

# เอกสารแนบที่ 3

## ใบรายงานผลการตรวจวัดสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 3-1	ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
เอกสารแนบที่ 3-2	ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วยระบบ CEMS
เอกสารแนบที่ 3-3	ใบรายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องด้วยระบบ CEMS (Audit CEMS)
เอกสารแนบที่ 3-4	ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วยระบบ AAQMS
เอกสารแนบที่ 3-5	ใบรายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องด้วยระบบ AAQMS
เอกสารแนบที่ 3-6	ใบรายงานผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ
เอกสารแนบที่ 3-7	ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน
เอกสารแนบที่ 3-8	ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
เอกสารแนบที่ 3-9	ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในบ่อขังและบ่อส่งเหตุการณ์
เอกสารแนบที่ 3-10	ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพดิน
เอกสารแนบที่ 3-11	ใบรายงานผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ
เอกสารแนบที่ 3-12	ใบรายงานผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ
เอกสารแนบที่ 3-13	ใบรายงานผลการตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม
เอกสารแนบที่ 3-14	ใบรายงานผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ
เอกสารแนบที่ 3-15	ใบรายงานผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ
เอกสารแนบที่ 3-16	ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
เอกสารแนบที่ 3-17	ใบรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เชื้อลิจิโอนেলাในหอหล่อเย็น

เอกสารแนบที่ 3-1

ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง



Ref. No. A105/01/23  
20/10/65

Report No. 2301/458

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการ : การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 26 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 27 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 5 ตำบลพิบูลทอง อำเภอมือง จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 27 มกราคม-6 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 7 กุมภาพันธ์ 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
สถานี : ปล่อง HRSG-C21 (Gas)  
นายปิยวัฒน์ อิมมา (ว-011-จ-8031)

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[3]
Height (m.)	-	-	35.0	-	-
Diameter (cm.)	-	-	600	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	756.06	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	755.65	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	32.5	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	112	-	-
Moisture (%)	-	-	8.21	-	-
Velocity (m/s)	-	-	27.92	-	-
Flow Rate (Qsd) (m³/s)	-	-	557.866	-	-
Actual Flow Rate (m³/s)	-	-	789.684	-	-
Oxygen (%)	-	-	13.7	7.0	-
Excess Air (%)	-	-	171.44	50.0	-
Total Suspended Particulate (mg/m³)	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	1.2	2.3	60
Emission Rate of Total Suspended Particulate (g/s)	-	Calculate	0.869	-	11.4
Oxides of Nitrogen (ppm)	Vacuum Flask	Colorimetric Method (U.S. EPA Method 7)	13	25	120
Emission Rate of Oxides of Nitrogen (g/s)	-	Calculate	13.6	-	55.7
Sulfur Dioxide (ppm)	Midget Impinger	Titrimetric Method (U.S. EPA Method 6)	<0.1	<0.2	20
Emission Rate of Sulfur Dioxide (g/s)	-	Calculate	<0.146	-	12.6
Carbon Monoxide (ppm)	Gas Bag	Non-Dispersive Infrared Detection Method (U.S. EPA Method 10)	0.55	1.1	690 <sup>ppm</sup>
Emission Rate of Carbon Monoxide (g/s)	-	Calculate	0.351	-	-
Mercury (mg/m³)	Isokinetic	Cold Vapor AAS Method (U.S. EPA Method 29)	0.0016	0.0031	-
Emission Rate of Mercury (g/s)	-	Calculate	<0.001	-	-



Ref. No. A105/01/23  
20/10/65

Report No. 2301/458

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

หมายเหตุ:  
- เวลาเก็บตัวอย่าง 11:00-11:48 น.  
- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการไหลเชื้อเพลิง 58,176 kg/hour  
- กำลังการผลิต 167.38 MW  
- Flow Rate (Qsd) และปริมาณมลสารคำนวณที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สถานะแห้ง  
คำนวณตาม<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)  
คำนวณตาม<sup>(2)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)  
คำนวณตาม<sup>(3)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรดา)  
ว-011-จ-0005  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
01, 02, 66



(นางสาววราภรณ์ เจริญมั่งงา)  
ว-011-จ-8002  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
01, 02, 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-73, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sales@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. A105/01/23

20/10/65

Report No. 2301/458.1

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการ : การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 26 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 27 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 27 มกราคม-6 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 7 กุมภาพันธ์ 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
สถานี : ปล่อง HRSG-C21 (Gas)  
นายปิยวัฒน์ สิมมา

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์		ค่ามาตรฐาน	
					[1]	[2]
Height (m.)	-	-	35.0	-	-	-
Diameter (cm.)	-	-	800	-	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	756.06	-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	755.64	-	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	33.3	-	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	110	-	-	-
Moisture (%)	-	-	8.12	-	-	-
Velocity (m/s)	-	-	27.89	-	-	-
Flow Rate (Qnd) (m³/s)	-	-	560.710	-	-	-
Actual Flow Rate (m³/s)	-	-	788.817	-	-	-
Oxygen (%)	-	-	13.7	7.0	-	-
Excess Air (%)	-	-	171.44	50.0	-	-
PM <sub>2.5</sub> (mg/m³)	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 201A)	0.15	0.29	-	-
Emission Rate of PM <sub>2.5</sub> (g/s)	-	Calculate	0.084	-	-	-

#### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 12:00-12:48 น.

- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการไหลเชื้อเพลิง 49,392 kg/hour

- กำลังการผลิต 151.43 MW

- Flow Rate (Qnd) และปริมาณมวลสารคำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สถานะแห้ง

ค่ามาตรฐาน<sup>II</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระเหยออกจากโรงกลั่นปิโตรเลียม (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ค่ามาตรฐาน<sup>III</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธ ตรีบุตรดา)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

01, 02, 66

(นางสาววรรณวิภา ศรีมิ่งกร)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

01, 02, 66

----- End of Report -----

F1210-1/01-12-22/0082301



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-73, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sales@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. A106/01/23

20/10/65

Report No. 2301/458

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการ : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่เก็บตัวอย่าง : 26 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี วันที่รับตัวอย่าง : 27 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่วิเคราะห์ : 27 มกราคม-6 กุมภาพันธ์ 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด วันที่ออกรายงาน : 7 กุมภาพันธ์ 2566  
สถานี : ปล่อง HRSG-C22 (Gas)  
นายปิยวัฒน์ สิมมา (ว-011-จ-8031)

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์		ค่ามาตรฐาน	
					[1]	[2]
Height (m.)	-	-	35.0	-	-	-
Diameter (cm.)	-	-	800	-	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	756.06	-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	755.72	-	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	32.0	-	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	112	-	-	-
Moisture (%)	-	-	8.11	-	-	-
Velocity (m/s)	-	-	29.45	-	-	-
Flow Rate (Qnd) (m³/s)	-	-	589.181	-	-	-
Actual Flow Rate (m³/s)	-	-	833.099	-	-	-
Oxygen (%)	-	-	13.1	7.0	-	-
Excess Air (%)	-	-	151.27	50.0	-	-
Total Suspended Particulate (mg/m³)	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	1.8	3.2	60	60
Emission Rate of Total Suspended Particulate (g/s)	-	Calculate	1.06	-	-	11.4
Oxides of Nitrogen (ppm)	Vacuum Flask	Colorimetric Method (U.S. EPA Method 7)	15	27	120	120
Emission Rate of Oxides of Nitrogen (g/s)	-	Calculate	16.6	-	-	55.7
Sulfur Dioxide (ppm)	Midjet Impinger	Titrimetric Method (U.S. EPA Method 6)	<0.1	<0.2	20	20
Emission Rate of Sulfur Dioxide (g/s)	-	Calculate	<0.154	-	-	12.6
Carbon Monoxide (ppm)	Gas Bag	Non-Dispersive Infrared Detection Method (U.S. EPA Method 10)	0.75	1.3	690 <sup>II</sup>	-
Emission Rate of Carbon Monoxide (g/s)	-	Calculate	0.506	-	-	-
Mercury (mg/m³)	Isokinetic	Cold Vapor AAS Method (U.S. EPA Method 29)	0.0005	0.0009	-	-
Emission Rate of Mercury (g/s)	-	Calculate	<0.001	-	-	-

F1210-1/01-12-22/0082301





Ref. No. A108/01/23

Report No. 2301/458

20/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 17:00-17:48 น.
- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 58,896 kg/hour
- กำลังการผลิต 202.01 MW
- Flow Rate (Q<sub>sd</sub>) และปริมาณมลสารคำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง
- คำนวณฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส. หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- คำนวณฐาน<sup>(2)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- คำนวณฐาน<sup>(3)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรายละเอียดตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีสุทธชา) 3-011-9-0005  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์ 07, 02, 66

(นางสาววรรยรักษ์ เครื่องจักร) 3-011-9-8002  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์ 07, 02, 66

----- End of Report -----



Ref. No. A108/01/23

Report No. 2301/458\_1

20/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

- |                      |   |                      |                             |
|----------------------|---|----------------------|-----------------------------|
| โครงการ :            | บริษัท มลพิษไฟฟ้าราชบุรี จำกัด                    | วันที่เก็บตัวอย่าง : | 26 มกราคม 2566              |
| ที่ตั้งโครงการ :     | 126 หมู่ 8 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี | วันที่รับตัวอย่าง :  | 27 มกราคม 2566              |
| ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : | บริษัท มลพิษไฟฟ้าราชบุรี จำกัด                    | วันที่วิเคราะห์ :    | 27 มกราคม-6 กุมภาพันธ์ 2566 |
| ผู้เก็บตัวอย่าง :    | บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด      | วันที่ออกรายงาน :    | 7 กุมภาพันธ์ 2566           |
| สถานี :              | ปล่อง HRSG-C22 (Gas)                              |                      |                             |
- นายปิยวัฒน์ สิมมา

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์		ค่ามาตรฐาน	
					[1]	[2]
Height (m.)	-	-	35.0	-	-	-
Diameter (cm.)	-	-	800	-	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	756.06	-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	755.71	-	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	33.1	-	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	110	-	-	-
Moisture (%)	-	-	8.18	-	-	-
Velocity (m/s)	-	-	29.30	-	-	-
Flow Rate (Q <sub>sd</sub> ) (m <sup>3</sup> /s)	-	-	588.895	-	-	-
Actual Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	-	-	828.728	-	-	-
Oxygen (%)	-	-	12.9	7.0	-	-
Excess Air (%)	-	-	145.23	50.0	-	-
PM <sub>10</sub> (mg/m <sup>3</sup> )	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 201A)	0.19	0.33	-	-
Emission Rate of PM <sub>10</sub> (g/s)	-	Calculate	0.113	-	-	-

### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 18:00-18:48 น.
- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 59,580 kg/hour
- กำลังการผลิต 204.84 MW
- Flow Rate (Q<sub>sd</sub>) และปริมาณมลสารคำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง
- คำนวณฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส. หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- คำนวณฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรายละเอียดตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีสุทธชา) 3-011-9-0005  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์ 07, 02, 66

(นางสาววรรยรักษ์ เครื่องจักร) 3-011-9-8002  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์ 07, 02, 66

----- End of Report -----



Ref. No. A107/01/23

Report No. 2301/458

20/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการ	:	การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี	วันที่เก็บตัวอย่าง	:	27 มกราคม 2566
	:	ประจำปี 2566	วันที่รับตัวอย่าง	:	27 มกราคม 2566
ที่ส่งตรวจการ	:	128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอมะนัง จังหวัดราชบุรี	วันที่วิเคราะห์	:	27 มกราคม-6 กุมภาพันธ์ 2566
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า	:	บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	วันที่ออกรายงาน	:	7 กุมภาพันธ์ 2566
ผู้เก็บตัวอย่าง	:	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด			
สถานี	:	ปล่อง HRSG-C31 (Gas)			
	:	นายปวิวัฒน์ สิมมา (ว-011-9-8031)			

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[3]
Height (m.)	-	-	35.0	-	-
Diameter (cm.)	-	-	600	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	756.06	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	755.33	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	30.5	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	106	-	-
Moisture (%)	-	-	8.50	-	-
Velocity (m/s)	-	-	30.71	-	-
Flow Rate (Qsd) (m³/s)	-	-	621.090	-	-
Actual Flow Rate (m³/s)	-	-	888.614	-	-
Oxygen (%)	-	-	13.5	7.0	-
Excess Air (%)	-	-	164.35	50.0	-
Total Suspended Particulate (mg/m³)	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	1.6	3.0	60
Emission Rate of Total Suspended Particulate (g/s)	-	Calculate	0.994	-	11.4
Oxides of Nitrogen (ppm)	Vacuum Flask	Colorimetric Method (U.S. EPA Method 7)	12	23	120
Emission Rate of Oxides of Nitrogen (g/s)	-	Calculate	14.0	-	55.7
Sulfur Dioxide (ppm)	Midjet Impinger	Titrimetric Method (U.S. EPA Method 6)	<0.1	<0.2	20
Emission Rate of Sulfur Dioxide (g/s)	-	Calculate	<0.163	-	12.6
Carbon Monoxide (ppm)	Gas Bag	Non-Dispersive Infrared Detection Method (U.S. EPA Method 10)	0.63	1.2	690 <sup>III</sup>
Emission Rate of Carbon Monoxide (g/s)	-	Calculate	0.448	-	-
Mercury (mg/m³)	Isokinetic	Cold Vapor AAS Method (U.S. EPA Method 29)	0.0004	0.0008	-
Emission Rate of Mercury (g/s)	-	Calculate	<0.001	-	-



Ref. No. A107/01/23

Report No. 2301/458

20/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

#### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 11:00-11:48 น.
- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 80,0984 kg/hour
- กำลังการผลิต 208.83 MW
- Flow Rate (Qsd) และปริมาณมวลสารคำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง
- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าในทุกลักษณะ ที่ใช้เชื้อธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2548 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(3)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเนตร ศรีสุพรรณ)

ว-011-จ-0005

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

01 / 02 / 66

บรรณาธิการ ตรวจสอบ

(นางสาววรรณิศา ศรีนิมิต)

ว-011-ค-8002

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

01 / 02 / 66

----- End of Report -----

Ref. No. A107/01/23  
20/10/65

Report No. 2301/458\_1

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการ	:	การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี	วันที่เก็บตัวอย่าง	:	27 มกราคม 2566
	:	ประจำปี 2566	วันที่รับตัวอย่าง	:	27 มกราคม 2566
ที่ตั้งโครงการ	:	128 หมู่ 5 ตำบลพิบูลทอง อำเภอมือง จังหวัดราชบุรี	วันที่วิเคราะห์	:	27 มกราคม-6 กุมภาพันธ์ 2566
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า	:	บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	วันที่ออกรายงาน	:	7 กุมภาพันธ์ 2566
ผู้เก็บตัวอย่าง	:	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด			
สถานี	:	ปล่อง HRSG-C31 (Gas)			
	:	นายปิยะวัฒน์ สิมมา			

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์		ค่ามาตรฐาน	
					[1]	[2]
Height (m.)	-	-	35.0	-	-	-
Diameter (cm.)	-	-	600	-	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	756.08	-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	755.32	-	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	33.5	-	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	107	-	-	-
Moisture (%)	-	-	8.58	-	-	-
Velocity (m/s)	-	-	30.63	-	-	-
Flow Rate (Qsd) (m³/s)	-	-	617.348	-	-	-
Actual Flow Rate (m³/s)	-	-	866.467	-	-	-
Oxygen (%)	-	-	13.6	7.0	-	-
Excess Air (%)	-	-	167.65	50.0	-	-
PM <sub>2.5</sub> (mg/m³)	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 201A)	0.18	0.34	-	-
Emission Rate of PM <sub>2.5</sub> (g/s)	-	Calculate	0.111	-	-	-

### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 12:00-12:48 น.
- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 55,728 kg/hour
- กำลังการผลิต 182.44 MW
- Flow Rate (Qsd) และปริมาณผลสารคำนวณเทียบกับความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะเห็นค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup>
  - = ประสิทธิภาพตรวจสอบหาปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต 6g หรือจำนวนพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

หากมีข้อสงสัยหรือต้องการข้อมูลเพิ่มเติม กรุณาติดต่อฝ่ายบริการลูกค้าของบริษัท

  
 (นายปิยะวัฒน์ สิมมา)  
 เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

07, 02, 66  
 07, 02, 66

  
 (นางสาวปิยะรัตน์ ศรีอัมพร)  
 ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

07, 02, 66  
 07, 02, 66

----- End of Report -----

Ref. No. A044/02/23  
20/10/65

Report No. 2302/148

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการ	:	การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี	วันที่เก็บตัวอย่าง	:	2 กุมภาพันธ์ 2566
	:	ประจำปี 2566	วันที่รับตัวอย่าง	:	3 กุมภาพันธ์ 2566
ที่ตั้งโครงการ	:	128 หมู่ 5 ตำบลพิบูลทอง อำเภอมือง จังหวัดราชบุรี	วันที่วิเคราะห์	:	3-9 กุมภาพันธ์ 2566
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า	:	บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	วันที่ออกรายงาน	:	13 กุมภาพันธ์ 2566
ผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายพิเชษฐ วรณชัย (ว-011-จ-7137)			
	:	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด			
สถานี	:	ปล่อง HRSG-C11 (Gas)			

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์		ค่ามาตรฐาน	
					[1]	[3]
Height (m.)	-	-	35.0	-	-	-
Diameter (cm.)	-	-	600	-	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	756.08	-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	755.32	-	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	31.0	-	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	110	-	-	-
Moisture (%)	-	-	8.40	-	-	-
Velocity (m/s)	-	-	29.22	-	-	-
Flow Rate (Qsd) (m³/s)	-	-	585.458	-	-	-
Actual Flow Rate (m³/s)	-	-	826.602	-	-	-
Oxygen (%)	-	-	12.9	7.0	-	-
Excess Air (%)	-	-	145.23	50.0	-	-
Total Suspended Particulate (mg/m³)	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	1.4	2.4	60	60
Emission Rate of Total Suspended Particulate (g/s)	-	Calculate	0.820	-	-	11.4
Oxides of Nitrogen (ppm)	Vacuum Flask	Colorimetric Method (U.S. EPA Method 7)	13	23	120	120
Emission Rate of Oxides of Nitrogen (g/s)	-	Calculate	14.3	-	-	55.7
Sulfur Dioxide (ppm)	Midget Impinger	Titrimetric Method (U.S. EPA Method 6)	<0.1	<0.2	20	20
Emission Rate of Sulfur Dioxide (g/s)	-	Calculate	<0.153	-	-	12.6
Carbon Monoxide (ppm)	Gas Bag	Non-Dispersive Infrared Detection Method (U.S. EPA Method 10)	0.58	1.0	690 <sup>(1)</sup>	-
Emission Rate of Carbon Monoxide (g/s)	-	Calculate	0.389	-	-	-
Mercury (mg/m³)	Isokinetic	Cold Vapor AAS Method (U.S. EPA Method 29)	0.0003	0.0005	-	-
Emission Rate of Mercury (g/s)	-	Calculate	<0.001	-	-	-





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจันทบุรี เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

2/2

Ref. No. A044/02/23

Report No. 2302/148

20/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

#### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 12:00 - 12:48 น.
  - ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 52,416 kg/hour
  - กำลังการผลิต 166.05 MW
  - Flow Rate (Qsd) และปริมาณมลสารคำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สถานะแห้ง
- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สิ่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(3)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรดา)

ว-011-จ-0005

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

(นางสาววรรณวิทย์ ศรีอมังกร)

ว-011-ค-8002

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจันทบุรี เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

1/1

Ref. No. A044/02/23

Report No. 2302/148\_1

20/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

- โครงการ : การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 2 กุมภาพันธ์ 2566
- ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 3 กุมภาพันธ์ 2566
- ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 8 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 3-9 กุมภาพันธ์ 2566
- ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท มลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 13 กุมภาพันธ์ 2566
- ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย
- บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
- สถานี : ปล่อง HRSG-C11 (Gas)

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
Height (m.)	-	-	35.0	-	-
Diameter (cm.)	-	-	600	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	756.06	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	755.31	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	33.2	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	111	-	-
Moisture (%)	-	-	8.69	-	-
Velocity (m/s)	-	-	29.47	-	-
Flow Rate (Qsd) (m³/s)	-	-	587.136	-	-
Actual Flow Rate (m³/s)	-	-	833.719	-	-
Oxygen (%)	-	-	13.1	7.0	-
Excess Air (%)	-	-	151.27	50.0	-
PM <sub>10</sub> (mg/m³)	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 201A)	0.17	0.30	-
Emission Rate of PM <sub>10</sub> (g/s)	-	Calculate	0.1	-	-

#### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 16:00 - 16:48 น.
  - ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 59,220 kg/hour
  - กำลังการผลิต 201.58 MW
  - Flow Rate (Qsd) และปริมาณมลสารคำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สถานะแห้ง
- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สิ่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรดา)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

(นางสาววรรณวิทย์ ศรีอมังกร)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

----- End of Report -----



Ref. No. A045/02/23

Report No. 2302/148

20/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการ : การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 2 กุมภาพันธ์ 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 3 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 3-9 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท นวัตกรรมไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 13 กุมภาพันธ์ 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิเชษฐ์ วรรณชัย (ว-011-จ-7137)  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
สถานี : ปล่อง HRSG-C12 (Gas)

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[3]
Height (m.)	-	-	35.0	-	-
Diameter (cm.)	-	-	600	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	756.06	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	755.74	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	30.5	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	114	-	-
Moisture (%)	-	-	8.25	-	-
Velocity (m/s)	-	-	30.33	-	-
Flow Rate (Q <sub>sd</sub> ) (m <sup>3</sup> /s)	-	-	602.654	-	-
Actual Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	-	-	857.815	-	-
Oxygen (%)	-	-	12.7	7.0	-
Excess Air (%)	-	-	139.47	50.0	-
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> )	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	2.4	4.1	60
Emission Rate of Total Suspended Particulate (g/s)	-	Calculate	1.45	-	11.4
Oxides of Nitrogen (ppm)	Vacuum Flask	Colorimetric Method (U.S. EPA Method 7)	13	22	120
Emission Rate of Oxides of Nitrogen (g/s)	-	Calculate	14.7	-	55.7
Sulfur Dioxide (ppm)	Midjet Impinger	Titrimetric Method (U.S. EPA Method 8)	<0.1	<0.2	20
Emission Rate of Sulfur Dioxide (g/s)	-	Calculate	<0.158	-	12.6
Carbon Monoxide (ppm)	Gas Bag	Non-Dispersive Infrared Detection Method (U.S. EPA Method 10)	0.42	0.71	690 <sup>(1)</sup>
Emission Rate of Carbon Monoxide (g/s)	-	Calculate	0.290	-	-
Mercury (ng/m <sup>3</sup> )	Isokinetic	Cold Vapor AAS Method (U.S. EPA Method 29)	0.0003	0.0005	-
Emission Rate of Mercury (g/s)	-	Calculate	<0.001	-	-



Ref. No. A045/02/23

Report No. 2302/148

20/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

#### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 11:00-11:48 น.
- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 54,936 kg/hour
- กำลังการผลิต 181.78 MW
- Flow Rate (Q<sub>sd</sub>) และปริมาณมวลสารคำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง
- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสี หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(3)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีจิตรดา)

ว-011-จ-0005

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

รองผู้จัดการฝ่ายเครื่องจักร

(นางสาววรรณวิทย์ ศรีธรรม)

ว-011-ค-8002

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

----- End of Report -----



Ref. No. A045/02/23

20/10/65

Report No. 2302/148\_1

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการ : การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 2 กุมภาพันธ์ 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 3 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 3-9 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 13 กุมภาพันธ์ 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
สถานี : ปล่อง HRSG-C12 (Gas)

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์		ค่ามาตรฐาน	
					[1]	[2]
Height (m.)	-	-	35.0	-	-	-
Diameter (cm.)	-	-	600	-	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	755.06	-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	755.73	-	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	32.2	-	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	113	-	-	-
Moisture (%)	-	-	8.18	-	-	-
Velocity (m/s)	-	-	29.84	-	-	-
Flow Rate (Qsd) (m³/s)	-	-	594.939	-	-	-
Actual Flow Rate (m³/s)	-	-	844.018	-	-	-
Oxygen (%)	-	-	12.8	7.0	-	-
Excess Air (%)	-	-	142.31	50.0	-	-
PM <sub>10</sub> (mg/m³)	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 201A)	0.28	0.48	-	-
Emission Rate of PM <sub>10</sub> (g/s)	-	Calculate	0.167	-	-	-

#### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 12:00-12:45 น.
  - ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 51,945 kg./hour
  - กำลังการผลิต 166.02 MW
  - Flow Rate (Qsd) และปริมาณมวลสารคำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง
- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระเหยออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่รายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นายสิทธิเมธา ศรีสุคนธา)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66



(นางสาววรารักษ์ ศรีสุคนธา)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

----- End of Report -----



Ref. No. A027/02/23

20/10/65

Report No. 2302/146

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการ : การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 1 กุมภาพันธ์ 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 2 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 2-9 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 13 กุมภาพันธ์ 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
สถานี : ปล่อง HRSG-TP2 (Gas) (โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน เครื่องที่ 2)  
นายคุณุส แดงกลิ่น (1-011-ค-8008)

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์		ค่ามาตรฐาน	
					[1]	[3]
Height (m.)	-	-	150.1	-	-	-
Diameter (cm.)	-	-	680	-	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	747.81	-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	746.07	-	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	31.1	-	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	95.0	-	-	-
Moisture (%)	-	-	9.16	-	-	-
Velocity (m/s)	-	-	15.70	-	-	-
Flow Rate (Qsd) (m³/s)	-	-	411.803	-	-	-
Actual Flow Rate (m³/s)	-	-	570.252	-	-	-
Oxygen (%)	-	-	7.5	7.0	-	-
Excess Air (%)	-	-	50.33	50.0	-	-
Total Suspended Particulate (mg/m³)	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	2.5	2.6	60	60
Emission Rate of Total Suspended Particulate (g/s)	-	Calculate	1.03	-	-	11.4
Oxides of Nitrogen (ppm)	Vacuum Flask	Colorimetric Method (U.S. EPA Method 7)	10	10	120	120
Emission Rate of Oxides of Nitrogen (g/s)	-	Calculate	7.75	-	-	55.7
Sulfur Dioxide (ppm)	Midget Impinger	Titrimetric Method (U.S. EPA Method 6)	<0.1	<0.1	20	20
Emission Rate of Sulfur Dioxide (g/s)	-	Calculate	<0.108	-	-	12.6
Carbon Monoxide (ppm)	Gas Bag	Non-Dispersive Infrared Detection Method (U.S. EPA Method 10)	0.40	0.41	690 <sup>(3)</sup>	-
Emission Rate of Carbon Monoxide (g/s)	-	Calculate	0.189	-	-	-
Mercury (mg/m³)	Isokinetic	Cold Vapor AAS Method (U.S. EPA Method 29)	0.0003	0.0003	-	-
Emission Rate of Mercury (g/s)	-	Calculate	<0.001	-	-	-



Ref. No. A027/02/23  
20/10/65

Report No. 2302/146

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 19:00-19:48 น.
- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 91,070 m<sup>3</sup>/hr
- กำลังการผลิต 315.07 MW
- Flow Rate (Q<sub>sd</sub>) และปริมาณมวลสารคำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สถานะแห้ง
- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = มาตรฐานกำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(3)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นายสิทธิเมธา ศรีสุตรา)  
7-011-จ-0005  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
13 / 02 / 66



(นางสาววรารักษ์ เครือมังกร)  
7-011-ค-8002  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
13 / 02 / 66

----- End of Report -----

Ref. No. A027/02/23  
20/10/65

Report No. 2302/146\_1

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

- โครงการ : การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 1 กุมภาพันธ์ 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 2 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 2-9 กุมภาพันธ์ 2566  
สื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 13 กุมภาพันธ์ 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
สถานี : ปล่อง HRSG-TP2 (Gas) (โรงไฟฟ้าห้วยผาหวานร้อน เครื่องที่ 2)  
นายอตุลย์ แดงกล่อม

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
Height (m.)	-	-	150.1	-	-
Diameter (cm.)	-	-	680	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	747.81	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	746.06	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	31.8	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	95.0	-	-
Moisture (%)	-	-	9.06	-	-
Velocity (m/s)	-	-	15.47	-	-
Flow Rate (Q <sub>sd</sub> ) (m <sup>3</sup> /s)	-	-	413.396	-	-
Actual Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	-	-	571.870	-	-
Oxygen (%)	-	-	7.5	7.0	-
Excess Air (%)	-	-	50.33	50.0	-
PM <sub>2.5</sub> (mg/m <sup>3</sup> )	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 201A)	0.31	0.32	-
Emission Rate of PM <sub>2.5</sub> (g/s)	-	Calculate	0.128	-	-

### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 18:00-18:48 น.
- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 98,610 m<sup>3</sup>/hr
- กำลังการผลิต 336.46 MW
- Flow Rate (Q<sub>sd</sub>) และปริมาณมวลสารคำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สถานะแห้ง
- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = มาตรฐานกำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นายสิทธิเมธา ศรีสุตรา)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
13 / 02 / 66



(นางสาววรารักษ์ เครือมังกร)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
13 / 02 / 66

----- End of Report -----



Ref. No. A028/02/23

Report No. 2302/146

20/10/85

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการ : การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 3 กุมภาพันธ์ 2566  
 ระยะเวลา : 128 ชม. 6 นาที ที่จุดของ สถานีเมือง จักรวรรดิราชบุรี วันที่รับตัวอย่าง : 4 กุมภาพันธ์ 2566  
 ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 13 กุมภาพันธ์ 2566  
 ผู้เก็บตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
 สถานที่ : ปล่อง HRSG-TP2 (Oil) (โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2)  
 นายสุทัศน์ แดงกลิ่น (ว-011-ค-8008)

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน		
				[1]	[2]	[3]
Height (m.)	-	-	150.1	-	-	-
Diameter (cm.)	-	-	680	-	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	747.81	-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	745.74	-	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	30.0	-	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	112	-	-	-
Moisture (%)	-	-	10.93	-	-	-
Velocity (m/s)	-	-	18.83	-	-	-
Flow Rate (Q <sub>sd</sub> ) (m³/s)	-	-	462.873	-	-	-
Actual Flow Rate (m³/s)	-	-	684.191	-	-	-
Oxygen (%)	-	-	4.5	7.0	-	-
Excess Air (%)	-	-	25.81	50.0	-	-
Total Suspended Particulate (mg/m³)	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	96	81	120	120
Emission Rate of Total Suspended Particulate (g/s)	-	Calculate	44.4	-	-	67
Oxides of Nitrogen (ppm)	Vacuum Flask	Colorimetric Method (U.S. EPA Method 7)	83	70	180	200
Emission Rate of Oxides of Nitrogen (g/s)	-	Calculate	72.3	-	-	202
Sulfur Dioxide (ppm)	Midget Impinger	Titrimetric Method (U.S. EPA Method 6)	65	55	320	350
Emission Rate of Sulfur Dioxide (g/s)	-	Calculate	78.8	-	-	481
Carbon Monoxide (ppm)	Gas Bag	Non-Dispersive Infrared Detection Method (U.S. EPA Method 10)	0.80	0.68	-	690
Emission Rate of Carbon Monoxide (g/s)	-	Calculate	0.424	-	-	-
Mercury (mg/m³)	Isokinetic	Cold Vapor AAS Method (U.S. EPA Method 29)	0.0012	0.0010	-	2.4
Emission Rate of Mercury (g/s)	-	Calculate	0.001	-	-	-



Ref. No. A028/02/23

Report No. 2302/146

20/10/85

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

หมายเหตุ:  
 - เวลาเก็บตัวอย่าง 10:00-10:48 น.  
 - ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 165.66 m³/hr  
 - กำลังการผลิต 725.91 MW  
 - Flow Rate (Q<sub>sd</sub>) และปริมาณมวลสารที่แยกที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ปล่องแก๊ส  
 ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = มาตรฐานกำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระเหยออกจากโรงผลิต สก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ ที่มีกำลังการผลิตเกิน 500 เมกะวัตต์) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)  
 ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระเหยออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)  
 ค่ามาตรฐาน<sup>(3)</sup> = มาตรฐานการกำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศจากปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ครั้งที่ 1)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
 ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นายสุทัศน์ แดงกลิ่น ตรีบุรพา)

ว-011-ค-0005

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66



(นายสมรรถวิทย์ ตรีบุรพา)

ว-011-ค-8002

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

----- End of Report -----







บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomjol, Chatachak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : ssp@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. A028/02/23

20/10/65

Report No. 2302/146

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

#### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 10:00-10:48 น.
- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 169.68  $\text{m}^3/\text{hr}$
- กำลังการผลิต 723.91 MW
- Flow Rate (Q<sub>sd</sub>) และปริมาณมวลสารคำนวณที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะหนึ่ง
- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = มาตรฐานกำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระเหยออกจากโรงผลิต สังกะหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ ที่มีกำลังการผลิตเกิน 500 เมกะวัตต์) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระเหยออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(3)</sup> = มาตรฐานการกำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศจากปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าราษฏร์ (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราษฏร์ ครั้งที่ 1)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธ ชาติบุรดา)

๖-011-๖-0005

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

(นายสมรรตย์ ชาติบุรดา)

๖-011-๖-8002

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomjol, Chatachak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : ssp@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. A028/02/23

20/10/65

Report No. 2302/146\_1

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง

- โครงการ : การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าราษฏร์ วันที่เก็บตัวอย่าง : 3 กุมภาพันธ์ 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 4 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลย์สงคราม อำเภอเมือง จังหวัดราษฏร์ วันที่วิเคราะห์ : 4-9 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราษฏร์ จำกัด วันที่ออกรายงาน : 13 กุมภาพันธ์ 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
สถานที่ : ปล่อง HRSG-TP2 (Oil) (โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2)  
นายคุณุตม์ แดงกลิ่น

พารามิเตอร์	วิธีเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	ผลการวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน		
				[1]	[2]	[3]
Height (m.)	-	-	150.1	-	-	-
Diameter (cm.)	-	-	680	-	-	-
Barometric Pressure (mmHg)	-	-	747.81	-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure (mmHg)	-	-	745.75	-	-	-
Dry Gas Meter Temperature (°C)	-	-	32.0	-	-	-
Stack Temperature (°C)	-	-	110	-	-	-
Moisture (%)	-	-	10.54	-	-	-
Velocity (m/s)	-	-	18.75	-	-	-
Flow Rate (Q <sub>sd</sub> ) (m <sup>3</sup> /s)	-	-	465.230	-	-	-
Actual Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	-	-	681.182	-	-	-
Oxygen (%)	-	-	4.2	7.0	-	-
Excess Air (%)	-	-	23.65	50.0	-	-
PM <sub>2.5</sub> (mg/m <sup>3</sup> )	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 201A)	30	17	-	-
Emission Rate of PM <sub>2.5</sub> (g/s)	-	Calculate	9.30	-	-	-

#### หมายเหตุ:

- เวลาเก็บตัวอย่าง 11:00-11:48 น.
- ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้: Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง 169.18  $\text{m}^3/\text{hr}$
- กำลังการผลิต 723.56 MW
- Flow Rate (Q<sub>sd</sub>) และปริมาณมวลสารคำนวณที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะหนึ่ง
- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = มาตรฐานกำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระเหยออกจากโรงผลิต สังกะหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าใหม่ ที่มีกำลังการผลิตเกิน 500 เมกะวัตต์) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระเหยออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่ามาตรฐาน<sup>(3)</sup> = มาตรฐานการกำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศจากปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าราษฏร์ (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราษฏร์ ครั้งที่ 1)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธ ชาติบุรดา)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

(นายสมรรตย์ ชาติบุรดา)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

13 / 02 / 66

----- End of Report -----

เอกสารแนบที่ 3-2

ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วยระบบ CEMS

## GAS

มลสาร	ค่าสถิติ	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 1 (ปล่อง HRSG C11)					
		ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 11	HRSG 11	HRSG 11	HRSG 11	HRSG 11	HRSG 11
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (gas)	1.62	2.51	1.40	2.48	2.58	2.40
	Min.	0.00	0.00	0.70	0.00	0.36	0.76
	Percentile 90%	1.32	0.99	1.00	1.22	1.26	1.36
	Mean	0.99	0.68	0.88	1.06	1.00	1.26
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (gas)	37.39	33.56	30.29	22.18	23.38	22.00
	Min.	23.60	14.19	21.11	13.41	15.20	14.63
	Percentile 90%	34.12	27.58	28.69	20.80	21.16	21.13
	Mean	29.64	23.26	25.95	18.61	20.02	20.06

มลสาร	ค่าสถิติ	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 1 (ปล่อง HRSG C12)					
		ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 12	HRSG 12	HRSG 12	HRSG 12	HRSG 12	HRSG 12
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (gas)	2.12	2.03	0.89	1.47	1.92	1.72
	Min.	0.00	0.00	0.06	0.03	0.17	0.40
	Percentile 90%	1.38	1.03	0.63	1.15	1.15	1.40
	Mean	0.75	0.61	0.36	0.74	0.65	1.03
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (gas)	31.95	29.17	26.24	23.62	23.74	21.74
	Min.	14.10	11.96	15.49	7.48	14.09	13.93
	Percentile 90%	27.87	22.78	24.23	21.72	20.00	19.93
	Mean	22.93	20.24	19.98	17.71	18.23	17.85

## Oil

มลสาร	ค่าสถิติ	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 1 (ปล่อง HRSG C11)					
		ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 11	HRSG 11	HRSG 11	HRSG 11	HRSG 11	HRSG 11
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (oil)	8.27	-	-	-	-	-
	Min.	1.43	-	-	-	-	-
	Percentile 90%	1.82	-	-	-	-	-
	Mean	2.25	-	-	-	-	-
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (oil)	101.81	-	-	-	-	-
	Min.	92.91	-	-	-	-	-
	Percentile 90%	101.67	-	-	-	-	-
	Mean	99.42	-	-	-	-	-

มลสาร	ค่าสถิติ	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 1 (ปล่อง HRSG C12)					
		ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 12	HRSG 12	HRSG 12	HRSG 12	HRSG 12	HRSG 12
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (oil)	15.30	-	-	-	-	-
	Min.	1.25	-	-	-	-	-
	Percentile 90%	5.72	-	-	-	-	-
	Mean	3.31	-	-	-	-	-
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (oil)	132.40	-	-	-	-	-
	Min.	19.71	-	-	-	-	-
	Percentile 90%	124.30	-	-	-	-	-
	Mean	110.07	-	-	-	-	-



**GAS**

มลสาร	ค่าสถิติ	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 2 (ปล่อง HRSG C21)					
		ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 21	HRSG 21	HRSG 21	HRSG 21	HRSG 21	HRSG 21
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (gas)	8.68	9.12	14.12	4.28	0.98	-
	Min.	0.00	0.12	0.00	0.00	0.78	-
	Percentile 90%	1.37	1.30	1.09	1.03	0.94	-
	Mean	0.97	1.15	1.10	0.83	0.88	-
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (gas)	44.12	41.50	66.58	40.66	40.02	-
	Min.	6.46	2.21	0.00	4.07	32.41	-
	Percentile 90%	41.67	37.78	41.94	36.69	38.62	-
	Mean	35.36	30.60	34.42	33.64	35.98	-

มลสาร	ค่าสถิติ	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 2 (ปล่อง HRSG C22)					
		ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 22	HRSG 22	HRSG 22	HRSG 22	HRSG 22	HRSG 22
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (gas)	5.16	3.98	1.90	3.31	2.35	1.46
	Min.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Percentile 90%	4.77	2.69	0.89	2.24	1.50	1.23
	Mean	2.27	1.22	0.30	0.69	0.88	0.33
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (gas)	44.26	33.71	40.15	39.89	39.21	33.00
	Min.	16.88	6.42	14.90	14.72	19.77	19.61
	Percentile 90%	33.95	29.32	35.10	31.95	33.79	28.88
	Mean	29.67	23.61	28.45	25.97	27.15	25.64

**Oil**

มลสาร	ค่าสถิติ	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 1 (ปล่อง HRSG C21)					
		ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 21	HRSG 21	HRSG 21	HRSG 21	HRSG 21	HRSG 21
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (oil)	21.81	-	-	-	-	-
	Min.	0.59	-	-	-	-	-
	Percentile 90%	2.72	-	-	-	-	-
	Mean	2.61	-	-	-	-	-
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (oil)	125.15	-	-	-	-	-
	Min.	74.57	-	-	-	-	-
	Percentile 90%	124.00	-	-	-	-	-
	Mean	115.27	-	-	-	-	-

มลสาร	ค่าสถิติ	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 1 (ปล่อง HRSG C22)					
		ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 22	HRSG 22	HRSG 22	HRSG 22	HRSG 22	HRSG 22
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (oil)	-	-	-	-	-	-
	Min.	-	-	-	-	-	-
	Percentile 90%	-	-	-	-	-	-
	Mean	-	-	-	-	-	-
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (oil)	-	-	-	-	-	-
	Min.	-	-	-	-	-	-
	Percentile 90%	-	-	-	-	-	-
	Mean	-	-	-	-	-	-

GAS							
มลสาร	ค่าสถิติ	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 3 (ปล่อง HRSG C31)					
		ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 31	HRSG 31	HRSG 31	HRSG 31	HRSG 31	HRSG 31
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (gas)	3.43	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
	Min.	0.00					
	Percentile 90%	2.81					
	Mean	0.70					
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (gas)	31.29					
	Min.	17.19					
	Percentile 90%	26.59					
	Mean	22.74					

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 3 (ปล่อง HRSG C32)							
มลสาร	ค่าสถิติ	ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32
		HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (gas)	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
	Min.						
	Percentile 90%						
	Mean						
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (gas)						
	Min.						
	Percentile 90%						
	Mean						

Oil							
มลสาร	ค่าสถิติ	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 3 (ปล่อง HRSG C31)					
		ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 31	HRSG 31	HRSG 31	HRSG 31	HRSG 31	HRSG 31
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (oil)	-	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
	Min.	-					
	Percentile 90%	-					
	Mean	-					
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (oil)	-					
	Min.	-					
	Percentile 90%	-					
	Mean	-					

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 3 (ปล่อง HRSG C32)							
มลสาร	ค่าสถิติ	ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
		HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32
		HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32	HRSG 32
SO <sub>2</sub> (ppm)	Max. (oil)	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
	Min.						
	Percentile 90%						
	Mean						
NO <sub>x</sub> (ppm)	Max. (oil)						
	Min.						
	Percentile 90%						
	Mean						

GAS

SO <sub>2</sub> (ppm)	โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 1					
	ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
Max. (gas)	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
Min.						
Percentile 90%						
Mean						

NO <sub>x</sub> (ppm)	โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 1					
	ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
Max. (gas)	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
Min.						
Percentile 90%						
Mean						

หมายเหตุ

- Shutdown หมายถึง หยุดเดินเครื่อง

SO <sub>2</sub> (ppm)	โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2					
	ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
Max. (gas)	0.00	-	-	shutdown	shutdown	shutdown
Min.	0.00	-	-			
Percentile 90%	0.00	-	-			
Mean	0.00	-	-			

NO <sub>x</sub> (ppm)	โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2					
	ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
Max. (gas)	7.86	-	-	shutdown	shutdown	shutdown
Min.	4.83	-	-			
Percentile 90%	7.45	-	-			
Mean	6.34	-	-			

Oil

SO <sub>2</sub> (ppm)	โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 1					
	ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
Max. (Oil)	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
Min.						
Percentile 90%						
Mean						

NO <sub>x</sub> (ppm)	โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 1					
	ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
Max. (Oil)	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
Min.						
Percentile 90%						
Mean						

SO <sub>2</sub> (ppm)	โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2					
	ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
Max. (Oil)	237.24	167.78	108.88	shutdown	shutdown	shutdown
Min.	7.43	20.47	14.30			
Percentile 90%	88.45	64.86	73.69			
Mean	59.82	55.92	65.20			

NO <sub>x</sub> (ppm)	โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2					
	ม.ค.-23	ก.พ.-23	มี.ค.-23	เม.ย.-23	พ.ค.-23	มิ.ย.-23
Max. (Oil)	93.04	48.96	60.59	shutdown	shutdown	shutdown
Min.	11.97	12.39	20.33			
Percentile 90%	44.95	40.63	47.06			
Mean	41.71	38.37	43.66			

เอกสารแนบที่ 3-3

ใบรายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องด้วยระบบ CEMS (Audit CEMS)



BY0025/02/66  
18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลย์สงคราม อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C11  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 2 กุมภาพันธ์ 2566 (เวลา 13:00-18:48 น.)

Continuous Opacity Monitoring Systems (COMS) Initial Correlation Test Data  
(Boiler HRSG-C11)

Run No.	Date	Time	COMS Values (Opacity, %)	RM Values (PM at 7%O <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup> ) (at std. Condition : 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis)	Percent of Maximum PM Value (%)
1	02/02/66	13:00 - 13:48	0.743	2.9	100.00
2	02/02/66	14:00 - 14:48	0.707	2.2	75.86
3	02/02/66	15:00 - 15:48	0.736	2.6	89.66
4	02/02/66	17:00 - 17:48	0.549	1.4	48.28
5	02/02/66	18:00 - 18:48	0.589	1.8	62.07
Average =			0.665	2.2	-

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7%O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

  
(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

  
(Peera Dandom)  
Technical Supervisor

BS/R024/23/FEB



BY0025/02/66  
18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลย์สงคราม อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C11  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 2 กุมภาพันธ์ 2566 (เวลา 13:00-18:48 น.)

Performance Specification Testing of Particulate Matter (PS11)  
(Boiler HRSG-C11)

Criteria	Specification	Results	
At Least 20% of Paired-Train Runs Distributed in Each PM Level	Level 1 : 0-50% of maximum PM	20.0%	Pass
	Level 2 : 25-75% of maximum PM	40.0%	Pass
	Level 3 : 50-100% of maximum PM	60.0%	Pass
Best-fit Correlation	Linear or Logarithmic, Polynomial, Exponential or Power	Linear	-
Equation	Y = AX + B	Y = 6.4189X - 2.0873	-
Correlation Coefficient	> 0.85	0.941	Pass
Confident Interval (95%) at The Emission Limit	Shall be within 10% of the PM emission limit value	0.48	Pass
Tolerance Interval (95%) at The Emission Limit	75% of all possible values are within 25% of the PM emission limit value	1.26	Pass

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7%O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

Source : PS-11, Performance Specification 11-Specifications and Test Procedures for Particulate Matter Continuous Emission Monitoring Systems in Stationary Sources.

  
(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

  
(Peera Dandom)  
Technical Supervisor

BS/R024/23/FEB

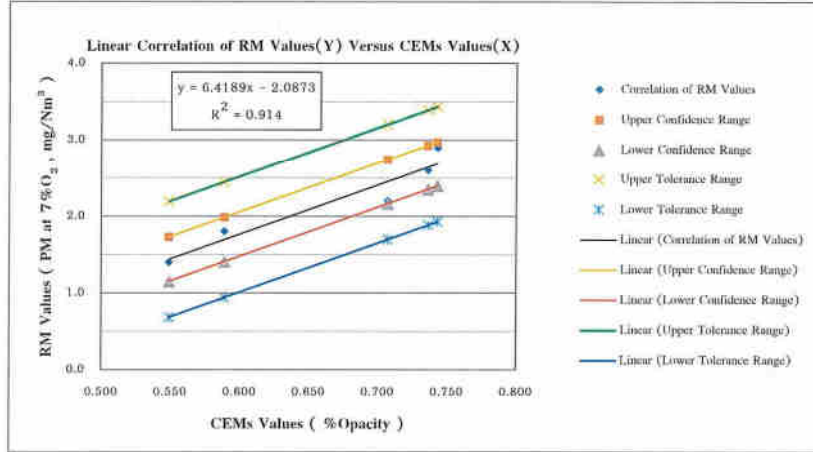


BY0025/02/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผอ.ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผอ.ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C11  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 2 กุมภาพันธ์ 2566 (เวลา 13:00-18:48 น.)



(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/FEB



BY0025/02/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผอ.ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผอ.ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C11  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Instrumental RM (Mobile CEMs)  
(US.EPA. Method 3A/7E/6C/10/PS-2/PS-3/PS-4)  
วันที่ตรวจวัด : 2 กุมภาพันธ์ 2566 (เวลา 15:00-23:00 น.)

