

3.5.3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดคือ ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) บริเวณวัดโคกมะยม และ อ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ (ริมรั้วพื้นที่โครงการ) จำนวน 2 สถานี 7 วันต่อเนื่อง ทุก 6 เดือน โดยดำเนินการตรวจวัด ระหว่าง วันที่ 7-14 มีนาคม 2565 ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.3-1 และตารางที่ 3.5.3-2 สำหรับ L90 หรือระดับเสียงพื้นฐานได้ บันทึกเป็นฐานข้อมูลไว้แสดงไว้ดังภาคผนวก ข-3 และสรุปได้ดังต่อไปนี้

1) สถานีวัดโคกมะยม

จากการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณสถานีวัดโคกมะยม พบว่า ผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) 7 วันต่อเนื่อง มีค่าระหว่าง 59.6-65.1 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าระหว่าง 75.0-100.6 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) มีค่าระหว่าง 54.1-66.9 เดซิเบล (เอ) ซึ่งภาพถ่ายบริเวณที่ตรวจวัดแสดงไว้ดังภาพถ่ายที่ 3.5.3-1

2) สถานีอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ (ริมรั้วพื้นที่โครงการ)

จากการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดสถานีอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) 7 วันต่อเนื่อง มีค่าอยู่ระหว่าง 55.6-63.7 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าระหว่าง 83.4-95.2 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) มีค่าระหว่าง 41.0-61.9 เดซิเบล (เอ) ภาพถ่ายบริเวณที่ตรวจวัดแสดงไว้ดังภาพถ่ายที่ 3.5.3-1



สถานีตรวจวัดระดับเสียงบริเวณวัดโคกมะยม



สถานีตรวจวัดระดับเสียงบริเวณอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ

ภาพถ่ายที่ 3.5.3-1 จุดตรวจวัดระดับเสียงระดับเสียงโดยทั่วไปของโครงการ

เมื่อเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ซึ่งกำหนดค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบล (เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไประหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 บริเวณวัดโคกมะยม และบริเวณอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ ซึ่งผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.3-3 และรูปที่ 3.5.3-1 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ส่วนใหญ่มีค่าอยู่มาตรฐานที่กำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ยกเว้น ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณวัดโคกมะยม ระหว่างวันที่ 6-10 กันยายน 2564 เนื่องจากขณะที่มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณวัดโคกมะยม มีการจัดกิจกรรมงานศพ และมีการใช้เครื่องขยายเสียงบางช่วงเวลาในการจัดกิจกรรมงานศพ จึงทำให้ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

ตารางที่ 3.5.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณวัดโคกมยมของ บริษัท โรงนะเพาวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 7-14 มีนาคม 2565

วันที่-เวลา ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด เดซิเบล (เอ)																		มาตรฐาน ^{1/2/}				
	7-8 มี.ค. 65			8-9 มี.ค. 65			9-10 มี.ค. 65			10-11 มี.ค. 65			11-12 มี.ค. 65			12-13 มี.ค. 65				13-14 มี.ค. 65			
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90		Leq	Lmax	L90	
10:00-11:00	49.8	69.2	45.4	53.4	71.2	48.5	50.7	64.7	45.2	49.0	70.7	44.9	55.0	78.8	44.6	51.2	74.1	41.6	52.1	70.1	44.2		
11:00-12:00	50.7	78.9	44.4	52.1	70.9	46.5	52.5	77.8	44.9	48.0	64.7	44.1	49.3	72.2	44.3	47.2	66.0	41.1	50.3	73.1	43.0		
12:00-13:00	50.1	66.1	45.8	52.2	74.1	45.1	54.7	81.0	44.6	50.2	71.9	44.2	48.7	67.9	43.7	50.9	70.0	41.1	50.3	66.9	43.8		
13:00-14:00	49.7	74.6	43.5	49.2	67.6	45.1	47.9	63.5	44.2	50.1	71.8	44.3	50.2	75.2	44.0	48.8	67.6	41.7	52.3	78.1	43.0		
14:00-15:00	47.7	62.9	43.9	48.9	62.3	45.0	51.6	70.2	46.1	52.2	72.7	44.1	47.9	65.5	43.4	54.0	73.5	41.0	53.3	73.9	43.3		
15:00-16:00	50.8	66.6	44.3	51.3	75.1	45.2	51.3	64.3	45.1	52.7	74.8	45.9	49.7	68.5	43.0	49.4	72.8	41.0	54.2	77.2	42.8		
16:00-17:00	73.5	82.3	46.1	76.3	84.9	45.4	74.8	95.2	46.3	73.3	83.4	48.1	73.2	81.7	45.1	60.0	87.3	42.5	73.9	94.2	43.8		
17:00-18:00	57.6	89.9	47.5	51.4	66.5	46.0	53.6	78.1	45.5	52.9	77.8	47.4	51.5	73.8	45.5	51.4	74.9	44.4	51.5	84.1	44.0		
18:00-19:00	55.1	85.2	47.3	52.3	73.7	45.7	54.2	83.2	46.5	50.5	74.6	46.1	50.6	71.1	45.9	53.1	77.8	44.7	53.0	75.4	44.5		
19:00-20:00	54.6	72.3	47.8	60.4	68.9	55.5	53.6	75.4	47.1	57.6	68.2	46.7	52.9	70.6	47.4	55.2	75.9	47.3	51.6	70.3	47.0		
20:00-21:00	55.3	74.1	51.6	60.5	73.9	59.8	55.5	70.6	51.6	56.7	70.9	51.9	54.5	70.9	48.0	56.4	88.4	47.4	54.1	76.9	52.0		
21:00-22:00	67.9	78.4	50.2	59.2	70.1	49.2	56.2	68.2	52.4	54.6	71.8	53.2	56.7	75.2	50.5	56.3	67.6	53.1	53.6	65.2	51.2		
22:00-23:00	58.4	70.2	53.4	56.7	74.4	50.5	62.4	69.7	52.3	57.4	72.7	52.5	51.7	59.1	50.5	55.4	66.6	53.5	53.5	63.5	52.1		
23:00-24:00	56.7	76.4	48.5	51.1	57.7	49.1	64.0	65.2	62.7	53.1	67.7	52.1	54.1	58.7	47.5	55.3	62.3	53.4	58.7	73.7	47.8		
24:00-01:00	49.9	72.8	45.7	55.9	60.0	49.2	62.8	65.1	48.7	52.7	57.7	51.6	57.5	62.4	54.7	58.3	64.3	56.8	56.6	71.8	44.6		
01:00-02:00	52.6	57.4	45.8	57.5	66.4	50.4	65.1	70.9	48.0	52.8	59.2	51.3	57.5	69.8	55.5	48.0	61.9	44.4	54.0	63.2	45.3		
02:00-03:00	53.3	64.2	51.9	56.3	60.9	55.2	63.6	71.4	47.6	58.9	69.1	47.0	58.6	67.8	55.7	54.2	67.7	50.2	56.4	61.9	54.0		
03:00-04:00	56.9	58.5	56.5	53.9	58.2	51.7	68.8	73.1	48.3	60.2	78.9	46.1	55.0	62.9	48.4	55.8	64.9	54.8	59.8	64.8	56.8		
04:00-05:00	58.3	74.1	50.0	60.1	69.8	49.8	60.0	72.8	51.6	62.9	72.3	53.7	58.5	71.4	52.9	60.1	71.9	55.5	60.5	72.4	56.2		
05:00-06:00	58.6	74.1	55.8	57.5	70.0	53.0	61.9	75.4	59.0	63.6	67.9	61.9	57.4	66.1	53.6	60.5	69.7	56.3	58.9	66.0	55.5		
06:00-07:00	58.4	70.2	51.3	55.9	73.2	49.1	60.1	75.4	50.7	57.1	75.7	49.5	54.1	70.9	48.4	56.1	78.1	47.1	55.2	70.3	50.5		
07:00-08:00	57.7	70.2	52.5	56.5	69.0	51.3	55.9	69.0	50.5	55.3	72.4	49.8	53.5	71.7	48.1	52.0	72.7	45.7	55.8	72.2	50.5		
08:00-09:00	54.1	72.4	50.2	51.3	67.2	46.5	51.2	68.1	46.2	51.9	71.1	46.7	53.1	73.4	44.9	54.4	77.3	45.5	55.4	75.5	47.1		
09:00-10:00	53.5	75.1	49.3	51.2	69.2	45.8	49.3	67.7	45.4	50.1	70.7	45.3	49.1	69.8	42.8	55.4	82.6	45.2	53.4	74.7	48.3		
Leq 24 hrs	61.7	-	-	63.4	-	-	63.7	-	-	61.3	-	-	60.6	-	-	55.6	-	-	61.3	-	-	70	
L90	-	-	43.5	-	-	45.0	-	-	44.2	-	-	44.1	-	-	42.8	-	-	41.0	-	-	42.8	-	
Lmax	-	89.9	-	-	84.9	-	-	95.2	-	-	83.4	-	-	81.7	-	-	88.4	-	-	94.2	-	115	

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโคกมะยม.....
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P.677595E.1585170N.....
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Model LCR 161B Serial No. G300763.....
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) : Pre-Cal 93.7 dB(A) / Post Cal 93.7 dB(A).....
และ SLM Adjust dB(A)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Model CR:515, Serial No. 81745.....
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.12 dB(A).....
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27/09/2021.....
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 21-64/0851.....

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม
ชื่อผู้วิเคราะห์
เบอร์โทรศัพท์



ชื่อผู้บันทึก
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด
เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์



ตารางที่ 3.5.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการของ บริษัท โรงนะพะวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 7-14 มีนาคม 2565

วันที่-เวลา ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด เดซิเบล (เอ)																		มาตรฐาน ^{1/2}			
	7-8 มี.ค. 65			8-9 มี.ค. 65			9-10 มี.ค. 65			10-11 มี.ค. 65			11-12 มี.ค. 65			12-13 มี.ค. 65				13-14 มี.ค. 65		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90		Leq	Lmax	L90
09:00-10:00	69.7	100.6	62.8	62.6	70.7	61.7	66.4	77.4	61.7	63.0	81.1	63.0	62.4	64.4	61.7	62.7	80.0	61.8	57.2	74.3	56.4	
10:00-11:00	62.9	64.6	62.4	61.4	65.1	60.7	64.7	73.2	61.3	67.6	80.1	64.6	62.0	64.8	61.4	63.3	65.2	62.7	57.9	78.3	56.7	
11:00-12:00	62.7	64.9	62.1	61.4	65.6	60.6	61.5	63.7	60.7	66.6	69.8	65.4	62.9	83.0	61.8	62.7	65.4	61.9	56.7	60.2	55.8	
12:00-13:00	62.4	64.4	61.8	61.5	75.0	60.6	61.2	64.0	60.5	65.7	67.4	65.1	63.8	65.5	63.2	62.6	64.6	61.9	55.4	58.2	54.7	
13:00-14:00	62.0	64.0	61.2	62.5	64.4	61.6	62.0	64.4	61.3	65.8	67.9	65.0	64.1	66.3	63.4	62.7	64.4	62.0	55.2	59.3	54.2	
14:00-15:00	62.0	64.1	61.4	62.7	68.2	62.0	61.8	64.7	61.0	65.0	66.8	64.3	63.9	66.8	63.2	62.7	66.4	61.8	55.3	77.4	54.3	
15:00-16:00	62.2	63.7	61.7	62.9	65.7	62.2	63.6	84.7	61.4	66.3	69.8	65.4	63.3	65.8	62.6	62.9	65.6	62.3	55.0	60.2	54.2	
16:00-17:00	62.5	64.4	62.0	62.9	71.2	62.2	65.4	68.6	64.7	65.6	68.2	64.6	63.7	65.3	63.2	63.1	65.2	62.5	55.4	62.0	54.5	
17:00-18:00	62.7	68.4	62.1	62.9	74.7	62.1	65.3	67.2	64.8	63.9	69.9	63.0	63.8	70.0	63.2	63.3	65.0	62.8	55.6	60.9	54.8	
18:00-19:00	67.2	75.4	64.0	67.4	71.1	63.7	68.3	71.9	65.5	66.6	70.2	64.0	66.7	71.4	64.1	66.8	70.9	63.6	64.7	69.4	57.7	
19:00-20:00	64.0	67.1	63.2	64.9	65.9	64.4	63.2	65.6	62.5	63.6	64.9	63.2	62.9	65.0	62.2	63.4	64.9	62.9	56.9	72.0	54.4	
20:00-21:00	64.0	74.5	63.1	65.2	66.6	64.7	62.8	64.0	62.5	64.8	66.2	64.0	62.5	63.8	62.1	63.7	68.3	62.3	55.0	57.9	54.1	
21:00-22:00	67.9	80.1	65.5	65.5	67.7	65.0	63.2	64.8	62.7	63.8	65.8	62.2	61.8	63.7	60.5	62.7	64.9	62.0	55.7	59.1	54.9	
22:00-23:00	63.5	74.1	62.6	65.3	66.6	65.0	65.0	66.6	63.4	61.4	63.0	61.0	60.3	61.9	59.8	63.0	64.8	62.5	58.1	63.1	56.6	
23:00-24:00	64.2	70.0	63.4	65.4	66.2	65.1	65.5	66.8	65.1	61.3	63.5	61.0	60.3	61.9	59.9	63.1	64.3	62.7	57.8	63.6	55.5	
24:00-01:00	65.4	66.7	64.8	65.5	66.3	65.1	66.0	67.1	65.6	61.2	64.5	60.7	60.2	68.7	59.7	63.5	64.9	63.1	56.4	59.1	56.0	
01:00-02:00	66.0	67.1	65.6	65.5	66.3	65.1	66.2	77.9	65.7	61.7	69.2	60.2	60.5	62.8	59.5	63.5	64.9	63.1	56.4	59.2	56.0	
02:00-03:00	65.5	66.8	65.0	65.9	67.3	65.2	66.1	67.4	65.7	60.1	62.2	59.8	59.5	67.1	59.0	63.3	64.6	62.8	56.2	59.3	55.7	
03:00-04:00	64.9	66.2	64.4	65.9	66.9	65.6	66.1	66.9	65.8	60.5	66.1	59.5	59.1	63.3	58.4	62.8	64.1	62.4	56.5	59.7	55.8	
04:00-05:00	65.1	67.5	64.5	66.2	67.7	65.7	66.3	67.9	66.0	61.5	66.1	59.7	60.5	66.6	58.8	63.9	67.1	62.9	61.5	67.2	58.8	
05:00-06:00	66.0	67.7	65.6	67.7	70.5	66.9	66.5	69.9	65.9	65.3	72.9	62.1	64.9	70.8	62.2	64.9	69.8	63.9	64.2	71.5	61.9	
06:00-07:00	65.7	67.4	65.2	65.9	69.5	65.2	65.4	68.7	64.9	64.6	70.2	63.6	64.3	69.3	63.2	61.7	72.2	60.5	62.5	68.5	59.1	
07:00-08:00	66.4	78.1	65.3	66.4	69.0	65.5	66.1	69.6	64.9	65.5	67.6	64.4	65.2	68.2	64.1	60.7	65.8	59.7	65.0	73.8	61.1	
08:00-09:00	64.8	78.4	63.4	64.5	66.6	62.6	63.8	67.0	63.2	64.3	71.6	63.1	63.1	70.0	62.3	58.3	66.3	57.1	63.3	65.4	62.7	
Leq 24 hrs	65.1	-	-	64.9	-	-	65.0	-	-	64.5	-	-	63.0	-	-	63.2	-	-	59.6	-	-	70
L90	-	-	61.2	-	-	60.6	-	-	60.5	-	-	59.5	-	-	58.4	-	-	57.1	-	-	54.1	-
Lmax	-	100.6	-	-	75.0	-	-	84.7	-	-	81.1	-	-	83.0	-	-	80.0	-	-	78.3	-	115

^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณอ่างเก็บน้ำดินของโครงการ.....
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P.6776633E, 1585227N.....
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Model CR 161B, Serial No. G0300759.....
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) : Pre-Cal 93.7 dB(A) / Post Cal 93.7 dB(A).....
และ SLM Adjust dB(A)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Model CR-515, Serial No. 81745.....
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.12 dB(A).....
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27/09/2021.....
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 21-64/0851.....

