13.70	0.17	98.91	1,556,498.53	198.29	18.48	0.25	17.12	0.98	98.56	1,666,589.88
2/4/2568	197.85	6.75	0.02	13.72	0.03	101.58	1,556,479.99	197.85	16.90	0.19	15.59	0.45	101.19	1,663,423.50
3/4/2568	174.69	7.30	0.02	13.87	3.35	98.77	1,426,185.14	174.70	17.04	0.13	13.81	4.18	98.51	1,568,359.61
4/4/2568	185.07	6.31	0.02	13.81	4.03	100.65	1,482,883.68	185.05	15.09	0.18	13.69	4.60	100.34	1,599,895.81
5/4/2568	193.09	7.02	0.02	13.79	3.94	99.92	1,523,434.06	193.09	16.58	0.17	13.62	4.30	99.59	1,625,003.67
6/4/2568	183.85	6.67	0.02	13.83	4.03	98.96	1,472,699.20	183.84	16.28	0.14	13.65	4.44	98.66	1,590,505.76
7/4/2568	209.49	3.08	0.02	13.66	0.51	101.98	1,617,364.51	209.47	10.84	0.21	13.44	0.61	101.56	1,717,658.82
8/4/2568	196.35	4.16	0.02	13.72	0.55	101.79	1,547,697.15	196.35	10.73	0.17	13.49	0.69	101.35	1,672,313.97
9/4/2568	191.68	5.14	0.02	13.75	1.03	100.63	1,521,757.78	191.65	10.62	0.19	13.53	2.40	99.98	1,647,477.84
10/4/2568	168.86	4.97	0.02	13.89	6.65	99.13	1,395,303.18	168.87	14.80	0.14	13.66	8.03	98.38	1,546,308.22
11/4/2568	145.01	8.02	0.02	14.07	13.35	95.51	1,262,102.17	145.02	21.15	0.09	13.87	29.54	95.14	1,436,497.61
12/4/2568	155.69	1.85	0.06	14.45	27.84	94.41	1,308,523.26	170.18	15.64	0.11	13.92	19.58	94.39	1,503,726.18
13/4/2568	212.84	4.09	0.02	13.62	0.01	98.02	1,627,816.15	212.73	9.60	0.14	13.34	0.01	97.40	1,725,360.11
14/4/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	202.30	19.33	0.13	13.45	12.95	92.55	1,677,809.45
15/4/2568	218.93	7.32	0.02	13.58	0.20	95.81	1,691,735.02	175.29	11.90	0.14	13.59	1.42	93.76	1,563,856.00
16/4/2568	168.47	6.82	0.02	13.86	1.66	94.97	1,399,460.21	193.02	11.20	0.10	13.44	0.34	97.17	1,645,581.26
17/4/2568	171.69	5.28	0.02	13.84	1.03	98.86	1,420,663.77	171.69	10.57	0.10	13.60	1.25	98.03	1,562,294.94
18/4/2568	172.20	4.93	0.02	13.85	0.74	97.84	1,422,199.44	172.21	12.96	0.10	13.85	1.14	97.08	1,565,226.16
19/4/2568	179.54	5.53	0.02	13.80	0.07	96.85	1,460,149.16	211.86	13.89	0.05	13.68	10.49	97.66	1,727,341.10
20/4/2568	183.12	7.93	0.02	13.79	0.24	94.32	1,481,324.83	230.51	14.54	0.10	13.35	2.72	97.24	1,784,158.25
21/4/2568	236.71	10.95	1.26	13.52	0.36	98.11	1,769,710.92	236.87	13.69	0.14	13.24	0.41	97.58	1,817,054.56
22/4/2568	200.39	14.92	0.56	13.88	1.51	99.88	1,570,990.61	200.35	15.27	0.13	13.48	2.12	99.17	1,665,410.80
23/4/2568	225.96	14.27	0.59	13.69	0.33	99.71	1,714,889.78	226.16	13.79	0.10	13.36	0.84	98.99	1,778,350.68
24/4/2568	183.82	14.17	0.90	13.95	0.90	98.77	1,489,981.30	183.84	11.77	0.17	13.75	1.45	98.11	1,616,184.46
25/4/2568	190.95	15.88	0.88	13.93	0.80	94.66	1,522,699.78	228.64	12.26	0.15	13.29	0.93	98.44	1,768,672.96
26/4/2568	174.22	15.25	0.88	14.01	1.18	95.19	1,439,083.00	134.13	16.31	0.21	14.22	6.37	96.78	1,442,753.04
27/4/2568	178.88	18.08	0.74	13.98	1.13	97.48	1,459,869.58	236.32	16.01	0.19	13.20	0.91	100.13	1,808,839.14
28/4/2568	170.85	20.73	0.67	14.03	1.20	96.38	1,418,097.06	209.10	17.41	0.21	13.38	5.28	98.81	1,701,364.10
29/4/2568	234.29	16.31	0.07	13.67	3.67	99.61	1,771,187.35	178.86	12.50	0.20	13.59	1.36	97.37	1,572,919.19
30/4/2568	164.46	11.75	0.20	14.39	34.27	95.99	1,452,491.88	151.01	11.32	0.18	13.79	2.07	95.57	1,467,821.18
Min	145.01	1.85	0.02	13.52	0.01	94.32	1,262,102.2	134.13	9.60	0.05	13.20	0.01	92.55	1,436,497.61
Max	236.71	20.73	1.26	14.45	34.27	101.98	1,771,187.4	236.87	21.15	0.25	17.12	29.54	101.56	1,817,054.56
Avg	188.53	8.99	0.25	13.85	3.96	98.09	1,509,768.22	192.31	14.28	0.15	13.77	4.40	97.98	1,637,625.27
ค่ามาตรฐาน**	-	70.00	10.00	-	20.00		-	-	70.00	10.00	-	20.00		-

หมายเหตุ : - NO_X CO และ SO_2 หน่วยเป็นส่วนในล้านส่วน (ppm), O_2 หน่วยเป็นเปอร์เซ็นต์ (%), Temp หน่วยเป็นองศาเซลเซียส (°C)

- การรายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารขณะมีการเผาไหม้เชื้อเพลิงเป็นค่าสูงสุดจากค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงในแต่ละวัน คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (dry basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess oxygen) ร้อยละ 7

- ** ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)

- S/D คือ Shutdown

ผลการตรวจวัดมลสารจากระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เดือนพฤษภาคม 2569

Date/Unit	WN-C41							WN-C42						
	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***
1/5/2568	221.29	12.46	0.05	13.75	5.45	97.91	1,700,500.59	166.96	11.74	0.18	13.71	2.44	97.15	1,530,565.01
2/5/2568	234.43	14.30	0.26	13.67	0.39	99.29	1,776,728.45	178.33	12.32	0.21	13.62	2.28	97.07	1,575,005.25
3/5/2568	231.08	14.40	0.03	13.67	0.49	99.24	1,745,961.48	177.87	11.84	0.19	13.70	5.00	97.50	1,565,269.67
4/5/2568	180.87	15.91	0.31	13.98	1.42	96.33	1,463,920.74	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5/5/2568	173.78	18.63	0.36	14.04	1.68	96.28	1,427,675.50	220.97	16.70	0.11	13.30	1.36	99.35	1,739,296.18
6/5/2568	193.52	10.02	0.13	13.93	8.03	101.25	1,530,287.08	193.54	14.89	0.16	13.54	15.27	101.06	1,626,812.61
7/5/2568	223.98	9.00	0.24	13.75	1.80	102.90	1,696,399.60	223.99	11.17	0.18	13.34	3.83	102.51	1,760,954.40
8/5/2568	135.76	5.87	0.03	14.29	26.42	98.63	1,177,337.16	136.37	19.91	0.06	13.96	39.36	98.81	1,406,303.19
9/5/2568	121.70	4.59	0.02	14.40	32.92	97.85	1,074,942.00	122.63	23.30	0.01	14.07	39.67	98.05	1,340,332.00
10/5/2568	121.70	4.59	0.02	14.40	32.92	97.85	1,074,942.00	122.63	23.30	0.01	14.07	39.67	98.05	1,340,332.00
11/5/2568	121.70	4.59	0.02	14.40	32.92	97.85	1,074,942.00	122.63	23.30	0.01	14.07	39.67	98.05	1,340,332.00
12/5/2568	121.70	4.59	0.02	14.40	32.92	97.85	1,074,942.00	122.63	23.30	0.01	14.07	39.67	98.05	1,340,332.00
13/5/2568	121.70	4.59	0.02	14.40	32.92	97.85	1,074,942.00	122.63	23.30	0.01	14.07	39.67	98.05	1,340,332.00
14/5/2568	120.10	7.60	0.02	14.40	27.93	97.87	1,081,026.71	113.84	19.21	0.04	14.90	23.09	96.32	1,199,451.35
15/5/2568	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	146.64	13.29	0.11	13.78	2.19	91.68	1,468,882.50
16/5/2568	201.10	9.98	0.02	13.85	9.83	95.19	1,579,227.95	161.47	12.95	0.11	13.70	5.20	94.31	1,519,260.31
17/5/2568	116.19	1.39	0.04	14.40	49.32	93.30	1,115,988.03	116.27	25.10	0.03	14.02	54.79	96.38	1,317,735.61
18/5/2568	111.25	0.85	0.02	14.44	52.78	93.45	1,089,025.00	111.34	26.74	0.01	14.06	58.77	96.50	1,292,702.00
19/5/2568	143.80	8.69	0.02	14.23	24.89	97.40	1,264,513.10	143.84	22.81	0.05	13.84	27.67	98.45	1,425,605.48
20/5/2568	164.53	10.30	0.02	14.08	7.98	99.37	1,382,576.91	164.52	15.21	0.11	13.67	13.25	99.23	1,549,999.64
21/5/2568	135.28	9.56	0.04	14.24	16.05	96.93	1,225,531.97	135.30	20.00	0.07	13.87	19.65	97.89	1,400,648.90
22/5/2568	131.31	10.35	0.02	14.27	13.69	97.77	1,202,934.59	131.33	22.90	0.04	13.89	16.13	98.28	1,368,758.18
23/5/2568	132.33	9.10	0.02	14.29	20.32	96.14	1,203,141.24	132.32	23.21	0.05	13.94	23.12	96.23	1,388,290.58
24/5/2568	167.79	9.97	0.02	14.05	8.28	96.74	1,397,244.26	167.80	16.32	0.09	13.68	9.66	96.43	1,555,946.76
25/5/2568	190.68	8.91	0.02	13.90	3.86	100.03	1,525,586.70	190.64	12.16	0.11	13.51	4.43	99.25	1,656,382.96
26/5/2568	162.08	12.32	0.02	14.11	9.17	98.36	1,368,175.99	162.08	19.89	0.07	13.75	10.27	97.74	1,510,141.16
27/5/2568	189.31	10.61	0.02	13.95	5.15	99.60	1,516,410.98	189.31	16.58	0.08	13.57	8.19	98.85	1,628,836.14
28/5/2568	184.33	9.23	0.02	13.98	8.28	97.79	1,485,916.82	184.32	16.76	0.08	13.59	15.03	97.14	1,605,267.35
29/5/2568	176.28	11.81	1.30	13.99	7.42	97.59	1,445,428.37	176.29	25.44	0.47	13.65	8.40	96.94	1,592,002.19
30/5/2568	159.67	8.80	0.02	14.09	14.29	95.91	1,352,877.83	159.68	24.67	0.06	13.89	15.72	95.40	1,519,113.23
31/5/2568	142.18	10.19	0.02	14.18	15.54	93.48	1,257,259.70	142.17	26.76	0.04	14.12	18.09	93.08	1,447,535.67
Min	111.25	0.85	0.02	13.67	0.39	93.30	1,074,942	111.34	11.17	0.01	13.30	1.36	91.68	1,199,451
Max	234.43	18.63	1.30	14.44	52.78	102.90	1,776,728	223.99	26.76	0.47	14.90	58.77	102.51	1,760,954
Avg	161.05	9.11	0.11	14.12	16.84	97.60	1,346,213	154.68	19.17	0.09	13.83	20.05	97.46	1,478,414
ค่ามาตรฐาน**	-	70.00	10.00	-	20.00		-	-	70.00	10.00	-	20.00		-

หมายเหตุ : - NO_X CO และ SO_2 หน่วยเป็นส่วนในล้านส่วน (ppm), O_2 หน่วยเป็นเปอร์เซ็นต์ (%), Temp หน่วยเป็นองศาเซลเซียส (℃)

- การรายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารขณะมีการเผาไหม้เชื้อเพลิงเป็นค่าสูงสุดจากค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงในแต่ละวัน คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (dry basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess oxygen) ร้อยละ 7

- ** ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)

- S/D คือ Shutdown

ผลการตรวจวัดมลสารจากระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เดือนมิถุนายน 2569

Date/Unit	WN-C41							WN-C42						
	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***	Load (MW)	NO_X	SO_2	O_2	CO	Temp	Flow Rate (Nm3/hr) ***
1/6/2568	181.19	9.30	0.02	13.96	11.00	96.04	1,470,964.01	181.14	22.46	0.07	13.81	11.98	95.60	1,599,692.56
2/6/2568	209.05	9.73	0.02	13.78	0.55	99.58	1,628,497.09	208.99	17.39	0.08	13.58	0.71	99.39	1,741,232.83
3/6/2568	200.86	11.65	0.02	13.83	4.64	99.44	1,589,706.22	200.73	21.19	0.08	13.62	5.17	98.61	1,683,041.87
4/6/2568	231.22	10.26	0.02	13.66	0.01	99.01	1,755,960.83	231.16	18.27	0.10	13.48	0.02	98.34	1,803,934.37
5/6/2568	219.69	11.25	0.02	13.74	0.12	97.51	1,697,709.35	219.68	18.58	0.09	13.52	0.28	96.79	1,771,039.25
6/6/2568	213.42	10.52	0.02	13.78	1.32	97.21	1,664,939.97	213.43	19.01	0.09	13.49	1.49	96.44	1,749,280.50
7/6/2568	169.67	9.94	0.02	14.04	12.53	94.65	1,428,809.75	169.68	24.98	0.05	13.79	14.02	94.11	1,548,956.01
8/6/2568	162.48	12.59	0.02	14.01	1.08	95.55	1,393,253.69	162.64	16.17	0.05	13.81	1.20	94.87	1,553,016.63
9/6/2568	161.58	11.27	0.02	14.05	5.94	95.06	1,390,429.14	161.69	20.46	0.04	13.88	6.48	94.47	1,544,637.62
10/6/2568	171.94	10.17	0.02	14.00	6.83	94.96	1,449,516.88	171.95	21.10	0.07	13.83	7.93	94.42	1,594,076.06
11/6/2568	143.89	10.08	0.02	14.19	15.49	92.92	1,301,048.92	143.88	26.36	0.05	14.06	16.92	92.57	1,462,691.54
12/6/2568	143.29	7.88	0.02	14.19	2.54	93.02	1,299,137.88	143.29	24.91	0.05	13.84	24.64	92.79	1,462,109.78
13/6/2568	133.15	9.30	0.02	14.28	4.28	92.55	1,244,615.45	133.16	29.24	0.04	13.70	25.55	92.33	1,397,609.74
14/6/2568	168.27	11.29	0.02	14.05	7.69	94.71	1,431,146.24	168.26	23.89	0.08	13.42	14.21	94.31	1,568,077.98
15/6/2568	165.76	9.34	0.02	14.07	12.96	94.22	1,415,746.69	165.78	23.04	0.07	13.42	14.17	93.78	1,549,262.36
16/6/2568	168.12	10.14	0.02	14.04	7.96	94.19	1,434,585.26	168.13	20.76	0.07	13.39	9.32	93.94	1,575,510.59
17/6/2568	164.06	9.04	0.02	14.08	14.04	94.24	1,411,973.70	164.06	23.07	0.07	13.42	15.28	93.75	1,546,757.63
18/6/2568	187.73	10.00	0.02	13.93	5.48	95.76	1,536,233.22	187.73	21.03	0.07	13.28	11.76	95.26	1,650,682.57
19/6/2568	177.73	10.84	0.02	13.98	5.03	94.81	1,482,136.94	177.67	20.56	0.07	13.33	5.58	94.30	1,607,753.37
20/6/2568	191.94	8.35	0.02	13.90	8.56	95.98	1,554,409.74	191.93	20.51	0.08	13.24	17.77	95.21	1,658,962.19
21/6/2568	181.65	9.10	0.02	13.97	7.80	95.39	1,500,780.33	181.63	21.44	0.07	13.31	14.00	94.83	1,615,413.02
22/6/2568	170.90	10.13	0.02	14.03	9.20	94.58	1,448,094.39	170.80	23.39	0.06	13.38	10.34	94.95	1,571,816.64
23/6/2568	183.89	12.48	0.02	13.96	1.51	95.36	1,517,340.92	183.85	21.26	0.07	13.29	1.88	94.85	1,643,284.18
24/6/2568	159.48	15.24	0.02	14.11	6.39	93.96	1,379,978.38	159.50	28.97	0.05	13.45	8.20	93.57	1,501,179.73
25/6/2568	206.11	10.00	0.02	13.81	1.23	96.68	1,630,884.38	206.02	19.90	0.09	13.14	1.38	96.45	1,727,527.06
26/6/2568	135.94	12.39	0.02	14.24	14.65	92.75	1,279,528.57	135.98	28.51	0.04	13.61	17.01	92.42	1,424,917.02
27/6/2568	156.81	15.00	0.02	14.12	5.35	93.97	1,378,504.96	156.83	26.17	0.06	13.47	5.92	93.53	1,501,601.60
28/6/2568	188.50	9.50	0.02	13.92	4.53	95.67	1,536,648.67	188.49	21.74	0.06	13.25	5.08	95.08	1,649,368.09
29/6/2568	230.59	8.90	0.02	13.67	0.01	97.96	1,752,668.37	230.51	17.95	0.10	12.99	0.01	97.29	1,806,965.74
30/6/2568	201.82	9.13	0.02	13.86	1.11	96.16	1,612,363.76	201.82	18.81	0.08	13.17	1.24	95.47	1,724,369.75
Min	133.15	7.88	0.02	13.66	0.01	92.55	1,244,615	133.16	16.17	0.04	12.99	0.01	92.33	1,397,610
Max	231.22	15.24	0.02	14.28	15.49	99.58	1,755,961	231.16	29.24	0.10	14.06	25.55	99.39	1,806,966
Avg	179.36	10.49	0.02	13.98	5.99	95.46	1,487,254	179.35	22.04	0.07	13.50	8.98	94.99	1,607,826
ค่ามาตรฐาน**	-	70.00	10.00	-			-	-	70.00	10.00	-			-

หมายเหตุ : - NO_X CO และ SO_2 หน่วยเป็นส่วนในล้านส่วน (ppm), O_2 หน่วยเป็นเปอร์เซ็นต์ (%), Temp หน่วยเป็นองศาเซลเซียส (°C)

- การรายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารขณะมีการเผาไหม้เชื้อเพลิงเป็นค่าสูงสุดจากค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงในแต่ละวัน คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (dry basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ (excess oxygen) ร้อยละ 7
- ** ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)
- S/D คือ Shutdown

ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS

Relative Accuracy Determination for CEMS: Wangnoi Power Plant #Combined Cycle Unit 41

Plant:	Wangnoi Power Plant
Source Identification:	WN-C41
Date:	21 April 2026
Comparison:	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 25oC, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time Start	Time End	Load (MW)	RM flow (10^3 x Nm^3/hr)	CEM flow (10^3 x Nm^3/hr)	Difference (10^3 x Nm^3/hr)
1	10.00	10.15	250	1,675.36	1,830.94	-155.58
2	10.16	10.30	249	1,678.22	1,832.43	-154.21
3	10.31	10.45	249	1,674.15	1,828.53	-154.39
4	10.46	11.00	248	1,669.23	1,826.46	-157.23
5	11.01	11.15	248	1,704.54	1,825.89	-121.35
6	11.16	11.30	248	1,704.66	1,827.47	-122.81
7	11.31	11.45	247	1,682.38	1,818.28	-135.90
8	11.46	12.00	246	1,688.58	1,825.48	-136.90
9	12.01	12.15	246	1,699.02	1,821.25	-122.23
10	12.16	12.30	246	1,703.05	1,818.73	-115.68
11	12.31	12.45	245	1,681.63	1,812.21	-130.58
12	12.46	13.00	245	1,690.60	1,822.22	-131.62
Average			247	1,687.62	1,824.16	-136.54
			Confidence Coefficient:			11.15
			Relative Accuracy (%):			**8.75**
			Performance Specification (%RA):			≤ 20%*/

*/ 20% of RM value

Audited by : Natachadol Yimsoad
Engineer

Approved by : Thanita Muenwichit
Scientist : ว-065-จ-0005

Relative Accuracy Determination for CEMS: Wangnoi Power Plant #Combined Cycle Plant Unit 41

Plant:	Wangnoi Power Plant
Sorce Identification:	WN-C41
Date:	21 April 2026

RATA	Time		Load	SO_2 [1/]			NO_X [1/]			CO [1/]			O_2 [2/]		
Run No.	Start	End	(MW)	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference
				(ppmvd@7% O_2)			(ppmvd@7% O_2)			(ppmvd@7% O_2)			(% dry)		
1	18:01	18:30	247	0.1	0.2	-0.1	24.2	17.3	6.9	0.6	0.4	0.2	13.2	13.6	-0.4
2	18:31	19:00	249	0.1	0.3	-0.2	24.4	17.7	6.7	0.5	0.4	0.1	13.3	13.6	-0.3
3	19:01	19:30	250	0.1	0.3	-0.2	24.5	18.0	6.5	0.5	0.4	0.1	13.3	13.6	-0.3
4	19:31	20:00	251	0.1	0.3	-0.2	23.9	17.4	6.5	0.4	0.4	0.0	13.3	13.6	-0.3
5	20:01	20:30	251	0.1	0.3	-0.2	23.3	17.0	6.3	0.4	0.5	-0.1	13.3	13.6	-0.3
6	20:31	21:00	251	0.1	0.4	-0.3	22.5	16.1	6.4	0.4	0.4	0.0	13.3	13.6	-0.3
7	21:01	21:30	251	0.1	0.4	-0.3	21.8	15.7	6.1	0.3	0.4	-0.1	13.3	13.6	-0.3
8	21:31	22:00	251	0.1	0.3	-0.2	21.0	14.9	6.1	0.2	0.4	-0.2	13.3	13.6	-0.3
9	22:01	22:30	251	0.1	0.4	-0.3	21.0	14.9	6.1	0.3	0.4	-0.1	13.3	13.6	-0.3
10	22:31	23:00	251	0.1	0.5	-0.4	20.6	14.7	5.9	0.2	0.4	-0.2	13.3	13.6	-0.3
11	23:01	23:30	251	0.0	0.4	-0.4	20.1	14.2	5.9	0.2	0.3	-0.1	13.3	13.6	-0.3
12	23:31	0:00	251	0.0	0.4	-0.4	19.6	13.9	5.7	0.2	0.3	-0.1	13.3	13.6	-0.3
Average:			**250**	**0.1**	**0.4**	**-0.3**	**22.2**	**16.0**	**6.2**	**0.4**	**0.4**	**0.0**	**13.3**	**13.6**	**-0.3**
Confidence Coefficient:				**0.1**			**0.2**			**0.1**			**-**		
Relative Accuracy (%):				**2.0**			**5.3**			**0.0**			**0.3**		
Performance Specification (%RA):				≤ 10% [3/]			≤ 10% [3/]			≤ 5% [4/]			≤ 1% [6/]		

1/ comparison on a consistant basis (dry and 7% oxygen)

2/ comparison on a consistant basis (dry and actual oxygen)

3/ 10% of emission standard (SO_2 = 20 ppmvd@7% O_2, NO_X = 120 ppmvd@7%O_2)

4/ 5% of emission standard (CO = 690 ppmvd@7%O_2)

5/ 20% of RM value

6/ 1% of Oxygen (RM value)

Audited by : Natachadol Yimsoad
Engineer

Approved by : Thanita Muenwichit
Scientist : ว-065-ว-0005

Relative Accuracy Determination for CEMS: Wangnoi Power Plant #Combined Cycle Unit 42

Plant:	Wangnoi Power Plant
Source Identification:	WN-C42
Date:	23 April 2026
Comparison:	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 25oC, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time Start	Time End	Load (MW)	RM flow (10^3 x Nm^3/hr)	CEM flow (10^3 x Nm^3/hr)	Difference (10^3 x Nm^3/hr)
1	9.00	9.15	246	1,771.89	1,810.24	-38.35
2	9.16	9.30	250	1,779.88	1,822.42	-42.53
3	9.31	9.45	249	1,789.53	1,832.21	-42.68
4	9.46	10.00	248	1,795.31	1,837.59	-42.28
5	10.01	10.15	247	1,794.64	1,834.10	-39.46
6	10.16	10.30	247	1,783.14	1,833.16	-50.02
7	10.31	10.45	246	1,771.90	1,833.85	-61.95
8	10.46	11.00	246	1,774.66	1,834.95	-60.29
9	11.01	11.15	246	1,776.89	1,832.35	-55.46
10	11.16	11.30	245	1,772.89	1,832.84	-59.95
11	11.31	11.45	245	1,774.48	1,835.09	-60.61
12	11.46	12.00	244	1,770.31	1,829.95	-59.63
Average			247	1,779.63	1,830.73	-51.10
			Confidence Coefficient:			6.94
			Relative Accuracy (%):			**3.26**
			Performance Specification (%RA):			≤ 20%*/

*/ 20% of RM value

Audited by : Natachadol Yimsoad
Engineer

Approved by : Thanita Muenwichit
Scientist : ว-065-จ-0005

Relative Accuracy Determination for CEMS: Wangnoi Power Plant #Combined Cycle Plant Unit 42

Plant:	Wangnoi Power Plant
Sorce Identification:	WN-C42
Date:	23 April 2026

RATA	Time		Load	SO_2 [1/]			NO_X [1/]			CO [1/]			O_2 [2/]		
Run No.	Start	End	(MW)	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference
				(ppmvd@7% O_2)			(ppmvd@7% O_2)			(ppmvd@7% O_2)			(% dry)		
1	10:01	10:30	247	0.1	0.2	-0.1	21.2	16.1	5.1	0.0	1.3	-1.3	13.3	13.1	0.2
2	10:31	11:00	246	0.1	0.2	-0.1	21.6	16.5	5.1	0.1	1.3	-1.2	13.3	13.1	0.2
3	11:01	11:30	246	0.1	0.0	0.1	22.3	17.3	5.0	0.2	1.2	-1.0	13.3	13.2	0.1
4	11:31	12:00	245	0.1	0.2	-0.1	22.6	17.8	4.8	0.2	1.4	-1.2	13.3	13.2	0.1
5	12:01	12:30	243	0.1	0.2	-0.1	22.9	18.4	4.5	0.2	1.5	-1.3	13.3	13.2	0.1
6	12:31	13:00	242	0.1	0.1	0.0	23.3	19.1	4.2	0.3	1.6	-1.3	13.3	13.2	0.1
7	13:01	13:30	242	0.1	0.2	-0.1	23.7	19.8	3.9	0.3	1.5	-1.2	13.3	13.3	0.0
8	13:31	14:00	242	0.1	0.2	-0.1	23.5	19.1	4.4	0.3	1.3	-1.0	13.3	13.3	0.0
9	14:01	14:30	242	0.1	0.2	-0.1	23.5	19.0	4.5	0.3	1.5	-1.2	13.3	13.3	0.0
10	14:31	15:00	242	0.1	0.2	-0.1	23.7	19.3	4.4	0.4	1.4	-1.0	13.3	13.3	0.0
11	15:01	15:30	241	0.1	0.1	0.0	23.7	19.5	4.2	0.4	1.5	-1.1	13.3	13.3	0.0
12	15:31	16:00	241	0.1	0.1	0.0	24.0	20.8	3.2	0.3	1.7	-1.4	13.3	13.3	0.0
Average:			**243**	**0.1**	**0.2**	**-0.1**	**23.0**	**18.6**	**4.4**	**0.3**	**1.4**	**-1.1**	**13.3**	**13.2**	**0.1**
Confidence Coefficient:				**0.0**			**0.3**			**0.1**			**-**		
Relative Accuracy (%):				**0.5**			**3.9**			**0.2**			**0.1**		
Performance Specification (%RA):				≤ 10% [3/]			≤ 10% [3/]			≤ 5% [4/]			≤ 1% [6/]		

1/ comparison on a consistant basis (dry and 7% oxygen)

2/ comparison on a consistant basis (dry and actual oxygen)

3/ 10% of emission standard (SO_2 = 20 ppmvd@7% O_2, NO_X = 120 ppmvd@7%O_2)

4/ 5% of emission standard (CO = 690 ppmvd@7%O_2)

5/ 20% of RM value

6/ 1% of Oxygen (RM value)

Audited by : Natachadol Yimsoad
Engineer

Approved by : Thanita Muenwichit
Scientist : จ-065-ว-0005

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq24hr}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max})

บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย

ตารางที่ 10 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: 00:00 น.-24:00 น. ระหว่างวันที่ 19 – 25 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 691887 N 1573847 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 1 สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย
รุ่นของเครื่องมือควรวิเคราะห์ (Calibrator Model and Serial No.): RION NL-52 Serial No. : 01265400

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)): 94
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter: 94,94,94 (ก่อนปรับเทียบ/ หลังปรับเทียบ/ หลังตรวจวัด)
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 11 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.): 25-ACT-124

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียง (Sound Pressure Level) dB(A)									มาตรฐาน
	19 เม.ย. 69			20 เม.ย. 69			21 เม.ย. 69			
	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	
00:00-01:00	43.3	59.8	41.2	43.1	61.4	40.7	43.8	73.1	41.6	-
01:00-02:00	42.3	59.5	41.1	42.5	54.9	40.5	43.6	55.4	41.8	-
02:00-03:00	42.3	56.0	40.8	42.9	58.8	40.3	43.7	51.8	41.5	-
03:00-04:00	42.2	51.9	41.1	42.3	60.8	40.4	44.1	56.9	41.7	-
04:00-05:00	43.9	61.1	41.4	44.1	61.2	41.0	44.1	58.1	41.9	-
05:00-06:00	53.9	79.5	42.5	53.8	75.3	41.9	53.9	75.2	43.0	-
06:00-07:00	48.6	70.9	42.9	52.1	81.4	42.9	50.6	76.4	44.2	-
07:00-08:00	48.6	72.6	42.5	51.9	75.9	42.9	48.4	71.7	43.5	-
08:00-09:00	48.7	76.1	42.8	54.1	84.4	43.4	52.2	81.0	43.6	-
09:00-10:00	49.3	72.7	41.8	51.8	70.8	44.6	47.7	66.9	43.3	-
10:00-11:00	48.7	72.8	42.0	50.6	71.3	43.8	51.5	74.4	42.3	-
11:00-12:00	47.4	72.5	42.2	53.0	82.4	42.4	49.0	74.5	42.6	-
12:00-13:00	50.0	73.8	42.4	51.9	82.8	42.4	46.4	79.0	42.1	-
13:00-14:00	55.8	77.6	43.3	49.7	75.5	43.6	53.7	74.5	43.4	-
14:00-15:00	59.5	66.2	59.0	56.9	81.4	43.9	49.8	66.5	43.9	-
15:00-16:00	53.4	82.1	44.6	51.8	81.5	44.3	49.1	71.3	44.7	-
16:00-17:00	50.3	77.2	44.7	49.3	71.4	45.3	48.9	72.3	44.5	-
17:00-18:00	49.9	75.1	44.6	49.8	72.1	44.9	50.8	82.4	44.7	-
18:00-19:00	48.4	68.5	43.8	53.4	74.1	44.3	50.1	79.0	44.2	-
19:00-20:00	44.3	60.1	42.1	45.1	68.9	41.6	43.8	53.0	41.6	-
20:00-21:00	44.7	63.2	42.0	43.6	55.9	42.3	44.0	56.3	41.9	-
21:00-22:00	42.8	59.6	40.6	43.6	54.3	42.5	43.5	53.6	41.5	-
22:00-23:00	44.1	58.4	41.0	43.3	57.5	41.1	43.1	56.5	41.3	-
23:00-24:00	44.4	67.5	40.9	43.1	55.8	41.0	42.7	60.2	40.3	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq24hr}$)	**50.6**			**50.7**			**48.9**			**70**[1/]
ระดับเสียงสูงสุด(L_{Amax})	**82.1**			**84.4**			**82.4**			**115**[1/]
ระดับเสียงเปอร์เซนต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90})	**40.6-59.0**			**40.3-45.3**			**40.3-44.7**			**-**
ระดับเสียงกลางวันและกลางคืน (L_{Adn})	**54.7**			**55.2**			**54.5**			**-**

หมายเหตุ: [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 10 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: 00:00 น.-24:00 น. ระหว่างวันที่ 19 – 25 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 691887 N 1573847 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 1 สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย
รุ่นของเครื่องมือควรวิเคราะห์ (Calibrator Model and Serial No.): RION NL-52 Serial No. : 01265400

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)): 94
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter: 94,94,94 (ก่อนปรับเทียบ/ หลังปรับเทียบ/ หลังตรวจวัด)
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 11 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.): 25-ACT-124

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียง (Sound Pressure Level) dB(A)									มาตรฐาน
	22 เม.ย. 26			23 เม.ย. 26			24 เม.ย. 26			
	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	
00:00-01:00	43.9	61.5	40.6	44.7	60.5	40.7	44.3	65.3	41.3	-
01:00-02:00	43.6	63.7	40.5	42.9	56.2	41.2	43.5	58.9	41.5	-
02:00-03:00	42.9	61.6	41.7	42.3	61.2	40.7	42.8	56.3	41.3	-
03:00-04:00	43.1	58.3	40.9	44.2	63.9	40.5	43.0	61.6	40.9	-
04:00-05:00	43.5	58.8	41.6	44.4	64.4	41.1	43.9	60.5	41.4	-
05:00-06:00	53.7	75.5	42.7	53.8	76.4	42.5	53.0	72.3	42.3	-
06:00-07:00	50.8	77.3	43.3	50.3	76.7	43.7	50.1	70.8	43.1	-
07:00-08:00	51.6	76.1	43.2	51.0	84.9	43.1	51.8	73.1	43.5	-
08:00-09:00	50.7	82.8	42.6	53.5	76.5	43.5	57.4	80.9	43.1	-
09:00-10:00	53.3	74.4	43.0	53.3	86.2	42.8	53.7	83.5	43.0	-
10:00-11:00	47.5	73.3	42.4	55.9	84.6	43.3	52.1	75.3	42.8	-
11:00-12:00	50.0	84.5	42.8	53.6	86.0	42.5	52.6	84.3	43.0	-
12:00-13:00	48.0	78.7	43.1	47.7	72.8	43.0	64.7	101.4	44.8	-
13:00-14:00	47.1	71.4	44.0	51.0	82.2	44.4	56.1	75.5	45.3	-
14:00-15:00	46.1	63.9	43.8	49.7	71.3	45.0	59.2	82.7	45.7	-
15:00-16:00	49.4	83.3	44.3	51.6	85.3	44.9	47.8	66.5	44.6	-
16:00-17:00	47.3	73.9	44.3	50.0	64.2	46.1	49.1	79.9	43.7	-
17:00-18:00	49.2	79.0	44.6	49.8	83.7	45.2	47.6	67.5	43.8	-
18:00-19:00	49.7	67.7	44.7	55.0	78.7	45.2	53.9	76.5	49.2	-
19:00-20:00	44.5	59.6	42.5	45.9	57.0	43.4	47.9	56.1	42.9	-
20:00-21:00	45.3	63.3	41.8	45.5	59.7	42.8	44.6	56.8	42.5	-
21:00-22:00	44.3	52.5	41.6	44.6	59.6	42.1	44.3	54.6	42.4	-
22:00-23:00	42.9	54.4	40.5	45.7	62.3	41.8	43.4	54.0	41.9	-
23:00-24:00	44.8	65.7	41.0	43.2	53.1	41.4	44.2	60.4	42.0	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq24hr}$)	48.5			**50.6**			**54.3**			**70**[1/]
ระดับเสียงสูงสุด(L_{Amax})	84.5			**86.2**			**101.4**			**115**[1/]
ระดับเสียงเปอร์เซนต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90})	**40.5-44.7**			**40.5-46.1**			**40.9-49.2**			**-**
ระดับเสียงกลางวันและกลางคืน (L_{Adn})	**55.1**			**55.1**			**56.6**			**-**

หมายเหตุ: [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 10 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: 00:00 น.-24:00 น. ระหว่างวันที่ 19 – 25 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 691887 N 1573847 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 1 สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย
รุ่นของเครื่องมือควรวิเคราะห์ (Calibrator Model and Serial No.): RION NL-52 Serial No. : 01265400

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)): 94
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter: 94,94,94 (ก่อนปรับเทียบ/ หลังปรับเทียบ/ หลังตรวจวัด)
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 11 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.): 25-ACT-124

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียง (Sound Pressure Level) dB(A)			มาตรฐาน
	25 เม.ย. 26			
	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	
00:00-01:00	43.6	54.7	41.6	-
01:00-02:00	43.6	60.8	41.7	-
02:00-03:00	43.3	54.5	40.9	-
03:00-04:00	43.6	61.4	41.5	-
04:00-05:00	45.5	63.4	42.1	-
05:00-06:00	51.8	72.3	43.3	-
06:00-07:00	50.6	70.7	42.4	-
07:00-08:00	48.7	74.4	42.3	-
08:00-09:00	48.5	71.7	41.9	-
09:00-10:00	49.8	80.1	41.3	-
10:00-11:00	48.2	74.8	41.4	-
11:00-12:00	48.4	75.7	42.1	-
12:00-13:00	48.6	77.6	42.5	-
13:00-14:00	47.7	76.3	43.5	-
14:00-15:00	47.7	75.9	43.6	-
15:00-16:00	50.5	72.8	43.8	-
16:00-17:00	49.2	74.6	44.3	-
17:00-18:00	50.3	79.5	43.6	-
18:00-19:00	49.7	77.2	43.3	-
19:00-20:00	45.0	56.6	42.2	-
20:00-21:00	47.0	64.5	43.5	-
21:00-22:00	46.2	60.2	43.5	-
22:00-23:00	45.7	55.7	42.9	-
23:00-24:00	45.2	58.5	42.3	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq24hr}$)	**48.1**			**70**[1/]
ระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax})	**80.1**			**115**[1/]
ระดับเสียงเปอร์เซนต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90})	**40.9-44.3**			**-**
ระดับเสียงกลางวันและกลางคืน (L_{Adn})	**54.0**			**-**

หมายเหตุ: [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 10 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: 00:00 น.-24:00 น. ระหว่างวันที่ 19 – 25 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 691763 N 1573108 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 2 โรงเรียนวัดลำพระยา
รุ่นของเครื่องมือควรวิเคราะห์ (Calibrator Model and Serial No.): RION NL-52 Serial No. : 01265402

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)): 94
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter: 94,94,94 (ก่อนปรับเทียบ/ หลังปรับเทียบ/ หลังตรวจวัด)
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 11 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.): 25-ACT-124

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียง (Sound Pressure Level) dB(A)									มาตรฐาน
	19 เม.ย. 26			20 เม.ย. 26			21 เม.ย. 26			
	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	
00:00-01:00	44.6	71.3	38.1	40.4	62.3	33.0	41.2	69.3	33.0	-
01:00-02:00	40.4	55.3	38.3	40.5	56.2	37.2	40.8	60.1	37.8	-
02:00-03:00	40.7	64.3	38.4	42.3	64.0	37.5	39.2	54.5	37.6	-
03:00-04:00	39.8	49.9	38.2	39.5	49.0	37.7	40.0	58.5	36.7	-
04:00-05:00	42.6	63.5	38.1	43.4	70.3	37.6	39.1	61.1	34.2	-
05:00-06:00	58.0	82.4	37.6	57.3	83.5	34.4	57.3	85.7	36.0	-
06:00-07:00	55.6	77.4	44.2	61.7	89.9	45.3	55.5	81.9	43.8	-
07:00-08:00	60.4	87.6	43.4	57.9	83.5	45.3	55.4	81.7	46.3	-
08:00-09:00	58.0	83.3	44.8	56.3	83.3	45.5	57.0	86.0	45.8	-
09:00-10:00	53.2	75.7	42.5	54.6	80.1	44.5	55.4	86.3	42.2	-
10:00-11:00	54.3	78.5	41.9	52.3	74.0	40.8	52.7	73.6	43.0	-
11:00-12:00	51.6	73.3	42.1	52.6	79.2	40.8	51.7	74.3	40.4	-
12:00-13:00	52.4	84.5	40.5	50.3	74.4	40.0	52.3	71.1	42.5	-
13:00-14:00	52.8	78.1	40.2	54.4	83.5	38.8	53.8	84.3	40.2	-
14:00-15:00	50.0	73.3	39.5	51.4	70.0	40.6	52.6	78.5	43.3	-
15:00-16:00	53.1	74.4	42.2	54.0	80.8	43.4	52.2	76.6	43.4	-
16:00-17:00	52.6	76.4	42.4	56.3	81.6	44.2	54.1	76.5	45.8	-
17:00-18:00	54.2	77.0	43.1	58.7	88.2	42.9	55.1	81.5	45.6	-
18:00-19:00	54.8	85.8	39.7	55.9	83.4	39.7	56.3	83.7	44.0	-
19:00-20:00	45.2	71.8	36.5	46.4	61.5	35.5	43.3	62.0	34.1	-
20:00-21:00	43.3	62.7	35.1	49.5	64.6	35.4	50.4	64.1	36.7	-
21:00-22:00	48.6	64.7	35.6	42.1	68.4	36.3	40.8	59.5	33.9	-
22:00-23:00	42.6	66.9	34.7	43.2	68.8	35.6	39.7	56.3	33.0	-
23:00-24:00	41.6	65.7	32.9	39.4	58.5	33.2	40.7	68.8	32.9	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq24hr}$)	**53.2**			**54.2**			**52.6**			**70**[1/]
ระดับเสียงสูงสุด(L_{Amax})	**87.6**			**89.9**			**86.3**			**115**[1/]
ระดับเสียงเปอร์เซนต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90})	**32.9 - 44.8**			**33.0 - 45.5**			**32.9 - 46.3**			**-**
ระดับเสียงกลางวันและกลางคืน (L_{Adn})	**58.1**			**60.3**			**57.4**			**-**

หมายเหตุ: [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 10 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: 00:00 น.-24:00 น. ระหว่างวันที่ 19 – 25 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 691763 N 1573108 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 2 โรงเรียนวัดลำพระยา
รุ่นของเครื่องมือควรวิเคราะห์ (Calibrator Model and Serial No.): RION NL-52 Serial No. : 01265402

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)): 94
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter: 94,94,94 (ก่อนปรับเทียบ/ หลังปรับเทียบ/ หลังตรวจวัด)
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 11 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.): 25-ACT-124

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียง (Sound Pressure Level) dB(A)									มาตรฐาน
	22 เม.ย. 26			23 เม.ย. 26			24 เม.ย. 26			
	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	
00:00-01:00	42.4	67.0	32.2	42.5	76.3	31.9	42.5	65.4	33.1	-
01:00-02:00	40.7	63.6	32.9	42.7	75.6	31.7	40.6	67.0	33.3	-
02:00-03:00	39.2	68.0	32.3	41.8	62.2	32.1	43.4	73.3	32.8	-
03:00-04:00	44.3	70.2	32.4	44.1	71.2	32.2	41.8	67.3	32.6	-
04:00-05:00	43.7	69.8	32.7	46.6	73.7	32.2	39.2	72.9	31.8	-
05:00-06:00	54.0	80.3	34.4	57.0	82.5	33.7	55.5	76.4	33.5	-
06:00-07:00	54.9	80.9	44.7	57.0	82.5	44.7	56.2	78.4	47.7	-
07:00-08:00	56.9	82.3	46.9	57.0	81.8	45.9	56.9	83.5	46.4	-
08:00-09:00	59.3	86.3	43.9	58.7	84.2	45.6	57.0	83.4	46.6	-
09:00-10:00	56.2	86.3	44.9	55.6	77.4	43.5	55.3	81.5	43.8	-
10:00-11:00	56.7	82.9	44.0	51.1	73.1	39.5	52.8	77.0	42.8	-
11:00-12:00	52.2	74.8	40.3	50.9	73.9	39.6	53.5	74.7	43.2	-
12:00-13:00	49.9	74.0	38.6	53.0	79.8	39.8	61.9	93.6	44.4	-
13:00-14:00	51.0	73.1	40.2	51.1	73.0	41.0	55.7	82.0	45.6	-
14:00-15:00	50.0	75.2	40.0	52.6	74.5	44.2	55.8	82.0	43.5	-
15:00-16:00	53.6	84.5	40.1	54.1	81.3	45.3	55.4	78.8	44.0	-
16:00-17:00	53.1	77.1	41.7	58.0	85.9	45.3	54.6	79.2	43.2	-
17:00-18:00	55.4	83.2	43.5	55.7	80.0	45.6	60.1	86.6	43.2	-
18:00-19:00	56.3	85.3	40.2	56.6	81.6	43.6	57.8	82.8	40.4	-
19:00-20:00	44.8	72.1	35.5	51.0	65.0	37.4	44.2	68.9	36.8	-
20:00-21:00	50.3	65.0	35.6	45.6	62.3	37.1	47.8	64.5	38.9	-
21:00-22:00	42.4	61.8	34.9	41.0	55.9	33.9	46.9	64.8	37.3	-
22:00-23:00	39.3	60.5	32.3	40.3	64.0	33.9	43.9	77.8	35.6	-
23:00-24:00	46.4	69.5	32.3	40.1	65.5	33.2	45.6	63.5	35.4	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq24hr}$)	**53.0**			**53.5**			**54.9**			**70**[1/]
ระดับเสียงสูงสุด(L_{Amax})	**86.3**			**85.9**			**93.6**			**115**[1/]
ระดับเสียงเปอร์เซนต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90})	**32.2 - 46.9**			**31.7 - 45.9**			**31.8 - 47.7**			**-**
ระดับเสียงกลางวันและกลางคืน (L_{Adn})	**56.7**			**58.2**			**58.2**			**-**

หมายเหตุ: [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 10 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย

จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: 00:00 น.-24:00 น. ระหว่างวันที่ 19 – 25 เมษายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 691763 N 1573108 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 2 โรงเรียนวัดลำพระยา

รุ่นของเครื่องมือควรวิเคราะห์ (Calibrator Model and Serial No.): RION NL-52 Serial No. : 01265402

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)): 94

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter: 94,94,94 (ก่อนปรับเทียบ/ หลังปรับเทียบ/ หลังตรวจวัด)

วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 11 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.): 25-ACT-124

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียง (Sound Pressure Level) dB(A)			มาตรฐาน
	25 เม.ย. 26			
	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	
00:00-01:00	43.0	65.3	34.2	-
01:00-02:00	40.3	60.8	34.6	-
02:00-03:00	37.8	61.5	33.7	-
03:00-04:00	36.9	55.8	32.9	-
04:00-05:00	42.0	63.4	33.8	-
05:00-06:00	54.0	79.0	35.5	-
06:00-07:00	55.5	81.8	44.0	-
07:00-08:00	59.4	87.3	45.2	-
08:00-09:00	56.9	77.7	46.4	-
09:00-10:00	56.7	82.8	45.8	-
10:00-11:00	55.4	81.4	43.1	-
11:00-12:00	53.0	79.1	42.0	-
12:00-13:00	57.2	84.9	42.8	-
13:00-14:00	52.3	81.5	42.5	-
14:00-15:00	55.1	84.3	42.9	-
15:00-16:00	55.0	84.6	45.1	-
16:00-17:00	59.9	84.2	45.5	-
17:00-18:00	61.4	87.3	44.6	-
18:00-19:00	55.4	80.8	43.0	-
19:00-20:00	50.5	65.7	39.0	-
20:00-21:00	47.5	67.8	39.9	-
21:00-22:00	47.7	61.3	39.8	-
22:00-23:00	44.1	63.3	38.9	-
23:00-24:00	42.7	58.9	37.9	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq24hr}$)	**54.9**			**70**[1/]
ระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax})	**87.3**			**115**[1/]
ระดับเสียงเปอร์เซนต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90})	**32.9 - 46.4**			**-**
ระดับเสียงกลางวันและกลางคืน (L_{Adn})	**57.7**			**-**

หมายเหตุ: [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง

ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ

ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 10 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย

จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: 00:00 น.-24:00 น. ระหว่างวันที่ 19 – 25 เมษายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 690414 N 1572482 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 3 โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์

รุ่นของเครื่องมือควรวิเคราะห์ (Calibrator Model and Serial No.): RION NL-52 Serial No. : 01265401

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)): 94

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter: 94,94,94 (ก่อนปรับเทียบ/ หลังปรับเทียบ/ หลังตรวจวัด)

วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 11 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.): 25-ACT-124

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียง (Sound Pressure Level) dB(A)									มาตรฐาน
	19 เม.ย. 26			20 เม.ย. 26			21 เม.ย. 26			
	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	
00:00-01:00	43.0	66.0	41.0	47.2	74.7	40.4	42.5	59.3	40.9	-
01:00-02:00	46.2	68.0	41.1	49.5	72.6	40.3	42.6	63.0	41.1	-
02:00-03:00	69.2	93.0	41.0	42.2	62.6	40.1	43.0	62.1	41.1	-
03:00-04:00	68.6	94.6	40.6	47.9	71.3	39.7	41.9	59.8	40.7	-
04:00-05:00	43.5	61.1	40.5	43.1	59.7	39.7	43.6	64.6	40.6	-
05:00-06:00	53.3	74.1	41.7	53.9	75.4	41.3	51.8	72.1	42.4	-
06:00-07:00	55.4	80.0	47.5	54.6	80.5	48.8	53.4	80.1	46.1	-
07:00-08:00	55.8	78.7	47.2	61.0	82.1	47.8	53.5	75.4	46.6	-
08:00-09:00	64.2	81.8	47.3	54.9	84.6	47.7	54.5	75.7	46.3	-
09:00-10:00	53.2	74.8	46.8	53.3	73.5	47.2	52.9	70.0	47.1	-
10:00-11:00	51.4	69.3	46.7	53.0	69.2	46.0	51.3	68.0	45.8	-
11:00-12:00	53.8	72.5	46.6	50.1	66.4	45.2	52.3	73.0	44.8	-
12:00-13:00	50.5	71.1	44.7	50.7	65.1	45.2	50.2	69.6	44.8	-
13:00-14:00	51.6	71.3	45.0	50.0	68.9	43.8	64.2	90.6	44.6	-
14:00-15:00	52.9	72.6	45.8	61.4	90.6	44.0	53.3	71.1	44.7	-
15:00-16:00	56.7	70.7	47.7	50.6	69.7	44.0	52.1	71.8	45.7	-
16:00-17:00	57.7	81.8	48.6	52.3	79.0	46.0	52.6	75.5	45.6	-
17:00-18:00	53.1	71.7	46.6	54.6	81.4	46.5	55.4	79.0	46.4	-
18:00-19:00	53.3	76.7	43.7	53.2	86.4	44.6	52.7	73.0	42.2	-
19:00-20:00	49.8	74.6	42.8	46.8	68.3	42.4	46.2	71.5	41.0	-
20:00-21:00	48.2	70.8	41.4	51.6	72.1	41.6	44.9	64.2	41.3	-
21:00-22:00	45.4	67.8	42.5	50.3	79.3	41.6	66.5	92.2	41.5	-
22:00-23:00	44.1	65.2	40.9	43.1	58.0	41.0	65.4	93.5	40.7	-
23:00-24:00	43.5	62.4	40.7	43.2	62.5	40.9	44.3	74.5	41.5	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq24hr}$)	**59.6**			**53.7**			**57.4**			
ระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax})	**94.6**			**90.6**			**93.5**			
ระดับเสียงเปอร์เซนต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90})	**40.5-48.6**			**39.7-48.8**			**40.6-47.1**			
ระดับเสียงกลางวันและกลางคืน (L_{Adn})	**68.5**			**57.6**			**65.7**			

หมายเหตุ: 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง

ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ

ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 10 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: 00:00 น.-24:00 น. ระหว่างวันที่ 19 – 25 เมษายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 690414 N 1572482 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 3 โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์
รุ่นของเครื่องมือควรวิเคราะห์ (Calibrator Model and Serial No.): RION NL-52 Serial No. : 01265401

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)): 94
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter: 94,94,94 (ก่อนปรับเทียบ/ หลังปรับเทียบ/ หลังตรวจวัด)
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 11 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.): 25-ACT-124

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียง (Sound Pressure Level) dB(A)									มาตรฐาน
	22 เม.ย. 26			23 เม.ย. 26			24 เม.ย. 26			
	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	
00:00-01:00	42.7	58.6	41.0	63.5	92.6	41.1	47.7	69.4	41.9	-
01:00-02:00	42.9	59.9	41.1	43.0	63.6	41.1	44.5	65.7	42.3	-
02:00-03:00	43.6	73.0	41.7	67.8	92.3	41.0	47.1	73.3	42.3	-
03:00-04:00	42.7	56.2	40.8	42.5	61.6	41.0	43.0	52.5	41.8	-
04:00-05:00	43.8	61.2	40.4	47.6	63.4	41.2	44.9	56.1	41.9	-
05:00-06:00	53.7	72.8	43.1	53.4	78.3	42.9	53.1	71.5	44.2	-
06:00-07:00	53.6	75.0	47.5	53.7	72.9	47.6	55.8	82.4	48.2	-
07:00-08:00	54.1	80.0	47.0	53.8	71.4	48.2	56.0	83.3	47.7	-
08:00-09:00	55.4	84.4	47.2	54.6	84.3	46.8	53.1	81.8	46.8	-
09:00-10:00	50.1	66.4	44.5	54.1	77.3	47.0	54.4	76.9	45.2	-
10:00-11:00	50.4	67.9	44.9	50.9	69.0	45.2	50.6	68.2	45.2	-
11:00-12:00	51.1	70.5	44.7	49.6	66.0	44.2	69.8	83.1	45.8	-
12:00-13:00	51.3	69.5	44.6	48.6	65.5	43.7	64.4	91.2	46.4	-
13:00-14:00	49.8	66.1	44.0	50.4	68.2	45.3	53.5	77.9	47.0	-
14:00-15:00	49.5	70.1	44.9	51.3	73.2	46.2	54.2	80.6	46.6	-
15:00-16:00	53.8	71.2	44.9	50.5	78.1	44.5	61.7	91.1	46.4	-
16:00-17:00	62.0	91.7	43.8	51.6	76.6	45.6	52.0	74.4	45.9	-
17:00-18:00	51.6	73.8	45.9	53.8	78.4	46.3	53.2	69.9	45.7	-
18:00-19:00	52.4	73.0	44.2	56.9	84.6	44.3	54.7	77.0	45.2	-
19:00-20:00	46.3	67.0	41.8	46.8	66.6	42.4	69.8	93.4	43.3	-
20:00-21:00	45.6	63.3	41.6	46.2	68.4	42.6	66.9	92.8	43.7	-
21:00-22:00	68.9	92.7	41.4	45.3	69.4	42.2	65.7	93.3	43.8	-
22:00-23:00	53.7	75.8	41.2	48.4	72.2	42.1	44.7	56.4	43.4	-
23:00-24:00	43.8	65.7	40.9	70.0	94.3	42.0	45.3	68.8	42.9	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq24hr}$)	**57.0**			**59.5**			**61.6**			**70**[1/]
ระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax})	**92.7**			**94.3**			**93.4**			**115**[1/]
ระดับเสียงเปอร์เซนต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90})	**40.4 - 47.5**			**41.0 - 48.2**			**41.8 - 48.2**			**-**
ระดับเสียงกลางวันและกลางคืน (L_{Adn})	**65.7**			**69.0**			**65.0**			**-**