### Relative Accuracy Test Audit for CEMs (RATA) (Boiler HRSG-C11)

Run No.	Time		O <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			SO <sub>2</sub>			CO		
	Start	End	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)
			% O <sub>2</sub> (Actual, Dry Basis)			ppmv@d 7% O <sub>2</sub>			ppmv@d 7% O <sub>2</sub>			ppmv@d 7% O <sub>2</sub>		
1	13:00	13:30	13.40	12.49	0.91	25.60	26.57	-0.97	0.68	1.17	-0.29	0.46	0.74	-0.28
2	13:30	14:00	13.35	12.47	0.88	24.88	25.76	-0.88	0.65	1.42	-0.58	0.41	0.71	-0.30
3	14:00	14:30	13.22	12.47	0.75	24.61	26.42	-1.80	0.70	0.82	-0.12	0.45	0.60	-0.35
4	14:30	15:00	13.20	12.44	0.76	23.74	25.61	-1.87	0.61	0.72	-0.11	0.55	0.82	-0.29
5	15:00	15:30	13.17	12.44	0.74	22.54	24.31	-1.77	0.46	0.73	-0.27	0.65	0.87	-0.22
6	15:30	16:00	13.10	12.41	0.69	24.43	26.25	-1.82	0.43	0.67	-0.24	0.66	0.85	-0.18
7	16:00	16:30	13.13	12.41	0.72	23.11	24.95	-1.84	0.45	0.65	-0.20	0.67	0.90	-0.23
8	16:30	17:00	13.08	12.43	0.65	22.77	24.55	-1.78	0.41	0.63	-0.22	0.71	0.90	-0.20
9	17:00	17:30	13.12	12.39	0.73	21.91	23.63	-1.72	0.43	0.64	-0.11	0.75	0.98	-0.23
10	17:30	18:00	13.14	12.42	0.72	20.72	22.59	-1.87	0.39	0.64	-0.14	0.85	1.09	-0.24
11	18:00	18:30	13.11	12.42	0.69	21.12	22.88	-1.76	0.41	0.53	-0.12	0.90	1.13	-0.22
12	18:30	19:00	13.14	12.42	0.72	21.27	23.08	-1.81	0.43	0.53	-0.10	0.86	1.09	-0.22
Average			13.18	12.43	0.75	23.06	24.72	-1.66	0.54	0.75	-0.21	0.66	0.91	-0.25
Confidence Coefficient							0.219			0.085			0.031	
Relative Accuracy Test Audit (Pass)				0.75			1.56			1.47			0.04	
Performance Specification : RATA			≤1% O <sub>2</sub> of RM			≤10% of RM			≤10% of RM			≤5% of RM		

Remark : The NO<sub>x</sub> Emission Limit is 120 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
: 10% When NO<sub>x</sub> Emission Standard (120 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
: The SO<sub>2</sub> Emission Limit is 20 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
: 10% When SO<sub>2</sub> Emission Standard (20 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
: The CO Emission Limit is 690 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard, Notification of Ministry of Industry B.E. 2549 (2006).  
: 5% When CO Emission Standard (690 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/FEB





BY0025/02/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนาวี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิกุลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนาวี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C12  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US-EPA, Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 2 กุมภาพันธ์ 2566 (เวลา 13:00-17:48 น.)

Continuous Opacity Monitoring Systems (COMS) Initial Correlation Test Data  
(Boiler HRSG-C12)

Run No.	Date	Time	COMS Values (Opacity, %)	RM Values (PM at 7%O <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup> ) (at std. Condition : 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis)	Percent of Maximum PM Value (%)
1	02/02/66	13:00 - 13:48	0.675	3.0	100.00
2	02/02/66	14:00 - 14:48	0.496	1.8	60.00
3	02/02/66	15:00 - 15:48	0.462	1.5	50.00
4	02/02/66	16:00 - 16:48	0.544	2.2	73.33
5	02/02/66	17:00 - 17:48	0.399	1.4	46.67
Average *			0.515	2.0	-

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7%O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/FEB



BY0025/02/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนาวี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิกุลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนาวี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C12  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US-EPA, Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 2 กุมภาพันธ์ 2566 (เวลา 13:00-17:48 น.)

Performance Specification Testing of Particulate Matter (PS11)  
(Boiler HRSG-C12)

Criteria	Specification	Results	
At Least 20% of Paired-Train Runs Distributed in Each PM Level	Level 1 : 0-50% of maximum PM	40.0%	Pass
	Level 2 : 25-75% of maximum PM	80.0%	Pass
	Level 3 : 50-100% of maximum PM	80.0%	Pass
Best-fit Correlation	Linear or Logarithmic, Polynomial, Exponential or Power	Linear	-
Equation	Y = AX + B	Y = 6.1699x - 1.1968	-
Correlation Coefficient	> 0.85	0.981	Pass
Confident Interval (95%) at The Emission Limit	Shall be within 10% of the PM emission limit value	0.30	Pass
Tolerance Interval (95%) at The Emission Limit	75% of all possible values are within 25% of the PM emission limit value	0.78	Pass

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7%O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

Source : PS-11, Performance Specification 11-Specifications and Test Procedures for Particulate Matter Continuous Emission Monitoring Systems in Stationary Sources.

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/FEB

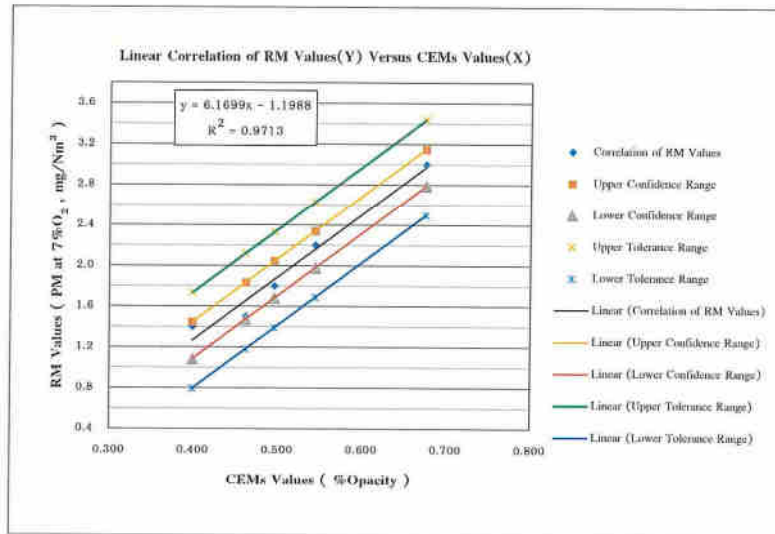


BY0025/02/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารสัตว์ จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิกุลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ชื่อผู้ถูกกล่าว : บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารสัตว์ จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C12  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 2 กุมภาพันธ์ 2566 (เวลา 13:00-17:48 น.)



Somprasong Mangmee  
Site Operator

Peera Detadom  
Technical Supervisor

RS/R024/25/FE01

1/13



BY0025/02/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารสัตว์ จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิกุลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ชื่อผู้ถูกกล่าว : บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารสัตว์ จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C12  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Instrumental RM (Mobile CEMs)  
(US.EPA. Method 3A/7E/6C/10/PS-2/PS-3/PS-4)  
วันที่ตรวจวัด : 3 กุมภาพันธ์ 2566 (เวลา 10:30-18:30 น.)

### Relative Accuracy Test Audit for CEMs (RATA) (Boiler HRSG-C12)

Run No.	Time		O <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			SO <sub>2</sub>			CO		
	Start	End	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrument RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)
	ppmv@ 7% O <sub>2</sub> (Actual, Dry Basis)													
1	10:30	11:00	12.72	12.30	0.42	21.68	22.64	-0.97	0.60	0.83	-0.23	1.07	0.56	0.51
2	11:00	11:30	12.75	12.32	0.43	21.72	22.84	-1.12	0.63	0.89	-0.26	1.12	0.56	0.56
3	11:30	12:00	12.86	12.47	0.39	22.46	23.77	-1.31	0.62	0.92	-0.30	1.09	0.61	0.48
4	12:00	12:30	12.84	12.50	0.34	22.94	24.18	-1.24	0.65	0.91	-0.26	1.14	0.67	0.47
5	13:30	14:00	12.81	12.40	0.41	22.60	23.90	-1.30	0.65	0.79	-0.24	1.02	0.56	0.46
6	14:00	14:30	12.76	12.31	0.45	23.08	24.61	-1.53	0.65	0.97	-0.32	1.06	0.56	0.50
7	14:30	15:00	12.85	12.42	0.43	22.24	23.88	-1.64	0.70	1.21	-0.50	1.11	0.55	0.56
8	15:00	15:30	12.93	12.54	0.40	20.39	21.82	-1.43	0.67	1.17	-0.50	1.14	0.63	0.52
9	16:30	17:00	12.94	12.46	0.48	20.73	22.23	-1.50	0.60	1.00	-0.40	1.02	0.55	0.48
10	17:00	17:30	12.92	12.45	0.47	20.51	21.90	-1.40	0.55	0.94	-0.39	1.07	0.59	0.47
11	17:30	18:00	12.89	12.45	0.44	21.11	22.43	-1.32	0.52	0.70	-0.18	1.02	0.57	0.46
12	18:00	18:30	12.86	12.47	0.40	20.94	22.17	-1.23	0.49	0.64	-0.15	0.96	0.57	0.39
Average			12.84	12.42	0.42	21.70	23.03	-1.33	0.60	0.91	-0.31	1.07	0.58	0.49
Confidence Coefficient			-			0.118			0.074			0.029		
Relative Accuracy Test Audit (Pass)			0.42			1.21			1.93			0.07		
Performance Specification : RATA			≤1% O <sub>2</sub> of RM			≤10% of RM			≤10% of RM			≤ 5% of RM		

Remark : The NO<sub>x</sub> Emission Limit is 120 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants(Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
: 10% When NO<sub>x</sub> Emission Standard (120 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
: The SO<sub>2</sub> Emission Limit is 20 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants(Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
: 10% When SO<sub>2</sub> Emission Standard (20 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
: The CO Emission Limit is 690 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard, Notification of Ministry of Industry B.E. 2549 (2006).  
: 5% When CO Emission Standard (690 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detadom)  
Technical Supervisor

RS/R024/25/FE01



BY0205/01/66

18/10/65

โครงการ : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C21  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US.EPA, Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 26 มกราคม 2566 (เวลา 13:00-18:08 น.)

Continuous Opacity Monitoring Systems (COMS) Initial Correlation Test Data  
(Boiler HRSG-C21)

Run No.	Date	Time	COMS Values (Opacity, %)	RM Values (PM at 7%O <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup> ) (at std. Condition : 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis)	Percent of Maximum PM Value (%)
1	26/01/66	13:00 - 13:48	0.463	2.4	57.14
2	26/01/66	14:00 - 14:48	0.340	1.9	45.24
3	26/01/66	15:00 - 15:48	0.336	1.8	42.86
4	26/01/66	16:20 - 17:08	0.493	2.6	61.90
5	26/01/66	17:20 - 18:08	0.664	4.2	100.00
Average =			0.463	2.6	-

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7%O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants(Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/1AN



BY0205/01/66

18/10/65

โครงการ : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C21  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US.EPA, Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 26 มกราคม 2566 (เวลา 13:00-18:08 น.)

Performance Specification Testing of Particulate Matter (PS11)  
(Boiler HRSG-C21)

Criteria	Specification	Results	
At Least 20% of Paired-Train Runs Distributed in Each PM Level	Level 1 : 0-50% of maximum PM	40.0%	Pass
	Level 2 : 25-75% of maximum PM	80.0%	Pass
	Level 3 : 50-100% of maximum PM	60.0%	Pass
Best-fit Correlation	Linear or Logarithmic, Polynomial, Exponential or Power	Linear	-
Equation	Y = AX + B	Y = 6.9288x - 0.6284	-
Correlation Coefficient	> 0.85	0.958	Pass
Confident Interval (95%) at The Emission Limit	Shall be within 10% of the PM emission limit value	0.65	Pass
Tolerance Interval (95%) at The Emission Limit	75% of all possible values are within 25% of the PM emission limit value	1.70	Pass

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7%O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants(Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

Source : PS-11, Performance Specification 11-Specifications and Test Procedures for Particulate Matter Continuous Emission Monitoring Systems in Stationary Sources.

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/1AN



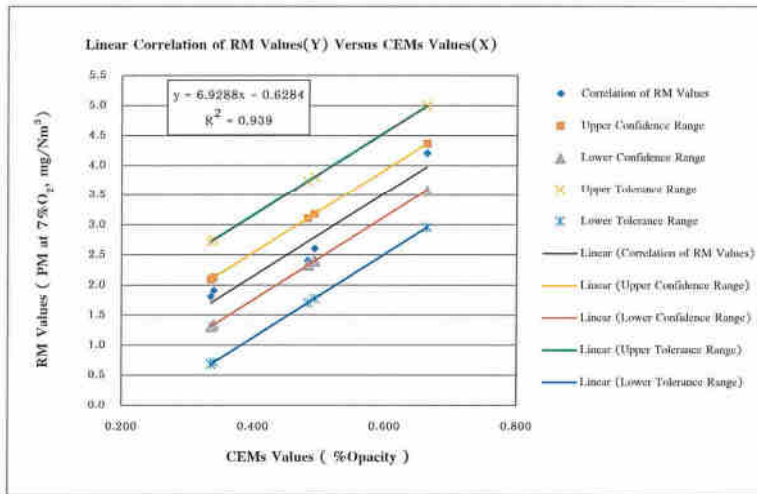


BY0205/01/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท เอลิตไฟฟ้าการบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิกุลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท เอลิตไฟฟ้าการบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C21  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate / Matter (PM)  
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 26 มกราคม 2566 (เวลา 13:00-18:08 น.)



(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R021/23/IAN



BY0205/01/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท เอลิตไฟฟ้าการบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิกุลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท เอลิตไฟฟ้าการบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C21  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Instrumental RM (Mobile CEMs)  
(US.EPA. Method 3A/7E/6C/10/PS-2/PS-3/PS-4)  
วันที่ตรวจวัด : 26 มกราคม 2566 (เวลา 13:30-21:30 น.)

Relative Accuracy Test Audit for CEMs (RATA)  
(Boiler HRSG-C21)

Run No.	Time		O <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			SO <sub>2</sub>			CO			
	Start	End	Instrumental	CEMs	Diff (di)	Instrumental	CEMs	Diff (di)	Instrumental	CEMs	Diff (di)	Instrumental	CEMs	Diff (di)	
			RM			RM			RM			RM			
			% O <sub>2</sub> (Actual, Dry Basis)						ppmv/dry 7% O <sub>2</sub>						ppmv/dry 7% O <sub>2</sub>
1	13:30	14:00	13.37	13.54	-0.17	27.65	32.01	-4.36	0.56	0.86	-0.31	0.88	0.40	0.49	
2	14:00	14:30	13.40	13.58	-0.18	27.52	31.04	-3.52	0.59	0.85	-0.27	0.95	0.40	0.55	
3	14:30	15:00	13.34	13.53	-0.19	27.45	30.34	-2.88	0.54	0.86	-0.32	0.86	0.38	0.48	
4	15:00	15:30	13.24	13.49	-0.26	25.43	27.95	-2.51	0.50	0.78	-0.28	0.91	0.62	0.29	
5	16:30	17:00	13.31	13.60	-0.29	29.12	31.34	-2.23	0.52	0.84	-0.32	1.37	1.11	0.27	
6	17:00	17:30	13.34	13.61	-0.27	27.96	29.78	-1.82	0.55	0.87	-0.32	1.34	1.01	0.33	
7	17:30	18:00	13.29	13.63	-0.34	26.42	28.02	-1.60	0.57	0.91	-0.34	1.25	0.79	0.45	
8	18:00	18:30	13.31	13.61	-0.30	28.03	29.67	-1.64	0.52	0.88	-0.36	1.23	0.81	0.42	
9	19:30	20:00	13.38	13.61	-0.24	28.59	30.10	-1.51	0.59	0.87	-0.28	1.39	0.88	0.51	
10	20:00	20:30	13.40	13.61	-0.21	28.26	29.60	-1.34	0.53	0.86	-0.33	1.45	0.89	0.56	
11	20:30	21:00	13.37	13.61	-0.24	28.24	29.61	-1.36	0.50	0.85	-0.35	1.41	0.90	0.51	
12	21:00	21:30	13.39	13.60	-0.21	28.39	29.71	-1.32	0.58	0.87	-0.30	1.49	0.91	0.58	
Average			13.34	13.58	-0.24	27.76	29.93	-2.17	0.55	0.86	-0.31	1.21	0.76	0.45	
Confidence Coefficient			-			0.620			0.018			0.067			
Relative Accuracy Test Audit (Pass)			0.24			2.33			1.66			0.08			
Performance Specification : RATA			≤1%O <sub>2</sub> of RM			≤10% of RM			≤10% of RM			≤ 5% of RM			

Remark : The NO<sub>x</sub> Emission Limit is 120 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
: 10% When NO<sub>x</sub> Emission Standard (120 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
: The SO<sub>2</sub> Emission Limit is 20 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
: 10% When SO<sub>2</sub> Emission Standard (20 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
: The CO Emission Limit is 690 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard, Notification of Ministry of Industry B.E. 2549 (2006).  
: 5% When CO Emission Standard (690 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/IAN



BY0205/01/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C22  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US EPA, Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 26 มกราคม 2566 (เวลา 11:00-15:48 น.)

Continuous Opacity Monitoring Systems (COMS) Initial Correlation Test Data  
(Boiler HRSG-C22)

Run No.	Date	Time	COMS Values (Opacity, %)	RM Values (PM at 7% O <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup> ) (at std. Condition : 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis)	Percent of Maximum PM Value (%)
1	26/01/66	11:00 - 11:48	0.684	3.9	100.00
2	26/01/66	12:00 - 12:48	0.427	2.6	66.67
3	26/01/66	13:00 - 13:48	0.619	3.3	84.62
4	26/01/66	14:00 - 14:48	0.334	1.7	43.59
5	26/01/66	15:00 - 15:48	0.395	1.9	48.72
Average :			0.492	2.7	-

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7% O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

KS/R024/23/JAN



BY0205/01/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C22  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US EPA, Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 26 มกราคม 2566 (เวลา 11:00-15:48 น.)

Performance Specification Testing of Particulate Matter (PS11)  
(Boiler HRSG-C22)

Criteria	Specification	Results	
At Least 20% of Paired-Train Runs Distributed in Each PM Level	Level 1 : 0-50% of maximum PM	40.0%	Pass
	Level 2 : 25-75% of maximum PM	60.0%	Pass
	Level 3 : 50-100% of maximum PM	60.0%	Pass
Best-fit Correlation	Linear or Logarithmic, Polynomial, Exponential or Power	Linear	-
Equation	$Y = AX + B$	$Y = 6.0034x - 0.2721$	-
Correlation Coefficient	$\geq 0.85$	0.969	Pass
Confident Interval (95%) at The Emission Limit	Shall be within 10% of the PM emission limit value	0.55	Pass
Tolerance Interval (95%) at The Emission Limit	75% of all possible values are within 25% of the PM emission limit value	1.42	Pass

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7% O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

Source : PS-11, Performance Specification 11-Specifications and Test Procedures for Particulate Matter Continuous Emission Monitoring Systems in Stationary Sources.

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

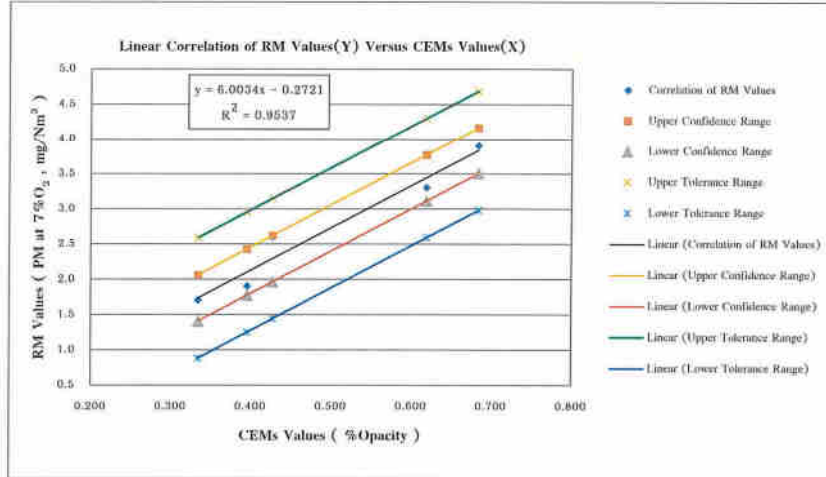
KS/R024/23/JAN



BY0205/01/66  
18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C22  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US.EPA, Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 26 มกราคม 2566 (เวลา 11:30-15:48 น.)



(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/JAN



BY0205/01/66  
18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C22  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Instrumental RM (Mobile CEMs)  
(US.EPA, Method 3A/7E/6C/10/PS-2/PS-3/PS-4)  
วันที่ตรวจวัด : 26 มกราคม 2566 (เวลา 13:30-21:30 น.)

### Relative Accuracy Test Audit for CEMs (RATA) (Boiler HRSG-C22)

Run No.	Time		O <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			SO <sub>2</sub>			CO		
	Start	End	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrument RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)
			% O <sub>2</sub> (Actual, Dry Basis)			ppmv@ 7% O <sub>2</sub>			ppmv@ 7% O <sub>2</sub>			ppmv@ 7% O <sub>2</sub>		
1	13:30	14:00	12.93	13.54	-0.61	25.57	24.01	1.56	0.65	1.19	-0.54	1.16	0.95	0.21
2	14:00	14:30	12.98	13.58	-0.60	25.81	24.28	1.53	0.64	1.08	-0.44	1.26	0.95	0.31
3	14:30	15:00	12.94	13.54	-0.59	25.70	21.49	2.21	0.48	0.62	-0.13	1.02	0.53	0.48
4	15:00	15:30	12.88	13.46	-0.57	23.41	21.21	2.20	0.67	0.99	-0.32	1.03	0.50	0.53
5	16:30	17:00	12.81	13.38	-0.57	29.00	27.24	1.77	0.53	0.80	-0.27	1.25	0.93	0.31
6	17:00	17:30	12.96	13.68	-0.62	27.58	25.67	1.91	0.44	0.57	-0.13	1.38	1.00	0.39
7	17:30	18:00	13.17	13.80	-0.63	26.80	25.02	1.78	0.41	0.55	-0.14	1.37	1.03	0.35
8	18:00	18:30	13.20	13.81	-0.61	27.86	24.99	2.87	0.48	0.64	-0.16	1.47	1.11	0.36
9	19:30	20:00	13.08	13.70	-0.61	28.69	26.49	2.20	0.46	0.72	-0.26	1.40	1.09	0.30
10	20:00	20:30	13.04	13.70	-0.66	26.62	26.39	0.23	0.35	0.62	-0.27	1.33	1.02	0.31
11	20:30	21:00	13.10	13.73	-0.64	28.16	25.76	2.39	0.30	0.39	-0.09	1.33	1.00	0.33
12	21:00	21:30	13.03	13.71	-0.68	28.21	26.08	2.12	0.34	0.49	-0.15	1.26	0.96	0.29
Average			13.01	13.63	-0.62	26.95	24.89	2.06	0.48	0.71	-0.23	1.27	0.92	0.35
Confidence Coefficient			-			0.241			0.087			0.055		
Relative Accuracy Test Audit (Pass)			0.62			1.92			1.57			0.06		
Performance Specification : RATA			≤1% O <sub>2</sub> of RM			≤10% of RM			≤10% of RM			≤5% of RM		

Remark : The NO<sub>x</sub> Emission Limit is 120 ppm (at 7% O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
: 10% When NO<sub>x</sub> Emission Standard (120 ppm (at 7% O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
: The SO<sub>2</sub> Emission Limit is 20 ppm (at 7% O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
: 10% When SO<sub>2</sub> Emission Standard (20 ppm (at 7% O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
: The CO Emission Limit is 690 ppm (at 7% O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard, Notification of Ministry of Industry B.E. 2549 (2006).  
: 5% When CO Emission Standard (690 ppm (at 7% O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor





BY0205/01/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C31  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 27 มกราคม 2566 (เวลา 13:00-17:45 น.)