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม
ชื่อผู้วิเคราะห์
เบอร์โทรศัพท์



ชื่อผู้บันทึก
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด
เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์



ตารางที่ 3.5.3-3 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

วันที่ทำการตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))			
		วัดโคกมะยม		บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ	
		Leq 24 hrs	Lmax	Leq 24 hrs	Lmax
2563	24-25 มี.ค. 63	62.5	94.4	62.8	73.1
	25-26 มี.ค. 63	61.7	87.0	65.0	82.9
	26-27 มี.ค. 63	60.3	81.2	63.7	71.9
	27-28 มี.ค. 63	63.4	83.6	63.3	74.9
	28-29 มี.ค. 63	63.9	87.2	60.0	73.0
	29-30 มี.ค. 63	63.6	85.1	59.8	71.6
	30-31 มี.ค. 63	59.6	78.4	63.3	72.1
	23-24 ก.ย. 63	57.3	95.7	65.7	97.3
	24-25 ก.ย. 63	57.8	85.8	65.5	72.7
	25-26 ก.ย. 63	55.0	75.3	64.3	72.6
	26-27 ก.ย. 63	63.7	83.8	62.4	72.4
	27-28 ก.ย. 63	63.0	84.1	62.1	76.5
	28-29 ก.ย. 63	67.9	86.1	65.9	82.7
	29-30 ก.ย. 63	66.5	86.4	65.4	76.9
2564	15-16 มี.ค. 64	64.9	84.9	63.4	77.6
	16-17 มี.ค. 64	65.2	87.6	63.4	73.3
	17-18 มี.ค. 64	63.7	84.7	64.1	80.4
	18-19 มี.ค. 64	63.1	83.6	62.4	72.0
	19-20 มี.ค. 64	65.0	84.8	63.6	69.7
	20-21 มี.ค. 64	64.8	85.1	65.9	82.7
	21-22 มี.ค. 64	58.6	80.5	63.4	74.2
	6-7 ก.ย. 64	78.4*	108.4	63.9	70.0
	7-8 ก.ย. 64	79.2*	103.9	64.7	78.8
	8-9 ก.ย. 64	77.6*	101.9	64.8	81.3
	9-10 ก.ย. 64	79.5*	101.5	63.4	82.4
	10-11 ก.ย. 64	67.6	99.3	64.4	62.2
	11-12 ก.ย. 64	65.9	87.4	64.0	71.8
	12-13 ก.ย. 64	63.4	84.9	64.1	73.7
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	115	70	115

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

หมายเหตุ : * เนื่องจากขณะที่มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณวัดโคกมะยม มีการจัดกิจกรรมงานศพ และมีการใช้เครื่องขยายเสียงบางช่วงเวลาในการจัดกิจกรรมงานศพ จึงทำให้ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

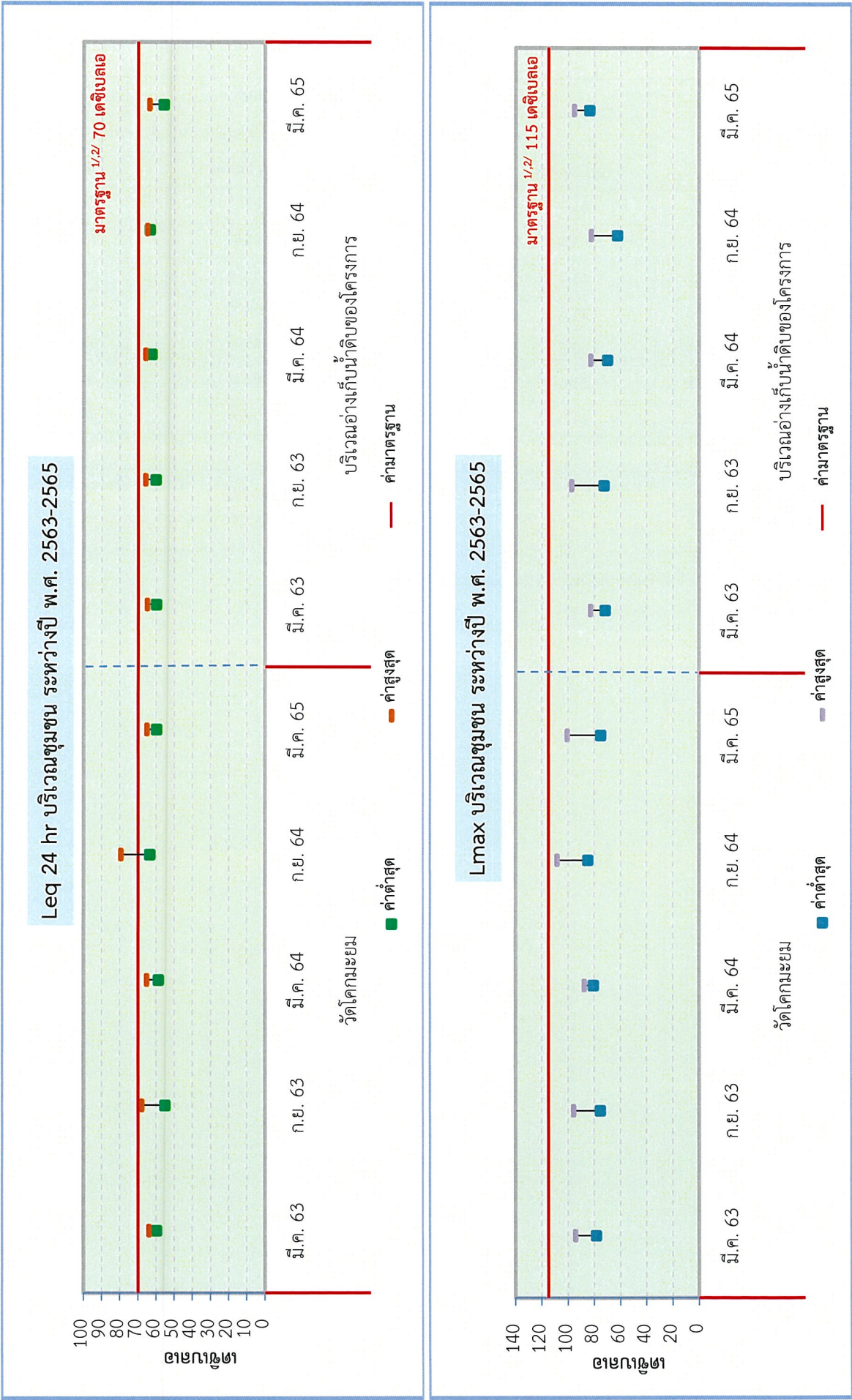
ตารางที่ 3.5.3-3 (ต่อ)

วันที่ทำการตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))			
		วัดโคกมะยม		บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ	
		Leq 24 hrs	Lmax	Leq 24 hrs	Lmax
2565	7-8 มี.ค. 65	61.7	89.9	65.1	100.6
	8-9 มี.ค. 65	63.4	84.9	64.9	75.0
	9-10 มี.ค. 65	63.7	95.2	65.0	84.7
	10-11 มี.ค. 65	61.3	83.4	64.5	81.1
	11-12 มี.ค. 65	60.6	81.7	63.0	83.0
	12-13 มี.ค. 65	55.6	88.4	63.2	80.0
	13-14 มี.ค. 65	61.3	94.2	59.6	78.3
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	115	70	115

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

หมายเหตุ : * เนื่องจากขณะที่มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณวัดโคกมะยม มีการจัดกิจกรรมงานศพ และมีการใช้เครื่องขยายเสียงบางช่วงเวลาในการจัดกิจกรรมงานศพ จึงทำให้ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้



รูปที่ 3.5.3-1 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

3.5.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โดยตรวจวัด Leq 8 ชั่วโมง ในสถานที่ที่มีระดับเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบลเอ ทุก 3 เดือน ได้แก่ บริเวณ Water Treatment plant, Chiller room, Air Compressor, Water injection pump, และ Gas turbine generator หรือปรับเปลี่ยนตามผลการจัดทำ Noise Contour map

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hr) จำนวน 32 สถานี (Phase 1 จำนวน 11 สถานี, Phase 2 จำนวน 7 สถานี, Phase 3 จำนวน 8 สถานี และ Phase 4 จำนวน 6 สถานี) โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 โครงการดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 15-18 มีนาคม 2565 และวันที่ 21-24 มิถุนายน 2565 ภาพถ่ายบริเวณที่ดำเนินการตรวจวัด แสดงไว้ดังภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 โดยมีรายละเอียดการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.4-1 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.4-2 และตารางที่ 3.5.4-3

ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 พบว่า ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) มีค่าอยู่ระหว่าง 74.4-84.7 เดซิเบล (เอ) และค่าระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ระหว่าง 80.5-98.6 เดซิเบล (เอ) เมื่อนำค่าระดับความดังเสียงในสถานที่ตรวจวัดได้ดังกล่าวมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดเกณฑ์ค่ามาตรฐานของระดับความดังเสียงเฉลี่ย Leq 8 hr ไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด ไม่เกิน 140 เดซิเบล (เอ) พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 พบว่า มีค่าไม่แตกต่างกันมากนัก ซึ่งส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่ามาตรฐานที่กำหนด ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.4-4

การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของ Phase 1, Phase 2, Phase 3 และ Phase 4 แสดงดังรูปที่ 3.5.4-1 ถึง รูปที่ 3.5.4-3



De-NOx CTG #1
(Phase 1)



Chiller Room
(Phase 1)



Water Plant
(Phase 1)



Air Compressor
(Phase 1)



Oil Cooler STG
(Phase 1)



Cooling Tower
(Phase 1)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 บริเวณที่ทำการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



Gas Compressor
(Phase 1)



Gas turbine generator#1
(Phase 1)



De-NOx CTG #2
(Phase 1)



Gas turbine generator#2
(Phase 1)



Chemical Feed pump
(Phase 1)



Air Compressor
(Phase 2)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 (ต่อ)



Chemical Feed Pump
(Phase 2)



Gas Turbine Generator#3
(Phase 2)



De-NOx CTG #3
(Phase 2)



Chiller Room
(Phase 2)



Water Plant
(Phase 2)



Cooling Tower
(Phase 2)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 (ต่อ)



Chemical Feed Pump
(Phase 3)



Gas Compressor
(Phase 3)



De-NOx CTG #4
(Phase 3)



Chiller Room
(Phase 3)



Water Plant
(Phase 3)



Air Compressor
(Phase 3)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 (ต่อ)



Gas turbine generator#4
(Phase 3)



Cooling Tower
(Phase 3)



Air Compressor
(Phase 4)



Chemical Feed Pump
(Phase 4)



De-NOx CTG#5
(Phase 4)



Cooling Tower
(Phase 4)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 (ต่อ)



Gas turbine generator #5
(Phase 4)



Oil Cooler STG
(Phase 4)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 (ต่อ)

ตารางที่ 3.5.4-1 รายละเอียดการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
โรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565

วันที่	สถานที่ที่ตรวจวัด
ระหว่างวันที่ 15-18 มีนาคม 2565 และวันที่ 21-24 มิถุนายน 2565	Phase 1 1. De-NOx Water pump CTG #1 2. De-NOx Water pump CTG #2 3. Gas turbine generator#1 4. Gas turbine generator#2 5. Chiller Room 6. Water Plant 7. Air Compressor 8. Oil Cooler STG 9. Cooling Tower 10. Gas Compressor 11. Chemical Feed Pump
	Phase 2 12. De-NOx Water pump CTG #3 13. Chiller Room 14. Air Compressor 15. Chemical Feed Pump 16. Cooling Tower 17. Gas turbine generator#3 18. Water Plant
	Phase 3 19. De-NOx Water pump CTG #4 20. Chiller Room 21. Water Plant 22. Air Compressor 23. Chemical Feed Pump 24. Cooling Tower 25. Gas Compressor 26. Gas turbine generator#4
	Phase 4 27. De-Nox Water pump CTG#5 28. Air Compressor STG 2 29. Oil Cooler STG 30. Chemical Feed Pump 31. Cooling Tower 32. Gas turbine generator#5

ตารางที่ 3.5.4-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ (Leq-8 hr)
บริเวณ Phase 1 – 4 ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 15-18 มีนาคม 2565