หมายเหตุ: [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ตารางที่ 10 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า: โรงไฟฟ้าวังน้อย

จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง: 00:00 น.-24:00 น. ระหว่างวันที่ 19 – 25 เมษายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด: E 690414 N 1572482 ชื่อจุดตรวจวัด: จุดที่ 3 โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์

รุ่นของเครื่องมือควรวิเคราะห์ (Calibrator Model and Serial No.): RION NL-52 Serial No. : 01265401

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)): 94

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter: 94,94,94 (ก่อนปรับเทียบ/ หลังปรับเทียบ/ หลังตรวจวัด)

วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 11 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.): 25-ACT-124

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียง (Sound Pressure Level) dB(A)			มาตรฐาน
	25 เม.ย. 26			
	$L_{Aeq\ 1\ hour}$	L_{Amax}	L_{A90}	
00:00-01:00	44.3	61.1	42.5	-
01:00-02:00	53.1	83.6	43.1	-
02:00-03:00	45.4	72.5	43.2	-
03:00-04:00	44.7	59.2	42.9	-
04:00-05:00	48.1	72.2	42.7	-
05:00-06:00	55.5	84.4	44.4	-
06:00-07:00	57.3	88.4	47.8	-
07:00-08:00	55.3	76.3	48.1	-
08:00-09:00	58.8	81.5	46.2	-
09:00-10:00	57.2	84.4	46.2	-
10:00-11:00	52.1	71.3	45.4	-
11:00-12:00	50.9	74.8	44.7	-
12:00-13:00	51.4	73.6	43.7	-
13:00-14:00	50.6	69.7	44.2	-
14:00-15:00	52.0	74.7	44.1	-
15:00-16:00	54.4	84.5	45.7	-
16:00-17:00	56.2	79.7	46.1	-
17:00-18:00	54.1	80.4	46.6	-
18:00-19:00	53.8	72.5	44.4	-
19:00-20:00	54.6	80.8	42.6	-
20:00-21:00	48.3	67.1	44.1	-
21:00-22:00	68.4	93.8	44.2	-
22:00-23:00	45.8	60.6	43.1	-
23:00-24:00	46.1	65.5	43.9	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq24hr}$)	**57.0**			**70**[1/]
ระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax})	**93.8**			**115**[1/]
ระดับเสียงเปอร์เซนต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90})	**42.5 - 48.1**			**-**
ระดับเสียงกลางวันและกลางคืน (L_{Adn})	**65.6**			**-**

หมายเหตุ: [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2548) เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง

ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ

ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8hr}) บริเวณภายในห้องควบคุมการเดินเครื่อง

ตารางที่ 11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ (Control Room)

โครงการโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าวังน้อย
จัดทำรายงาน/ ตรวจวัดโดย: นายสุพรรณ พึ่งญาติ/ นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2569 เวลา 00:00 น.-24:00 น.
สถานีตรวจวัด : ห้องควบคุมโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 4 (WN-C4 CONTROL ROOM)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model and Serial No.) : NL-62 Serial No.: 00460943
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model and Serial No.) : NC-74 Serial No.: 35046796

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)): 94
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter: 94.0/94.0 (ก่อนปรับเทียบ/ หลังปรับเทียบ)
วันที่ตรวจรับรอง (Certificated Date): 11 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.): EEL.BP. 57/0168

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) dB(A)								
ช่วงเวลา 00:00-08:00 น.			ช่วงเวลา 08:00-16:00 น.			ช่วงเวลา 16.00-00:00 น.		
เวลา	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{max}	เวลา	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{max}	เวลา	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{max}
00:00-01:00	50.2	57.5	08:00-09:00	49.8	64.1	16:00-17:00	50.8	64.5
01:00-02:00	50.4	57.8	09:00-10:00	53.0	67.8	17:00-18:00	49.8	59.8
02:00-03:00	50.8	64.2	10:00-11:00	57.4	70.6	18:00-19:00	50.2	67.7
03:00-04:00	53.8	70.4	11:00-12:00	52.1	64.7	19:00-20:00	49.9	65.6
04:00-05:00	54.7	68.9	12:00-13:00	51.5	65.3	20:00-21:00	53.7	71.5
05:00-06:00	51.6	61.7	13:00-14:00	51.4	62.5	21:00-22:00	50.4	62.1
06:00-07:00	52.3	67.5	14:00-15:00	50.5	63.7	22:00-23:00	51.2	64.5
07:00-08:00	51.2	62.9	15:00-16:00	50.6	70.1	23:00-24:00	49.8	57.1
$L_{Aeq\ 8\ hr}$	52.2		Leq8hr	52.8		Leq8hr	50.9	
L_{max}	70.4		Lmax	70.6		Lmax	71.5	
$L_{Aeq24hr}$	52.0							
มาตรฐาน 8 ชั่วโมง[1/]	85 dB(A)							
มาตรฐานสูงสุด[1/]	115 dB(A)							

หมายเหตุ: [1/] ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

ชื่อผู้บันทึก: นายณรงค์ศักดิ์ สระสม
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ ควบคุม: นายทรงเดช คำเครื่อง
ชื่อผู้วิเคราะห์: นายสุพรรณ พึ่งญาติ
ผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์: 0 243 60823

หมายเหตุ:

1/ ดำเนินการตรวจวัดโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

2/ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

3/ มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2549

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินในคลองระพีพัฒน์ บริเวณประตูน้ำคลองระพีพัฒน์ ระหว่างปี 2566 ถึงเมษายน 2569

ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	ช่วงฤดูแล้ง (เดือนเมษายน)				ช่วงฤดูฝน (เดือนตุลาคม)			มาตรฐานฯ[1]
		2566	2567	2568	2569	2566	2567	2568	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.7	7.65	7.9	7.8	8.1	7.61	7.7	5-9
อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	31	32.2	31.1	31.6	32	32.7	31.0	ธ[2]
ออกซิเจนละลาย (DO)	มิลลิกรัมต่อลิตร	4.5	4.2	4.7	4.8	4.2	4.4	3.8	ไม่น้อยกว่า 4
บีโอดี (BOD)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	1.5	1.9	1.7	<1.0	1.6	1.6	2.4	ไม่เกินกว่า 2
ความกระด้างทั้งหมด (Total Hardness)	มิลลิกรัมต่อลิตร	127	100	105	122	124	91	103	ไม่ได้กำหนด
สภาพด่าง (Total Alkalinity)	มิลลิกรัมต่อลิตร	130	48	124	98.0	153	54	126	ไม่ได้กำหนด
สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	309	307	288	252	370	247	279	ไม่ได้กำหนด
ความขุ่น (Turbidity)	เอ็นทียู	36	15	50	65	40	45	60	ไม่ได้กำหนด
ทีดีเอส (TDS)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	189	179	174	157	228	150	172	ไม่ได้กำหนด
สารแขวนลอย (SS)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	35.5	37.0	51.6	42.9	30.4	53.1	56.0	ไม่ได้กำหนด
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<3)	<2	<3	<3	ND (<3)	<2	<3	ไม่ได้กำหนด
ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.04	ND (<0.06)	0.05	<0.06	0.02	ND (<0.018)	<0.02	ไม่ได้กำหนด
แมงกานีส (Mn)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.076	0.07	0.078	0.153	-	-	-	ไม่เกินกว่า 1
ทองแดง (Cu)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.002)	0.0018	ND (0.025)	<0.025	-	-	-	ไม่เกินกว่า 0.1
สังกะสี (Zn)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	0.16	<LOQ (0.025)	< 0.025	-	-	-	ไม่เกินกว่า 1
แคดเมียม (Cd)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.002)	0.00014	ND (0.010)	ND (0.010)	-	-	-	ไม่เกินกว่า 0.005[3] ,0.05[4]
โครเมียม (Cr)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.005)	0.001	ND (0.050)	ND (0.050)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
ตะกั่ว (Pb)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	0.00854	ND (0.100)	ND (0.100)	-	-	-	ไม่เกินกว่า 0.05
นิกเกิล (Ni)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.005)	0.002	<LOQ (0.025)	< 0.025	-	-	-	ไม่เกินกว่า 0.1
ปรอท (Hg)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.0005	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	-	-	-	ไม่เกินกว่า 0.002

หมายเหตุ : เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพน้ำ โดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด และบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

[1] มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน สำหรับแหล่งน้ำประเภทที่ 3 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 พ.ศ.2537

[2] ธ หมายถึง ไม่สูงกว่าอุณหภูมิตามธรรมชาติเกิน 3 องศาเซลเซียส

[3] เมื่อน้ำมีความกระด้างในรูปของ $CaCO_3$ ไม่เกินกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

[4] เมื่อน้ำมีความกระด้างในรูปของ $CaCO_3$ เกินกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

ND = ตรวจไม่พบ

* ผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินในคลอง 26 บริเวณเหนือน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า ระหว่างปี 2566 ถึงเมษายน 2569

ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	ช่วงฤดูแล้ง (เดือนเมษายน)				ช่วงฤดูฝน (เดือนตุลาคม)			มาตรฐานฯ[1]
		2566	2567	2568	2569	2566	2567	2568	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.7	7.52	7.6	7.2	8.0	7.28	7.2	ไม่ได้กำหนด
อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	32	32.0	31.2	32.0	31	31.7	30.5	ไม่ได้กำหนด
ออกซิเจนละลาย (DO)	มิลลิกรัมต่อลิตร	3.1	5.2	3.4	3.8	4.3	4.1	2.1	ไม่ได้กำหนด
บีโอดี (BOD)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	2.6	1.7	1.9	1.0	3.3	1.6	2.5	ไม่ได้กำหนด
ความกระด้างทั้งหมด (Total Hardness)	มิลลิกรัมต่อลิตร	122	110	110	118	102	113	108	ไม่ได้กำหนด
สภาพด่าง (Total Alkalinity)	มิลลิกรัมต่อลิตร	135	54	114	128	127	57	119	ไม่ได้กำหนด
สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	330	341	342	342	386	402	376	ไม่ได้กำหนด
ความขุ่น (Turbidity)	เอ็นทียู	17	8.3	37	40	15	25	22	ไม่ได้กำหนด
ทีดีเอส (TDS)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	202	186	221	193	228	250	234	ไม่ได้กำหนด
สารแขวนลอย (SS)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	16.3	11.8	18.5	27.1	15.1	19.0	17.1	ไม่ได้กำหนด
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<3)	<2	<3	<3	ND (<3)	<2	<3	ไม่ได้กำหนด
ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.02	ND (<0.06)	0.05	<0.06	ND (0.02)	ND (<0.018)	<0.02	ไม่ได้กำหนด
แมงกานีส (Mn)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.081	0.10	0.054	0.138	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
ทองแดง (Cu)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.002)	0.0016	ND (0.025)	<0.025	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
สังกะสี (Zn)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.025	ND (<0.10)	ND (0.025)	ND (0.003)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
แคดเมียม (Cd)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.002)	0.00032	ND (0.010)	ND (0.003)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
โครเมียม (Cr)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.005)	ND (<0.001)	ND (0.050)	ND (0.007)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
ตะกั่ว (Pb)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	0.00588	ND (0.100)	ND (0.007)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
นิกเกิล (Ni)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.005)	0.002	<LOQ (0.050)	ND (0.005)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
ปรอท (Hg)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (0.0005)	ND (0.0001)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด

หมายเหตุ : เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพน้ำโดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด และบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

* ผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

(1) เนื่องจากคลอง 26 เป็นคลองชลประทานเพื่อการรองรับน้ำที่ระบายจากการเกษตร คุณภาพน้ำในคลองจึงไม่สามารถใช้มาตรฐานน้ำผิวดินได้ ดังนั้น ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย จึงเปรียบเทียบกับคุณภาพน้ำที่จุดเหนือน้ำและท้ายน้ำเป็นสำคัญ เพื่อพิจารณาการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น และพิจารณาร่วมกับคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำที่จุดระบายน้ำออก

ND = ตรวจไม่พบ

LOQ = Level of Quantitation

ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวในคลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า ระหว่างปี 2566 ถึงเมษายน 2569

ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	ช่วงฤดูแล้ง (เดือนเมษายน)				ช่วงฤดูฝน (เดือนตุลาคม)			มาตรฐานฯ[1]
		2566	2567	2568	2569	2566	2567	2568	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.6	7.69	7.7	7.2	8.1	7.45	7.3	ไม่ได้กำหนด
อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	31	32.0	31.0	31.7	33	32.1	30.5	ไม่ได้กำหนด
ออกซิเจนละลาย (DO)	มิลลิกรัมต่อลิตร	4.3	4.8	4.4	3.1	4.2	4.2	2.2	ไม่ได้กำหนด
บีโอดี (BOD)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	2.6	1.7	1.8	1.6	3.1	1.4	2.5	ไม่ได้กำหนด
ความกระด้างทั้งหมด (Total Hardness)	มิลลิกรัมต่อลิตร	127	156	110	193	98.3	105	109	ไม่ได้กำหนด
สภาพด่าง (Total Alkalinity)	มิลลิกรัมต่อลิตร	139	57	116	130	131	56	120	ไม่ได้กำหนด
สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	374	488	343	644	385	526	377	ไม่ได้กำหนด
ความขุ่น (Turbidity)	เอ็นทียู	15	9.7	39	38	14	25	22	ไม่ได้กำหนด
ทีดีเอส (TDS)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	221	324	213	416	228	320	230	ไม่ได้กำหนด
สารแขวนลอย (SS)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	14.5	12.2	24.1	26.3	14.2	17.1	15.4	ไม่ได้กำหนด
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<3)	<2	<3	<3	ND (<3)	<2	<3	ไม่ได้กำหนด
ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.02	ND (<0.06)	0.06	<0.06	ND (<0.02)	ND (<0.018)	<0.02	ไม่ได้กำหนด
แมงกานีส (Mn)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.079	0.09	0.066	0.175	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
ทองแดง (Cu)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.002)	0.0020	ND (0.025)	<0.025	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
สังกะสี (Zn)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ND (<0.10)	<LOQ (0.025)	ND (0.003)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
แคดเมียม (Cd)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.002)	0.00034	ND (0.010)	ND (0.003)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
โครเมียม (Cr)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.005)	ND (<0.001)	ND (0.050)	ND (0.007)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
ตะกั่ว (Pb)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	0.00648	ND (0.100)	ND (0.007)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
นิกเกิล (Ni)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.005)	0.002	<LOQ (0.050)	ND (0.005)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
ปรอท (Hg)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (0.0005)	ND (0.0001)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด

หมายเหตุ : เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพน้ำโดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด และบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

* ผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

[1] เนื่องจากคลอง 26 เป็นคลองชลประทานเพื่อการรองรับน้ำที่ระบายจากการเกษตร คุณภาพน้ำในคลองจึงไม่สามารถใช้มาตรฐานน้ำผิวดินได้ ดังนั้น ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย จึงเปรียบเทียบกับคุณภาพน้ำที่จุดเหนือน้ำและท้ายน้ำเป็นสำคัญ เพื่อพิจารณาการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น และพิจารณาร่วมกับคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำที่จุดระบายน้ำออก

ND = ตรวจไม่พบ

LOQ = Level of Quantitation

ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวในคลอง 26 บริเวณท้ายน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า ระหว่างปี 2566 ถึงเมษายน 2569

ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	ช่วงฤดูแล้ง (เดือนเมษายน)				ช่วงฤดูฝน (เดือนตุลาคม)			มาตรฐานฯ[1]
		2566	2567	2568	2569	2566	2567	2568	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.6	7.64	7.6	7.2	8.1	7.32	7.3	ไม่ได้กำหนด
อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	31	32.2	31.0	31.5	31	31.2	30.2	ไม่ได้กำหนด
ออกซิเจนละลาย (DO)	มิลลิกรัมต่อลิตร	3.4	4.6	3.3	3.8	4.1	4.1	2.1	ไม่ได้กำหนด
บีโอดี (BOD)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	2.4	1.8	1.8	1.3	2.8	1.9	2.3	ไม่ได้กำหนด
ความกระด้างทั้งหมด (Total Hardness)	มิลลิกรัมต่อลิตร	135	182	110	133	103	117	109	ไม่ได้กำหนด
สภาพด่าง (Total Alkalinity)	มิลลิกรัมต่อลิตร	143	66	118	129	124	60	119	ไม่ได้กำหนด
สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	393	723	339	402	388	427	381	ไม่ได้กำหนด
ความขุ่น (Turbidity)	เอ็นทียู	12	11	45	17	13	25	20	ไม่ได้กำหนด
ทีดีเอส (TDS)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	234	430	210	252	236	270	189	ไม่ได้กำหนด
สารแขวนลอย (SS)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	12.1	15.0	24.0	17.5	14.4	19.5	19.0	ไม่ได้กำหนด
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<3)	<2	<3	<3	ND (<3)	<2	<3	ไม่ได้กำหนด
ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.02	ND (<0.06)	0.06	<0.06	ND (<0.02)	ND (<0.018)	<0.02	ไม่ได้กำหนด
แมงกานีส (Mn)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.097	0.10	0.058	0.111	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
ทองแดง (Cu)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.002)	0.0027	ND (0.025)	<0.025	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
สังกะสี (Zn)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ND (<0.10)	<LOQ (0.025)	ND (0.003)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
แคดเมียม (Cd)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.002)	0.00038	ND (0.010)	ND (0.003)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
โครเมียม (Cr)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.005)	ND (<0.001)	ND (0.050)	ND (0.007)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
ตะกั่ว (Pb)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	0.00792	ND (0.100)	ND (0.007)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด
นิกเกิล (Ni)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.005)	0.003	<LOQ (0.050)	ND (0.005)	-	-	-	ไม่ได้กำหนด

หมายเหตุ : เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพน้ำโดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด และบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

* ผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

[1] เนื่องจากคลอง 26 เป็นคลองชลประทานเพื่อการรองรับน้ำที่ระบายจากการเกษตร คุณภาพน้ำในคลองจึงไม่สามารถใช้มาตรฐานน้ำผิวดินได้ ดังนั้น ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย จึงเปรียบเทียบกับคุณภาพน้ำที่จุดเหนือน้ำ และท้ายน้ำเป็นสำคัญ เพื่อพิจารณาการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น และพิจารณาร่วมกับคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำที่จุดระบายน้ำออก

ND = ตรวจไม่พบ

LOQ = Level of Quantitation

ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดินในบ่อบาดาลของโรงไฟฟ้า ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569

ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	ช่วงฤดูแล้ง (เดือนเมษายน)				ช่วงฤดูฝน (เดือนตุลาคม)			มาตรฐานน้ำบาดาล[1]
		2566	2567	2568	2569	2566	2567	2568	เกณฑ์เหมาะสม
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.3	7.73	8.3	8.2	8.1	7.87	8.4	ไม่ได้กำหนด
ความกระด้างทั้งหมด (Total Hardness as $CaCo_3$)	มิลลิกรัมต่อลิตร	34.4	12	11.6	11.3	22.8	24	12.2	ไม่ได้กำหนด
ความกระด้างแมกนีเซียม (Mg-Hardness as $CaCo_3$)	มิลลิกรัมต่อลิตร	26.4	<5.0	4.4	6.1	11.4	8.0	4.6	ไม่ได้กำหนด
ความกระด้างแคลเซียม (Ca-Hardness as $CaCo_3$)	มิลลิกรัมต่อลิตร	8.0	10	7.2	5.3	11.4	16	7.6	ไม่ได้กำหนด
สภาพด่าง (Total Alkalinity)	มิลลิกรัมต่อลิตร	338	74	345	344	443	82	349	ไม่ได้กำหนด
สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	674	697	702	665	705	751	704	ไม่ได้กำหนด
ความขุ่น (Turbidity)	เอ็นทียู	0.6	0.26	<0.5	<0.5	0.8	1.4	<0.5	ไม่ได้กำหนด
ทีดีเอส (TDS)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	418	378	415	410	418	482	439	ไม่ได้กำหนด
สารแขวนลอย (SS)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<5.0)	<2.0	<5.0	<5.0	ND (<5.0)	<2.0	<5.0	ไม่ได้กำหนด
ไนเตรต (NO_3)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.35	0.61	<0.09	ND (<0.09)	ND (<0.09)	0.51	ND (<0.09)	ไม่ได้กำหนด
ซัลเฟต (SO_4)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	25.3	28	27.0	30.5	39.4	22	26.2	ไม่ได้กำหนด
คลอไรด์ (Cl)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	5.8	7	6.6	<2.0	10.8	14	8.4	ไม่ได้กำหนด
เหล็ก (Fe)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.050	0.30	0.125	0.099	0.310	0.39	0.063	ไม่ได้กำหนด
แมงกานีส (Mn)*	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.002)	0.009	<0.025	<0.025	<0.025	0.014	<0.025	ไม่เกิน 0.5

หมายเหตุ : เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพน้ำโดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด และบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

[1] มาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน

* ผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ND = ตรวจไม่พบ

ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากบ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) ของโรงไฟฟ้า ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569

ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	ค่าพิสัย				มาตรฐานน้ำทิ้ง[1]	มาตรฐานน้ำทิ้ง[2,3]
		2566	2567	2568	2569		
ความเป็นกรดและด่าง (pH)		7.3-8.4	6.7-8.5	7.0-8.4	7.6-8.4	6.5-8.5	5.5-9.0
อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	27-33	29-34	25-32	26-32	ไม่มากกว่า 40	ไม่มากกว่า 40
ออกซิเจนละลาย (DO)	มิลลิกรัมต่อลิตร	4.5-6.8	2.2-7.5	4.4-8.3	4.8-7.7	ไม่น้อยกว่า 2	ไม่น้อยกว่า 2
บีโอดี (BOD)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<2-6.8	2.1-7.5	2.4-7.9	2.4-12.0	ไม่มากกว่า 20	ไม่มากกว่า 20
ความกระด้าง (Total Hardness)	มิลลิกรัมต่อลิตร	148-355	86-520	140-292	240-490	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
สภาพด่าง (Total Alkalinity)	มิลลิกรัมต่อลิตร	69-170	47-98	85-124	99-400	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
สภาพนำไฟฟ้า (Conductivity)	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	677-1,400	700-1,767	551-1,139	996-1480	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
ความขุ่น (Turbidity)	เอ็นทียู	10.5-37	4.4-44.9	1.2-30.9	5.0-33.5	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
ทีดีเอส (TDS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	420-1,113	471-1,206	350-818	677-1001	ไม่มากกว่า 1,300	ไม่มากกว่า 3,000
สารแขวนลอย (SS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	5.0-18.3	9.1-26.2	11.5-25.3	12.4-26.1	ไม่มากกว่า 30	ไม่มากกว่า 50
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND-<3	ND	<3	<3	ไม่มากกว่า 5	ไม่มากกว่า 5
ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	ไม่มากกว่า 1	ไม่มากกว่า 1
ซีโอดี (COD)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND-65.7	ND-74.6	<25.0-62.4	53.5-93.6	ไม่มากกว่า 100	ไม่มากกว่า 120
ทีเคเอ็น (TKN)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<1.0-2.1	ND-8.4	ND-<5.0	3.6-9.6	ไม่มากกว่า 35	ไม่มากกว่า 100
โลหะหนัก-ฤดูแล้ง (เดือนเมษายน)							
แมงกานีส (Mn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	ไม่มากกว่า 5	ไม่มากกว่า 5
ทองแดง (Cu)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	ไม่มากกว่า 1	ไม่มากกว่า 2
สังกะสี (Zn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.20	<0.20	<0.20	<0.20	ไม่มากกว่า 5	ไม่มากกว่า 5
แคดเมียม (Cd)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.0005	<0.0005	<0.0005	<0.0005	ไม่มากกว่า 0.01	ไม่มากกว่า 0.03
โครเมียม (Cr)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	ไม่มากกว่า 0.25	ไม่ได้กำหนด
ตะกั่ว (Pb)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	ไม่มากกว่า 0.1	ไม่มากกว่า 0.2
นิเกิล (Ni)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.20	<0.10	<0.10	<0.10	ไม่มากกว่า 0.2	ไม่มากกว่า 1
ปรอท (Hg)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.0005	<0.0005	<0.0005	<0.0005	ไม่มากกว่า 0.005	ไม่มากกว่า 0.005

หมายเหตุ : เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพน้ำโดยฝ่ายเคมี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด และบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

[1] มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางชลประทาน ตาม คำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

[2] มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ.2560)

[3] มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2565)

ผลการสำรวจการทรุดตัวของบ่อน้ำบาดาลโรงไฟฟ้าวังน้อย ปี 2542-2568

โครงการ : โรงไฟฟ้าวังน้อย ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย : ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ช่วงเวลาตรวจวัด : ปี 2542-2568
ตำแหน่งที่ตรวจวัด : บ่อบาดาล
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 692065 mE และ 1573153 mN

วันที่สำรวจ	ค่าระดับ	ผลต่างระดับ
06/08/2542	2.326	-
06/07/2543	2.328	+0.0025
23/05/2544	2.328	+0.0025
23/05/2545	2.330	+0.004
14/08/2546	2.337	+0.011
07/06/2547	2.338	+0.012
03/08/2548	2.343	+0.017
11/08/2549	2.345	+0.019
02/08/2550	2.346	+0.020
16/07/2551	2.347	+0.021
26/08/2552	2.347	+0.021
08/07/2553	2.354	+0.028
23/06/2554	2.353	+0.029
01/08/2555	2.354	+0.028
06/08/2556	2.355	+0.029
05/08/2557	2.355	+0.029
17/06/2558	2.357	+0.031
16/03/2560	2.362	+0.036
24/8/2561	2.360	+0.034
24/5/2562	2.361	+0.035
22/12/2563	2.364	+0.038
30/07/2568	2.335	+0.009

ที่มา : รายงานค่าระดับบ่อบาดาลโรงไฟฟ้าวังน้อย จ. พระนครศรีอยุธยา (กรกฎาคม 2568)

ผลการตรวจวัดระดับน้ำใต้ดินและปริมาณการสูบน้ำบาดาล

โครงการ : โรงไฟฟ้าวังน้อย ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
จัดทำรายงานโดย : ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ช่วงเวลาตรวจวัด : มกราคม-มิถุนายน 2569
ตำแหน่งที่ตรวจวัด : บ่อบาดาล
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 692065 mE และ 1573153 mN

เดือน	ปริมาณการสูบน้ำ* (ลูกบาศก์เมตร)	ระดับน้ำใต้ดิน (เมตร)	หมายเหตุ
มกราคม	36	40.91	
กุมภาพันธ์	17	41.14	
มีนาคม	13	41.37	
เมษายน	15	41.14	
พฤษภาคม	0	41.14	
มิถุนายน	0	41.14	
รวม	**81**	-	
เฉลี่ย	**0.45 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน**		

หมายเหตุ : * กรมทรัพยากรธรณีอนุญาตให้สูบได้ไม่เกินวันละ 1,280 ลูกบาศก์เมตร

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพรพงศ์ นาคะบุตร
ชื่อผู้บันทึก : นายพรพงศ์ นาคะบุตร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายปิยะพล จีนภักดี
ชื่อหน่วยงานผู้ตรวจวัด : โรงไฟฟ้าวังน้อย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เบอร์โทรศัพท์ : 0 3572 1562-9

ผลการสำรวจนิเวศวิทยาแหล่งน้ำ

ผลการสำรวจความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืชในคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26
ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569

หน่วย: หน่วยต่อลิตร

วันที่เก็บตัวอย่าง	ความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
4 เมษายน 2566	15,517	88,923	76,430	49,593
4 ตุลาคม 2566	6,124	6,662	5,735	5,401
30 เมษายน 2567	92,317	87,490	74,627	45,209
2 ตุลาคม 2567	3,267	37,206	19,042	12,461
24 เมษายน 2568	8,599	83,309	76,810	58,048
1 ตุลาคม 2568	2,529	7,831	2,558	7,258
23 เมษายน 2569	3,677	15,028	45,372	17,409

ชื่อหน่วยงานผู้ตรวจและวิเคราะห์ตัวอย่าง : ภาควิชาชีววิทยาประมง คณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ผลการสำรวจความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์ในคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26
ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569

หน่วย: ตัวต่อลิตร

วันที่เก็บตัวอย่าง	ความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
4 เมษายน 2566	24	2,453	2,051	1,228
4 ตุลาคม 2566	24	39	54	20
30 เมษายน 2567	110	2,785	273	29
2 ตุลาคม 2567	110	2,785	273	29
24 เมษายน 2568	21	27	36	30
1 ตุลาคม 2568	47	208	73	35
23 เมษายน 2569	13	71	35	74

ชื่อหน่วยงานผู้ตรวจและวิเคราะห์ตัวอย่าง : ภาควิชาชีววิทยาประมง คณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ผลการสำรวจจำนวนชนิดของแพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ในคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569

วันที่เก็บตัวอย่าง	จำนวนชนิดของแพลงก์ตอนพืช/แพลงก์ตอนสัตว์ในสถานีเก็บตัวอย่าง			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
4 เมษายน 2566	65/3	76/14	81/12	68/12
4 ตุลาคม 2566	67/2	64/2	64/2	67/1
30 เมษายน 2567	49/4	68/1	65/5	56/1
2 ตุลาคม 2567	49/3	73/3	76/14	64/8
24 เมษายน 2568	53/0	89/3	84/2	77/1
1 ตุลาคม 2568	38/5	66/11	60/5	66/3
23 เมษายน 2569	46/4	68/11	74/10	61/12

ชื่อหน่วยงานผู้ตรวจและวิเคราะห์ตัวอย่าง : ภาควิชาชีววิทยาประมง คณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ผลการสำรวจความหนาแน่นของสัตว์หน้าดินในคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569

หน่วย: ตัวต่อตารางเมตร

วันที่เก็บตัวอย่าง	ความหนาแน่นของสัตว์หน้าดิน			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
4 เมษายน 2566	60	163	89	15
4 ตุลาคม 2566	341	786	533	311
30 เมษายน 2567	459	282	59	119
2 ตุลาคม 2567	89	859	815	90
24 เมษายน 2568	104	178	193	75
1 ตุลาคม 2568	89	45	89	45
23 เมษายน 2569	74	74	134	74

ชื่อหน่วยงานผู้ตรวจและวิเคราะห์ตัวอย่าง : ภาควิชาชีววิทยาประมง คณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ผลการสำรวจจำนวนชนิดของสัตว์หน้าดินในคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26
ระหว่างปี 2566 ถึงเดือนเมษายน 2569

วันที่เก็บตัวอย่าง	จำนวนชนิดของสัตว์หน้าดินในสถานีเก็บตัวอย่าง			
	สถานี 1	สถานี 2	สถานี 3	สถานี 4
4 เมษายน 2566	3	2	2	1
4 ตุลาคม 2566	3	5	4	2
30 เมษายน 2567	2	4	2	2
2 ตุลาคม 2567	3	3	7	3
24 เมษายน 2568	4	4	5	5
1 ตุลาคม 2568	4	3	3	3
23 เมษายน 2569	3	3	5	3

ชื่อหน่วยงานผู้ตรวจและวิเคราะห์ตัวอย่าง : ภาควิชาชีววิทยาประมง คณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ผลการตรวจวัดสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

แบบรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง ภายในสถานประกอบกิจการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย

เลขที่ 32 หมู่ 4 ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13170

วันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2569

AC Envi & Consultant Co.,Ltd.

บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด

9/429 หมู่ 8 ตำบลกระทุ่มล้ม อำเภอสามพราน จังหวัดนครปฐม 73220

บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด
ENVI AND CONSULTANT COMPANY LIMITED
Envi & Consultant Co.,Ltd.
สำนักงานใหญ่ : 9/429 หมู่ 8 ตำบลกระทุ่มล้ม อำเภอสามพราน จังหวัดนครปฐม 73220
HEAD OFFICE : 9/429 Moo 8, Krathum Lom, Sam Phran, Nakhon Pathom 73220 Thailand.
TEL: 095-720-8687 E-MAIL: ENVI.CONSULT2021@GMAIL.COM เลขที่ผู้เสียภาษี 0735564008344

รายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์

หมายเลขรายงานผล	: 160/2569	แบบบันทึกให้บริการเลขที่	: JOB6904054
ชื่อบริษัท	: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย		
ที่อยู่	: 32 หมู่ 4 ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13170		
เลขที่ตัวอย่าง	: 554-558/4/2569		
วันที่ตรวจวัด	: 23 เมษายน 2569		
วันที่วิเคราะห์ผล	: 23 เมษายน 2569		
วันที่ออกรายงานผล	: 18 พฤษภาคม 2569		
ประเภทการทดสอบ	: ระดับความร้อน ของสภาพแวดล้อมในการทำงาน (Workplace)		

เครื่องมือที่ใช้ทดสอบ	: WBGT Heat Stress Monitor		
หมายเลขเครื่อง	ยี่ห้อ / รุ่น	มาตรฐานเครื่องมือ	วันที่สอบเทียบ
TEW020059	TSI / Ques Temp 34	ISO7243	20 ตุลาคม 2568
TEW020060	TSI / Ques Temp 34	ISO7243	8 พฤษภาคม 2568
TEF020025	Ques / Ques Temp 34	ISO7243	8 พฤษภาคม 2568

ลำดับที่	จุดตรวจวัด	ความหนัก – เบา ของงาน	เวลา	ค่าที่ตรวจวัดได้ (องศาเซลเซียส)				WBGT (เฉลี่ย)	มาตรฐาน[1/]
				NWB	DB	GT	$WBGT_{in}$		
	Block 4 คุณเชาวลิต อินประสิทธิ								
1	Control Room	งานเบา	13.00-13.55	18.4	24.6	25.3	20.5	30.6	32.0
2	Steam Turbine		13.55-14.15	31.3	42.2	42.9	34.8		
3	Rack CO2 Gas Turbine		14.15-14.25	29.0	38.1	38.2	31.8		
4	Gas Turbine		14.25-14.40	30.3	40.3	40.8	33.5		
5	HRSG		14.40-15.00	29.1	39.6	40.4	32.4		

หมายเหตุ [1/] : กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน

WBGT : Wet Bulb Globe Temperature = ดัชนีสภาพความร้อนในสิ่งแวดล้อมหรืออุณหภูมิ เวตบัลบ์โกลบ

DB : Dry Bulb Temperature = อุณหภูมิกระเปาะแห้ง

NWB : Natural Wet Bulb Temperature = อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ

GT : Globe Temperature = อุณหภูมิโกลบ (อุณหภูมิการแผ่รังสีความร้อน)

(นางสาวจุฑามาศ ซังเจริญ)
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงาน
ทะเบียนใบอนุญาตเลขที่ 0401-03-2565-0070

รายงานผลฉบับนี้มีผลเฉพาะสถานที่ที่ดำเนินการทดสอบและเป็นผลการทดสอบของสภาพแวดล้อม ณ วันที่ที่ทำการทดสอบเท่านั้น
ห้ามคัดลอกหรือทำสำเนารายงานฉบับนี้เฉพาะเพียงบางส่วน โดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากห้องปฏิบัติการ ยกเว้นสำเนาทั้งฉบับ

ค-102

รายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์
ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงาน
และสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
โรงไฟฟ้าวังน้อย

เลขที่ 32 หมู่ 4 ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13170

วันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2569

AC Envi & Consultant Co.,Ltd.

บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด

9/429 หมู่ 8 ตำบลกระทุ่มล้ม อำเภอสามพราน จังหวัดนครปฐม 73220

บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด
ENVI AND CONSULTANT COMPANY LIMITED
สำนักงานใหญ่ : 9/429 หมู่ 8 ตำบลกระทุ่มลัม อำเภอสามพราน จังหวัดนครปฐม 73220
HEAD OFFICE : 9/429 Moo 8, Krathum Lom, Sam Phran, Nakhon Pathom 73220 Thailand.
TEL: 095-720-8687 E-MAIL: ENVI.CONSULT2021@GMAIL.COM เลขที่ผู้เสียภาษี 0735564008344

รายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์

หมายเลขรายงานผล : 181/2562 แบบบันทึกให้บริการเลขที่ : JOB6904054
ชื่อบริษัท : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย
ที่อยู่ : 32 หมู่ 4 ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13170
เลขที่ตัวอย่าง : 564-575/4/2569
วันที่ตรวจวัด : 23 เมษายน 2569
วันที่วิเคราะห์ผล : 28 เมษายน – 13 พฤษภาคม 2569
วันที่ออกรายงานผล : 18 พฤษภาคม 2569
เครื่องมือตรวจวัด : Personal Sampling Pump
ประเภทการทดสอบ : ปริมาณความเข้มข้นฝุ่นละออง และสารเคมี

ลำดับที่	จุดตรวจวัด	รายการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด[5/]		ประเมินผล							
			mg/m³	ppm	มาตรฐาน[1/]	ผล	มาตรฐาน[2/]	ผล	มาตรฐาน[3/]	ผล	มาตรฐาน[4/]	ผล
1	ห้องปฏิบัติการเคมี (WTP-2)	Acetic acid	-	<0.03	10	✓	10	✓	10	✓	10	✓
		Ethanol	-	<0.04	1000	✓	1000	✓	1000	✓	-	-
		Ethanolamine	-	<0.19	3	✓	3	✓	3	✓	3	✓
		Formic acid	-	<0.01	5	✓	5	✓	5	✓	5	✓
		Nitric acid	-	0.10	2	✓	2	✓	2	✓	2	✓
		Phosphoric acid	<0.01	-	1	✓	1	✓	1	✓	1	✓
		Sodium sulphide as Sodium	<0.002	-	-	-	10	✓	-	-	-	-
2	อาคารผลิตน้ำ 3 (WTP-3)	Hydrochloric acid	-	<0.01	C5	✓	C5	✓	C5	✓	C2	✓
		Sodium Hypochlorite as chlorine	-	<0.01	C1	✓	C0.5	✓	C1	✓	-	-
3	Cooling Tower Block 4	Sulfuric acid	0.38	-	1	✓	1	✓	1	✓	-	-
4	คลังเก็บสารเคมี	Ammonium hydroxide as Ammonia	-	0.082	50	✓	25	✓	50	✓	25	✓
		Chlorine	-	<0.01	C1	✓	C0.5	✓	C1	✓	-	-
		Hydrazine	-	0.01	1	✓	-	-	1	✓	-	-
		Sodium nitrite as Sodium	<0.002	-	-	-	10	✓	-	-	-	-

หมายเหตุ
1/ : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา วันที่ 3 สิงหาคม 2560
2/ : ตามข้อเสนอแนะของ The National Institute for Occupational Safety and Health (NIOSH)
3/ : ตามข้อกำหนดของ Occupational Safety and Health Administration (OSHA)
4/ : ตามข้อเสนอแนะของ The American Conference of Governmental Industrial Hygienists (ACGIH) ปี ค.ศ. 2025
5/ : วิเคราะห์โดย บริษัท เอ็ม อี ที จำกัด
✓ : มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด
- : ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้ จึงไม่สามารถเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานได้
C : Ceiling คือ ค่าขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายสูงสุด หมายถึง ค่าความเข้มข้นสูงสุดของสารเคมีในอากาศไม่ว่าเวลาใด ๆ ระหว่างการทำงานจะสูงเกินกว่าค่านี้มิได้

(นางสาวจุฑามาศ ซังเจริญ)
ผู้ดำเนินการตรวจวัดสภาวะการทำงาน
ทะเบียนใบอนุญาตเลขที่ 0201-03-2566-0066

รายงานผลฉบับนี้มีผลเฉพาะสถานที่ที่ดำเนินการทดสอบและเป็นผลการทดสอบของสภาพแวดล้อม ณ วันที่ที่ทำการทดสอบเท่านั้น
ห้ามคัดลอกหรือทำสำเนารายงานฉบับนี้เฉพาะเพียงบางส่วน โดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากห้องปฏิบัติการ ยกเว้นสำเนาทั้งฉบับ
ค-104

ใบอนุญาตเป็นผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการณ์ทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง



ที่ รง ๐๕๐๔/ ๑๐๕๙๗

กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
ถนนมิตรไมตรี ดินแดง กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑๐ พฤศจิกายน ๒๕๖๘

เรื่อง การขอต่ออายุใบอนุญาตเป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด

อ้างถึง แบบคำขอและรับคำขอต่ออายุใบอนุญาตฯ ของบริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. ใบอนุญาตเป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน รายชื่อบุคลากรแนบท้ายใบอนุญาต และรายการเครื่องมือตรวจวัดแนบท้ายใบอนุญาต ลงวันที่ ๑๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘ จำนวน ๑ ชุด

๒. ใบอนุญาตเป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับแสงสว่าง รายชื่อบุคลากรแนบท้ายใบอนุญาต และรายการเครื่องมือตรวจวัดแนบท้ายใบอนุญาต ลงวันที่ ๑๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘ จำนวน ๑ ชุด

๓. ใบอนุญาตเป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับเสียง รายชื่อบุคลากรแนบท้ายใบอนุญาต และรายการเครื่องมือตรวจวัดแนบท้ายใบอนุญาต ลงวันที่ ๑๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘ จำนวน ๑ ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ยื่นแบบคำขอและรับคำขอต่ออายุใบอนุญาตฯ แบบ กภ.บญ.๑๑ (นิติบุคคล) พร้อมเอกสารหลักฐาน เพื่อขอต่ออายุใบอนุญาตเป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง ตามกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ เพื่อให้กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานพิจารณาแล้วเห็นว่า การยื่นแบบคำขอและรับคำขอต่ออายุใบอนุญาตฯ เป็นไปตามกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัยฯ ประกอบกับกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. ๒๕๕๙ จึงต่ออายุใบอนุญาตให้บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พร้อมบุคลากร จำนวน ๑ ราย และรายการเครื่องมือตรวจวัด รวมจำนวน ๙ เครื่อง โดยมีใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๑-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๗๐ ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๒-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๗๒ และใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๓-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๗๑ ตามลำดับ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ ขอให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัยฯ อย่างเคร่งครัด

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายศักดิ์ศิลป์ ตุลาธร)
รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

กองความปลอดภัยแรงงาน
โทรศัพท์ ๐ ๒๔๔๘ ๙๑๒๘ - ๓๙ ต่อ ๗๐๖
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ safetyofficer@labour.mail.go.th

แบบ กภ.บญ
นิติบุคคล



กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

ใบอนุญาต

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน

ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๑-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๗๐

อนุญาตให้ บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขทะเบียนนิติบุคคล ๐๗๓๕๕๖๔๐๐๘๓๔๔

สำนักงานแห่งใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ ๙/๔๒๙ หมู่ที่ ๘ ตำบลกระทุ่มล้ม อำเภอสามพราน จังหวัดนครปฐม

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. ๒๕๕๙ ในการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน ประกอบกับกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๔ โดยมีบุคลากร จำนวน ๑ ราย และรายการเครื่องมือตรวจวัด จำนวน ๒ เครื่อง ดังรายละเอียดแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๒๑ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๒๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘

(นายศักดิ์ศิลป์ ตุลาธร)
รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

แบบ กภ.บญ
นิติบุคคล



กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

ใบอนุญาต

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับแสงสว่าง

ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๒-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๗๒

อนุญาตให้ นริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขทะเบียนนิติบุคคล ๐๗๓๕๕๖๔๐๐๘๓๔๔

สำนักงานแห่งใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ ๙/๔๒๙ หมู่ที่ ๘ ตำบลกระทุ่มล้ม อำเภอสามพราน จังหวัดนครปฐม

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. ๒๕๕๙ ในการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับแสงสว่าง ประกอบกับกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๔ โดยมีบุคลากร จำนวน ๑ ราย และรายการเครื่องมือตรวจวัด จำนวน ๒ เครื่อง ดังรายละเอียดแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๒๑ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๒๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘

(นายศักดิ์ศิลป์ ตุลาธร)
รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

แบบ กภ.บญ
นิติบุคคล



กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

ใบอนุญาต

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับเสียง

ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๓-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๗๑

อนุญาตให้ บริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขทะเบียนนิติบุคคล ๐๗๓๕๕๖๔๐๐๘๓๔๔

สำนักงานแห่งใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ ๙/๔๒๙ หมู่ที่ ๘ ตำบลกระทุ่มล้ม อำเภอสามพราน จังหวัดนครปฐม

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. ๒๕๕๙ ในการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับเสียง ประกอบกับกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๔ โดยมีบุคลากร จำนวน ๑ ราย และรายการเครื่องมือตรวจวัด จำนวน ๕ เครื่อง ดังรายละเอียดแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๒๑ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๒๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘

(นายศักดิ์ศิลป์ ตุลาธร)
รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

รายชื่อบุคลากรแนบท้ายใบอนุญาต
เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน
ของบริษัท เอ็นไว แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด
ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๑-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๗๐

๑. นางสาวจุฑามาศ ซังเจริญ

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๒๑ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๒๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘

(นายศักดิ์ศิลป์ ตุลาธร)
รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

ผลการตรวจสุขภาพประจำปี และสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน

รายการตรวจสุขภาพทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย

จำนวนผู้เข้าตรวจทั้งหมด **150** คน

วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569

หากมีข้อสงสัยในรายงานผลการตรวจสุขภาพ
กรุณาติดต่อหน่วยตรวจสุขภาพหน่วยประมวลผล
โทร.034-410-700 ต่อ 2405

ผลตรวจสุขภาพพนักงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย

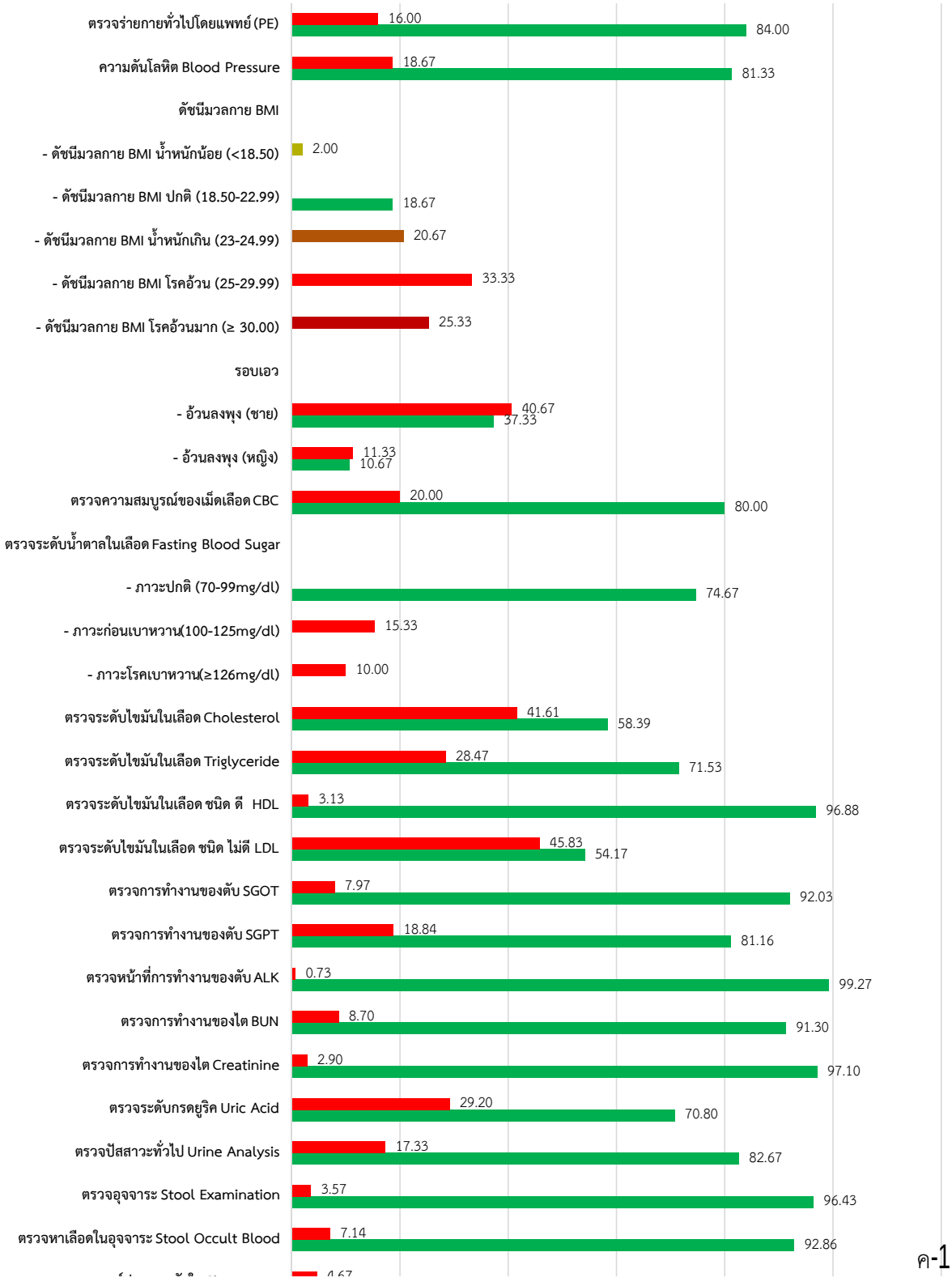
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569

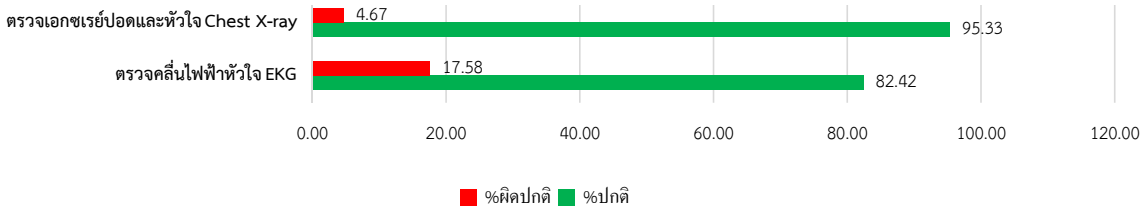
ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจ

รายการ	รวม	ปกติ	%ปกติ	ผิดปกติ	%ผิดปกติ
ตรวจร่ายกายทั่วไปโดยแพทย์ Physical Examination (PE)	150	126	84.00	24	16.00
ความดันโลหิต Blood Pressure	150	122	81.33	28	18.67
ดัชนีมวลกาย BMI	150				
- ดัชนีมวลกาย BMI น้ำหนักน้อย (<18.50)				3	2.00
- ดัชนีมวลกาย BMI ปกติ (18.50-22.99)		28	18.67		
- ดัชนีมวลกาย BMI น้ำหนักเกิน (23-24.99)				31	20.67
- ดัชนีมวลกาย BMI โรคอ้วน (25-29.99)				50	33.33
- ดัชนีมวลกาย BMI โรคอ้วนมาก (≥ 30.00)				38	25.33
รอบเอว	150				
- อ้วนลงพุง (ชาย)		56	37.33	61	40.67
- อ้วนลงพุง (หญิง)		16	10.67	17	11.33
ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด CBC	150	120	80.00	30	20.00
ตรวจระดับน้ำตาลในเลือด Fasting Blood Sugar	150				
- ภาวะปกติ (70-99mg/dl)		112	74.67		
- ภาวะก่อนเบาหวาน(100-125mg/dl)				23	15.33
- ภาวะโรคเบาหวาน(≥126mg/dl)				15	10.00
ตรวจระดับไขมันในเลือด Cholesterol	137	80	58.39	57	41.61
ตรวจระดับไขมันในเลือด Triglyceride	137	98	71.53	39	28.47
ตรวจระดับไขมันในเลือด ชนิด ดี HDL	96	93	96.88	3	3.13
ตรวจระดับไขมันในเลือด ชนิด ไม่ดี LDL	96	52	54.17	44	45.83
ตรวจการทำงานของตับ SGOT	138	127	92.03	11	7.97
ตรวจการทำงานของตับ SGPT	138	112	81.16	26	18.84
ตรวจหน้าที่การทำงานของตับ ALK	137	136	99.27	1	0.73
ตรวจการทำงานของไต BUN	138	126	91.30	12	8.70
ตรวจการทำงานของไต Creatinine	138	134	97.10	4	2.90
ตรวจระดับกรดยูริค Uric Acid	137	97	70.80	40	29.20
ตรวจปัสสาวะทั่วไป Urine Analysis	150	124	82.67	26	17.33
ตรวจอุจจาระ Stool Examination	84	81	96.43	3	3.57

ตรวจหาเลือดในอุจจาระ Stool Occult Blood	84	78	92.86	6	7.14
ตรวจเอกซเรย์ปอดและหัวใจ Chest X-ray	150	143	95.33	7	4.67
ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ EKG	91	75	82.42	16	17.58

ผลตรวจสุขภาพพนักงาน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยโรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569
ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจ




ตรวจเอกซเรย์ปอดและหัวใจ Chest X-ray
4.67
95.33
ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ EKG
17.58
82.42
0.00
20.00
40.00
60.00
80.00
100.00
120.00
%ผิดปกติ
%ปกติ

รายการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย

จำนวนผู้เข้าตรวจทั้งหมด 150 คน

วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569

หากมีข้อสงสัยในรายงานผลการตรวจสุขภาพ
กรุณาติดต่อหน่วยตรวจสุขภาพหน่วยประมวลผล
โทร.034-410-700 ต่อ 2405

รายการตรวจ	จำนวนผู้เข้ารับการตรวจ	ปกติ (ราย)	คิดเป็นร้อยละ (%)	เฝ้าระวัง (ราย)	คิดเป็นร้อยละ (%)	ผิดปกติ (ราย)	คิดเป็นร้อยละ (%)
ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด (Pulumonary Function Test)	96	84	87.50	8	8.33	4	4.17
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	102	61	59.80	39	38.24	2	1.96
ตรวจสายตาอาชีวอนามัย (Occupational Vision Test)	146	130	89.04	-	-	16	10.96
ตรวจการสัมผัสทางชีวภาพ กฟผ. (Biological Exposure Indices ; BEIs) *	23	23	100.00	-	-	0	0.00

หมายเหตุ : * การตรวจการสัมผัสทางชีวภาพผู้เข้ารับการตรวจ 1 ราย อาจมีการตรวจหาสารเคมีมากกว่า 1 รายการ

หากมีข้อสงสัยในรายงานผลการตรวจสุขภาพ
กรุณาติดต่อหน่วยตรวจสุขภาพหน่วยประมวลผล
โทร.034-410-700 ต่อ 2405