Continuous Opacity Monitoring Systems (COMS) Initial Correlation Test Data  
(Boiler HRSG-C31)

Run No.	Date	Time	COMS Values (Opacity, %)	RM Values (PM at 7%O <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup> ) (at std. Condition : 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis)	Percent of Maximum PM Value (%)
1	27/01/66	13:00 - 13:48	1.217	2.7	79.41
2	27/01/66	14:00 - 14:48	1.108	1.7	50.00
3	27/01/66	15:00 - 15:48	1.141	2.1	61.76
4	27/01/66	16:00 - 16:48	1.265	3.4	100.00
5	27/01/66	17:00 - 17:48	1.205	2.4	70.59
Average =			1.187	2.5	-

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7%O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/1AN



BY0205/01/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C31  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 27 มกราคม 2566 (เวลา 13:00-17:48 น.)

Performance Specification Testing of Particulate Matter (PS11)  
(Boiler HRSG-C31)

Criteria	Specification	Results	
At Least 20% of Paired-Train Runs Distributed in Each PM Level	Level 1 : 0-50% of maximum PM	20.0%	Pass
	Level 2 : 25-75% of maximum PM	60.0%	Pass
	Level 3 : 50-100% of maximum PM	100.0%	Pass
Best-fit Correlation	Linear or Logarithmic, Polynomial, Exponential or Power	Linear	-
Equation	Y = AX + B	Y = 10.0217x - 9.4374	-
Correlation Coefficient	> 0.85	0.960	Pass
Confident Interval (95%) at The Emission Limit	Shall be within 10% of the PM emission limit value	0.43	Pass
Tolerance Interval (95%) at The Emission Limit	75% of all possible values are within 25% of the PM emission limit value	1.11	Pass

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7%O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
Source : PS-11, Performance Specification 11-Specifications and Test Procedures for Particulate Matter Continuous Emission Monitoring Systems in Stationary Sources.

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

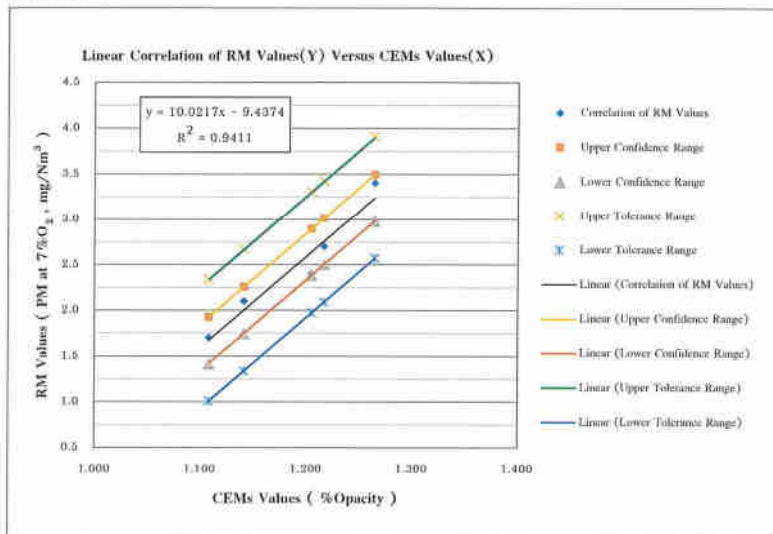
RS/R024/23/1AN



BY0205/01/66  
18/10/65

โครงการ : บริษัท เอลิไฟฟราเซอร์ จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท เอลิไฟฟราเซอร์ จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C31  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US-EPA, Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 27 มกราคม 2566 (เวลา 13:00-17:48 น.)



(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/AN



BY0205/01/66  
18/10/65

โครงการ : บริษัท เอลิไฟฟราเซอร์ จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท เอลิไฟฟราเซอร์ จำกัด  
จุดตรวจวัด : Boiler HRSG-C31  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Instrumental RM (Mobile CEMs)  
(US-EPA, Method 3A/7E/6C/10/PS-2/PS-3/PS-4)  
วันที่ตรวจวัด : 27 มกราคม 2566 (เวลา 12:00-20:00 น.)

### Relative Accuracy Test Audit for CEMs (RATA) (Boiler HRSG-C31)

Run No.	Time		O <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			SO <sub>2</sub>			CO		
	Start	End	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrument RM	CEMs	Diff (di)
			% O <sub>2</sub> (Actual, Dry Basis)			ppmv/dry 7% O <sub>2</sub>			ppmv/dry 7% O <sub>2</sub>			ppmv/dry 7% O <sub>2</sub>		
1	12:00	12:30	13.47	13.01	0.46	22.13	23.51	-1.38	0.60	0.96	-0.36	1.14	0.72	0.42
2	12:30	13:00	13.54	13.15	0.40	24.43	26.13	-1.71	0.55	0.87	-0.32	1.12	0.69	0.43
3	13:00	13:30	13.59	13.28	0.31	25.84	28.00	-2.17	0.52	0.80	-0.28	1.03	0.62	0.41
4	13:30	14:00	13.56	13.06	0.50	25.07	27.27	-2.19	0.48	0.72	-0.24	1.06	0.61	0.45
5	15:00	15:30	13.62	13.18	0.44	24.61	25.73	-1.13	0.41	0.63	-0.22	1.38	0.92	0.47
6	15:30	16:00	13.57	13.14	0.43	24.32	25.46	-1.14	0.38	0.60	-0.22	1.39	0.90	0.49
7	16:00	16:30	13.53	13.09	0.44	24.28	25.24	-0.96	0.40	0.58	-0.18	1.34	0.91	0.43
8	16:30	17:00	13.67	13.21	0.46	24.49	25.51	-1.02	0.39	0.57	-0.18	1.32	0.92	0.40
9	18:00	18:30	13.64	13.31	0.33	24.44	25.31	-0.87	0.36	0.56	-0.19	1.48	1.01	0.47
10	18:30	19:00	13.59	13.21	0.38	24.22	25.06	-0.85	0.37	0.56	-0.19	1.53	1.04	0.49
11	19:00	19:30	13.61	13.22	0.38	24.15	25.04	-0.89	0.41	0.57	-0.16	1.44	1.02	0.42
12	19:30	20:00	13.64	13.23	0.40	24.33	25.14	-0.82	0.39	0.59	-0.19	1.38	1.02	0.36
Average			13.59	13.18	0.41	24.36	25.62	-1.26	0.44	0.67	-0.23	1.30	0.86	0.44
Confidence Coefficient			-			0.318			0.039			0.025		
Relative Accuracy Test Audit (Pass)			0.41			1.31			1.33			0.07		
Performance Specification : RATA			≤1% O <sub>2</sub> of RM			≤10% of RM			≤10% of RM			≤5% of RM		

Remark : The NO<sub>x</sub> Emission Limit is 120 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.J. 2547 (2004).  
: 10% When NO<sub>x</sub> Emission Standard (120 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
: The SO<sub>2</sub> Emission Limit is 20 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.J. 2547 (2004).  
: 10% When SO<sub>2</sub> Emission Standard (20 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
: The CO Emission Limit is 690 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard, Notification of Ministry of Industry B.E. 2549 (2006).  
: 5% When CO Emission Standard (690 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.

(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/AN



BY0254/01/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลกุสุมาลย์ อำเภอมะนัง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : ปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2 (HRSG-TP2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US-EPA Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 31 มกราคม 2566 และ 1 กุมภาพันธ์ 2566


### Continuous Opacity Monitoring Systems (COMS) Initial Correlation Test Data

( ปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2 (HRSG-TP2) (Gas) )

Run No.	Date	Time	COMS Values (Opacity, %)	RM Values (PM at 7%O <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup> ) (at std. Condition : 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis)	Percent of Maximum PM Value (%)
1	31/01/66	11:00 - 11:48	3.76	4.0	62.50
2	31/01/66	12:00 - 12:48	6.44	6.4	100.00
3	31/01/66	13:00 - 13:48	3.28	3.6	56.25
4	31/01/66	14:00 - 14:48	3.13	2.8	43.75
5	31/01/66	15:00 - 15:48	3.14	3.1	48.44
6	31/01/66	16:00 - 16:48	3.16	3.3	51.56
7	01/02/66	09:00 - 09:48	3.14	3.0	46.88
8	01/02/66	10:00 - 10:48	3.17	3.4	53.13
9	01/02/66	11:00 - 11:48	3.09	2.4	37.50
10	01/02/66	12:00 - 12:48	5.95	6.0	93.75
11	01/02/66	13:00 - 13:48	3.12	2.6	40.63
12	01/02/66	14:00 - 14:48	3.13	2.7	42.19
13	01/02/66	15:00 - 15:48	3.13	2.6	40.63
14	01/02/66	16:00 - 16:48	3.04	2.3	35.94
15	01/02/66	17:00 - 17:48	3.02	2.1	32.81
Average =			3.58	3.4	-

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7%O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants(Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

  
(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

  
(Peera Detadom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/1AN



BY0254/01/66

18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลกุสุมาลย์ อำเภอมะนัง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : ปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2 (HRSG-TP2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(US-EPA Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 31 มกราคม 2566 และ 1 กุมภาพันธ์ 2566

### Performance Specification Testing of Particulate Matter (PS11)

( ปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2 (HRSG-TP2) (Gas) )

Criteria	Specification	Results	
At Least 20% of Paired-Train Runs Distributed in Each PM Level	Level 1 : 0-50% of maximum PM	60.0%	Pass
	Level 2 : 25-75% of maximum PM	86.7%	Pass
	Level 3 : 50-100% of maximum PM	40.0%	Pass
Best-fit Correlation	Linear or Logarithmic, Polynomial, Exponential or Power	Linear	-
Equation	Y = AX + B	Y = 1.1195X - 0.6546	-
Correlation Coefficient	≥ 0.85	0.952	Pass
Confident Interval (95%) at The Emission Limit	shall be within 10% of the PM emission limit value	0.36	Pass
Tolerance Interval (95%) at The Emission Limit	75% of all possible values are within 25% of the PM emission limit value	1.15	Pass

Remark : The PM Emission Limit is 60 mg/m<sup>3</sup> (at 7%O<sub>2</sub>, 25 °C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants(Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).

Source : PS-11, Performance Specification 11-Specifications and Test Procedures for Particulate Matter Continuous Emission Monitoring Systems in Stationary Sources.

  
(Somprasong Mangmee)  
Site Operator

  
(Peera Detadom)  
Technical Supervisor

RS/R024/23/1AN

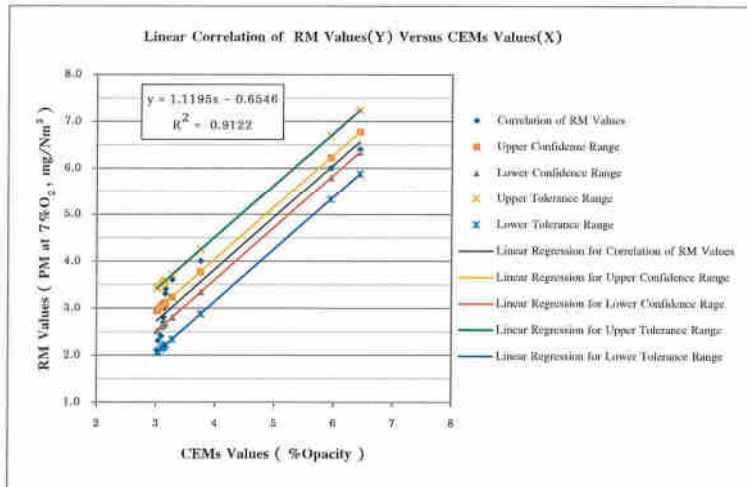




BY0254/01/66  
18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : ปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2 (HRSG-TP2) (Gas)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Total Suspended Particulate Matter (PM)  
(U.S.EPA. Method 5) (RM) / PS-11  
วันที่ตรวจวัด : 31 มกราคม 2566 และ 1 กุมภาพันธ์ 2566



(Somprasong Mangmee)

Site Operator

(Peera Detadom)

Technical Supervisor

RS/R024/23/JAN



BY0254/01/66  
18/10/65

โครงการ : บริษัท ผลผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
จุดตรวจวัด : ปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2 (HRSG-TP2) (Gas)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วิธีการตรวจวัด : Instrumental RM (Mobile CEMs)  
(U.S.EPA. Method 3A/7E/6C/10/PS-2/PS-3/PS-4)  
วันที่ตรวจวัด : 1 กุมภาพันธ์ 2566 (เวลา 11:00-19:00 น.)

Relative Accuracy Test Audit for CEMs (RATA)  
(ปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2 (HRSG-TP2) (Gas))

Run No.	Time		O <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			SO <sub>2</sub>			CO		
			Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrument RM	CEMs	Diff (di)
	Start	End	% O <sub>2</sub> (Actual, Dry Basis)			ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>			ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>			ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>		
1	11:00	11:30	8.73	8.43	0.30	12.82	6.38	6.45	0.25	0.00	0.25	0.46	0.00	0.46
2	11:30	12:00	9.85	9.61	0.24	15.48	7.88	7.60	0.28	0.00	0.28	0.56	0.00	0.56
3	12:00	12:30	9.61	9.24	0.37	15.20	7.67	7.53	0.32	0.00	0.32	0.56	0.00	0.56
4	12:30	13:00	9.56	9.21	0.35	15.16	7.64	7.53	0.35	0.00	0.35	0.59	0.00	0.59
5	14:00	14:30	9.51	9.17	0.34	15.14	7.61	7.53	0.34	0.00	0.34	0.62	0.00	0.62
6	14:30	15:00	9.62	9.13	0.49	15.16	7.67	7.49	0.38	0.00	0.38	0.64	0.00	0.64
7	15:00	15:30	9.48	9.11	0.37	14.76	7.58	7.18	0.39	0.00	0.39	0.66	0.00	0.66
8	15:30	16:00	9.50	9.10	0.41	14.82	7.56	7.26	0.40	0.00	0.40	0.65	0.00	0.65
9	17:00	17:30	9.58	9.14	0.42	15.46	7.64	7.82	0.30	0.00	0.30	0.63	0.00	0.63
10	17:30	18:00	8.01	7.63	0.39	13.01	6.34	6.67	0.29	0.00	0.29	0.53	0.00	0.53
11	18:00	18:30	7.42	6.86	0.56	10.78	5.31	5.47	0.30	0.00	0.30	0.54	0.00	0.54
12	18:30	19:00	7.52	7.03	0.50	10.88	5.32	5.56	0.31	0.00	0.31	0.50	0.00	0.50
Average			9.03	8.63	0.40	14.06	7.05	7.01	0.33	0.00	0.33	0.58	0.00	0.58
Confidence Coefficient			-			0.508			0.030			0.041		
Relative Accuracy Test Audit (Pass)			0.40			6.26			1.78			0.09		
Performance Specification : RATA			≤ 1% O <sub>2</sub> of RM			≤ 10% of RM			≤ 10% of RM			≤ 5% of RM		

Remark : The NO<sub>x</sub> Emission Limit is 120 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
 : 10% When NO<sub>x</sub> Emission Standard (120 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
 : The SO<sub>2</sub> Emission Limit is 20 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard for New Power Plants (Natural gas fuel), Notification of Ministry of Industry B.E. 2547 (2004).  
 : 10% When SO<sub>2</sub> Emission Standard (20 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.  
 : The CO Emission Limit is 690 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following The Emission Standard, Notification of Ministry of Industry B.E. 2549 (2006).  
 : 5% When CO Emission Standard (690 ppm (at 7%O<sub>2</sub>, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.

(Somprasong Mangmee)

Site Operator

(Peera Detadom)

Technical Supervisor

RS/R024/23/JAN

เอกสารแนบที่ 3-4

ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วยระบบ AAQMS



MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : January

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Jan 23	62	N/A	2	1 - 3	5 - 16	6 - 68
2 Jan 23	63	N/A	2	2 - 3	4 - 12	11 - 68
3 Jan 23	59	N/A	2	2 - 4	5 - 13	21 - 67
4 Jan 23	58	N/A	2	2 - 2	4 - 19	8 - 66
5 Jan 23	66	N/A	2	2 - 3	5 - 23	6 - 67
6 Jan 23	65	N/A	2	2 - 3	5 - 15	11 - 72
7 Jan 23	62	N/A	2	2 - 4	5 - 19	10 - 70
8 Jan 23	79	N/A	2	2 - 3	5 - 16	10 - 66
9 Jan 23	84	N/A	3	2 - 3	6 - 15	18 - 89
10 Jan 23	85	N/A	3	2 - 5	5 - 26	5 - 110*
11 Jan 23	45	N/A	2	2 - 4	8 - 21	5 - 60
12 Jan 23	56	N/A	2	1 - 6	6 - 17	2 - 81
13 Jan 23	38	N/A	1	1 - 2	4 - 11	2 - 59
14 Jan 23	38	N/A	1	1 - 3	4 - 10	2 - 66
15 Jan 23	49	N/A	2	1 - 3	3 - 21	2 - 83
16 Jan 23	57	N/A	2	1 - 9	5 - 29	2 - 72
17 Jan 23	72	N/A	2	1 - 4	7 - 39	3 - 91
18 Jan 23	73	N/A	3	2 - 12	7 - 30	1 - 85
19 Jan 23	82	N/A	2	1 - 4	6 - 28	3 - 83
20 Jan 23	79	N/A	2	2 - 4	7 - 24	4 - 83
21 Jan 23	79	N/A	3	2 - 4	5 - 25	4 - 75
22 Jan 23	86	N/A	2	2 - 5	6 - 28	2 - 80
23 Jan 23	105	N/A	3	2 - 6	6 - 33	2 - 106*
24 Jan 23	109	N/A	3	2 - 7	10 - 25	6 - 99
25 Jan 23	73	N/A	2	2 - 3	7 - 21	11 - 73
26 Jan 23	94	N/A	3	2 - 5	5 - 21	7 - 84
27 Jan 23	112	N/A	3	2 - 5	5 - 34	3 - 101*
28 Jan 23	76	N/A	2	2 - 3	5 - 28	4 - 72
29 Jan 23	79	N/A	3	2 - 4	4 - 18	2 - 71
30 Jan 23	86	N/A	3	2 - 4	5 - 21	29 - 70
31 Jan 23	97	N/A	3	2 - 5	5 - 44	4 - 93
Range	38 - 112	-	1 - 3	1 - 12	3 - 44	1 - 110*
Number of times (exceeded standard)	0	-	0	0	0	3
Total Day	31	-	31	31	31	31
Monitoring Hour	731	-	712	712	712	712
Ambient Air Quality Standard	330	-	120	300	170	100

- Remark :-
- 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board
  - 2) TSP = Total Suspended Particulate
  - 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$
  - 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide
  - 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide
  - 6) N/A = Data not Available
  - 7) \* = Exceeding air quality standard
  - 8) - = Not Measurement



MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : January

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Jan 23	18.4	29.0	23.0	42	99	75	1,013	1,019	1,016	0.0
2 Jan 23	17.8	30.2	23.7	40	99	70	1,014	1,019	1,016	0.0
3 Jan 23	22.7	30.3	25.8	44	79	62	1,013	1,018	1,016	0.0
4 Jan 23	22.7	31.0	26.1	41	96	65	1,013	1,017	1,015	0.0
5 Jan 23	20.4	30.6	24.9	44	99	75	1,012	1,017	1,015	0.0
6 Jan 23	20.6	30.5	25.5	43	99	68	1,013	1,018	1,015	0.0
7 Jan 23	20.3	29.3	25.0	38	96	61	1,012	1,018	1,015	0.0
8 Jan 23	23.1	28.8	25.5	40	83	62	1,012	1,016	1,014	0.0
9 Jan 23	23.6	32.1	27.0	39	73	56	1,011	1,016	1,014	0.0
10 Jan 23	24.8	32.4	27.5	46	99	67	1,010	1,015	1,012	0.0
11 Jan 23	23.8	31.0	26.6	58	99	85	1,009	1,014	1,011	0.0
12 Jan 23	22.5	32.7	26.5	49	99	84	1,008	1,013	1,011	0.0
13 Jan 23	22.1	34.2	27.1	45	99	82	1,009	1,014	1,011	0.0
14 Jan 23	22.1	35.3	27.5	37	99	80	1,007	1,013	1,010	0.0
15 Jan 23	20.5	34.3	26.5	32	99	73	1,007	1,012	1,009	0.2
16 Jan 23	19.6	34.7	26.1	26	99	71	1,009	1,014	1,011	0.0
17 Jan 23	20.0	34.0	25.9	32	99	74	1,011	1,015	1,013	0.0
18 Jan 23	20.9	32.9	26.4	38	99	71	1,012	1,017	1,014	0.0
19 Jan 23	19.8	31.9	25.0	31	99	73	1,012	1,017	1,014	0.0
20 Jan 23	19.1	31.8	24.9	35	99	71	1,012	1,017	1,014	0.0
21 Jan 23	19.2	32.3	24.4	32	99	72	1,010	1,016	1,013	0.0
22 Jan 23	18.2	32.7	24.2	26	99	71	1,009	1,014	1,012	0.0
23 Jan 23	18.2	33.5	24.2	24	99	70	1,008	1,013	1,011	0.0
24 Jan 23	18.5	32.0	25.0	37	97	63	1,009	1,014	1,011	0.0
25 Jan 23	19.7	28.1	23.4	39	88	62	1,011	1,017	1,014	0.0
26 Jan 23	17.3	32.5	24.1	28	99	64	1,009	1,015	1,012	0.0
27 Jan 23	19.0	33.2	25.1	30	99	67	1,009	1,015	1,012	0.0
28 Jan 23	20.1	28.3	23.5	40	99	70	1,011	1,016	1,013	0.0
29 Jan 23	18.0	26.6	21.7	39	99	67	1,012	1,017	1,015	0.0
30 Jan 23	16.9	26.6	20.7	28	73	53	1,013	1,019	1,016	0.0
31 Jan 23	16.4	32.0	23.2	20	80	52	1,010	1,015	1,013	0.0
Total	16.4	35.3	25.0	20	99	69	1,007	1,019	1,013	0.2
Day	31			31			31			31
Hours	744			744			744			744

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

MONTHLY REPORT

AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : January

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Jan 23	73	53	2	1 - 4	3 - 17	18 - 70
2 Jan 23	63	52	2	2 - 3	4 - 10	23 - 73
3 Jan 23	69	54	2	2 - 5	4 - 10	24 - 70
4 Jan 23	91	51	2	2 - 3	4 - 25	8 - 66
5 Jan 23	84	60	2	2 - 3	4 - 23	9 - 66
6 Jan 23	71	48	2	2 - 3	4 - 14	14 - 70
7 Jan 23	68	51	2	2 - 3	4 - 23	15 - 70
8 Jan 23	92	69	2	2 - 3	4 - 16	16 - 67
9 Jan 23	91	72	3	2 - 4	5 - 15	17 - 93
10 Jan 23	89	72	3	2 - 4	4 - 18	21 - 112*
11 Jan 23	60	43	2	2 - 4	5 - 16	5 - 63
12 Jan 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
13 Jan 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
14 Jan 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
15 Jan 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
16 Jan 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
17 Jan 23	N/A	N/A	N/A	2 - 2	4 - 13	33 - 94
18 Jan 23	N/A	N/A	N/A	2 - 3	5 - 12	28 - 79
19 Jan 23	92	75	3	2 - 6	3 - 27	10 - 83
20 Jan 23	89	72	3	2 - 5	4 - 27	6 - 79
21 Jan 23	90	69	3	2 - 4	3 - 24	8 - 72
22 Jan 23	99	84	2	2 - 4	4 - 32	3 - 76
23 Jan 23	117	100	3	2 - 5	5 - 35	5 - 97
24 Jan 23	124	107	3	2 - 6	8 - 21	8 - 90
25 Jan 23	84	65	2	2 - 3	6 - 28	12 - 69
26 Jan 23	103	89	2	2 - 5	3 - 27	8 - 81
27 Jan 23	117	104	3	2 - 4	5 - 25	11 - 98
28 Jan 23	92	70	2	2 - 3	4 - 23	5 - 70
29 Jan 23	86	72	3	2 - 4	5 - 17	11 - 68
30 Jan 23	92	74	3	2 - 4	5 - 21	31 - 71
31 Jan 23	123	116	3	2 - 5	5 - 31	12 - 99
Range	60 - 124	43 - 116	2 - 3	1 - 6	3 - 35	3 - 112*
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	1
Total	24	24	24	26	26	26
Monitoring Hour	561	572	546	546	559	559
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm  
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : January