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	Leq 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))	Lmax (เดซิเบล(เอ))
Phase 1			
1. Air Compressor	15 มี.ค. 65	82.8	94.6
2. Oil Cooler STG#1	15 มี.ค. 65	80.6	83.7
3. Chemical Feed Pump	15 มี.ค. 65	81.8	85.3
4. Water Plant	15 มี.ค. 65	82.3	94.5
5. De-NO _x Water pump CTG#1	15 มี.ค. 65	84.7	96.6
6. Chiller Room	15 มี.ค. 65	79.4	80.5
7. De-NO _x Water pump CTG#2	15 มี.ค. 65	82.2	90.6
8. Cooling Tower	15 มี.ค. 65	82.2	84.6
9. Gas Compressor	15 มี.ค. 65	82.7	86.7
10. Gas turbine generator#1	15 มี.ค. 65	79.7	84.2
11. Gas turbine generator#2	15 มี.ค. 65	83.0	91.3
Phase 2			
12. De-NO _x Water pump CTG #3	16 มี.ค. 65	83.9	92.1
13. Chiller Room	16 มี.ค. 65	82.5	87.0
14. Water Plant	16 มี.ค. 65	78.5	85.8
15. Air Compressor	16 มี.ค. 65	78.2	95.4
16. Chemical Feed Pump	16 มี.ค. 65	78.9	82.2
17. Cooling Tower	16 มี.ค. 65	82.2	87.5
18. Gas turbine generator#3	16 มี.ค. 65	80.8	84.8
Phase 3			
19. De-NO _x Water pump CTG #4	17 มี.ค. 65	81.5	83.7
20. Chiller Room	17 มี.ค. 65	83.1	86.1
21. Water Plant	17 มี.ค. 65	77.7	80.8
22. Air Compressor	17 มี.ค. 65	75.7	90.8
23. Chemical Feed Pump	16 มี.ค. 65	80.9	86.9
24. Cooling Tower	16 มี.ค. 65	81.1	91.1
25. Gas Compressor	17 มี.ค. 65	82.0	83.2
26. Gas turbine generator#4	17 มี.ค. 65	77.9	88.9
Phase 4			
27. De-Nox Water pump CTG#5	17 มี.ค. 65	82.4	83.9
28. Air Compressor STG 2	17 มี.ค. 65	83.2	88.3
29. Oil Cooler STG#2	18 มี.ค. 65	83.6	88.6
30. Chemical Feed Pump	18 มี.ค. 65	79.3	86.9
31. Cooling Tower	17 มี.ค. 65	82.9	84.9
32. Gas turbine generator#5	18 มี.ค. 65	76.9	84.7
มาตรฐาน ^{1/2/}		90	140

- หมายเหตุ - ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 หน่วยการผลิตที่ 5 (Phase5) หยุดจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน
- ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
- ^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ชื่อผู้ตรวจวัด
 ชื่อผู้บันทึก (ประจำสถานีตรวจวัด)
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง
 ชื่อผู้วิเคราะห์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม
 เบอร์โทรศัพท์

ตารางที่ 3.5.4-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ (Leq-8 hr)
บริเวณ Phase 1 – 4 ของ บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 21-24 มิถุนายน 2565

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	Leq 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))	Lmax (เดซิเบล(เอ))
Phase 1			
1. Air Compressor	21 มิ.ย. 65	83.7	98.6
2. Oil Cooler STG#1	21 มิ.ย. 65	80.9	84.1
3. Chemical Feed Pump	21 มิ.ย. 65	80.1	88.6
4. Water Plant	21 มิ.ย. 65	80.9	89.6
5. De-NO _x Water pump CTG#1	21 มิ.ย. 65	81.9	84.3
6. Chiller Room	21 มิ.ย. 65	80.8	83.0
7. De-NO _x Water pump CTG#2	21 มิ.ย. 65	82.7	90.1
8. Cooling Tower	21 มิ.ย. 65	84.4	93.6
9. Gas Compressor	21 มิ.ย. 65	82.5	91.9
10. Gas turbine generator#1	21 มิ.ย. 65	82.4	93.9
11. Gas turbine generator#2	21 มิ.ย. 65	83.0	93.5
Phase 2			
12. De-NO _x Water pump CTG #3	22 มิ.ย. 65	82.8	84.7
13. Chiller Room	22 มิ.ย. 65	83.8	87.9
14. Water Plant	22 มิ.ย. 65	77.0	85.7
15. Air Compressor	22 มิ.ย. 65	78.8	97.0
16. Chemical Feed Pump	22 มิ.ย. 65	78.9	86.3
17. Cooling Tower	22 มิ.ย. 65	83.0	91.2
18. Gas turbine generator#3	22 มิ.ย. 65	81.5	87.7
Phase 3			
19. De-NO _x Water pump CTG #4	23 มิ.ย. 65	74.4	87.3
20. Chiller Room	23 มิ.ย. 65	81.8	88.0
21. Water Plant	23 มิ.ย. 65	79.3	82.3
22. Air Compressor	23 มิ.ย. 65	82.7	96.1
23. Chemical Feed Pump	23 มิ.ย. 65	82.4	97.9
24. Cooling Tower	23 มิ.ย. 65	80.4	97.0
25. Gas Compressor	23 มิ.ย. 65	83.7	93.7
26. Gas turbine generator#4	23 มิ.ย. 65	82.7	84.5
Phase 4			
27. De-Nox Water pump CTG#5	24 มิ.ย. 65	77.3	81.7
28. Air Compressor STG 2	24 มิ.ย. 65	79.6	92.9
29. Oil Cooler STG#2	24 มิ.ย. 65	84.6	87.7
30. Chemical Feed Pump	24 มิ.ย. 65	76.9	83.6
31. Cooling Tower	24 มิ.ย. 65	82.3	85.6
32. Gas turbine generator#5	24 มิ.ย. 65	81.2	82.9
มาตรฐาน ^{1/2/}		90	140

หมายเหตุ - ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 หน่วยการผลิตที่ 5 (Phase5) หยุดจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ชื่อผู้ตรวจวัด
 ชื่อผู้บันทึก (ประจำสถานีตรวจวัด) ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง
 ชื่อผู้วิเคราะห์ เบอร์โทรศัพท์

ตารางที่ 3.5.4-4 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ในสถานที่ทำงาน บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล [เอ])									
	24-27 มี.ค. 63	1-4 มี.ย. 63	8-11 ก.ย. 63	15-18 ธ.ค. 63	29 มี.ค.-1 เม.ย. 64	8-10 มี.ย. 64	14-17 ก.ย. 64	21-24 ธ.ค. 64	15-18 มี.ค. 65	21-24 มี.ย. 65
Phase 1										
Air Compressor	78.5	83.0	84.1	83.0	84.4	82.4	83.9	95.1	82.8	83.7
Oil Cooler STG	81.5	81.3	81.5	82.5	79.9	81.5	79.1	83.4	80.6	80.9
Chemical Feed Pump	84.9	84.6	83.1	81.9	79.5	83.2	82.3	85.6	81.8	80.1
Water Plant	80.5	81.4	80.5	80.7	81.7	80.8	80.6	95.6	82.3	80.9
De-NOx Water pump	81.2	78.1	79.0	82.7	84.2	83.9	84.0	96.5	84.7	81.9
Chiller Room	80.3	82.8	82.6	82.7	82.5	83.2	82.5	88.2	79.4	80.8
De-NOx Water	79.4	80.8	78.8	81.2	83.8	82.7	78.6	92.2	82.2	82.7
Cooling Tower	81.2	80.3	81.0	82.3	82.2	84.1	83.2	84.1	82.2	84.4
Gas Compressor	82.0	85.0	83.1	84.0	83.8	83.0	82.1	84.7	82.7	82.5
Gas turbine generator#1	80.6	80.8	81.5	80.7	81.3	81.7	81.1	97.5	79.7	82.4
Gas turbine generator#2	82.9	81.2	83.1	83.2	82.4	83.1	82.8	113	83.0	83.0
Phase 2										
De-NOx Water pump	81.6	81.4	82.0	84.0	84.9	81.2	80.8	82.0	83.9	82.8
Chiller Room	82.4	85.2	83.8	84.0	83.1	83.7	83.9	86.4	82.5	83.8
Water Plant	78.7	77.2	80.1	79.0	77.1	78.1	77.7	87.3	78.5	77.0
Air Compressor	81.0	76.1	79.4	79.2	81.7	80.4	79.2	93.2	78.2	78.8
Chemical Feed Pump	77.3	74.3	78.1	78.5	78.8	78.0	79.1	82.6	78.9	78.9
Cooling Tower	84.7	81.0	83.8	82.5	83.5	83.5	84.5	94.9	82.2	83.0
Gas turbine generator#3	74.8	80.1	79.9	79.6	82.9	80.7	79.9	83.4	80.8	81.5
Phase 3										
De-NOx Water pump	81.4	81.3	80.5	80.5	80.5	83.5	82.6	83.9	81.5	74.4
Chiller Room	82.6	82.3	83.5	82.6	83.5	84.6	82.4	92.1	83.1	81.8
Water Plant	78.8	78.1	79.4	78.8	78.0	79.9	79.3	87.8	77.7	79.3
Air Compressor	81.2	76.4	77.3	76.8	76.2	80.9	77.7	86.6	75.7	82.7
Chemical Feed Pump	80.5	80.4	81.5	81.3	79.8	81.4	80.4	79.4	80.9	82.4
Cooling Tower	78.1	81.2	81.8	82.8	77.3	82.3	83.2	86.8	81.1	80.4
Gas Compressor	81.9	82.0	81.9	81.3	82.3	83.1	80.6	77.0	82.0	83.7
Gas turbine generator#4	77.9	78.1	78.7	77.8	77.5	80.5	79.2	86.1	77.9	82.7
มาตรฐาน ^{1/2/}	90									

หมายเหตุ: - ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม 2562 - ธันวาคม 2564 หน่วยการผลิตที่ 5 (Phase5) หยุดจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโรงไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

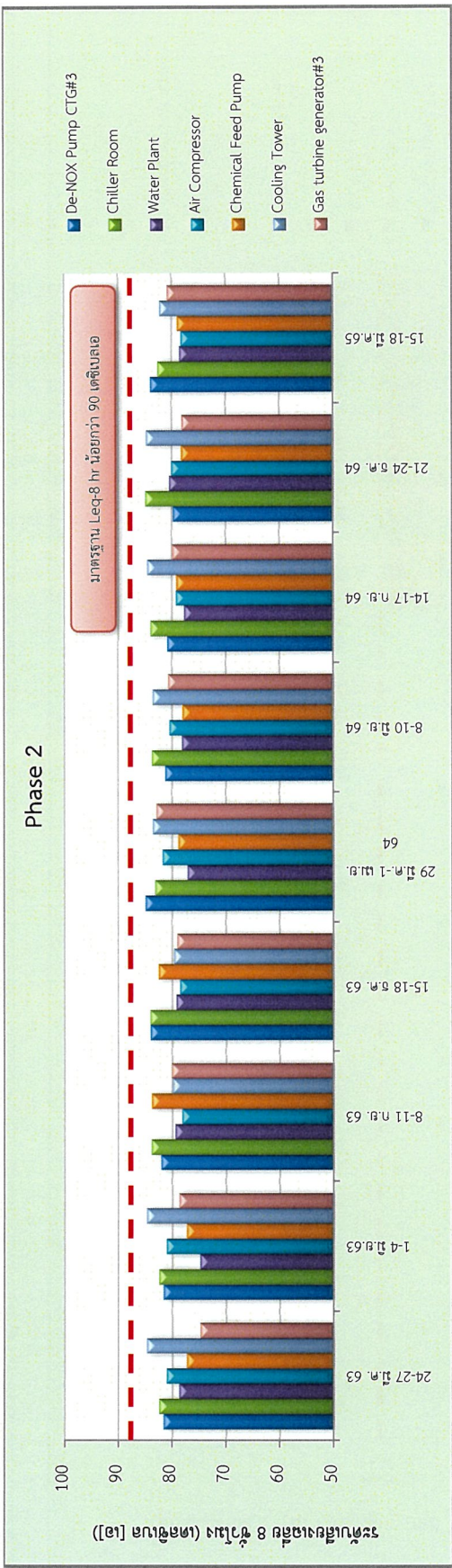
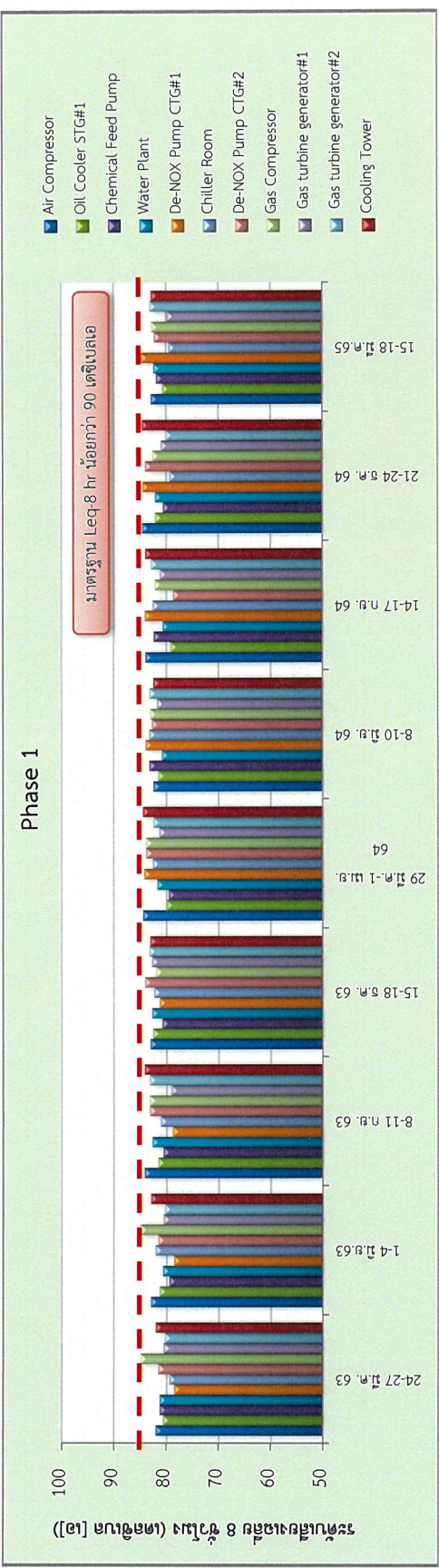
ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยของโรงงานเกี่ยวกับผลกระทบสิ่งแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