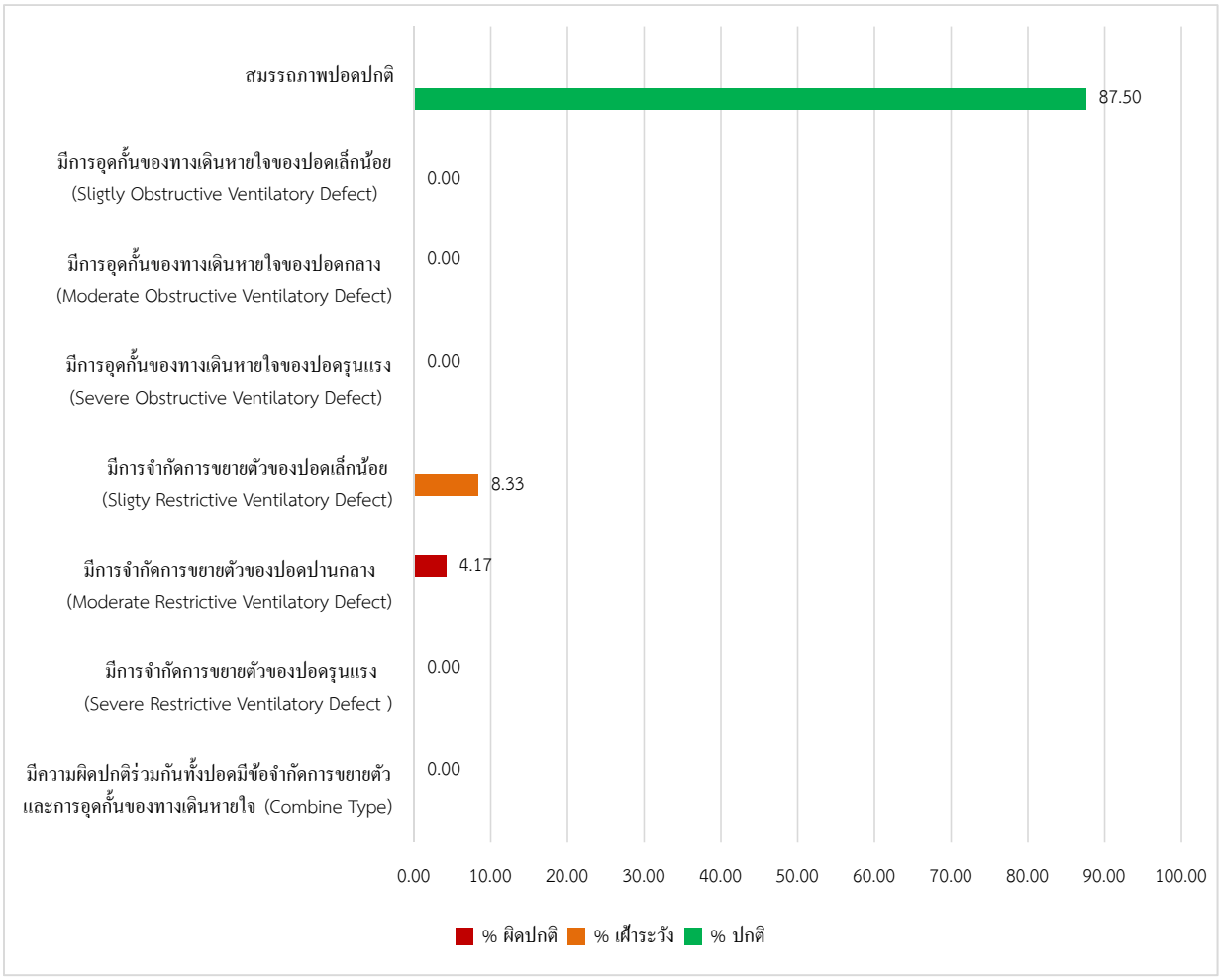
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สรุปผลเชิงสถิติการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง

ผลตรวจสุขภาพพนักงาน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569
ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจกลุ่มเสี่ยง
ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด : (Pulmonary function tests)

รายการตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด Pulumonary Function Test	รวม	ปกติ	% ปกติ	เฝ้าระวัง	% เฝ้าระวัง	ผิดปกติ	% ผิดปกติ
จำนวนพนักงานตรวจทั้งหมด	96						
สมรรถภาพปอดปกติ		84	87.50				
มีการอุดกั้นของทางเดินหายใจของปอดเล็กน้อย (Slightly Obstructive Ventilatory Defect)				0	0.00		
มีการอุดกั้นของทางเดินหายใจของปอดปานกลาง (Moderate Obstructive Ventilatory Defect)						0	0.00
มีการอุดกั้นของทางเดินหายใจของปอดรุนแรง (Severe Obstructive Ventilatory Defect)						0	0.00
มีการจำกัดการขยายตัวของปอดเล็กน้อย (Slightly Restrictive Ventilatory Defect)				8	8.33		
มีการจำกัดการขยายตัวของปอดปานกลาง (Moderate Restrictive Ventilatory Defect)						4	4.17
มีการจำกัดการขยายตัวของปอดรุนแรง (Severe Restrictive Ventilatory Defect)						0	0.00
มีความผิดปกติร่วมกันทั้งปอดมีข้อจำกัดการขยายตัวและการอุดกั้นของทางดินหายใจ (Combine Type)						0	0.00

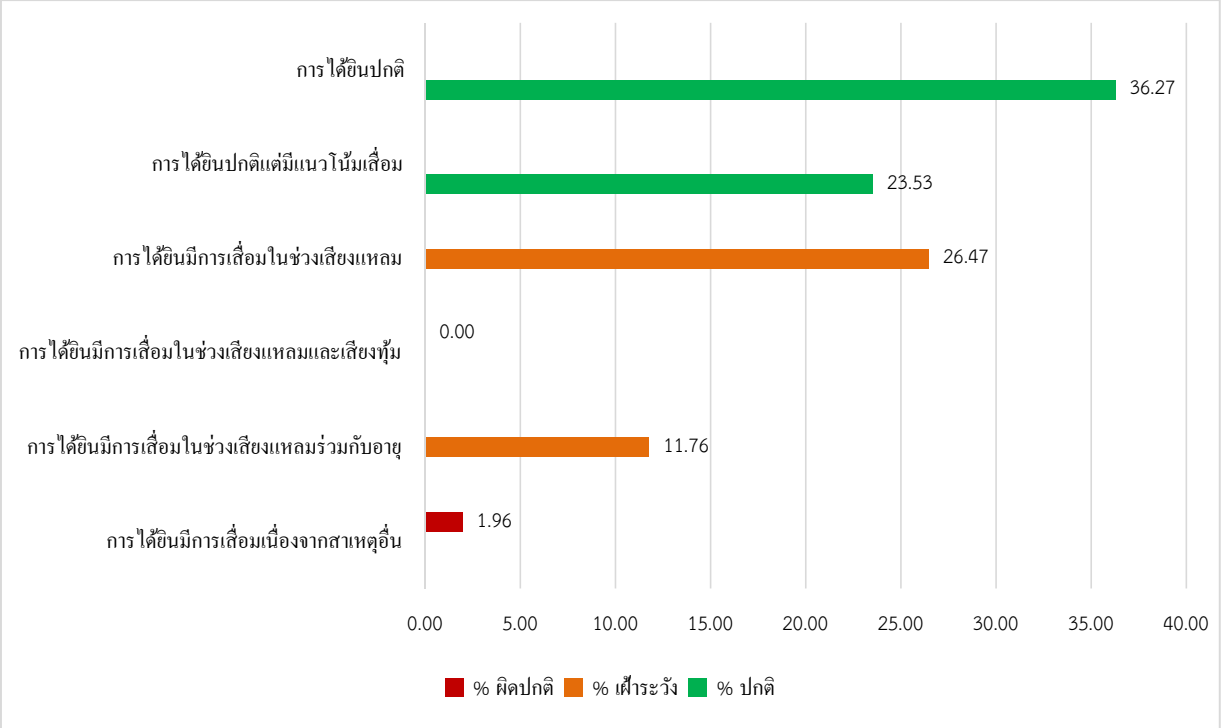
ผลตรวจสุขภาพพนักงาน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569
ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจกลุ่มเสี่ยง
ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด : (Pulmonary function tests)



ผลตรวจสุขภาพพนักงาน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569
ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจกลุ่มเสี่ยง
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน : (Audiogram)

รายการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน Audiogram	รวม	ปกติ	% ปกติ	เฝ้าระวัง	% เฝ้าระวัง	ผิดปกติ	% ผิดปกติ
จำนวนพนักงานตรวจทั้งหมด	102						
การได้ยินปกติ		37	36.27				
การได้ยินปกติแต่มีแนวโน้มเสื่อม		24	23.53				
การได้ยินมีการเสื่อมในช่วงเสียงแหลม				27	26.47		
การได้ยินมีการเสื่อมในช่วงเสียงแหลมและเสียงทุ้ม						0	0.00
การได้ยินมีการเสื่อมในช่วงเสียงแหลมร่วมกับอายุ				12	11.76		
การได้ยินมีการเสื่อมเนื่องจากสาเหตุอื่น						2	1.96

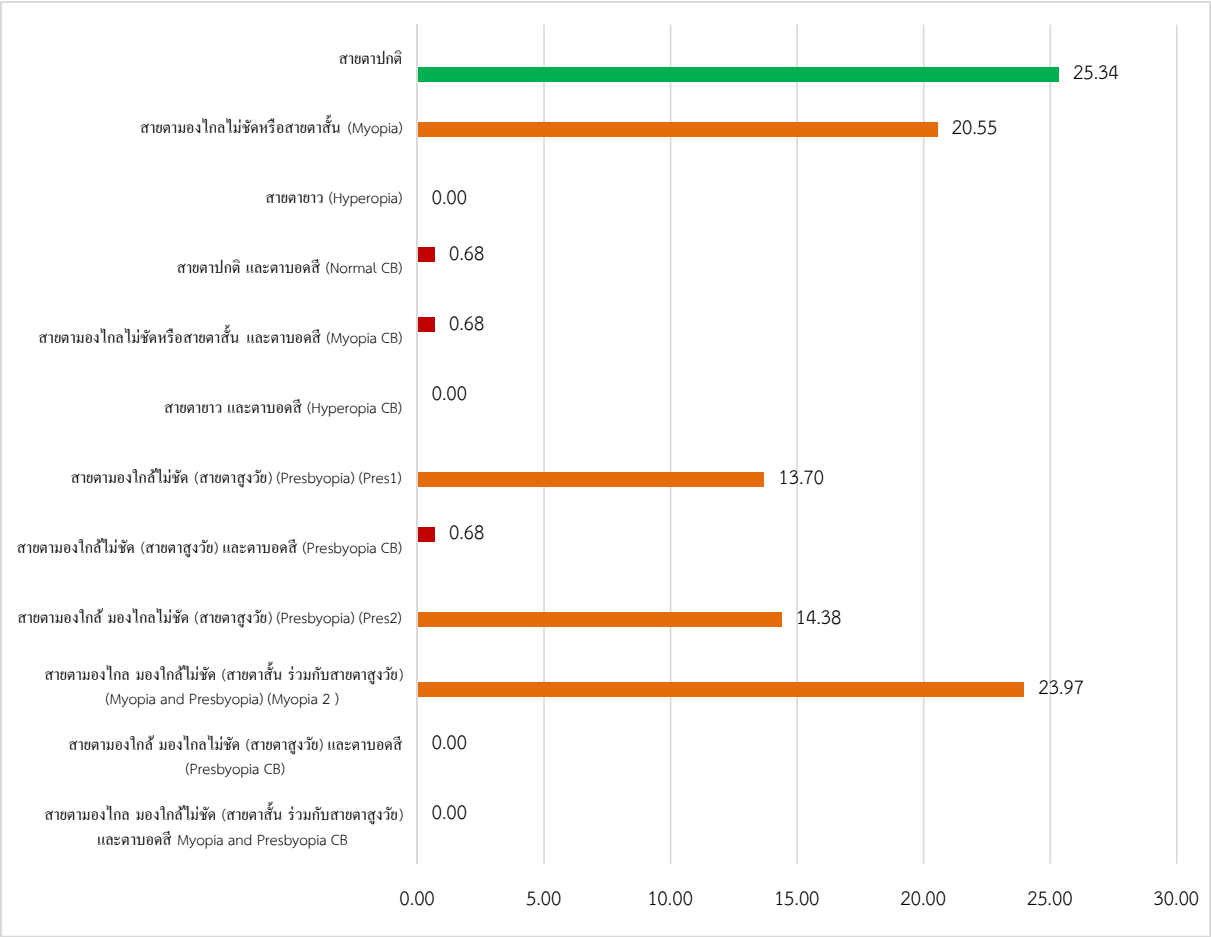
ผลตรวจสุขภาพพนักงาน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569
ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจกลุ่มเสี่ยง
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน : (Audiogram)



ผลตรวจสุขภาพพนักงาน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569
ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจกลุ่มเสี่ยง
ตรวจสายตาอาชีวอนามัย : (Occupational Vision Test)
สรุปผลตรวจ 1 : แปลผลจากภาวะปัญหาสายตาจริง ยังไม่สวมแว่นตาหรือคอนเทคเลนส์

รายการตรวจสมรรถภาพการมองเห็นด้านอาชีวอนามัย Occupational Vision	จำนวน	%
จำนวนพนักงานทั้งหมด	146	
สายตาปกติ	37	25.34
สายตามองไกลไม่ชัดหรือสายตาสั้น (Myopia)	30	20.55
สายตายาว (Hyperopia)	0	0.00
สายตาปกติ และตาบอดสี (Normal CB)	1	0.68
สายตามองไกลไม่ชัดหรือสายตาสั้น และตาบอดสี(Myopia CB)	1	0.68
สายตายาว และตาบอดสี (Hyperopia CB)	0	0.00
สายตามองใกล้ไม่ชัด (สายตาสูงวัย)(Presbyopia) (Pres1)	20	13.70
สายตามองใกล้ไม่ชัด (สายตาสูงวัย) และตาบอดสี(Presbyopia CB)	1	0.68
สายตามองใกล้ มองไกลไม่ชัด (สายตาสูงวัย)(Presbyopia) (Pres2)	21	14.38
สายตามองไกล มองใกล้ไม่ชัด (สายตาสั้น ร่วมกับ สายตาสูงวัย) (Myopia and Presbyopia) (Myopia 2)	35	23.97
สายตามองใกล้ มองไกลไม่ชัด (สายตาสูงวัย) และตาบอดสี (Presbyopia CB)	0	0.00
สายตามองไกล มองใกล้ไม่ชัด (สายตาสั้น ร่วมกับ สายตาสูงวัย) และตาบอดสี Myopia and Presbyopia CB	0	0.00

ผลตรวจสุขภาพพนักงาน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569
ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจกลุ่มเสี่ยง
ตรวจสมรรถภาพการมองเห็นด้านอาชีวอนามัย : (Occupational Vision Test)
สรุปผลตรวจ 1 : แปลผลจากภาวะปัญหาสายตาจริง ยังไม่สวมแว่นตาหรือคอนเทคเลนส์



ผลตรวจสุขภาพพนักงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย

วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569

ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจกลุ่มเสี่ยง

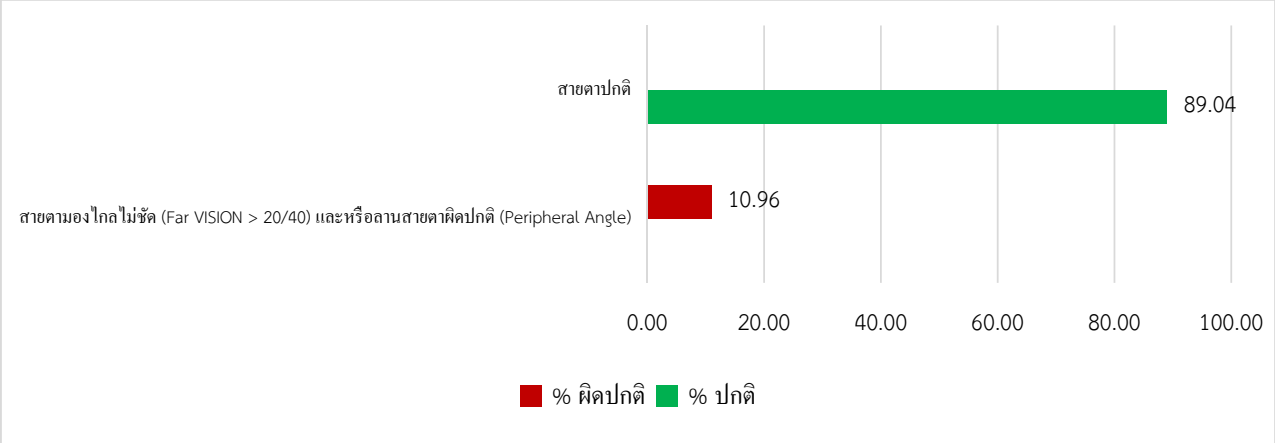
ตรวจสายตาอาชีวอนามัย : (Occupational Vision Test)

สรุปผลตรวจ 2 : แปลผลเพื่อพิจารณาประกอบการทำงานลักษณะงานพิเศษ ได้รับการแก้ไขสายตาโดยการสวมแว่นตาหรือคอนเทคเลนส์แล้ว

รายการตรวจสมรรถภาพการมองเห็นด้านอาชีวอนามัย Occupational Vision	รวม	ปกติ	% ปกติ	ผิดปกติ	% ผิดปกติ
จำนวนพนักงานทั้งหมด	146				
สายตาปกติ		130	89.04		
สายตามองไกลไม่ชัด (Far VISION > 20/40) และหรือลานสายตาผิดปกติ (Peripheral Angle)				16	10.96

ผลตรวจสุขภาพพนักงาน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569
ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจกลุ่มเสี่ยง
ตรวจสมรรถภาพการมองเห็นด้านอาชีวอนามัย : (Occupational Vision Test)

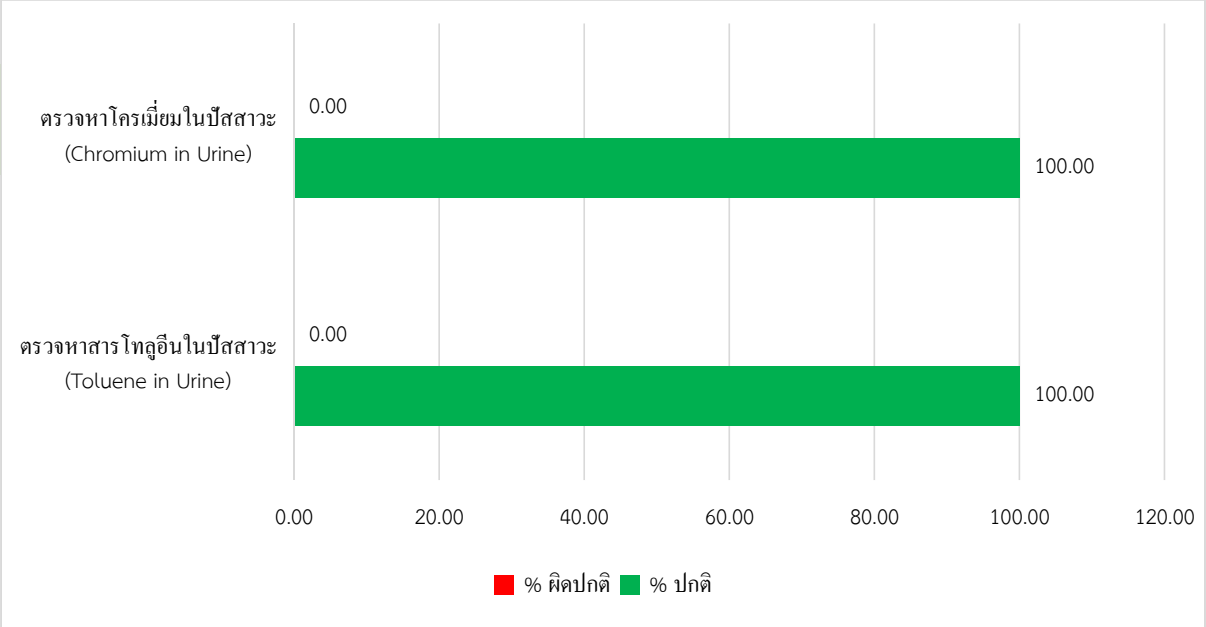
สรุปผลตรวจ 2 : แปลผลเพื่อพิจารณาประกอบการทำงานลักษณะงานพิเศษ ได้รับการแก้ไขสายตาโดยการสวมแว่นตาหรือคอนเทคเลนส์แล้ว



ผลตรวจสุขภาพพนักงาน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569
ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจกลุ่มเสี่ยง
ตรวจหาสารเคมี

รายการตรวจหาสารเคมี Toxicology	รวม	ปกติ	% ปกติ	ผิดปกติ	% ผิดปกติ
ตรวจหาสารโทลูอีนในปัสสาวะ (Toluene in Urine)	22	22	100.00	0	0.00
ตรวจหาโครเมี่ยมในปัสสาวะ (Chromium in Urine)	1	1	100.00	0	0.00
รวม	23	23	100.00	0	0.00

ผลตรวจสุขภาพพนักงาน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าวังน้อย
วันที่ตรวจ 17 กุมภาพันธ์ - 30 มีนาคม 2569
ตารางเปรียบผลการตรวจกลุ่มเสี่ยง
ตรวจหาสารเคมี



ภาคผนวก ง
รูปการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

- รูปการตรวจวัดคุณภาพอากาศ
- รูปการตรวจวัดระดับเสียง
- รูปการตรวจวัดคุณภาพน้ำ
- รูปการสำรวจนิเวศวิทยาแหล่งน้ำ
- รูปการตรวจสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

รูปการตรวจวัดคุณภาพอากาศ



(ก) สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ AAQMS 001 บริเวณวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม



(ข) สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ AAQMS 002 ด้านหลังโรงไฟฟ้าวังน้อย



(ค) สถานีตรวจวัดอุตุนิยมวิทยาภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย (สนามฟุตบอล)

รูปที่ ง-1 (ก)-(ค) จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปรอบโรงไฟฟ้าวังน้อยแบบต่อเนื่อง (AAQMS)



(ก) การตรวจวัด สภาพอุตุนิยมวิทยา บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย



(ข) การตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไนโตรเจนไดออกไซด์ และปริมาณฝุ่นละออง บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองโรง



(ค) การตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไนโตรเจนไดออกไซด์ และปริมาณฝุ่นละออง บริเวณโรงเรียนสุวพรรณสนิทวงศ์พิทยา

รูปที่ ง-2 (ก)-(ฉ) จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป รอบโรงไฟฟ้าวังน้อยแบบครั้งคราว ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569



(ง) การตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไนโตรเจนไดออกไซด์ และปริมาณฝุ่นละออง บริเวณโรงเรียนวัดจุฬาจินดาราม



(จ) การตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไนโตรเจนไดออกไซด์ และปริมาณฝุ่นละออง บริเวณวัดสว่างอารมณ์



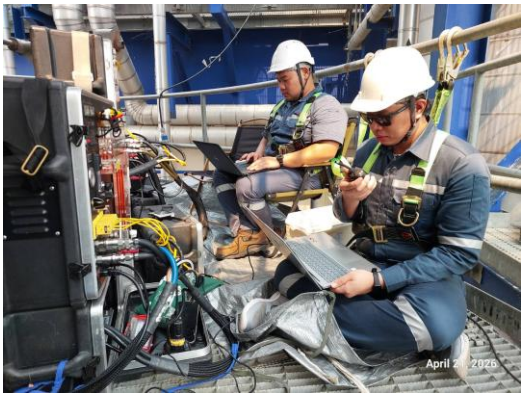
(ฉ) การตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไนโตรเจนไดออกไซด์ และปริมาณฝุ่นละออง บริเวณโรงเรียนหิรัญพงษ์อนุสรณ์

รูปที่ ง-2 (ต่อ) (ก)-(ฉ) จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป รอบโรงไฟฟ้าวังน้อยแบบครั้งคราว ระหว่างวันที่ 20-26 เมษายน 2569

<u>การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง</u>



(ก) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เครื่องที่ 1 (WN-C41)



(ข) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เครื่องที่ 2 (WN-C42)

รูปที่ ง-3 (ก)-(ข) การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องแบบครั้งคราว
เมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569





รูปที่ ง-4 การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMS เมื่อวันที่ 21 และ 23 เมษายน 2569

<u>การตรวจวัดระดับเสียง</u>



(ก) สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย



(ข) โรงเรียนวัดลำพระยา



(ค) โรงเรียนวัดสว่างอารมณ์

รูปที่ ง-5 (ก)-(ค) จุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (Ambient Noise) บริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างวันที่ 19-25 เมษายน 2569



ห้องควบคุมโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมชุดที่ 4 (WN-C4 Control Room)

รูปที่ ง-6 จุดตรวจวัดระดับเสียง บริเวณห้องควบคุมการเดินเครื่อง โรงไฟฟ้าวังน้อย
เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2569

รูปการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ



(ก) บริเวณจุดสูบน้ำในคลองระพีพัฒน์



(ข) คลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า



(ค) คลอง 26 บริเวณท้ายน้ำ 500 เมตร
จากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า



(ง) คลอง 26 บริเวณเหนือน้ำ 500 เมตร
จากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า



(จ) บ่อบาดาล ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย

รูปที่ ง-7 (ก)-(จ) การเก็บตัวอย่างน้ำผิวดินในคลองระพีพัฒน์และคลอง 26 และน้ำใต้ดิน
เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2569

รูปการเก็บตัวอย่างนิเวศวิทยาทางน้ำ



(ก) การเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนและสัตว์หน้าดิน บริเวณประตูน้ำคลองระพีพัฒน์



(ข) การเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนและสัตว์หน้าดิน ในคลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า



(ค) การเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนและสัตว์หน้าดิน ในคลอง 26 บริเวณท้ายน้ำ 500 เมตร จากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า



(ง) การเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนและสัตว์หน้าดิน ในคลอง 26 บริเวณเหนือน้ำ 500 เมตร จากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า

รูปที่ ง-8 (ก)-(ง) การเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนและสัตว์หน้าดินในคลองระพีพัฒน์ และคลอง 26 เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2569









(ก) การเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอน



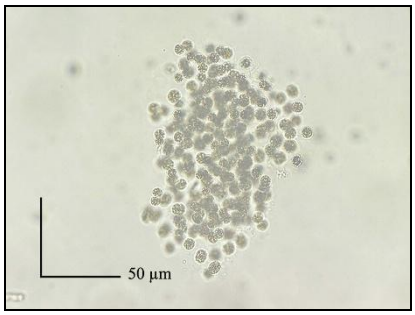




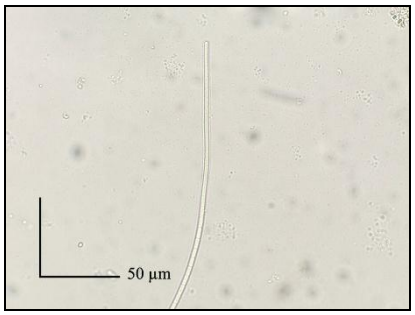


(ข) การเก็บตัวอย่างสัตว์หน้าดิน

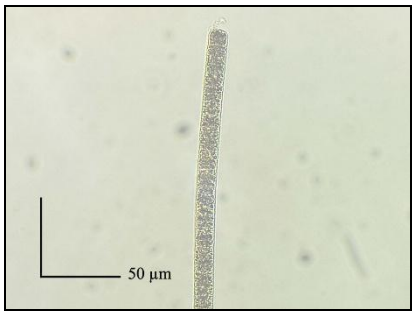
รูปที่ ง-9 (ก)-(ข) การเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนและสัตว์หน้าดิน เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2569



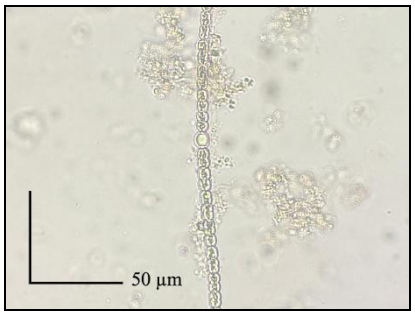
Microcystis aeruginosa (Kützing) Kützing



Oscillatoria limnetica Lemmermann



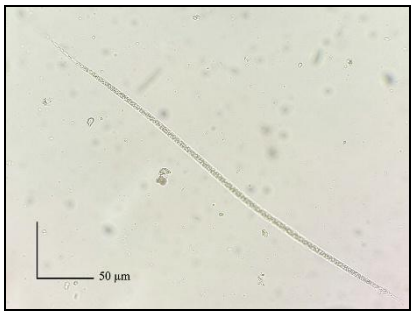
Oscillatoria sp.



Anabaena sp.



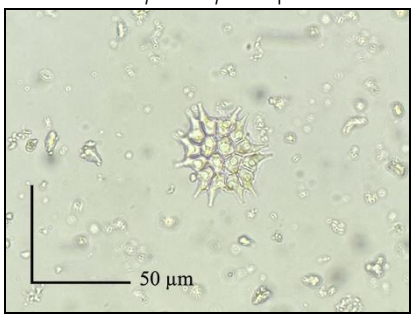
Pseudanabaena sp.



Raphidiopsis sp.

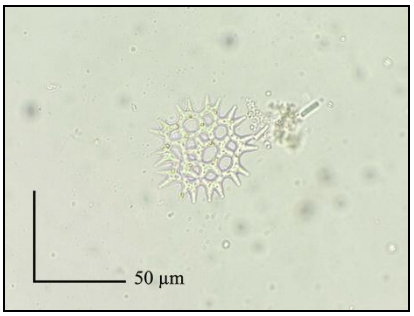


Pandorina morum (Müller) Bory

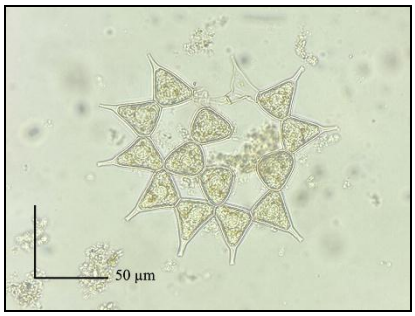


Pediastrum asymmetricum Yamagishi et Hegewald

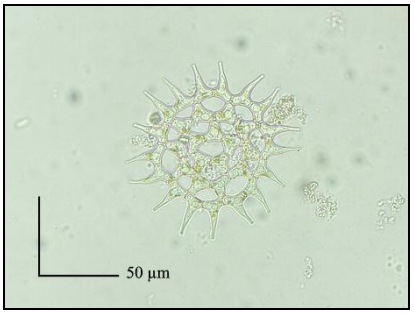
รูปที่ ง-10 ตัวอย่างชนิดแพลงก์ตอนพืช บางชนิดที่สำรวจพบเดือนเมษายน 2569



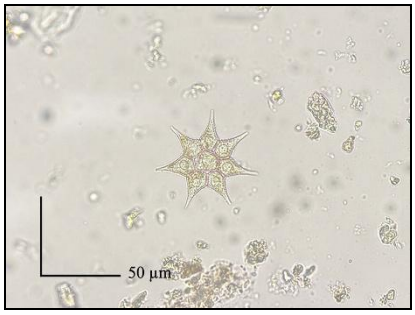
Pediastrum duplex var. *gracilimum* West & West



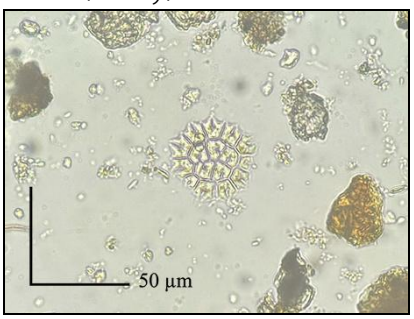
Pediastrum simplex (Meyen) Lemmermann



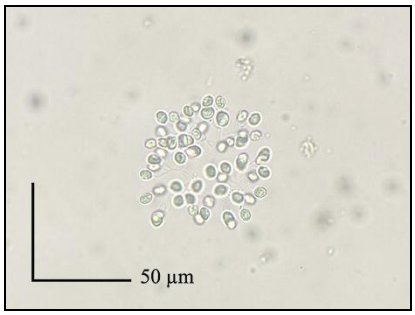
Pediastrum simplex var. *duodenarium* (Bailey) Rabenhorst



Pediastrum simplex var. *echinulatum* Wittrock



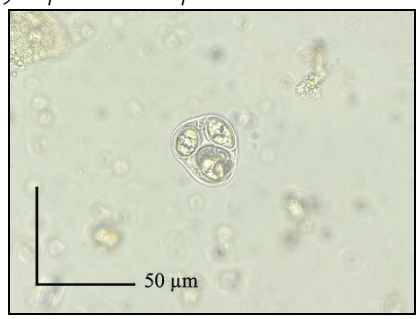
Pediastrum tetras (Ehrenberg) Ralfs



Dictyosphaerium pulchellum H.C.Wood

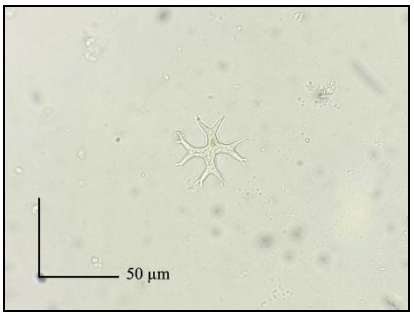


Monoraphidium caribeum Hindak



Oocystis parva West & G.S.West

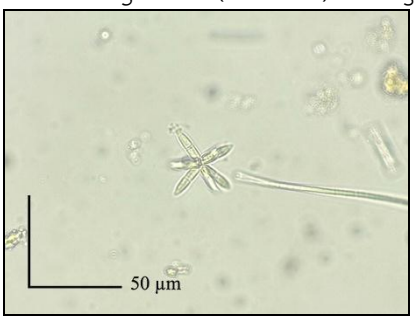
รูปที่ ง-10 (ต่อ) ตัวอย่างชนิดแพลงก์ตอนพืช บางชนิดที่สำรวจพบเดือนเมษายน 2569



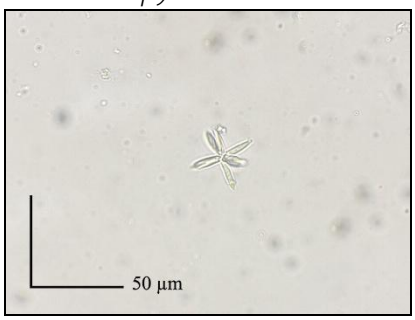
Tetraedron gracile (Riensch) Hansgirg



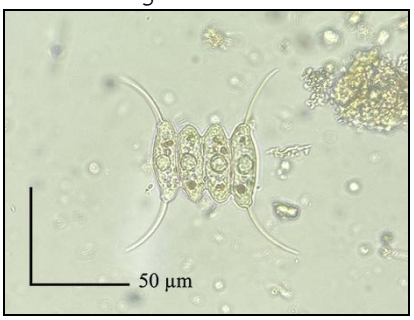
Coenochloris pyrenoidosa Korschikoff



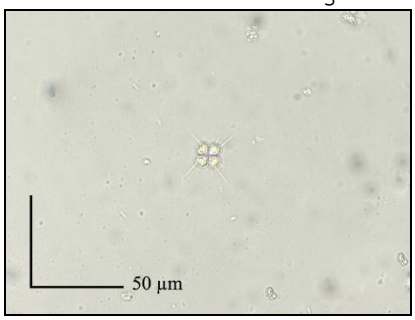
Actinastrum gracillimum G.M.Smith



Actinastrum hantzschii Lagerheim



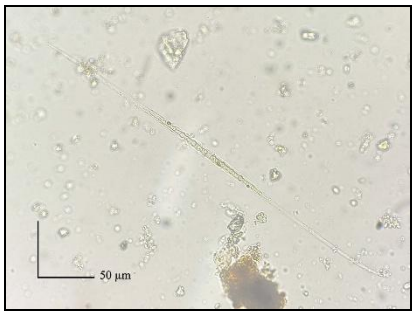
Scenedesmus protuberans F.E.Fritsch & M.F.Rich



Tetrastrum heteracanthum (Nordstedt) Chodat

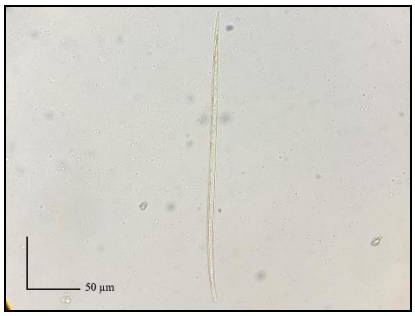


Closterium sp.1

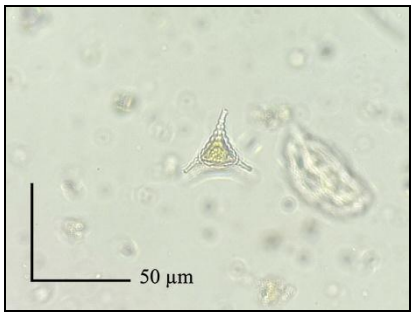


Closterium sp.2

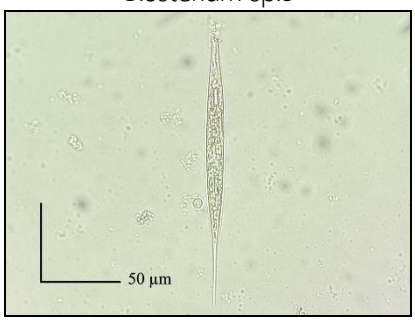
รูปที่ ง-10 (ต่อ) ตัวอย่างชนิดแพลงก์ตอนพืช บางชนิดที่สำรวจพบเดือนเมษายน 2569



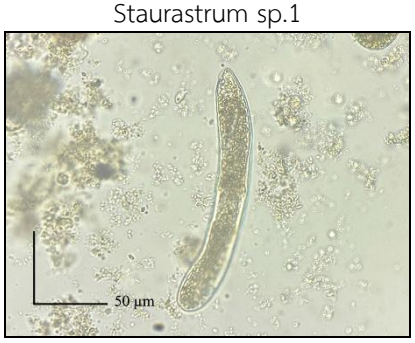
Closterium sp.3



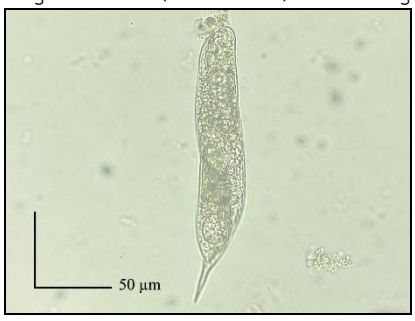
Staurastrum sp.1



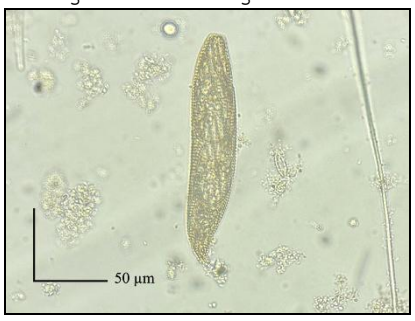
Euglena acus (O.F.Müller) Ehrenberg



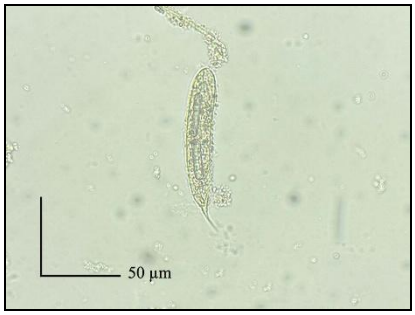
Euglena ehrenbergii G.A.Klebs



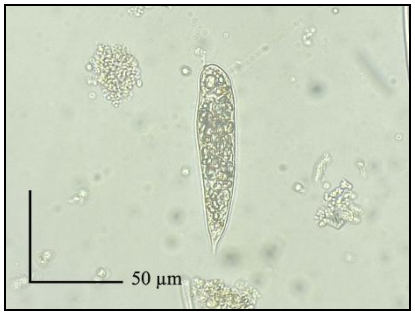
Euglena oxyuris var. charkowiensis (Swirenko) Chu



Euglena spirogyra Ehrenberg

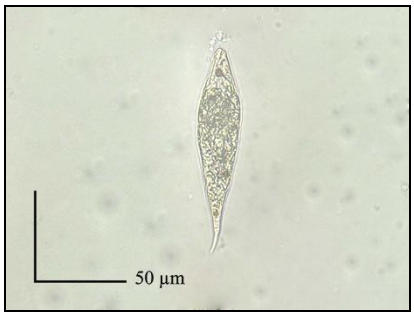


Euglena sp.1



Euglena sp.2

รูปที่ ง-10 (ต่อ) ตัวอย่างชนิดแพลงก์ตอนพืช บางชนิดที่สำรวจพบเดือนเมษายน 2569



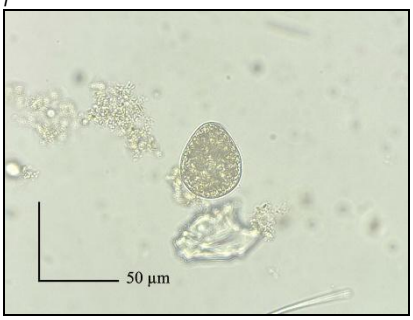
Euglena sp.3



Lepocinclis marssonii Lemmermann



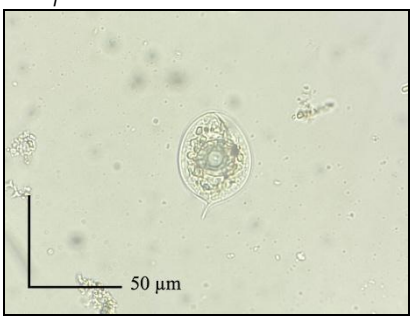
Lepocinclis ovum (Ehrenberg) Lemmermann



Lepocinclis salina F.E.Fritsch



Phacus contortus Bourrelly



Phacus hamatus Pochmann

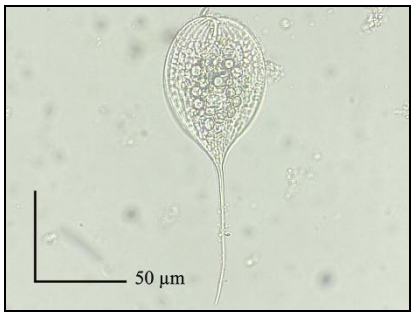


Phacus helikoides Pochmann



Phacus lefevrei Bourrelly

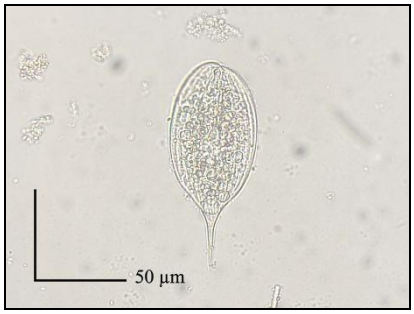
รูปที่ ง-10 (ต่อ) ตัวอย่างชนิดแพลงก์ตอนพืช บางชนิดที่สำรวจพบเดือนเมษายน 2569



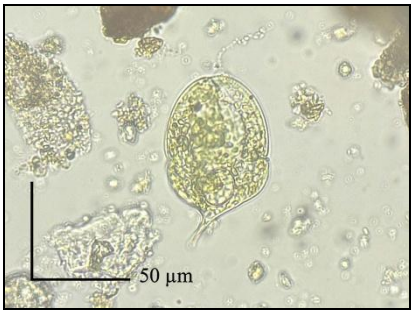
Phacus longicauda (Ehrenberg) Dujardin



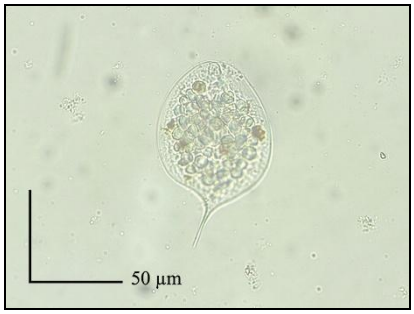
Phacus pleuronectes (O.F.Müller) Nitzsch ex Dujardin



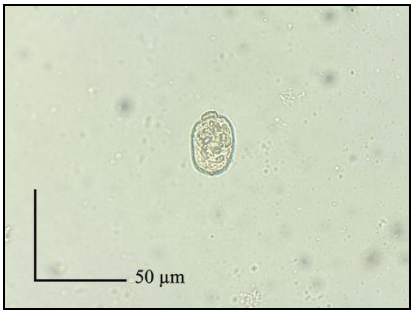
Phacus ranula Pochmann



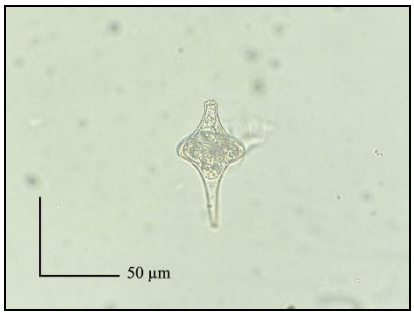
Phacus undulatus (Skvortzov) Pochmann



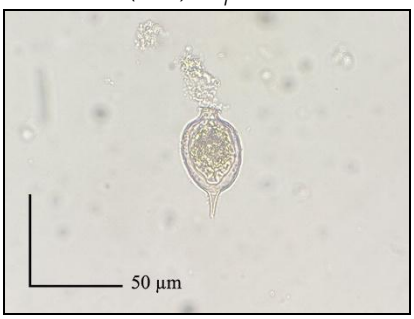
Phacus sp.1



Strombomonas borystheniensis (Roll) Popova



Strombomonas gibberosa (Playfair) Deflandre

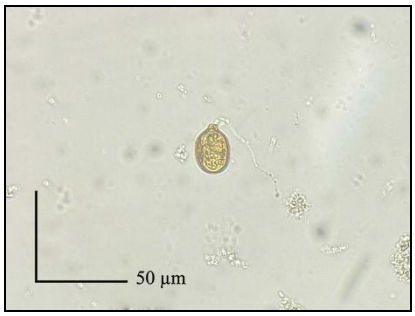


Strombomonas fluviatilis (Lemmermann) Deflandre

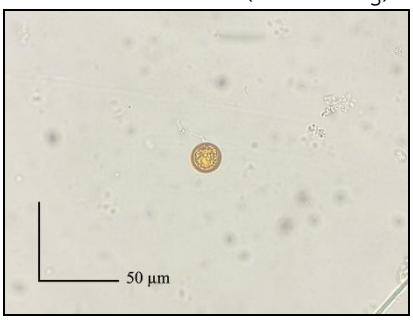
รูปที่ ง-10 (ต่อ) ตัวอย่างชนิดแพลงก์ตอนพืช บางชนิดที่สำรวจพบเดือนเมษายน 2569



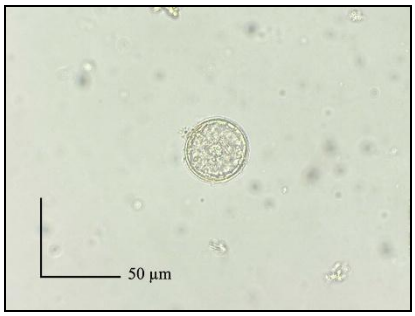
Trachelomonas armata (Ehrenberg) F.Stein



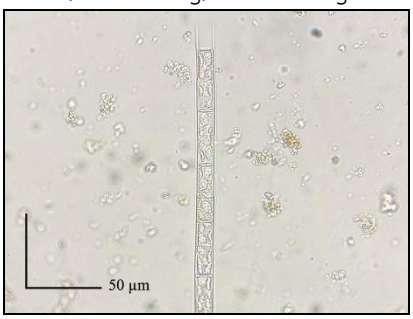
Trachelomonas similis A.Stokes



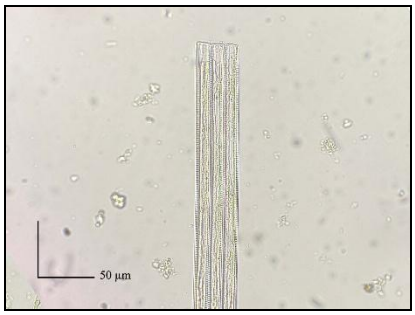
Trachelomonas volvocina (Ehrenberg) Ehrenberg



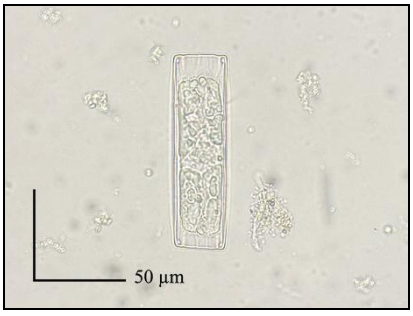
Cyclotella sp.



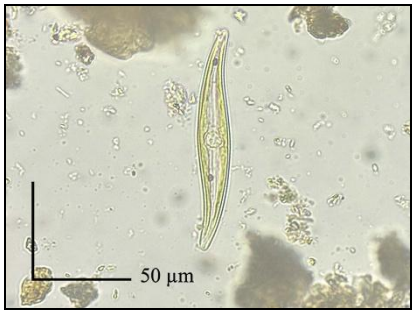
Aulacoseira granulata (Ehrenberg) Simonsen



Synedra ulna (Nitzsch) Ehrenberg

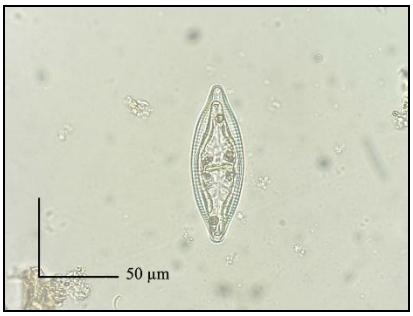


Eunotia sp.

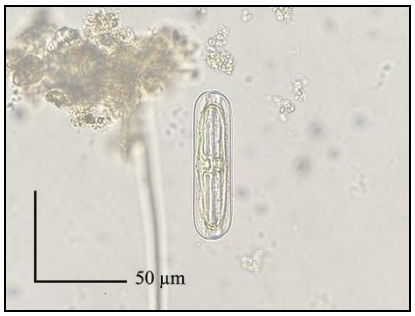


Gyrosigma sp.