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Jan 23	19.2	27.7	23.1	46	100	75	1,013	1,019	1,016	0.0
2 Jan 23	18.7	29.0	23.8	47	100	72	1,014	1,019	1,016	0.0
3 Jan 23	23.0	28.9	25.8	51	87	67	1,013	1,018	1,016	0.0
4 Jan 23	23.8	30.2	26.2	45	99	68	1,012	1,017	1,015	0.0
5 Jan 23	21.2	29.4	25.3	50	100	76	1,012	1,017	1,015	0.0
6 Jan 23	21.2	29.5	25.5	49	100	71	1,013	1,018	1,015	0.0
7 Jan 23	20.8	28.3	25.1	43	99	62	1,011	1,017	1,015	0.0
8 Jan 23	23.6	28.1	25.7	44	83	63	1,012	1,015	1,014	0.0
9 Jan 23	24.1	31.3	27.1	46	71	59	1,011	1,016	1,013	0.0
10 Jan 23	25.5	31.9	27.8	51	100	68	1,009	1,014	1,012	0.0
11 Jan 23	24.5	30.4	26.8	63	100	89	1,009	1,014	1,011	0.0
12 Jan 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
13 Jan 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
14 Jan 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
15 Jan 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
16 Jan 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
17 Jan 23	25.8	33.1	30.0	39	78	54	1,010	1,013	1,011	0.0
18 Jan 23	23.8	29.7	26.6	52	94	70	1,012	1,015	1,014	0.0
19 Jan 23	20.5	30.6	25.3	35	100	71	1,011	1,017	1,014	0.0
20 Jan 23	20.2	31.1	25.4	39	90	63	1,011	1,017	1,014	0.0
21 Jan 23	20.2	30.9	24.9	37	100	67	1,010	1,016	1,013	0.0
22 Jan 23	18.7	32.4	24.7	28	100	72	1,008	1,014	1,012	0.0
23 Jan 23	19.2	33.5	25.0	25	100	61	1,008	1,013	1,010	0.0
24 Jan 23	19.3	31.8	25.6	38	97	59	1,009	1,014	1,011	0.0
25 Jan 23	20.5	27.1	23.5	43	80	59	1,011	1,016	1,013	0.0
26 Jan 23	18.1	31.7	24.3	31	88	59	1,009	1,014	1,012	0.0
27 Jan 23	19.7	31.8	25.1	34	100	64	1,009	1,014	1,012	0.0
28 Jan 23	20.9	27.5	23.5	46	100	71	1,010	1,016	1,013	0.0
29 Jan 23	18.6	25.6	21.8	42	100	68	1,012	1,017	1,014	0.0
30 Jan 23	17.4	25.5	20.9	32	68	51	1,012	1,019	1,016	0.0
31 Jan 23	17.9	30.9	23.6	23	80	46	1,009	1,015	1,012	0.0
Total	17.4	33.5	25.1	23	100	66	1,008	1,019	1,013	0.0
Day	26			26			26			26
Hours	587			587			587			587

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



MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : January

MONITORING STATION : Ban Klong Klæe

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Jan 23	71	53	3	2 - 5	4 - 16	17 - 62
2 Jan 23	66	55	3	2 - 5	5 - 16	18 - 67
3 Jan 23	75	61	4	3 - 4	6 - 12	19 - 60
4 Jan 23	62	61	3	3 - 4	4 - 29	8 - 60
5 Jan 23	63	58	4	3 - 5	5 - 23	8 - 61
6 Jan 23	63	54	3	3 - 5	4 - 19	12 - 63
7 Jan 23	63	56	4	3 - 4	5 - 24	9 - 60
8 Jan 23	86	81	4	3 - 5	6 - 18	13 - 61
9 Jan 23	88	84	4	3 - 5	6 - 21	9 - 81
10 Jan 23	67	66	4	2 - 5	5 - 21	10 - 93
11 Jan 23	47	44	3	2 - 4	6 - 15	3 - 56
12 Jan 23	55	54	3	2 - 6	7 - 16	1 - 76
13 Jan 23	44	40	3	3 - 3	3 - 22	1 - 53
14 Jan 23	41	36	3	2 - 3	3 - 12	1 - 60
15 Jan 23	50	47	3	2 - 3	3 - 11	3 - 78
16 Jan 23	50	49	3	2 - 4	3 - 23	1 - 62
17 Jan 23	58	57	3	2 - 3	4 - 18	4 - 80
18 Jan 23	66	61	4	2 - 6	5 - 22	3 - 85
19 Jan 23	125	81	5	3 - 6	5 - 25	5 - 77
20 Jan 23	92	73	5	3 - 6	6 - 28	7 - 74
21 Jan 23	85	68	4	3 - 5	5 - 30	1 - 68
22 Jan 23	98	77	4	3 - 6	5 - 41	2 - 78
23 Jan 23	121	99	4	3 - 7	6 - 39	1 - 100
24 Jan 23	139	95	5	4 - 7	11 - 28	7 - 95
25 Jan 23	95	66	4	3 - 6	8 - 25	9 - 63
26 Jan 23	N/A	N/A	N/A	3 - 8	7 - 22	5 - 80
27 Jan 23	N/A	N/A	N/A	3 - 7	9 - 22	19 - 86
28 Jan 23	103	75	4	3 - 5	6 - 27	2 - 64
29 Jan 23	103	74	4	3 - 6	6 - 27	3 - 63
30 Jan 23	99	75	5	4 - 6	7 - 24	27 - 66
31 Jan 23	123	97	5	5 - 6	7 - 40	5 - 91
Range	41 - 139	36 - 99	3 - 5	2 - 8	3 - 41	1 - 100
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total Day	29	29	29	31	31	31
Monitoring Hour	664	687	673	673	700	701
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm  
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT  
METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : January

MONITORING STATION : Ban Klong Klæe

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Jan 23	19.8	27.6	23.4	44	92	65	1,012	1,018	1,015	0.0
2 Jan 23	19.0	29.1	24.1	42	80	60	1,013	1,018	1,015	0.0
3 Jan 23	23.1	29.2	25.8	47	71	61	1,012	1,017	1,015	0.0
4 Jan 23	24.0	30.0	26.4	42	75	60	1,011	1,016	1,014	0.0
5 Jan 23	21.4	29.6	25.2	47	99	68	1,011	1,016	1,014	0.0
6 Jan 23	21.8	29.6	25.6	46	88	62	1,012	1,017	1,014	0.0
7 Jan 23	21.2	28.1	24.9	41	75	56	1,011	1,017	1,014	0.0
8 Jan 23	23.6	28.0	25.5	42	69	57	1,011	1,014	1,013	0.0
9 Jan 23	24.1	31.4	27.1	40	63	55	1,010	1,015	1,013	0.0
10 Jan 23	25.3	32.0	27.7	47	92	64	1,008	1,013	1,011	0.0
11 Jan 23	24.1	30.0	26.5	60	99	84	1,008	1,013	1,010	0.0
12 Jan 23	23.1	31.6	26.8	53	100	84	1,007	1,012	1,010	0.0
13 Jan 23	22.5	33.3	27.3	49	100	82	1,008	1,013	1,010	0.0
14 Jan 23	22.9	35.2	28.0	36	99	78	1,005	1,011	1,009	0.0
15 Jan 23	22.0	33.9	27.2	28	99	68	1,005	1,011	1,008	0.0
16 Jan 23	20.4	34.4	26.4	25	99	68	1,008	1,013	1,010	0.0
17 Jan 23	20.4	33.4	26.0	34	99	69	1,009	1,014	1,011	0.0
18 Jan 23	21.4	31.4	26.2	41	99	71	1,011	1,016	1,013	0.0
19 Jan 23	20.8	30.7	25.4	32	99	66	1,010	1,016	1,013	0.0
20 Jan 23	20.7	30.7	25.3	37	71	57	1,010	1,016	1,013	0.0
21 Jan 23	20.7	31.1	24.9	34	98	61	1,009	1,015	1,012	0.0
22 Jan 23	18.8	32.0	24.6	26	99	64	1,007	1,013	1,010	0.0
23 Jan 23	18.4	33.1	25.0	26	88	55	1,007	1,012	1,009	0.0
24 Jan 23	19.6	31.6	25.6	36	74	53	1,008	1,013	1,010	0.0
25 Jan 23	21.2	26.7	23.7	42	72	54	1,010	1,015	1,012	0.0
26 Jan 23	17.6	31.1	23.5	30	96	60	1,008	1,013	1,011	0.0
27 Jan 23	23.4	31.9	28.2	30	68	45	1,008	1,013	1,010	0.0
28 Jan 23	20.6	27.3	23.6	43	96	64	1,009	1,015	1,012	0.0
29 Jan 23	18.9	25.6	22.0	41	82	58	1,011	1,016	1,013	0.0
30 Jan 23	18.0	25.4	21.1	30	61	47	1,011	1,018	1,015	0.0
31 Jan 23	18.1	30.5	23.7	22	70	44	1,008	1,014	1,011	0.0
Total	17.6	35.2	25.4	22	100	63	1,005	1,018	1,012	0.0
Day	31			31			31			31
Hours	726			726			726			726

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

MONTHLY REPORT

AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : January

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Jan 23	56	38	1	1 - 3	1 - 8	16 - 53
2 Jan 23	59	43	1	1 - 2	1 - 8	18 - 53
3 Jan 23	54	41	1	1 - 2	3 - 5	20 - 53
4 Jan 23	57	37	1	1 - 2	N/A	19 - 61
5 Jan 23	70	45	1	1 - 2	0 - 12	13 - 63
6 Jan 23	62	40	1	1 - 2	0 - 9	13 - 67
7 Jan 23	52	35	1	1 - 2	0 - 12	14 - 66
8 Jan 23	83	57	1	1 - 3	2 - 11	18 - 61
9 Jan 23	82	56	2	1 - 2	3 - 12	18 - 82
10 Jan 23	78	59	2	1 - 3	2 - 14	17 - 97
11 Jan 23	N/A	35	1	1 - 3	3 - 14	7 - 54
12 Jan 23	N/A	39	1	1 - 3	N/A	5 - 67
13 Jan 23	N/A	27	1	1 - 1	N/A	6 - 50
14 Jan 23	N/A	26	1	1 - 1	N/A	6 - 55
15 Jan 23	N/A	35	1	1 - 2	N/A	6 - 67
16 Jan 23	N/A	42	1	1 - 5	N/A	6 - 59
17 Jan 23	61	49	1	1 - 2	N/A	7 - 74
18 Jan 23	64	52	1	1 - 3	N/A	6 - 78
19 Jan 23	77	58	1	1 - 3	N/A	13 - 78
20 Jan 23	73	60	2	1 - 3	N/A	15 - 78
21 Jan 23	66	54	2	1 - 3	N/A	16 - 68
22 Jan 23	73	61	1	1 - 3	N/A	8 - 72
23 Jan 23	86	75	2	1 - 7	N/A	13 - 82
24 Jan 23	97	83	2	1 - 5	N/A	15 - 73
25 Jan 23	61	52	1	1 - 2	N/A	11 - 57
26 Jan 23	83	68	2	1 - 6	N/A	18 - 81
27 Jan 23	101	85	2	1 - 4	N/A	16 - 96
28 Jan 23	65	52	1	1 - 2	N/A	11 - 69
29 Jan 23	74	61	2	1 - 3	N/A	11 - 68
30 Jan 23	73	65	1	1 - 3	N/A	33 - 68
31 Jan 23	98	84	2	1 - 4	N/A	21 - 87
Range	52 - 101	26 - 85	1 - 2	1 - 7	0 - 14	5 - 97
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total	Day	31	31	31	10	31
Monitoring	Hour	594	744	712	210	712
Ambient Air Quality Standard		330	120	120	300	170
					100	

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$   
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : January

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Jan 23	19.0	27.3	22.8	46	99	76	1,011	1,016	1,013	0.0
2 Jan 23	18.5	28.6	23.5	46	98	71	1,011	1,016	1,014	0.0
3 Jan 23	22.8	28.6	25.5	51	82	66	1,010	1,015	1,013	0.0
4 Jan 23	22.8	29.7	25.8	45	97	69	1,010	1,015	1,013	0.0
5 Jan 23	20.7	29.1	24.8	51	99	76	1,009	1,015	1,012	0.0
6 Jan 23	21.0	29.2	25.2	49	99	69	1,011	1,015	1,013	0.0
7 Jan 23	20.4	27.9	24.5	44	93	63	1,009	1,015	1,012	0.0
8 Jan 23	23.3	27.8	25.2	43	80	63	1,009	1,013	1,011	0.0
9 Jan 23	23.7	30.9	26.7	44	79	60	1,008	1,013	1,011	0.0
10 Jan 23	24.9	31.6	27.2	50	99	70	1,007	1,012	1,010	0.0
11 Jan 23	23.7	29.5	26.1	67	99	88	1,006	1,011	1,009	0.0
12 Jan 23	22.5	31.6	26.3	55	100	87	1,005	1,010	1,008	0.0
13 Jan 23	22.0	33.3	27.1	50	100	83	1,007	1,011	1,009	0.0
14 Jan 23	22.6	35.3	27.5	36	100	80	1,004	1,010	1,007	0.0
15 Jan 23	20.8	33.8	26.4	32	100	73	1,004	1,009	1,006	0.0
16 Jan 23	19.2	34.1	25.8	28	99	72	1,006	1,011	1,008	0.0
17 Jan 23	20.0	33.1	25.5	35	100	75	1,008	1,012	1,010	0.0
18 Jan 23	20.8	31.0	25.7	43	99	75	1,009	1,014	1,012	0.0
19 Jan 23	20.2	30.2	24.6	35	99	74	1,009	1,014	1,012	0.0
20 Jan 23	20.1	30.5	24.6	39	96	69	1,009	1,014	1,011	0.0
21 Jan 23	20.1	30.7	24.2	36	99	71	1,007	1,013	1,010	0.0
22 Jan 23	18.0	31.8	23.8	27	99	72	1,006	1,011	1,009	0.0
23 Jan 23	19.1	32.7	24.5	25	89	59	1,005	1,010	1,008	0.0
24 Jan 23	19.4	31.4	25.5	39	73	55	1,007	1,011	1,009	0.0
25 Jan 23	20.5	26.7	23.2	43	89	62	1,009	1,014	1,011	0.0
26 Jan 23	18.0	30.8	23.9	31	88	61	1,006	1,012	1,009	0.0
27 Jan 23	20.0	31.4	24.8	34	93	63	1,006	1,012	1,009	0.0
28 Jan 23	19.7	27.0	22.9	45	99	72	1,008	1,013	1,010	0.0
29 Jan 23	18.6	25.3	21.4	42	99	67	1,009	1,015	1,012	0.0
30 Jan 23	17.1	25.2	20.6	32	72	53	1,010	1,016	1,013	0.0
31 Jan 23	16.9	30.0	22.8	23	90	52	1,007	1,013	1,010	0.0
Total	16.9	35.3	24.8	23	100	69	1,004	1,016	1,010	0.0
Day	31			31			31			31
Hours	744			744			744			744

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



MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : February

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr Avg.	24-Hr Avg.	24-Hr Avg.	1-Hr Avg.	1-Hr Avg.	1-Hr Avg.
1 Feb 23	129	N/A	3	2 - 6	6 - 28	7 - 119*
2 Feb 23	158	N/A	3	2 - 6	6 - 45	2 - 140*
3 Feb 23	100	N/A	3	2 - 4	4 - 31	8 - 93
4 Feb 23	51	N/A	2	2 - 4	3 - 11	2 - 63
5 Feb 23	44	N/A	2	2 - 8	3 - 14	2 - 69
6 Feb 23	53	N/A	2	2 - 5	3 - 15	2 - 70
7 Feb 23	45	N/A	2	2 - 2	3 - 11	2 - 55
8 Feb 23	43	N/A	2	1 - 7	3 - 8	2 - 61
9 Feb 23	38	N/A	2	1 - 2	3 - 9	9 - 51
10 Feb 23	41	N/A	2	1 - 2	2 - 8	3 - 47
11 Feb 23	38	N/A	2	1 - 2	3 - 8	3 - 48
12 Feb 23	41	N/A	2	1 - 3	2 - 9	4 - 56
13 Feb 23	48	N/A	2	2 - 2	2 - 11	3 - 59
14 Feb 23	54	N/A	2	2 - 3	3 - 11	2 - 64
15 Feb 23	41	N/A	2	2 - 2	4 - 10	3 - 48
16 Feb 23	47	N/A	2	2 - 3	3 - 15	5 - 79
17 Feb 23	78	N/A	2	2 - 3	7 - 16	9 - 74
18 Feb 23	81	N/A	3	2 - 4	4 - 41	5 - 81
19 Feb 23	88	N/A	3	2 - 4	3 - 35	3 - 95
20 Feb 23	89	N/A	3	2 - 5	8 - 19	4 - 109*
21 Feb 23	96	N/A	3	2 - 7	7 - 50	5 - 111*
22 Feb 23	106	N/A	3	2 - 6	7 - 31	5 - 113*
23 Feb 23	98	N/A	3	2 - 4	5 - 28	6 - 105*
24 Feb 23	119	N/A	3	2 - 6	5 - 36	7 - 117*
25 Feb 23	96	N/A	3	2 - 3	6 - 21	4 - 97
26 Feb 23	86	N/A	3	2 - 3	7 - 21	12 - 93
27 Feb 23	79	N/A	3	2 - 4	8 - 18	17 - 93
28 Feb 23	109	N/A	3	2 - 5	5 - 34	7 - 99
Range	38 - 158	-	2 - 3	1 - 8	2 - 50	2 - 140*
Number of times (exceeded standard)	0	-	0	0	0	7
Total Day	28	-	28	28	28	28
Monitoring Hour	658	-	637	637	638	639
Ambient Air Quality Standard	330	-	120	300	170	100

Remark :-

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

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$

4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide

5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide

6) N/A = Data not Available

7) \* = Exceeding air quality standard

8) - = Not Measurement



MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : February

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Temperature (°C)			Relative Humidity (%)			Pressure (mb)			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Feb 23	17.8	34.6	24.7	24	99	63	1,008	1,013	1,011	0.0
2 Feb 23	19.3	35.6	27.0	26	99	65	1,008	1,013	1,010	0.0
3 Feb 23	25.3	34.4	28.2	38	99	70	1,008	1,013	1,011	0.0
4 Feb 23	24.1	34.8	28.3	47	99	82	1,008	1,013	1,010	0.0
5 Feb 23	23.7	35.1	27.9	42	99	81	1,008	1,013	1,010	0.0
6 Feb 23	23.6	35.6	28.2	45	99	80	1,007	1,013	1,010	0.0
7 Feb 23	23.0	35.0	27.6	45	99	81	1,008	1,013	1,010	0.0
8 Feb 23	22.8	35.4	28.0	44	99	80	1,007	1,013	1,010	0.0
9 Feb 23	23.7	35.5	28.4	42	99	78	1,008	1,013	1,010	0.0
10 Feb 23	23.2	35.4	28.3	43	99	79	1,008	1,013	1,011	0.0
11 Feb 23	23.8	35.5	28.5	42	99	78	1,008	1,013	1,011	0.0
12 Feb 23	23.3	35.8	28.5	44	99	77	1,009	1,013	1,011	0.0
13 Feb 23	23.4	35.7	28.4	41	99	81	1,009	1,013	1,011	0.0
14 Feb 23	23.2	36.2	28.5	35	99	79	1,008	1,013	1,010	0.0
15 Feb 23	22.9	27.6	24.6	92	99	99	1,009	1,015	1,012	3.0
16 Feb 23	21.8	30.8	25.5	54	99	85	1,012	1,017	1,014	2.0
17 Feb 23	23.4	30.1	25.7	51	99	76	1,012	1,016	1,014	0.4
18 Feb 23	21.9	34.5	26.7	30	99	70	1,010	1,016	1,013	0.0
19 Feb 23	21.6	36.2	27.2	26	99	72	1,009	1,015	1,012	0.2
20 Feb 23	23.3	33.7	27.0	42	99	80	1,010	1,015	1,012	0.2
21 Feb 23	21.3	34.9	27.2	34	99	74	1,011	1,016	1,013	0.0
22 Feb 23	21.3	34.9	27.1	36	99	74	1,011	1,016	1,013	0.2
23 Feb 23	21.3	36.4	27.3	24	99	71	1,010	1,015	1,012	0.0
24 Feb 23	20.6	37.2	27.7	21	99	70	1,009	1,014	1,012	0.0
25 Feb 23	21.6	34.1	26.7	32	99	70	1,012	1,018	1,015	0.0
26 Feb 23	21.8	30.8	25.3	37	99	60	1,016	1,022	1,018	0.0
27 Feb 23	20.4	30.7	24.4	37	95	62	1,016	1,022	1,018	0.0
28 Feb 23	19.0	34.3	25.5	30	99	67	1,014	1,019	1,016	0.0
Total	17.8	37.2	27.1	21	99	75	1,007	1,022	1,012	6.0
Day	28			28			28			28
Hours	670			670			670			670

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

MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : February

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Feb 23	143	128*	3	2 - 5	6 - 22	11 - 121*
2 Feb 23	160	148*	3	2 - 5	6 - 34	10 - 137*
3 Feb 23	99	84	3	1 - 8	3 - 16	24 - 98
4 Feb 23	54	39	2	1 - 4	2 - 9	6 - 67
5 Feb 23	57	40	2	1 - 4	1 - 10	7 - 65
6 Feb 23	56	38	2	1 - 7	2 - 8	3 - 72
7 Feb 23	50	32	2	1 - 7	2 - 9	4 - 60
8 Feb 23	50	34	2	1 - 3	2 - 9	4 - 69
9 Feb 23	43	26	2	1 - 3	1 - 6	6 - 55
10 Feb 23	41	26	1	1 - 2	1 - 6	4 - 50
11 Feb 23	45	33	2	1 - 2	2 - 6	8 - 57
12 Feb 23	48	31	2	1 - 4	2 - 9	6 - 71
13 Feb 23	49	31	2	2 - 4	2 - 8	4 - 69
14 Feb 23	59	37	2	1 - 3	3 - 11	5 - 68
15 Feb 23	49	33	2	2 - 2	3 - 13	5 - 51
16 Feb 23	61	40	2	2 - 3	3 - 22	4 - 80
17 Feb 23	86	70	3	2 - 9	7 - 26	10 - 68
18 Feb 23	83	69	2	2 - 4	3 - 18	14 - 81
19 Feb 23	102	81	3	2 - 5	3 - 26	5 - 90
20 Feb 23	130	109	3	2 - 4	8 - 31	4 - 95
21 Feb 23	106	76	2	2 - 4	4 - 27	7 - 109*
22 Feb 23	117	99	3	2 - 5	7 - 34	4 - 124*
23 Feb 23	111	93	3	2 - 6	4 - 28	6 - 102*
24 Feb 23	145	124*	3	2 - 5	4 - 32	14 - 119*
25 Feb 23	122	104	3	2 - 4	5 - 20	6 - 104*
26 Feb 23	97	81	2	2 - 3	5 - 24	14 - 93
27 Feb 23	101	78	3	2 - 4	5 - 27	18 - 91
28 Feb 23	114	99	3	2 - 5	4 - 28	11 - 98
Range	41 - 160	26 - 148*	1 - 3	1 - 9	1 - 34	3 - 137*
Number of times (exceeded standard)	0	3	0	0	0	7
Total Day	28	28	28	28	28	28
Monitoring Hour	671	671	638	638	642	642
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

- Remark :-
- Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board
  - TSP = Total Suspended Particulate
  - PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm
  - SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide
  - NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide
  - N/A = Data not Available
  - \* = Exceeding air quality standard
  - = Not Measurement

MONTHLY REPORT  
METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : February