^{2/} มาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

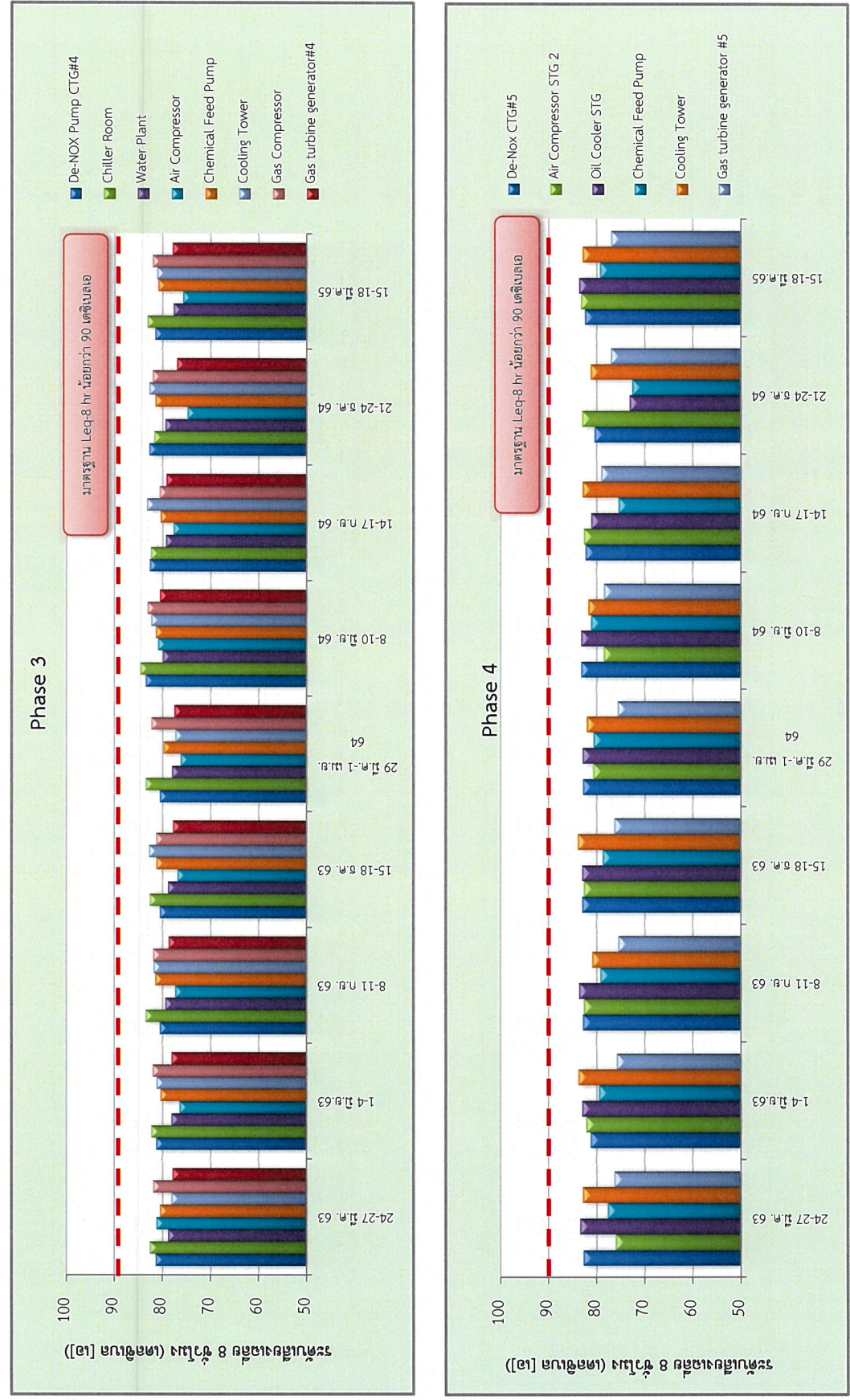
ตารางที่ 3.5.4-4 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	ผลตรวจวัด (เดซิเบล [เอ])									
	24-27 มี.ค. 63	1-4 มิ.ย. 63	8-11 ก.ย. 63	15-18 ธ.ค. 63	29 มี.ค.-1 เม.ย. 64	8-10 มิ.ย. 64	14-17 ก.ย. 64	21-24 ธ.ค.64	15-18 มี.ค. 65	21-24 มิ.ย. 65
Phase 4										
De-Nox Water pump	82.7	81.2	82.8	83.0	82.8	83.2	82.3	80.4	82.4	77.3
Air Compressor STG 2	76.0	82.1	82.6	82.6	80.7	78.5	82.6	83.0	83.2	79.6
Oil Cooler STG	83.4	83.0	83.6	83.0	82.9	83.2	81.1	73.1	83.6	84.6
Chemical Feed Pump	77.7	79.5	79.2	78.7	80.6	81.1	75.4	72.6	79.3	76.9
Cooling Tower	82.9	83.8	80.9	83.9	82.0	81.7	82.9	81.2	82.9	82.3
Gas turbine generator #5	76.3	75.8	75.5	76.3	75.6	78.4	79.0	77.0	76.9	81.2
Phase 5										
Air compressor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blower Feed Pump	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chemical Feed Pump	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Water Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ทางขึ้น Gas Turbine	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
มาตรฐาน ^{1/2/}	90									

หมายเหตุ: - ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม 2562 - ธันวาคม 2564 หน่วยการผลิตที่ 5 (Phase5) หยุดจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโรงไฟฟ้าเพื่อใช้ในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน
ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



รูปที่ 3.5.4-1 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของ Phase 1 และ Phase 2 ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



3.5.5 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม เดือนละ 1 ครั้ง พารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ อัตราการไหลของน้ำ พีเอช อุณหภูมิ ของแข็งละลายทั้งหมด น้ำมันและไขมัน คลอรีนอิสระ สังกะสี และทองแดง โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำ บริเวณท่อรับน้ำเสียข้างป้อมยาม (Phase I) และบ่อรวมรับน้ำโครงการส่วนขยาย (Phase II) โดยได้มอบหมายให้บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ดำเนินการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 ภาพถ่ายสถานีตรวจวัดแสดงไว้ดังภาพถ่ายที่ 3.5.5-1 ซึ่งผลการตรวจวัดแสดงได้ดังตารางที่ 3.5.5-1

จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามมาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 และตามประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559



ท่อรับน้ำเสียข้างป้อมยาม (Phase I)



บ่อรวมรับน้ำโครงการส่วนขยาย (Phase II)



ภาพถ่ายที่ 3.5.5-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากจุดที่รับน้ำเสียข้างบ่อหมาย และบ่อรวมรับน้ำเสียโครงการส่วนขยายของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะพะเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ แสดงได้ดังตารางที่ 3.5.5-2 และตารางที่ 3.5.5-3 ซึ่งการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากจุดที่รับน้ำเสียข้างบ่อหมาย และบ่อรวมรับน้ำเสียโครงการส่วนขยาย แสดงได้ดังรูปที่ 3.5.5-1 และรูปที่ 3.5.5-2

ตารางที่ 3.5.5-1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณที่รับน้ำเสียข้างบ่อหมาย
ของบริษัท โรงนะพะเวอร์ จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
		ที่รับน้ำเสียข้างบ่อหมาย							
วันที่เก็บตัวอย่าง	-	17 ม.ค.65	4 ก.พ.65	3 มี.ค. 65	4 เม.ย. 65	9 พ.ค. 65	8 มิ.ย. 65	-	-
พีเอช	-	7.2	8.1	8.0	8.0	7.8	8.0	5.5-9.0	6-9
อุณหภูมิ	°C	30.4	31.4	32.1	30.2	30.7	31.1	≦40	≦40
ของแข็งละลายทั้งหมด(TDS)	mg/l	1,035	921	1,044	1,229	1,107	800	≦3,000	≦3,000
น้ำมันและไขมัน (FOG)	mg/l	<1	<1	<1	<1	<1	<1	≦10	≦5
คลอรีนอิสระ (Cl ₂)	mg/l	0.09	0.14	0.02	0.09	0.2	0.03	≦1	≦1
สังกะสี (Zn)	mg/l	<0.02	0.67	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	≦5	≦5
ทองแดง (Cu)	mg/l	0.03	<0.01	<0.01	<0.01	0.02	<0.01	≦2	≦2
การนำไฟฟ้า	us/cm	1,304	1,368	1,395	1,645	1,465	1,190	-	-

ที่มา : ^{1/} ประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559
^{2/} มาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 (เห็นชอบครั้งล่าสุด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง
ชื่อผู้บันทึก
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์
ชื่อผู้วิเคราะห์
เบอร์โทรศัพท์

ตารางที่ 3.5.5-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณท่อน้ำเสียโครงการส่วนขยาย
ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
		ท่อน้ำเสียโครงการส่วนขยาย							
วันที่เก็บตัวอย่าง	-	17 ม.ค.65	4 ก.พ.65	3 มี.ค. 65	4 เม.ย. 65	9 พ.ค. 65	8 มิ.ย. 65	-	-
พีเอช	-	7.1	8.5	8.3	8.2	8.3	8.0	5.5-9.0	6-9
อุณหภูมิ	°C	27.9	29.9	29.6	24.1	31.1	28.9	≠40	≠40
ของแข็งละลายทั้งหมด(TDS)	mg/l	314	362	445	385	415	514	≠3,000	≠3,000
น้ำมันและไขมัน (FOG)	mg/l	<1	<1	<1	<1	<1	<1	≠10	≠5
คลอรีนอิสระ (Cl ₂)	mg/l	0.42	0.17	0.18	0.05	0.13	0.02	≠1	≠1
สังกะสี (Zn)	mg/l	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	≠5	≠5
ทองแดง (Cu)	mg/l	0.01	<0.01	<0.01	<0.01	0.02	<0.01	≠2	≠2
การนำไฟฟ้า	us/cm	442	694	616	604	568	1,088	-	-

ที่มา : 1/ ประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559
2/ มาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 (เห็นชอบครั้งล่าสุด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง
ชื่อผู้บันทึก
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์
ชื่อผู้วิเคราะห์
เบอร์โทรศัพท์

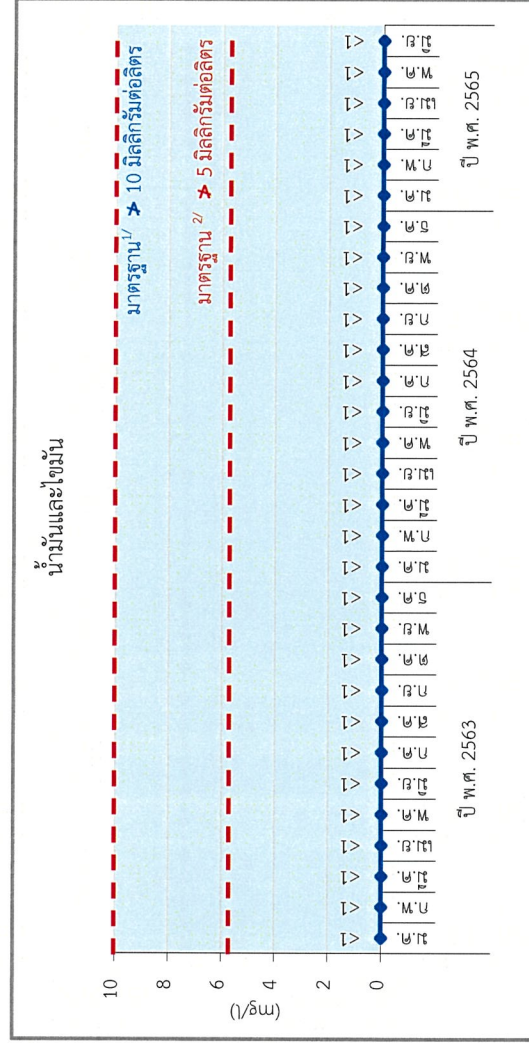
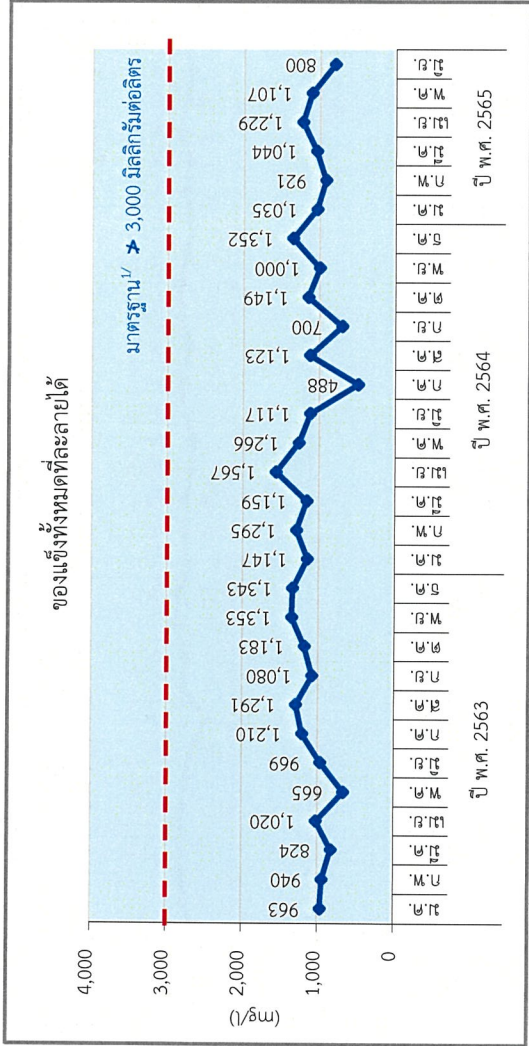
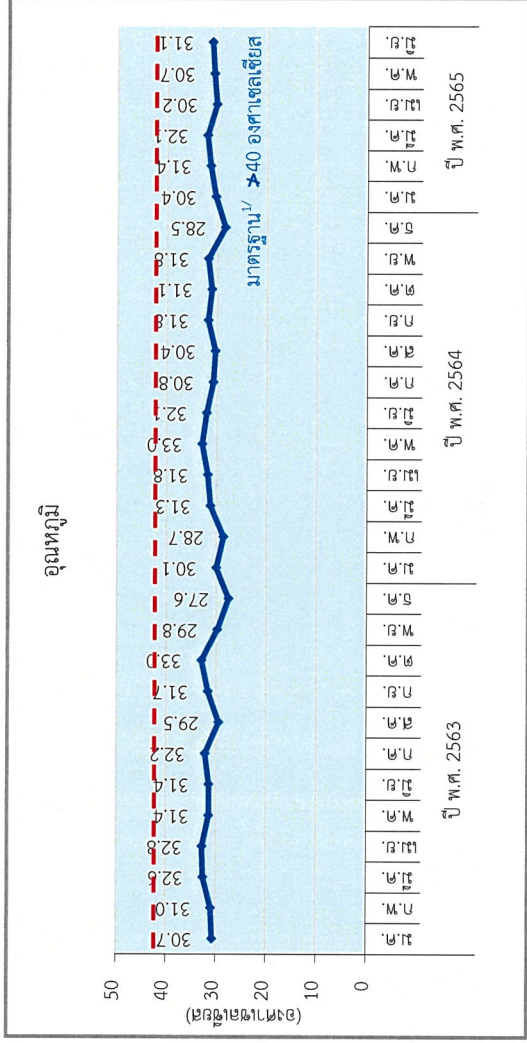
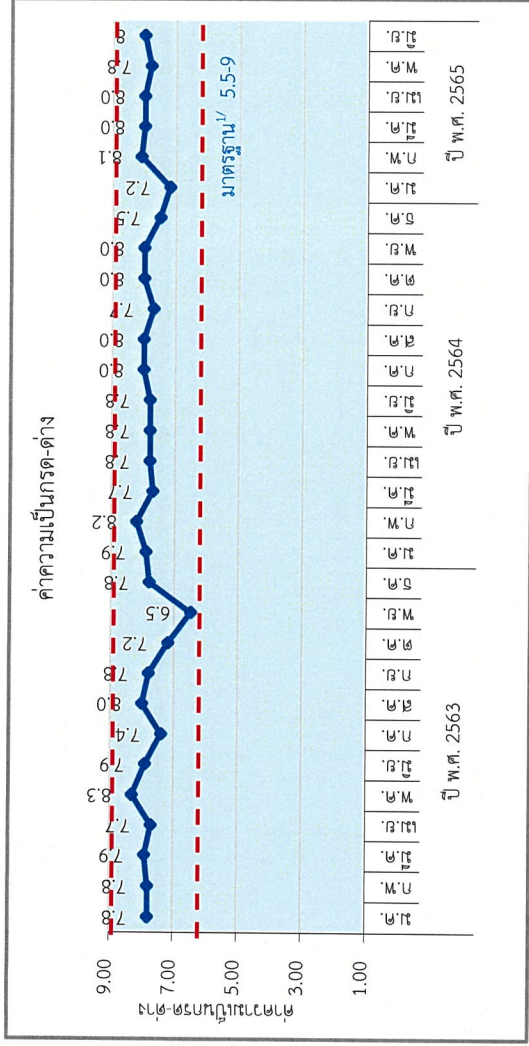