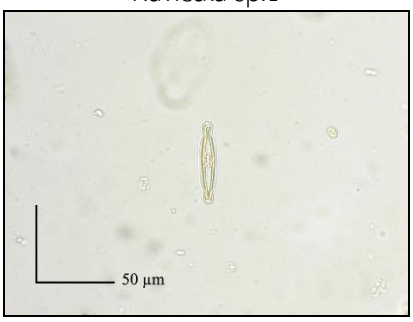
รูปที่ ง-10 (ต่อ) ตัวอย่างชนิดแพลงก์ตอนพืช บางชนิดที่สำรวจพบเดือนเมษายน 2569



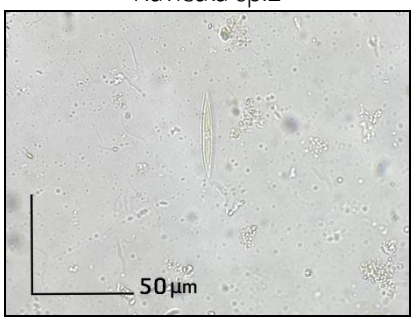
Navicula sp.1



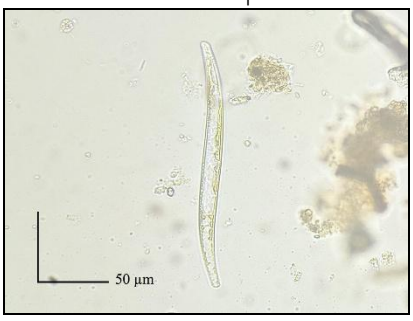
Navicula sp.2



Navicula sp.3



Nitzschia sp.1

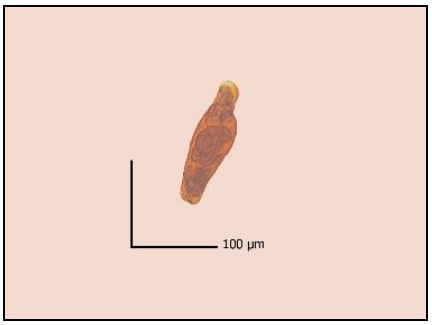


Nitzschia sp.2

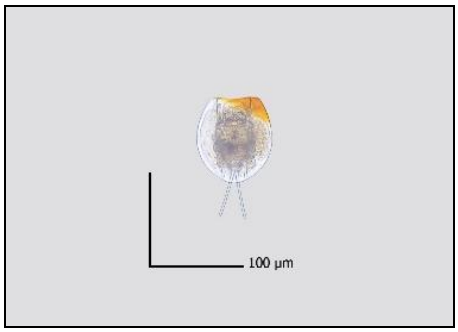


Nitzschia sp.3

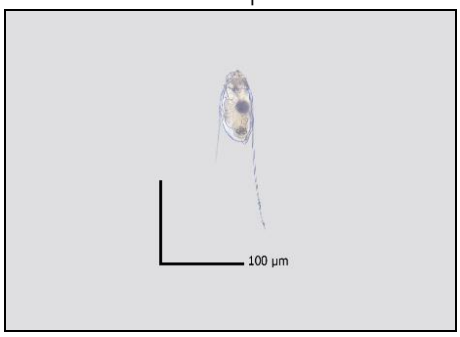
รูปที่ ง-10 ตัวอย่างชนิดแพลงก์ตอนสัตว์ บางชนิดที่สำรวจพบเดือนเมษายน 2569



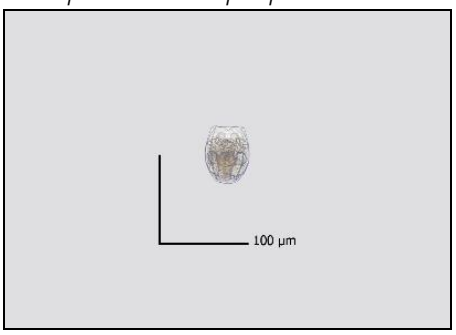
Rotaria sp. 10x



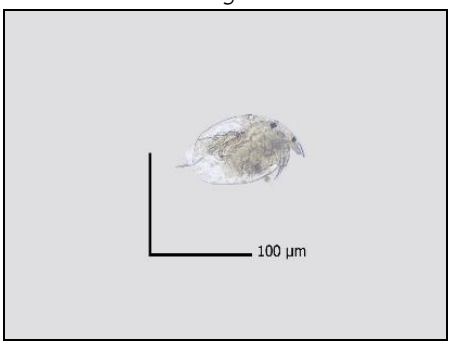
Dipleuchlanis propatula 10x



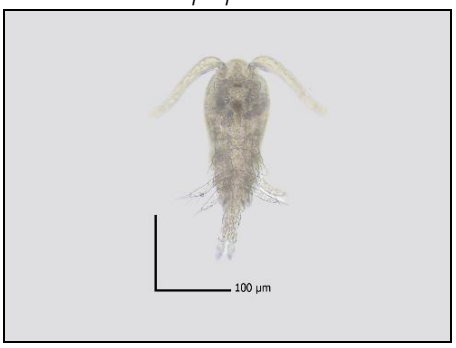
Filinia longiseta 10x



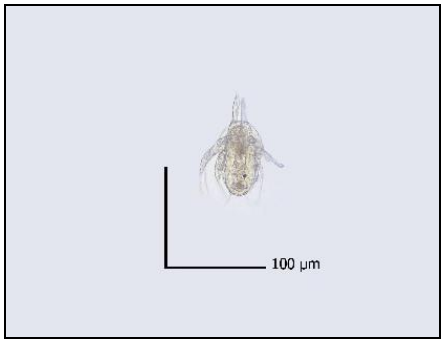
Lecane papuana 10x



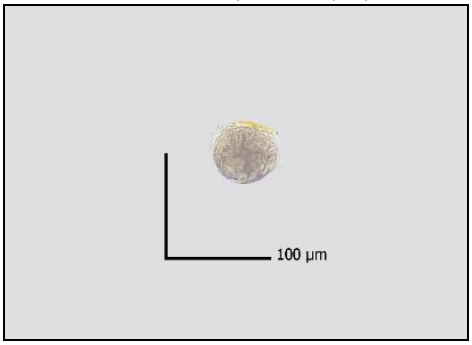
Alona costata 10x



Unidentified cyclopoid copepod 10x



Copepod nauplii 10x



Bivalve veliger larvae 10x

รูปที่ ง-11 ตัวอย่างชนิด สัตว์หน้าดิน บางชนิดที่สำรวจพบเดือนเมษายน 2569



Pomacea insularum
(หอยเชอรี่)



Filopaludina martensi martensi
(หอยขม)



Filopaludina martensi munensis
(หอยขม)



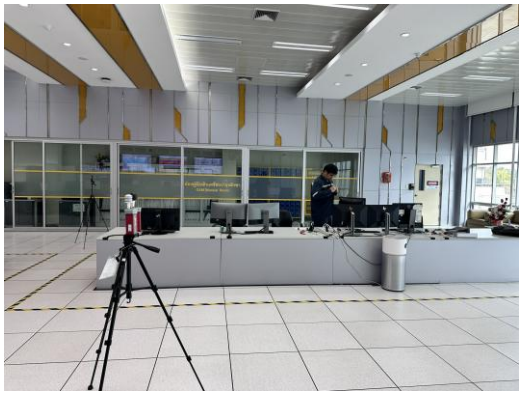
Filopaludina sumatrensis polygramma
(หอยขมลาย)



Filopaludina filosa
(หอยขมลาย)

รูปที่ ง-11 (ต่อ) ตัวอย่างชนิด สัตว์หน้าดิน บางชนิดที่สำรวจพบเดือนเมษายน 2569

รูปการตรวจวัดสุขศาสตร์อุตสาหกรรมในพื้นที่การทำงาน




(ก) การตรวจระดับความร้อน





(ข) การตรวจปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีในพื้นที่ทำงาน

รูปที่ ง-12 การตรวจวัดสุขศาสตร์อุตสาหกรรมในพื้นที่การทำงาน เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2569

ภาคผนวก จ
หนังสืออนุญาต คำสั่ง

- รูปที่ จ-1 ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน
- รูปที่ จ-2 ใบอนุญาตขยายโรงงาน
- รูปที่ จ-3 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานลดกำลังการผลิตติดตั้ง (ปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2)
- รูปที่ จ-4 มติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานยกเลิกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานฯ (ปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3)
- รูปที่ จ-5 หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินวางท่อและสูบน้ำจากทางน้ำชลประทาน ฉบับที่ 4
- รูปที่ จ-6 หนังสือขออนุญาตวางท่อคอนกรีตเสริมเหล็กพร้อมขอระบายน้ำที่ได้รับการปรับปรุงคุณภาพน้ำให้อยู่ในมาตรฐานแล้วลงคลองระบายน้ำที่ 26
- รูปที่ จ-7 หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินเขตคันคลอง ชานคลอง ระบายน้ำลงคลองระบายน้ำที่ 26 ฝั่งซ้าย ฉบับที่ 5
- รูปที่ จ-8 คำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ 2242/2564 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย
- รูปที่ จ-9 คำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ 2122/2566 เรื่อง แต่งตั้งอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย
- รูปที่ จ-10 คำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 128/2565 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้า โรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
- รูปที่ จ-11 คำสั่งโรงไฟฟ้าวังน้อย ที่ ค.77/2559 เรื่อง แต่งตั้งคณะทำงานพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย
- รูปที่ จ-12 ใบอนุญาตการใช้น้ำบาดาล
- รูปที่ จ-13 ใบอนุญาตประกอบกิจการคลังน้ำมัน
- รูปที่ จ-14 รายงานการประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ 1/2569
- รูปที่ จ-15 รายงานการประชุมคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ 1/2569 และ ครั้งที่ 2/2569

สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ฉบับที่ 1 หน้าที่ จ-1

ร.ง. 4
ลำดับที่ 1

ทะเบียนโรงงานเลขที่
3-88-1/40 อย

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

ที่ ป. (สค.2) 136/2540 กระทรวงอุตสาหกรรม

วันที่ 9 เดือน กันยายน พ.ศ. 2540

อนุญาตให้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สัญชาติ ไทย

อยู่บ้าน/สำนักงานเลขที่ 53 ตรอก/ซอย - ถนน จรัญสนิทวงศ์

หมู่ที่ 2 ตำบล/แขวง บางกรวย อำเภอ/เขต บางกรวย จังหวัด นนทบุรี

ชื่อโรงงาน โรงไฟฟ้าวังน้อย

ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88

ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้า กำลังการผลิตขนาด 1,800 เมกกะวัตต์

กำลังเครื่องจักร 3,566,988 แรงม้า จำนวนคนงาน 87 คน

ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 32 ตรอก / ซอย - ถนน พหลโยธิน

หมู่ที่ 4 คลอง - แม่น้ำ - ตำบล/แขวง วังจุฬา

อำเภอ/เขต วังน้อย จังหวัด พระนครศรีอยุธยา

ประกอบกิจการได้โดยให้เริ่มประกอบกิจการโรงงานภายในกำหนด -360- วัน นับแต่บัดนี้เป็นต้นไป

ทั้งนี้มีรายการสาระสำคัญ ดังต่อไปนี้

(1) เงื่อนไขการอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข	แสดงไว้ในลำดับที่ 2
(2) การแจ้งประกอบกิจการโรงงาน กำหนดสิ้นอายุใบอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาต	แสดงไว้ในลำดับที่ 3
(3) ใบอนุญาตขยายโรงงาน	แสดงไว้ในลำดับที่ 4
(4) เงื่อนไขการอนุญาตให้ขยายโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข	แสดงไว้ในลำดับที่ 5
(5) การแจ้งประกอบกิจการโรงงานในส่วนที่ขยาย	แสดงไว้ในลำดับที่ 6
(6) บันทึกการเปลี่ยนแปลงต่างๆ	แสดงไว้ในลำดับที่ 7
(7) การอนุญาตโอนการประกอบกิจการโรงงาน	แสดงไว้ในลำดับที่ 8
(8) บันทึกการชำระค่าธรรมเนียมรายปี	แสดงไว้ในลำดับที่ 9
(9) ลำดับและจำนวนของเอกสาร	แสดงไว้ในลำดับที่10

สำเนาถูกต้อง
(นายสุรพัชร์ พันพานิชย์กุล)
วิศวกรชำนาญการ

ลงชื่อ ผู้อนุญาต
( )

3-88-1/40 อย

ลำดับที่ 2

เงื่อนไขการอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข

1. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 12 วรรคห้าแห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ประกอบกิจการโรงงาน จะต้องปฏิบัติเป็นพิเศษไว้ ดังต่อไปนี้

1. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยต้องปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่ได้เสนอไว้ในรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 1-6 ฉบับเดิม ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติแล้ว รวมทั้งในรายงานเพิ่มเติมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อยชุดที่ 1-3

2. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยต้องปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดเพิ่มเติมโดยคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ดังต่อไปนี้

2.1 ให้พิจารณาการใช้น้ำหมุนเวียนในโรงไฟฟ้า โดยนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดเพื่อเป็นการใช้ทรัพยากรน้ำอย่างคุ้มค่า และเพื่อลดผลกระทบจากการระบายน้ำทิ้งออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะ

2.2 เห็นควรให้ใช้สารละลายที่มีองค์ประกอบของฟอสเฟตต่ำในโรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันการเกิดผลกระทบต่อคุณภาพน้ำใน Holding Pond และแหล่งน้ำธรรมชาติ แต่ถ้าจำเป็นต้องใช้จะต้องมีวิธีกำจัดและให้มีมาตรการควบคุมฟอสเฟตเป็นพิเศษ

2.3 ให้นำ Resin ที่หมดสภาพการใช้งานแล้วไปกำจัดอย่างถูกวิธี หรืออาจพิจารณานำไปกำจัดที่ศูนย์บริการกำจัดกากอุตสาหกรรม และถ้าจะให้หน่วยงานท้องถิ่นเป็นผู้กำจัด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายส่วนนี้

ลงชื่อ (นายเฉลียว อุยอนันต์) เจ้าหน้าที่
(วิศวกรตรวจโรงงาน 7)
ตำแหน่งหัวหน้าส่วนควบคุมและตรวจโรงงาน 4

2. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 20 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้ยกเลิก / เปลี่ยนแปลง/เพิ่มเติม เงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น ดังต่อไปนี้

ลงชื่อ เจ้าหน้าที่
( )

ลำดับที่ 2/1

เงื่อนไขการอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข

1. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 12 วรรคห้าแห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ประกอบกิจการโรงงาน จะต้องปฏิบัติเป็นพิเศษไว้ ดังต่อไปนี้

2.4 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยควรพิจารณานำ Waste Oil ไปเป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าอื่นที่ใช้น้ำมันเตาเป็นเชื้อเพลิง

2.5 ให้มีมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงดังรบกวน โดยติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) ในตำแหน่งที่ก่อให้เกิดเสียงดัง

2.6 ให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานด้านสมรรถนะการทำงานเฉพาะด้าน เช่น การตรวจการรับฟังเสียง โดยการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนรับเข้าทำงาน และการตรวจสุขภาพประจำปี

2.7 ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพิจารณาดำเนินการปลูกต้นไม้ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าให้มีต้นไม้หนาแน่นที่สุด เพื่อให้บริเวณโครงการมีทัศนียภาพที่ดี

2.8 เมื่อผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมได้แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มที่จะก่อให้เกิดปัญหาสิ่งแวดล้อม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาเหล่านั้นโดยเร็ว และต้องปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเหมาะสมของการกำหนดระยะเวลาการติดตามตรวจสอบต่อไป

2.9 หากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ก็ตามที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยต้องแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อสำนักงานฯ

ลงชื่อ ..... เจ้าหน้าที่
((นายเฉลียว อุยอนันต์))
วิศวกรตรวจโรงงาน 7
ตำแหน่งหน้าที่ หัวหน้าส่วนควบคุมและตรวจโรงงาน 4

2. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 20 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้ยกเลิก / เปลี่ยนแปลง/เพิ่มเติม เงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น ดังต่อไปนี้

.....

.....

.....

.....

.....

.....

ลงชื่อ ..... เจ้าหน้าที่
( )

ลำดับที่ 2 / 2

เงื่อนไขการอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข

1. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 12 วรรคห้าแห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ประกอบกิจการโรงงาน จะต้องปฏิบัติเป็นพิเศษไว้ ดังต่อไปนี้

จะได้ให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

2.10 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ต้องเสนอรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทราบทุก 6 เดือน

2.11 หากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนรายละเอียดโครงการหรือการใช้เชื้อเพลิงเป็นชนิดอื่นที่ต่างไปจากที่เสนอไว้ในรายงานฯ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องเสนอรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลงพร้อมทั้งประเมินผลกระทบและเสนอมาตรการลดผลกระทบ อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงนั้น ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง

3. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ต้องจัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์ พร้อมกับผนวกรายละเอียดการติดตั้งระบบ Cooling Tower ซึ่งต้องมีประสิทธิภาพไม่ด้อยไปกว่าระบบ Cooling Tower เดิมที่เคยเสนอไว้

.....

.....

.....

ลงชื่อ ..... เจ้าหน้าที่
((นายเฉลียว อุยอนันต์))
วิศวกรตรวจโรงงาน 7
ตำแหน่งหน้าที่ หัวหน้าส่วนควบคุมและตรวจโรงงาน 4

2. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 20 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้ยกเลิก / เปลี่ยนแปลง/เพิ่มเติม เงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น ดังต่อไปนี้

.....

.....

.....

.....

.....

.....

ลงชื่อ ..... เจ้าหน้าที่
( )

3-88-1/40 อย

ลำดับที่ 3

การแจ้งประกอบกิจการโรงงาน กำหนดสิ้นอายุใบอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาต

1. แจ้งประกอบกิจการโรงงาน วันที่ 7 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2540
2. เริ่มประกอบกิจการโรงงาน วันที่ 24 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2540
3. กำหนดสิ้นอายุใบอนุญาต วันที่ 31 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2544

ลงชื่อ เจ้าหน้าที่

( )

วิศวกร 6

4. การต่ออายุใบอนุญาต

ครั้งที่	วันสิ้นอายุครั้งต่อไป	แรงม้า/คนงาน	ค่าธรรมเนียม	ค่าปรับ	ใบเสร็จรับเงิน		เจ้าหน้าที่	ผู้อนุญาต
					เล่มที่	เลขที่		
1	31 ธค. 49	3,566,988 /148	60,000	-	1959	97922		
2	31 ธค. 54	3,566,988 /147	60,000	-	0766	15	(นายสอาด ปราชญ์ปาน) วิศวกร 7	(นายเสมอศักดิ์ สิทองสรรเสริญ) รองผู้ว่าราชการจังหวัด ปฏิบัติราชการแทน ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๓	๓๑ธค.๕๙	๓,๕๖๖,๙๘๘ /๑๘๐	๖๐,๐๐๐	-	๘๐๒๘	๓๐	(นายวีระ ...) วิศวกร	(นายทวี นรัสศิริกุล) รองผู้ว่าราชการจังหวัด ปฏิบัติราชการแทน ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๔	๑ มค.๖๕	๔,๖๖๑,๘๒๐.๕๒ /๒๘๒	"ได้รับยกเว้นค่าธรรมเนียมการต่ออายุใบอนุญาตฯ ตามประกาศฯ พ.ศ.๒๕๖๔				(นายเฉลิมพล โคตรมี) วิศวกรปฏิบัติการ	(นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย) ประธานกรรมการกำกับกิจการเหมืองแร่
๕	ยกเลิกการต่ออายุใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.๔) ตามมาตรา ๑๐ แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๐๒							

รูปที่ จ-1 (ต่อ) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

3-88-1/40 อย

ลำดับที่ 4

ใบอนุญาตขยายโรงงาน

ครั้งที่ 1

ที่(สรข.5)03-46 / 2556

กระทรวงอุตสาหกรรม

วันที่ 5 เดือน มีนาคม พ.ศ. 2556

อนุญาตให้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สัญชาติ ไทย

ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88

ประกอบกิจการ ผลิตพลังงานไฟฟ้า กำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 785.6 เมกะวัตต์ รวมเป็น 2,586.6 เมกะวัตต์

กำลังเครื่องจักรเพิ่มขึ้น -1,094,832.52- แรงม้า รวมเป็น -4,661,820.52- แรงม้า

การเพิ่มหรือแก้ไขเกี่ยวกับอาคารโรงงาน ทำให้ฐานรากเดิมของอาคารโรงงานฐานใดฐานหนึ่งต้องรับน้ำหนักเพิ่มขึ้นตั้งแต่ห้าร้อยกิโลกรัมขึ้นไป (มี / ไม่มี)

ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 32 ตรอก / ซอย - ถนน พหลโยธิน

หมู่ที่ 4 คลอง - แม่น้ำ - ตำบล / แขวง รังสูหา

อำเภอ / เขต วังน้อย จังหวัด พระนครศรีอยุธยา

ประกอบกิจการโรงงานในส่วนที่ขยายนี้ได้ โดยให้เริ่มประกอบกิจการโรงงานภายในกำหนด -900- วัน นับแต่บัดนี้เป็นต้นไป

ลงชื่อ ( ) ผู้อนุญาต

(นายบุญโชค ตรุวิยะภิญโญ)
ผู้อำนวยการสำนักโรงงานอุตสาหกรรมกลาง ๕
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ครั้งที่

ที่ / กระทรวงอุตสาหกรรม

วันที่ เดือน พ.ศ.

อนุญาตให้ สัญชาติ

ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่

ประกอบกิจการ

กำลังเครื่องจักรเพิ่มขึ้น แรงม้า รวมเป็น แรงม้า

การเพิ่มหรือแก้ไขเกี่ยวกับอาคารโรงงาน ทำให้ฐานรากเดิมของอาคารโรงงานฐานใดฐานหนึ่งต้องรับน้ำหนักเพิ่มขึ้นตั้งแต่ห้าร้อยกิโลกรัมขึ้นไป (มี / ไม่มี)

ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ตรอก / ซอย ถนน

หมู่ที่ คลอง แม่น้ำ ตำบล / แขวง

อำเภอ / เขต จังหวัด

ประกอบกิจการโรงงานในส่วนที่ขยายนี้ได้ โดยให้เริ่มประกอบกิจการโรงงานภายในกำหนด วัน นับแต่บัดนี้เป็นต้นไป

ลงชื่อ ( ) ผู้อนุญาต

3-88-1/40 อย

ลำดับที่ 5

เงื่อนไขการอนุญาตให้ขยายโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข

ครั้งที่ 1

1. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 12 วรรคห้าแห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ประกอบกิจการโรงงาน จะต้องปฏิบัติเป็นพิเศษไว้ ดังต่อไปนี้

1.1 ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติในคราวประชุมครั้งที่ 5/2552 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2552 โดยมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้ดำเนินการตามที่เสนอในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อยทุกหน่วยผลิต พร้อมทั้งรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการ โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ

1.2 ในกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะว่าจ้างบริษัทผู้รับจ้างในการออกแบบ/ก่อสร้าง/ดำเนินการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ

1.3 ทำการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนในบริเวณใกล้เคียง

/1.4 หาก.....

ลงชื่อ ( ) เจ้าหน้าที่

(นายประจวบ ธิมา)
ผู้อำนวยการส่วนที่ ๒

2. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 20 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้ยกเลิก / เปลี่ยนแปลง/เพิ่มเติม เงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น ดังต่อไปนี้

ลงชื่อ ( ) เจ้าหน้าที่

ลำดับที่ 5 / 1

เงื่อนไขการอนุญาตให้ขยายโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข
ครั้งที่ 1

1. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 12 วรรคห้าแห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ประกอบกิจการโรงงาน จะต้องปฏิบัติเป็นพิเศษไว้ ดังต่อไปนี้

1.4 หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะต้องแจ้งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

1.5 หากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างจากที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องนำเสนอรายงานแสดงรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง ผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่ขอเปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงทุกครั้ง

ลงชื่อ (นายประจวบ ธิมา) เจ้าหน้าที่
(ผู้อำนวยการส่วนที่ ๒)

2. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 20 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้ยกเลิก / เปลี่ยนแปลง/เพิ่มเติม เงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น ดังต่อไปนี้

ลงชื่อ เจ้าหน้าที่
( )

รูปที่ ๑-2 (ต่อ) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

ที่ กฟผ. ๕๔๒๓๐๙๐/๒๑๙๙

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
๓๒ หมู่ ๙ ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย
จ.พระนครศรีอยุธยา ๑๓๑๗๐

๓ ตุลาคม ๒๕๖๒

เรื่อง ปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๑ และ ชุดที่ ๒

เรียน นายกองค์การบริหารส่วนตำบลหัวงาม

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. หนังสือ กฟผ. ที่ ๕๔๐๑๐๐ /๓๑๖๒๗๗ ลว. ๒๖ ธันวาคม ๒๕๖๑
๒. หนังสือ สกพ. ที่ ๕๕๐๒ /๔๓๔๓ ลว. ๒๙ มีนาคม ๒๕๖๒

ตามใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ กพพ. ๐๑-๑ (ก) /๕๒-๐๑๐ ให้โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ ๑-๓ ผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม ๒๐๒๗.๑๑ เมกะวัตต์ และวันที่ ๒๐ มีนาคม ๒๕๖๒ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีมติเห็นชอบปลดหน่วยกำลังผลิตติดตั้งเหลือ ๗๒๔.๓๕๐ เมกะวัตต์ (โดยปลดโรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ ๑ และ ๒ เหลือโรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ ๓) และสำหรับโรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ ๓ ตามใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เลขที่ กพพ.๐๑-๑ (ก) /๑๕๖-๐๔๖ กำลังผลิตติดตั้ง ๓๔๘.๗๖ เมกะวัตต์ (๔๒๗.๔๕๐.๕๔ กิโลโวลต์แอมแปร์) สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ สรุปปัจจุบันโรงไฟฟ้าวังน้อยเดินเครื่อง ๒ ชุด (โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ ๓, ๔) กำลังผลิตติดตั้งรวม ๑,๕๑๗.๔๘ เมกะวัตต์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายเจริญญา โกวพัฒนกิจ)
หัวหน้ากองบริหาร
ทำการแทน ผู้ว่าการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

แผนกธุรการและบริการ โรงไฟฟ้าวังน้อย
โทรศัพท์. ๐-๒๔๓๖-๕๙๔๗ ต่อ ๒๓๑๐
โทรสาร. ๐-๒๔๓๖-๕๙๔๗ ต่อ ๒๓๑๒

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย 53 หมู่ 2 ถ.รัชดาภิเษก ต.บางกรวย อ.บางบัวทอง จ.นนทบุรี 11130 โทรศัพท์ 0 2433 5073, 0 2434 4064 www.egat.co.th
ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND 53 Moo 2 Chaloemphrakiat Rd, Bang Kruai Nonthaburi 11130 Thailand Tel: (66) 2433 5073, (66) 2434 4064

รูปที่ จ-3 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานลดกำลังการผลิตติดตั้ง (ปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2)

รูปที่ จ-3 (ต่อ) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานลดกำลังการผลิตติดตั้ง (ปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2)

รูปที่ จ-3 (ต่อ) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานลดกำลังการผลิตติดตั้ง (ปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2)

รูปที่ จ-3 (ต่อ) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานลดกำลังการผลิตติดตั้ง (ปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (โรงไฟฟ้าวังน้อย) เลขที่ กพพ ๐๘-๐๑(๑)/๔๖-๐๐๐

ภาคผนวก ฆ-๓

ลำดับ	บันทึกรุ่นการปล่อยไอเสียในขณะปฏิบัติงานตามเงื่อนไขในอนุญาต ตามมาตรฐาน			
	ครั้งที่	วัน/เดือน/ปี	รายละเอียด	
			-ไม่มี-	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (โรงไฟฟ้าวังน้อย) เลขที่ กพพ ๐๘-๐๑(๑)/๔๖-๐๐๐

ภาคผนวก ฆ-๒

ลำดับ	บันทึกความเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการปฏิบัติงานตามเงื่อนไขในอนุญาต ตามมาตรฐานปล่อยไอเสีย		
	รายละเอียด	ครั้งที่	วัน/เดือน/ปี
	-ไม่มี-		

รูปที่ จ-3 (ต่อ) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานลดกำลังการผลิตติดตั้ง (ปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2)

รูปที่ จ-3 (ต่อ) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานลดกำลังการผลิตติดตั้ง (ปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2)

รูปที่ จ-4 มติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานยกเลิกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานฯ (ปลดโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3)

ผ.ป.๓๒

หนังสืออนุญาต

ให้ใช้ที่ดินวางท่อ ขนาด ๗ ..... ซม. จำนวน ..... ๓ ..... ท่อและสูบน้ำ
จากทางน้ำชลประทาน ของโครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้
แม่น้ำ/คลอง/อ่างเก็บน้ำ ..... คลองระพีพัฒน์ฝ่ายใหญ่ ..... ที่ กม. ๓๒+๙๐๐

ที่ ๑๐ / ๒๕๖๖ โครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้
วันที่ ๑๙ เดือน ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๖

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๒๓ และมาตรา ๒๖ แห่งพระราชบัญญัติการชลประทานหลวง พุทธศักราช ๒๕๔๕ ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการชลประทานหลวง (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๔๙ (ฉบับที่ ๓) พ.ศ. ๒๕๐๗ กฎกระทรวงกำหนดอัตราค่าชลประทาน การจัดเก็บหรือชำระค่าชลประทานและการยกเว้น และการผ่อนชำระค่าชลประทาน พ.ศ. ๒๕๖๔ และกฎกระทรวงกำหนดให้ทางน้ำชลประทาน เป็นทางน้ำชลประทานที่จะเรียกเก็บค่าชลประทาน พ.ศ. .... ออกตามความในพระราชบัญญัติการชลประทานหลวง พุทธศักราช ๒๕๔๕

อธิบดีกรมชลประทาน โดย นายประจักษ์ ตั้งบุญญา ผู้รับมอบหมายตามคำสั่ง
ตำแหน่งผู้อำนวยการโครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้ ออกหนังสืออนุญาตฉบับนี้ให้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (โรงไฟฟ้าวังน้อย)
กรมชลประทานที่ - ซึ่งตามระเบียบเป็นนิติบุคคลตามกฎหมายของประเทศไทย/เป็นส่วนราชการ/เป็นรัฐวิสาหกิจ/เป็นบุคคลธรรมดา
(ข้อความที่ไม่ใช้ให้ขีดฆ่าออก) สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ ๓๒ ซอย -
ถนน - หมู่ที่ ๙ ตำบล/แขวง วังจุฬา อำเภอ/เขต วังน้อย
จังหวัด/กทม. พระนครศรีอยุธยา โทรศัพท์ ๐๒-๕๓๖๔๙๔๔๔ โดย นายสิรวุฒิ วรรณ กระทรวง - กรม - ปี
สัญชาติ ไทย ผู้รับมอบให้ทำนิติกรรมแทน -
ตามหนังสือมอบอำนาจที่ - ลงวันที่ ๓ สิงหาคม ๒๕๖๖
หรือตามหนังสือรับรองการจดทะเบียน ห้างหุ้นส่วน บริษัท การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (โรงไฟฟ้าวังน้อย) ซึ่งออกโดย
กระทรวงพาณิชย์ สำนักงานทะเบียนห้างหุ้นส่วน และบริษัท การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (โรงไฟฟ้าวังน้อย)
(แบบท้ายหนังสืออนุญาตนี้) เพื่อเป็นหลักฐานว่าได้อนุญาตให้ใช้ที่ดินในเขตชลประทาน เพื่อวางท่อ
ขนาด ๗ ซม. จำนวน ๓ ท่อ ในเขตคันคลอง/ข้างเก็บน้ำ คลองระพีพัฒน์สายใหญ่
ณ กิโลเมตร ที่ ๓๒+๙๐๐ ของทางน้ำชลประทาน ฝั่งขวา/ซ้ายที่ตั้งอยู่ ตำบล/แขวง หนองแค
อำเภอ/เขต หนองแค จังหวัด/กทม. สระบุรี และอนุญาตให้สูบน้ำมาซึ่งอัตราน้ำ
จากทางน้ำชลประทานของโครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้
เพื่อนำน้ำไปใช้ใน ดำเนินกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า
โดยให้สูบน้ำหรือชักน้ำวันละประมาณ ๒๔๐ ชม. และให้ใช้น้ำได้ไม่เกินเดือนละ ๒,๔๐๐,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตร
โดยมีเงื่อนไขดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ อนุญาตให้
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (โรงไฟฟ้าวังน้อย) ใช้น้ำจากคลองระพีพัฒน์ วันละ ๔๐,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตรหรือ
เดือนละไม่เกิน ๒,๔๐๐,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตร

ให้ดำเนินการ...

- ๒ -

ให้ดำเนินการตามแบบแปลนและแผนผังของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (โรงไฟฟ้าวังน้อย)
เลขที่ และแผนที่รูปตัดของโครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้
เลขที่ รวมจำนวน แผ่น ซึ่งแนบท้ายหนังสืออนุญาตฉบับนี้
และให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของหนังสืออนุญาตฉบับนี้ด้วย

ข้อ ๒ ผู้รับอนุญาตจะต้องจัดสถานที่ขอบบริเวณท่อและสูบน้ำและที่เก็บน้ำของผู้รับอนุญาต
ให้มีความมั่นคงและแข็งแรง รวมถึงการระท่อยางดินเพื่อป้องกันน้ำรั่วไหลไปทำความเสียหาย เดือดร้อน
แก่ผู้ที่อยู่ใกล้เคียง

ข้อ ๓ มาตรวัดน้ำที่จะนำมาติดตั้ง เพื่อวัดปริมาตรน้ำที่สูบหรือชักน้ำตามหนังสืออนุญาตนี้
ต้องนำมาให้ผู้อำนวยการโครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้
ตรวจสอบก่อนหน้าก่อนติดตั้งมาตรวัดน้ำ ๗ วัน เพื่อตรวจสอบคุณความถูกต้องเที่ยงตรงของมาตรวัดน้ำ
เมื่อมาตรวัดชลประทานได้ตรวจมาตรวัดน้ำนั้นว่าถูกต้องแล้ว จะร้อยลวดติดกับมาตรเพื่อป้องกันการแก้ไข
เปลี่ยนแปลง ต้องแปลงมาตร ให้มาตรวัดน้ำแสดงตัวเลขการใช้น้ำน้อยกว่าความจริงแต่ใช้เนื้อตะกั่ว
ปิดทับรอยต่อลวดและประทับตราไว้เป็นสำคัญแล้วจดตัวเลขในมาตรวัดน้ำไว้ว่าถึงตัวเลขที่เท่าใด เพื่อถือเป็นตัวเลข
เริ่มแรกใช้น้ำในครั้งผู้รับอนุญาตเพื่อนำไปคิดต่อไป

ในระหว่างการใช้มาตรวัดน้ำดังกล่าวอยู่ นายช่างชลประทานมีอำนาจเข้าไปตรวจสอบ
ความถูกต้องของมาตรได้ ตามที่นายช่างชลประทานเห็นสมควร หากปรากฏว่ามีข้อบกพร่องใด ๆ เนื่องมาจาก
ชลประทานสั่งให้แก้ไขปรับปรุง ต้องดำเนินการทันที โดยผู้รับอนุญาตต้องออกค่าใช้จ่ายทั้งสิ้นเอง
ผู้รับอนุญาตต้องดูแลมาตรวัดน้ำของตนให้อยู่ในสภาพดีและใช้การได้เสมอกับต้องคอยดูแล
มิให้เศษวัชพืชและสิ่งปฏิกูลต่างๆ ตกค้างอยู่ตลอดเวลาที่ใช้น้ำ หากถูกทำลายเมื่อใดให้แจ้ง
นายช่างชลประทานทราบโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะทำได้

ข้อ ๔ ก่อนที่ผู้รับอนุญาตจะดำเนินการวางท่อ ขนาด ๗ ซม. จำนวน ๓ ท่อ
ติดตั้งเครื่องสูบน้ำและมาตรวัดน้ำ จะต้องแจ้งให้ผู้อำนวยการโครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้
ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า ๗ วัน เพื่อจะได้ส่งเจ้าหน้าที่ชลประทานไปกำหนดแนวท่อและระยะต่าง ๆ แล้ว
จึงดำเนินการได้

ข้อ ๕ ในระหว่างดำเนินการวางท่อสูบน้ำหรือชักน้ำ ตั้งเครื่องสูบน้ำและติดตั้งมาตรวัดน้ำ
ผู้รับอนุญาตจะต้องยินยอมให้นายช่างชลประทานเข้าไปตรวจตูการดำเนินการได้ ถ้านายช่างชลประทาน
เห็นสมควรให้แก้ไขเปลี่ยนแปลงเพื่อความเหมาะสม ผู้รับอนุญาตจะต้องแก้ไขเปลี่ยนแปลงตามที่
นายช่างชลประทานสั่งนั้นโดยเปลี่ยนแปลงโดยไม่เรียกร้องค่าใช้จ่ายและค่าเสียหายใด ๆ จากกรมชลประทาน
ถ้าผู้รับอนุญาตไม่ปฏิบัติตาม นายช่างชลประทานมีอำนาจสั่งให้รื้อถอนท่อและสิ่งปลูกสร้าง
ออกไปให้พ้นเขตชลประทานและผู้รับอนุญาตต้องทำที่คืนให้มีสภาพเดิม โดยจะเรียกร้องค่าใช้จ่าย
และค่าเสียหายใด ๆ จากกรมชลประทานมิได้ นอกจากนั้นนายช่างชลประทานยังมีสิทธิเรียกร้องให้ชดใช้
ค่าเสียหายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นให้อีกด้วย

ข้อ ๖ เมื่อผู้รับอนุญาตวางท่อถูกต้องตามแบบในหนังสืออนุญาตนี้ และตามที่
นายช่างชลประทานสั่งแล้ว ผู้รับอนุญาตจะต้องถมดินและอัดกระทุ้งดินให้แน่นให้ดีตามสภาพเดิม
และจะต้องแซมบำรุงรักษาที่คันบริเวณที่วางท่อให้สำรุดหรือโพรน จะไม่ทุดหรือโพรนอีกไม่ได้
ในเขตชลประทานให้เสียหายผิดไปจากสภาพเดิม ถ้าจะทำการรื้อถอนหรือต่อเติมเปลี่ยนแปลงแก้ไข

ส่วนหนึ่ง...

รูปที่ จ-5 หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินวางท่อและสูบน้ำจากทางน้ำชลประทาน ฉบับที่ 4

ส่วนหนึ่งส่วนใดของท่อหรือสิ่งปลูกสร้างอื่น และเครื่องสูบน้ำให้นอกเหนือไปจากเงื่อนไขที่กำหนดในหนังสืออนุญาตนี้ จะต้องได้รับอนุญาตเป็นหนังสือจากนายช่างชลประทานเสียก่อนทุกคราวไป ถ้าทำไปก่อนโดยไม่ได้รับอนุญาตผู้รับอนุญาตจะต้องรื้อถอนหรือเสียค่าใช้จ่ายในการรื้อถอน รวมทั้งค่าเสียหายที่เกิดขึ้นตามที่นายช่างชลประทานสั่งให้รื้อถอนหรือชดใช้ค่าเสียหายแก่กรมชลประทานได้

ข้อ ๗ ผู้รับอนุญาตจะต้องสูบหรือชักน้ำไปใช้เพื่อ ดำเนินกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า เท่านั้น

ข้อ ๘ ผู้รับอนุญาตจะต้องยินยอมให้เจ้าพนักงานของกรมชลประทานเข้าตรวจดูการสูบหรือชักน้ำและการใช้น้ำตามหนังสืออนุญาตนี้ได้ และผู้รับอนุญาตยินยอมปฏิบัติตามคำสั่งหรือคำแนะนำของเจ้าพนักงานของกรมชลประทานทุกประการ

ข้อ ๙ ผู้รับอนุญาตจะต้องไม่ทำให้น้ำใน แม่น้ำ/คลอง/อ่างเก็บน้ำ คลองระพีพัฒน์สายใหญ่ สกปรก เนื่องจากการปฏิบัติงานของผู้รับอนุญาต หรือผู้ปฏิบัติงานของผู้รับอนุญาต

ข้อ ๑๐ ห้ามระบายน้ำโสโครกและสิ่งปฏิกูลจากโรงงานลงสู่ทางน้ำชลประทาน คลองระพีพัฒน์สายใหญ่ รวมทั้งห้ามระบายน้ำทิ้งตามท่อที่ชักน้ำไปใช้ด้วยโดยเด็ดขาด ผู้รับอนุญาตจะต้องวางมาตรการเฉียบขาด เพื่อป้องกันและควบคุมการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ของผู้รับอนุญาตเพื่อให้ปฏิบัติตามข้อห้ามนี้โดยเคร่งครัด หากผู้รับอนุญาตหรือเจ้าหน้าที่ของผู้รับอนุญาตฝ่าฝืน จะโดยจงใจหรือประมาทเลินเล่อก็ตามทำให้น้ำในทางน้ำชลประทานสกปรกหรือตื้นเขินอันเป็นอุปสรรคหรืออาจจะเป็นอันตรายเสียหายต่อกิจการชลประทาน การเพาะปลูกและการอุปโภคบริโภค หรืออาจทำให้น้ำในทางน้ำชลประทานเป็นพิษหรือมีกลิ่นเหม็น อันเป็นเหตุทำให้เกิดความเดือดร้อนและเสียหายต่อสุขภาพและอนามัยของประชาชนผู้อาศัยใช้น้ำจากทางน้ำชลประทาน กรมชลประทานจะพิจารณาเพิกถอนการอนุญาตนี้ได้ทันที ถ้าผู้รับอนุญาตไม่หยุดกระทำตามคำสั่งของนายช่างชลประทานที่สั่งให้รื้อถอน หรือให้กระทำการใด ๆ ตามที่เห็นสมควร โดยผู้รับอนุญาตเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายในการนี้ทั้งสิ้น และหากเกิดความเสียหายขึ้นเพราะการนี้ต่อกิจการชลประทานหรือบุคคลที่สาม ผู้รับอนุญาตจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบและชดใช้ค่าเสียหายเองทั้งสิ้นเช่นเดียวกัน

ให้ผู้อำนวยการโครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสัก๒ เป็นผู้ควบคุมอย่างใกล้ชิด และผู้รับอนุญาตจะต้องยินยอมปฏิบัติตามทันทีทุกประการ

ข้อ ๑๑ ผู้รับอนุญาตจะต้องดำเนินการติดตั้งมาตรวัดน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการในการติดตั้งเครื่องมือวัดหรือประเมินปริมาณน้ำที่ใช้ให้แล้วเสร็จ พร้อมกับการติดตั้งท่อและเครื่องสูบน้ำอย่างช้าภายใน ๓๐ วันนับแต่วันที่ผู้รับอนุญาตลงนามในหนังสืออนุญาต และเมื่อติดมาตรวัดน้ำเรียบร้อยแล้วจะต้องยินยอมให้เจ้าพนักงานเข้าตรวจสอบมาตรวัดน้ำเพื่อจดปริมาตรน้ำที่ใช้เป็นรายเดือนเพื่อนำมาคำนวณการจัดเก็บค่าชลประทานในการตรวจสอบนี้ ผู้รับอนุญาตจะต้องอำนวยความสะดวกแก่เจ้าพนักงานด้วย

กรณีที่มาตรวัดน้ำของผู้รับอนุญาตใช้น้ำชำรุดใช้การไม่ได้หรือด้วยเหตุอื่นใด ให้ผู้รับอนุญาตใช้น้ำดำเนินการซ่อมแซมมาตรวัดน้ำหรือติดตั้งมาตรวัดน้ำตัวใหม่ทดแทนภายใน ๓๐ วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งเตือน

ในกรณีที่ไม่อาจคำนวณปริมาตรน้ำจากมาตรวัดน้ำได้เนื่องจากมาตรวัดน้ำชำรุดใช้การไม่ได้หรือด้วยเหตุอื่นใด ให้ผู้รับอนุญาตใช้น้ำชำระค่าชลประทานเป็นรายเดือน ตามปริมาตรน้ำสูงสุดที่ขนาดของเครื่องสูบน้ำจะสูบได้ใน ๗๒๐ ชั่วโมงต่อเดือนจนกว่าผู้รับอนุญาตใช้น้ำจะดำเนินการซ่อมแซมมาตรวัดน้ำหรือติดตั้งมาตรวัดน้ำตัวใหม่ทดแทน เศษของเดือนให้คำนวณตามส่วน โดยคิด ๓๐ วัน เป็น ๑ เดือน

ข้อ ๑๒ ผู้รับอนุญาต...

ข้อ ๑๒ ผู้รับอนุญาตจะต้องชำระค่าชลประทาน ให้แก่กรมชลประทานเป็นรายเดือนตามอัตราที่กฎกระทรวงกำหนดอัตราค่าชลประทาน การจัดเก็บหรือชำระค่าชลประทาน และการยกเว้นและการผ่อนชำระค่าชลประทาน พ.ศ. ๒๕๖๔ ออกตามความในพระราชบัญญัติการชลประทานหลวง พุทธศักราช ๒๔๘๕ และที่แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการชลประทานหลวง (ฉบับที่ ๔) พ.ศ. ๒๕๑๘ กำหนดดังนี้ คือ

อัตราลูกบาศก์เมตรละ ๕๐ สตางค์

ให้ผู้รับอนุญาตใช้น้ำชำระค่าชลประทานภายในวันที่ ๑๐ ของเดือน โดยให้ชำระโดยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์เพื่อเข้าบัญชีเงินทุนหมุนเวียนเพื่อการชลประทานโครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสัก๒ ในกรณีที่มีเหตุขัดข้องหรือไม่อาจชำระโดยวิธีการดังกล่าวได้ผู้รับอนุญาตใช้น้ำอาจชำระด้วยวิธีการดังต่อไปนี้

(๑) ชำระเป็นเงินสดหรือเช็คต่อเจ้าพนักงาน ณ ที่ทำการโครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสัก๒ ตำบล/แขวง ท่าหลวง อำเภอ/เขต ท่าเรือ จังหวัด/กทม. พระนครศรีอยุธยา

(๒) ชำระโดยวิธีการโอนเงินผ่านระบบธนาคารเข้าบัญชีออมทรัพย์ชื่อบัญชี "เงินทุนหมุนเวียนเพื่อการชลประทานโครงการ "

อัตราการจัดเก็บดังกล่าว หากมีการออกกฎกระทรวงกำหนดอัตราขึ้นใหม่ ผู้รับอนุญาตจะต้องชำระเงินค่าชลประทานตามอัตราใหม่ทันที โดยไม่มีข้อโต้แย้งใด ๆ

กรณีผู้รับอนุญาตใช้น้ำไม่ชำระค่าชลประทานตามใบแจ้งหนี้ค่าชลประทาน/ใบแจ้งปริมาตรน้ำภายในวันที่ ๑๐ ของเดือนและได้มีหนังสือทวงถามหรือเตือนให้ชำระค่าชลประทานภายในระยะเวลาที่กำหนดและหากไม่ชำระค่าชลประทานตามกำหนดดังกล่าวจะต้องชำระดอกเบี้ยผิดนัดตามกฎหมายกำหนดในอัตราร้อยละ ๕ ต่อปี และถ้าเห็นว่าไม่ชำระตามกำหนดหรือจงใจไม่ชำระ กรมชลประทานจะยกเลิกหนังสืออนุญาตและดำเนินการตามกฎหมายต่อไป ทั้งดำเนินการตามกฎหมายว่าด้วยการชลประทานหลวงอีกด้วย

ข้อ ๑๓ เพื่อประโยชน์แก่ทางราชการ ถ้ากรมชลประทานมีความจำเป็นให้รื้อถอนท่อหรือสิ่งปลูกสร้างอื่นและเครื่องสูบน้ำตามที่ได้อนุญาตไว้นี้ กรมชลประทานจะได้แจ้งให้ผู้รับอนุญาตทราบเป็นหนังสือและผู้รับอนุญาตจะต้องรื้อถอนท่อหรือสิ่งปลูกสร้างอื่น และเครื่องสูบน้ำออกไปให้พ้นเขตที่ดินของกรมชลประทานภายใน ๑๕ วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือและจะต้องปรับปรุงบริเวณที่ดินที่ใช้วางท่อ เครื่องสูบน้ำและสิ่งก่อสร้างอื่นใด โดยอัดบดกระทุ้งดินให้แน่นให้คืนดีตามสภาพเดิม ถ้าผู้รับอนุญาตเพิกเฉยไม่รื้อถอน กรมชลประทานจะรื้อถอนเอง โดยผู้รับอนุญาตจะต้องชดใช้ค่าใช้จ่ายในการนี้แก่กรมชลประทานทั้งสิ้น

ในกรณีมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น จำเป็นจะต้องรื้อถอนท่อเพื่อความปลอดภัยของงานที่เกี่ยวกับการชลประทานแล้ว กรมชลประทานมีอำนาจที่จะดำเนินการในทันทีทันใดโดยไม่ต้องแจ้งให้ผู้รับอนุญาตทราบล่วงหน้าและผู้รับอนุญาตจะเรียกร้องค่าเสียหายและค่าทดแทนใด ๆ จากกรมชลประทานไม่ได้ทั้งสิ้น

หากกรมชลประทานพิจารณาเห็นว่า น้ำในทางน้ำชลประทานตามที่ได้อนุญาตให้สูบหรือชักน้ำจากทางน้ำชลประทาน ตามหนังสืออนุญาตนี้ไม่เพียงพอแก่การส่งน้ำเพื่อการเกษตร สมควรให้งดการสูบน้ำหรือชักน้ำชั่วคราว นายช่างชลประทานมีอำนาจสั่งให้งดสูบน้ำหรือชักน้ำได้ตามความจำเป็นจนกว่าจะสั่งเปลี่ยนแปลงและเมื่อได้รับคำสั่งดังกล่าว ผู้รับอนุญาตต้องหยุดสูบน้ำหรือชักน้ำตามที่สั่งทันทีโดยไม่มีข้อโต้แย้งใด ๆ ทั้งสิ้น หากฝ่าฝืนนายช่างชลประทานมีอำนาจดำเนินการรื้อถอนเพื่อมิให้สูบหรือชักน้ำได้ทันที โดยผู้รับอนุญาตต้องชดใช้ค่าใช้จ่ายในการนี้ นอกจากนี้ผู้รับอนุญาตจะเรียกร้องค่าเสียหายและค่าทดแทนใด ๆ จากกรมชลประทานมิได้

ข้อ ๑๔ ในกรณี...

ข้อ ๑๔ ในกรณีผู้รับอนุญาตไม่ปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขของหนังสืออนุญาตฉบับนี้ ข้อหนึ่งข้อใดก็ตาม กรมชลประทานมีอำนาจที่จะไม่อนุญาตให้ใช้ที่ดินวางท่อและสูบหรือชักน้ำจาก แม่น้ำ/คลอง/อ่างเก็บน้ำ.....คลองระพีพัฒน์..... ได้ โดยผู้รับอนุญาตจะเรียกร้องค่าเสียหายและค่าทดแทนใด ๆ จากกรมชลประทานมิได้

ข้อ ๑๕ หนังสืออนุญาตฉบับนี้ มีกำหนดเวลา ๕..... ปี นับตั้งแต่วันที่ผู้รับอนุญาตได้ลงนาม ในหนังสืออนุญาตเป็นต้นไป

อนึ่ง เมื่อจะครบกำหนดเวลาการอนุญาตแล้ว ถ้าผู้รับอนุญาตยังมีความประสงค์จะใช้ที่ดิน วางท่อและสูบหรือชักน้ำจากทางน้ำชลประทาน แม่น้ำ/คลอง/อ่างเก็บน้ำ..คลองระพีพัฒน์สายใหญ่..... ไปใช้ในกิจการนี้ต่อไปอีก ก็ให้ทำหนังสือขอต่ออายุหนังสืออนุญาตไปยังธิบดีหรือผู้ซึ่งธิบดีมอบหมาย ก่อนครบกำหนดเวลาการอนุญาตไม่น้อยกว่า ๖๐ วัน แต่กรมชลประทานสงวนสิทธิที่จะอนุญาตหรือไม่ก็ได้ โดยจะคำนึงถึงงานชลประทานเป็นการสำคัญ

ข้อ ๑๖ เมื่อผู้รับอนุญาตหมดความจำเป็นที่จะใช้น้ำจากทางน้ำชลประทานก่อนครบกำหนด ..๕.. ปี ในข้อ ๑๔ ให้ยื่นเรื่องราวเป็นหนังสือต่อผู้อำนวยการโครงการ..ส่งน้ำและบำรุงรักษาปากไก่..... ล่วงหน้าก่อนวันเลิกใช้ไม่น้อยกว่า ๓๐ วัน เพื่อนายช่างชลประทานจะได้ส่งเจ้าหน้าที่ไปจดตัวเลขในมาตร วัดน้ำครั้งสุดท้าย เพื่อแจ้งให้ทำค่าชลประทานครั้งสุดท้ายมาชำระต่อไป

ข้อ ๑๗ เมื่อผู้รับอนุญาตหมดความจำเป็นที่จะใช้น้ำจากทางน้ำชลประทานที่ได้รับอนุญาตนี้ หรือสิ้นสุดระยะเวลาการอนุญาตหรือการอนุญาตถูกเพิกถอน ผู้รับอนุญาตจะต้องรื้อถอนท่อหรือสิ่งปลูกสร้างอื่น และเครื่องสูบน้ำออกไปให้พ้นเขตชลประทานและทำที่ดินให้เรียบร้อยคงสภาพเดิม ภายในกำหนดเวลาที่ กรมชลประทานกำหนดให้ หากผู้รับอนุญาตเพิกเฉยไม่จัดการรื้อถอนกรมชลประทานจะทำการรื้อถอนเอง โดยผู้รับอนุญาตจะต้องชดใช้ค่าใช้จ่ายในการนี้ให้กรมชลประทานจนครบถ้วน

ข้อ ๑๘ การวางท่อเพื่อสูบน้ำให้ผู้รับอนุญาตวางท่อเท่านามาตและจำนวนท่อที่ได้รับอนุญาต เท่านั้น ทุกท่อที่ใช้สูบน้ำต้องมีมาตรวัดน้ำประจำและได้รับการตรวจสอบตามข้อ ๓ แล้ว หากมีการวางท่อ นอกเหนือจากที่ได้รับอนุญาต กรมชลประทานจะดำเนินการตามข้อ ๕ ข้อ ๖ และข้อ ๑๕ แล้วแต่กรณี

ข้อ ๑๙ ผู้รับอนุญาตต้องไม่กระทำการใด ๆ เพื่อให้ตัวเลขในมาตรวัดน้ำมีน้อยกว่าความเป็น จริงตามที่ได้ตรวจสอบไว้แล้วในข้อ ๓ หากปรากฏว่าผู้รับอนุญาตหรือบุคคลอื่นใดก็ตามเป็นผู้กระทำ ผู้รับอนุญาตต้องรับผิดและชำระค่าชลประทานนั้นรายเดือน ดังที่กำหนดไว้ในข้อ ๑๑ วรรคสอง

ข้อ ๒๐ หากผู้รับอนุญาตไม่ชำระค่าชลประทานตามกำหนดมีความผิด ตามมาตรา ๓๖ แห่งพระราชบัญญัติการชลประทานหลวง พุทธศักราช ๒๔๘๕ ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติ การชลประทานหลวง (ฉบับที่ ๔) พ.ศ. ๒๕๓๘ ดังนี้

- ปรับไม่เกินสิบเท่าของค่าชลประทานที่ค้างชำระ
- เมื่อผู้รับอนุญาตซึ่งกระทำความผิดดังกล่าวข้างต้น ให้นำค่าชลประทานที่ค้างชำระ และเงินเพิ่มอีก ๑ เท่า ของค่าชลประทานดังกล่าวชำระแก่เจ้าพนักงาน ภายในเวลา ที่เจ้าพนักงานกำหนดให้แล้ว จะได้รับการยกโทษในคดีนั้นตามนัยของมาตรา ๓๖

ข้อ ๒๑ ผู้รับอนุญาต...