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Feb 23	18.5	34.2	25.2	27	100	60	1,007	1,013	1,010	0.0
2 Feb 23	20.4	35.3	27.4	29	100	64	1,007	1,013	1,010	0.0
3 Feb 23	25.6	33.7	28.3	43	100	75	1,008	1,013	1,011	0.0
4 Feb 23	25.1	33.5	28.3	55	100	86	1,007	1,012	1,010	0.0
5 Feb 23	24.5	34.3	28.2	46	100	84	1,007	1,012	1,010	0.0
6 Feb 23	24.5	34.8	28.6	48	100	82	1,006	1,012	1,010	0.0
7 Feb 23	24.1	33.7	28.0	51	100	84	1,008	1,012	1,010	0.0
8 Feb 23	23.7	34.6	28.2	49	100	82	1,007	1,012	1,010	0.0
9 Feb 23	23.7	34.0	28.2	49	100	82	1,007	1,012	1,010	0.0
10 Feb 23	24.2	34.5	28.5	48	100	83	1,007	1,013	1,010	0.0
11 Feb 23	24.6	34.4	28.6	49	100	81	1,008	1,013	1,010	0.0
12 Feb 23	24.0	34.5	28.6	52	100	81	1,008	1,013	1,010	0.0
13 Feb 23	23.9	35.1	28.6	44	100	84	1,008	1,013	1,010	0.0
14 Feb 23	24.5	35.3	28.9	36	100	80	1,007	1,013	1,010	0.0
15 Feb 23	24.1	27.2	25.6	99	100	100	1,009	1,014	1,012	1.6
16 Feb 23	23.2	30.2	26.1	57	100	87	1,012	1,016	1,014	1.2
17 Feb 23	24.2	28.9	25.8	57	100	78	1,012	1,016	1,014	0.0
18 Feb 23	22.6	33.4	27.1	34	99	65	1,009	1,016	1,013	0.0
19 Feb 23	22.3	34.8	27.6	31	100	69	1,009	1,015	1,012	0.0
20 Feb 23	24.8	32.5	27.8	46	100	74	1,010	1,015	1,012	0.0
21 Feb 23	22.2	34.2	27.7	36	100	74	1,010	1,016	1,013	0.0
22 Feb 23	22.4	33.6	27.5	38	100	75	1,011	1,016	1,013	0.0
23 Feb 23	21.9	35.0	27.6	29	100	71	1,009	1,015	1,012	0.0
24 Feb 23	21.6	35.8	28.1	26	100	68	1,009	1,014	1,012	0.0
25 Feb 23	22.0	32.3	26.7	41	100	72	1,012	1,018	1,015	0.0
26 Feb 23	22.2	29.0	25.1	44	93	59	1,016	1,022	1,018	0.0
27 Feb 23	20.4	29.2	24.3	42	81	61	1,015	1,022	1,018	0.0
28 Feb 23	20.2	32.4	25.9	36	82	58	1,014	1,019	1,016	0.0
Total	18.5	35.8	27.4	26	100	76	1,006	1,022	1,012	2.8
Day	28			28			28			28
Hours	672			672			672			672

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

MONTHLY REPORT

AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : February

MONITORING STATION : Ban Klong Klao

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Feb 23	145	122*	5	5 - 7	6 - 32	6 - 115*
2 Feb 23	150	128*	5	4 - 7	7 - 25	8 - 125*
3 Feb 23	107	91	4	4 - 6	4 - 21	13 - 87
4 Feb 23	58	45	5	4 - 7	4 - 17	1 - 62
5 Feb 23	47	38	4	4 - 6	3 - 11	1 - 59
6 Feb 23	51	39	4	2 - 6	3 - 8	0 - 68
7 Feb 23	48	33	3	2 - 3	3 - 11	0 - 60
8 Feb 23	52	36	3	2 - 7	3 - 14	1 - 61
9 Feb 23	53	35	3	2 - 3	2 - 9	5 - 47
10 Feb 23	46	32	2	2 - 4	2 - 11	0 - 41
11 Feb 23	36	28	2	2 - 3	2 - 7	2 - 46
12 Feb 23	45	32	2	1 - 2	3 - 8	1 - 53
13 Feb 23	55	39	3	1 - 5	3 - 10	2 - 65
14 Feb 23	58	42	3	2 - 9	3 - 16	1 - 60
15 Feb 23	35	32	2	2 - 3	3 - 17	1 - 42
16 Feb 23	46	38	2	1 - 3	4 - 23	1 - 74
17 Feb 23	78	60	3	2 - 4	9 - 19	5 - 68
18 Feb 23	69	58	3	2 - 5	5 - 20	6 - 71
19 Feb 23	93	75	3	2 - 5	5 - 21	0 - 94
20 Feb 23	88	79	4	2 - 6	8 - 20	0 - 105*
21 Feb 23	97	78	4	3 - 6	6 - 27	2 - 109*
22 Feb 23	114	85	4	2 - 7	5 - 32	4 - 110*
23 Feb 23	105	86	3	2 - 5	5 - 22	4 - 108*
24 Feb 23	125	104	3	2 - 5	5 - 41	5 - 106*
25 Feb 23	123	100	3	2 - 4	7 - 26	3 - 91
26 Feb 23	92	73	3	2 - 4	5 - 22	16 - 84
27 Feb 23	101	79	3	2 - 4	6 - 21	23 - 84
28 Feb 23	110	90	3	2 - 5	5 - 25	11 - 94
Range	35 - 150	28 - 128*	2 - 5	1 - 9	2 - 41	0 - 125*
Number of times (exceeded standard)	0	2	0	0	0	7
Total Day	28	28	28	28	28	28
Monitoring Hour	672	670	643	643	643	643
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

- Remark :-
- Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board
  - TSP = Total Suspended Particulate
  - PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$
  - SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide
  - NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide
  - N/A = Data not Available
  - \* = Exceeding air quality standard
  - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : February

MONITORING STATION : Ban Klong Klao

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Feb 23	18.7	33.9	25.2	26	74	53	1,006	1,012	1,009	0.0
2 Feb 23	20.0	34.5	27.1	27	99	62	1,006	1,012	1,009	0.0
3 Feb 23	24.8	33.1	28.2	42	99	68	1,007	1,012	1,009	0.0
4 Feb 23	24.6	34.3	28.3	48	99	82	1,006	1,011	1,009	0.0
5 Feb 23	23.9	35.2	28.1	43	99	79	1,006	1,011	1,009	0.0
6 Feb 23	23.7	35.1	28.6	42	99	75	1,005	1,011	1,009	0.0
7 Feb 23	23.5	34.8	28.0	45	99	78	1,007	1,011	1,009	0.0
8 Feb 23	23.4	34.8	28.1	43	99	77	1,006	1,011	1,009	0.0
9 Feb 23	23.5	35.2	28.2	42	99	77	1,007	1,011	1,009	0.0
10 Feb 23	23.8	35.4	28.5	41	99	78	1,007	1,012	1,009	0.0
11 Feb 23	24.1	35.6	28.6	42	99	76	1,007	1,012	1,009	0.0
12 Feb 23	23.5	35.3	28.5	44	99	75	1,007	1,012	1,009	0.0
13 Feb 23	23.7	35.2	28.4	40	99	80	1,007	1,012	1,009	0.0
14 Feb 23	23.8	34.9	28.6	40	99	78	1,006	1,012	1,009	0.0
15 Feb 23	23.2	27.0	24.9	94	100	99	1,008	1,014	1,011	8.0
16 Feb 23	22.4	29.0	25.5	59	100	86	1,011	1,015	1,013	3.6
17 Feb 23	24.2	29.1	25.8	53	99	73	1,011	1,015	1,013	0.0
18 Feb 23	22.8	32.8	26.9	32	89	59	1,008	1,015	1,012	0.0
19 Feb 23	22.9	34.2	27.5	31	99	65	1,008	1,014	1,011	0.0
20 Feb 23	23.5	31.7	27.1	47	99	73	1,009	1,013	1,011	0.0
21 Feb 23	21.7	33.7	27.3	37	99	70	1,009	1,015	1,012	0.0
22 Feb 23	22.0	34.1	27.4	36	99	69	1,010	1,014	1,012	0.0
23 Feb 23	21.7	34.2	27.5	27	99	67	1,008	1,014	1,011	0.0
24 Feb 23	21.6	35.1	27.7	23	99	65	1,008	1,013	1,011	0.0
25 Feb 23	22.2	31.7	26.5	38	99	66	1,011	1,017	1,014	0.0
26 Feb 23	22.1	28.6	24.9	42	71	56	1,015	1,020	1,017	0.0
27 Feb 23	19.9	28.8	24.2	41	73	57	1,014	1,020	1,017	0.0
28 Feb 23	20.7	32.0	26.0	33	72	52	1,013	1,018	1,015	0.0
Total	18.7	35.6	27.2	23	100	71	1,005	1,020	1,011	11.6
Day	28			28			28			28
Hours	672			672			672			672

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



MONTHLY REPORT

AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : February

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr Avg.	24-Hr Avg.	24-Hr Avg.	1-Hr Avg.	1-Hr Avg.	1-Hr Avg.
1 Feb 23	120	103	2	1 - 4	N/A	13 - 101*
2 Feb 23	138	117	2	1 - 4	N/A	14 - 114*
3 Feb 23	84	72	2	1 - 6	N/A	20 - 73
4 Feb 23	40	35	1	1 - 2	N/A	8 - 52
5 Feb 23	44	36	2	1 - 8	N/A	8 - 55
6 Feb 23	42	35	1	1 - 3	N/A	8 - 63
7 Feb 23	37	29	1	1 - 1	N/A	8 - 49
8 Feb 23	34	31	1	1 - 7	N/A	8 - 66
9 Feb 23	30	26	1	1 - 1	N/A	10 - 52
10 Feb 23	31	24	1	1 - 1	N/A	8 - 48
11 Feb 23	30	25	1	1 - 1	N/A	9 - 54
12 Feb 23	33	28	1	1 - 4	N/A	10 - 62
13 Feb 23	37	29	1	1 - 4	N/A	9 - 64
14 Feb 23	39	31	1	1 - 3	N/A	9 - 65
15 Feb 23	35	28	1	1 - 1	N/A	8 - 50
16 Feb 23	43	38	1	1 - 2	N/A	11 - 79
17 Feb 23	67	53	1	1 - 2	N/A	16 - 73
18 Feb 23	64	54	1	1 - 3	N/A	12 - 75
19 Feb 23	78	65	1	1 - 4	N/A	8 - 90
20 Feb 23	94	76	1	1 - 3	N/A	8 - 103*
21 Feb 23	84	58	1	1 - 4	N/A	12 - 106*
22 Feb 23	88	70	1	1 - 4	N/A	11 - 112*
23 Feb 23	103	85	1	1 - 4	N/A	10 - 84
24 Feb 23	104	88	2	1 - 4	N/A	18 - 97
25 Feb 23	95	79	1	1 - 2	N/A	9 - 79
26 Feb 23	78	66	1	1 - 2	N/A	19 - 72
27 Feb 23	70	56	2	1 - 2	N/A	25 - 70
28 Feb 23	94	80	2	1 - 4	N/A	15 - 72
Range	30 - 138	24 - 117	1 - 2	1 - 8	-	8 - 114*
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	-	5
Total	28	28	28	28	-	28
Monitoring Hour	660	671	643	643	-	642
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	-	100

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$   
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : February

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Feb 23	17.8	33.1	24.4	26	93	63	1,005	1,011	1,008	0.0
2 Feb 23	19.3	34.4	26.6	29	99	66	1,005	1,010	1,007	0.0
3 Feb 23	24.8	33.8	27.9	41	99	75	1,005	1,010	1,008	0.0
4 Feb 23	24.4	33.3	27.9	53	99	84	1,005	1,010	1,007	0.0
5 Feb 23	23.8	33.2	27.7	49	99	82	1,005	1,010	1,007	0.0
6 Feb 23	23.7	35.0	28.2	46	99	79	1,004	1,010	1,007	0.0
7 Feb 23	23.2	33.8	27.7	49	99	81	1,005	1,010	1,007	0.0
8 Feb 23	22.9	34.3	27.7	49	99	81	1,004	1,010	1,007	0.0
9 Feb 23	23.1	34.5	27.8	45	99	80	1,005	1,010	1,007	0.0
10 Feb 23	23.5	34.6	28.1	44	99	80	1,005	1,010	1,008	0.0
11 Feb 23	23.7	34.4	28.2	47	99	79	1,005	1,010	1,008	0.0
12 Feb 23	23.4	34.5	28.2	49	99	78	1,006	1,010	1,008	0.0
13 Feb 23	23.6	34.7	28.1	42	99	82	1,005	1,010	1,008	0.0
14 Feb 23	23.6	35.1	28.3	38	99	80	1,005	1,010	1,007	0.0
15 Feb 23	23.3	27.3	24.9	87	99	98	1,006	1,012	1,009	0.0
16 Feb 23	21.9	29.0	25.4	61	100	88	1,009	1,014	1,011	0.0
17 Feb 23	23.8	28.8	25.5	57	99	78	1,009	1,013	1,011	0.0
18 Feb 23	22.6	32.3	26.3	35	99	68	1,007	1,013	1,010	0.0
19 Feb 23	21.7	33.7	26.6	32	99	72	1,006	1,012	1,009	0.0
20 Feb 23	23.5	31.3	26.6	49	99	80	1,007	1,012	1,009	2.4
21 Feb 23	21.4	33.0	26.7	38	99	76	1,008	1,013	1,010	0.0
22 Feb 23	21.6	33.1	26.6	40	99	76	1,008	1,013	1,010	0.0
23 Feb 23	21.4	34.0	26.7	29	99	72	1,007	1,012	1,009	0.0
24 Feb 23	21.8	34.7	27.2	26	99	68	1,006	1,011	1,009	0.0
25 Feb 23	21.5	31.5	25.8	41	99	73	1,009	1,015	1,012	0.0
26 Feb 23	21.5	28.2	24.4	45	97	64	1,013	1,019	1,015	0.0
27 Feb 23	20.3	27.9	23.6	45	91	66	1,013	1,019	1,015	0.0
28 Feb 23	20.2	31.4	25.1	36	98	64	1,011	1,016	1,014	0.0
Total	17.8	35.1	26.7	26	100	76	1,004	1,019	1,009	2.4
Day	28			28			28			28
Hours	671			671			671			671

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



MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : March

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr Avg.	24-Hr Avg.	24-Hr Avg.	1-Hr Avg.	1-Hr Avg.	1-Hr Avg.
1 Mar 23	109	N/A	3	2 - 5	5 - 36	13 - 114*
2 Mar 23	112	N/A	3	2 - 8	8 - 27	5 - 155*
3 Mar 23	118	N/A	3	2 - 4	6 - 56	5 - 112*
4 Mar 23	121	N/A	3	2 - 7	9 - 26	7 - 145*
5 Mar 23	107	N/A	3	2 - 4	8 - 27	6 - 113*
6 Mar 23	116	N/A	3	2 - 5	7 - 27	13 - 109*
7 Mar 23	128	N/A	3	2 - 6	5 - 40	9 - 91
8 Mar 23	116	N/A	2	2 - 4	4 - 26	5 - 92
9 Mar 23	86	N/A	2	2 - 4	3 - 13	4 - 87
10 Mar 23	91	N/A	2	2 - 3	3 - 16	14 - 85
11 Mar 23	73	N/A	2	2	3 - 8	9 - 73
12 Mar 23	70	N/A	2	2	2 - 7	16 - 64
13 Mar 23	71	N/A	2	2 - 3	1 - 14	8 - 68
14 Mar 23	88	N/A	2	2 - 3	4 - 50	5 - 111*
15 Mar 23	81	N/A	3	2 - 4	3 - 13	4 - 88
16 Mar 23	57	N/A	2	2	2 - 6	23 - 58
17 Mar 23	51	N/A	2	2	2 - 8	15 - 63
18 Mar 23	47	N/A	2	2	2 - 6	7 - 53
19 Mar 23	49	N/A	2	2	2 - 6	11 - 47
20 Mar 23	53	N/A	2	2 - 3	3 - 8	5 - 66
21 Mar 23	50	37	2	2	3 - 7	4 - 52
22 Mar 23	46	33	2	2 - 4	3 - 8	6 - 67
23 Mar 23	44	38	2	2 - 3	2 - 7	5 - 61
24 Mar 23	44	43	3	2 - 8	2 - 8	4 - 90
25 Mar 23	39	34	3	2 - 11	1 - 9	6 - 76
26 Mar 23	35	34	2	2 - 3	1 - 7	7 - 58
27 Mar 23	35	32	2	2 - 3	1 - 7	7 - 45
28 Mar 23	31	27	2	2	1 - 4	16 - 37
29 Mar 23	25	23	2	2 - 3	1 - 6	9 - 49
30 Mar 23	30	24	2	2 - 4	1 - 6	5 - 61
31 Mar 23	N/A	42	2	2 - 3	1 - 10	5 - 52
Range	25 - 128	23 - 43	2 - 3	2 - 11	1 - 56	4 - 155*
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	7
Total Day	30	11	31	31	31	31
Monitoring Hour	717	261	711	711	712	711
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-  
1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
2) TSP = Total Suspended Particulate  
3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$   
4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
6) N/A = Data not Available  
7) \* = Exceeding air quality standard  
8) - = Not Measurement



MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : March

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Mar 23	20.2	36.3	27.3	29	99	68	1,012	1,017	1,015	0.0
2 Mar 23	21.9	36.9	28.3	30	99	68	1,012	1,017	1,015	0.0
3 Mar 23	21.4	34.8	27.2	29	99	70	1,014	1,019	1,016	0.0
4 Mar 23	21.2	35.2	27.0	31	99	68	1,014	1,020	1,017	0.0
5 Mar 23	20.5	34.3	26.4	34	99	73	1,014	1,019	1,016	0.0
6 Mar 23	21.2	34.3	26.9	32	99	72	1,012	1,018	1,015	0.0
7 Mar 23	21.1	34.9	27.2	33	99	71	1,012	1,017	1,014	0.0
8 Mar 23	21.3	36.6	27.8	27	99	68	1,011	1,016	1,014	0.0
9 Mar 23	22.0	35.5	28.2	39	99	76	1,010	1,015	1,012	0.0
10 Mar 23	24.1	35.5	28.7	42	99	78	1,009	1,015	1,012	0.0
11 Mar 23	24.2	34.8	28.4	47	99	83	1,010	1,014	1,012	0.0
12 Mar 23	24.8	35.8	28.9	42	99	81	1,010	1,014	1,012	0.0
13 Mar 23	22.0	30.7	25.9	68	100	91	1,011	1,016	1,013	1.8
14 Mar 23	21.8	34.1	27.0	41	100	79	1,009	1,014	1,011	0.4
15 Mar 23	22.3	35.2	27.9	36	100	78	1,009	1,013	1,011	0.4
16 Mar 23	24.3	35.6	28.7	41	99	79	1,010	1,015	1,012	0.2
17 Mar 23	24.2	35.6	28.8	38	99	79	1,010	1,015	1,012	8.0
18 Mar 23	23.5	36.2	28.8	44	100	81	1,008	1,014	1,011	1.6
19 Mar 23	23.9	35.9	28.9	45	100	81	1,008	1,012	1,010	0.0
20 Mar 23	24.1	37.2	29.4	41	100	79	1,006	1,012	1,009	0.0
21 Mar 23	24.6	35.9	29.6	47	99	82	1,006	1,012	1,009	0.0
22 Mar 23	25.2	37.2	29.9	42	99	81	1,005	1,010	1,008	0.0
23 Mar 23	25.1	37.3	30.1	40	99	81	1,006	1,010	1,008	0.0
24 Mar 23	25.4	38.7	30.3	31	99	79	1,006	1,011	1,008	0.0
25 Mar 23	25.7	36.9	30.2	42	99	82	1,006	1,011	1,009	0.0
26 Mar 23	25.5	37.2	30.2	40	99	81	1,006	1,011	1,008	0.0
27 Mar 23	25.6	36.6	30.2	47	99	83	1,006	1,011	1,009	0.0
28 Mar 23	25.5	35.8	30.0	45	99	77	1,008	1,012	1,010	0.0
29 Mar 23	24.4	37.5	30.4	31	99	69	1,007	1,013	1,011	0.0
30 Mar 23	25.8	36.5	29.9	45	99	77	1,006	1,011	1,009	0.0
31 Mar 23	24.3	37.3	30.2	38	99	76	1,006	1,011	1,009	0.0
Total	20.2	38.7	28.7	27	100	77	1,005	1,020	1,011	12.4
Day	31			31			31			31
Hours	744			744			744			744

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

MONTHLY REPORT

AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : March

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Mar 23	120	106	3	2 - 10	3 - 23	19 - 110*
2 Mar 23	117	110	3	2 - 5	5 - 27	7 - 135*
3 Mar 23	127	112	3	2 - 4	5 - 36	5 - 113*
4 Mar 23	128	114	3	2 - 5	7 - 31	8 - 144*
5 Mar 23	112	104	3	2 - 5	6 - 18	10 - 123*
6 Mar 23	117	104	3	2 - 4	6 - 26	6 - 138*
7 Mar 23	126	117	3	2 - 5	4 - 26	5 - 112*
8 Mar 23	121	117	2	2 - 4	4 - 20	5 - 113*
9 Mar 23	N/A	96	2	2 - 4	2 - 11	6 - 90
10 Mar 23	N/A	86	2	2 - 5	2 - 9	16 - 91
11 Mar 23	N/A	80	2	1 - 2	2 - 5	12 - 79
12 Mar 23	N/A	73	2	2 - 2	1 - 5	19 - 69
13 Mar 23	N/A	70	2	2 - 3	1 - 14	10 - 73
14 Mar 23	N/A	97	2	2 - 4	3 - 16	9 - 114*
15 Mar 23	N/A	99	3	2 - 7	2 - 21	8 - 96
16 Mar 23	N/A	66	1	0 - 2	2 - 7	28 - 71
17 Mar 23	N/A	61	0	0 - 1	2 - 7	22 - 73
18 Mar 23	N/A	56	0	0 - 1	2 - 7	12 - 64
19 Mar 23	N/A	57	0	0 - 1	1 - 5	22 - 57
20 Mar 23	51	50	1	0 - 1	0 - 6	13 - 86
21 Mar 23	59	43	1	1 - 1	0 - 20	15 - 73
22 Mar 23	60	40	1	1 - 1	2 - 12	14 - 83
23 Mar 23	54	36	1	1 - 4	1 - 7	13 - 76
24 Mar 23	62	41	1	1 - 3	1 - 12	9 - 87
25 Mar 23	57	41	1	1 - 1	1 - 6	15 - 84
26 Mar 23	49	32	1	1 - 2	0 - 5	13 - 62
27 Mar 23	49	31	1	1 - 1	1 - 4	16 - 48
28 Mar 23	41	26	1	1 - 1	1 - 5	19 - 40
29 Mar 23	38	22	1	1 - 2	2 - 9	12 - 52
30 Mar 23	46	33	1	0 - 3	2 - 6	14 - 66
31 Mar 23	55	36	1	1 - 4	2 - 12	14 - 57
Range	38 - 128	22 - 117	0 - 3	0 - 10	0 - 36	5 - 144*
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	9
Total	20	31	31	31	31	31
Monitoring Hour	474	731	699	699	706	706
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm  
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : March

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Mar 23	21.2	34.5	27.6	33	100	64	1,012	1,017	1,015	0.0
2 Mar 23	22.8	35.3	28.6	34	100	64	1,011	1,017	1,014	0.0
3 Mar 23	22.6	33.4	27.4	34	100	69	1,013	1,019	1,016	0.0
4 Mar 23	21.6	33.4	27.1	33	100	70	1,014	1,020	1,017	0.0
5 Mar 23	21.7	33.3	26.8	40	100	73	1,013	1,019	1,016	0.0
6 Mar 23	22.0	33.3	27.0	38	100	74	1,012	1,018	1,015	0.0
7 Mar 23	22.0	34.5	27.8	36	100	71	1,011	1,016	1,014	0.0
8 Mar 23	22.4	35.2	28.2	33	100	67	1,011	1,016	1,013	0.0
9 Mar 23	23.5	34.6	28.4	47	100	79	1,010	1,014	1,012	0.0
10 Mar 23	25.1	34.4	28.9	51	100	81	1,009	1,015	1,012	0.0
11 Mar 23	24.8	33.7	28.5	54	100	86	1,009	1,014	1,012	0.0
12 Mar 23	25.4	34.4	28.9	50	100	84	1,009	1,014	1,012	0.0
13 Mar 23	23.2	29.4	26.6	59	100	83	1,011	1,016	1,013	1.4
14 Mar 23	22.8	32.9	27.5	43	100	75	1,008	1,014	1,011	0.0
15 Mar 23	23.6	34.3	28.3	40	100	78	1,009	1,013	1,011	0.0
16 Mar 23	25.1	34.5	28.8	45	100	80	1,010	1,015	1,012	0.0
17 Mar 23	25.2	34.2	28.8	44	100	80	1,009	1,014	1,012	0.0
18 Mar 23	23.9	34.8	28.9	49	100	81	1,007	1,014	1,011	0.0
19 Mar 23	25.0	34.7	29.0	49	100	82	1,007	1,012	1,010	0.0
20 Mar 23	25.3	36.3	29.2	43	100	82	1,006	1,012	1,009	0.0
21 Mar 23	25.4	35.1	29.6	51	100	84	1,006	1,012	1,009	0.0
22 Mar 23	25.6	36.2	29.4	34	100	77	1,005	1,010	1,008	0.0
23 Mar 23	25.8	36.0	30.0	41	90	72	1,005	1,011	1,008	0.0
24 Mar 23	26.4	37.3	30.2	30	94	71	1,006	1,011	1,008	0.0
25 Mar 23	26.5	36.1	30.1	42	93	75	1,006	1,012	1,009	0.0
26 Mar 23	26.2	35.8	29.9	45	94	75	1,005	1,011	1,008	0.0
27 Mar 23	26.3	34.9	29.9	54	94	76	1,006	1,011	1,008	0.0
28 Mar 23	25.6	34.2	29.6	49	91	71	1,008	1,012	1,010	0.0
29 Mar 23	25.3	35.8	30.0	36	83	63	1,007	1,013	1,011	0.0
30 Mar 23	26.6	35.2	29.9	48	88	71	1,006	1,012	1,009	0.0
31 Mar 23	25.1	35.6	29.9	42	86	67	1,006	1,012	1,009	0.0
Total	21.2	37.3	28.7	30	100	75	1,005	1,020	1,011	1.4
Day	31			31			31			31
Hours	738			738			738			738