ตารางที่ 3.5.5-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากท่อรับน้ำเสียข้างบ่อหมาย
บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

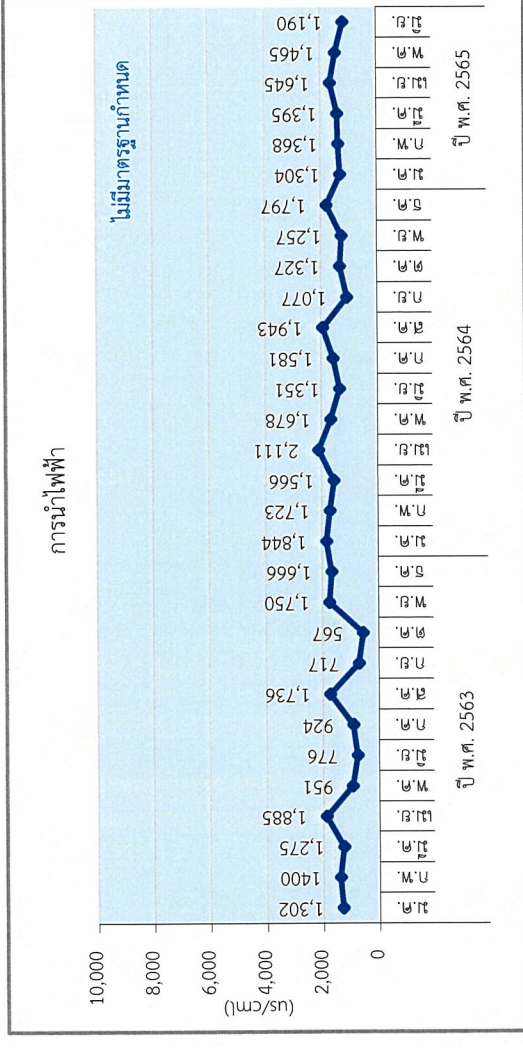
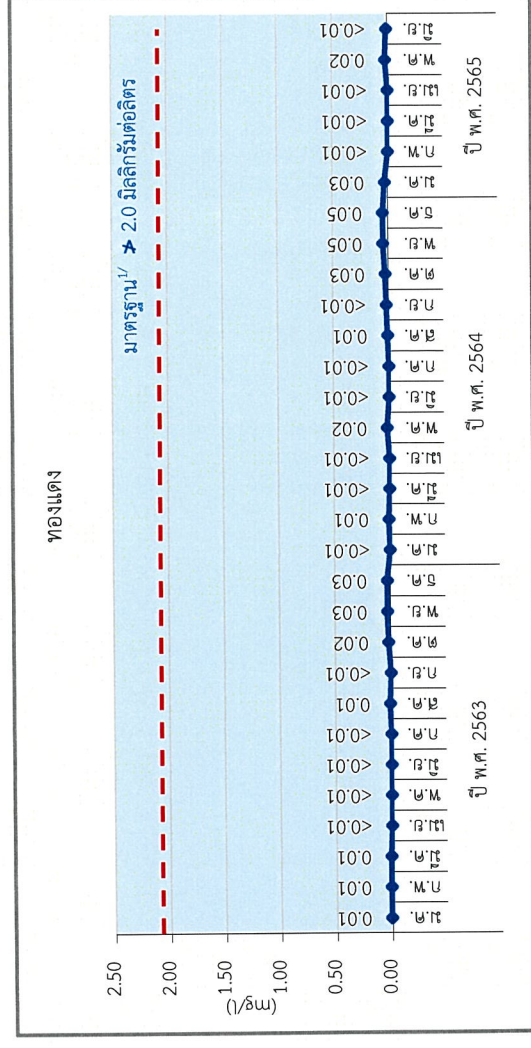
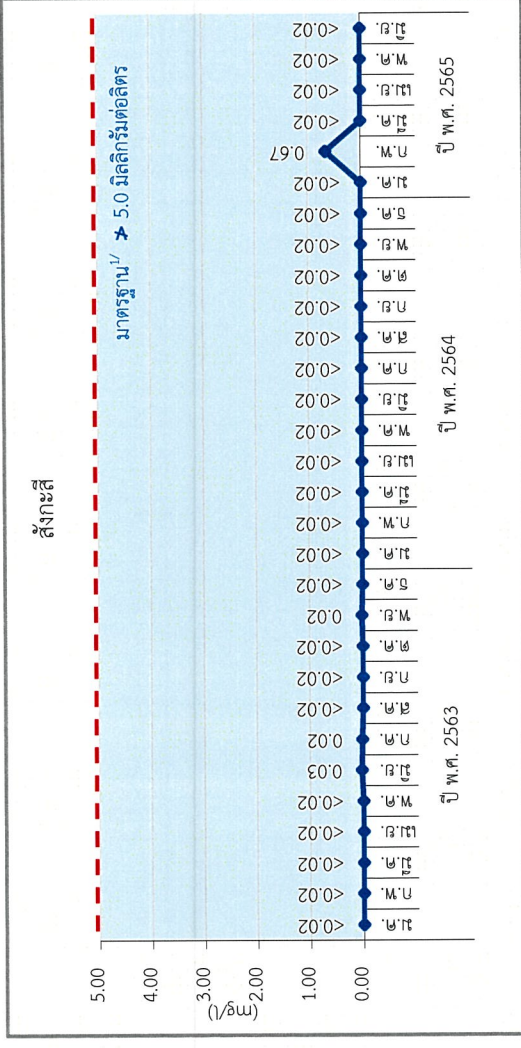
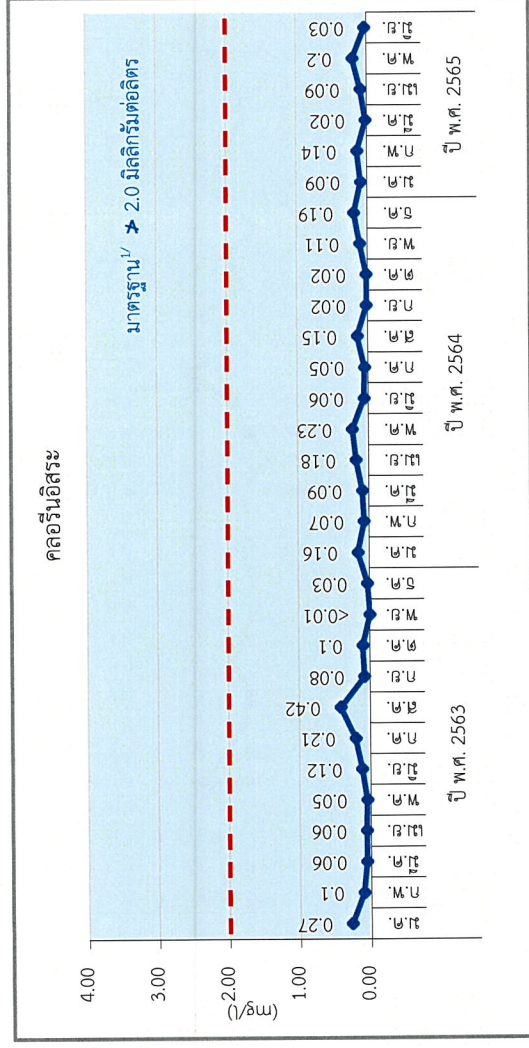
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์							
	พีเอช	อุณหภูมิ (°C)	ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) (mg/L)	น้ำมันและไขมัน (FOG) (mg/L)	คลอรีนอิสระ (Cl ₂) (mg/L)	สังกะสี (Zn) (mg/L)	ทองแดง (Cu) (mg/L)	การนำไฟฟ้า (us/cm)
13 ม.ค. 63	7.8	30.7	963	<1	0.27	<0.02	0.01	1,302
3 ก.พ. 63	7.8	31.0	940	<1	0.1	<0.02	0.01	1400
6 มี.ค. 63	7.9	32.6	824	<1	0.06	<0.02	0.01	1,275
3 เม.ย. 63	7.7	32.8	1,020	<1	0.06	<0.02	<0.01	1,885
11 พ.ค. 63	8.3	31.4	665	<1	0.05	<0.02	<0.01	951
5 มิ.ย. 63	7.9	31.4	969	<1	0.12	0.03	<0.01	776
10 ก.ค. 63	7.4	32.2	1,210	<1	0.21	0.02	<0.01	924
13 ส.ค. 63	8.0	29.5	1,291	<1	0.42	<0.02	0.01	1,736
3 ก.ย. 63	7.8	31.7	1,080	<1	0.08	<0.02	<0.01	717
1 ต.ค. 63	7.2	33.0	1,183	<1	0.1	<0.02	0.02	567
17 พ.ย. 63	6.5	29.8	1,353	<1	<0.10	0.02	0.03	1,750
9 ธ.ค. 63	7.8	27.6	1,343	<1	0.03	<0.02	0.03	1,666
7 ม.ค. 64	7.9	30.1	1,147	<1	0.16	<0.02	<0.01	1,844
11 ก.พ. 64	8.2	28.7	1,295	<1	0.07	<0.02	0.01	1,723
10 มี.ค. 64	7.7	31.3	1,159	<1	0.09	<0.02	<0.01	1,566
2 เม.ย. 64	7.8	31.8	1,567	<1	0.18	<0.02	<0.01	2,111
12 พ.ค. 64	7.8	33	1,266	<1	0.23	<0.02	0.02	1,678
4 มิ.ย. 64	7.8	32.1	1,117	<1	0.06	<0.02	<0.01	1,351
2 ก.ค. 64	8.0	30.8	488	<1	0.05	<0.02	<0.01	1,581
4 ส.ค. 64	8.0	30.4	1,123	<1	0.15	<0.02	0.01	1,943
1 ก.ย. 64	7.7	31.8	700	<1	0.02	<0.02	<0.01	1,077
7 ต.ค. 64	8.0	31.1	1,149	<1	0.02	<0.02	0.03	1,327
3 พ.ย. 64	8.0	31.8	1,000	<1	0.11	<0.02	0.05	1,257
8 ธ.ค. 64	7.5	28.5	1,352	<1	0.19	<0.02	0.05	1,797
17 ม.ค. 65	7.2	30.4	1,035	<1	0.09	<0.02	0.03	1,304
4 ก.พ. 65	8.1	31.4	921	<1	0.14	0.67	<0.01	1,368
3 มี.ค. 65	8.0	32.1	1,044	<1	0.02	<0.02	<0.01	1,395
4 เม.ย. 65	8.0	30.2	1,229	<1	0.09	<0.02	<0.01	1,645
9 พ.ค. 65	7.8	30.7	1,107	<1	0.2	<0.02	0.02	1,465
8 มิ.ย. 65	8.0	31.1	800	<1	0.03	<0.02	<0.01	1,190
มาตรฐาน ^{1/}	5.5-9.0	≥40	≥3,000	≥10	≥1	≥5.0	≥2.0	-
มาตรฐาน ^{2/}	6.0-9.0	≥40	≥3,000	≥5	≥1	≥5.0	≥2.0	-

ที่มา : ^{1/} ประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559
^{2/} มาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 (เห็นชอบครั้งสุดท้าย)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565



รูปที่ 3.5.5-1 การเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์น้ำทิ้งจากท่อรับน้ำเสียบริเวณข้างป้อมยาม บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่าง ปีพ.ศ. 2563-2565

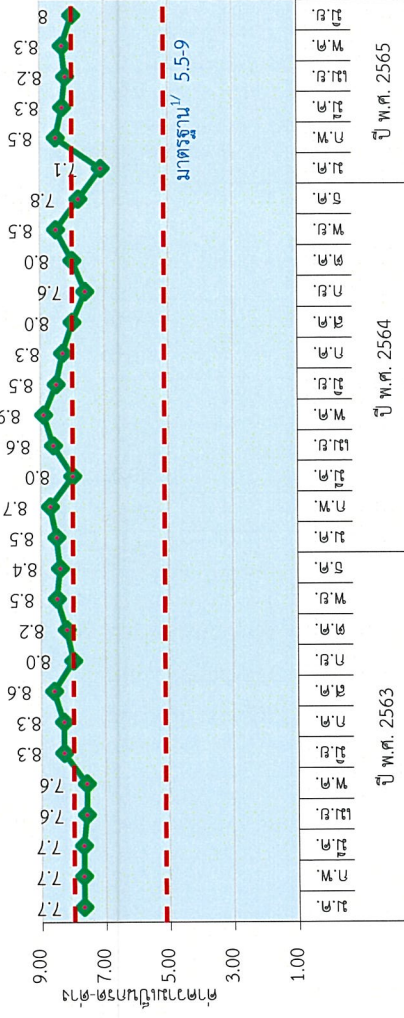


ตารางที่ 3.5.5-4 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่จากรวมรับน้ำเสียโครงการส่วนขยาย
บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