ข้อ ๒๑ ผู้รับอนุญาตจะต้องปฏิบัติตามคำสั่งของผู้อำนวยการโครงการ..ส่งน้ำและบำรุงรักษาปากไก่ หัวหน้าที่สั่งการ การใดแย้งใด ๆ เกี่ยวกับการใช้ความในหนังสืออนุญาตนี้ถ้าอนุมัติจากเสนอต่อธิบดีกรมชลประทานได้ ภายหลังที่ได้ปฏิบัติตามคำสั่งของผู้อำนวยการโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาปากไก่ได้.....คำวินิจฉัยชี้ขาด ของธิบดีกรมชลประทานให้เป็นที่สุด

(ลงชื่อ).....เจ้าพนักงานผู้อนุญาต
(นายประจักษ์ อั้นกุดุม)

ตามข้อความและเงื่อนไขตลอดจนรายละเอียดของหนังสืออนุญาตที่กล่าวมาข้างต้นนี้ ข้าพเจ้าได้อ่านและเข้าใจข้อความโดยตลอดแล้ว ขอรับรองว่าข้าพเจ้ายินยอมปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไข และรายละเอียดดังกล่าวทุกประการ โดยไม่มีข้อแม้ใด ๆ

(ลงชื่อ).....ผู้รับอนุญาต
(นางสาวศุลีวรรณ กระจ่างวงศ์)

(ลงชื่อ).....พยาน
(นายสุปัญญา กาญจนรัตวัฒน์)

(ลงชื่อ).....พยาน
(นายมนเทียร ศรศาสตร์)

รูปที่ จ-5 (ต่อ) หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินวางท่อและสูบน้ำจากทางน้ำชลประทาน ฉบับที่ 4

ที่ กษ 0319/1894

สำนักรถประทานที่ 10
ตำบลเขาพระงาม อำเภอเมือง
จังหวัดลพบุรี 15160

30 กันยายน 2553

เรื่อง ขออนุญาตวางท่อคอนกรีตเสริมเหล็กพร้อมขอระบายน้ำที่ได้รับการปรับปรุงคุณภาพน้ำให้อยู่ในมาตรฐาน แล้วลงคลองระบายน้ำที่ 26

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อ้างถึง หนังสือ ที่ กฟผ.94ก900/38729 ลงวันที่ 10 สิงหาคม 2553

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนที่สังเขปขออนุญาตของโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาน้ำดิบได้ หมายเลข ปค.-ค.2-593 จำนวน 1 แผ่น

2. แบบแปลนการก่อสร้างของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จำนวน 1 ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึงการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขออนุญาตวางท่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาด □ 1.20 x 1.50 เมตร บริเวณคันคลองระบายน้ำที่ 26 ฝั่งซ้าย กิโลเมตรที่ 21+600 และขอระบายน้ำที่ได้รับการปรับปรุงคุณภาพน้ำให้อยู่ในมาตรฐานแล้วลงคลองระบายน้ำที่ 26 ในท้องที่ ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ตามแบบและรายละเอียดที่ส่งให้กรมชลประทานพิจารณา นั้น

กรมชลประทานพิจารณาแล้ว ไม่ขัดข้องที่จะให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยใช้ประโยชน์ร่วมกันในที่ราชพัสดุเพื่อวางท่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาด □ 1.20 x 1.50 เมตร บริเวณคันคลองระบายน้ำที่ 26 ฝั่งซ้าย กิโลเมตรที่ 21+600 และขอระบายน้ำที่ได้รับการปรับปรุงคุณภาพน้ำให้อยู่ในมาตรฐานแล้วลงคลองระบายน้ำที่ 26 ในอัตรา 0.21 ลูกบาศก์เมตร/วินาที ตามแบบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและแผนที่สังเขปบริเวณที่ขออนุญาตของโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาน้ำดิบได้ฉบับแนบได้ แต่โดยเขตที่ดินดังกล่าวเป็นที่ราชพัสดุในความครอบครองของกรมชลประทาน ซึ่งจะต้องได้รับการพิจารณาการขอใช้ที่ดินที่ราชการกรมชนารักษ์ จึงขอให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ไปทำความตกลงกับกรมชนารักษ์ที่นครพนมครศรีอยุธยา) ภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับหนังสือฉบับนี้ เมื่อกรมชนารักษ์ยินยอมแล้ว และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขของการชนารักษ์กรมชลประทานจะออกหนังสืออนุญาตตามพระราชบัญญัติการชลประทานหลวง พุทธศักราช 2485 แล้วจึงจะทำการก่อสร้างได้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายพงพร ชัยศิริต)
ผู้อำนวยการสำนักรถประทานที่ 10
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมชลประทาน

ให้รับรองเป็นสำเนา
(สำเนา)
ระดับ 7 ตุลาคม 2553

ส่วนจัดสรรน้ำและบำรุงรักษา
โทร./โทรสาร 0-3648-6708

ที่ กษ 0319/1895

สำนักรถประทานที่ 10
ตำบลเขาพระงาม อำเภอเมือง
จังหวัดลพบุรี 15160

30 กันยายน 2553

เรื่อง ขออนุญาตวางท่อคอนกรีตเสริมเหล็กพร้อมขอระบายน้ำที่ได้รับการปรับปรุงคุณภาพน้ำให้อยู่ในมาตรฐาน แล้วลงคลองระบายน้ำที่ 26

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. หนังสือของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ.94ก900/38729 ลงวันที่ 10 สิงหาคม 2553

2. สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและทะเบียนบ้าน จำนวน 2 แผ่น

3. แบบแปลนการก่อสร้างของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จำนวน 1 ชุด

4. แผนที่แนวเขตที่ขออนุญาตของโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาน้ำดิบได้ หมายเลข ปค.-ค.2-593 จำนวน 1 แผ่น

ตามหนังสือที่อ้างถึงการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขออนุญาตวางท่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาด □ 1.20x1.50 เมตร บริเวณคันคลองระบายน้ำที่ 26 ฝั่งซ้าย กิโลเมตรที่ 21+600 และขอระบายน้ำที่ได้รับการปรับปรุงคุณภาพน้ำให้อยู่ในมาตรฐานแล้วลงคลองระบายน้ำที่ 26 ในอัตรา 0.21 ลูกบาศก์เมตร/วินาที ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ตามแบบและรายละเอียดที่ส่งมาด้วย นั้น

กรมชลประทานพิจารณาแล้ว ไม่ขัดข้องที่จะให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ใช้ประโยชน์ร่วมกันในที่ราชพัสดุเพื่อวางท่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาด □1.20x1.50 เมตร บริเวณคันคลองระบายน้ำที่ 26 ฝั่งซ้าย กิโลเมตรที่ 21+600 และขอระบายน้ำที่ได้รับการปรับปรุงคุณภาพน้ำให้อยู่ในมาตรฐานแล้วลงคลองระบายน้ำที่ 26 ในอัตรา 0.21 ลูกบาศก์เมตร/วินาที ตามแบบแปลนก่อสร้างของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและแผนที่ผังบริเวณที่ขออนุญาตของโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาน้ำดิบได้ ที่แนบได้ แต่โดยเขตที่ดินดังกล่าวเป็นที่ราชพัสดุ ซึ่งได้ส่งแบบและรายละเอียดให้จังหวัดพระนครศรีอยุธยาพิจารณาก่อนแล้วเห็นสมควร พร้อมโปรดแจ้งให้กรมทราบด้วยให้ความเห็นชอบ และมอบอำนาจให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยใช้ที่ราชพัสดุตามคำขอดังกล่าว

เมื่อกรมชนารักษ์พิจารณาแล้ว โปรดแจ้งผลการพิจารณาให้กรมชลประทานทราบด้วย เพื่อจะได้กำหนดเงื่อนไขการขออนุญาต ตามพระราชบัญญัติการชลประทานหลวง พุทธศักราช 2485 ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายพงพร ชัยศิริต)
ผู้อำนวยการสำนักรถประทานที่ 10
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมชลประทาน

ให้รับรองเป็นสำเนา
(สำเนา)
ระดับ 7 ตุลาคม 2553

ส่วนจัดสรรน้ำและบำรุงรักษา
โทร./โทรสาร 0-3648-6708

รูปที่ จ-6 หนังสือขออนุญาตวางท่อคอนกรีตเสริมเหล็กพร้อมขอระบายน้ำที่ได้รับการปรับปรุงคุณภาพน้ำให้อยู่ในมาตรฐานแล้วลงคลองระบายน้ำที่ 26

ผ.ย. ๕๕

หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินเขตคันคลอง ชานคลอง ระบายน้ำลงคลองระบายน้ำที่ ๒๖ ฝั่งซ้าย

ฉบับที่ ๕

ที่ ๑ / ๒๕๖๗ โครงการ ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้

วันที่ ๒๓ เดือน มกราคม พ.ศ. ๒๕๖๗

ตามหนังสืออนุญาต ที่ ๑๐ / ๒๕๕๓ ลงวันที่ ๑๖ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๕๓
และหนังสืออนุญาตฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ที่ - / ลงวันที่ - เดือน - พ.ศ. -
อนุญาตให้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (วังน้อย) ใช้ที่ดินเขตคันคลอง / ชานคลอง / คลอง
คลองระบายน้ำที่ ๒๖ ฝั่งซ้าย ณ กิโลเมตรที่ ๒๑+๖๐๐ ตำบล/แขวง วังจุหา
อำเภอ/เขต วังน้อย จังหวัด พระนครศรีอยุธยา เพื่อ ระบายน้ำที่ผ่านการบำบัดลงคลอง
มีกำหนด ๓ ปี นับตั้งแต่วันที่ ๑๖ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๕๓ และตามหนังสือ
อนุญาตฉบับที่ ๔ ที่ ๒๗/ ๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๘ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๕
มีกำหนด ๓ ปี นับตั้งแต่วันที่ ๑๗ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๕ นั้น

บัดนี้ หนังสืออนุญาตฉบับดังกล่าวข้างต้นได้ครบอายุการอนุญาตแล้ว เมื่อวันที่ ๑๖ เดือน พฤศจิกายน
พ.ศ. ๒๕๖๘ ผู้รับอนุญาตจึงได้ยื่นเรื่องราวขอต่อหนังสืออนุญาต ตามหนังสือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อธิบดีกรมชลประทาน โดย นายกิตติพงษ์ รักจรรยา ตำแหน่ง ผู้อำนวยการโครงการ
ส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้ ซึ่งเป็นเจ้าพนักงานและผู้ได้รับมอบหมายอาศัยอำนาจตามความ
ในมาตรา ๒๓แห่งพระราชบัญญัติการชลประทานหลวง พุทธศักราช ๒๔๘๕ ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการ
ชลประทานหลวง (ฉบับที่ ๒) พ.ศ.๒๔๙๗ และ (ฉบับที่๔) พ.ศ.๒๕๐๗ อนุญาตให้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ระบายน้ำลงคลองระบายน้ำที่ ๒๖ ฝั่งซ้าย โดยฝังท่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาด Ø ๑.๒๐ x ๑.๕๐ เมตร จำนวน ๑ แถว กิโลเมตรที่
๒+๕๐๐ เขตท้องที่ตำบลวังจุหา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ใช้ที่ดินเขตคันคลอง / ชานคลอง / คลอง ดังกล่าวต่อไปอีกมีกำหนด ๓ ปี นับตั้งแต่วันที่ ๑๗
เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๘ และจะครบอายุการอนุญาตในวันที่ ๑๖ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๗๑
ทั้งนี้ มีเงื่อนไขตามหนังสืออนุญาต ที่ ๑๐/๒๕๕๓ ลงวันที่ ๑๖ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๕๓
และหนังสืออนุญาต ที่ - / ลงวันที่ - เดือน - พ.ศ. -
ตามสำเนาที่แนบมานี้ทุกประการ

(ลงชื่อ) เจ้าพนักงานผู้อนุญาต
(นายกิตติพงษ์ รักจรรยา)

ตามข้อความและรายละเอียดของหนังสืออนุญาตที่กล่าวมาข้างต้นนี้ ข้าพเจ้าได้อ่านเข้าใจข้อความโดย
ตลอดแล้ว และขอรับรองว่าจะปฏิบัติให้เป็นไปตามความประสงค์ของกรมชลประทานทุกประการ

(ลงชื่อ) ผู้รับอนุญาต
(นางสาวศุลีวรรณ กระจ่างวงศ์)

รูปที่ จ-8 คำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ 2242/2564 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย

คำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
ที่ ๒๒๔๒ / ๒๕๖๔

เรื่อง แก้ไขเพิ่มเติมองค์ประกอบของคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบ
การดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย

ตามที่ได้อนุมัติให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย คณะรัฐมนตรีในคราวประชุม
เมื่อวันที่ ๒๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๔ ดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ และมติคณะกรรมการ
สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๕ /๒๕๕๓ เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๕๓ ให้เห็นชอบรายงานการ
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ ซึ่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยาได้มีคำสั่ง
ที่ ๓๖๓๖/๒๕๕๗ ลงวันที่ ๑๗ ธันวาคม ๒๕๕๗ แต่งตั้งคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการ
ดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย แล้วนั้น

เนื่องจากในการประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนา
สิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๓ เมื่อวันที่ ๕ ตุลาคม ๒๕๖๓ และครั้งที่ ๑/๒๕๖๔
เมื่อวันที่ ๑๙ เมษายน ๒๕๖๔ ที่ประชุมมีมติเห็นชอบให้แก้ไขเพิ่มเติมองค์ประกอบของคณะกรรมการ
ทั้งนี้ ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๒๒๐ เมกกะวัตต์)
ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (แบบ สผ.๑) ได้กำหนดองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการวันติดตาม
ตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยกำหนดด้วยว่าหากมีการปรับเปลี่ยน
องค์ประกอบของคณะกรรมการให้ตามความเหมาะสม

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๕๗ แห่งพระราชบัญญัติระเบียบบริหารราชการแผ่นดิน พ.ศ. ๒๕๓๔
ประกอบกับมติที่ประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อม
ชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๓ เมื่อวันที่ ๕ ตุลาคม ๒๕๖๓ และครั้งที่ ๑/๒๕๖๔ เมื่อวันที่
๑๙ เมษายน ๒๕๖๔ จึงแก้ไขเพิ่มเติมองค์ประกอบของคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบ
การดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย ตามคำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
ที่ ๓๖๓๖/๒๕๕๗ ลงวันที่ ๑๗ ธันวาคม ๒๕๕๗ เฉพาะรายการ ดังนี้

๑. ยกเลิกการแต่งตั้ง รองผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ๑ และรองผู้ว่าราชการจังหวัด
พระนครศรีอยุธยา ๒ จากการเป็นรองประธานกรรมการ

๒. แต่งตั้ง หัวหน้าสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
ร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการ

อนึ่ง ข้อความอื่นนอกจากที่แก้ไขเพิ่มเติมข้างต้น ให้ยังคงเป็นไปตามคำสั่งจังหวัด
พระนครศรีอยุธยา ที่ ๓๖๓๖/๒๕๕๗ ลงวันที่ ๑๗ ธันวาคม ๒๕๕๗ ทุกประการ

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑๗ กันยายน พ.ศ. ๒๕๖๔

(นายณกนน แย้มศรี)
ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

รูปที่ จ-8 (ต่อ) คำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ 2242/2564 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย

ที่ อย ๐๐๑๔/ว ๑๓๔๗๑ ศาลากลางจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
ถนนสายเอเชีย อย ๑๓๐๐๐

๑๑ สิงหาคม ๒๕๖๖

เรื่อง แต่งตั้งอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย

เรียน

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาคำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ ๒๑๒๒ /๒๕๖๖ จำนวน ๑ ชุด
ลงวันที่ ๑๑ สิงหาคม ๒๕๖๖

ด้วยจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ได้แต่งตั้งอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อติดตามตรวจสอบการดำเนินงานให้เป็นไปตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงติดตามและเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าวังน้อยต่อสภาพแวดล้อม และสุขภาพของชุมชนในพื้นที่ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

จังหวัดพระนครศรีอยุธยา จึงขอส่งสำเนาคำสั่งแต่งตั้งอนุกรรมการดังกล่าวมาเพื่อทราบ และถือปฏิบัติ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายธีรศักดิ์ โฉมศิริ)
รองผู้ว่าราชการจังหวัด ปฏิบัติราชการแทน
ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด
โทร./โทรสาร ๐ ๓๕๓๔ ๖๒๑๗
E-mail : ayutthaya.org@mnre.mail.go.th
นายวิทยา หาหนิด/๐๘ ๓๓๑๗ ๔๔๔๑

อยุธยาเมืองมรดกโลก เป็นแหล่งท่องเที่ยวคุณภาพ น่าเรียนรู้ น่าอยู่ น่าลงทุน

แจ้งท้าย หนังสือจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ อย ๐๐๑๔/ว ๑๓๔๗๑ ลงวันที่ ๑๑ สิงหาคม ๒๕๖๖

๑. นายอำเภอวังน้อย
๒. ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๓. ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย
๔. ประชาสัมพันธ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๕. เกษตรและสหกรณ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๖. ผู้อำนวยการโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้
๗. หัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองอำเภอวังน้อย
๘. หัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองอำเภอหนองเสือ
๙. หัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองอำเภอคลองหลวง
๑๐. หัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองอำเภอหนองแค
๑๑. สาธารณสุขอำเภอวังน้อย
๑๒. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลลำตาเสา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
๑๓. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลวังจุฬา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
๑๔. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลข้าวงาม อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
๑๕. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลชะแมบ อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
๑๖. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลสนับทึบ อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
๑๗. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลหันตะเภา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
๑๘. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลวังน้อย อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
๑๙. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลบึงชำอ้อ อ.หนองเสือ จ.ปทุมธานี
๒๐. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลบึงกาสาม อ.หนองเสือ จ.ปทุมธานี
๒๑. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลคลองหก อ.คลองหลวง จ.ปทุมธานี

๒๒. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลคลองเจ็ด อ.คลองหลวง จ.ปทุมธานี

๒๓. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลหนองโรง อ.หนองแค จ.สระบุรี

๒๔. รศ.ดร.ธานี ศรีวงศ์ชัย (ผู้แทนของสถาบันศึกษา)

๒๕. นายชาญ ชูกลิ่น (สื่อมวลชนในพื้นที่)

๒๖. นายสนธิ สุทธิประทีป (นักวิชาการในพื้นที่)

๒๗. ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการหรือผู้แทน

๒๘. นายธนาชวัช ขาวทอง (ผู้แทนโรงไฟฟ้าวังน้อย)



คำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
ที่ ๒๑๒๒/ ๒๕๖๖
เรื่อง แต่งตั้งอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย

ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีในคราวประชุมเมื่อวันที่ ๒๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๔ ให้ดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ ประกอบกับมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๕/๒๕๕๓ เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๕๓ ที่ได้เห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ และจังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีคำสั่งที่ ๙๔๑/๒๕๕๙ ลงวันที่ ๒๑ มีนาคม ๒๕๕๙ แต่งตั้งอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ซึ่งในการประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ ๒/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๒๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ ที่ประชุมมีมติเปลี่ยนแปลงรายชื่อคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย

จังหวัดพระนครศรีอยุธยา จึงขอยกเลิกคำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ ๙๔๑/๒๕๕๙ ลงวันที่ ๒๑ มีนาคม ๒๕๕๙ และแต่งตั้งคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย โดยมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ

๑.	นายอำเภอวังน้อย	ประธานอนุกรรมการ
๒.	ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	รองประธานอนุกรรมการ
๓.	ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย	อนุกรรมการ
๔.	ประชาสัมพันธ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	อนุกรรมการ
๕.	เกษตรและสหกรณ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	อนุกรรมการ
๖.	ผู้อำนวยการโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้	อนุกรรมการ
๗.	หัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองอำเภอวังน้อย	อนุกรรมการ
๘.	หัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองอำเภอหนองเสือ	อนุกรรมการ
๙.	หัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองอำเภอคลองหลวง	อนุกรรมการ
๑๐.	หัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองอำเภอหนองแค	อนุกรรมการ
๑๑.	สาธารณสุขอำเภอวังน้อย	อนุกรรมการ
๑๒.	ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลลำตาเสา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา	อนุกรรมการ

/ ๑๓. ผู้แทน...

- ๒ -

๑๓. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลวังจุฬา อนุกรรมการ
อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา

๑๔. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลข้าวงาม อนุกรรมการ
อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา

๑๕. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลชะแมบ อนุกรรมการ
อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา

๑๖. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลสนับทึบ อนุกรรมการ
อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา

๑๗. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลหันตะเภา อนุกรรมการ
อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา

๑๘. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลวังน้อย อนุกรรมการ
อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา

๑๙. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลบึงชำอ้อ อนุกรรมการ
อ.หนองเสือ จ.ปทุมธานี

๒๐. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลบึงกาสาม อนุกรรมการ
อ.หนองเสือ จ.ปทุมธานี

๒๑. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลคลองหก อนุกรรมการ
อ.คลองหลวง จ.ปทุมธานี

๒๒. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลคลองเจ็ด อนุกรรมการ
อ.คลองหลวง จ.ปทุมธานี

๒๓. ผู้แทนภาคประชาชนที่ได้รับการคัดเลือกจากประชาคมตำบลหนองโรง อนุกรรมการ
อ.หนองแค จ.สระบุรี

๒๔. รศ. ดร. ธานี ศรีวงศ์ชัย (ผู้แทนของสถาบันศึกษา) อนุกรรมการ

๒๕. นายชาญ ชูกลิ่น (สื่อมวลชนในพื้นที่) อนุกรรมการ

๒๖. นายสมชัย สุทธิประทีป (นักวิชาการในพื้นที่) อนุกรรมการ

๒๗. ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการหรือผู้แทน อนุกรรมการ
และผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ

๒๘. นายณรงค์ชัย ชาวทอง (ผู้แทนโรงไฟฟ้าวังน้อย) อนุกรรมการ
และผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ

อำนาจหน้าที่

๑. ติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย ให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันแก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าวังน้อย

๒. ติดตามและเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าวังน้อยต่อสภาพแวดล้อมและสุขภาพของชุมชน

๓. ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อเสนอต่อคณะอนุกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย

/ ๔. ติดตาม...

- ๓ -

๔. ติดตามและประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าวังน้อยให้ประชาชนรับทราบความก้าวหน้าอย่างสม่ำเสมอ

๕. ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อยมอบหมาย

อนึ่ง สำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย รวมถึงเบี้ยประชุมตามคำสั่งฉบับนี้ ให้เบิกจ่ายจาก กฟผ. ตามระเบียบปฏิบัติด้านงบประมาณและการเงินของ กฟผ. ในฐานะเจ้าของโครงการ

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑๑ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๖

(นายนิวัฒน์ รุ่งสาคร)
ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

รูปที่ จ-9 (ต่อ) คำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ 2122/2566
เรื่อง แต่งตั้งอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย



คำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ที่ ๑๒๘ /๒๕๖๕
เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

โดยที่เป็นการสมควรปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๓ จึงสมควรแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เพื่อความเหมาะสมและให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๒๔ มาตรา ๒๕ และมาตรา ๒๗ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ข้อ ๖ (๕) ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๓ ข้อ ๑๓ ข้อ ๒๐ และข้อ ๒๑ ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๓ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ ๔๖/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๑๓) เมื่อวันที่ ๕ ตุลาคม ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จึงมีคำสั่งดังต่อไปนี้

๑. ให้ยกเลิกคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ ๖๓/๒๕๖๔ เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ลงวันที่ ๖ กันยายน ๒๕๖๔

๒. แต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยมีองค์ประกอบ อำนาจหน้าที่ และวาระในการดำรงตำแหน่ง ดังต่อไปนี้

๒.๑ องค์ประกอบ

(๑) ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	ประธานกรรมการ
(๒) รองผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ผู้ว่าราชการจังหวัดมอบหมาย	รองประธานกรรมการคนที่ ๑
(๓) นายอำเภอวังน้อย	รองประธานกรรมการคนที่ ๒
(๔) นายนิมล คุ่ยด่วน ผู้แทนตำบลบึงชำอ้อ	กรรมการ
(๕) นางเลียม เกตุเปี่ยม ผู้แทนตำบลบึงชำอ้อ	กรรมการ
(๖) นางฉวีวรรณ ท่าวัง ผู้แทนตำบลลำตาเสา	กรรมการ

/(๗) นาย...

(๗) นายสมนึก ศรีเงินงาม ผู้แทนตำบลหนองโรง	กรรมการ
(๘) นายสุดใจ บุญคำ ผู้แทนตำบลบึงกาสาม	กรรมการ
(๙) นางสมปอง มาตรผาง ผู้แทนตำบลวังจุฬา	กรรมการ
(๑๐) นางสาวปิยารัตน์ กาละพงษ์ศรี ผู้แทนตำบลวังจุฬา	กรรมการ
(๑๑) นางวิมลพร ปิ่นเพ็ชร ผู้แทนตำบลข้าวงาม	กรรมการ
(๑๒) นายนิกร สร้อยสุข ผู้แทนตำบลคลองหก	กรรมการ
(๑๓) นางสาวกรรณิการ์ เอื้อกนกพันธ์ ผู้แทนตำบลบึงกาสาม	กรรมการ
(๑๔) นายสันติ หวั่นวะดี ผู้แทนตำบลบึงชำอ้อ	กรรมการ
(๑๕) นางเพ็ญนภา ศรีเรือง ผู้แทนตำบลวังน้อย	กรรมการ
(๑๖) นางจันทนา สุดรอด ผู้แทนตำบลสนับทึบ	กรรมการ
(๑๗) นายสวาย คงแสงภักดิ์ ผู้แทนตำบลหันตะเภา	กรรมการ
(๑๘) นางสาวมัญญฉัตร์ ทองชู ผู้แทนตำบลวังจุฬา	กรรมการ
(๑๙) นางธันยพร เลขยันต์ ผู้แทนตำบลข้าวงาม	กรรมการ
(๒๐) นายเกษม ประสพเหมาะ ผู้แทนตำบลชะแมบ	กรรมการ
(๒๑) นางธนวรรณ รูปใหญ่ ผู้แทนตำบลชะแมบ	กรรมการ
(๒๒) นางสมคิด กิ่งก้าน ผู้แทนตำบลคลองเจ็ด	กรรมการ
(๒๓) นายเสนีย์ แสนจอน ผู้แทนตำบลข้าวงาม	กรรมการ
(๒๔) นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน	กรรมการ
(๒๕) ศึกษาธิการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน	กรรมการ
(๒๖) พัฒนาการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน	กรรมการ
(๒๗) ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน	กรรมการ

/(๒๘) พลังงาน...

รูปที่ จ-10 (ต่อ) คำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 128/2565 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

คำสั่งโรงไฟฟ้าวังน้อย
ที่ ค.๗๗/๒๕๕๙
เรื่อง แต่งตั้งคณะทำงานพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย

.....

เพื่อให้เพื่อให้ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย ได้รับการพัฒนาอย่างยั่งยืนสอดคล้องกับความต้องการและยุทธศาสตร์ของหน่วยงานภาครัฐ และเป็นการดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย จึงออกคำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย และกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบ ดังนี้

ข้อ ๑. ให้มี "คณะทำงานพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย" ประกอบด้วย

(๑) ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย ประธานคณะทำงาน
(๒) วิศวกรระดับ ๑๑ รองประธาน
(๓) พัฒนาการอำเภอวังน้อย คณะทำงาน
(๔) พัฒนาการอำเภอหนองเสือ คณะทำงาน
(๕) พัฒนาการอำเภอหนองแค คณะทำงาน
(๖) หัวหน้าแผนกประชาสัมพันธ์และชุมชนสัมพันธ์โรงไฟฟ้าวังน้อย คณะทำงาน
(๗) นางพิรียา เสนะรัตน์ คณะทำงาน
(๘) นางสาวชนนิกานต์ กลิ่นชื่น คณะทำงานและเลขานุการ

ข้อ ๒. ให้คณะทำงานตามข้อ ๑. มีหน้าที่ความรับผิดชอบ ดังนี้
๒.๑ จัดทำแผนยุทธศาสตร์การพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย
๒.๒ จัดทำแผนชุมชน และรับเคลื่อนการพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย
๒.๓ จัดทำฐานข้อมูลของชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม พ.ศ. ๒๕๖๐ เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑๓ ธันวาคม ๒๕๕๙

(นายไพฑูรย์ ตั้งจิตร่วมบุญ)
ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย

รูปที่ จ-11 คำสั่งโรงไฟฟ้าวังน้อย ที่ ค. 77/2559 เรื่อง แต่งตั้งคณะทำงานพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าวังน้อย

ตัวอย่างใบอนุญาตใช้น้ำบาดาล รูปที่ จ-12

โปรดทราบ
เมื่อท่านเลิกใช้บ่อน้ำบาดาล ท่านจะต้องแจ้งเป็นหนังสือให้พนักงานน้ำบาดาลประจำท้องที่ทราบภายใน ๑๕ วัน และต้องทำการอุดกลบบ่อน้ำบาดาลด้วยซีเมนต์หรือดินเหนียวบริสุทธิ์ตั้งแต่ก้นบ่อจนถึงปากบ่อ

คำเตือน
๑. ต้องแสดงใบอนุญาตไว้ในที่เปิดเผยและเห็นได้ง่าย ณ สถานที่ระบุไว้ในใบอนุญาต
๒. ต้องยื่นคำขอต่ออายุใบอนุญาตก่อนที่ใบอนุญาตสิ้นอายุ
๓. ต้องติดตั้งเครื่องวัดปริมาณน้ำประจำบ่อทุกบ่อภายใน ๓๐ วัน นับตั้งแต่ออกใบอนุญาต
๔. ต้องส่งรายงานการใช้น้ำบาดาล (แบบ นบ./๓๑) ภายในวันที่ ๗ ของเดือนถัดไป ทุกเดือน

แบบ นบ.๕

ใบอนุญาตที่ ๑-๕๑๐๓๘-๐๔๐๒

ใบอนุญาตใช้น้ำบาดาล

ใบอนุญาตฉบับนี้ให้ไว้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เพื่อแสดงว่าเป็นผู้รับอนุญาตให้ใช้น้ำบาดาลจากบ่อน้ำบาดาลหมายเลข ๓๖๐๔-๐๑๘๔
ขนาดบ่อน้ำบาดาล ๓๐๐ มิลลิเมตร ความลึก ๕๔๔ เมตร ตั้งอยู่เลขที่ โฉนดที่ดินเลขที่ ๑๐๕๕๘
หมู่ที่ - ตรอก/ซอย วัดไพรชุริย์ถนิมาราม ถนน พหลโยธิน (กม.๗๑.๕)
ตำบล/แขวง ข้าวงาม อำเภอ/เขต วังน้อย จังหวัด พระนครศรีอยุธยา
เขต เทศบาล/อบต. ข้าวงาม โดยมีเงื่อนไข ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ต้องใช้น้ำบาดาลเพื่อ ธุรกิจ

ข้อ ๒ ต้องไม่สูบน้ำจากบ่อน้ำบาดาลเกินกว่าเดือนละ ๓๕,๘๔๐ ลูกบาศก์เมตร

ข้อ ๓ กรณีใช้น้ำบาดาลเพื่อบริโภคต้องปรับปรุงคุณภาพน้ำให้เป็นไปตามมาตรฐานน้ำบาดาลที่จะใช้บริโภคได้

ข้อ ๔ ในกรณีที่พนักงานน้ำบาดาลประจำท้องที่ หรือพนักงานเจ้าหน้าที่ตามพระราชบัญญัติน้ำบาดาล พ.ศ. ๒๕๒๐ พิจารณาเห็นว่าเป็นพื้นที่ที่อาจส่งผลกระทบต่อศักยภาพน้ำบาดาล สิ่งแวดล้อม และสุขภาพ ให้ผู้รับใบอนุญาตส่งผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำบาดาลต่อพนักงานน้ำบาดาลประจำท้องที่ภายใน ๓๐ วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้ง

ใบอนุญาตนี้ออกให้เมื่อวันที่ ๑ เดือน มกราคม พ.ศ. ๒๕๖๔
สิ้นอายุวันที่ ๓๑ เดือน ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๕

(ลายมือชื่อ) ..... ผู้ออกใบอนุญาต
(นายสินธพ เมรีรัตน์)
ตำแหน่ง ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
ผู้ได้รับมอบหมายให้เป็นผู้ออกใบอนุญาตแทนอธิบดีกรมทรัพยากรน้ำบาดาล

หมายเหตุ : ออกใบอนุญาตใช้น้ำบาดาลใหม่ตามประกาศกรมทรัพยากรน้ำบาดาล เรื่อง กำหนดแบบคำขอรับใบอนุญาต แบบคำขอต่ออายุใบอนุญาต และแบบใบอนุญาตเกี่ยวกับการประกอบกิจการน้ำบาดาล พ.ศ. ๒๕๖๒

การต่ออายุใบอนุญาต

ครั้งที่	วันสิ้นอายุครั้งต่อไป	ผู้ได้รับมอบหมายให้เป็นผู้ออกใบอนุญาต แทนอธิบดีกรมทรัพยากรน้ำบาดาล	หมายเหตุ
๑.	๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๗	ลงชื่อ ..... ผู้อนุญาต (นายสินธพ เมรีรัตน์) ตำแหน่ง ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ผู้ได้รับมอบหมายให้เป็นผู้ออกใบอนุญาตแทนอธิบดีกรมทรัพยากรน้ำบาดาล	
๒.	๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๙	ลงชื่อ ว่าที่ร้อยตรีหนึ่ง ..... ผู้อนุญาต (วรรกรณ์ ฮอนโชรแก้ว) ตำแหน่ง ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ผู้ได้รับมอบหมายให้เป็นผู้ออกใบอนุญาตแทนอธิบดีกรมทรัพยากรน้ำบาดาล	

ใบอนุญาตเลขที่ อย๐๒๑๐๐๐๙ แบบ ธพ.น.๒

กรมธุรกิจพลังงาน

ใบอนุญาตประกอบกิจการ คลังน้ำมัน

ใบอนุญาตนี้ออกให้เพื่อแสดงว่า

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ที่อยู่ เลขที่ ๕๓ หมู่ที่ ๒ ถนนจรัญสนิทวงศ์
ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

เป็นผู้ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓
ตามมาตรา ๑๗ (๓) แห่งพระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๔๒

คลังน้ำมัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เลขที่ ๓๒ หมู่ที่ ๔
ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ใบอนุญาตนี้ให้ใช้ได้จนถึงวันที่ ๓๑ เดือน ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๗

ออกให้ ณ วันที่ ๑๑ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๗

(นายวุฒิทัต ตันติเวสส)
รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน
ผู้อนุญาต

หมายเหตุ ถังเก็บน้ำมันให้บรรจุน้ำมันได้ไม่เกินร้อยละ ๙๐ ของปริมาตรถัง (มีต่อด้านหลัง)

รายการอนุญาต

	หมายเลขถัง	ขนาด (เมตร)	ปริมาณ (ลิตร)	ชนิดน้ำมัน	ลักษณะถัง	ครบวาระ
1	1(A)	Ø50xH15.5	30,310,460	ไม่ไฟน้อย	ถังตั้งบนดิน	17/5/2575
2	2(B)	Ø50xH15.5	30,316,443	ไม่ไฟน้อย	ถังตั้งบนดิน	10/5/2574

เงื่อนไข

ใบอนุญาตฉบับนี้ ได้รับการอนุญาตให้ประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ ตามพระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๔๒ ดังนั้น ผู้รับใบอนุญาตจะต้องปฏิบัติและกำกับดูแลการประกอบกิจการควบคุมให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาที่ได้รับใบอนุญาต ทั้งนี้ หากมีการตรวจสอบพบว่า การประกอบกิจการของท่านไม่เป็นไปตามกฎหมายดังกล่าว จะถือว่าท่านฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามพระราชบัญญัตินี้ และถือเป็นความผิดที่ต้องได้รับโทษทางอาญาหรือเป็นความผิดทางพินัย แล้วแต่กรณี

หมายเหตุ

๑. การทดสอบและตรวจสอบระบบท่อน้ำมันและอุปกรณ์ ตามวิธีการที่กำหนดในกฎกระทรวงว่าด้วยคลังน้ำมัน ต้องดำเนินการโดยผู้ทดสอบและตรวจสอบที่ขึ้นทะเบียนกับ กรมธุรกิจพลังงาน สำหรับกรณีการทดสอบและตรวจสอบที่ไม่อาจหยุดการทำงานระบบท่อน้ำมันและอุปกรณ์ได้ ให้ใช้วิธีการทดสอบและตรวจสอบที่กำหนดในประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง การซ่อมบำรุงระบบท่อน้ำมันและอุปกรณ์ โดยวิธีการทดสอบและตรวจสอบอื่น พ.ศ. ๒๕๖๕

๒. ได้ดำเนินการแก้ไขเปลี่ยนแปลงระบบไฟฟ้าและระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า พร้อมทดสอบแล้วเสร็จ ตามแบบที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ตามหนังสือกรมธุรกิจพลังงานที่ พน ๐๔๐๘/๗๒๖๘ ลงวันที่ ๑๕ กันยายน ๒๕๖๔

รายงานการประชุม
คณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงาน
และพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย
ครั้งที่ ๑/๒๕๖๙
วันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม ๒๕๖๙
ณ ห้องประชุมปิ่นพระราม อาคาร ๑ ชั้น ๑ ศาลากลางจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

.....

กรรมการผู้เข้าประชุม

๑. นายธวัชมนทร์ วงศ์สถิรจิรกาล ประธานกรรมการ
ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๒. นายอธิพงษ์ มณีแก้ว รองประธานกรรมการ
นายอำเภอวังน้อย
๓. นายวิทยา ทาดบิล กรรมการ
แทนผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๔. นายชัยรัตน์ จุ้ยเจริญ กรรมการ
แทนอุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๕. ร.ต.อ.หญิง นวรัตน์ ธรรมรัตนโศภณ กรรมการ
แทนนายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๖. ว่าที่ ร.ต.อุเทน สีลาเม กรรมการ
แทนเกษตรและสหกรณ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๗. นางสาวกศริน อุตรธรรมชัย กรรมการ
แทนพลังงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๘. นายวรยุทธ์ ศรีปราโมช กรรมการ
ผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต ๗ (สระบุรี)
๙. นางปวีณา ทองสกุลพันธ์ กรรมการ
หัวหน้าสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๑๐. นางสดีธร รื่นเวช กรรมการ
แทนนายเทศมนตรีเมืองลำตาเสา
๑๑. นายพรี กระจ่างภักดี กรรมการ
นายองค์การบริหารส่วนตำบลวังจุฬา

๑

รูปที่ จ-14 รายงานการประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ 1/2569

รายงานการประชุม
คณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๙
วันอังคารที่ ๒๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๙
ณ ห้องประชุม ชั้น ๒ อาคารที่ว่าการอำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

.....

อนุกรรมการผู้เข้าประชุม

๑. นายอธิพงษ์ มณีแก้ว ประธานอนุกรรมการ
นายอำเภอวังน้อย
๒. นายวิทยา ทาดบิล รองประธานกรรมการ
ผู้แทนผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๓. นายกิตติ ศุภร์แดง อนุกรรมการ
ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย
๔. นางภูริมนทน์ พันธุ์อ่อน อนุกรรมการ
ผู้แทนเกษตรและสหกรณ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๕. นางสาวฐิตาภรณ์ วิศิษฎ์วงศ์ อนุกรรมการ
หัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองหนองเสือ
๖. นางสาวสุภาพร ฉิมดอนทอง อนุกรรมการ
หัวหน้ากลุ่มงานบริหารปกครองอำเภอคลองหลวง
๗. นางสาวปัญชลีย์ ไชยจิรานิยรัติ อนุกรรมการ
หัวหน้ากลุ่มงานบริหารปกครองอำเภอหนองแค
๘. นายสุระศักดิ์ ด่วนใจ อนุกรรมการ
สาธารณสุขอำเภอวังน้อย
๙. นายชาญ ชูกลิ่น อนุกรรมการ
สื่อมวลชนในพื้นที่
๑๐. นายสมธิ สุทธิประทีป อนุกรรมการ
นักวิชาการในพื้นที่
๑๑. นางอิศรา ประวีณวรกุล อนุกรรมการและเลขานุการ
ผู้แทนฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
๑๒. นายธนาชัย ขาวทอง อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้แทนโรงไฟฟ้าวังน้อย
๑๓. นายวิเชียร รื่นเริง อนุกรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน ต.ลำตาเสา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา

๑

รูปที่ จ-15 รายงานการประชุมคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ 1/2569 และ ครั้งที่ 2/2569

รายงานการประชุม
คณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ ๒/๒๕๖๙
วันอังคารที่ ๒๐ พฤษภาคม ๒๕๖๙
ณ ห้องประชุม ชั้น ๓ เอเคอร์ที่ว่าการอำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

.....

อนุกรรมการผู้เข้าประชุม

๑. นายอธิพงษ์ มณีแก้ว ประธานอนุกรรมการ
นายอำเภอวังน้อย
๒. นายวิทยา หาดนิล รองประธานกรรมการ
ผู้แทนผู้อำนวยการงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๓. นายกิตติ ศุกร์แดง อนุกรรมการ
ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย
๔. นายกิตติ์ คุ้มคอน อนุกรรมการ
ผู้แทนเกษตรและสหกรณ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๕. นายนิพนธ์ พิเศษพงษา อนุกรรมการ
ผู้แทนผู้อำนวยการโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้
๖. นายจักรประพันธ์ ป้อมศรี อนุกรรมการ
หัวหน้ากลุ่มงานบริหารปกครองอำเภอวังน้อย
๗. นางสาวปัญชลีย์ ไชยจิรานิยรติ อนุกรรมการ
หัวหน้ากลุ่มงานบริหารปกครองอำเภอหนองเสือ
๘. นางสาวสุภาพร ฉิมคอนทอง อนุกรรมการ
หัวหน้ากลุ่มงานบริหารปกครองอำเภอคลองหวาง
๙. นายวิศร์ บุญศิลป์ อนุกรรมการ
หัวหน้ากลุ่มงานบริหารปกครองอำเภอหนองแค
๑๐. นายชัชวาลย์ คงสุวรรณ อนุกรรมการ
ผู้แทนสาธารณสุขอำเภอวังน้อย
๑๑. นายชาญ ชูกลิ่น อนุกรรมการ
สื่อมวลชนในพื้นที่
๑๒. นายสนธิ สุทธิประทีป อนุกรรมการ
นักวิชาการในพื้นที่
๑๓. นางอิศรา ประวีณรกุล อนุกรรมการและเลขานุการ
ผู้แทนฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
๑๔. นายธนาชัย ขาวทอง อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้แทนโรงไฟฟ้าวังน้อย
๑๕. นายธนินท์ อิ่มเอิบ อนุกรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน ต.วังจุฬา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา
๑๖. นายชูเกียติ คำปลาว
ผู้แทนภาคประชาชน ต.ข้าวงาม อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา

๑

รูปที่ จ-15 (ต่อ) รายงานการประชุมคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ 1/2569 และ ครั้งที่ 2/2569

ภาคผนวก ฉ
มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติและคณะกรรมการผู้ชำนาญการ

- รูปที่ ฉ-1 มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 5/2553
- รูปที่ ฉ-2 หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- รูปที่ ฉ-3 มติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน ในการประชุมครั้งที่ 5/2552 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2552
- รูปที่ ฉ-4 หนังสือขอเปลี่ยนจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 9A2220/68741 ลว. 25 พฤศจิกายน 2556
- รูปที่ ฉ-5 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรณีขอเปลี่ยนแปลงจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปอย่างต่อเนื่อง (AAQMS) จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หนังสือเลขที่ สกพ. 5502/1733 ลว. 6 มีนาคม 2557
- รูปที่ ฉ-6 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรณีขอเปลี่ยนแปลงจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปอย่างต่อเนื่อง (AAQMS) ถึงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หนังสือเลขที่ กฟผ. 9A2200/20686 ลว. 18 เมษายน 2557
- รูปที่ ฉ-7 หนังสือแจ้งรับทราบผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ถึงการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยที่ ทส. 1009.7/14721 ลว. 30 พฤศจิกายน 2559 กรณีขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง และขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง
- รูปที่ ฉ-8 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรณีขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง และกรณีขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หนังสือเลขที่ สกพ. 5502/10064 ลว. 6 ตุลาคม 2559
- รูปที่ ฉ-9 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรณีขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง และกรณีขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ถึงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หนังสือเลขที่ กฟผ. 9A2200/95888 ลว. 10 พฤศจิกายน 2559

ภาคผนวก ฉ (ต่อ)
มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติและคณะกรรมการผู้ชำนาญการ

- รูปที่ ฉ-10 หนังสือแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 9A2220/97303 ลว. 15 ธันวาคม 2558 เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง
- รูปที่ ฉ-11 หนังสือแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 9A2220/58036 ลว. 22 กรกฎาคม 2559 เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง (เพิ่มเติม)
- รูปที่ ฉ-12 หนังสือแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 9A2220/6118 ลว. 25 มกราคม 2559 กรณีขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง
- รูปที่ ฉ-13 หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (ครั้งที่ 3) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- รูปที่ ฉ-14 หนังสือมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2566 ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ถึงผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ ทส (กกวล) 1008/ว23878 ลว. 7 ธันวาคม 2566
- รูปที่ ฉ-15 หนังสือนำส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 3) กรณีขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4) ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ S82200/89770 ลว. 21 ธันวาคม 2566
- รูปที่ ฉ-16 หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ลว. 19 สิงหาคม 2567
- รูปที่ ฉ-17 มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2567 ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ที่ ทส (กกวล) 1008/ว23983 ลว. 27 ธันวาคม 2567

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
รับที่ 44508
วันที่ 21 ก.ค. 2553

ที่ ทส (กกวล) ๑๐๐๘ / ว ๙๒๒๗

คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๖๐/๑ ซอยพิบูลวัฒนา ๗ ถนนพระรามที่ ๖
สามเสนใน กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑๗ ธันวาคม ๒๕๕๓

เรื่อง มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๕๓

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๕๓

สืบเนื่องจากการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๕๓ เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๕๓ ได้พิจารณา เรื่อง โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๘๒๐ เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในฐานะฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ จึงขอแจ้งมติการประชุมดังกล่าว โดยมีรายละเอียดตามรายงานการประชุมดังสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายโชติ ตราชู)
ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักงานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
โทร. ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๐ ๐ ๒๒๖๕ ๖๕๐๐ ต่อ ๖๗๗๘ - ๘๑
โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๐๒

กฟผ. รับต้นฉบับ ต้นฉบับไม่ชัดเจน
สิ่งแนบ ครบ ไม่ครบ ยังไม่ได้รับ

วาระที่ ๓ เรื่องเพื่อพิจารณา

๓.๓ โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๘๒๐ เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๙/๒๕๔๑ เมื่อวันที่ ๓๐ ตุลาคม ๒๕๔๑ มีมติเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ ขนาด ๖๐๐ เมกะวัตต์ และครั้งที่ ๑๐/๒๕๔๘ เมื่อวันที่ ๑๙ กันยายน ๒๕๔๘ มีมติเห็นชอบต่อรายงานชี้แจงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ ขนาด ๗๒๕ เมกะวัตต์

และเนื่องจากเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าในปัจจุบัน มีการพัฒนาก้าวหน้าไปอย่างรวดเร็ว ทำให้โรงไฟฟ้ามีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าสูงขึ้นและมีขนาดใหญ่ (ต้นทุนต่อหน่วยต่ำกว่าโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จึงได้เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๘๒๐ เมกะวัตต์) มายังสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสำนักงานฯ ได้นำเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ หรือโครงการร่วมกับเอกชน รวม ๔ ครั้ง โดยในการประชุมครั้งที่ ๕/๒๕๕๒ เมื่อวันที่ ๒๓ ธันวาคม ๒๕๕๒ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว และให้นำเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติพิจารณาต่อไป โดยให้ กฟผ. ปฏิบัติตามเงื่อนไขและมาตรการ ดังนี้

๑) ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง

๒) ให้นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด

๓) ให้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการฯ โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ

๔) ให้มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง

๕) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้ กฟผ. ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา

๖) หาก กฟผ. มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้ กฟผ. แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา ดังนี้

- หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้ กฟผ. แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

- หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้ กฟผ. เสนอข้อมูลผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ

๗) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ กฟผ. ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้นับที่กเป็นรายงานไว้ด้วย

๘) หากโครงการฯ ไม่เริ่มดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา ๒ ปี นับแต่วันที่คณะรัฐมนตรี อนุมัติโครงการ กฟผ. ต้องทบทวนข้อมูลของผลกระทบและมาตรการฯ ที่ได้เสนอไว้ให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป และนำเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ เพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป

๙) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว

ประเด็นเสนอเพื่อพิจารณา

๑. เห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๙ (๔๒๐ เมกะวัตต์) ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจหรือโครงการร่วมกันนอกจากในการประชุมครั้งที่ ๕/๒๕๕๖ เมื่อวันที่ ๒๓ ธันวาคม ๒๕๕๖

๒ ให้ กฟผ. นำความเห็นของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อประกอบการพิจารณาต่อไป

ที่ประชุมได้พิจารณาแล้ว เห็นควรให้ความเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๙ (๔๒๐ เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

มติที่ประชุม

๑. เห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๙ (๔๒๐ เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจหรือโครงการร่วมกันนอกจาก ในการประชุมครั้งที่ ๕/๒๕๕๖ เมื่อวันที่ ๒๓ ธันวาคม ๒๕๕๖ โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

๒. ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย นำความเห็นของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเสนอคณะรัฐมนตรี เพื่อประกอบการพิจารณาต่อไป

รูปที่ ฉ-1 (ต่อ) มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 5/2553

ที่ ทส 1009.7/ 951

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

3 กุมภาพันธ์ 2553

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อ้างถึง 1. หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 946200/54054 ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน 2552
2. หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 946200/57067 ลงวันที่ 21 ธันวาคม 2552

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน ในการประชุมครั้งที่ 5/2552 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2552

ตามหนังสือที่อ้างถึง 1 และ 2 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้เสนอรายงานชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติม ครั้งที่ 3 และข้อมูลประกอบรายงานชี้แจงเพิ่มเติมครั้งที่ 3 การศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา จัดทำรายงานฯ โดยบริษัท เซ้าท์อีสท์เอเชียเทคโนโลยี่ จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณานำรายงานดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน ในการประชุมครั้งที่ 5/2552 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2552 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง

/ ประเทศไทย...

ประเทศไทย ตั้งอยู่ที่ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยรวบรวมข้อมูลในรายงานฯ และข้อมูลที่ได้ชี้แจงทั้งหมด จัดทำเป็นรายงานฉบับสมบูรณ์เสนอให้สำนักงานฯ เพื่อนำความเห็นการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน พร้อมเงื่อนไขและมาตรการที่โครงการต้องยึดถือปฏิบัติเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติต่อไป ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายชนินทร์ ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร 0 2265 6628
โทรสาร 0 2265 6616

สิ่งที่ส่งมาด้วย 2-2 ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย

ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน ในการประชุม ครั้งที่ 5/2552 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2552

1. ให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยรวบรวมข้อมูลในรายงานฯ และข้อมูลที่ได้ชี้แจงทั้งหมด จัดทำเป็นรายงานฉบับสมบูรณ์เสนอให้สำนักงานฯ เพื่อนำความเห็นการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน พร้อมเงื่อนไขและมาตรการที่โครงการต้องยึดถือปฏิบัติเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติต่อไป

2. ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิบัติตามเงื่อนไขและมาตรการ ดังนี้

1) ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) และให้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง

2) ให้รายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ

3) ให้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ ตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ

4) ให้มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง

5) กรณีที่เกิดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหารวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบทันที เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา

6) หากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้ กฟผ. แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา ดังนี้

- หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้ กฟผ. แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ

จำนวน 1/2 หน้า
ลงชื่อ ผู้รับรอง

- 2 -

- หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้ กฟผ. เสนอข้อมูลผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ

7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย

8) หากโครงการฯ ไม่เริ่มดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับแต่วันที่คณะรัฐมนตรีอนุมัติโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องทบทวนข้อมูลของผลกระทบและมาตรการฯ ที่ได้เสนอไว้ให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป และนำเสนอสำนักงานฯ เพื่อเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป

9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่า ค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว

จำนวน 1/2 หน้า
ลงชื่อ ผู้รับรอง

รูปที่ ฉ-3 มติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน ในการประชุม ครั้งที่ 5/2552 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2552

ที่ กฟผ. 9A2200/๔๙๗๑ ๒๕ พฤศจิกายน 2556

เรื่อง ขอเปลี่ยนจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.7/13340 ลงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2556
2. แผนที่แสดงความเข้มข้นของสารที่ประเมินโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ และภาพถ่ายจากดาวเทียมแสดงตำแหน่งติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป อย่างต่อเนื่อง

ด้วย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีหน้าที่ไม่สามารถติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปอย่างต่อเนื่อง (Ambient air quality station : AAQMS) จำนวน 1 แห่ง ณ วังสำพะยา ซึ่งเป็นตำแหน่งที่ระบุในรายงานการศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) เนื่องจากมีข้อติดขัดในการใช้พื้นที่ กฟผ. จึงให้หาสถานที่ติดตั้งสถานีฯ แห่งใหม่ โดยพิจารณาจากหลักวิชาการ และได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยาซึ่งเป็นหน่วยงานผู้ออนุญาต รวมทั้งได้ปรึกษาหารือกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณาการติดตั้งสถานีฯ ดังกล่าวแล้ว ทั้งนี้ ตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 5/2553 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2553 ที่เห็นชอบรายงานฯ โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) โดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้มีหนังสือที่ ทส 1009.7/13340 ลงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2556 แจ้งว่าปัจจุบันหน่วยงานผู้ออนุญาตโครงการโรงไฟฟ้า คือ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

ในการนี้ กฟผ. จึงขอความเห็นชอบจากสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานผู้ออนุญาต ในการเปลี่ยนจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปอย่างต่อเนื่อง (AAQMS) จากวังสำพะยา มาเป็นบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโรงไฟฟ้าวังน้อย (ด้านหลังโรงไฟฟ้า) ด้วยเหตุผล ดังนี้

1. จากการสำรวจพื้นที่โดยรอบบริเวณวังสำพะยาแล้วเห็นว่าสภาพปัจจุบัน บริเวณดังกล่าวเป็นจุดที่ไม่เหมาะสมสำหรับการติดตั้งสถานี เนื่องจากบริเวณภายในวังมีกิจกรรมที่ส่งผลให้เกิดปริมาณมลสารที่ถูกกำหนดไว้ตรวจวัด (ที่ทำให้โครงเรเปโตออกไซด์และฝุ่นละออง) เกิดขึ้นมาก เช่น มีการจัดตลาดนัดงานมหรสพ งานบวช งานกฐิน งานประเพณีการมาฆบูชา เป็นต้น

2. เพื่อให้สอดคล้องกับข้อเสนอแนะของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และโครงการร่วมกับเอกชน (ครช.) ที่เห็นว่าการติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปควรติดตั้งบริเวณโรงเรียนหรือโรงพยาบาล ในการนี้ จึงได้ว่าจ้างหาสถานที่ดังกล่าวโดยที่จ้างการร่วมกับแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ (Air model) ซึ่งบริเวณที่วังสำพะยาซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าวังน้อยปัจจุบันจำนวน 1 แห่ง แต่มีพื้นที่ไม่เพียงพอที่จะสามารถติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศฯ ให้เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดของ US.EPA ได้

จึงพิจารณาตำแหน่งที่อยู่ฝั่งตรงข้ามถนนซึ่งเป็นบริเวณประตูด้านหลังโรงไฟฟ้าวังน้อย ประกอบกับบริเวณนี้เป็นบริเวณที่พบค่าความเข้มข้นมากที่สุดที่เกิดขึ้นบริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้าวังน้อย และมีระยะห่างจากจุดเดิม (วังสำพระยา) ประมาณ 600 เมตร ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2

ทั้งนี้ การเปลี่ยนจุดตรวจวัดดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายสมภพ พวงจิตร์)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 1123
โทรสาร 0 2436 1190

รูปที่ ฉ-4 หนังสือขอเปลี่ยนจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ที่ 9A2220/68741 ลว. 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556

รูปที่ ฉ-5 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรณีขอเปลี่ยนแปลงจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปอย่างต่อเนื่อง (AAQMS) จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หนังสือเลขที่ สกพ. 5502/1733 ลว. 6 มีนาคม พ.ศ. 2557

รูปที่ ฉ-6 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรณีขอเปลี่ยนแปลงจุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไปอย่างต่อเนื่อง (AAQMS) ถึงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หนังสือเลขที่ กฟผ. 9A2200/20686 ลว. 18 เมษายน พ.ศ. 2557

- ๒ -

ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/ ๑๔๗๒๑ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงสามเสนใน
เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๙

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
รับที่ 60149
วันที่ 1 ธ.ค. 2559

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๔๑๐ เมกะวัตต์) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน ผู้ว่าการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ธวัชพงศ์ 1 ธ.ค. 2559
อัครัช

ข้างถึง หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. ๙Ab๒๒๐๐/๔๕๘๘๘ ลงวันที่ ๑๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๙

O เห็นชอบ
Δ เห็นชอบ ฯพ
X ไม่เห็นชอบ

ตามหนังสือที่อ้างถึง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ว่า ตามที่ กฟผ. ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๔๑๐ เมกะวัตต์) โดยขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๑ - ๓ แบบต่อเนื่อง จากการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายที่ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) เป็นวิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (Mass Balance) และขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรองโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ โดยมีแผนจะก่อสร้างบ่อเก็บน้ำดิบที่ ๔ ความจุประมาณ ๔๖๐,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตร จำนวน ๑ บ่อ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาต ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้มีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบให้ กฟผ. เปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๑ - ๓ และเห็นว่าประเด็นการขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรองเป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญซึ่งอาจเกิดผลกระทบต่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม โดยให้ กฟผ. ดำเนินการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เสนอให้สำนักงานนโยบายฯ ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนั้น กฟผ. จึงขอดำเนินการหาอัตราการไหลของอากาศที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๑ - ๓ โดยวิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล แทนการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายที่ระบบ CEMS สำหรับการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในประเด็นการขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง กฟผ. จะนำไปผนวกไว้ในการศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ (EHIA) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าวังน้อย ระยะที่ ๑ และระยะที่ ๒ ในพื้นที่ ๒๕๕๐ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงาน...