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

MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : March

MONITORING STATION : Ban Klong Klæe

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Mar 23	116	95	3	2 - 4	5 - 37	17 - 95
2 Mar 23	115	98	4	2 - 7	12 - 16	2 - 146*
3 Mar 23	114	89	4	2 - 7	N/A	4 - 98
4 Mar 23	130	105	4	2 - 5	N/A	6 - 131*
5 Mar 23	117	91	3	2 - 6	N/A	13 - 104*
6 Mar 23	124	96	3	2 - 5	N/A	3 - 101*
7 Mar 23	128	96	3	2 - 5	7 - 24	2 - 88
8 Mar 23	118	104	3	2 - 4	4 - 24	1 - 88
9 Mar 23	94	78	4	3 - 29	3 - 10	5 - 124*
10 Mar 23	92	79	4	2 - 4	4 - 17	7 - 83
11 Mar 23	75	64	3	3 - 4	4 - 9	6 - 76
12 Mar 23	74	58	4	3 - 4	3 - 8	17 - 67
13 Mar 23	69	57	4	3 - 5	3 - 18	21 - 65
14 Mar 23	92	75	4	3 - 6	6 - 20	8 - 107*
15 Mar 23	81	69	4	3 - 5	3 - 25	6 - 94
16 Mar 23	58	47	3	2 - 4	2 - 6	20 - 55
17 Mar 23	49	42	2	2 - 3	2 - 9	14 - 55
18 Mar 23	50	33	2	1 - 2	2 - 11	1 - 53
19 Mar 23	50	45	2	1 - 2	2 - 9	10 - 46
20 Mar 23	53	38	2	1 - 2	3 - 8	5 - 60
21 Mar 23	54	44	2	1 - 2	3 - 7	3 - 60
22 Mar 23	48	36	2	1 - 2	3 - 7	4 - 60
23 Mar 23	46	38	1	1 - 2	3 - 8	3 - 57
24 Mar 23	50	34	2	1 - 3	3 - 8	2 - 70
25 Mar 23	44	39	2	1 - 2	3 - 7	6 - 56
26 Mar 23	42	31	1	1 - 2	2 - 9	5 - 62
27 Mar 23	48	39	2	1 - 2	2 - 6	7 - 47
28 Mar 23	51	30	2	1 - 2	2 - 5	15 - 38
29 Mar 23	31	26	2	2 - 3	2 - 9	3 - 45
30 Mar 23	46	34	2	1 - 3	3 - 11	5 - 70
31 Mar 23	65	50	3	2 - 5	3 - 13	5 - 66
Range	31 - 130	26 - 105	1 - 4	1 - 29	2 - 37	1 - 146*
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	6
Total Day	31	31	31	31	27	31
Monitoring Hour	744	744	709	709	587	708
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm  
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT  
METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : March

MONITORING STATION : Ban Klong Klæe

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Mar 23	21.2	34.0	27.5	30	79	55	1,011	1,016	1,014	0.0
2 Mar 23	22.3	34.7	28.3	31	92	60	1,010	1,016	1,013	0.0
3 Mar 23	22.8	33.2	27.5	32	98	60	1,012	1,018	1,015	0.0
4 Mar 23	22.0	33.4	27.1	33	99	64	1,013	1,019	1,016	0.0
5 Mar 23	21.8	32.3	26.6	38	97	67	1,012	1,018	1,015	0.0
6 Mar 23	22.0	32.9	26.9	35	99	68	1,011	1,016	1,014	0.0
7 Mar 23	22.2	34.4	27.7	33	99	65	1,010	1,016	1,013	0.0
8 Mar 23	21.6	35.4	28.2	28	99	65	1,010	1,015	1,012	0.0
9 Mar 23	22.9	35.1	28.3	37	99	73	1,009	1,013	1,011	0.0
10 Mar 23	24.7	34.6	28.8	43	99	74	1,007	1,013	1,010	0.0
11 Mar 23	24.2	34.5	28.4	47	99	81	1,008	1,012	1,010	0.0
12 Mar 23	25.1	34.7	28.9	44	99	79	1,008	1,012	1,010	0.0
13 Mar 23	22.8	29.2	26.4	58	99	81	1,009	1,014	1,011	5.4
14 Mar 23	22.9	32.1	27.2	42	99	72	1,007	1,013	1,010	0.0
15 Mar 23	23.0	34.5	28.2	37	99	74	1,008	1,012	1,010	0.0
16 Mar 23	24.8	34.7	28.9	42	99	75	1,009	1,014	1,011	0.0
17 Mar 23	24.7	34.9	28.7	41	99	75	1,008	1,013	1,010	0.0
18 Mar 23	23.4	35.5	28.9	45	99	75	1,006	1,012	1,009	0.0
19 Mar 23	24.5	35.3	29.1	46	99	75	1,006	1,011	1,008	0.0
20 Mar 23	24.7	36.1	29.4	39	99	75	1,005	1,010	1,008	0.0
21 Mar 23	24.8	36.4	29.7	45	99	76	1,005	1,010	1,008	0.0
22 Mar 23	25.2	36.2	29.9	43	99	78	1,004	1,009	1,006	0.0
23 Mar 23	25.6	36.8	30.2	37	99	77	1,004	1,009	1,006	0.0
24 Mar 23	25.9	37.5	30.5	30	99	74	1,004	1,009	1,007	0.0
25 Mar 23	26.3	36.5	30.3	39	99	78	1,005	1,010	1,007	0.0
26 Mar 23	26.0	36.5	30.2	38	99	77	1,004	1,010	1,007	0.0
27 Mar 23	25.9	36.3	30.2	44	99	78	1,005	1,010	1,007	0.0
28 Mar 23	25.7	35.4	30.1	45	99	73	1,007	1,011	1,009	0.0
29 Mar 23	25.6	37.0	30.5	31	95	65	1,006	1,011	1,009	0.0
30 Mar 23	26.6	35.9	30.1	42	99	72	1,004	1,010	1,008	0.0
31 Mar 23	24.7	36.4	30.0	37	99	70	1,004	1,010	1,007	0.0
Total	21.2	37.5	28.8	28	99	72	1,004	1,019	1,010	5.4
Day	31			31			31			31
Hours	744			744			744			744

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



MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : March

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Mar 23	104	80	2	1 - 4	N/A	18 - 77
2 Mar 23	107	91	2	1 - 5	N/A	10 - 95
3 Mar 23	99	82	2	1 - 4	N/A	8 - 70
4 Mar 23	108	90	2	1 - 4	N/A	10 - 89
5 Mar 23	95	81	2	1 - 3	N/A	12 - 77
6 Mar 23	109	80	2	1 - 3	N/A	13 - 77
7 Mar 23	112	87	2	1 - 4	N/A	8 - 71
8 Mar 23	104	89	1	1 - 4	N/A	8 - 88
9 Mar 23	92	77	1	1	N/A	12 - 81
10 Mar 23	89	72	1	1	N/A	13 - 81
11 Mar 23	88	72	1	1	N/A	11 - 70
12 Mar 23	67	59	1	1	N/A	13 - 61
13 Mar 23	61	59	1	1 - 2	N/A	17 - 66
14 Mar 23	80	71	1	1 - 2	N/A	14 - 97
15 Mar 23	77	67	1	1 - 3	N/A	10 - 81
16 Mar 23	52	48	1	1	N/A	20 - 53
17 Mar 23	47	43	1	1	N/A	16 - 57
18 Mar 23	49	42	1	1	N/A	9 - 48
19 Mar 23	55	45	1	1	N/A	10 - 41
20 Mar 23	64	54	1	1 - 4	N/A	10 - 59
21 Mar 23	68	46	1	1	N/A	9 - 45
22 Mar 23	65	52	3	1 - 21	N/A	9 - 60
23 Mar 23	59	46	1	1	N/A	8 - 65
24 Mar 23	68	55	2	1 - 13	N/A	9 - 87
25 Mar 23	63	51	1	1 - 5	N/A	11 - 80
26 Mar 23	59	47	1	1	N/A	11 - 65
27 Mar 23	45	36	1	0 - 1	N/A	12 - 50
28 Mar 23	35	30	1	0 - 1	N/A	21 - 42
29 Mar 23	23	21	1	0 - 1	N/A	11 - 54
30 Mar 23	30	25	1	1 - 3	N/A	10 - 73
31 Mar 23	44	39	1	1 - 2	N/A	15 - 63
Range	23 - 112	21 - 91	1 - 3	0 - 21	-	8 - 97
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	-	0
Total	Day	31	31	31	-	31
Monitoring	Hour	736	742	713	713	- 713
Ambient Air Quality Standard		330	120	120	300	- 100

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$   
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT  
METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : March

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Mar 23	20.3	33.4	26.7	34	99	68	1,009	1,015	1,012	0.0
2 Mar 23	21.6	34.3	27.5	35	99	68	1,009	1,014	1,012	0.0
3 Mar 23	22.3	32.9	26.6	34	99	69	1,011	1,017	1,013	0.0
4 Mar 23	21.5	32.3	26.3	36	99	72	1,011	1,017	1,014	0.0
5 Mar 23	20.9	31.7	25.9	41	99	74	1,011	1,017	1,014	0.0
6 Mar 23	21.5	32.4	26.2	38	99	74	1,009	1,015	1,012	0.0
7 Mar 23	21.0	33.8	26.8	36	99	71	1,009	1,014	1,011	0.0
8 Mar 23	21.6	34.7	27.6	30	99	65	1,009	1,013	1,011	0.0
9 Mar 23	22.4	34.1	27.7	43	99	78	1,008	1,012	1,010	0.0
10 Mar 23	24.1	34.2	28.4	48	99	79	1,006	1,012	1,009	0.0
11 Mar 23	24.0	33.5	28.0	52	99	84	1,007	1,011	1,009	0.0
12 Mar 23	24.5	34.0	28.6	47	99	82	1,007	1,011	1,009	0.0
13 Mar 23	22.5	28.9	26.0	62	99	85	1,008	1,013	1,010	7.4
14 Mar 23	22.4	31.4	26.5	46	99	78	1,006	1,011	1,009	0.0
15 Mar 23	22.7	33.6	27.7	39	99	77	1,006	1,011	1,008	0.0
16 Mar 23	24.5	34.3	28.4	45	99	78	1,007	1,012	1,009	0.0
17 Mar 23	24.4	33.9	28.4	43	99	78	1,007	1,012	1,009	0.0
18 Mar 23	23.4	34.3	28.4	47	99	79	1,005	1,011	1,008	0.0
19 Mar 23	23.9	34.4	28.6	48	99	79	1,005	1,009	1,007	0.0
20 Mar 23	24.6	35.2	29.1	42	99	77	1,003	1,009	1,006	0.0
21 Mar 23	24.8	34.5	29.2	51	99	81	1,003	1,009	1,006	0.0
22 Mar 23	25.1	36.0	29.6	44	99	81	1,002	1,007	1,005	0.0
23 Mar 23	25.3	35.5	29.8	42	99	80	1,003	1,007	1,005	0.0
24 Mar 23	25.7	37.5	30.1	31	99	77	1,003	1,008	1,005	0.0
25 Mar 23	25.9	36.5	30.0	44	99	82	1,003	1,009	1,006	0.0
26 Mar 23	25.7	35.6	29.8	42	99	81	1,003	1,008	1,005	0.0
27 Mar 23	25.8	35.3	29.8	52	99	83	1,004	1,008	1,005	0.0
28 Mar 23	25.5	34.4	29.5	49	99	77	1,005	1,009	1,007	0.0
29 Mar 23	24.7	36.1	29.9	34	99	69	1,005	1,010	1,008	0.0
30 Mar 23	26.2	35.2	29.7	47	99	78	1,003	1,008	1,006	0.0
31 Mar 23	24.5	35.6	29.7	41	99	75	1,003	1,009	1,006	0.0
Total	20.3	37.5	28.3	30	99	77	1,002	1,017	1,009	7.4
Day	31			31			31			31
Hours	744			744			744			744

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

MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : April

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Apr 23	N/A	N/A	2	2	1 - 7	6 - 48
2 Apr 23	N/A	N/A	2	2 - 3	1 - 8	7 - 72
3 Apr 23	N/A	N/A	2	2 - 3	2 - 9	5 - 77
4 Apr 23	N/A	57	2	2 - 3	1 - 8	7 - 83
5 Apr 23	74	46	2	2 - 3	2 - 9	7 - 82
6 Apr 23	82	46	2	2 - 3	3 - 10	5 - 92
7 Apr 23	74	56	2	2 - 3	2 - 9	8 - 44
8 Apr 23	49	39	2	2 - 3	2 - 8	8 - 48
9 Apr 23	45	35	2	2 - 3	2 - 7	4 - 52
10 Apr 23	54	42	2	2 - 5	2 - 11	6 - 68
11 Apr 23	57	51	2	2 - 4	2 - 9	5 - 74
12 Apr 23	N/A	57	2	2	2 - 8	4 - 65
13 Apr 23	N/A	58	3	2 - 4	2 - 8	6 - 75
14 Apr 23	N/A	72	2	2 - 3	1 - 6	5 - 67
15 Apr 23	N/A	62	2	2	1 - 7	7 - 64
16 Apr 23	N/A	59	2	2 - 3	1 - 9	7 - 51
17 Apr 23	N/A	59	2	2 - 3	1 - 9	5 - 63
18 Apr 23	N/A	75	2	2 - 3	0 - 8	8 - 56
19 Apr 23	78	70	2	2 - 3	1 - 7	6 - 75
20 Apr 23	81	68	2	2 - 4	2 - 13	9 - 70
21 Apr 23	100	92	3	2 - 3	3 - 11	11 - 66
22 Apr 23	96	86	3	2 - 4	2 - 8	7 - 76
23 Apr 23	82	71	2	2 - 3	1 - 8	8 - 56
24 Apr 23	52	42	2	2 - 3	2 - 9	5 - 55
25 Apr 23	52	37	2	2 - 3	2 - 10	7 - 78
26 Apr 23	35	23	2	2 - 3	4 - 15	7 - 48
27 Apr 23	35	27	3	2 - 4	3 - 12	4 - 75
28 Apr 23	45	34	3	2 - 4	4 - 12	12 - 81
29 Apr 23	43	31	2	2 - 3	3 - 13	11 - 72
30 Apr 23	34	25	3	2 - 3	3 - 13	14 - 74
Range	34 - 100	23 - 92	2 - 3	2 - 5	0 - 15	4 - 92
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total	19	27	30	30	30	30
Monitoring Hour	454	648	689	689	689	690
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$   
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : April

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Temperature (°C)			Relative Humidity (%)			Pressure (mb)			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Apr 23	25.6	36.4	30.2	45	99	81	1,006	1,011	1,009	0.0
2 Apr 23	25.8	37.5	30.1	42	99	77	1,005	1,011	1,008	0.0
3 Apr 23	24.8	39.3	30.6	19	99	67	1,005	1,011	1,008	0.0
4 Apr 23	25.0	41.0	31.1	21	99	67	1,004	1,011	1,007	0.0
5 Apr 23	23.7	40.6	30.4	21	99	66	1,005	1,010	1,008	0.0
6 Apr 23	25.1	39.6	30.9	32	99	69	1,006	1,011	1,008	0.0
7 Apr 23	25.9	35.3	29.1	52	99	84	1,008	1,013	1,010	0.0
8 Apr 23	25.5	37.5	30.8	48	99	78	1,010	1,014	1,012	0.0
9 Apr 23	26.7	38.3	30.9	39	99	78	1,009	1,015	1,012	0.0
10 Apr 23	25.4	39.0	30.8	39	99	76	1,007	1,013	1,010	0.0
11 Apr 23	26.5	39.7	31.4	32	99	77	1,006	1,012	1,009	0.0
12 Apr 23	26.7	37.9	31.4	44	99	80	1,005	1,010	1,008	0.0
13 Apr 23	26.2	38.6	31.2	34	99	73	1,005	1,010	1,008	0.0
14 Apr 23	26.9	38.4	31.2	41	99	78	1,004	1,010	1,007	0.0
15 Apr 23	27.1	39.1	31.6	41	99	78	1,004	1,010	1,007	0.0
16 Apr 23	27.6	35.5	30.6	52	99	81	1,005	1,010	1,007	0.0
17 Apr 23	26.9	39.3	31.2	37	99	75	1,006	1,011	1,008	0.0
18 Apr 23	27.0	37.9	31.4	45	99	79	1,006	1,011	1,008	0.0
19 Apr 23	26.9	39.3	31.6	38	99	78	1,002	1,009	1,006	0.0
20 Apr 23	25.4	41.5	31.6	29	99	71	1,001	1,007	1,004	0.0
21 Apr 23	25.9	40.1	31.6	32	99	67	1,002	1,008	1,005	0.0
22 Apr 23	26.8	39.9	32.1	31	99	67	1,002	1,008	1,005	0.0
23 Apr 23	27.3	38.9	32.0	39	99	73	1,005	1,010	1,007	0.0
24 Apr 23	26.5	40.0	32.1	33	99	68	1,007	1,013	1,009	0.0
25 Apr 23	26.4	39.8	32.1	34	99	69	1,004	1,010	1,008	0.0
26 Apr 23	25.0	31.6	27.4	82	99	97	1,007	1,011	1,009	0.2
27 Apr 23	24.3	37.7	30.0	36	99	76	1,006	1,012	1,009	0.4
28 Apr 23	25.8	38.9	31.4	37	99	74	1,005	1,012	1,009	0.0
29 Apr 23	26.6	39.2	31.7	38	99	74	1,005	1,010	1,008	0.0
30 Apr 23	25.9	37.0	29.5	46	99	78	1,006	1,010	1,008	0.0
Total	23.7	41.5	30.9	19	99	75	1,001	1,015	1,008	0.6
Day	30			30			30			30
Hours	720			720			720			720

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



MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : April

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Apr 23	51	37	1	1	1 - 6	18 - 54
2 Apr 23	65	46	1	1 - 2	2 - 7	12 - 74
3 Apr 23	68	58	1	1 - 3	3 - 10	13 - 76
4 Apr 23	80	50	1	1 - 2	3 - 13	11 - 79
5 Apr 23	76	66	1	1 - 2	2 - 12	13 - 81
6 Apr 23	91	72	2	1 - 5	2 - 11	12 - 89
7 Apr 23	67	55	1	1 - 2	1 - 5	14 - 48
8 Apr 23	52	27	1	1	0 - 5	12 - 52
9 Apr 23	56	38	1	1	1 - 7	11 - 58
10 Apr 23	60	40	1	1 - 3	0 - 8	16 - 70
11 Apr 23	62	42	1	1	0 - 3	10 - 75
12 Apr 23	70	52	1	1	0 - 4	7 - 80
13 Apr 23	87	63	1	1 - 2	1 - 16	26 - 74
14 Apr 23	92	75	1	1	1 - 7	16 - 65
15 Apr 23	108	88	1	1	1 - 8	13 - 71
16 Apr 23	108	82	1	1	0 - 3	19 - 55
17 Apr 23	101	77	1	1	0 - 5	12 - 64
18 Apr 23	91	65	1	1	0 - 6	15 - 65
19 Apr 23	84	71	1	1	0 - 3	14 - 72
20 Apr 23	88	63	1	1 - 2	0 - 6	13 - 57
21 Apr 23	105	86	1	1 - 2	1 - 7	10 - 60
22 Apr 23	104	83	1	1 - 3	1 - 8	8 - 65
23 Apr 23	87	65	1	1	1 - 3	10 - 48
24 Apr 23	67	44	1	1	0 - 5	2 - 48
25 Apr 23	57	37	1	1 - 2	0 - 8	4 - 69
26 Apr 23	47	25	1	1	2 - 13	0 - 39
27 Apr 23	48	32	1	1	2 - 11	2 - 69
28 Apr 23	50	30	1	1 - 2	2 - 9	14 - 68
29 Apr 23	50	35	1	1 - 2	2 - 10	14 - 63
30 Apr 23	45	27	1	1 - 2	2 - 7	19 - 61
Range	45 - 108	25 - 88	1 - 2	1 - 5	0 - 16	0 - 89
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total	30	30	30	30	30	30
Monitoring Hour	719	720	686	686	648	687
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-

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

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm

4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide

5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide

6) N/A = Data not Available

7) \* = Exceeding air quality standard

8) - = Not Measurement



MONTHLY REPORT  
METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : April

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Apr 23	26.4	34.7	29.8	50	90	74	1,005	1,012	1,009	0.0
2 Apr 23	26.3	35.6	29.9	43	91	70	1,005	1,011	1,009	0.0
3 Apr 23	25.3	38.8	30.6	21	89	61	1,004	1,011	1,008	0.0
4 Apr 23	25.8	38.8	31.1	24	89	61	1,003	1,011	1,007	0.0
5 Apr 23	23.7	39.0	30.5	23	86	59	1,005	1,011	1,008	0.0
6 Apr 23	25.6	38.3	30.9	33	82	61	1,006	1,011	1,008	0.0
7 Apr 23	26.3	33.7	29.2	56	89	74	1,008	1,013	1,010	0.0
8 Apr 23	26.0	36.0	30.5	50	92	72	1,009	1,014	1,012	0.0
9 Apr 23	26.8	36.6	30.7	44	94	72	1,009	1,015	1,012	0.0
10 Apr 23	25.9	37.0	30.7	42	86	67	1,007	1,013	1,010	0.0
11 Apr 23	26.8	38.1	31.2	37	92	69	1,006	1,012	1,009	0.0
12 Apr 23	27.2	37.0	31.2	44	92	73	1,005	1,011	1,008	0.0
13 Apr 23	27.0	36.8	31.1	38	92	66	1,005	1,011	1,008	0.0
14 Apr 23	27.2	37.2	31.2	40	94	70	1,005	1,011	1,008	0.0
15 Apr 23	27.7	38.0	31.6	44	91	71	1,004	1,010	1,007	0.0
16 Apr 23	27.6	34.0	30.5	56	86	71	1,006	1,010	1,008	0.0
17 Apr 23	27.4	37.4	31.2	42	94	69	1,006	1,011	1,009	0.0
18 Apr 23	27.5	36.8	31.3	47	88	70	1,006	1,012	1,009	0.0
19 Apr 23	27.3	38.1	31.6	41	91	70	1,002	1,009	1,006	0.0
20 Apr 23	26.2	39.9	31.6	28	88	63	1,001	1,008	1,005	0.0
21 Apr 23	27.2	38.5	31.7	35	85	61	1,002	1,008	1,005	0.0
22 Apr 23	27.4	38.2	31.9	36	86	61	1,003	1,009	1,006	0.0
23 Apr 23	27.9	37.2	31.6	44	86	67	1,005	1,010	1,008	0.0
24 Apr 23	27.0	38.0	31.8	37	90	63	1,007	1,013	1,010	0.0
25 Apr 23	27.0	39.3	32.0	34	83	62	1,005	1,011	1,008	0.0
26 Apr 23	25.8	30.6	27.7	74	92	83	1,008	1,011	1,010	2.6
27 Apr 23	24.9	36.2	30.0	42	96	71	1,006	1,012	1,010	0.2
28 Apr 23	26.5	38.1	31.4	38	88	66	1,005	1,012	1,009	0.0
29 Apr 23	26.9	37.5	31.3	44	80	66	1,005	1,010	1,008	0.0
30 Apr 23	26.6	35.0	29.4	52	83	70	1,006	1,011	1,008	0.0
Total	23.7	39.9	30.8	21	96	68	1,001	1,015	1,008	2.8
Day	30			720			30			30
Hours	720			720			720			720