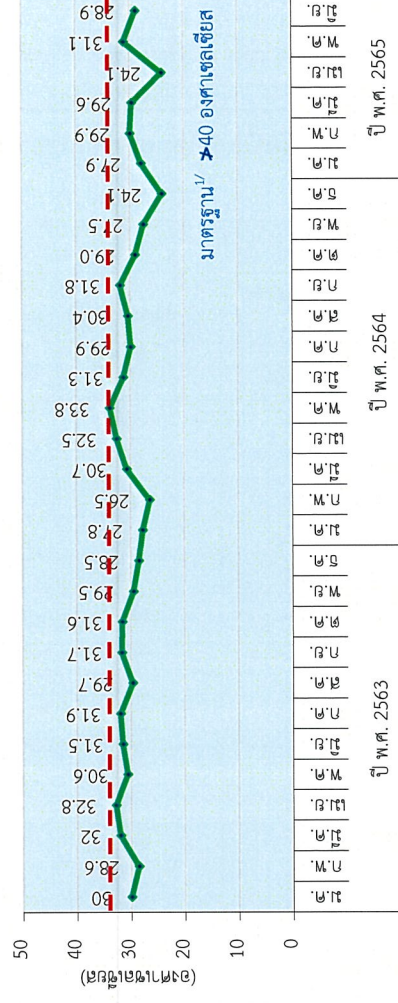
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์							
	พีเอช	อุณหภูมิ(°C)	ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) (mg/l)	น้ำมันและไขมัน (FOG) (mg/l)	คลอรีนอิสระ (Cl ₂) (mg/l)	สังกะสี (Zn) (mg/l)	ทองแดง (Cu) (mg/l)	การนำไฟฟ้า (us/cm)
13 ม.ค. 63	7.7	30.0	287	<1	0.14	<0.02	<0.01	556
3 ก.พ. 63	7.7	28.6	240	<1	0.17	0.06	<0.01	397
6 มี.ค. 63	7.7	32.0	222	<1	0.22	<0.02	<0.01	1,420
3 เม.ย. 63	7.6	32.8	254	<1	0.45	<0.02	<0.01	695
11 พ.ค. 63	7.6	30.6	200	<1	0.31	<0.02	<0.01	349
5 มิ.ย. 63	8.3	31.5	187	<1	0.14	0.02	<0.01	532
10 ก.ค. 63	8.3	31.9	211	<1	0.06	<0.02	<0.01	366
13 ส.ค. 63	8.6	29.7	366	<1	0.13	<0.02	<0.01	604
3 ก.ย. 63	8.0	31.7	350	<1	0.12	<0.02	<0.01	442
1 ต.ค. 63	8.2	31.6	398	<1	0.1	<0.02	0.01	283
17 พ.ย. 63	8.5	29.5	374	<1	0.04	<0.02	0.01	583
9 ธ.ค. 63	8.4	28.5	369	<1	0.03	<0.02	0.01	542
7 ม.ค. 64	8.5	27.8	283	<1	0.14	<0.02	<0.01	739
11 ก.พ. 64	8.7	26.5	357	<1	0.14	<0.02	<0.01	587
10 มี.ค. 64	8.0	30.7	281	<1	0.13	<0.02	<0.01	662
2 เม.ย. 64	8.6	32.5	351	<1	0.2	<0.02	<0.01	612
12 พ.ค. 64	8.9	33.8	501	<1	0.22	<0.02	0.02	828
4 มิ.ย. 64	8.5	31.3	664	<1	0.1	0.02	<0.01	868
2 ก.ค. 64	8.3	29.9	1,027	<1	0.08	<0.02	<0.01	878
4 ส.ค. 64	8.0	30.4	550	<1	0.21	0.66	<0.01	578
1 ก.ย. 64	7.6	31.8	443	<1	0.06	<0.02	<0.01	873
7 ต.ค. 64	8.0	29.0	443	<1	0.02	<0.02	0.02	612
3 พ.ย. 64	8.5	27.5	342	<1	0.05	<0.02	0.03	602
8 ธ.ค. 64	7.8	24.1	370	<1	0.14	<0.02	0.03	582
17 ม.ค. 65	7.1	27.9	314	<1	0.42	<0.02	0.01	442
4 ก.พ. 65	8.5	29.9	362	<1	0.17	<0.02	<0.01	694
3 มี.ค. 65	8.3	29.6	445	<1	0.18	<0.02	<0.01	616
4 เม.ย. 65	8.2	24.1	385	<1	0.05	<0.02	<0.01	604
9 พ.ค. 65	8.3	31.1	415	<1	0.13	<0.02	0.02	568
8 มิ.ย. 65	8.0	28.9	514	<1	0.02	<0.02	<0.01	1,088
มาตรฐาน ^{1/}	5.5-9.0	➤40	➤3,000	➤10	➤1	➤5.0	➤2.0	-
มาตรฐาน ^{2/}	6.0-9.0	➤40	➤3,000	➤5	➤1	➤5.0	➤2.0	-

ที่มา : ^{1/} ประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559
^{2/} มาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ตาม
ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 (เห็นชอบครั้งล่าสุด)

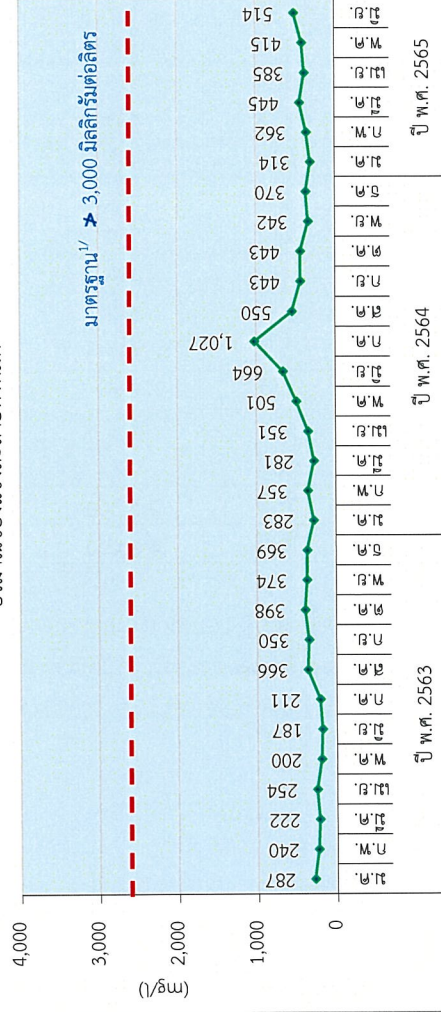
ค่าความเป็นกรด-ด่าง



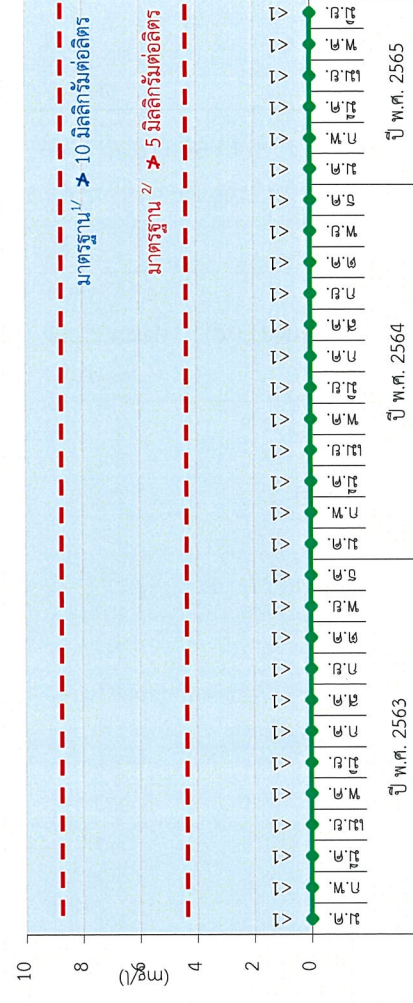
อุณหภูมิ

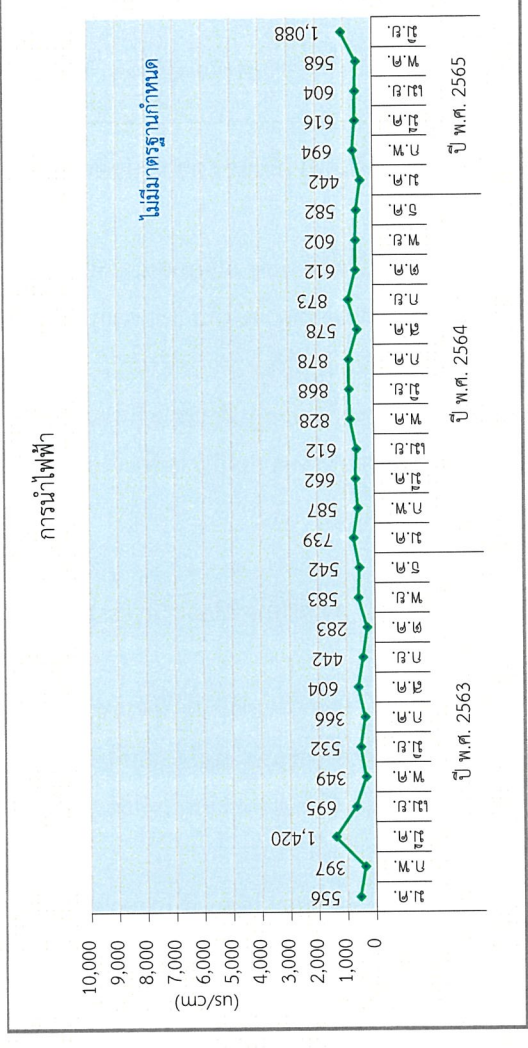
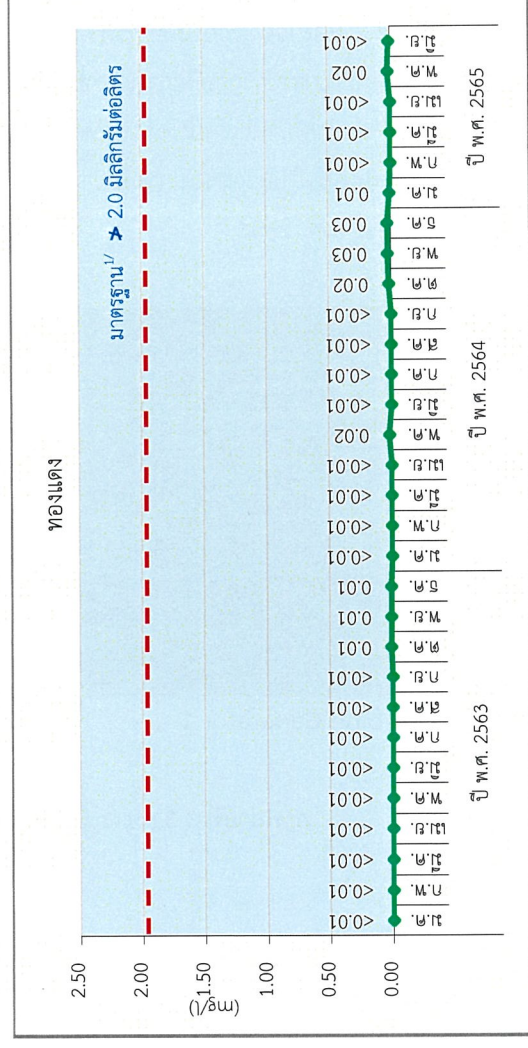
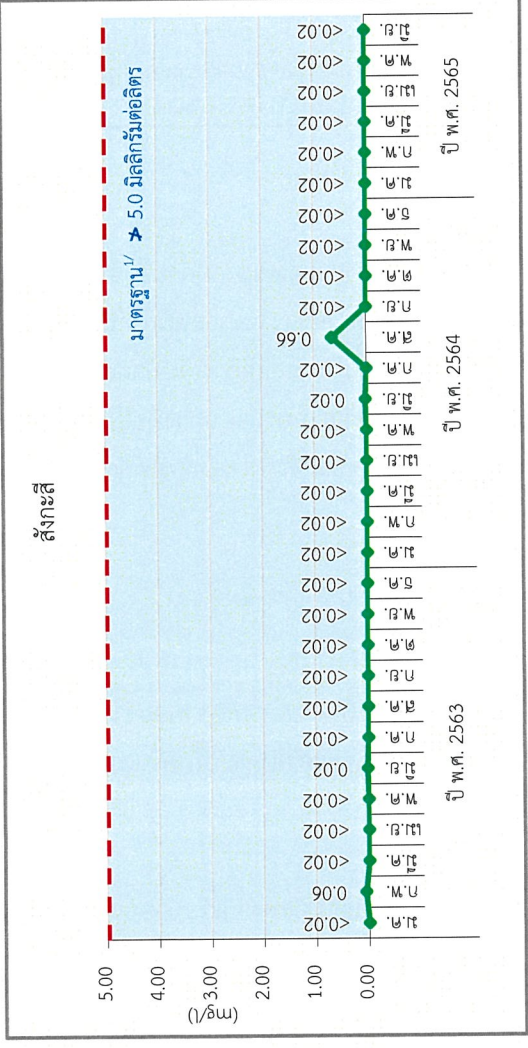
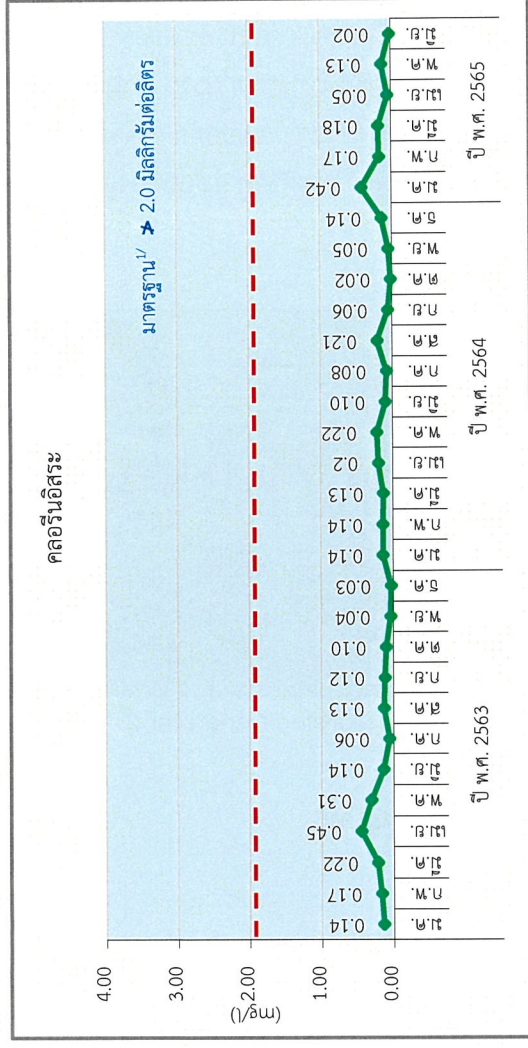


ปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด



น้ำมันและไขมัน





รูปที่ 3.5.5-2 การเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์น้ำทิ้งจากท่อรับน้ำเสียโครงการส่วนขยาย บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 (ต่อ)

3.5.6 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมได้กำหนดให้โครงการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ได้แก่ การตรวจวัดความร้อน และความเข้มแสง รวมถึงการจัดให้มีการตรวจร่างกายพนักงาน ปีละ 1 ครั้งเป็นประจำทุกปี การบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับการทำงานและโครงการ การรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยและการตรวจสุขภาพประจำปี การฝึกซ้อมตามผังปฏิบัติการระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการและสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง การรายงานสถิติอุบัติเหตุ และการรวบรวมสถิติข้อร้องเรียนและผลการตรวจสอบแก้ไขประจำปี โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการกำหนดดังต่อไปนี้

3.5.6.1 ความร้อน (Heat Stress)

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT) วิธีตรวจวัด กระเปาะเปียก กระเปาะแห้ง แบล็กโกลบ โดยให้ตรวจวัดจำนวน 2 จุดบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Hall) หน่วยที่ 1 และหน่วยที่ 2 ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดค่าระดับความร้อนในสถานที่ทำงานเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2565 บริเวณ Steam Turbine Generator 1 มีค่าเท่ากับ 30.9 องศาเซลเซียส และ Steam Turbine Generator 2 มีค่าเท่ากับ 30.0 องศาเซลเซียส ผลตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.6.1-1 และภาพถ่ายที่ 3.5.6.1-1

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดที่ได้กับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 พบว่า ระดับความร้อนที่ส่งผลกระทบต่อคนงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด



Steam Turbine Generator 1



Steam Turbine Generator 2

ภาพถ่ายที่ 3.5.6.1-1 บริเวณสถานีตรวจวัดความร้อน

ตารางที่ 3.5.6.1-1 ผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อน (Heat Stress) ในสถานที่ทำงาน
ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด	เวลา	สถานี*	ผลการตรวจวัด (°C)
9 มีนาคม 2565	10:30-12:30 น.	Steam Turbine Generator 1	30.9
9 มีนาคม 2565	10:30-12:30 น.	Steam Turbine Generator 2	30.0
มาตรฐาน ^{1/2/}		งานเบา	ไม่มากกว่า 34.0

หมายเหตุ : * บริเวณดังกล่าวไม่มีพนักงานทำงานประจำ

ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

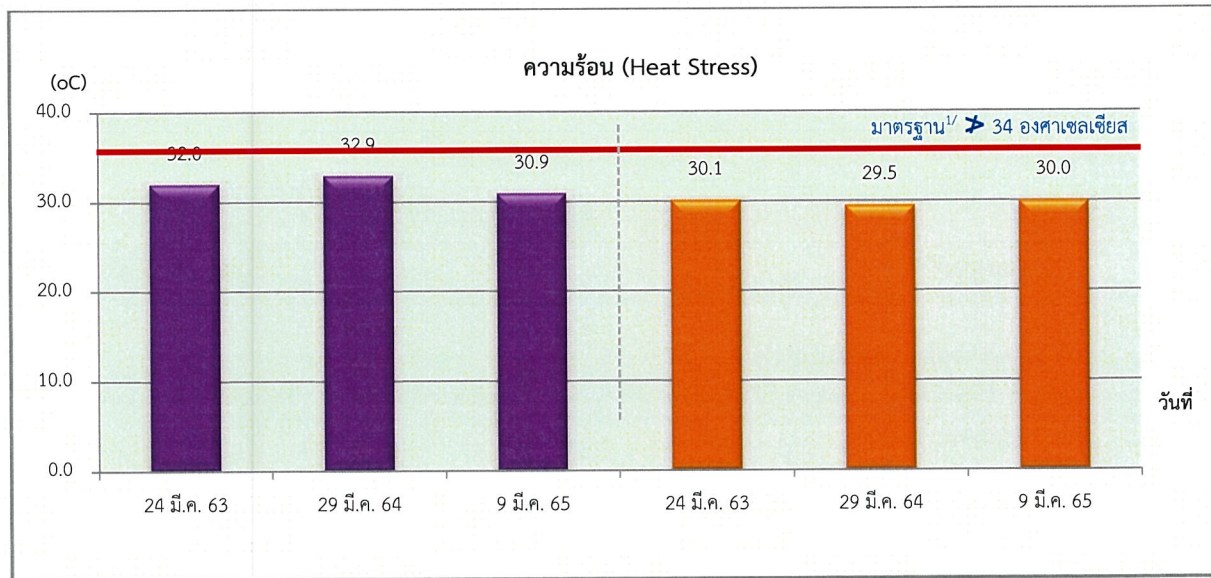
การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความร้อน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 มีข้อมูลแสดงดัง
ตารางที่ 3.5.6.1-2 และการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความร้อน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 แสดงดังรูปที่ 3.5.6.1-2

ตารางที่ 3.5.6.1-2 ผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อน (Heat Stress)
ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

สถานีเก็บตัวอย่าง*	ปี พ.ศ.	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด (°C)
Steam Turbine Generator 1	2563	24 มี.ค. 63	32.0
	2564	29 มี.ค. 64	32.9
	2565	9 มี.ค. 65	30.9
Steam Turbine Generator 2	2563	24 มี.ค. 63	30.1
	2564	29 มี.ค. 64	29.5
	2565	9 มี.ค. 65	30.0
มาตรฐาน ^{1/2/}		งานเบา	ไม่มากกว่า 34.0

หมายเหตุ : * บริเวณดังกล่าวไม่มีพนักงานทำงานประจำ

ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



รูปที่ 3.5.6.1-2 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อน (Heat Stress) ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

3.5.6.2 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน (Light Intensity)

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2565 บริเวณสถานที่ทำงานของ Phase 1, Phase 2, Phase 3 และ Phase 4 สำหรับผลการตรวจวัดแสดงไว้ดังตารางที่ 3.5.6.2-1

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.5.6.3 ระดับเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour)

มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้ว่า ภายหลังโครงการเพิ่มกำลังการผลิตหรือกรณีที่ติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง มากกว่า 80 เดซิเบลเอ กำหนดให้โครงการจัดทำ Noise contour map กำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดบริเวณกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565 ดำเนินการตรวจวัดทั้งหมด 2,161 จุด พบว่า ค่าระดับความดังเสียงอยู่ในช่วง 55.7-94.5 dB (A) สำหรับแผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงและแผนที่เส้นระดับความดังของเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) แสดงไว้ดังเอกสารแนบ 9

ตารางที่ 3.5.6.2-1 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงาน (Light Intensity) วันที่ 25 เมษายน 2565

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 1				
1.Chiller Room	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	200	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
2.Gas Compressor	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	461	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
3.GSU 1	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	220	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
4.GSU 2	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	1,228	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
5.De-NOx GTG 1	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	262	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
6.De-NOx GTG 2	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	260	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
7.Water Plant	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	220	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
8.HRS G 1 จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	224	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
9.HRS G 2 จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	205	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
10.Control Room	ห้องควบคุม / ห้องคอมพิวเตอร์	685	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิตหรือ การปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
10.1 ค่าเฉลี่ย		653	100	
11.1.1 ค่าเฉลี่ย	ห้องควบคุมสวิตซ์ เครื่อง	990	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิตหรือ การปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
11.1.2 ค่าต่ำสุด		734	100	

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.5.6.2-1 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 1 (ต่อ)				
12. ออฟฟิศ (ทางเดิน)	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
12.1 ค่าเฉลี่ย		62	50	
12.2 ค่าต่ำสุด		50	25	
13. ทางเดินระหว่าง HRS G 1 และ HRS G 2	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
13.1 ค่าเฉลี่ย		56	50	
13.2 ค่าต่ำสุด		47	25	
14. ระบบบำบัดน้ำ (ทางเดิน)	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
14.1 ค่าเฉลี่ย		63	50	
14.2 ค่าต่ำสุด		50	25	
15. ทางเดินหน้า Sub Station	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
15.1 ค่าเฉลี่ย		51	50	
15.2 ค่าต่ำสุด		35	25	
16. ทางเดิน GTG 1	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
16.1 ค่าเฉลี่ย		84	50	
16.2 ค่าต่ำสุด		56	25	
17. ทางเดินระหว่างเฟส 1 และเฟส 2	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
17.1 ค่าเฉลี่ย		59	50	
17.2 ค่าต่ำสุด		54	25	
18. Boiler Feed Pump	ตรวจสอบเครื่อง ตูมิเตอร์ วาล์ว	213	200-300	งานหยาบ; งานที่ชิ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
19. ทางเดิน GTG 2	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
19.1 ค่าเฉลี่ย		55	50	
19.2 ค่าต่ำสุด		54	25	
20. ออฟฟิศ ROJ (ทางเดิน)	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
20.1 ค่าเฉลี่ย		50	50	
20.2 ค่าต่ำสุด		36	25	
21. ออฟฟิศใหม่ (ทางเดิน)	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
21.1 ค่าเฉลี่ย		62	50	
21.2 ค่าต่ำสุด		48	25	

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.5.6.2-1 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 2				
22. Chiller Room	ตรวจสอบเครื่อง คอมเพรสเซอร์ วาล์ว	201	200-300	งานหยาด; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
23. HRS 3 จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	ตรวจสอบเครื่อง คอมเพรสเซอร์ วาล์ว	212	200-300	งานหยาด; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
24. Water Plant	ตรวจสอบเครื่อง คอมเพรสเซอร์ วาล์ว	242	200-300	งานหยาด; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
25. De-NOx GTG 3	ตรวจสอบเครื่อง คอมเพรสเซอร์ วาล์ว	232	200-300	งานหยาด; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
26. Boiler Feed Pump	ตรวจสอบเครื่อง คอมเพรสเซอร์ วาล์ว	218	200-300	งานหยาด; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
27. GSU 3	ตรวจสอบเครื่อง คอมเพรสเซอร์ วาล์ว	200	200-300	งานหยาด; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
28. LCR	ควบคุมสวิตช์	594	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิต หรือการปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
28.1 ค่าเฉลี่ย		472	100	
28.2 ค่าต่ำสุด	ห้องควบคุมสวิตช์เครื่อง	232	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิต หรือการปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
29. Switch Gear Room		238	100	
29.1 ค่าเฉลี่ย	ทางเดิน	68	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอก อาคาร
29.2 ค่าต่ำสุด		40	25	
30. ทางเดิน ระหว่าง LCR กับ GTG				
30.1 ค่าเฉลี่ย				
30.2 ค่าต่ำสุด				

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.5.6.2-1 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 3				
31. Chiller Room	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มอเตอร์ วาล์ว	210	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
32. Gas Compressor	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มอเตอร์ วาล์ว	212	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
33. GSU 4	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มอเตอร์ วาล์ว	201	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
34. De-NOx GTG 4	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มอเตอร์ วาล์ว	224	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
35. Boiler Feed Pump	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มอเตอร์ วาล์ว	283	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
36. Water Plant	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มอเตอร์ วาล์ว	443	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
37. HRSG 4 จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มอเตอร์ วาล์ว	297	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
38. LCR	ควบคุมสวิตช์	440	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิต หรือการปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
38.1 ค่าเฉลี่ย				
38.2 ค่าต่ำสุด		368	100	
39. Switch Gear Room	ห้องควบคุมสวิตช์เครื่อง	438	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิต หรือการปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
39.1 ค่าเฉลี่ย				
39.2 ค่าต่ำสุด		252	100	
40. ทางเดินด้านซ้าย	ทางเดิน	56	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอก อาคาร
40.1 ค่าเฉลี่ย				
40.2 ค่าต่ำสุด		47	25	

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.5.6.2-1 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 3 (ต่อ)				
41. ทางเดินระหว่าง Water Plant และ Gas Compressor	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
41.1 ค่าเฉลี่ย		54	50	
41.2 ค่าต่ำสุด		35	25	
42. ทางเดินหน้า Sub Station	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
42.1 ค่าเฉลี่ย		50	50	
42.2 ค่าต่ำสุด		35	25	
43. ทางเดิน Cooling Tower	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
43.1 ค่าเฉลี่ย		52	50	
43.2 ค่าต่ำสุด		47	25	
44. ทางเดินด้านขวา	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
44.1 ค่าเฉลี่ย		50	50	
44.2 ค่าต่ำสุด		50	25	

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.5.6.2-1 ต่อ

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 4				
45. Gas Compressor	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	322	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
46. GSU 5	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	216	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
47. De-NOx GTG 5	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	252	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
48. HRSG 5 จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	655	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
49. Switch Gear Room	ห้องควบคุมสวิตช์เครื่อง	478	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิตหรือ การปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
49.1 ค่าเฉลี่ย		295	100	
49.2 ค่าต่ำสุด				
50. ทางเดินด้านซ้าย	ทางเดิน	58	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
50.1 ค่าเฉลี่ย		33	25	
50.2 ค่าต่ำสุด				
51. ทางเดินหน้า Sub Station	ทางเดิน	53	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
51.1 ค่าเฉลี่ย		35	25	
51.2 ค่าต่ำสุด				
52. ทางเดิน Cooling Tower	ทางเดิน	50	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
52.1 ค่าเฉลี่ย		42	25	
52.2 ค่าต่ำสุด				
53. ทางเดิน STG#2	ทางเดิน	62	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
53.1 ค่าเฉลี่ย		30	25	
53.2 ค่าต่ำสุด				
54. ทางเดิน Water Plant	ทางเดิน	55	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
54.1 ค่าเฉลี่ย		34	25	
54.2 ค่าต่ำสุด				
55. ทางเดิน GTG#5	ทางเดิน	53	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
55.1 ค่าเฉลี่ย		51	25	
55.2 ค่าต่ำสุด				

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

3.5.6.4 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงาน โดยแบ่งเป็น การตรวจสอบสภาพโดยทั่วไปสำหรับพนักงานทุกคน ตรวจสอบเอกซเรย์ปอดสำหรับพนักงานทุกคน ตรวจสอบการได้ยินสำหรับพนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ