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำข้อมูลดังกล่าวเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนในการประชุมครั้งที่ ๔๑/๒๕๕๙ เมื่อวันที่ ๑๗ พฤศจิกายน ๒๕๕๙ ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติรับทราบ ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายพยุงศักดิ์ สุวรรณฤกษ์)
รองเลขาธิการ สผ.ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘
โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖

รูปที่ ฉ-7 หนังสือแจ้งรับทราบผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ถึงการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยที่ ทส. 1009.7/14721 ลว. 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559 กรณีขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง และขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง

รูปที่ ฉ-8 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรณีขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง และกรณีขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หนังสือเลขที่ สกพ. 5502/10064 ลว. 6 ตุลาคม พ.ศ. 2559

รูปที่ ฉ-9 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรณีขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้า วังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง และกรณีขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ถึงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หนังสือเลขที่ กฟผ. 9A2200/95888 ลว. 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559

ทั้งนี้ กฟผ. จึงขอแจ้งผลการพิจารณาฯ ดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ และขอดำเนินการหาอัตราไหลของอากาศที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 โดยวิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (Mass balance) แทนการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องที่ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) สำหรับการดำเนินการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในประเด็นการขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง เพื่อนำส่งให้ สผ. พิจารณา ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงาน EIA ซึ่ง กฟผ. ได้พิจารณาแล้วมีความเห็นว่า ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 (PDP2015) กฟผ. มีแผนก่อสร้างโรงไฟฟ้าวังน้อย ทดแทนชุดที่ 1-2 และ โรงไฟฟ้าวังน้อย ทดแทนชุดที่ 3 โดยกำหนดให้มีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในปี 2566 และ 2568 ตามลำดับ กฟผ. จึงได้มีแผนดำเนินการศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ (EHIA) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าวังน้อย ระยะที่ 1 และ ระยะที่ 2 ในต้นปี 2560 ดังนั้น กฟผ. จะนำประเด็นปริมาณน้ำสำรองดังกล่าวมาไว้ในรายงาน EHIA โครงการฯ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายมนูญ์ คีมมาน)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 1120
โทรสาร 0 2436 1190

รูปที่ ฉ-9 (ต่อ) หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรณีขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้า วังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง และกรณีขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ถึงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หนังสือเลขที่ กฟผ. 9A2200/95888 ลว. 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559

ที่ กพผ. 9A2200/๙๗๓๐๓

15 ธันวาคม 2558

เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย หนังสือคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ที่ ทส (กกล) 1008/ว 9227 ลงวันที่ 17 ธันวาคม 2553

ตามที่ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุในรายงานการศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ระบุให้ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 เพื่อตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศแบบต่อเนื่อง ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 นั้น

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีเหตุจำเป็นต้องขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง จากการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายที่ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ตามที่ระบุไว้ในรายงานการศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) เป็นวิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (mass balance) จากอัตราการใช้เชื้อเพลิง และอัตราการใช้อากาศในการเผาไหม้แบบต่อเนื่อง และแสดงค่าอัตราการไหลของอากาศอย่างต่อเนื่อง ด้วยเหตุผลดังนี้

1) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 ไม่ได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายที่ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) เนื่องจากโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1 (ชุดแรก) ก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial operation date) ครั้งแรก ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2539 และโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 (ชุดสุดท้าย) เริ่มจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial operation date) ตั้งแต่วันที่ 5 พฤษภาคม 2542 ก่อนที่กฎหมายประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 มีผลบังคับใช้ การติดตั้งระบบ CEMS จึงมุ่งเน้นที่จะรายงานค่าความเข้มข้นของมลสารที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าเพื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานเท่านั้น และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ปี พ.ศ. 2544 ดังกล่าวนี้มิได้กำหนดให้มีการตรวจวัดอัตราการไหลแต่อย่างใด กอปรกับในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 1-3 ก็มิได้กำหนดให้โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 1-3 ตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่องแต่อย่างใด

2) ปัจจุบันโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 เป็นเพียงโรงไฟฟ้าสำรอง มีการเดินเครื่องเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าน้อย เนื่องจากมีอายุการใช้งานมาน ทำให้ต้นทุนการผลิตสูง โดยโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 มีแผนปลดออกจากระบบผลิตกระแสไฟฟ้าในปี พ.ศ.2562 (อีก 4 ปี) และโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 มีแผนปลดออกจากระบบผลิตกระแสไฟฟ้าในปี 2566 (อีก 8 ปี)

นอกจากนี้ ตลอดระยะเวลา 19 ปี ที่ผ่านมาตั้งแต่โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 เริ่มเดินเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า (พ.ศ.2539) จนถึงปัจจุบัน ผลการตรวจวัดมลสารที่ระบายออกจากปล่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 พบว่า มีค่าต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดมาโดยตลอด รวมถึงโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ที่เริ่มเดินเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า เมื่อวันที่ 25 เมษายน พ.ศ.2557 ผลการตรวจวัดมลสารที่ระบายออกจากปล่องฯ ก็มีค่าต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดเช่นกัน และปัจจุบันโรงไฟฟ้าวังน้อยก็มีการตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายดังนี้

1) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 มีการตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายแบบครั้งคราว ปีละ 2 ครั้ง และมีการตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายด้วยระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

2) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 มีการตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายแบบครั้งคราว ปีละ 2 ครั้ง

ในการนี้ เพื่อให้เป็นไปตามมติ คชก. ที่ให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) พร้อมระบุเงื่อนไขว่าหาก กฟผ. มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้ กฟผ. แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา และหากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้ กฟผ. แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบ กฟผ. จึงขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในฐานะหน่วยงานผู้อนุญาต ในการขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง ด้วยเหตุผลที่ได้กล่าวมาแล้ว และการเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

ว่าที่พันตรี

(อนุชาต ปาลกะวงศ์ ณ อยุธยา)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 1120
โทรสาร 0 2436 1190

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย 53 หมู่ 2 ถนนวิภาวดี รังสิต ตำบลบ้านกระแซง อำเภอปากเกร็ด จังหวัดนนทบุรี 11120 โทรศัพท์ 0 2436 5553, 0 2436 4064 www.egat.co.th
ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND 53 Moo 2 Chaengwattana Rd. Bang Kruai Nonthaburi 11130 Thailand Tel. (66) 2436 5553, (66) 2436 4064 Fax. (66) 2436 4634

รูปที่ ฉ-10 หนังสือแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 9A2220/97303 ลว. 15 ธันวาคม พ.ศ. 2558 เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง

ที่ กพผ. 9A2200/58036

๒๒ กรกฎาคม 2559

เรื่อง ขอส่งข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับการขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

อ้างถึง หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กพผ.9A2200/97303 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2558

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 Drawing ปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3
สิ่งที่ส่งมาด้วย 2 เกณฑ์กำหนดของ US.EPA Method 1
สิ่งที่ส่งมาด้วย 3 PDP2015 และแผนการติดเครื่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3
สิ่งที่ส่งมาด้วย 4 วิธีการคำนวณอัตราการไหลของอากาศเสียที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 โดยวิธีสมดุลมวล (Mass balance)
สิ่งที่ส่งมาด้วย 5 รายละเอียดการคำนวณอัตราการไหลของอากาศเสียที่ระบายจากปล่องโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 โดยวิธีสมดุลมวล

ตามที่ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ระบุในรายงานการศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ระบุให้ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 เพื่อตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศแบบต่อเนื่อง และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กพผ.) ได้ทำหนังสือขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดดังกล่าวเป็นวิธีการคำนวณโดยวิธีสมดุลมวล (Mass balance) จากอัตราการใช้เชื้อเพลิงและอัตราการใช้อากาศในการเผาไหม้แบบต่อเนื่อง แล้วนำผลการคำนวณมาแสดงค่าอัตราการไหลของอากาศอย่างต่อเนื่อง ตามสิ่งที่อ้างถึง นั้น

ในการนี้ กพผ. ขอส่งข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อประกอบการพิจารณา จำนวน 3 รายการ ดังนี้

1. เหตุผลความจำเป็นในการขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดฯ

โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 หากจะดำเนินการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่องเพิ่มเติม จะมีข้อจำกัดเรื่องตำแหน่งจุดติดตั้งที่จะไม่เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดของ US.EPA (US.EPA Method 1) เนื่องด้วยปล่องมีเส้นผ่าศูนย์กลาง 7 เมตร แต่มีความสูงเพียง 35 เมตร (Drawing ปล่อง แสดงตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1) จากลักษณะของปล่องดังกล่าวทำให้ไม่สามารถหาตำแหน่งของจุดติดตั้งที่เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดของ US.EPA ได้ (เกณฑ์กำหนดของ US.EPA แสดงตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2)

ประกอบกับปัจจุบันโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 เป็นเพียงโรงไฟฟ้าสำรอง มีการเดินเครื่องเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าน้อยมาก เนื่องจากมีอายุการใช้งานมาน ทำให้กำลังการผลิตสูง โดยตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ.2558-2579 (PDP2015) กำหนดให้โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 มีแผนปลดออกจากระบบผลิตกระแสไฟฟ้าในเดือนมกราคม พ.ศ.2562 (อีก 2.5 ปี) และโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 3 มีแผนปลดออกจากระบบผลิตกระแสไฟฟ้าในเดือนมกราคม พ.ศ.2566 (อีก 6.5 ปี) (PDP2015 และแผนการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แสดงตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 3)

2. รายละเอียดการคำนวณอัตราการไหลของอากาศเสียที่ปล่อยออกจากปล่องระบายของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 ด้วยวิธีสมดุลมวล (Mass balance) แสดงตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 4

3. ประสิทธิภาพ ข้อดี ข้อเสีย ของวิธีการตรวจวัดอัตราการไหลด้วยวิธีสมดุลมวล (Mass balance) และการตรวจวัดจากระบบ CEMs

จากการนำผลจากการตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากการตรวจวัดแบบครั้งคราว ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในที่นี้ได้นำผลการตรวจวัดในครั้งที่ 1 ของปี 2559 ที่ทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 21-29 มีนาคม 2559 และผลการตรวจวัดครั้งที่ 2 ของปี 2558 ที่ทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 8-21 กันยายน 2558 มาเปรียบเทียบกับอัตราการไหลของอากาศที่ได้จากวิธีการคำนวณโดยวิธี Mass balance ตามตารางที่ 1 พบว่าอัตราการไหลของอากาศที่ได้มีค่าใกล้เคียงกัน โดยมีค่าความแตกต่างอยู่ระหว่าง -9.461 ถึง 6.382 เปอร์เซ็นต์ แสดงว่าประสิทธิภาพของการคำนวณอัตราการไหลของอากาศโดยวิธี Mass balance ไม่ได้ด้อยไปกว่าการติดตั้งเครื่องวัดอัตราการไหลของอากาศจากระบบ CEMs แต่อย่างใด (รายละเอียดการคำนวณ แสดงตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 5)

เนื่องด้วยตำแหน่งของจุดติดตั้งที่ไม่เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดของ US.EPA (US.EPA Method 1) ตามที่ได้กล่าวแล้วในข้อ 1 ซึ่งอาจจะมีผลต่อความเที่ยงตรงในการตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศ บางนั้น ทำให้การตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศด้วยวิธีสมดุลมวล (Mass balance) จากอัตราการใช้เชื้อเพลิงและการใช้อากาศในการเผาไหม้แบบต่อเนื่องจึงน่าจะมีความเหมาะสมในการหาอัตราการไหลของอากาศแบบต่อเนื่องของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 มากกว่า

ตารางที่ 1 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศจากการตรวจวัดแบบครั้งคราวและการคำนวณโดยวิธี Mass balance

วันที่ตรวจวัด	เวลา	สถานที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (Nm³/hr)		% Error
			แบบครั้งคราว*	คำนวณโดยวิธี Mass balance	
ครั้งที่ 1/2559					
21 มี.ค.2559	12.00-13.00 น.	WNC-11	1,795,360.000	1,790,108.865	-0.292
22 มี.ค.2559	10.00-11.00 น.	WNC-12	1,801,801.000	1,860,195.555	3.241
28 มี.ค.2559	11.10-12.10 น.	WNC-21	1,785,468.000	1,876,002.307	5.071
29 มี.ค.2559	14.30-15.30 น.	WNC-22	1,720,754.000	1,830,576.765	6.382
23 มี.ค.2559	9.30-10.30 น.	WNC-31	1,890,318.000	1,873,065.868	-0.913
24 มี.ค.2559	11.00-12.00 น.	WNC-32	1,920,062.000	1,975,933.143	2.910
ครั้งที่ 2/2558					
9 ก.ย.2558	12.00-13.00 น.	WNC-11	1,871,004.000	1,764,730.538	-5.680
10 ก.ย.2558	12.00-13.00 น.	WNC-12	1,934,202.000	1,882,046.536	-2.696
14 ก.ย.2558	12.00-13.00 น.	WNC-21	1,957,781.000	1,881,087.753	-3.917
15 ก.ย.2558	12.00-13.00 น.	WNC-22	2,005,785.000	1,866,142.789	-6.962
8 ก.ย.2558	10.00-11.00 น.	WNC-31	2,016,565.000	1,825,777.204	-9.461
21 ก.ย.2558	10.30-11.30 น.	WNC-32	2,084,996.000	1,978,881.110	-5.089

หมายเหตุ : *ข้อมูลการตรวจวัดแบบครั้งคราว ปีละ 2 ครั้ง จากฝ่ายเคมี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หน้า 1 จาก 3

หน้า 2 จาก 3

รูปที่ ฉ-11 หนังสือแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 9A2220/58036 ลว. 22 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง (เพิ่มเติม)

ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดอัตราการไหลของอากาศ (Flow) ที่แสดงในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 2/2558 ของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 เป็นผลการตรวจวัดจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบครั้งคราว ซึ่งดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 8-21 กันยายน 2558 ส่วนของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 เป็นผลการตรวจวัดด้วยเครื่องวัดอัตราการไหลของอากาศจากระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS)

ในการนี้ เพื่อให้เป็นไปตามมติ ครม. ที่ให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) พร้อมระบุเงื่อนไขว่าหาก กฟผ. มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้ กฟผ. แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา และหากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้ กฟผ. แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบ กฟผ. จึงขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในฐานะหน่วยงานผู้อนุญาต ในการขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง ด้วยเหตุผลที่ได้กล่าวมาแล้ว และการเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

ว่าที่พันตรี

(อนุชาต ปาลกะวงศ์ ณ อยุธยา)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 1120
โทรสาร 0 2436 1190

หน้า 3 จาก 3

รูปที่ ฉ-11 (ต่อ) หนังสือแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 9A2220/58036 ลว. 22 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow) ของอากาศจากปล่องระบายโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 แบบต่อเนื่อง (เพิ่มเติม)

ที่ กฟผ. 9A2200/ ล 118

28 มกราคม 2559

เรื่อง การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย เอกสารประกอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4

ตามที่ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติในการประชุม ครั้งที่ 5/2553 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2553 ให้ความเห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) ตามความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในการประชุมครั้งที่ 5/2552 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2552 โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิบัติตามเงื่อนไขและมาตรการอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ มีเงื่อนไขข้อหนึ่งระบุว่า "หาก กฟผ. มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือ แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้ กฟผ. แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา" ต่อไป นั้น

เนื่องจาก กฟผ. โดยโรงไฟฟ้าวังน้อย ประสบปัญหาภัยแล้งจากการขาดแคลนน้ำใช้ในกระบวนการผลิตเป็นต้น กรกฎาคม 2558 ทำให้ค่าความพร้อมจ่าย (WEAF) ลดลง ส่งผลให้ผลเสียเรื่องภาพความมั่นคงทางด้านพลังงานของระบบไฟฟ้าลดลงตามไปด้วย ด้วยเหตุนี้ โรงไฟฟ้าจึงหามาตรการเพื่อเตรียมรับปัญหาภัยแล้งที่อาจจะเกิดขึ้นในอนาคต ด้วยการเพิ่มปริมาณน้ำสำรองโดยมีแผนจะก่อสร้างบ่อเก็บน้ำดิบที่ 4 ความจุประมาณ 460,000 ลูกบาศก์เมตร ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย

ในการนี้ กฟผ. ได้จัดทำเอกสารประกอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 และได้ประเมินผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้างในส่วนที่เปลี่ยนแปลงดังกล่าว แสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย เพื่อพิจารณาให้ความเห็นในรายละเอียดตามเงื่อนไขข้างต้น

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

ว่าที่พันตรี

(อนุชาต ปาลกะวงศ์ ณ อยุธยา)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 1110
โทรสาร. 0 2436 1190

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย 53 หมู่ 2 ถนนรัฐพัฒนา ตำบลบางกระสั้น อำเภอบางไทร 11130 โทรศัพท์ 0 2433 5111 โทรสาร 0 2433 5222, 0 2434 4064 www.egat.co.th
ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND 53 Moo 2 Chaiongchaiching Rd. Bang Krasan Nonthaburi 11130 Thailand Tel. (66) 2433 5111 (66) 2433 5222, (66) 2434 4064

รูปที่ ฉ-12 หนังสือแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 9A2220/6118 ลว. 25 มกราคม พ.ศ. 2559 กรณีขอเพิ่มปริมาณน้ำสำรอง

รูปที่ ฉ-13 หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (ครั้งที่ 3) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

รูปที่ ฉ-14 หนังสือมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2566
ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ถึงผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ที่ ทส (กกวล) 1008/ว23878 ลว. 7 ธันวาคม 2566

๑๔. นายจุลพงษ์ ทวีศรี กรรมการ
อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม
แทน รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรม
๑๕. นายจักรกฤษณ์ ศิวะเดชาเทพ กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ
๑๖. นายสุนันต์ อรุณนพรัตน์ กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ
๑๗. นางสาวลดาวัลย์ คำภา กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ
๑๘. นางประกายรัตน์ สุขุมาลชาติ กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ
๑๙. นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช กรรมการและเลขานุการ
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
แทน ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กรรมการผู้ลาประชุม

๑. นายเธียรชัย ณ นคร กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ
๒. นายยงธนิศร์ พิมลเสถียร กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ
๓. นายสันติ บุญประคับ กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ
๔. นายธเรศ ศรีสถิตย์ กรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ

ผู้เข้าร่วมประชุม

๑. นางสาวปรีญาพร สุวรรณเกษ ผู้ตรวจราชการกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๒. นายสุรชัย อจลบุญ อธิบดีกรมป่าไม้
๓. นางกัญชลี นาวิกภูมิ รองอธิบดีกรมควบคุมมลพิษ
๔. นายนรินทร์ ประทวนชัย รองอธิบดีกรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช
๕. นายจิรวัฒน์ ระติสุนทร รองเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๖. นายชิตชนก สุขมงคล รองเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๗. คณะทำงานรองนายกรัฐมนตรี (พลตำรวจเอก พัชรวาท วงษ์สุวรรณ) จำนวน ๑๐ คน
๘. คณะทำงานรองเลขาธิการนายกรัฐมนตรี (นายชื่นชอบ คงอุดม) จำนวน ๑ คน
๙. เจ้าหน้าที่กระทรวงกลาโหม จำนวน ๒ คน
๑๐. เจ้าหน้าที่กระทรวงมหาดไทย จำนวน ๔ คน
๑๑. เจ้าหน้าที่กระทรวงคมนาคม จำนวน ๒ คน
๑๒. เจ้าหน้าที่กระทรวงการคลัง จำนวน ๑ คน
๑๓. เจ้าหน้าที่กระทรวงสาธารณสุข จำนวน ๔ คน
๑๔. เจ้าหน้าที่กระทรวงศึกษาธิการ จำนวน ๑ คน
๑๕. เจ้าหน้าที่สำนักงบประมาณ จำนวน ๑ คน
๑๖. เจ้าหน้าที่กรมชลประทาน จำนวน ๑ คน
๑๗. เจ้าหน้าที่กรมโรงงานอุตสาหกรรม จำนวน ๑ คน
๑๘. เจ้าหน้าที่กรมป่าไม้ จำนวน ๓ คน
๑๙. เจ้าหน้าที่กรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช จำนวน ๒ คน

๒๐. เจ้าหน้าที่สำนักงานปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จำนวน ๒ คน
๒๑. เจ้าหน้าที่กรมควบคุมมลพิษ จำนวน ๑๕ คน
๒๒. เจ้าหน้าที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จำนวน ๔๑ คน

ผู้เข้าร่วมชี้แจง

๑. นายวิทยา แก้วมี รองอธิบดีกรมชลประทาน
๒. นายศุภกิจ บุญศิริ รองอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม
๓. นายภูริพัฒน์ ธีระกุลพิศุทธิ์ รองอธิบดีกรมเจ้าท่า ด้านปลอดภัย
๔. นางจินดา เตชะศรินทร์ ผู้อำนวยการกองบริหารจัดการกากอุตสาหกรรม กรมโรงงานอุตสาหกรรม
๕. นายพงษ์พันธ์ กรวยทอง ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
๖. นายก้องเกียรติ บุญเสริม วิศวกรชำนาญการพิเศษ กรมธุรกิจพลังงาน
๗. นายชาญณรงค์ ศรีแปลก วิศวกร ๘ ฝ่ายโครงการพิเศษและก่อสร้าง การรถไฟแห่งประเทศไทย

ระเบียบวาระที่ ๓ เรื่องเสนอเพื่อทราบ

๓.๓ รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๘๒๐ เมกะวัตต์) (ครั้งที่ ๓) ตั้งอยู่ที่ตำบลข้าวงาม อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กรรมการและเลขานุการ รายงานต่อที่ประชุมว่า คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) ในการประชุมครั้งที่ ๕/๒๕๕๓ เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๕๓ มีมติเห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ ๔ (๘๒๐ เมกะวัตต์) ตามความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการพัฒนาโครงการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจหรือโครงการร่วมกับเอกชน ต่อมาการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ดำเนินการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมครอบคลุมบ่อเก็บน้ำติบ ๔ ไว้แล้วในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย (ทดแทนชุดที่ ๑ - ๒) ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี ๒๕๕๘ - ๒๕๗๙ (PDP2015) ซึ่งรายงานฯ ได้รับความเห็นชอบจาก กก.วล. ในการประชุม ครั้งที่ ๒/๒๕๖๓ เมื่อวันที่ ๗ เมษายน ๒๕๖๓ เนื่องจากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP2018 Revision 1) ไม่ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย (ทดแทนชุดที่ ๑ - ๒) ไว้ในแผน จึงทำให้ไม่ได้ขออนุมัติเพื่อดำเนินการต่อ ดังนั้น กฟผ. จำเป็นต้องจัดทำรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๘๒๐ เมกะวัตต์) (ครั้งที่ ๓)

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๘๒๐ เมกะวัตต์) ส่งผลให้พื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย เพิ่มขึ้นจากเดิม ๙๒๗.๓๓ ไร่ เป็น ๑,๐๒๓.๑๑ ไร่ (พื้นที่เพิ่มขึ้นประมาณ ๙๕.๗๘ ไร่) เป็นการเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง จำนวน ๑ บ่อ (บ่อที่ ๔) มีขนาดความจุ ๕๓๐,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตร ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของโรงไฟฟ้า เพื่อเตรียมความพร้อมในการรองรับปัญหาภัยแล้งที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต และเพื่อความมั่นคงของการผลิตไฟฟ้า โดยปัจจุบันได้มีการใช้น้ำในการผลิตไฟฟ้าจากคลองระพีพัฒน์สายใหญ่ของกรมชลประทาน ซึ่งได้รับอนุญาตให้ใช้น้ำวันละ ๘๐,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตรต่อวัน หรือไม่เกิน ๒.๔ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อเดือน โดยมีการนำน้ำมาใช้เพิ่มเติมจากเดิมไม่เกินกว่าที่ได้รับอนุญาตจากกรมชลประทาน สำหรับการเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบ ๔ จะทำให้ปริมาณการสำรองน้ำดิบของโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากเดิม ๘๕๐,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตร เป็น ๑,๓๘๐,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตร

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๒๕/๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๒๑ กันยายน ๒๕๖๖ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๘๒๐ เมกะวัตต์) (ครั้งที่ ๓) ตั้งอยู่ที่ตำบลข้าวงาม อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และให้นำเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เพื่อทราบ โดยมาตรการ

ที่ ทส (กกล) 1008/23878 ลว. 7 ธันวาคม 2566

รับที่ ส-14 (ต่อ) หนังสือสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ด่วนที่สุด ที่ นร 4/2566 ขอส่งรายงานการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2566 ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

๔

ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญของโครงการฯ ที่กำหนดไว้เดิมมีรายละเอียดแนวทาง และข้อกำหนดต่าง ๆ ครอบคลุมกิจกรรมกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งสามารถช่วยป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว จะไม่กระทบต่อรายละเอียดโครงการฯ ในส่วนอื่น ๆ เช่น กำลังการผลิต ปริมาณการสูบน้ำ ปริมาณการใช้น้ำ ปริมาณน้ำทิ้ง คุณภาพและคุณสมบัติของน้ำหล่อยืนที่ปล่อยลงสู่แหล่งน้ำ และสัดส่วนพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕ ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ซึ่งโครงการฯ มีสัดส่วนพื้นที่สีเขียวร้อยละ ๘.๖๑

จึงเรียนเสนอที่ประชุมเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๒๕/๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๒๑ กันยายน ๒๕๖๖ ในการให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๔๒๐ เมกะวัตต์) (ครั้งที่ ๓) ตั้งอยู่ที่ตำบลสำนักงาน อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ทั้งนี้ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติได้รับรองมติที่ประชุมดังกล่าวในที่ประชุมแล้ว

(นายไชยยันต์ เทพพิริยุพร)
นักวิชาการสิ่งแวดล้อมชำนาญการพิเศษ
ผู้จดรายงานการประชุม

(นายพิรุณ สัยยะลิขิตพันธ์)
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ผู้ตรวจรายงานการประชุม

(นางสาวมัณฑนา ศิริวรรณ)
ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
ผู้จดรายงานการประชุม

(นายจตุพร บุรุษพัฒน์)
ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ผู้ตรวจรายงานการประชุม

รูปที่ ฉ-14 (ต่อ) หนังสือมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2566
ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ถึงผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ที่ ทส (กกวล) 1008/ว23878 ลว. 7 ธันวาคม 2566

ที่ กฟผ. S82200/ 89770

21 ธันวาคม 2566

เรื่อง นำส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 3) กรณีขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4)

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส (กกวล) 1008/ว23878 ลงวันที่ 7 ธันวาคม 2566

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 3) กรณีขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4) จำนวน 1 เล่ม พร้อมอุปกรณ์จัดเก็บข้อมูล จำนวน 1 ชุด

ตามหนังสืออ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้แจ้งมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) ในคราวประชุมครั้งที่ 4/2566 เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2566 โดย กก.วล. รับทราบมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน (คชก.) ในการให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 3) นั้น

ในการนี้ กฟผ. ได้จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์ รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 3) กรณีขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4) พร้อมทั้งสแกนไฟล์ของ กก.วล. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงขอนำส่งรายงานฯ ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
รับที่ 10.11
วันที่ 10.11
เวลา

ขอแสดงความนับถือ

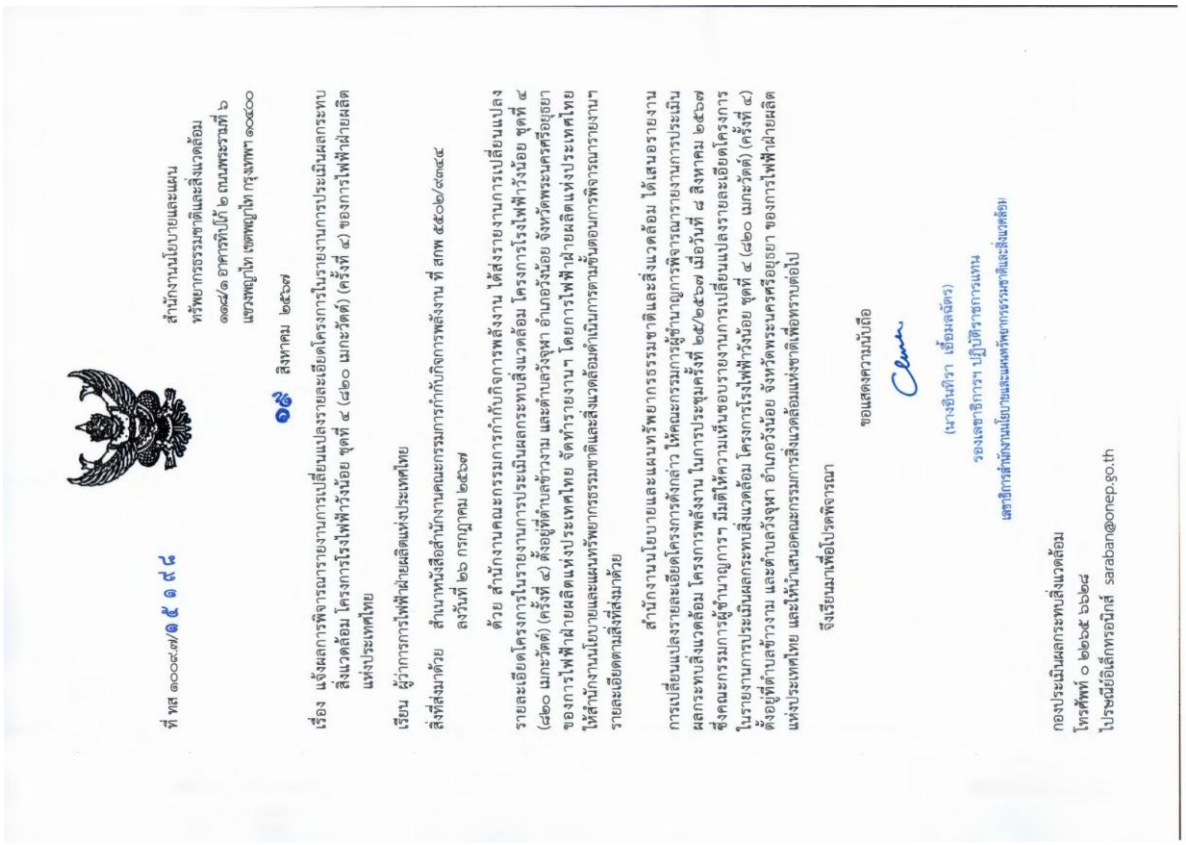
(นายพงษ์พันธ์ กระยอทอง)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 0813

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND

53 หมู่ 2 ถนนรัตนาธิเบศร์ ตำบลบางกระสอ อำเภอเมือง จังหวัดนนทบุรี 11130
53 Moo 2 Ratanathibet Rd., Bang Kraso Nonthaburi 11130 Thailand www.egat.co.th

รูปที่ ฉ-15 หนังสือนำส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 3) กรณีขอเพิ่มบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (บ่อเก็บน้ำดิบ 4) ถึงเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ที่ S82200/89770 ลว. 21 ธันวาคม 2566



ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/๒๕๔๔ สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๐๙/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๗ สิงหาคม ๒๕๖๗

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๔๒๐ เมกะวัตต์) (ครั้งที่ ๔) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๒/๔๓๔๔ ลงวันที่ ๒๖ กรกฎาคม ๒๕๖๗

ด้วย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้ส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๔๒๐ เมกะวัตต์) (ครั้งที่ ๔) ตั้งอยู่ที่ตำบลข้าวงาม และตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงานฯ รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๒๕/๒๕๖๗ เมื่อวันที่ ๘ สิงหาคม ๒๕๖๗ ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๔๒๐ เมกะวัตต์) (ครั้งที่ ๔) ตั้งอยู่ที่ตำบลข้าวงาม และตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และให้นำเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเพื่อทราบต่อไป

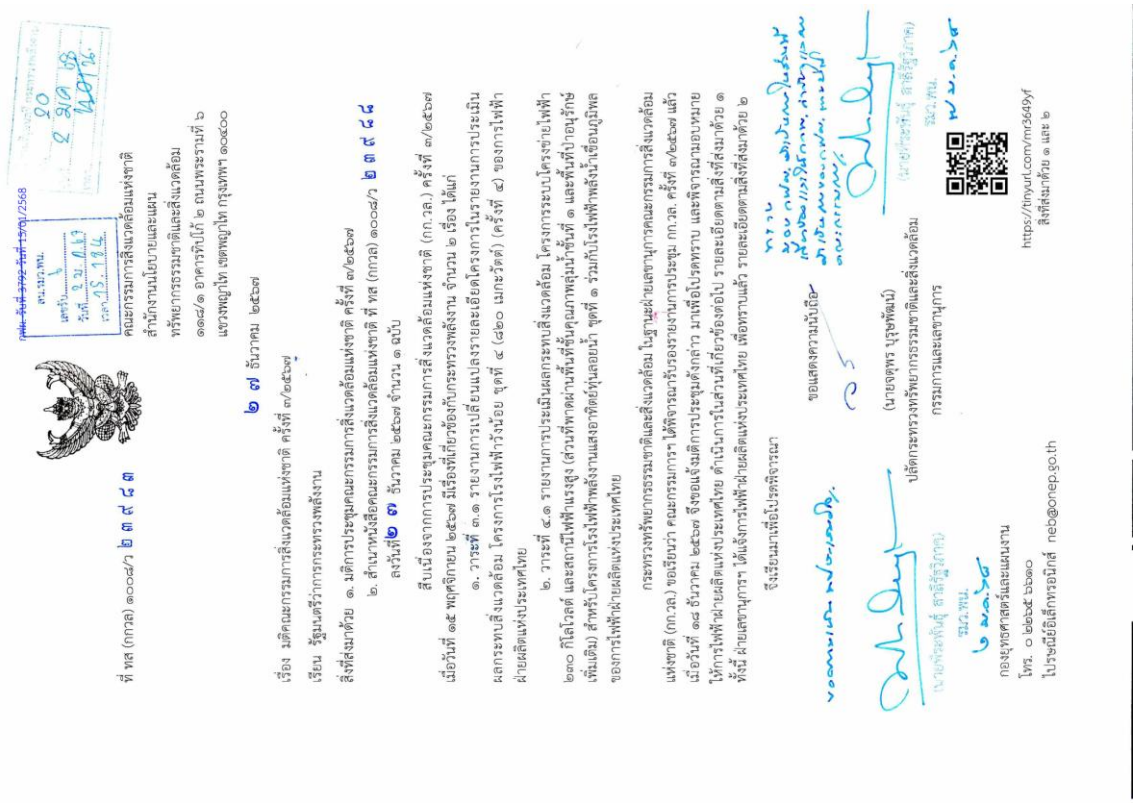
จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นางจันทิรา เอื้อมฉลัก)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@onep.go.th

รูปที่ ฉ-16 หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ลว. 19 สิงหาคม 2567



ที่ ทส (กกวล) ๑๐๐๙/ว ๒๓๙๘๓

คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๐๙/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๗ ธันวาคม ๒๕๖๗

เรื่อง มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๓/๒๕๖๗

เรียน รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. มติการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ ๓/๒๕๖๗
๒. สำเนาหนังสือคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ที่ ทส (กกวล) ๑๐๐๙/ว ๒๓๙๘๓ ลงวันที่ ๒๗ ธันวาคม ๒๕๖๗ จำนวน ๑ ฉบับ

สืบเนื่องจากการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) ครั้งที่ ๓/๒๕๖๗ เมื่อวันที่ ๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๗ มีเรื่องที่เกี่ยวข้องกับกระทรวงพลังงาน จำนวน ๒ เรื่อง ได้แก่

๑. วาระที่ ๓.๑ รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ ๔ (๔๒๐ เมกะวัตต์) (ครั้งที่ ๔) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

๒. วาระที่ ๔.๑ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ๒๓๐ กิโลโวลต์ และสถานีไฟฟ้าแรงสูง (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่อุทยานแห่งชาติเขาใหญ่ ตั้งแต่ต้นทางถึงสถานีไฟฟ้าแรงสูงปากช่อง ๒ (เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ลอยน้ำ ชุดที่ ๑ ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนภูมิพล ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในฐานะฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) ขอเรียนว่า คณะกรรมการฯ ได้พิจารณารับรองรายงานการประชุม กก.วล. ครั้งที่ ๓/๒๕๖๗ แล้ว เมื่อวันที่ ๑๘ ธันวาคม ๒๕๖๗ จึงขอแจ้งมติการประชุมดังกล่าว มาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการตามอำนาจหน้าที่ต่อไป ทั้งนี้ ฝ่ายเลขานุการฯ ได้แจ้งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อทราบแล้ว รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายจตุพร บุรุษพัฒน์)
ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
กรรมการและเลขานุการ

กองจัดการคุณภาพสิ่งแวดล้อมและเสียง
โทร. ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๓๐
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ neb@onep.go.th

https://tinyurl.com/mr3649yf
สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ และ ๒

รูปที่ ฉ-17 มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2567 ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ที่ ทส (กกวล) 1008/ว23983 ลว. 27 ธันวาคม 2567

รูปที่ ฉ-17 (ต่อ) มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2567 ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ที่ ทส (กกวล) 1008/ว23983 ลว. 27 ธันวาคม 2567

รูปที่ ฉ-17 (ต่อ) มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2567 ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ที่ ทส (กกวล) 1008/ว23983 ลว. 27 ธันวาคม 2567

ภาคผนวก ช
การดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4

ภาคผนวก ช.1
มาตรการทั่วไป

หน้า 1 จาก 5

เงื่อนไขเฉพาะงานจ้างเหมากำจัด Waste oil
และทำความสะอาด บ่อ Oil Separator และ Gutter

(1). วัตถุประสงค์
แผนกเครื่องและสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีความประสงค์จ้างเหมากำจัด Waste oil และทำความสะอาด บ่อ Oil Separator และ Gutter บริเวณ Tank farm โดยใช้เครื่องมือ อุปกรณ์ แรงงาน และวัสดุสิ้นเปลืองของผู้รับเหมา ทั้งนี้ให้เป็นไปตามรายละเอียดข้อกำหนดตามเงื่อนไขเฉพาะงาน

(2). สถานที่ดำเนินการ
โรงไฟฟ้าวังน้อย เลขที่ 32 หมู่ 4 ต.วังจุฬา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา

(3). คุณสมบัติของผู้เสนอราคา
ต้องเป็นนิติบุคคลที่ไม่เคยทิ้งงานราชการ เอกชน และรัฐวิสาหกิจ ซึ่งสำนักงานกรรมสรีได้แจ้งชื่อไว้

(4). เงื่อนไขการเสนอราคา
เสนอราคาการกำจัด Waste oil และ ราคาทำความสะอาดบริเวณพื้นที่ที่กำหนด (บ่อ Oil Separator และ Gutter บริเวณ Tank Farm) พร้อมวิธีการดำเนินงาน

(5). ขอบเขตรายละเอียดของงาน
5.1 การดำเนินการกำจัด Waste oil บริเวณบ่อ Oil Separator และ Gutter
5.1.1 ดูดหรือตัก Waste Oil และของเสียออกจากบริเวณที่กำหนด โดยใส่ถาดและหรือ Tank Car ของผู้รับเหมา
5.1.2 นำ Waste oil และของเสียที่เก็บขึ้นทั้งหมดไปกำจัดตามข้อกำหนดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัตถุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 และ เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ทั้งนี้ผู้เสนอราคาต้องระบุรายละเอียดวิธีการกำจัดและสถานที่กำจัดการเคลื่อนย้ายและการขนส่ง
5.2 ทำความสะอาดบ่อ Oil Separator และ Gutter
5.2.1 ให้ผู้รับเหมาดำเนินการทำความสะอาดพื้นที่ที่กำหนดด้วยวิธีกลและหรือวิธีเคมีจนสะอาด โดยของเสียที่เกิดขึ้นจะต้องกำจัดตามเงื่อนไขในข้อ 5.1.2
5.2.2 ขณะทำความสะอาดให้ Off Pump และไม่มีการสูบน้ำเข้า Retention Pond

(6). ระยะเวลาดำเนินการ
ให้ดำเนินการตามข้อ 5 ให้แล้วเสร็จภายใน 5 วัน หลังจากวันที่ลงนามในสัญญา

หน้า 2 จาก 5

(7). เงื่อนไขการตรวจรับ
7.1 ความสะอาดของ บ่อ Oil Separator
7.1.1 ต้องไม่พบคราบน้ำมันในบ่อทั้ง 4 บ่อ
7.1.2 เรือน้ำรอบนอกใช้งานใน Mode Auto ต้องไม่มีคราบน้ำมันปะปนไปกับน้ำลงบ่อ Holding Pond
7.1.3 หากยังคงพบคราบน้ำมันตามข้อ 7.1.1 และ 7.1.2 ผู้รับเหมาจะต้องทำการล้างบ่อใหม่จนกว่าจะสามารถใช้งานได้และไม่พบคราบน้ำมันปะปนไปกับน้ำตามข้อ 7.1.2
7.2 ความสะอาดของ Gutter
7.2.1 ต้องไม่พบคราบน้ำมันใน Gutter
7.2.2 หากยังคงพบคราบน้ำมันตามข้อ 7.2.1 ผู้รับเหมาจะต้องทำการล้าง Gutter ใหม่จนกว่าจะไม่พบคราบน้ำมัน ตามข้อ 7.2.1

(8) เงื่อนไขการรับ
8.1 หากผู้รับเหมาไม่สามารถดำเนินการล้างทำความสะอาดบ่อ Oil Separator และ Gutter บริเวณ Tank farm ตามข้อ 5.1 และ 5.2 ให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 5 วัน ตามที่ กฟผ.กำหนด กฟผ. จะปรับผู้รับเหมาเป็นรายวัน ในอัตราร้อยละ 0.1 ของราคางาน แต่ไม่เกินร้อยละ 10 ของราคาสัญญา
8.2 หากผู้รับเหมาปฏิบัติงานตามสัญญาด้วยความประมาทเลินเล่อ อันเป็นผลให้เกิดความเสียหายต่ออุปกรณ์ของ กฟผ. ผู้รับเหมาจะต้องชดใช้ค่าเสียหายและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับ กฟผ.

(9). เงื่อนไขการจ่ายเงิน
9.1 จ่ายเป็นรายเดือนหลังจากผ่านการตรวจรับจากคณะกรรมการตรวจรับจาก กฟผ. แล้ว
9.2 การจ่ายเงินจะจ่ายตามเงื่อนไขการเสนอราคา คือ
9.2.1 ราคาค่ากำจัด Waste oil ตามที่เกิดขึ้นจริง
9.2.2 ราคาค่าทำความสะอาด บ่อ Oil Separator และ Gutter
9.2 กฟผ. (โรงไฟฟ้าวังน้อย) มีสิทธิไม่จ่ายเงินเมื่อพบว่าผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไข

(10). มาตรการด้านความปลอดภัย
ข้อกำหนดหรือเงื่อนไขด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในงานจ้าง
ผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามกฎหมายข้อบังคับครอบแรงงานและกฎหมายความปลอดภัยในการทำงานโดยเคร่งครัดและผู้ขายต้องกำกับควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานของบริษัทฯ ปฏิบัติเป็นไปตามกฎความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัดดังต่อไปนี้
10.1ปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยทั่วไป
10.1.1 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ชุดแบบฟอร์มของบริษัทที่จัดมาให้
10.1.2 ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่โรงไฟฟ้า หากมีความจำเป็น ต้องสูบในสถานที่ที่จัดให้เท่านั้น
10.1.3 ไม่เป็นผู้ทำให้เกิดประกายไฟ ในพื้นที่โรงไฟฟ้า

รูปที่ ช.1-1 ตัวอย่างการนำแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้าง

10.1.4 ห้ามดื่มสุรา เล่นการพนันและพกอาวุธ เข้ามาในพื้นที่โรงไฟฟ้า

10.1.5 ปฏิบัติตามนโยบายคุณภาพ สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า

10.1.6 ให้บริษัทจัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ให้ตามลักษณะงาน (รองเท้านิรภัย หมวกนิรภัย ที่อุดหู ฯลฯ) อย่างน้อยตามกฎหมายกำหนด และควบคุมให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) อย่างเคร่งครัด

10.1.7 การขับขี่ยานพาหนะความเร็วต้องไม่เกิน 40 กม./ชม.
(หากเป็นรถมอเตอร์ไซด์ ต้องสวมหมวกนิรภัยเปิดไฟหน้า)

10.1.8 ปฏิบัติตามสัญลักษณ์ ป้ายเตือนต่างๆ อย่างเคร่งครัด

10.1.9 เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินผู้เกี่ยวข้องเข้าระงับเหตุ ส่วนผู้ไม่มีความรู้ในการระงับเหตุหรือไม่เกี่ยวข้องให้อพยพไปจุดรวมพล

10.2 ปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยเฉพาะพื้นที่
ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่นั้น ๆ ต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยเฉพาะพื้นที่อย่างเคร่งครัด

10.3 ปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยเฉพาะงาน ตามลักษณะงานนั้น
ผู้ปฏิบัติงานต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยเฉพาะงานและตามลักษณะงานนั้น ๆ อย่างเคร่งครัด

10.4 ปฏิบัติตามกฎการรักษาความปลอดภัย

10.4.1 ต้องติดบัตรแสดงตนทุกครั้งก่อนก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า

10.4.2 ห้ามผู้ปฏิบัติงานยืมบัตรแสดงตนของคนอื่นเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า

10.4.3 ห้ามนำสิ่งของออก โดยมิได้รับอนุญาต

10.4.4 การขับขี่ยานพาหนะปฏิบัติเป็นตามกฎหมายจราจร

10.4.5 จอดรถในพื้นที่ที่กำหนดให้เท่านั้น

10.4.6 ปฏิบัติงานที่ทำล่วงเวลาต้องแจ้งกับผู้ควบคุมงานและแผนกรักษาความปลอดภัย ก่อนล่วงหน้าทุกครั้ง

10.4.7 ส่งคืนบัตรแสดงตน บัตรรถเข้า-ออกพื้นที่เมื่อเสร็จสิ้นการปฏิบัติงาน

10.5 ปฏิบัติตามกฎการรักษาสิ่งแวดล้อม

10.5.1 การทิ้งขยะต้องแยกประเภทของขยะก่อนทุกครั้งที่ทิ้ง

10.5.2 ผู้เกี่ยวข้องในการปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้าต้องศึกษา WI การปฏิบัติงานในที่อับอากาศ (SI-SE-1) และWI การจัดการ Waste จาก Oil separator (CI-CE-4) หรือ WI ที่เกี่ยวข้องในงานของตนและปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติใน WI นั้นๆ

10.5.3 ผู้ปฏิบัติงานต้องใช้ทรัพยากรและหรือใช้พลังงานอย่างประหยัด เพื่อช่วยลดภาวะโลกร้อน

10.5.4 ผู้ปฏิบัติงานต้องไม่ก่อให้เกิดมลภาวะ

10.6 ผู้ขายต้องจัดส่งเอกสารประกอบการเข้าทำงานตาม ระเบียบ กฟผ. ตามกฎหมายหรือข้อกำหนดอื่น ๆ ดังต่อไปนี้ ก่อนเริ่มงาน 5 วัน

10.6.1 แผนงาน / รายละเอียดงาน

10.6.2 การประเมินความเสี่ยงงาน / การป้องกัน

10.6.3 รายชื่อผู้ปฏิบัติงานพร้อมสำเนาบัตรประชาชน

10.6.4 ใบวุฒิบัตร จป. หัวหน้างานและใบแต่งตั้ง จป. (>20)

10.6.5 ใบวุฒิบัตร จป. เทนนิคและใบแต่งตั้ง จป. (>20-49)

10.6.6 ใบวุฒิบัตร จป. เทนนิคขั้นสูงและใบแต่งตั้ง จป. (>50-99)

10.6.7 ใบวุฒิบัตร จป. วิชาชีพ และใบแต่งตั้ง จป. (>100)

10.6.8 ใบวุฒิบัตร จป. รังสี

10.6.9 ใบวุฒิบัตรอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน สำหรับลูกจ้างทั่วไป และลูกจ้างใหม่ หลักสูตร 6 ชม.ตามกฎหมาย

10.6.10ใบวุฒิบัตรเข้าทำงานในพื้นที่อับอากาศ (กรณีงานอับอากาศ)
- ผู้ควบคุม 1-2 คน
- ผู้ช่วยเหลือ 1-2 คน
- ผู้ปฏิบัติงานทุกคน

10.6.11ใบวุฒิบัตรเข้าทำงานการทำงานเกี่ยวกับปั้นจั่น (อยู่กับที่ และเคลื่อนที่)
- ผู้บังคับปั้นจั่น
- ผู้ให้สัญญาณ
- ผู้เกาะยึดวัสดุ
- ผู้ควบคุมปั้นจั่น

10.6.12ใบวุฒิบัตรตามกฎหมายกำหนดที่เกี่ยวข้องกับงานจ้างเหมา

10.6.13ใบประกันสังคม

10.6.14ใบตรวจสุขภาพ

10.6.15ในกรณีผู้รับเหมานำเครื่องมือ เครื่องจักร อุปกรณ์ ฯลฯ ที่ต้องมีการตรวจสอบ ทดสอบ สอบเทียบ ฯลฯ ตามกฎหมาย ให้ผู้รับเหมาสำเนาเอกสารการตรวจสอบ ทดสอบ สอบเทียบ ฯลฯ ให้ผู้ควบคุมงานก่อนเริ่มงาน 3 วัน

10.7 ผู้ขายต้องจัดส่งผลการตรวจสุขภาพของผู้ปฏิบัติงาน ดังต่อไปนี้ (ถ้ามี)
- ตรวจโรคทั่วไป
  - สารเสพติด (ตรวจปัสสาวะ)
  - ตรวจเลือดทางเคมี (CBC)
  - เอ็กซเรย์ปอด
  - ตรวจร่างกาย
- ตรวจโรคตามลักษณะงาน
  - สมรรถนะปอด
  - สมรรถนะการได้ยิน
  - เจาะเลือด

รูปที่ ข.1-1 (ต่อ) ตัวอย่างหนังสือแจ้งข้อกำหนดในการปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้าของผู้ขาย

10.8 ผู้ขายต้องผ่านการอบรมด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม รักษาความปลอดภัย และวิธีปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องของโรงไฟฟ้า ก่อนเข้าปฏิบัติงาน อย่างน้อย 1 วันทำการ

10.9 เอกสารแสดงการตรวจสอบและรับรองการทดสอบรรจุสารเคมี ซึ่งจะต้องอยู่ในสภาพดี สะอาด แข็งแรง ทนทานต่อแรงกระแทกและปิดผนึกแน่นหนาจากเจ้าของผลิตภัณฑ์โดยตรง

10.10 หน้าสื่อแสดงเจตจำนงในการรับผิดชอบต่ออันตรายหรือเหตุการณ์ต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการขนส่งอันเป็นผลให้เกิดความเสียหายต่อบุคคล ทรัพย์สิน คลองจนสภาพแวดล้อมโดยทั่วไป

10.11 เอกสารมาตรการดำเนินการแก้ไขกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ซึ่งต้องกำกับไว้ในระหว่างอยู่ที่เขตโดย จะต้องมีอุปกรณ์ระงับเหตุกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เช่น ทราย หรือผ้าสำหรับซับสารเคมีและอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลไว้ในระหว่างขนส่งที่มีการลงมอบ และทางเกิดเหตุฉุกเฉิน ผู้ขายต้องดำเนินการตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด

10.12 สำเนาใบอนุญาตขับรถบนต้องพนักงานขับรถที่ตรงตามประเภทของยานพาหนะที่ใช้ และเอกสารแสดงการรับทราบของพนักงานขับรถและเจ้าหน้าที่ตำรวจสารเคมีในเรื่องการแต่งกายลูกค้า การควบคุมไสยุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จำเป็น การปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า

10.13 สำนาการธรรมประกันภัยการขนส่งสารเคมี โดยผู้ขนส่งจะต้องทำประกันภัย (นอกจากประกันภัยตาม พรบ.ผู้ประสบภัยจากรถ พ.ศ.2535)ดังต่อไปนี้

10.13.1 ประกันภัยคุ้มครองความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอกสำหรับความเสียหายต่อชีวิต ร่างกายหรืออนามัยของบุคคลภายนอกอันเป็นผลมาจากการขนส่งในจำนวนเงินจำกัดความระดับต่ำไม่ต่ำกว่าหนึ่งแสนบาทต่อหนึ่งคนและไม่ต่ำกว่าสองล้านบาทต่อครั้ง ทั้งนี้รวมกันไม่ต่ำกว่าสองล้านบาทสำหรับเหตุการณ์แต่ละครั้ง และ

10.13.2 ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายอันเป็นผลมาจากการรั่วไหล การระเบิด หรือการติดไฟของวัตถุอันตรายที่ทำการขนส่งทุกกรณี และเป็นผลให้เกิดค่าใช้จ่ายในการขจัด เคลื่อนย้าย บำบัด บรรเทาความเสียหาย รวมทั้งการฟื้นฟูให้กลับสู่สภาพเดิม หรือสภาพที่ใกล้เคียงกับสภาพเดิม ซึ่งรวมถึงความเสียหายแก่สิ่งแวดล้อม สัตว์ พืช ทรัพยากรธรรมชาติ ทรัพย์สินของบุคคลอื่น หรือทรัพย์ไม่มีเจ้าของ โดยจำนวนเงินเอาประกันภัยนี้ต้องไม่ต่ำกว่าหนึ่งล้านบาทต่อการเกิดเหตุการณ์หนึ่งครั้ง สำหรับขอบเขตการคุ้มครอง ให้เริ่มตั้งแต่รถขนส่งสารเคมีออกที่จากจุดเริ่มต้นจนถึงจุดหมายปลายทาง

รูปที่ ช.1-1 (ต่อ) ตัวอย่างการนำแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้าง

ที่ กฟผ. ส82200/ ว647

28 มกราคม 2569

เรื่อง ขอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

อ้างถึง หนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ พล (กกว) 1008/ว 23988 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2567

สิ่งที่ส่งมาด้วย แฟ้มไดร์ฟที่บรรจุไฟล์รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ จำนวน 3 ชิ้น

ด้วย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานเลขที่ กกพ 01-1(3)/56-046 ซึ่งมีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 32 หมู่ 4 ถนนพหลโยธิน ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 และ กฟผ. ต้องจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน เพื่อเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต โดยปัจจุบันโครงการอยู่ในระยะดำเนินการ

ในการนี้ กฟผ. ได้จัดทำรายงานดังกล่าว ฉบับที่ 63 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานมายังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ หากมีข้อสงสัยสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ นางสาวนัสวัสณ์ น้อยวงศ์ โทรศัพท์ 0 2436 0828

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชัยยศ ทายอมร)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 0828