โดยให้ดำเนินการตรวจวัดก่อนเข้าทำงานจำนวน 1 ครั้ง และหลังจากนั้นตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง และตรวจวัดสายตาและทดสอบการทำงานของปอดสำหรับพนักงานทุกคน ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งในปี 2565 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 18 เมษายน -31 กรกฎาคม 2565 รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 25 ซึ่งผลการตรวจสอบสภาพ จะนำเสนอไว้ในรายงานฯ ครั้งที่ 2/2565 ต่อไป

3.5.6.5 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการนำเสนอข้อมูลบันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน ปีละ 1 ครั้ง

โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 พบว่า ไม่มีการเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวข้องกับการรั่วไหลของก๊าซ ซึ่งรายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 31

3.5.6.6 รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยและการตรวจสอบสุขภาพประจำปี

มาตรการกำหนดให้มีการนำเสนอข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยและข้อมูลสุขภาพ ปีละ 1 ครั้ง

ในปี 2565 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 18 เมษายน -31 กรกฎาคม 2565 รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 25 ซึ่งผลการตรวจสอบสุขภาพ จะนำเสนอไว้ในรายงานฯ ครั้งที่ 2/2565 ต่อไป สำหรับข้อมูลอุบัติเหตุและการบาดเจ็บ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ ซึ่งรายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 31

3.5.6.7 ฝึกซ้อมตามผังปฏิบัติการระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ ชุมชนและสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง

มาตรการกำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามผังปฏิบัติการระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ ชุมชน และสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ปีละ 2 ครั้ง โดยแบ่งออกเป็น ครั้งที่ 1 การซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล และครั้งที่ 2 การซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ ระหว่างที่ระดับเพลิงของโครงการร่วมกับหน่วยงานที่ได้รับการขึ้นทะเบียนอนุญาต ทั้งนี้ รายละเอียดการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2565 ดังเอกสารแนบ 34 จะนำเสนอไว้ในรายงานฯ ครั้งที่ 2/2565 ต่อไป

3.5.6.8 รายงานอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้มีการนำเสนอข้อมูลรายงานอุบัติเหตุ ประกอบด้วย สาเหตุ จำนวนคนเจ็บ สภาพการเสียหาย/สูญเสีย และการแก้ไขปัญหา ปีละ 1 ครั้ง ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ ซึ่งรายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 31

3.5.6.9 รวบรวมสถิติข้อร้องเรียนและผลการตรวจสอบแก้ไข

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมสถิติข้อร้องเรียน และผลการตรวจสอบแก้ไข ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งประกอบด้วย ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุหรือสภาพปัญหา และการแก้ไขปัญหา

ที่ผ่านมาถึงปัจจุบันโครงการยังไม่มีเรื่องร้องเรียนเกิดขึ้น กรณีมีเรื่องร้องเรียนเกิดขึ้นโครงการจะดำเนินการรวบรวมข้อมูลและผลการตรวจสอบแก้ไข และรายงานให้ทาง สผ. ทราบ

3.5.6.10 รวบรวมสถิติสาธารณสุขและภาวะสุขภาพ

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในด้านสาธารณสุขได้กำหนดให้มีการติดตามข้อมูลภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานพยาบาล เช่น โรงพยาบาล หรือสถานอนามัย ฯลฯ ที่อยู่ใกล้เคียงในระยะ 5 ก.ม. โดยได้ทำการรวบรวมข้อมูลสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกจำแนกตามกลุ่มโรคที่พบบ่อย 10 กลุ่มโรค (298 กลุ่มโรค)

การติดตามสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกจำแนกตามกลุ่มโรคที่พบบ่อย 10 กลุ่มโรค (298 กลุ่มโรค) ในชุมชนใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ อำเภอยุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ในรัศมี 5 กม. ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 จากสถานอนามัยตำบล 7 แห่ง และ 1 คลินิกชุมชน รวมทั้งสิ้น 8 แห่ง ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองสวนพลู โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลข้าวเม่า โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลอุทัย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลธนู โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคานหาม โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านช้าง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลสามเรือน และคลินิกชุมชนสามเรือน โดยพบว่า โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคานหาม มีจำนวนผู้ป่วยมาใช้บริการมากที่สุด เท่ากับ 3,636 ราย รองลงมาคือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านช้าง จำนวน 1,677 ราย และคลินิกชุมชนสามเรือน จำนวน 1,494 ราย ตามลำดับ ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 3.5.6.10-1

การติดตามข้อมูลรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุการเจ็บป่วยจำแนกตามกลุ่มโรคที่พบบ่อย (298 กลุ่มโรค) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในแต่ละตำบล โดยกลุ่มโรคที่พบมากที่สุด 3 ลำดับแรก ได้แก่

1. โรคความดันโลหิตสูงที่ไม่มีสาเหตุนำ จำนวน 4,895 ราย
2. เบาหวาน จำนวน 2,441 ราย
3. การติดเชื้อของทางเดินหายใจส่วนบนแบบเฉียบพลันอื่น ๆ จำนวน 2,393 ราย

ตารางที่ 3.5.6.10-1 **สาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกจำแนกตามกลุ่มโรคที่พบบ่อย 10 กลุ่มโรค (298 กลุ่มโรค)**
แยกตามโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในรัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบโครงการ
ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565

กลุ่มโรค	จำนวนผู้ป่วย (ราย) แยกตาม รพ.สต.								รวมจำนวน ผู้ป่วย (ราย) แยกตามกลุ่ม โรค
	รพ.สต. คลอง สวนพลู	รพ.สต. ข้าวเม่า	รพ.สต. อุทัย	รพ.สต. ธนู	รพ.สต. คานหาม	รพ.สต. บ้านช้าง	รพ.สต. สาม เรือน	คลินิก ชุมชน สาม เรือน	
1. ความดันโลหิตสูงที่ไม่มีสาเหตุ	577	597	560	233	1,289	451	531	657	4,895
2. เบาหวาน	279	300	91	149	744	136	229	513	2,441
3. การติดเชื้อของทางเดินหายใจส่วนบน แบบเฉียบพลันอื่น ๆ	204	192	479	141	451	522	196	208	2,393
4. เนื้อเยื่อผิดปกติ	163	112	119	21	157	148	101	37	858
5. ฟันผุ	-	104	-	-	638	-	-	-	742
6. โรคอื่น ๆ ของผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ ผิวหนัง	102	-	29	-	55	131	113	20	450
7. โรคอื่น ๆ ของหลอดอาหาร กระเพาะ และลำไส้เล็ก	58	-	-	-	113	110	102	25	408
8. ปวดท้องและปวดอุ้งเชิงกราน	-	94	65	32	47	153	-	-	391
9. ความผิดปกติของต่อมไร้ท่อ โภชนาการและเมตาบอลิซึมอื่น ๆ	63	-	34	16	95	-	27	34	269
10. คออักเสบเฉียบพลันและต่อมทอนซิล อักเสบเฉียบพลัน	44	53	37	-	47	26	29	-	236

ที่มา : สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (<https://hdcservice.moph.go.th/hdc/report>)
ข้อมูล ณ วันที่ 25 พฤษภาคม 2565

3.5.6.11 แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชนได้กำหนดให้โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดการเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ-สังคมของครัวเรือนการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนปีละ 1 ครั้ง เพื่อเป็นการเปิดโอกาสให้ประชาชนได้มีส่วนร่วมในการให้ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะต่อการดำเนินกิจกรรมของโครงการ รวมทั้งรับทราบปัญหาความเดือดร้อนรำคาญที่อาจเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ ในรอบปีที่ผ่านมา เพื่อให้ผู้ประกอบการ/เจ้าของโครงการ ได้รับทราบข้อมูลที่จะนำไปปรับปรุงการดำเนินงานของโครงการให้สอดคล้องกับสภาพความเป็นอยู่ และความต้องการของประชาชนรอบพื้นที่โครงการ ทั้งนี้เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างปกติสุขระหว่างสถานประกอบการและชุมชนใกล้เคียง

โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดการเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ-สังคมของครัวเรือนการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน เมื่อวันที่ 20-25 กันยายน 2564 จำนวน 524 ตัวอย่าง ซึ่งแบ่งกลุ่มตัวอย่างออกเป็น 3 กลุ่ม ดังนี้ กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 55 ตัวอย่าง กลุ่มตัวแทนครัวเรือน จำนวน 422 ตัวอย่าง และกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน จำนวน 47 ตัวอย่าง โดยรายงานผลการสำรวจสภาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน แสดงไว้ดังเอกสารแนบ 37

3.6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 สรุปได้ดังตารางที่ 3.6-1

ตารางที่ 3.6-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)
ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพ อากาศจาก ปล่องระบาย อากาศ	• HRS # 1 (CTG#1)	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 1.34 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 66.45 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 22.70 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทุกพารามิเตอร์
	• HRS # 2 (CTG#2)	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 1.85 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 72.02 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 55.33 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทุกพารามิเตอร์
	• HRS # 3 (CTG#3)	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 1.56 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 80.60 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 46.82 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทุกพารามิเตอร์
	• HRS # 4 (CTG#4)	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 1.54 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 84.33 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 24.71 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทุกพารามิเตอร์
	• HRS # 5 (CTG#5)	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 1.32 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 57.05 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 74.41 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทุกพารามิเตอร์
	• Auxiliary Boiler	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 1.92 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 46.34 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 34.1 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 3.6-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (สภาพภูมิอากาศ)	• วัดคานหาม	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศเหนือ (N) คิดเป็นร้อยละ 20.83 รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) และทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) ตามลำดับ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.9-2.2 เมตรต่อวินาที เป็นลมสงบคิดเป็นร้อยละ 20.24	-
	• วัดโคกมะยม	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศใต้ (S) คิดเป็นร้อยละ 17.26 รองลงมาเป็นทิศเหนือ (N) และทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) ตามลำดับ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.9-3.1 เมตรต่อวินาที และเป็นลมสงบร้อยละ 33.33	-
	• บ้านข้าวเม่า	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) ร้อยละ 11.31 รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) และทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) ตามลำดับ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.9-4.5 เมตรต่อวินาที และเป็นลมสงบ คิดเป็นร้อยละ 45.83	-
	• อ่างเก็บน้ำดิบ ของโครงการ	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) คิดเป็นร้อยละ 17.26 รองลงมาพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE) และทิศเหนือ (N) ตามลำดับ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.9-5.4 เมตรต่อวินาที และมีลมสงบคิดเป็นร้อยละ 11.31	-

ตารางที่ 3.6-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	• วัดคานหาม	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ (1 hr) - SO ₂ (24 hr)	2 ครั้ง/ปี	- TSP (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.064-0.081mg/m ³ - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.041-0.052 mg/m ³ - NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.002-0.036 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.005 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.002-0.003 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุก พารามิเตอร์
	• วัดโคกมะยม	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ (1 hr) - SO ₂ (24 hr)	2 ครั้ง/ปี	- TSP (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.080-0.106 mg/m ³ - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.044-0.065 mg/m ³ - NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.010 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.005 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.002-0.003 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุก พารามิเตอร์
	• บ้านข้าวเม่า	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ (1 hr) - SO ₂ (24 hr)	2 ครั้ง/ปี	- TSP (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.073-0.089 mg/m ³ - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.039-0.057mg/m ³ - NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.002-0.026 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.005 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.002-0.003 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุก พารามิเตอร์
	• อ่างเก็บน้ำดิบ ของโครงการ	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ (1 hr) - SO ₂ (24 hr) - O ₃ (1 hr.)	2 ครั้ง/ปี	- TSP (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.058-0.073 mg/m ³ - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.037-0.048 mg/m ³ - NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.013 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.005ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.001-0.004 ppm - O ₃ (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.016-0.039 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุก พารามิเตอร์
3. ระดับเสียง โดยทั่วไป	• วัดโคกมะยม	- Leq (24 hr) - Lmax - L90	2 ครั้ง / ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 59.6-65.1 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 75.0-100.6 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 54.1-66.9 dB(A)	- ผลการตรวจวัด Leq (24 hr) และ Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
	• อ่างเก็บน้ำดิบ ของโครงการ	- Leq (24 hr) - Lmax - L90	2 ครั้ง / ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 55.6-63.7 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 83.4-95.2 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 41.0-61.9 dB(A)	- ผลการตรวจวัด Leq (24 hr) และ Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
4. ระดับเสียงใน สถานที่ทำงาน	• ภายใน กระบวนการ ผลิต 32 สถานี	- Leq (8 hr) - Lmax	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 75.7-84.7 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 80.5-96.6 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
			- ครั้งที่ 1 - ครั้งที่ 2	- มีค่าอยู่ในช่วง 74.4-84.6 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 82.3-98.6 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.6-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. คุณภาพน้ำทิ้ง	• ท่อรับน้ำเสียข้าง บ่อหมัก (Phase 1)	- pH - Temp. - TDS - FOG - Free Cl ₂ - Zn - Cu - Conductivity	เดือนละ 1 ครั้ง	- มีค่าอยู่ในช่วง 7.2-8.1 - มีค่าอยู่ในช่วง 30.2-32.1 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 800-1,229 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 0.02-0.14 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <0.02-0.67 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <0.01-0.03 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1,190-1,645 us/cm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุก พารามิเตอร์
	• บ่อรวบรวมน้ำ เสียส่วนขยาย (Phase 2)	- pH - Temp. - TDS - FOG - Free Cl ₂ - Zn - Cu - Conductivity	เดือนละ 1 ครั้ง	- มีค่าอยู่ในช่วง 7.1-8.5 - มีค่าอยู่ในช่วง 24.1-31.1 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 314-514 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 0.02-0.42 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <0.02 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <0.01-0.02 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 442-1,088 us/cm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุก พารามิเตอร์
6. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย					
6.1 ความร้อน	• Steam Turbine Generator 1	- WBGT (°C)	1 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ 30.9 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุก พารามิเตอร์
	• Steam Turbine Generator 2	- WBGT (°C)	1 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ 30.0 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุก พารามิเตอร์
6.2 ความเข้มแสง	• ภายในพื้นที่ กระบวนการ ผลิต	- Light Intensity	1 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 30-1,228 Lux	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุก พารามิเตอร์
6.3. Noise Contour	• ภายในพื้นที่ กระบวนการ ผลิต	- Leq (2-5 min)	-	- มีค่าอยู่ในช่วง 55.7-94.5 dB(A)	- ปฏิบัติตามมาตรการเรียบร้อยแล้ว ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565