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND
53 หมู่ 2 ถ.รัฐอุทิศ ต.บางกรวย อ.บางบุรี 11130
55 Moo 2 Charansanitwong Rd. Bang Kruai Nonthaburi 11130 Thailand www.egat.co.th

รูปที่ ช.1-2 หนังสือขอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 63 (กรกฎาคม-ธันวาคม 2568)

ที่ กฟผ. S82200/ 5649

28 มกราคม 2569

เรื่อง ขอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 6 (นนทบุรี)

อ้างถึง หนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ ทส (กกวล) 1008/ว 23988 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2567

สิ่งที่ส่งมาด้วย แฟลชไดร์ฟที่บรรจุไฟล์รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ จำนวน 1 อัน

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) ซึ่งมีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 32 หมู่ 4 ถนนพหลโยธิน ตำบลข้าวงาม และตำบลวังจุหา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ในการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2567 มีมติเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว โดยกำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

ในการนี้ กฟผ. ได้จัดทำรายงานดังกล่าว ฉบับที่ 63 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานมายังสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 6 (นนทบุรี) ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ หากมีข้อสงสัยสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ นางสาวนภัสวัณณ์ น้อยวงศ์ โทรศัพท์ 0 2436 0828

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชัยยศ หาญอมร)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 0828

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND
53 หมู่ 2 ถ.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130
53 Moo 2 Charansanitwong Rd. Bang Kruai Nonthaburi 11130 Thailand www.egat.co.th

ที่ กฟผ. S82200/ 5648

28 มกราคม 2569

เรื่อง ขอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ ทส (กกวล) 1008/ว 23988 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2567

สิ่งที่ส่งมาด้วย แฟลชไดร์ฟที่บรรจุไฟล์รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ จำนวน 1 อัน

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกกะวัตต์) (ครั้งที่ 4) ซึ่งมีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 32 หมู่ 4 ถนนพหลโยธิน ตำบลข้าวงาม และตำบลวังจุหา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ในการประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2567 มีมติเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว โดยกำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

ในการนี้ กฟผ. ได้จัดทำรายงานดังกล่าว ฉบับที่ 63 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานมายังกรมโรงงานอุตสาหกรรม ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ หากมีข้อสงสัยสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ นางสาวนภัสวัณณ์ น้อยวงศ์ โทรศัพท์ 0 2436 0828

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชัยยศ หาญอมร)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 0828

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND
53 หมู่ 2 ถ.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130
53 Moo 2 Charansanitwong Rd. Bang Kruai Nonthaburi 11130 Thailand www.egat.co.th

หลักฐานการยื่นรายงานเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor :	256901-449
ชื่อโครงการ :	โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกะวัตต์)
รอบรายงาน :	ก.ค. 68 - ธ.ค. 68
วันที่ยื่นรายงาน :	28/01/2569
เลขที่ IEE/EIA/EHIA :	4609
ผู้ยื่นรายงาน :	นภัสวัณณ์ น้อยวงศ์
อีเมล :	napatsawan.no@egat.co.th
โทรศัพท์ :	024360828

QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้

โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ

ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพิเคชัน Smart EIA

อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

รูปที่ ช.1-2 (ต่อ) หนังสือขอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ฉบับที่ ฉบับที่ 63 (กรกฎาคม-ธันวาคม 2568)

โรงไฟฟ้าวังน้อย

วิธีปฏิบัติงาน

เรื่อง

การเปลี่ยน Lube Oil Filter ของ Gear Box Cooling Tower Fan

เอกสารเลขที่ : CI-MM-37

วันเริ่มใช้งาน : 5 พฤศจิกายน 2550

แก้ไขครั้งที่ : 1 วันที่ : 3 พฤษภาคม 2554

ผู้เสนอ / ผู้จัดทำ	ผู้รับรอง	ผู้อนุมัติ
.....	.....	.....
(นายนธร กาญจนวิโล)	(นายนิติ บัวมาตรเส้น)	(นายไพฑูรย์ ตั้งจิตต์รุ่งเรือง)
ผู้ที่ได้รับมอบหมาย	หัวหน้าแผนก	หัวหน้างาน
วันที่ 3 พฤษภาคม 2554	วันที่ 3 พฤษภาคม 2554	วันที่ 3 พฤษภาคม 2554

โรงไฟฟ้าวังน้อย	วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การเปลี่ยน Lube Oil Filter ของ Gear Box Cooling Tower Fan	เอกสารเลขที่ : CI-MM-37 วันที่บังคับใช้ : 5 พฤศจิกายน 2550 สารบัญ 1/1

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
ตารางประกอบประวัติการแก้ไขเอกสาร	1
วัตถุประสงค์ ขอบเขต เอกสารอ้างอิงและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง	2
ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบ นิยาม / คำจำกัดความ	2
ขั้นตอนและวิธีดำเนินงาน	3

รูปที่ ช.1-3 วิธีปฏิบัติงานเกี่ยวกับการบำรุงรักษาระบบหล่อเย็น

โรงไฟฟ้าวังน้อย	วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การเปลี่ยน Lube Oil Filter ของ Gear Box Cooling Tower Fan	เอกสารเลขที่ : CI-MM-37 วันที่บังคับใช้ : 5 พฤศจิกายน 2550 หน้าที่ 2 ของ 3

1. **วัตถุประสงค์**
   1.1 เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติงานด้วยความถูกต้องและปลอดภัย
   1.2 เพื่อลดความสูญเสียต่ออุปกรณ์ และไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
2. **ขอบเขต**
   2.1 ครอบคลุมกิจกรรมการเปลี่ยน Lube Oil Filter ของ Gear Box Cooling Tower Fan Steam Turbine ของโรงไฟฟ้าวังน้อย
3. **ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบ**
   3.1 หัวหน้างาน
   3.2 ผู้ปฏิบัติงาน , ลูกจ้าง
   3.3 ผู้รับเหมา
4. **นิยาม / คำจำกัดความ**
   4.1 "Filter" หมายถึง อุปกรณ์ที่ใช้ป้องกันสิ่งแปลกปลอม วัตถุ ที่ผสมกับสารหล่อลื่น ผ่านเข้าไปยัง Bearing ของ Gear Box
   4.2 "Lube Oil" หมายถึง สารหล่อลื่นที่เข้าไปแทรกเป็นแผ่นฟิล์ม หรือเยื่อ อยู่ระหว่างผิวโลหะที่เสียดสีกันเพื่อลดความฝืดและลดการสึกหรอ
5. **เครื่องมือ เครื่องจักร อุปกรณ์**
   5.1 อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล
   5.2 เครื่องมือถอด Filter
   5.3 ภาชนะรองรับน้ำมันหก
   5.4 ผ้าซับน้ำมัน

กฟผ.แจกฟรี ระยองเอ

โรงไฟฟ้าวังน้อย	วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การเปลี่ยน Lube Oil Filter ของ Gear Box Cooling Tower Fan	เอกสารเลขที่ : CI-MM-37 วันที่บังคับใช้ : 5 พฤศจิกายน 2550 หน้าที่ 1 ของ 3

ตารางประกอบประวัติการแก้ไข

แก้ไขครั้งที่	วันที่มีผลบังคับใช้	หน้าที่แก้ไข	จำนวนหน้ารวม	วัตถุประสงค์	รายละเอียดการเปลี่ยนแปลง	ผู้จัดทำ	ผู้รับรอง	ผู้อนุมัติ
0	5 พ.ย. 50	-	3	เริ่มใช้งาน	-	นายนรา	นายไพฑูรย์	นายไพฑูรย์
0	3 พ.ค. 54	1-3	3	เริ่มใช้งาน	-	นายนรา	นายมิตี	

หมายเหตุ

ผู้อนุมัติ : หัวหน้าฝ่าย
ผู้รับรอง : หัวหน้างานฯ
ผู้จัดทำ : ผู้ที่ได้รับมอบหมาย

กฟผ.แจกฟรี ระยองเอ

รูปที่ ช.1-3 (ต่อ) วิธีปฏิบัติงานเกี่ยวกับการบำรุงรักษาระบบหล่อเย็น

โรงไฟฟ้าวังน้อย	วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การเปลี่ยน Lube Oil Filter ของ Gear Box Cooling Tower Fan	เอกสารเลขที่ : CI-MM-37 วันที่บังคับใช้ : 5 พฤศจิกายน 2550 หน้าที่ 3 ของ 3

6. ขั้นตอนและวิธีดำเนินงาน

6.1 นำใบแจ้งบำรุงรักษา (TR) เพื่อขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน กับพนักงานดับเครื่อง

6.2 ขอหยุดอุปกรณ์ COOLING TOWER FAN พร้อมแขวน TAG ที่ BREAKER ห้าม ON COOLING TOWER FAN

6.3 ผู้ปฏิบัติงาน ลูกจ้าง หรือผู้รับเหมา ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล และปฏิบัติตามข้อกำหนดใน SF-WN-SP2-5.1

6.4 ถอด FILTER เก่าออก แล้วนำ FILTER ตัวใหม่ใส่แทน โดยใช้ภาชนะรองรับน้ำมันที่ไหลออกมาด้านล่าง

6.5 กรณีน้ำมันหกลงพื้น ให้ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติงาน เรื่องการทำความสะอาดคราบน้ำมันบริเวณพื้น (CI-MM-7)

6.6 ปลด TAG ออกจาก BREAKER พร้อมคืนอุปกรณ์ให้กับพนักงานดับเครื่อง

6.7 นำขยะที่เป็นเปื้อนน้ำมัน ทิ้งถังขยะประเภทน้ำมัน แล้วนำจัดการตามวิธีปฏิบัติงานเรื่องการจัดการขยะใน WORK SHOP (CI-MM-2)

ข้อควรระวัง

1.ระวังตกจากที่สูง

2.หลีกเลี่ยงการสัมผัสน้ำมันหล่อลื่นเป็นเวลานานๆ

รูปที่ ช.1-3 (ต่อ) วิธีปฏิบัติงานเกี่ยวกับการบำรุงรักษาระบบหล่อเย็น

ภาคผนวก ช.2
คุณภาพอากาศ





รูปที่ ช.2-1 ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMS)





สัญญา

ซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

ระหว่าง

การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

และ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

7 พฤศจิกายน 2539

เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3

จุดส่งมอบ และความดันก๊าซ ณ จุดส่งมอบ

1 จุดส่งมอบ

กฟผ และ ปตท ตกลงกำหนดให้จุดส่งมอบก๊าซอยู่ที่ Flange Weld หลัง Valve ที่เชื่อมระหว่างท่อก๊าซของ ปตท และ กฟผ ของโรงไฟฟ้าพระนครใต้ โรงไฟฟ้าระยอง และโรงไฟฟ้าขนอม เว้นแต่ ที่โรงไฟฟ้าบางปะกง และโรงไฟฟ้าวังน้อย จุดส่งมอบอยู่ที่ Flange Weld หลัง Valve ตัวแรกภายในเขตรั้วของ กฟผ

2 ความดันก๊าซ ณ จุดส่งมอบ

จุดส่งมอบที่	ความดันก๊าซ
โรงไฟฟ้าพระนครใต้	150-350 PSIG
โรงไฟฟ้าบางปะกง	300-370 PSIG
โรงไฟฟ้าระยอง	300-370 PSIG
โรงไฟฟ้าขนอม	300-350 PSIG
โรงไฟฟ้าวังน้อย	400-450 PSIG

ปตท มีสิทธิที่จะส่งก๊าซในความดันระดับเท่าใดก็ได้ ทั้งนี้ภายในช่วงระยะความดันก๊าซตามที่กำหนดในข้อ 2 ของเอกสารแนบท้ายสัญญานี้

3 จุดส่งมอบอื่นใดและความดันก๊าซ ณ จุดส่งมอบดังกล่าวนอกเหนือจากที่ได้กำหนดนี้ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะได้ตกลงกันในภายหลัง

4 หาก กฟผ เปลี่ยนจุดรับก๊าซ หรือ เปลี่ยนแปลงปริมาณการรับก๊าซ ณ จุดใด ๆ แล้ว ทำให้เกิดผลกระทบต่อความดันของก๊าซต่อ กฟผ โดยไม่เป็นไปตามที่กำหนดในข้อ 2 ของเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 กรณีนี้มิให้ถือว่า ปตท ผิดสัญญา

เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพ

1. ก๊าซที่ส่งมอบ ณ จุดส่งมอบ จะต้องมีคุณภาพดังต่อไปนี้ :-
   1.1 ต้องปราศจากวัตถุและฝุ่นละอองหรือยางเหนียว ซึ่งจะเป็นสาเหตุทำให้มิเตอร์หรือเครื่องอุปกรณ์ เกิดขัดข้องหรือเสียหาย
   1.2 มี Condensate หรือ Liquid Hydrocarbon ปริมาณอย่างสูงไม่เกิน 0.50 แกลลอนต่อ 1,000,000 ลูกบาศก์ฟุตของก๊าซ
   1.3 มีไอน้ำปริมาณอย่างสูงไม่เกิน 7 ปอนด์ต่อ 1,000,000 ลูกบาศก์ฟุตของก๊าซ
   1.4 มีคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) ปริมาณอย่างสูงไม่เกิน 25 mol Percent
   1.5 มีออกซิเจน (O_2) ปริมาณอย่างสูงไม่เกิน 0.1 mol Percent
   1.6 มี Gross Calorific Value 850-1,150 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต ยกเว้น ก๊าซที่ส่งไป
      1.6.1 โรงไฟฟ้าบางประกงในปีสัญญา 2540 - 2542 จะมี Gross Calorific Value ไม่ต่ำกว่า 870 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต และตั้งแต่ปีสัญญา 2543 เป็นต้นไป จะมี Gross Calorific Value ไม่ต่ำกว่า 950 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต ซึ่ง กฟผ. จำเป็นต้องปรับปรุงอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าของ กฟผ เพื่อให้สามารถรับก๊าซที่มี Gross Calorific Value ที่เปลี่ยนแปลงไป โดย ปตท. จะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายด้านอุปกรณ์และค่าแรงทั้งหมดที่เกิดขึ้นในปีสัญญา 2540 และ 2543
      1.6.2 โรงไฟฟ้าระยองและโรงไฟฟ้าขนอมจะมี Gross Calorific Value ไม่ต่ำกว่า 870 และ 820 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุตตามลำดับ
   1.7 มีอุณหภูมิ 60-120 องศาฟาเรนไฮท์ ยกเว้นก๊าซที่ส่งไปโรงไฟฟ้าขนอม ให้มีอุณหภูมิ 60 - 160 องศาฟาเรนไฮท์

2. สำหรับปริมาณไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) ในก๊าซ ปตท. จะทำการตรวจสอบอยู่ตลอดเวลา ในกรณีที่มีแนวโน้มว่าปริมาณ H_2S จะเพิ่มสูงกว่า 50 PPM โดยปริมาตร ปตท. จะแจ้งให้ กฟผ. ทราบ เพื่อให้ฝ่ายปฏิบัติการของคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายพิจารณาดำเนินการแก้ไขต่อไป และ กฟผ. สงวนสิทธิไม่รับก๊าซ หากก๊าซนั้นจะเป็นอันตรายต่อชีวิตและร่างกายของคน หรือโรงไฟฟ้าของ กฟผ. โดยจะไม่ถือว่าปริมาณก๊าซที่ไม่รับนั้นเป็นปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) และถ้า ปตท. ไม่ทำการแก้ไขแล้ว กฟผ. ไม่ต้องจ่ายค่าผ่านท่อสำหรับปริมาณที่ กฟผ. ไม่รับนั้น

3. สำหรับปริมาณปรอท (Mercury) ในก๊าซ ปตท. จะทำการตรวจสอบอยู่ตลอดเวลา ในกรณีที่มีแนวโน้มว่า ปริมาณปรอทจะเพิ่มสูงกว่า 50 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ($\mu g/m^3$) ปตท. จะแจ้งให้ กฟผ. ทราบ เพื่อให้ฝ่ายปฏิบัติการของคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายพิจารณาดำเนินการแก้ไขต่อไป และ กฟผ. สงวนสิทธิที่จะไม่รับก๊าซ หากก๊าซนั้นจะเป็นอันตรายต่อชีวิตและร่างกายของคน หรือโรงไฟฟ้าของ กฟผ. โดยจะไม่ถือว่าปริมาณก๊าซที่ไม่รับนั้นเป็นปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) และถ้า ปตท. ไม่ทำการแก้ไขแล้ว กฟผ. ไม่ต้องจ่ายค่าผ่านท่อสำหรับปริมาณที่ กฟผ. ไม่รับนั้น

4. ในกรณีที่จะมีก๊าซจากแหล่งอื่น ๆ เพิ่มเติมจากวันที่ได้ลงนามในสัญญานี้มาผสม ซึ่งทำให้คุณภาพของก๊าซเปลี่ยนแปลงไปจากข้อกำหนดนี้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันถึงข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพกันใหม่ ทั้งนี้จะต้องเป็นที่ยอมรับของ กฟผ.

5. ในกรณีที่ ปตท. มีความจำเป็นต้องลงทุนติดตั้งเครื่องจักร หรืออุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อทำให้ก๊าซมีคุณภาพเป็นไปตามที่กำหนดในข้อ 1.2 ข้อ 1.6 ข้อ 2 และข้อ 3 ของเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 ปตท. จะทำความตกลงในระยะเวลาในการติดตั้งและรายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับ กฟผ. และในระหว่างที่มีการเจรจาและการดำเนินการติดตั้งเครื่องจักรหรืออุปกรณ์นั้นยังไม่แล้วเสร็จ หากก๊าซที่ ปตท. ส่งมอบให้ กฟผ. มีคุณภาพไม่เป็นไปตามที่กำหนดแล้ว มิให้ถือว่า ปตท. ผิดสัญญา และ กฟผ. จะต้อง

สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (อ่าว) ฉบับที่ ข.2-2 ปตท. และ กฟผ.

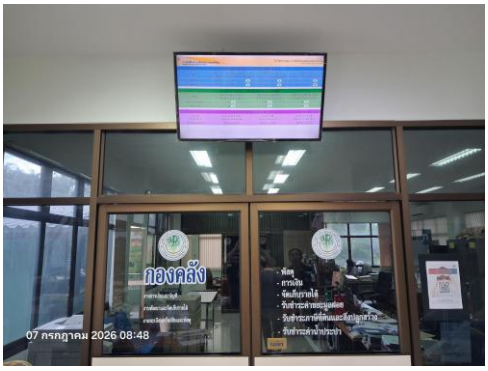


(ก) ด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย



(ข) บริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

รูปที่ ช.2-3 จอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริเวณ (ก) ด้านหน้าโรงไฟฟ้าวังน้อย และ (ข) บริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม





รูปที่ ช.2-4 ตัวอย่างจอคอมพิวเตอร์แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริเวณ อบต.ข้าวงาม อบต.วังจุฬา และที่ที่ว่าการ อ.วังน้อย

ภาคผนวก ช.3
เสียง





รูปที่ ช.3-1 การติดตั้งชุดลดเสียง (Silencer)









รูปที่ ช.3-2 รูปห้องคลุมเครื่องจักรบริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ





	ZR watercooled	Free air delivery (1)			Installed motor	Cooling water consumption (2)	Pressure dewpoint (3)	Sound pressure level (4)		Weight	Dimensions		
	Type	cfm	m³/min	l/s	kW	l/s	°C	w/o duct dB(A)	with duct dB(A)	kg	A mm	B mm	C mm
	50 Hz - 8.6 bar(e)												
FF (with IMD Dryer)	ZR 110	604	17.1	604	110	3.1	-28	70	68	3265	3440	2000	1650
	ZR 132	326	19.6	691	132	3.5	-29	70	68	3390	3440	2000	1650
	ZR 132 VSD	364	21.8	771	132	3.9	-28/-32	68-72	66-69	3500	3440	2000	1650
	ZR 145	362	21.7	767	160	3.9	-30	70	68	3530	3440	2000	1650
	ZR 160	435	26.1	922	160	4.2	-25	67	66	4705	4340	2000	1650
	ZR 160 VSD	431	25.9	913	160	4.2	-28/-32	68-74	66-71	3500	3440	2000	1650
	ZR 200	553	33.2	1172	200	4.8	-25	67	66	5365	4340	2000	1650
	ZR 250	691	41.5	1464	250	5.6	-28	67	66	5360	4340	2000	1650
	ZR 250 VSD	721	43.3	1528	250	5.8	-25/-30	63-73	62-71	6080	4340	2000	1650
	ZR 275	723	43.4	1532	315	5.8	-30	67	66	5560	4340	2000	1650
	ZR 315 VSD	836	50.2	1771	315	6.8	-25/-30	63-73	62-71	6080	4340	2000	1650
Pack (with IMD Dryer)	ZR 110	285	17.1	604	110	1.5	-	67	65	2635	2540	2000	1650
	ZR 132	326	19.6	691	132	1.7	-	67	65	2760	2540	2000	1650
	ZR 132 VSD	369	22.1	782	132	1.9	-	62-68	61-66	2870	2540	2000	1650
	ZR 145	362	21.7	767	160	1.9	-	67	66	2900	2540	2000	1650
	ZR 160	435	26.1	922	160	2.2	-	67	66	3705	3140	2000	1650
	ZR 160 VSD	434	26.0	920	160	2.2	-	62-70	61-66	2870	2540	2000	1650
	ZR 200	553	33.2	1172	200	2.8	-	67	66	3985	3140	2000	1650
	ZR 250	691	41.5	1464	250	3.5	-	67	66	3990	3140	2000	1650
	ZR 250 VSD	721	43.3	1528	250	3.7	-	63-73	62-71	4710	3140	2000	1650
	ZR 275	723	43.4	1532	315	3.8	-	67	66	4190	3140	2000	1650
	ZR 300	723	43.4	1532	315	4.1	-	71	70	6650	3700	2400	2120
	ZR 315	798	47.9	1691	315	4.5	-	72	70	6650	3700	2400	2120
	ZR 315 VSD	836	50.2	1771	315	4.3	-	63-73	62-71	4710	3140	2000	1650
	ZR 355	886	53.2	1877	355	4.9	-	72	72	6950	3700	2400	2120
	ZR 400	978	58.7	2072	400	5.4	-	72	71	7050	3700	2400	2120
	ZR 400 VSD	1114	66.9	2361	425	6.4	-	68-75	66-73	8350	4060	2470	2120
	ZR 425	1081	64.9	2291	450	6.2	-	73	71	7250	3700	2400	2120
	ZR 450	1166	70.0	2471	450	7.1	-	74	72	9500	4060	2400	2120
	ZR 500	1291	77.5	2735	500	7.7	-	74	72	9500	4060	2400	2120
	ZR 500 VSD	1318	79.1	2793	525	7.6	-	68-76	66-74	8350	4060	2470	2120
	ZR 630	1602	96.1	3394	630	9.3	-	76	74	10225	4060	2400	2120
	ZR 700 VSD	2063	123.8	4371	700	11.6	-	70-78	68-76	11850	4675	2470	2120
	ZR 750	1850	111.0	3920	750	10.7	-	76	74	10325	4060	2400	2120
	ZR 900 VSD	2456	147.4	5204	935	13.2	-	68-78	68-76	11850	4675	2470	2120
	50 Hz - 10 bar(e)												
FF (with IMD Dryer)	ZR 110	265	15.9	562	110	3.3	-28	70	68	3265	3440	2000	1650
	ZR 132	313	18.8	663	132	3.8	-29	70	68	3390	3440	2000	1650
	ZR 132 VSD	330	19.8	699	132	4.1	0,875	68-72	66-69	3500	3440	2000	1650
	ZR 145	334	20.0	708	160	4.1	-30	70	68	3530	3440	2000	1650
	ZR 160	402	24.1	852	160	4.3	-25	67	66	4705	4340	2000	1650
	ZR 160 VSD	392	23.5	831	160	4.4	0,875	68-74	66-71	3500	3440	2000	1650
	ZR 200	504	30.2	1068	200	4.9	-25	67	66	4905	4340	2000	1650
	ZR 250	629	37.7	1333	250	5.6	-28	67	66	5360	4340	2000	1650
	ZR 250 VSD	648	38.9	1373	250	5.8	-25/-30	67-73	65-71	6080	4340	2000	1650
	ZR 275	689	41.3	1460	315	6.0	-30	67	66	5560	4340	2000	1650
	ZR 315 VSD	746	44.8	1581	315	6.7	-25/-30	67-73	65-71	6080	4340	2000	1650
	ZR 110	265	15.9	562	110	1.6	-	67	65	2380	2540	2000	1650

รูปที่ ช.3-3 ตัวอย่างการกำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรอุปกรณ์ให้มีค่าความดังไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ





รูปที่ ช.3-4 การตรวจเช็คและตรวจสอบประสิทธิภาพของ Silencer ตามรอบการบำรุงรักษาตามวาระ



(ก) ป้ายบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ

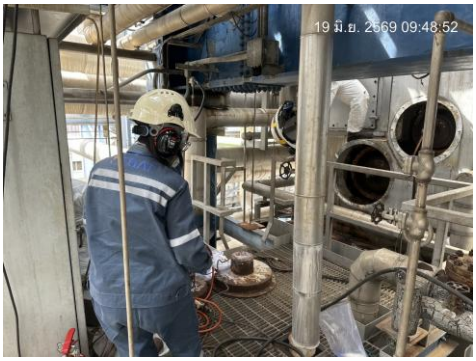
รูปที่ ช.3-5 ป้ายกำหนด (ก) ป้ายบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ (ข) ป้ายกำหนดให้สวมใส่อุปกรณ์ PPE และ (ค) การจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงสำหรับพนักงาน



(ข) ป้ายกำหนดให้สวมใส่อุปกรณ์ PPE







(ค) การจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงสำหรับพนักงาน

รูปที่ ช.3-5 ป้ายกำหนด (ก) ป้ายบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ (ข) ป้ายกำหนดให้สวมใส่อุปกรณ์ PPE และ (ค) การจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงสำหรับพนักงาน

ภาคผนวก ช.4
อุทกวิทยาน้ำผิวดิน การใช้น้ำ
คุณภาพน้ำใต้ดิน คุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำทิ้ง



(ก) บ่อเก็บน้ำดิบ 1



(ข) บ่อเก็บน้ำดิบ 2



(ค) บ่อเก็บน้ำดิบ 3



(ง) บ่อเก็บน้ำดิบ 4

รูปที่ ช.4-1 บ่อเก็บน้ำดิบสำรองภายในโรงไฟฟ้าวังน้อย



(ก) บ่อพักน้ำทิ้ง 1



(ข) บ่อพักน้ำทิ้ง 2

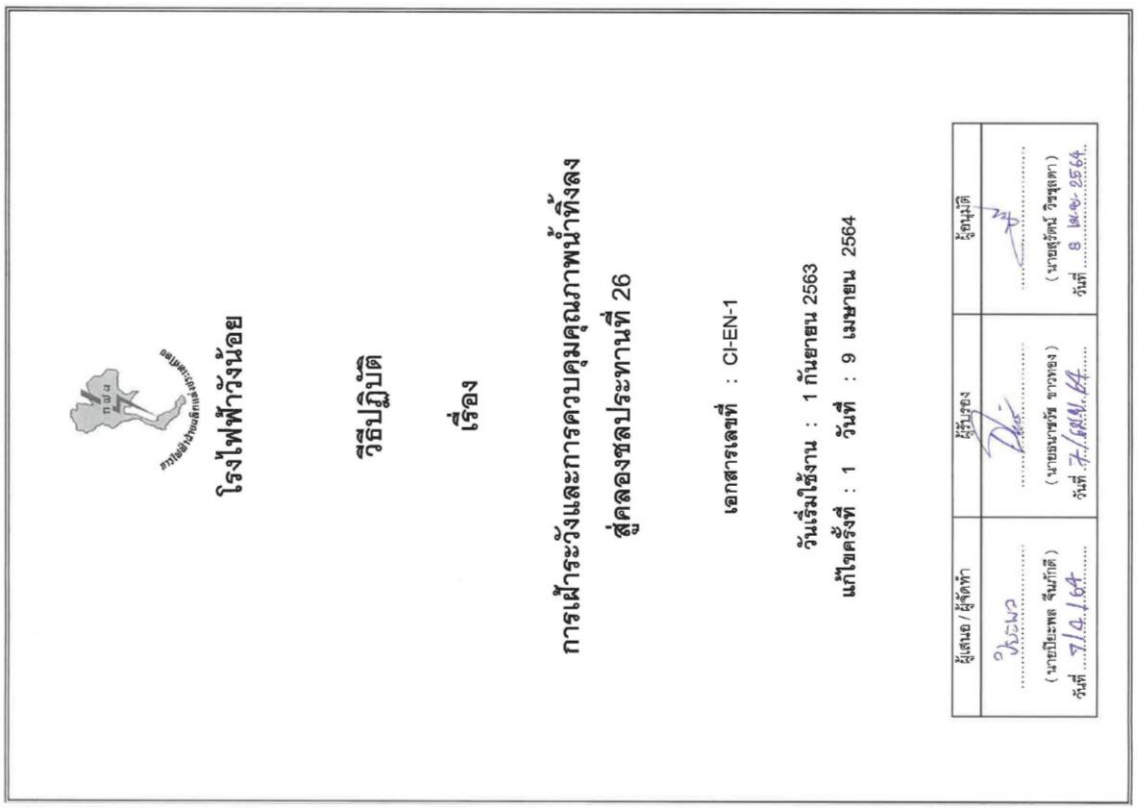


(ค) บ่อหน่วงน้ำ



(ง) ระบบบำบัดน้ำเสีย

รูปที่ ช.4-2 ระบบบำบัดน้ำเสียและบ่อพักน้ำภายในโรงไฟฟ้า


โรงไฟฟ้าวังน้อย

วิธีปฏิบัติ

เรื่อง การเฝ้าระวังและการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งลงสู่คลองชลประทานที่ 26

เอกสารเลขที่ : CI-EN-1

วันเริ่มใช้งาน : 1 กันยายน 2563

แก้ไขครั้งที่ : 1 วันที่ : 9 เมษายน 2564

ผู้เสนอ / ผู้จัดทำ	ผู้ตรวจสอบ	ผู้อนุมัติ
(นายปิยะพล จันทร์ดี)	(นายอนาวรัช ขาวทอง)	(นายสุรัตน์ วิรุฬหา)
วันที่ 7/4/64	วันที่ 7/4/64	วันที่ 8 เมษายน 2564

รูปที่ ช.4-3 วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การเฝ้าระวังและการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งลงสู่งคลองชลประทานที่ 26



(ก) การสำรวจชั้นตะกอนและดูดตะกอนจากก้นบ่อในบ่อพักน้ำทิ้ง 1 (Holding Pond) และบ่อหน่วงน้ำ (Retention pond)



(ข) ตัวอย่างการนำตะกอนที่ดูดขึ้นมาจากบ่อพักน้ำ กากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำไปถมที่ลุ่มภายในโรงไฟฟ้า

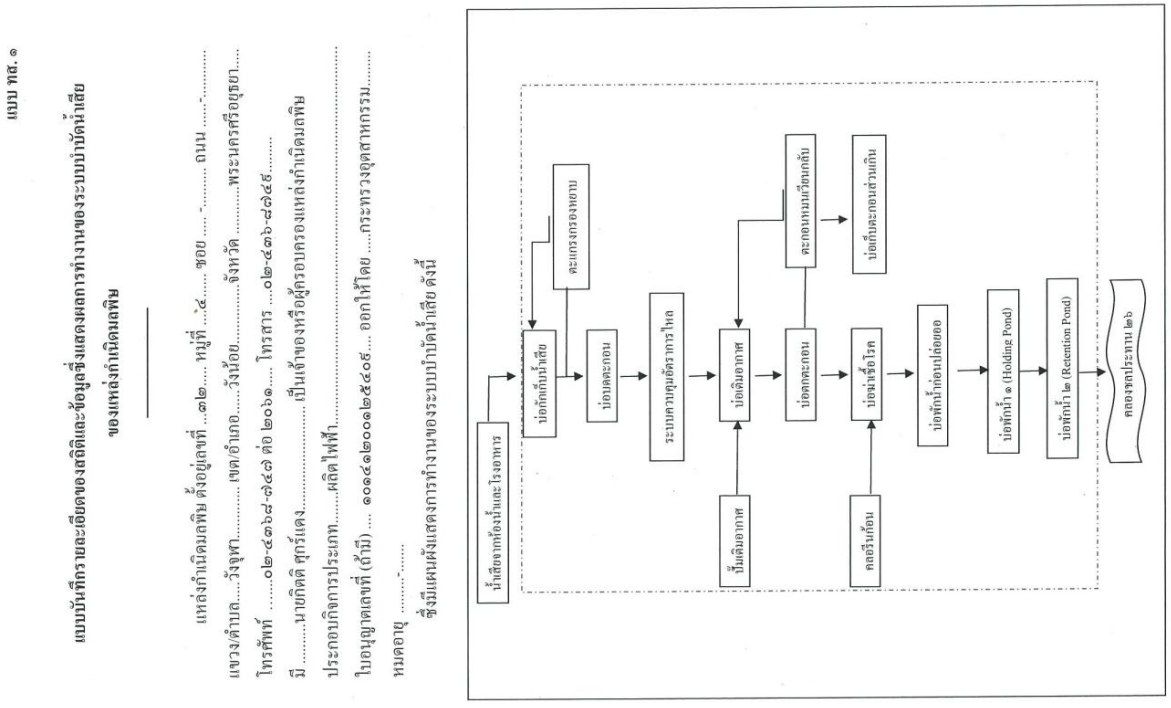
รูปที่ ช.4-4 (ก)-(ค) การทำความสะอาดบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) รางระบายน้ำภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า และตัวอย่างการนำตะกอนที่ดูดขึ้นมาไปถมที่ลุ่มภายในโรงไฟฟ้า





(ค) ทำความสะอาดรางระบายน้ำ และหน้าตะแกรง Pump เป็นประจำทุกเดือน

รูปที่ ช.4-4 (ต่อ) (ก)-(ค) การทำความสะอาดบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) บ่อหน่วงน้ำ (Retention Pond) รางระบายน้ำภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า และตัวอย่างการนำตะกอนที่ดูดขึ้นมาไปถมที่ลุ่มภายในโรงไฟฟ้า


แบบ ทส. ๑

เอกสารบันทึกรายละเอียดของสถิติและข้อมูลซึ่งแสดงผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย
ของแหล่งกำเนิดมลพิษ

แหล่งกำเนิดมลพิษ ตั้งอยู่เลขที่ ๓๒ หมู่ที่ ๔ ซอย - ถนน -
แขวง/ตำบล วังจุฬา เขต/อำเภอ วังน้อย จังหวัด พระนครศรีอยุธยา
โทรศัพท์ ๐๒-๔๗๖๘-๗๔๗ ต่อ ๒๐๖๑ โทรสาร ๐๒-๔๗๖-๔๗๔๕
มี นายกิตติ ศุกร์แดง เป็นเจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ
ประกอบกิจการประเภท ผลิตไฟฟ้า
ใบอนุญาตเลขที่ (ถ้ามี) ๑๐๑๔๒๐๐๑๒๕๔๐๕ ออกให้โดย กระทรวงอุตสาหกรรม
หมดอายุ -

ซึ่งมีแผนผังแสดงการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย ดังนี้

น้ำเสียจากห้องน้ำและโรงอาหาร
บ่อดักมันน้ำมัน
ตะแกรงกรองหยาบ
บ่อเติมอากาศ
ระบบควบคุมอัตราการไหล
บ่อเติมอากาศ
บ่อตกตะกอน
ตะกอนหมุนเวียนกลับ
บ่อตกตะกอน
บ่อเก็บตะกอนส่วนเกิน
คลอรีนก้อน
บ่อพักน้ำก่อนปล่อย
บ่อพักน้ำ ๑ (Holding Pond)
บ่อพักน้ำ ๒ (Retention Pond)
คลองสาธารณประโยชน์ ๒๖

รูปที่ ช.4-5 ตัวอย่างข้อมูลระบบบำบัดน้ำเสียการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย และรายงานสรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย (ทส.1, ทส.2)

วัน เดือน ปี	สถิติและข้อมูลที่เก็บจากแหล่งกำเนิดมลพิษ														ลายมือชื่อ ผู้บันทึก
	ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของระบบบำบัดน้ำเสีย (หน่วย)	ปริมาณน้ำใช้ในทุกกิจกรรมของแหล่งกำเนิดมลพิษ (ลบ.ม.)	ปริมาณน้ำเสียที่เข้าระบบบำบัดน้ำเสีย (ลบ.ม.)	การระบายน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสีย (ระบาย/ไม่ระบาย)	ปริมาณสารเคมีหรือสารสกัดชีวภาพที่ใช้ (Ca(ClO2)) (กิโลกรัม	การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย							ปริมาณตะกอนส่วนเกินที่เกิดขึ้นจากระบบบำบัดน้ำเสียที่นำไปกำจัด (ลบ.ม.)	ปัญหาอุปสรรคและแนวทางแก้ไข	
						ภาพรวมระบบบำบัดน้ำเสีย (ปกติ/ผิดปกติ)	เครื่องสูบน้ำ (ปกติ/ผิดปกติ)	เครื่องเติมอากาศ (ปกติ/ผิดปกติ)	เครื่องกวน/ผสมน้ำเสีย (ปกติ/ผิดปกติ)	เครื่องกวน/ผสมสารเคมี (ปกติ/ผิดปกติ)	เครื่องสูบตะกอน (ปกติ/ผิดปกติ)	อื่น ๆ (ระบุ) บ่อบดตะกอน (ปกติ/ผิดปกติ)			
๑/๖/๖๕	๕๘	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๒/๖/๖๕	๕๘	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๓/๖/๖๕	๕๗	๑๔	๑๔	๑๔	๑	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๔/๖/๖๕	๕๗	๑๔	๑๔	๑๔	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๕/๖/๖๕	๕๗	๑๔	๑๔	๑๔	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๖/๖/๖๕	๕๗	๑๔	๑๔	๑๔	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๗/๖/๖๕	๕๗	๑๔	๑๔	๑๔	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๘/๖/๖๕	๕๗	๑๔	๑๔	๑๔	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๙/๖/๖๕	๕๖	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๑๐/๖/๖๕	๕๖	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๑๑/๖/๖๕	๕๖	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๑๒/๖/๖๕	๕๖	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๑๓/๖/๖๕	๕๖	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๑๔/๖/๖๕	๕๖	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๑๕/๖/๖๕	๕๖	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๑๖/๖/๖๕	๕๖	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๑๗/๖/๖๕	๕๖	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๑๘/๖/๖๕	๕๖	๑๕	๑๕	๑๕	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ
๑๙/๖/๖๕	๕๕	๑๖	๑๖	๑๖	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-	-	-	ปกติ	๐		ปรเมศ



แบบ ทส. ๒

รายงานสรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย

๑. ข้อมูลทั่วไป

แหล่งกำเนิดมลพิษ ตั้งอยู่เลขที่ ...๓๒..... หมู่ที่ ....๔..... ซอย ..... -..... ถนน .....-.....

แขวง/ตำบล....วัง จุฬา..... เขต/อำเภอ....วังน้อย.....จังหวัด.....พระนครศรีอยุธยา.....

โทรศัพท์ .....๐๒-๔๓๖๔-๔๔๗ ต่อ ๒๐๖๑..... โทรสาร ....๐๒-๔๓๖-๔๓๔๕.....

มี .....นายกิตติ สุกร์แดง..... เป็นเจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ

ประกอบกิจการประเภท.....ผลิตไฟฟ้า.....

ใบอนุญาตเลขที่ (ถ้ามี).... ๑๐๑๔๑๒๐๐๑๒๕๔๐๕ ..... ออกให้โดย .....กระทรวงอุตสาหกรรม.....

หมดอายุ .....-.....

ในการนี้ขอรายงานสรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษสำหรับ

เดือน ....มิถุนายน.... พ.ศ. ...๒๕๖๕..... ตามที่ได้กำหนดในมาตรา ๘๐

แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๓๕ ในฐานะ

.....เจ้าของหรือผู้ครอบครองแหล่งกำเนิดมลพิษ

(.....นายกิตติ สุกร์แดง.....)

.....ผู้ควบคุมระบบบำบัด

(.....นายปิยะพล จีนกัดี.....)

ใบอนุญาตเลขที่ ... ๑๒๐-๖๒-๐๐๑๔๖.....หมดอายุ .....๒๒ กรกฎาคม ๒๕๖๑.....

ออกให้โดย .....กรมโรงงานอุตสาหกรรม.....

.....ผู้รับจ้างให้บริการบำบัดน้ำเสีย

(.....)

ใบอนุญาตเลขที่ .....หมดอายุ .....

ออกให้โดย .....

๒. ข้อมูลเกี่ยวกับระบบบำบัดน้ำเสีย และแหล่งรองรับน้ำทิ้ง

(๑) ประเภท/ชนิดของระบบบำบัดน้ำเสีย .....Extended...Activated...Sludge.....

ความสามารถในการรองรับน้ำเสียของระบบบำบัดน้ำเสีย .....๕๐.....ลบ.ม./วัน

(๒) การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย ☒ แบบต่อเนื่อง ....๒๔.... ชั่วโมง/วัน

☐ แบบไม่ต่อเนื่อง (ระบุ).....

(๓) อุปกรณ์และเครื่องมือที่ใช้ในระบบบำบัดน้ำเสีย ☒ เครื่องสูบน้ำ ☒ เครื่องเติมอากาศ

☐ เครื่องกวน/ผสมน้ำเสีย ☐ เครื่องกวน/ผสมสารเคมี

☐ เครื่องสูบตะกอน ☒ อื่น ๆ (ระบุ) .....บ่อบดตะกอน.....

(๔) แหล่งรองรับน้ำทิ้ง (ระบุ).....บ่อพักน้ำ ๑.....

(๕) วิธีจัดการตะกอนที่เกิดขึ้นจากระบบบำบัดน้ำเสียและวิธีการกำจัด .....-.....

รูปที่ ช.4-5 (ต่อ) ตัวอย่างข้อมูลระบบบำบัดน้ำเสียการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย และรายงานสรุปผลการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย (ทส.1, ทส.2)





(ก) การกำจัดวัชพืชในคลอง 26 เมื่อเดือนมิถุนายน 2565 โดยการประสานงานกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น



(ข) สภาพคลอง 26 ปัจจุบัน หลังการกำจัดวัชพืช ปี 2569

รูปที่ ช.4-6 (ก)-(ข) การกำจัดวัชพืชในคลอง 26 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าวังน้อย และบริเวณหน้าวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม

ภาคผนวก ช.5
นิเวศวิทยาบนบก (สัตว์ป่า)
นิเวศวิทยาทางน้ำ การประมงและการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ





(ก) พื้นที่สีเขียวบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย





(ข) การบำรุงรักษาต้นไม้ พื้นที่สีเขียว

รูปที่ ช.5-1 พื้นที่สีเขียวบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย และการบำรุงรักษา





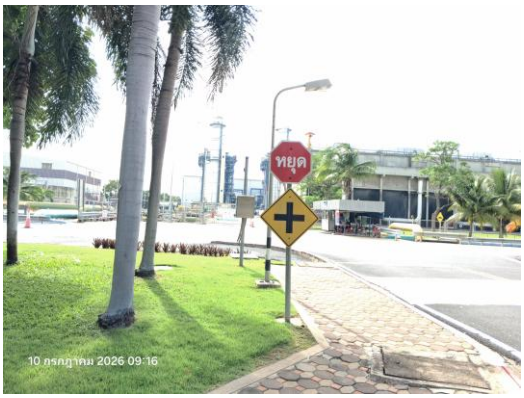
รูปที่ ช.5-2 ป้ายห้ามล่าสัตว์ในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย

ภาคผนวก ช.6
การใช้ประโยชน์ของมนุษย์





เมื่อถึงทางร่วม ทางแยกจะมีป้ายสัญญาณจราจรเตือนเพื่อให้ปฏิบัติ เช่น ป้ายหยุด ป้ายแจ้งว่าด้านหน้าจะเป็นทางร่วม ทางแยก วงเวียน ให้หยุดหรือให้ชะลอความเร็ว เป็นต้น



ทางร่วมทางแยกมีป้ายเตือนบอกว่าทางข้างหน้าเป็นลักษณะใด เพื่อลดอุบัติเหตุทางจราจร



พนักงานรักษาความปลอดภัยควบคุมการจราจร

รูปที่ ช.6-1 สัญญาณจราจรในบริเวณโรงไฟฟ้าและพนักงานรักษาความปลอดภัยควบคุมการจราจร





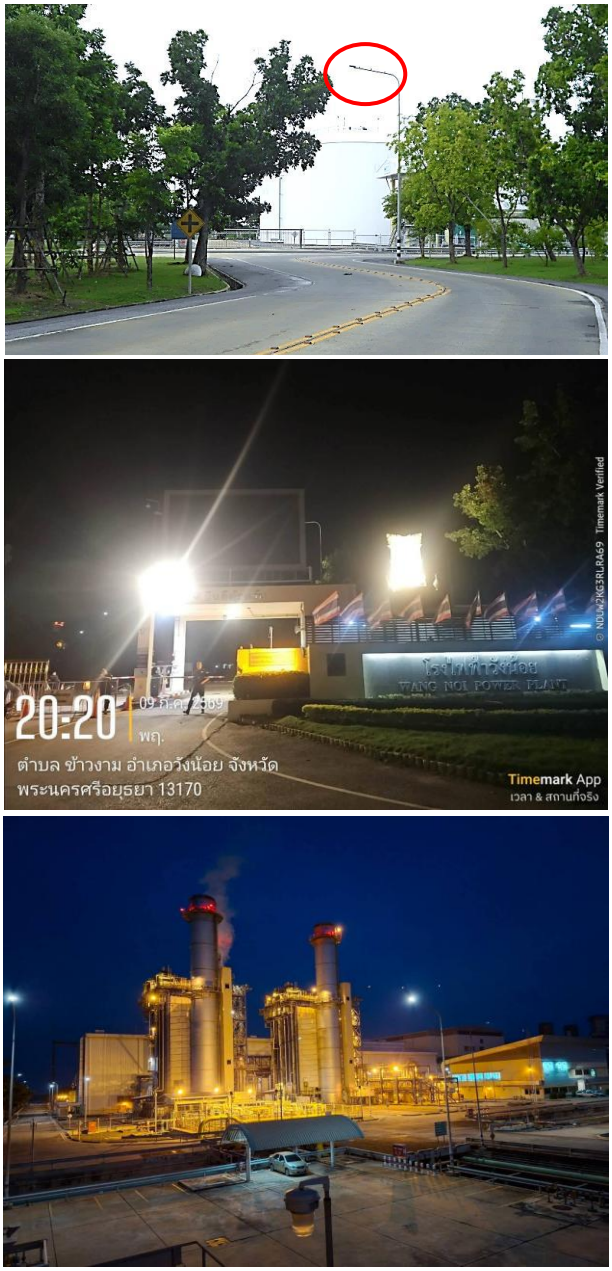


รูปที่ ช.6-2 ป้ายเตือนให้ชะลอความเร็วบนถนนทางออกโครงการบริเวณใกล้ประตูเข้า-ออก





รูปที่ ช.6-3 ป้ายจำกัดความเร็วของรถที่วิ่งในพื้นที่โครงการไม่ให้เกิน 40 กิโลเมตรต่อชั่วโมง



รูปที่ ช.6-4 การติดตั้งไฟส่องสว่างบริเวณทางแยกต่าง ๆ ภายในโรงไฟฟ้าฯ รวมทั้งเส้นทางเข้า-ออก

ภาคผนวก ฉ (ต่อ)

ตัวอย่างหนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (ต่อ)

ฉ-6.6 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (ต่อ)

แบบ กอ.๒

เลขที่อ้างอิง 3-13-0469-003345-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : โรงไฟฟ้าวังน้อย	เลขทะเบียนโรงงาน : 10141200125409
สถานที่ตั้งโรงงาน : 32 หมู่ที่ 4 ถนนทหลโยธิน ตำบลวังจุฬา อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13170	
เบอร์โทรติดต่อ :	เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :	
ชื่อผู้ขับขี่ : นายไพศาล โลมพันธ์ เลขทะเบียนพาหนะ : 70-2721,70-4534 จบ	พาหนะที่ใช้ : รถพ่วง
โดยขนส่งจากจังหวัด : ไปยังจังหวัด : ปทุมธานี	ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท พี เค เอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด	เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10130006625480
สถานที่ตั้ง : หมู่ที่ ถนน- ตำบลคลองสาม อำเภอคลองหลวง จังหวัดปทุมธานี 12120	
เบอร์โทรติดต่อ :	เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	เศษสายไฟและสายเคเบิลที่ไม่ใช้แล้ว	170411	ถุง	1	0.26

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 0.26 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[/] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ

ข้อควรระวังระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ	ปริมาณที่ส่งมอบ : 0.26 ตัน
	วันที่ส่งมอบ : 01/04/2569
	เวลาที่ส่งมอบ :
ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : พรพงศ์ นาคะบุตร ลายมือชื่อ : วันที่ :	

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : นายไพศาล โลมพันธ์ ลายมือชื่อ : วันที่ :

[/] ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท พี เค เอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10130006625480

ส่วนที่ ๓/๑	ขนส่งจากจังหวัด : พระนครศรีอยุธยา มายังจังหวัด : ปทุมธานี
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ	ใช้ระยะเวลา : 1 วัน
	วันที่มาถึง : 01/04/2569
	เวลาที่มาถึง : 14:00
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ชวัญชัย เชียวิวัลย์ ลายมือชื่อ :	
ส่วนที่ ๓/๒	ปริมาณที่รับมอบ : 0.26 ตัน
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม	[/] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ
	วันที่รับมอบ : 01/04/2569 เวลาที่มอบ : 14:20
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ชวัญชัย เชียวิวัลย์ ลายมือชื่อ : วันที่ :	[/] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ
	[ ] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
ส่วนที่ ๓/๓	ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 0.26 ตัน
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต	วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 02/04/2569 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 16:00
	ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ชวัญชัย เชียวิวัลย์ ลายมือชื่อ : วันที่ :	[/] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[/] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[ ] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[ ] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[ ] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : Piyapon Jenpakdee ลายมือชื่อ : วันที่ :

ฉ-6.5 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (ต่อ)

หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2569-1772
หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
โรงไฟฟ้าวังน้อย
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10141200125409
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	170401	เศษทองแดง เศษทองเหลือง	100.000	011	10300124125677	
2	170402	เศษอลูมิเนียม	100.000	011	10300124125677	
3	170401	เศษทองแดง เศษทองเหลือง	100.000	011	10130006625480	
4	170411	เศษสายไฟและสายเคเบิลที่ไม่ใช้แล้ว	100.000	011	10130006625480	
5	150203	เรซิ่นเสื่อมสภาพ	6.000	042	10190104125536	
6	190999	อุปกรณ์กรองน้ำ (พลาสติก)	10.000	011	10110099425667	
7	160213	อุปกรณ์ไฟฟ้า	150.000	049	10730001325562	
8	150202	วัสดุปนเปื้อน	2.000	042	10110099425667	
9	160215	หลอดไฟฟลูออเรสเซนต์	1.000	049	10130001925570	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 14 มกราคม 2569 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2569

ออกให้ ณ วันที่ 14 มกราคม 2569
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

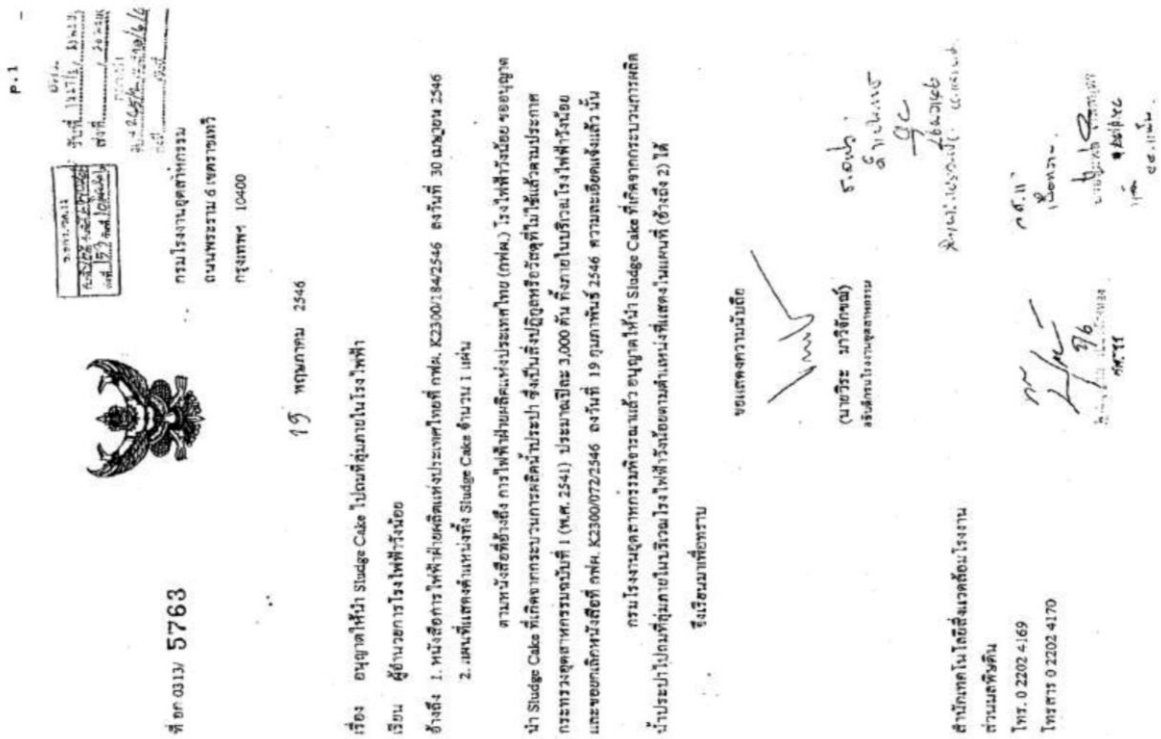
หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

รหัสการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting)
021 กักเก็บในภาชนะบรรจุ (storage) ให้ระบุลักษณะการกักเก็บและภาชนะบรรจุ
031 นำกลับมาใช้ซ้ำ (reuse) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วนั้น ๆ
032 ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด (return to original producer for disposal) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน
033 นำบรรจุภัณฑ์กลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ (reuse container; to be refilled) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน
039 นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่น ๆ (other reuse methods) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วนั้น ๆ ให้ระบุ
041 ใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน (use as fuel substitution or burn for energy recovery)โดยตรงในเตาเผา (incinerator) หรือเตาอุตสาหกรรมชนิดเตาเผา (cement industrial furnace)
042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator)เตาอุตสาหกรรมชนิดเตาเผา (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง
043 เผาเพื่อใช้เป็นพลังงาน (burn for energy recovery) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายสำหรับเตาไฟ (stove) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace)
044 ใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน (use as raw material substitution) ในเตาอุตสาหกรรมชนิดเตาเผา (cement industrial furnace)
045 ทำวัสดุผสม (material blending) เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน (use as raw material substitution) ในเตาอุตสาหกรรมชนิดเตาเผา (cement industrial furnace) ระบุปลายทาง
046 ทำเชื้อเพลิงทดแทนจากวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย สำหรับเตาอุตสาหกรรม เพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยเฉพาะ (use as fuel blending for energy recovery) ระบุปลายทาง
057 เข้ากระบวนการคืนสภาพทรายหล่อแบบที่ใช้งานแล้ว (spent green sand / no bake sand regeneration)
059 นำวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนี้ ๆ กลับคืนมาใหม่ (other recovery unlisted materials) ให้ระบุ
061 นำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) หรือวิธีเคมีชีวภาพ (chemical biological treatment)
062 นำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) เพื่อใช้ทำชีวภาพหรือทำชีวโครเจนเป็นพลังงาน
063 นำบัดด้วยวิธีทางเคมี (chemical treatment) หรือนำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ (physical treatment) หรือนำบัดด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment)
065 นำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment of wastewater)
066 เข้าระบบบำบัดน้ำเสียรวม (discharge into central wastewater treatment plant)
067 ปรับเสถียรด้วยวิธีทางเคมี (chemical stabilization)
068 ปรับเสถียรหรือตรึงทางเคมีโดยใช้ปูนซีเมนต์หรือวัสดุ pozzolanic (chemical fixation using cementitious and/or pozzolanic material)
069 ใช้วิธีบำบัดอื่น ๆ เพื่อทำลายความเป็นพิษ (other detoxification methods) ให้ระบุ
071 ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล (sanitary landfill) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
072 ฝังกลบอย่างปลอดภัย (secure landfill)
073 ฝังกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว (secure landfill of stabilized and/or solidified wastes)
074 เผาทำลาย (burn for destruction) ในเตาเผาของชุมชน หรือเตาเผาเฉพาะสำหรับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น



รูปที่ ช.6-7 ถังขยะบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4



ที่ อก 0311/ 5763

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระราม 6 ราชเทวี
กรุงเทพฯ 10400

15 พฤษภาคม 2546

เรื่อง อนุญาตให้นำ Sludge Cake ไปถมที่ลุ่มภายในโรงไฟฟ้า

เรียน ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย

อ้างถึง 1. หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยที่ กฟผ. K2300/1842546 ลงวันที่ 30 เมษายน 2546
2. แผนที่แสดงตำแหน่งที่จะ Sludge Cake จำนวน 1 แผ่น

ตามหนังสือที่อ้างถึง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โรงไฟฟ้าวังน้อย ขออนุญาต
นำ Sludge Cake ที่เกิดจากระบบการผลิตน้ำประปา ซึ่งเป็นสิ่งปฏิกูลหรือวัตถุที่ไม่ใช้แล้วตามประกาศ
กระทรวงอุตสาหกรรมฉบับที่ 1 (พ.ศ. 2541) ประกาศเมื่อวันที่ 3,000 ตัน ที่ภายในบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย
และขอยกเลิกหนังสือที่ กฟผ. K2300/072/2546 ลงวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2546 ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้วอนุญาตให้นำ Sludge Cake ที่เกิดจากกระบวนการผลิต
น้ำประปาไปถมที่ลุ่มภายในบริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อยตามตำแหน่งที่แสดงในแผนที่ (ข้างถึง 2) ได้

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวิระ มาริอักษร์)
ผอ.สำนักงานอุตสาหกรรม

สำนักเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
ส่วนมลพิษดิน
โทร. 0 2202 4169
โทรสาร 0 2202 4170

รูปที่ ช.6-8 หนังสืออนุญาตให้นำ Sludge Cake ไปถมที่ลุ่มภายในโรงไฟฟ้า

ภาคผนวก ช.7 คุณภาพชีวิต
เศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน
ทัศนียภาพและการท่องเที่ยว




รูปที่ ช.7-1 ตัวอย่างการกำหนดขอบเขตที่พักคนงานอย่างเป็นระเบียบ มีขอบเขตชัดเจน จัดระบบสุขาภิบาล น้ำดื่ม น้ำใช้ ห้องน้ำ ห้องส้วม ถังขยะ ให้เพียงพอต่อการใช้งาน (กรณีมีผู้รับเหมา)




รูปที่ ช.7-2 โรงไฟฟ้าวังน้อย ได้ติดตั้งไฟฟ้าส่องสว่างหน้าวัดไพรฑูริย์ถนิมารามจำนวน 9 โคม







รูปที่ ช.7-3 โรงไฟฟ้าวังน้อยส่งมอบถนนบริเวณรอบโรงไฟฟ้าฯ และกรณีที่ถนนชำรุดจากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าฯ ได้ซ่อมแซมปรับปรุงถนนโดยรอบ เพื่อให้ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าได้ใช้ประโยชน์ในการสัญจรไปมา





รูปที่ ช.7-4 สวนไฟฟ้าพัฒนาสุขภาพโรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อให้เป็นสถานที่พักผ่อนหย่อนใจ สถานที่ออกกำลังกายให้กับชุมชน และเปิดศูนย์ศึกษาและพัฒนาตามหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง เพื่อเป็นแหล่งเรียนรู้ของชุมชน เรื่องการเกษตรทฤษฎีใหม่ ตามศาสตร์พระราชา และการอนุรักษ์พันธุ์ไม้หายาก และอายุยืนที่อยู่ใน 16 อำเภอ ของจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ภาคผนวก ช.8
สาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย





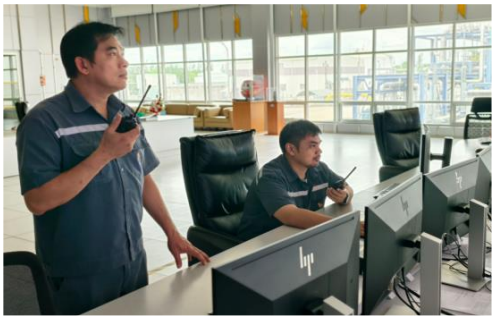
รูปที่ ช.8-1 โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดอบรมหลักสูตร โรคหลอดเลือดสมอง และการใช้เครื่องตรวจวัดระดับน้ำตาลในเลือด ให้แก่ อสม. และเจ้าหน้าที่ รพ.สต. ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าวังน้อย

ตารางที่ ช.8-1 การซ้อมแผนเหตุฉุกเฉิน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

วันที่	ชื่อแผนฉุกเฉิน	สถานที่
- แผนรองรับเหตุฉุกเฉินอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ		
ความรุนแรงระดับ 1		
31 มี.ค. 2569	แผนฉุกเฉินระงับอัคคีภัย	อาคารคลอรีน
17 เม.ย. 2569	แผนฉุกเฉินระงับอัคคีภัย	คลัง H
29 เม.ย. 2569	แผนฉุกเฉินระงับอัคคีภัย	คลัง G
29 มิ.ย. 2569	แผนฉุกเฉินระงับอัคคีภัย	คลัง F
- แผนรองรับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล		
ความรุนแรงระดับ 1		
3 มี.ค. 2569	แผนฉุกเฉินกรณีโซดาไฟ (NaOH) รั่วไหล	อาคารผลิตน้ำ 3
29 มี.ค. 2569	แผนฉุกเฉินกรณีกรดเกลือ (HCl) รั่วไหล	อาคารผลิตน้ำ 3
16 เม.ย. 2569	แผนฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	Fuel Gas Preheating โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4
- แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน Blackout		
31 มี.ค. 2569	แผนฉุกเฉิน Block Black Out Restoration	โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4
17 พ.ค. 2569	แผนฉุกเฉิน Block Black Out Restoration	โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4











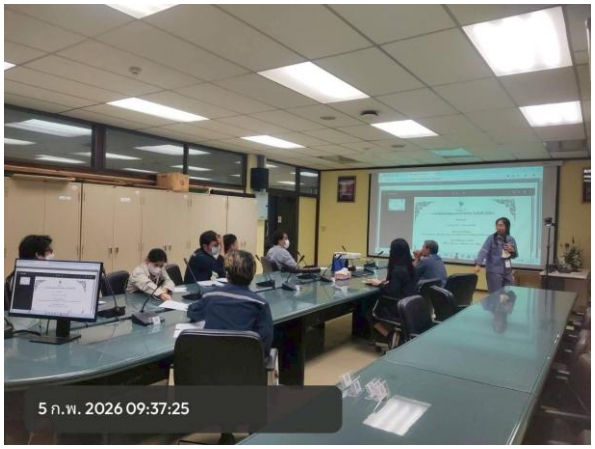
รูปที่ ช.8-2 การซ้อมแผนฉุกเฉิน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตารางที่ ช.8-2 การอบรมหลักสูตรอบรมด้านความปลอดภัย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ที่	วันที่	หลักสูตร	จำนวน (คน)	งาน
1	5 ม.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	2	นักศึกษาฝึกงาน
2	19 ม.ค. 69	อบรมความปลอดภัยสำหรับลูกจ้างเปลี่ยนงาน เปลี่ยนสถานที่ทำงาน หรือเปลี่ยนแปลงเครื่องจักร อุปกรณ์	2	อบรมกรณีเปลี่ยนงาน ตามคำสั่ง กฟผ. และตามคำสั่ง อฟว.
3	26 ม.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	20	งานตัดท่อน้ำ Diesel Fire Pump
4	30 ม.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	1	งานติดตั้งท่อเติมน้ำมัน Fire Pump (งานเชื่อม)
5	28 ม.ค. 69	ปฐมนิเทศและปลูกจิตสำนึกด้านความปลอดภัย ประจำปี 2569	101	ตามแผนงานด้านความปลอดภัยฯ ประจำปี 2569
6	29 ม.ค. 69	ปฐมนิเทศและปลูกจิตสำนึกด้านความปลอดภัย ประจำปี 2569	81	ตามแผนงานด้านความปลอดภัยฯ ประจำปี 2569
7	28-29 ม.ค. 69	ความปลอดภัยในการทำงานในสถานที่อับอากาศ สำหรับผู้ปฏิบัติงาน	25	งานซ่อมท่อน้ำทิ้ง คลอง 26
8	30 ม.ค. 69	ปฐมนิเทศและปลูกจิตสำนึกด้านความปลอดภัย ประจำปี 2569	52	ตามแผนงานด้านความปลอดภัยฯ ประจำปี 2569
9	4 ก.พ. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	7	งานจ้างประเมินมูลค่าราคาตลาดพัสดุสำรองคลัง

ที่	วันที่	หลักสูตร	จำนวน (คน)	งาน
10	9 ก.พ. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	253	งาน WN-C4 Combustion Inspection & Boiler Protection
11	11 ก.พ. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	18	งาน WN-C4 Combustion Inspection & Boiler Protection
12	13 ก.พ. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	26	งาน WN-C4 Combustion Inspection & Boiler Protection
13	16 ก.พ. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	5	งานตรวจสอบอาคาร
14	16 ก.พ. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	5	งาน WN-C4 Combustion Inspection & Boiler Protection
15	20 ก.พ. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	3	งาน WN-C4 Combustion Inspection & Boiler Protection
16	21 ก.พ. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	3	งาน WN-C4 Combustion Inspection & Boiler Protection
17	22 ก.พ. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	6	งานซ่อม Fabric Expansion Joint ที่ HRSG
18	11 มี.ค. 69	การตรวจประเมิน 5ส โรงไฟฟ้าวังน้อย	39	ตามแผนงานด้านความปลอดภัยฯ ประจำปี 2569
19	12 มี.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	5	งานซ่อมท่อน้ำทิ้งคลอง 26
20	17 มี.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	12	งานซ่อมท่อน้ำทิ้งคลอง 26
21	18 มี.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	4	งานตรวจสอบเครน ประจำปี 2569
22	23 มี.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	9	งานทดสอบเครื่องทดสอบสมรรถนะของ Stationary Battery
23	1 เม.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	2	นักศึกษาฝึกงาน
24	7 เม.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	28	งาน Stack Emission ครั้งที่ 1/2569
25	5 พ.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	3	นักศึกษาฝึกงาน
26	7 พ.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	5	งานซ่อมพื้นอาคารควบคุมสูบน้ำบ่อเก็บน้ำดิบ 2
27	11 พ.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	14	งานซ่อมถังกรด HCl อาคารผลิตน้ำ 2
28	18 พ.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	3	นักศึกษาฝึกงาน
29	25 พ.ค. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	13	งานตัดเปลี่ยนท่อดับเพลิง Motor Driven Fire Pump
30	2 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	3	นักศึกษาฝึกงาน
31	4 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	2	นักศึกษาฝึกงาน
32	4 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	27	งาน Life Assessment WN-C3
33	8 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	24	งาน Life Assessment WN-C3
34	10 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	2	งาน Life Assessment WN-C3
35	12 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	2	งาน Life Assessment WN-C3
36	16 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	2	งาน Life Assessment WN-C3
37	17 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	4	งาน Life Assessment WN-C3

ที่	วันที่	หลักสูตร	จำนวน (คน)	งาน
38	25 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	2	งาน Life Assessment WN-C3
39	26 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	1	งานซ่อมท่อดับเพลิง
40	26 มิ.ย. 69	ปฐมนิเทศคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน	7	งานตรวจสอบโครงสร้างอาคาร โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 3
	รวมจำนวน 40 ครั้ง จำนวน 823 คน			









รูปที่ ช.8-3 การอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน และการอบรมให้ความรู้โรคจากการทำงาน การช่วยชีวิตขั้นพื้นฐานและการปฐมพยาบาลเบื้องต้น



รูปที่ ช.8-4 รูปการจัดการสารเคมี



รูปที่ ช.8-5 สถานพยาบาลประจำโรงไฟฟ้าวังน้อย การให้ความรู้เกี่ยวกับสุขภาพ

สรุปผลดำเนินงาน Boiler Protection, Safety Valve Test, Hydrostatic Test WN-C40

ชื่องาน	แผนดำเนินการ	ดำเนินการจริง (PO)	ผลดำเนินงาน
Boiler Protection, Safety Valve Test, Hydrostatic Test WN-C40	12 - 24 กุมภาพันธ์ 2569 (13 วัน)	12 - 24 กุมภาพันธ์ 2569 (13 วัน)	แล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด

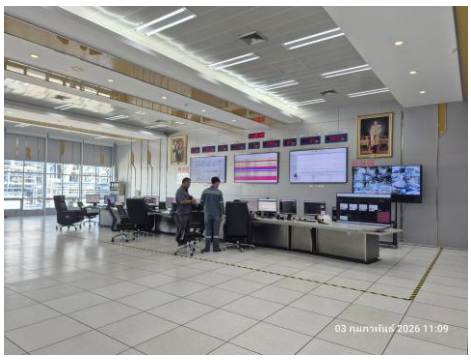
สรุปผลดำเนินงาน 8th Combustion Inspection WN-C41

ชื่องาน	แผนดำเนินการ	ดำเนินการจริง (PO)	ผลดำเนินงาน
8th Combustion Inspection WN-C41	12 - 24 กุมภาพันธ์ 2569 (13 วัน)	12 - 24 กุมภาพันธ์ 2569 (13 วัน)	แล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด

สรุปผลดำเนินงาน 8th Combustion Inspection WN-C42

ชื่องาน	แผนดำเนินการ	ดำเนินการจริง (PO)	ผลดำเนินงาน
8th Combustion Inspection WN-C42	12 - 24 กุมภาพันธ์ 2569 (13 วัน)	12 - 24 กุมภาพันธ์ 2569 (13 วัน)	แล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด

รูปที่ ช.8-6 การตรวจเช็คและบำรุงรักษาเครื่องจักรตามวาระ



รูปที่ ช.8-7 ห้องควบคุมการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าวังน้อย

โครงการอนุรักษ์การได้ยิน

โรงไฟฟ้าวังน้อยทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินร่วมกับฝ่ายแพทย์และอนามัย โดยมีการประเมินการสัมผัสเสียงดังของผู้ปฏิบัติงาน กรณีที่ผู้ปฏิบัติงานที่มีการสัมผัสเสียงดังเฉลี่ยตลอด 8 ชั่วโมงการทำงานเกินกว่า 85 dBA จะถูกเข้าโครงการอนุรักษ์การได้ยิน เพื่อติดตามการเปลี่ยนแปลงของการได้ยินโดยเปรียบเทียบกับ Baseline (ผลตรวจการได้ยินปีแรกที่เข้าทำงาน) ในปี 2568 ผลการตรวจวัดการสัมผัสเสียงดังเฉลี่ยตลอด 8 ชั่วโมงการทำงานไม่เกิน 85 dBA ทางโรงไฟฟ้าวังน้อยจึงพิจารณาร่วมกับฝ่ายแพทย์และอนามัย อพอ. โดยให้ผู้ปฏิบัติงานที่มีผลการตรวจสุขภาพการได้ยินผิดปกติ ในปี 2568 เข้าโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ทั้งสิ้น 5 คน ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์ผลโดยฝ่ายแพทย์และอนามัย กฟผ.

ตารางที่ ช.8-4 ผลการวิเคราะห์ความสัมพันธ์ระหว่างการผิดปกติของการได้ยินกับระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงานรวมทั้งอายุงาน

รายละเอียด	จำนวน (ราย)	ร้อยละ
เข้ารับการตรวจการได้ยินซ้ำ	อยู่ระหว่างการวิเคราะห์ผล	
ผลการได้ยินไม่ได้เปลี่ยนแปลง หมายถึง การได้ยินไม่เกิดการเสื่อมเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับ Baseline ที่ความถี่ใดความหนึ่ง ตั้งแต่ 15 dB ขึ้นไป (Shift ≥ 15 dB) และผลการได้ยินในช่วงความถี่ต่ำหรือเสียงพูดคุยนั้น ยังอยู่ในเกณฑ์ปกติ		
ผู้ที่มีผลการได้ยินลดลง หมายถึง ผู้ที่มีระดับการได้ยินที่เกิดการเสื่อมเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับ Baseline ที่ความถี่ใดความถี่หนึ่ง ตั้งแต่ 15 dB ขึ้นไป (Shift ≥ 15 dB) และผลการได้ยินในช่วงความถี่ต่ำหรือเสียงพูดคุยนั้น ยังอยู่ในเกณฑ์ปกติ		
ผู้ที่มีผลการได้ยินมีความผิดปกติชนิดประสาทหูเสื่อมช่วงเสียงแหลมและเสียงต่ำ (เสียงพูดคุย) อยู่ในเกณฑ์ผิดปกติระดับปานกลางขึ้นไป (ค่าเฉลี่ยความถี่เสียงต่ำ มากกว่า 40 dB)		
รวม		

โรงไฟฟ้าวังน้อย

แผนงานโครงการอนุรักษ์การได้ยิน โรงไฟฟ้าวังน้อย
ประจำปี 2569

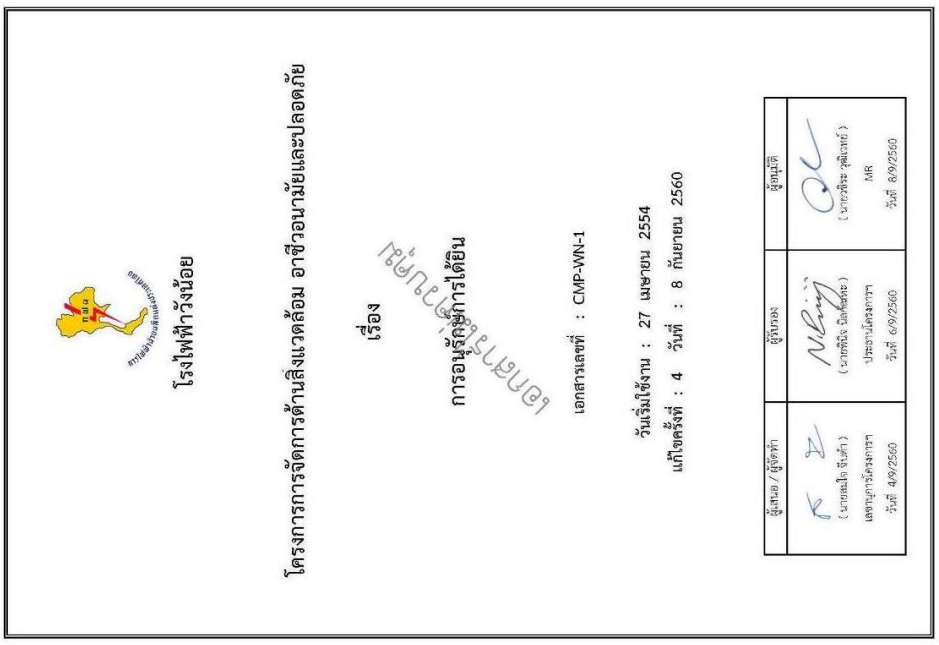
เป้าหมาย 1) มีการเฝ้าระวังเสียงดัง (Noise Monitoring) อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
2) มีการเฝ้าระวังการได้ยิน (Hearing Monitoring) ของผู้ที่สัมผัสเสียงดังอย่างต่อเนื่อง
3) มีการรณรงค์สร้างการรับรู้ให้กับผู้ปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าวังน้อย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

ที่	ขั้นตอนการปฏิบัติงาน		น้ำหนัก %	พ.ศ. 2569 ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ
1	จัดทำแผนการดำเนินโครงการฯ	แผน	5													งสพ-พว. / หปอน-พ.	
		ผล															
การเฝ้าระวังเสียงดัง (Noise Monitoring)																	
2	สำรวจและตรวจวัดระดับเสียง ประจำปี 2568															หปอน-พ.	
	2.1 การตรวจวัดเสียงสะสมของผู้ปฏิบัติงาน (Noise Dosimeter)	แผน	10													หปอน-พ.	
		ผล															
	- การศึกษาระยะเวลาการสัมผัสเสียงดัง (Time & Motion Study)	แผน	10													หปอน-พ.	
		ผล															
	- การประเมินการสัมผัสเสียงดังของผู้ปฏิบัติงาน	แผน	10													หปอน-พ.	
		ผล															
	- แจ้งรายชื่อผู้สัมผัสเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA	แผน	10													หปอน-พ.	
		ผล															
	2.2 จัดทำและติดแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)	แผน	10													หปอน-พ.	
		ผล															
การเฝ้าระวังการได้ยิน (Hearing Monitoring)																	
3	ทดสอบสมรรถภาพการได้ยิน (Audiometric sting) ของผู้ปฏิบัติงาน	แผน	5													งสพ-พว.	
		ผล															
4	แจ้งผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	แผน	5													งสพ-พว.	
		ผล															
5	ประเมินผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	แผน	5													อพอ.	
		ผล															
6	ทดสอบสมรรถภาพการได้ยินซ้ำ	แผน	5													อพอ.	
		ผล															
การรณรงค์สร้างการรับรู้																	
7	อบรมให้ความรู้กับผู้ปฏิบัติงานในหลักสูตรที่เกี่ยวข้อง	แผน	5													งสพ-พว. / หปอน-พ.	
		ผล															
8	จัดทำป้ายประชาสัมพันธ์ที่เกี่ยวข้อง	แผน	5													งสพ-พว. / หปอน-พ.	
		ผล															
9	จัดทำข่าวสารด้านความปลอดภัยฯ หรือข่าวสารด้านสุขภาพ	แผน	5													งสพ-พว. / หปอน-พ.	
		ผล															
10	ประเมินผลและทบทวนผลการดำเนินงานประจำปี	แผน	10													งสพ-พว. / หปอน-พ.	
		ผล															
			100														
Plan		รายเดือน		0	11.5	21.5	21.5	16.5	6.5	6.5	1.5	1.5	1.5	1.5	10		
		สะสม		0	11.5	33	54.5	71	77.5	84	85.5	87	88.5	90	100		
Actual		รายเดือน		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		สะสม		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Rev.0 กุมภาพันธ์ 2569

.....(ผู้จัดทำ)
(น.ส.อารีนันท์ อรัณยะกานนท์)
วท.7 หปอน-พ.
วันที่.....11...../.....กุมภาพันธ์...../.....2569.....

.....(ผู้อนุมัติ)
(นายอิศราวุฒิ คุ้มภัย)
พบ.10 อพอ.
วันที่.....12...../.....กุมภาพันธ์...../.....2569.....



รูปที่ ช.8-8 โครงการอนุรักษ์การได้ยิน





รูปที่ ช.8-9 ฉนวนป้องกันความร้อน และการตรวจสอบในงานซ่อมแซม พร้อมแผนบำรุงรักษาตามวาระ

ข้อเสนอแนะเพื่อการเฝ้าระวัง ควบคุม และป้องกันอันตรายจากความร้อน

1. จัดให้มีสัญลักษณ์เตือนบริเวณที่มีความร้อนสูง และกำหนดเขตปฏิบัติงาน บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้อง ห้ามเข้าบริเวณที่มีอันตราย ผู้ปฏิบัติงานที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีความร้อนสูงต้องได้รับการอบรมให้รู้จักป้องกันตนเองจากความร้อน และรู้จักดูแลรักษาสุขภาพร่างกายให้แข็งแรง
2. การทำงานในบริเวณที่มีความร้อนสูงหรือในช่วงเวลาที่มีความร้อนสูงสุด ควรแบ่งงานกันทำ และเพิ่มเวลาพักให้มากขึ้น ถ้าเป็นไปได้ควรให้ผู้ปฏิบัติงานพักในที่ที่มีเครื่องปรับอากาศและเพิ่มความเร็วลมภายในห้องเพื่อให้มีอากาศเย็นสบายทั่วทั้งห้องเร็วขึ้น
3. ผู้ที่จะทำงานในที่ที่มีความร้อนสูง ควรเป็นคนหนุ่มแข็งแรง ร่างกายกะทัดรัด ไม่อ้วนเกินไปเพราะร่างกายจะร้อนง่าย และไม่เป็นคนที่มีประวัติท้องเสียบ่อยๆ หรือดื่มสุราเป็นประจำ เพราะจะเสียน้ำมาก
4. ควรอนุญาตให้พนักงานกำหนดเวลาสัมผัสความร้อนได้ด้วยตัวเอง ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความทนได้ของร่างกายต่ออาการของอันตรายจากความร้อนที่เกิดขึ้น
5. จัดหาน้ำเย็นที่ผสมเกลือ 0.1 % ไว้ให้เพื่อชดเชยเกลือแร่ โดยจัดไว้ ณ ที่ปฏิบัติงานที่มีความร้อนสูง และควรให้ดื่มน้ำทีละน้อยๆ เช่น 1 แก้วทุกๆ 15-20 นาที
6. หุ้มฉนวนผนังอุปกรณ์ที่เป็นแหล่งความร้อน (ถ้ายังไม่มี)จะเห็นว่าทุกจุดมีอุณหภูมิ (DB) สูงกว่า 35 ^{o}C ดังนั้นผู้ปฏิบัติงานที่ทำงานบริเวณนี้เป็นเวลานานๆ ควรสวมใส่เสื้อผ้าให้มิดชิด และไม่ควรใช้พัดลมเป่าอากาศ เนื่องจากจะทำให้ได้รับความร้อนโดยการพามากขึ้น (หากใช้ลมเย็นเป่าตรงจุดที่พนักงานทำงาน (Cool Spot) จะช่วยลดความร้อนได้ดี)



(ก) ตัวอย่างคำแนะนำสำหรับผู้ปฏิบัติงานกับความร้อน





(ข) การอบรมหลักสูตร ฟื้นฟูการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐานและการใช้เครื่อง AED เพื่อให้พนักงานมีความรู้ สามารถปฏิบัติการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน และการใช้เครื่อง AED ให้ช่วยเหลือผู้ป่วยได้อย่างปลอดภัยก่อนที่จะนำส่งโรงพยาบาล

รูปที่ ช.8-10 การให้ความรู้ และการปฏิบัติตนที่ถูกต้อง สำหรับพนักงานที่เป็นโรคอ้วน หรือโรคความดันโลหิตสูง ที่ต้องทำงานในบริเวณที่มีระดับความร้อนสูง









รูปที่ ช.8-11 กิจกรรมส่งเสริมด้านสุขภาพ โรงไฟฟ้าวังน้อย และสื่อประชาสัมพันธ์ด้านสุขภาพรายเดือน





(ก) การทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์นิรภัยแบบระบาย (Safety Valve) ของสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ





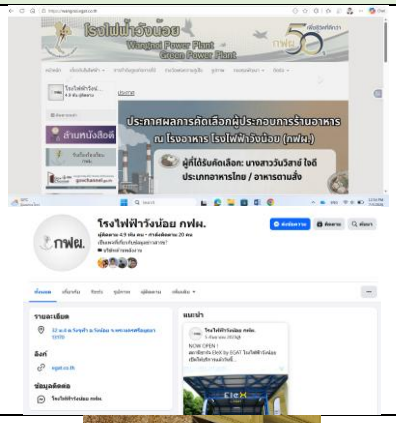
(ข) การตรวจสอบการต่ออายุคลังน้ำมัน โดยกรมธุรกิจพลังงาน

รูปที่ ช.8-12 การทดสอบสภาพท่อส่งก๊าซ และคลังน้ำมัน ดำเนินการเมื่อวันที่ 7 และ 27 ตุลาคม 2568 ปี 2569 จะดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง

ตารางที่ ช-1 การเข้าร่วมประชุมส่วนราชการ ประชุมประจำเดือน และประชุมติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

เดือน	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพการประชุม
1. แผนงานเสริมสร้างความเข้าใจและทัศนคติของชุมชนและโรงไฟฟ้า		
มกราคม	ไม่มีกิจกรรม	-
กุมภาพันธ์	วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย จัดประชุมคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ 1/2569	
มีนาคม	วันที่ 12 มีนาคม 2569 ผู้แทนผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย พร้อมผู้บริหาร เข้าพบ ผู้อำนวยการโครงการส่งน้ำและบำรุงรักษาป่าสักใต้ เพื่อหารือการจัดการน้ำ ในปี 2569	
	วันที่ 23 มีนาคม 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย จัดประชุมคณะกรรมการอำนวยการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานและพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าวังน้อย (ไตรภาคี) ครั้งที่ 1/2569	
เมษายน	วันที่ 2 เมษายน 2569 ร่วมการประชุมกรมการอำเภอวังน้อย ณ ห้องประชุมอำเภอวังน้อย ซึ่งเป็นการจัดประชุมประจำเดือนมีนาคม 2569	
พฤษภาคม	วันที่ 20 พฤษภาคม 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย จัดประชุมคณะอนุกรรมการตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าวังน้อย ครั้งที่ 2/2569	
มิถุนายน	ไม่มีกิจกรรม	-

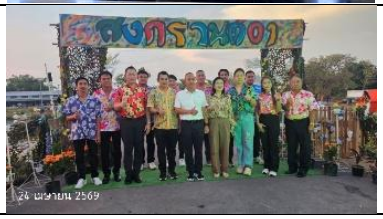
ตารางที่ ช-2 ตัวอย่างการประชาสัมพันธ์ ผลรายงานสิ่งแวดล้อม และรับฟังความคิดเห็น ผ่านสื่อท้องถิ่นติดตั้งป้ายประชาสัมพันธ์ (ผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น 1) ป้ายประชาสัมพันธ์ 2) เสียงตามสายของชุมชน 3) เอกสารประชาสัมพันธ์ 4) ตู้รับฟังความคิดเห็น

เดือน	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
2. แผนงานประชาสัมพันธ์		
ทุกเดือน	ประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย และกิจกรรมที่ร่วมกับชุมชน ผ่านสื่อออนไลน์ เช่น เฟซบุค (โรงไฟฟ้าวังน้อย กฟผ.) เว็บไซต์ (https://wangnoi.egat.co.th/)	
ทุกเดือน	ติดตามและเปิดตู้รับฟังความคิดเห็น เดือนละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการที่ติดตั้งไว้ในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า จำนวน 19 แห่ง และภายในโรงไฟฟ้า จำนวน 3 แห่ง	
ทุกเดือน	จัดทำจดหมายข่าวเกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย และกิจกรรมที่ร่วมกับชุมชน เผยแพร่ให้ชุมชน และหน่วยงานราชการ จำนวน 2,500 ฉบับ รวมถึงจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมฉบับประชาชน จำนวน 500 เล่ม เผยแพร่ให้กับชุมชน ซึ่งเป็นการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมประจำปี	 

ตารางที่ ช-3 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และพัฒนาคุณภาพชีวิต

วัน/เดือน/ปี	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
3. แผนงานเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนและโรงไฟฟ้า		
3.1 กิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา และเยาวชน		
มกราคม	วันที่ 5-9 มกราคม 2569 มอบจักรยาน ให้แก่ โรงเรียนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 30 โรงเรียน รวม 141 คัน	
กุมภาพันธ์	วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2569 ร่วมกิจกรรม โรงเรียนหนองเสือวิทยาคมเปิดบ้านวิชาการ “NS INNOVATION LAND : ดินแดนแห่งการเรียนรู้” ปีการศึกษา 2568 และออกบูธนิทรรศการ โดยให้ความรู้ด้านพลังงาน พร้อมถาม-ตอบ ด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม และ CSR-DIW	 
กุมภาพันธ์	วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2569 ร่วมกิจกรรม โรงเรียนวิเชียรกลิ่นสุคนธ์อุปถัมภ์ เปิดบ้านวิชาการ WKU Open House ปีการศึกษา 2568 เปิดเรือนเยือนนิทรรศน์ บริพัตรศาสตร์ศิลป์ แผ่นดินพระแม่ไทย และออกบูธนิทรรศการ โดยให้ความรู้ด้านพลังงาน	 
	วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2569 ร่วมกิจกรรม โรงเรียนวังน้อย (พนมยงค์วิทยา) งาน เปิดบ้านวิชาการ WP Open House 2026 “เปิดรั้วชมพูพันธุ์ทิพย์” และออกบูธนิทรรศการ โดยให้ความรู้ด้านพลังงาน พร้อมถาม-ตอบ ด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม และ CSR-DIW	

ตารางที่ ช-3 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และพัฒนาคุณภาพชีวิต

วัน/เดือน/ปี	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
3. แผนงานเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนและโรงไฟฟ้า		
มีนาคม	วันที่ 12 มีนาคม 2569 ร่วมกิจกรรม โรงเรียนวังน้อยวิทยาภูมิ งานเปิดบ้านวิชาการ Open House ปีการศึกษา 2568 และออกบูธนิทรรศการ โดยให้ความรู้ด้านพลังงาน พร้อมถาม-ตอบ ด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม และ CSR-DIW	 
เมษายน	ไม่มีกิจกรรม	-
พฤษภาคม	ไม่มีกิจกรรม	-
มิถุนายน	ไม่มีกิจกรรม	-
3.2 กิจกรรมส่งเสริมด้านศาสนา ประเพณี และวัฒนธรรม		
มกราคม	ไม่มีกิจกรรม	-
กุมภาพันธ์	วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2569 ถวายรถจักรยาน จำนวน 1 คัน ให้แก่ วัดคลองห้า ต.หนองโรง จ.สระสบุรี เพื่อสนับสนุนของรางวัลสอยดาวการกุศล สำหรับกิจกรรมงานวัดประจำปี 2569 ซึ่งจัดขึ้นระหว่างวันที่ 6-8 กุมภาพันธ์ 2559 นี้	
มีนาคม	วันที่ 18 มีนาคม 2569 ลงพื้นที่มอบเงินสนับสนุนเลี้ยงอาหารละศีลอดเดือนรอมฎอน จำนวน 10,000 บาท ให้แก่ มัสยิดดารุ้ลนาอีม ต.ชะแมบ และมัสยิดมะห์มูดอิสลาม	
เมษายน	วันที่ 24 เมษายน 2569 ร่วมงานประเพณีวันสงกรานต์ 2569 ศูนย์ต่อสู้ป้องกันภัยทางอากาศกองทัพบกที่ 1 ประจำพื้นที่ภาคกลาง (ศปภอ.ทบ.1 ประจำพื้นที่ภาคกลาง)	
พฤษภาคม	ไม่มีกิจกรรม	-
มิถุนายน	ไม่มีกิจกรรม	-
3.3 กิจกรรมด้านสังคม การเมือง การกุศล และสาธารณประโยชน์ เช่น กิจกรรมจิตอาสา ฯลฯ และการมีส่วนร่วมกับหน่วยงานราชการ เอกชน		
มกราคม	วันที่ 23 มกราคม 2569 ลงพื้นที่มอบถุงยังชีพ กฟผ. จำนวน 500 ชุด พร้อมน้ำดื่ม จำนวน 500 โหล ณ วัดลาดชิด อ.ผักไห่ จ.พระนครศรีอยุธยา ทั้งนี้ เพื่อนำไปส่งมอบต่อให้กับประชาชนผู้ประสบอุทกภัย รวมทั้งพระที่อาพาธ ต่อไป	

ตารางที่ ช-3 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และพัฒนาคุณภาพชีวิต

วัน/เดือน/ปี	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
3. แผนงานเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนและโรงไฟฟ้า		
กุมภาพันธ์	วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ร่วมกิจกรรมจิตอาสาเราทำความ ดี ด้วยหัวใจ ร่วมกันทำความสะอาดเพื่อบำเพ็ญประโยชน์ ณ วัดวงษ์สวรรค์ ต.หันตะเภา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา	
มีนาคม	วันที่ 18 มีนาคม 2569 มอบเงินสนับสนุนบัตรชมการแสดง "คอนเสิร์ตโครงการคลายเครียดเพื่อการกุศล" ซึ่งจัดโดยสภาอุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เพื่อนำรายได้จัดซื้ออุปกรณ์ทางการแพทย์ให้กับโรงพยาบาล และช่วยเหลือกลุ่มเปราะบาง อาทิ คนพิการ ผู้สูงอายุ และผู้ป่วยติดเตียง ในจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	
เมษายน	วันที่ 8 เมษายน 2569 ร่วมกิจกรรมจิตอาสาเราทำความ ดี ด้วยหัวใจ ร่วมกันทำความสะอาดเพื่อบำเพ็ญประโยชน์ โดยมี นายอธิพงษ์ มณีแก้ว นายอำเภอวังน้อย เป็นประธาน ณ วัดธรรมจริยา ต.ข้าวงาม อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา	
	วันที่ 21 เมษายน 2569 ผู้ปฏิบัติงาน และลูกจ้างเหมาบริการ โรงไฟฟ้าวังน้อย ร่วมใจกันบริจาคโลหิต ให้แก่หน่วยรับบริจาคโลหิตเคลื่อนที่สภากาชาดไทยอำเภอวังน้อย โดยเหล่ากาชาดจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ร่วมกับกิ่งกาชาดอำเภอวังน้อย และที่ทำการปกครองอำเภอวังน้อย	 
พฤษภาคม	วันที่ 21 พฤษภาคม 2569 ร่วมกิจกรรมจิตอาสาเราทำความ ดี ด้วยหัวใจ ร่วมกันทำความสะอาดเพื่อบำเพ็ญประโยชน์ โดยมี นายอธิพงษ์ มณีแก้ว นายอำเภอวังน้อย เป็นประธาน ณ โรงเรียนวัดวงษ์สวรรค์ ต.ชะแมบ อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา โอกาสเดียวกันนี้ ยังได้ร่วมกันปลูกต้นไม้ภายในบริเวณโรงเรียนวัดวงษ์สวรรค์ด้วย เนื่องในวันต้นไม้ประจำปีของชาติ (วันวิสาขบูชา)	
มิถุนายน	วันที่ 19 มิถุนายน 2569 ร่วมกิจกรรมจิตอาสาเราทำความ ดี ด้วยหัวใจ ร่วมกันทำความสะอาดเพื่อบำเพ็ญประโยชน์ โดยมี นายอธิพงษ์ มณีแก้ว นายอำเภอวังน้อย เป็นประธาน ณ โรงเรียนวัดราษฎร์บรรจง ต.ลำตาเสา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา	

ตารางที่ ช-3 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และพัฒนาคุณภาพชีวิต

วัน/เดือน/ปี	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
4. แผนงานพัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ สังคม		
4.1 กิจกรรมส่งเสริมความรู้/อบรมเพิ่มศักยภาพ ศึกษาดูงานด้านชีววิถี การส่งเสริมอาชีพ ความปลอดภัย		
ทุกเดือน	โรงไฟฟ้าวังน้อย จัดกิจกรรม ตลาดนัด ชุมชนยิ้มได้ เป็นประจำทุกเดือน เพื่อให้ชุมชนนำสินค้า OTOP และผลิตภัณฑ์ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า มาจำหน่าย ณ บริเวณลานจอดรถด้านหลังอาคารที่ทำการโรงไฟฟ้าวังน้อย โดย มีผู้บริหาร และผู้ปฏิบัติงานช่วยกันอุดหนุนสินค้าดังกล่าว	
มกราคม	ไม่มีกิจกรรม	-
กุมภาพันธ์	ไม่มีกิจกรรม	-
มีนาคม	ไม่มีกิจกรรม	-
เมษายน	ไม่มีกิจกรรม	-
พฤษภาคม	ไม่มีกิจกรรม	-
มิถุนายน	วันที่ 10 มิถุนายน 2569 จัดอบรมโครงการพัฒนาศักยภาพการป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงเรียน ประจำปี 2569 หลักสูตร การดับเพลิง การอพยพหนีไฟ และการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ให้แก่ คณะครูและบุคลากรทางการศึกษาของโรงเรียนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 38 โรงเรียน	
	วันที่ 24-26 มิถุนายน 2569 นำคณะกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน และหัวหน้าส่วนราชการ อ.หนองเสือ จ.ปทุมธานี จำนวน 80 คน เยี่ยมชมและศึกษาดูงานภารกิจของ กฟผ. ได้แก่ ศูนย์การเรียนรู้ กฟผ. ลำตะคองชลภาวัฒนา จุดชมวิวกังหันลม อ่างเก็บน้ำเขายายเที่ยง จ.นครราชสีมา และโรงไฟฟ้าโซลาร์เซลล์ลอยน้ำเขื่อนอุบลรัตน์ จ.ขอนแก่น เพื่อเป็นการเสริมสร้างความเข้าใจด้านพลังงาน	
	วันที่ 29-30 มิถุนายน 2569 พาคณะกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน หัวหน้าส่วนราชการ อ.วังน้อย จำนวน 106 คน เยี่ยมชม และศึกษาดูงานภารกิจของ กฟผ. เขื่อนวชิราลงกรณ เพื่อเป็นการเสริมสร้างความเข้าใจด้านพลังงาน	
4. แผนงานพัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ สังคม		
4.2 กิจกรรมด้านสาธารณสุขและอนามัยชุมชน		
มกราคม	ไม่มีกิจกรรม	-
กุมภาพันธ์	วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ร่วมกับกิ่งกาชาดอำเภอวังน้อย ร่วมลงพื้นที่เยี่ยมเยียนและให้กำลังใจ พร้อมทั้งมอบเครื่องอุปโภค-บริโภค และมอบเงินช่วยเหลือ ให้แก่ กลุ่มเปราะบาง ต.พยอม จำนวน 5 ราย ตามโครงการช่วยเหลือผู้สูงอายุ ผู้พิการ ผู้ป่วย เด็ก ผู้ด้อยโอกาส และกลุ่มเปราะบาง อ.วังน้อย	

ตารางที่ ช-3 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และพัฒนาคุณภาพชีวิต

วัน/เดือน/ปี	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
4. แผนงานพัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ สังคม		
มีนาคม	วันที่ 11 มีนาคม 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ร่วมกับกิ่งกาชาดอำเภอวังน้อย ร่วมลงพื้นที่เยี่ยมเยียนและให้กำลังใจ พร้อมทั้งมอบเครื่องอุปโภค-บริโภค และมอบเงินช่วยเหลือ ให้แก่ กลุ่มเปราะบาง ต.ลำตาเสา จำนวน 6 ราย ตามโครงการช่วยเหลือผู้สูงอายุ ผู้พิการ ผู้ป่วย เด็ก ผู้ด้อยโอกาส และกลุ่มเปราะบาง อ.วังน้อย	
	วันที่ 25 มีนาคม 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ร่วมกับกิ่งกาชาดอำเภอวังน้อย ลงพื้นที่เยี่ยมเยียนและให้กำลังใจ พร้อมทั้งมอบเครื่องอุปโภค-บริโภค และมอบเงินช่วยเหลือ ให้แก่ กลุ่มเปราะบาง ต.บ่อตาโล่ จำนวน 5 ราย ตามโครงการช่วยเหลือผู้สูงอายุ ผู้พิการ ผู้ป่วย เด็ก ผู้ด้อยโอกาส และกลุ่มเปราะบาง อ.วังน้อย	
เมษายน	วันที่ 8 เมษายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ร่วมกับกิ่งกาชาดอำเภอวังน้อย ลงพื้นที่เยี่ยมเยียนและให้กำลังใจ พร้อมทั้งมอบเครื่องอุปโภค-บริโภค และมอบเงินช่วยเหลือ ให้แก่ กลุ่มเปราะบาง ต.สนับทึบ จำนวน 5 ราย ตามโครงการช่วยเหลือผู้สูงอายุ ผู้พิการ ผู้ป่วย เด็ก ผู้ด้อยโอกาส และกลุ่มเปราะบาง อ.วังน้อย	
	วันที่ 22 เมษายน 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ร่วมกับกิ่งกาชาดอำเภอวังน้อย ร่วมลงพื้นที่เยี่ยมเยียนและให้กำลังใจ พร้อมทั้งมอบเครื่องอุปโภค-บริโภค และมอบเงินช่วยเหลือ ให้แก่ กลุ่มเปราะบาง ต.วังจุฬา จำนวน 5 ราย ตามโครงการช่วยเหลือผู้สูงอายุ ผู้พิการ ผู้ป่วย เด็ก ผู้ด้อยโอกาส และกลุ่มเปราะบาง อ.วังน้อย	
พฤษภาคม	วันที่ 12 พฤษภาคม 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ร่วมกับกิ่งกาชาดอำเภอวังน้อย ลงพื้นที่เยี่ยมเยียนและให้กำลังใจ พร้อมทั้งมอบเครื่องอุปโภค-บริโภค และมอบเงินช่วยเหลือ ให้แก่ กลุ่มเปราะบาง ต.หันตะเภา จำนวน 5 ราย ตามโครงการช่วยเหลือผู้สูงอายุ ผู้พิการ ผู้ป่วย เด็ก ผู้ด้อยโอกาส และกลุ่มเปราะบาง อ.วังน้อย	
	วันที่ 20 พฤษภาคม 2569 โรงไฟฟ้าวังน้อย ร่วมกับกิ่งกาชาดอำเภอวังน้อย ลงพื้นที่เยี่ยมเยียนและให้กำลังใจ พร้อมทั้งมอบเครื่องอุปโภค-บริโภค และมอบเงินช่วยเหลือ ให้แก่ กลุ่มเปราะบาง ต.ลำไทร จำนวน 5 ราย ตามโครงการช่วยเหลือผู้สูงอายุ ผู้พิการ ผู้ป่วย เด็ก ผู้ด้อยโอกาส และกลุ่มเปราะบาง อ.วังน้อย	
มิถุนายน	ไม่มีกิจกรรม	-

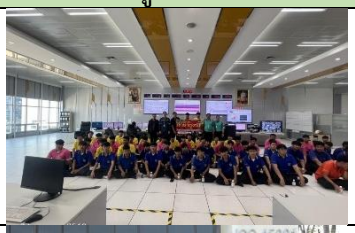
ตารางที่ ช-4 กิจกรรมอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติ เพิ่มพื้นที่สีเขียว/ปล่อยปลา/ กำจัดผักตบชวา

วัน/เดือน/ปี	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
มกราคม	ไม่มีกิจกรรม	-
กุมภาพันธ์	ไม่มีกิจกรรม	-
มีนาคม	ไม่มีกิจกรรม	-
เมษายน	ไม่มีกิจกรรม	-
พฤษภาคม	วันที่ 19 พฤษภาคม 2569 มอบต้นยางนา จำนวน 50 ต้น ให้แก่ องค์การบริหารส่วนตำบลวังจุฬา (อบต.วังจุฬา) เพื่อนำไปปลูกในโครงการวันต้นไม้ประจำปีของชาติ ประจำปี 2569 ณ วัดไพรฑูริย์ถนิมาราม ต.วังจุฬา อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา	
	วันที่ 22 พฤษภาคม 2569 ร่วมกิจกรรมวัดไพรฑูริย์ถนิมาราม ซึ่งปลูกต้นไม้ 50 ต้น	
	วันที่ 28 พฤษภาคม 2569 มอบต้นยางนา จำนวน 60 ต้น ให้แก่ สำนักงานคุมประพฤติจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียว และสร้างจิตสำนึกรักษ์สิ่งแวดล้อมให้แก่ผู้ถูกคุมความประพฤติ	
มิถุนายน	วันที่ 17 มิถุนายน 2569 จัดกิจกรรมปลูกต้นไม้ จำนวน 190 ต้น เนื่องในวันต้นไม้ประจำปีของชาติ พร้อมด้วยคณะครู และนักเรียนชั้นประถมศึกษาปีที่ 5-6 เข้าร่วมกิจกรรม ณ บริเวณรอบบ่อเก็บน้ำดิบที่ 4 โรงไฟฟ้าวังน้อย ทั้งนี้ เพื่อช่วยเพิ่มพื้นที่สีเขียว และช่วยดูดซับก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ รวมทั้งยังช่วยลดโลกร้อน	 

ตารางที่ ช-5 การเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

วัน/เดือน/ปี	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
มกราคม	วันที่ 23 มกราคม 2569 คณะวิศวกรรมศาสตร์ ภาควิชาวิศวกรรมเครื่องกลและอุตสาหการ สาขาวิชาวิศวกรรมเคมี มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลกรุงเทพ มาศึกษาดูงานเกี่ยวกับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าวังน้อย จำนวน 50 คน	

ตารางที่ ช-5 การเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

วัน/เดือน/ปี	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
	วันที่ 27 มกราคม 2569 ณ ห้องควบคุม (Control Room) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 นำโดย นายถุงเงิน พุ่มเงิน วิศวกรระดับ 9 และคณะ ให้การต้อนรับ พร้อมบรรยายสรุป ให้แก่ คณะวิทยาลัยเทคโนโลยีชัยบาดาล สาขาวิชาช่างยนต์ จำนวน 70 คน	
กุมภาพันธ์	วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2569 อาจารย์ และนักศึกษา สาขาวิชาเทคโนโลยีวิศวกรรมไฟฟ้า คณะเทคโนโลยีอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยราชภัฏพระนคร จำนวน 51 คน ในโอกาสที่มาศึกษาดูงานเกี่ยวกับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าวังน้อย	
	วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2569 อาจารย์ และนักศึกษา ภาควิชาฟิสิกส์ คณะวิทยาศาสตร์ มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ จำนวน 25 คน มาศึกษาดูงานเกี่ยวกับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ และประสบการณ์ด้านพลังงาน ณ โรงไฟฟ้าวังน้อย	
มีนาคม	วันที่ 2 มีนาคม 2569 อาจารย์ และนักศึกษา ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลธัญบุรี จ.ปทุมธานี จำนวน 67 มาศึกษาดูงานเกี่ยวกับกระบวนการผลิตไฟฟ้า เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ และประสบการณ์ด้านพลังงาน ณ โรงไฟฟ้าวังน้อย	
	วันที่ 4 มีนาคม 2569 อาจารย์ และนักเรียนโรงเรียนอัสสัมชัญ กรุงเทพฯ ระดับชั้นมัธยมศึกษาปีที่ 1-2 แผนการเรียน Digital and Technology จำนวน 76 คน ศึกษาดูงานเกี่ยวกับกระบวนการผลิตไฟฟ้า เพื่อเปิดโลกทัศน์ และเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ และประสบการณ์ด้านพลังงาน ณ โรงไฟฟ้าวังน้อย	
	วันที่ 5 มีนาคม 2569 คณะผู้เข้ารับการฝึกอบรมหลักสูตรฝ่ายอำนวยการตำรวจ รุ่นที่ 47 วิทยาลัยการตำรวจ พร้อมเจ้าหน้าที่ จำนวน 112 คน ศึกษาดูงานเกี่ยวกับกระบวนการผลิตไฟฟ้า เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ และประสบการณ์ด้านพลังงาน ณ โรงไฟฟ้าวังน้อย	
	วันที่ 16 มีนาคม 2569 นักศึกษาหลักสูตรนักบริหารงานท้องถิ่นระดับต้น รุ่นที่ 16 สถาบันพัฒนาบุคลากรท้องถิ่น ต.คลองหนึ่ง อ.คลองหลวง จ.ปทุมธานี พร้อมเจ้าหน้าที่โครงการ รวมจำนวน 88 คน ศึกษาดูงานเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาชุมชนและเมืองน่าอยู่ ณ โรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจด้านพลังงาน และนำไปปรับใช้ในการปฏิบัติงานในองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นต่อไป	

ตารางที่ ช-5 การเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าวังน้อย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

วัน/เดือน/ปี	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
เมษายน	วันที่ 22 เมษายน 2569 คณะอาจารย์ และผู้เข้ารับการศึกษาหลักสูตรนายทหารนิรภัยภาคพื้น รุ่นที่ 41 จำนวน 45 คน มาศึกษาดูงานเกี่ยวกับกิจการด้านความปลอดภัยและการจัดการความเสี่ยงของโรงไฟฟ้าวังน้อย เพื่อนำไปประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติงานและการดำเนินชีวิตประจำวันได้อย่างปลอดภัย ณ โรงไฟฟ้าวังน้อย	
พฤษภาคม	ไม่มีกิจกรรม	-
มิถุนายน	วันที่ 13 มิถุนายน 2569 อาจารย์ และนักศึกษา มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ศูนย์รังสิต โครงการบัณฑิตศึกษา สาขาวิชา เทคโนโลยีการจัดการพลังงานและสิ่งแวดล้อม ภาควิชาวิศวกรรมเคมี คณะวิศวกรรมศาสตร์ 50 คนมาศึกษาดูงานด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม ณ โรงไฟฟ้าวังน้อย	
รวม	**คณะเยี่ยมชมทั้งหมด 10 คณะ ผู้เยี่ยมชม ทั้งหมด 634 คน**	

ตารางที่ ช-6 รางวัลแห่งความภาคภูมิใจ

วัน/เดือน/ปี	รายละเอียดกิจกรรม	รูปภาพ
มีนาคม	วันที่ 25 มีนาคม 2569 เข้ารับรางวัลเกียรติยศ CSR-DIW CONTINUOUS AWARD 2025 ณ ห้องรอยัล จูบิลี่ บอลรูม อาคารชาเลนเจอร์ อิมแพ็ค เมืองทองธานี จ.นนทบุรี	
มิถุนายน	วันที่ 24 มิถุนายน 2569 เข้ารับรางวัลเกียรติคุณระดับแพลทินัม ต่อเนื่องปีที่ 5 กิจกรรมรณรงค์ลดสถิติอุบัติเหตุจากการทำงานเป็นศูนย์ประจำปี 2569 ในงานความปลอดภัยและอาชีวอนามัยแห่งชาติ	