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

MONTHLY REPORT

AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : April

MONITORING STATION : Ban Klong Klæe

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Apr 23	53	36	3	2 - 3	2 - 7	8 - 51
2 Apr 23	57	46	2	2 - 3	3 - 8	2 - 61
3 Apr 23	65	37	2	2 - 3	3 - 12	4 - 72
4 Apr 23	82	54	2	2 - 4	3 - 13	2 - 85
5 Apr 23	80	62	2	1 - 3	3 - 13	7 - 79
6 Apr 23	78	67	3	2 - 3	3 - 12	2 - 80
7 Apr 23	69	59	2	2 - 3	3 - 8	5 - 49
8 Apr 23	56	41	2	1 - 3	3 - 9	8 - 50
9 Apr 23	52	42	2	2 - 3	3 - 13	1 - 53
10 Apr 23	62	40	2	2 - 3	3 - 13	6 - 74
11 Apr 23	58	47	2	2 - 3	3 - 8	2 - 71
12 Apr 23	63	56	2	2 - 3	3 - 7	3 - 59
13 Apr 23	89	72	2	2 - 3	3 - 9	6 - 75
14 Apr 23	91	79	3	2 - 3	3 - 9	2 - 69
15 Apr 23	113	86	2	2 - 3	3 - 9	7 - 58
16 Apr 23	105	90	2	2 - 3	2 - 8	12 - 48
17 Apr 23	104	85	2	2 - 3	3 - 11	2 - 56
18 Apr 23	95	75	2	2 - 3	2 - 11	2 - 56
19 Apr 23	91	75	2	2 - 3	3 - 6	6 - 70
20 Apr 23	82	67	4	2 - 6	1 - 12	3 - 79
21 Apr 23	101	86	4	2 - 6	0 - 14	18 - 65
22 Apr 23	99	81	3	2 - 4	2 - 13	3 - 74
23 Apr 23	90	72	3	2 - 3	1 - 6	11 - 55
24 Apr 23	52	43	3	2 - 4	2 - 7	2 - 61
25 Apr 23	47	40	3	2 - 5	2 - 11	2 - 80
26 Apr 23	45	30	3	2 - 3	3 - 15	7 - 47
27 Apr 23	40	30	3	2 - 3	2 - 12	1 - 74
28 Apr 23	48	37	3	3 - 4	2 - 9	10 - 71
29 Apr 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
30 Apr 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Range	40 - 113	30 - 90	2 - 4	1 - 6	0 - 15	1 - 85
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total	28	28	28	28	28	28
Monitoring	Hour	665	663	633	634	634
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :- 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$

4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide

5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide

6) N/A = Data not Available

7) \* = Exceeding air quality standard

8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : April

MONITORING STATION : Ban Klong Klæe

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Apr 23	26.2	35.4	30.0	46	99	80	1,004	1,010	1,007	0.0
2 Apr 23	26.0	36.4	30.1	40	99	74	1,004	1,009	1,007	0.0
3 Apr 23	25.6	38.8	30.9	18	99	64	1,003	1,009	1,006	0.0
4 Apr 23	25.3	38.9	31.2	23	99	65	1,002	1,009	1,006	0.0
5 Apr 23	24.8	39.0	31.0	20	98	59	1,003	1,009	1,006	0.0
6 Apr 23	25.3	38.9	31.3	28	98	61	1,004	1,009	1,007	0.0
7 Apr 23	26.2	34.6	29.4	50	99	77	1,006	1,011	1,009	0.0
8 Apr 23	25.8	37.0	30.8	43	99	73	1,007	1,013	1,010	0.0
9 Apr 23	26.6	37.6	31.1	39	99	73	1,007	1,013	1,010	0.0
10 Apr 23	26.1	37.7	30.9	40	99	71	1,006	1,011	1,009	0.0
11 Apr 23	26.8	38.7	31.6	36	99	71	1,004	1,010	1,008	0.0
12 Apr 23	26.9	37.4	31.5	42	99	77	1,004	1,009	1,006	0.0
13 Apr 23	27.1	37.4	31.5	35	99	67	1,004	1,009	1,007	0.0
14 Apr 23	27.1	38.0	31.6	40	99	74	1,003	1,009	1,006	0.0
15 Apr 23	27.3	38.4	31.8	42	99	75	1,002	1,009	1,006	0.0
16 Apr 23	27.2	34.8	30.7	51	99	75	1,004	1,008	1,006	0.0
17 Apr 23	27.5	38.1	31.5	40	99	72	1,004	1,009	1,007	0.0
18 Apr 23	27.1	37.2	31.6	46	99	75	1,005	1,010	1,007	0.0
19 Apr 23	27.1	38.2	31.8	41	99	74	1,001	1,008	1,005	0.0
20 Apr 23	26.0	40.1	32.0	28	99	67	1,000	1,006	1,003	0.0
21 Apr 23	27.6	39.1	32.3	33	77	57	1,001	1,006	1,003	0.0
22 Apr 23	27.1	38.1	32.2	33	99	62	1,001	1,007	1,004	0.0
23 Apr 23	27.8	37.8	31.9	36	99	71	1,004	1,008	1,006	0.0
24 Apr 23	26.8	38.3	31.9	37	99	66	1,006	1,011	1,008	0.0
25 Apr 23	27.0	39.6	32.1	36	97	65	1,003	1,009	1,007	0.0
26 Apr 23	25.5	31.3	27.7	70	99	92	1,006	1,010	1,008	0.6
27 Apr 23	24.9	37.3	30.3	38	99	73	1,005	1,010	1,008	0.0
28 Apr 23	26.3	38.3	32.0	37	99	71	1,004	1,011	1,008	0.0
29 Apr 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
30 Apr 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Total	24.8	40.1	31.2	18	99	71	1,000	1,013	1,007	0.6
Day	28			28			28			28
Hours	665			665			665			664

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



MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : April

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Apr 23	39	36	1	1	N/A	14 - 56
2 Apr 23	51	44	1	1 - 2	N/A	13 - 72
3 Apr 23	55	47	1	1	N/A	12 - 82
4 Apr 23	68	58	1	1 - 2	N/A	11 - 84
5 Apr 23	62	54	1	1	N/A	17 - 83
6 Apr 23	73	66	1	1 - 2	N/A	18 - 90
7 Apr 23	55	47	1	1	4 - 8	13 - 47
8 Apr 23	44	35	1	1	2 - 10	22 - 58
9 Apr 23	42	36	1	1	2 - 7	20 - 58
10 Apr 23	37	34	1	1 - 12	2 - 9	24 - 76
11 Apr 23	48	44	1	1	3 - 7	21 - 80
12 Apr 23	55	49	1	1	2 - 6	21 - 82
13 Apr 23	67	63	1	0 - 1	2 - 8	19 - 84
14 Apr 23	78	71	1	1	2 - 9	21 - 76
15 Apr 23	91	84	1	1	2 - 8	27 - 72
16 Apr 23	90	85	1	0 - 1	2 - 7	26 - 63
17 Apr 23	81	74	1	1	1 - 7	21 - 69
18 Apr 23	73	68	1	1	1 - 5	23 - 64
19 Apr 23	71	64	1	1	2 - 5	22 - 71
20 Apr 23	75	63	1	1	1 - 5	26 - 73
21 Apr 23	91	84	1	1	2 - 6	34 - 66
22 Apr 23	96	85	1	1 - 2	3 - 12	25 - 71
23 Apr 23	88	77	1	1	2 - 7	24 - 56
24 Apr 23	51	46	1	1	2 - 8	20 - 57
25 Apr 23	42	37	1	1 - 2	2 - 7	21 - 73
26 Apr 23	33	28	1	0 - 1	3 - 16	23 - 55
27 Apr 23	33	29	1	1	3 - 14	20 - 85
28 Apr 23	38	35	1	0 - 3	3 - 13	28 - 90
29 Apr 23	38	35	1	0 - 1	3 - 11	28 - 81
30 Apr 23	29	25	1	1	3 - 10	31 - 78
Range	29 - 96	25 - 85	1	0 - 12	1 - 16	11 - 90
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total	Day	30	30	30	24	30
Monitoring	Hour	719	720	688	688	537
Ambient Air Quality Standard		330	120	120	300	170
Standard					100	

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm  
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT  
METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : April

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Apr 23	25.7	35.1	29.7	49	99	82	1,003	1,009	1,006	0.0
2 Apr 23	25.8	36.0	29.8	43	99	77	1,003	1,008	1,005	0.0
3 Apr 23	25.1	37.9	30.5	20	99	66	1,002	1,008	1,005	0.0
4 Apr 23	24.9	38.1	30.7	25	99	67	1,001	1,008	1,004	0.0
5 Apr 23	24.9	38.0	30.5	23	99	62	1,002	1,007	1,005	0.0
6 Apr 23	25.3	37.9	30.9	33	99	66	1,003	1,008	1,005	0.0
7 Apr 23	25.9	33.7	29.0	56	99	83	1,004	1,010	1,007	0.0
8 Apr 23	25.7	36.0	30.4	51	99	77	1,006	1,011	1,009	0.0
9 Apr 23	26.6	36.9	30.7	43	99	77	1,006	1,012	1,009	0.0
10 Apr 23	25.5	37.3	30.4	42	99	76	1,004	1,010	1,007	0.0
11 Apr 23	26.4	37.9	31.0	36	99	76	1,003	1,009	1,006	0.0
12 Apr 23	26.9	37.4	31.1	44	99	80	1,002	1,008	1,005	0.0
13 Apr 23	26.8	36.9	31.1	38	99	71	1,002	1,007	1,005	0.0
14 Apr 23	27.0	37.4	31.1	41	99	77	1,002	1,008	1,005	0.0
15 Apr 23	27.4	37.8	31.6	43	99	76	1,001	1,007	1,004	0.0
16 Apr 23	27.3	34.3	30.4	55	99	80	1,003	1,007	1,005	0.0
17 Apr 23	27.2	37.5	31.0	41	99	75	1,003	1,008	1,006	0.0
18 Apr 23	26.9	36.8	31.2	48	99	78	1,004	1,009	1,006	0.0
19 Apr 23	27.2	38.2	31.5	41	99	77	1,000	1,006	1,003	0.0
20 Apr 23	26.9	39.7	31.8	28	99	66	999	1,005	1,002	0.0
21 Apr 23	27.5	38.3	31.8	34	83	62	999	1,005	1,002	0.0
22 Apr 23	27.2	37.9	31.9	36	99	65	1,000	1,005	1,003	0.0
23 Apr 23	27.5	37.5	31.6	43	99	73	1,002	1,007	1,005	0.0
24 Apr 23	26.6	38.2	31.6	38	99	68	1,005	1,010	1,007	0.0
25 Apr 23	26.6	38.6	31.7	38	99	69	1,002	1,008	1,005	0.0
26 Apr 23	25.4	30.3	27.5	84	99	95	1,004	1,008	1,006	2.4
27 Apr 23	24.7	37.0	29.8	40	99	76	1,004	1,009	1,007	0.2
28 Apr 23	25.9	37.3	31.1	40	99	74	1,003	1,009	1,006	0.0
29 Apr 23	26.5	37.4	31.3	42	98	73	1,002	1,007	1,005	0.0
30 Apr 23	26.5	34.9	29.0	54	99	81	1,003	1,007	1,005	0.4
Total	24.7	39.7	30.7	20	99	74	999	1,012	1,005	3.0
Day	30			30			30			30
Hours	720			720			720			720

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

MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : May

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 May 23	44	34	3	2 - 5	4 - 10	9 - 96
2 May 23	39	28	3	3	2 - 8	9 - 53
3 May 23	32	23	3	3	2 - 9	10 - 58
4 May 23	35	21	3	2 - 3	2 - 9	9 - 55
5 May 23	41	27	3	2 - 3	2 - 9	5 - 58
6 May 23	37	27	3	2 - 3	2 - 10	5 - 50
7 May 23	35	23	3	3 - 4	2 - 9	7 - 51
8 May 23	36	26	3	2 - 3	3 - 7	5 - 47
9 May 23	33	21	3	2 - 3	1 - 12	6 - 49
10 May 23	34	20	1	0 - 3	1 - 9	17 - 57
11 May 23	34	20	0	0 - 3	3 - 9	6 - 58
12 May 23	37	22	0	0	2 - 8	4 - 46
13 May 23	34	22	1	0 - 2	3 - 8	8 - 60
14 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
15 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
16 May 23	N/A	N/A	N/A	1 - 2	2 - 15	10 - 58
17 May 23	57	43	2	1 - 3	2 - 9	6 - 52
18 May 23	49	40	1	1 - 2	2 - 8	7 - 39
19 May 23	54	41	1	1 - 2	2 - 8	21 - 43
20 May 23	54	41	1	1 - 3	2 - 10	11 - 42
21 May 23	60	47	1	1 - 2	2 - 9	6 - 56
22 May 23	40	27	1	1 - 2	2 - 15	4 - 46
23 May 23	49	37	1	1 - 2	2 - 15	3 - 49
24 May 23	44	31	1	1 - 2	3 - 8	3 - 52
25 May 23	53	39	1	1 - 2	3 - 8	3 - 48
26 May 23	66	51	1	1 - 2	2 - 9	5 - 37
27 May 23	55	41	1	1 - 2	2 - 9	10 - 41
28 May 23	48	36	2	1 - 3	2 - 7	9 - 65
29 May 23	28	15	1	1 - 2	2 - 6	15 - 66
30 May 23	26	14	1	1 - 2	2 - 7	8 - 56
31 May 23	32	20	1	1 - 3	2 - 7	14 - 54
Range	26 - 66	14 - 51	0 - 3	0 - 5	1 - 15	3 - 96
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total Day	28	28	28	29	29	29
Monitoring Hour	667	668	638	638	651	652
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$   
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : May

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 May 23	25.1	38.5	30.7	40	99	76	1,005	1,011	1,009	0.0
2 May 23	26.6	39.0	31.8	37	99	74	1,006	1,011	1,009	0.0
3 May 23	27.2	38.8	31.5	37	99	73	1,007	1,013	1,010	0.0
4 May 23	26.4	39.1	32.1	41	99	72	1,005	1,011	1,008	0.0
5 May 23	27.2	40.9	32.4	31	99	71	1,002	1,008	1,005	0.0
6 May 23	26.8	42.2	33.1	27	99	64	1,001	1,007	1,004	0.0
7 May 23	28.7	41.1	33.5	27	99	61	1,001	1,007	1,004	0.0
8 May 23	28.4	40.4	33.0	36	99	73	1,003	1,007	1,005	0.0
9 May 23	28.6	38.2	31.2	45	99	84	1,005	1,009	1,007	0.4
10 May 23	26.0	35.3	29.2	55	99	89	1,006	1,011	1,009	4.2
11 May 23	26.3	35.1	30.2	55	99	83	1,006	1,012	1,009	0.0
12 May 23	26.5	39.0	31.5	35	99	76	1,006	1,012	1,009	0.2
13 May 23	25.9	37.9	31.4	44	99	73	1,007	1,011	1,009	0.0
14 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
15 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
16 May 23	27.2	39.1	31.6	34	99	76	1,008	1,012	1,010	2.4
17 May 23	26.0	39.5	31.1	29	99	71	1,007	1,013	1,010	0.0
18 May 23	26.6	38.9	31.8	31	99	66	1,007	1,012	1,010	0.0
19 May 23	27.1	39.2	32.5	29	74	55	1,004	1,010	1,008	0.0
20 May 23	26.0	39.4	32.1	27	84	56	1,005	1,009	1,007	0.0
21 May 23	26.3	40.4	32.0	34	98	64	1,005	1,010	1,008	0.0
22 May 23	27.0	38.0	30.0	40	99	77	1,007	1,011	1,009	0.2
23 May 23	26.1	38.7	29.0	37	99	84	1,007	1,011	1,009	6.0
24 May 23	25.9	37.5	29.9	40	99	81	1,005	1,011	1,008	0.4
25 May 23	26.1	38.2	30.8	37	99	75	1,006	1,011	1,009	0.0
26 May 23	25.3	38.3	31.8	34	99	65	1,005	1,011	1,008	0.0
27 May 23	27.5	38.2	32.0	34	82	61	1,003	1,008	1,006	0.0
28 May 23	25.2	39.2	30.7	36	99	70	1,004	1,008	1,006	12.8
29 May 23	25.9	35.1	29.0	53	99	85	1,005	1,009	1,007	1.6
30 May 23	25.1	36.4	29.9	47	99	80	1,004	1,009	1,007	0.0
31 May 23	27.0	37.7	30.5	40	99	80	1,003	1,008	1,006	8.6
Total	25.1	42.2	31.2	27	99	73	1,001	1,013	1,008	36.8
Day	29			29			29			29
Hours	680			680			680			680

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

MONTHLY REPORT

AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : May

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 May 23	56	39	2	1 - 3	2 - 7	9 - 88
2 May 23	48	31	1	1	1 - 7	9 - 49
3 May 23	41	23	1	1 - 3	1 - 9	14 - 54
4 May 23	44	26	1	1	1 - 6	10 - 53
5 May 23	49	28	1	1 - 2	1 - 12	2 - 55
6 May 23	49	34	1	1 - 3	1 - 9	3 - 43
7 May 23	47	27	1	1	1 - 8	7 - 46
8 May 23	45	28	1	1 - 2	1 - 6	3 - 44
9 May 23	53	27	1	1	0 - 11	4 - 60
10 May 23	38	23	1	1	0 - 4	19 - 61
11 May 23	46	20	1	1 - 2	N/A	5 - 64
12 May 23	41	28	1	1 - 2	0 - 3	5 - 45
13 May 23	38	20	1	1 - 3	0 - 4	6 - 67
14 May 23	47	29	1	1 - 2	1 - 6	3 - 44
15 May 23	64	44	2	1 - 3	1 - 7	2 - 56
16 May 23	63	45	1	1 - 4	0 - 7	2 - 64
17 May 23	63	45	1	1 - 2	0 - 7	12 - 46
18 May 23	61	39	1	1 - 2	0 - 6	15 - 38
19 May 23	62	43	1	1 - 6	N/A	23 - 42
20 May 23	64	42	2	1 - 3	N/A	21 - 41
21 May 23	67	51	2	1 - 3	N/A	15 - 57
22 May 23	53	35	1	1 - 2	N/A	14 - 38
23 May 23	60	39	1	1 - 2	N/A	11 - 49
24 May 23	52	35	1	1 - 2	N/A	10 - 47
25 May 23	62	40	1	1 - 3	N/A	9 - 46
26 May 23	70	50	1	1 - 2	N/A	12 - 35
27 May 23	60	36	1	1 - 2	N/A	16 - 37
28 May 23	57	30	1	1 - 3	N/A	14 - 61
29 May 23	34	22	1	1 - 2	N/A	18 - 57
30 May 23	34	17	1	1 - 2	N/A	12 - 48
31 May 23	36	17	1	1 - 4	5 - 10	11 - 47
Range	34 - 70	17 - 51	1 - 2	1 - 6	0 - 12	2 - 88
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total	31	31	31	31	18	31
Monitoring Hour	743	743	707	707	338	708
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-

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

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm

4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide

5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide

6) N/A = Data not Available

7) \* = Exceeding air quality standard

8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : May

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 May 23	25.1	36.7	30.5	43	89	69	1,005	1,012	1,009	0.0
2 May 23	27.2	37.1	31.5	43	90	68	1,006	1,011	1,009	0.0
3 May 23	27.0	37.4	31.5	40	81	64	1,007	1,013	1,010	0.0
4 May 23	27.3	37.2	31.8	46	82	65	1,004	1,011	1,008	0.0
5 May 23	27.9	39.9	32.6	34	89	64	1,001	1,008	1,005	0.0
6 May 23	27.8	40.0	33.3	32	80	57	1,000	1,007	1,004	0.0
7 May 23	29.4	40.5	33.6	30	76	57	1,001	1,007	1,004	0.0
8 May 23	28.6	38.7	32.7	41	88	66	1,002	1,008	1,005	0.0
9 May 23	26.6	36.0	30.7	52	88	75	1,004	1,009	1,007	2.0
10 May 23	25.9	33.9	29.2	58	91	79	1,006	1,011	1,009	1.4
11 May 23	27.1	34.1	30.2	57	89	74	1,006	1,012	1,009	0.0
12 May 23	26.2	36.9	31.2	40	91	69	1,005	1,012	1,009	0.6
13 May 23	26.2	35.5	30.5	50	92	72	1,006	1,011	1,009	0.2
14 May 23	24.7	36.5	29.7	42	94	75	1,006	1,011	1,009	16.0
15 May 23	25.9	36.5	30.0	42	94	73	1,007	1,012	1,010	1.2
16 May 23	25.8	36.1	30.0	38	95	73	1,008	1,013	1,010	0.2
17 May 23	27.0	37.6	31.2	35	87	64	1,007	1,013	1,010	0.0
18 May 23	26.9	37.7	32.0	37	80	59	1,006	1,012	1,009	0.0
19 May 23	28.0	38.0	32.5	32	69	54	1,004	1,010	1,008	0.0
20 May 23	27.1	38.0	32.1	30	68	54	1,004	1,009	1,007	0.0
21 May 23	27.4	38.7	31.9	36	71	58	1,005	1,010	1,008	0.0
22 May 23	27.1	36.9	30.3	45	84	68	1,007	1,011	1,009	0.0
23 May 23	26.4	36.5	29.3	44	90	74	1,007	1,011	1,009	0.4
24 May 23	26.5	37.0	30.0	42	91	73	1,005	1,011	1,008	0.0
25 May 23	26.9	36.9	31.0	42	88	67	1,006	1,011	1,009	0.0
26 May 23	26.3	37.3	32.0	40	80	58	1,005	1,011	1,008	0.0
27 May 23	27.6	37.5	32.2	37	71	56	1,003	1,009	1,007	0.0
28 May 23	25.7	36.5	30.4	43	94	66	1,003	1,008	1,006	12.2
29 May 23	25.8	33.7	28.6	57	91	78	1,004	1,009	1,007	1.8
30 May 23	25.9	35.6	29.9	48	92	74	1,003	1,009	1,007	0.2
31 May 23	27.0	35.7	30.0	47	90	72	1,003	1,008	1,006	26.8
Total	24.7	40.5	31.0	30	95	67	1,000	1,013	1,008	63.0
Day	31			31			31			31
Hours	743			743			743			743

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

MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : May

MONITORING STATION : Ban Klong Klæ

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
2 May 23	N/A	N/A	N/A	2 - 3	1 - 3	20 - 58
3 May 23	42	30	3	2 - 4	1 - 10	10 - 54
4 May 23	34	28	3	3 - 3	2 - 7	7 - 53
5 May 23	45	34	3	2 - 5	2 - 10	4 - 62
6 May 23	39	30	3	2 - 4	2 - 8	2 - 50
7 May 23	41	29	3	2 - 4	1 - 9	8 - 56
8 May 23	40	29	2	2 - 4	2 - 8	1 - 50
9 May 23	26	19	2	2 - 3	1 - 11	5 - 51
10 May 23	25	20	2	2 - 3	1 - 10	18 - 62
11 May 23	29	23	3	2 - 4	4 - 15	3 - 57
12 May 23	33	25	N/A	N/A	1 - 13	3 - 40
13 May 23	33	25	N/A	N/A	2 - 9	5 - 55
14 May 23	42	31	N/A	N/A	1 - 13	1 - 39
15 May 23	54	42	N/A	N/A	1 - 14	3 - 46
16 May 23	58	48	1	1 - 2	1 - 13	2 - 51
17 May 23	55	43	1	1 - 3	2 - 12	4 - 55
18 May 23	50	41	1	1 - 2	2 - 9	15 - 37
19 May 23	63	46	1	1 - 2	3 - 9	15 - 42
20 May 23	60	42	1	1 - 2	2 - 10	12 - 43
21 May 23	57	46	1	1 - 2	2 - 9	12 - 56
22 May 23	43	35	1	1 - 2	3 - 20	2 - 39
23 May 23	53	38	1	1 - 2	3 - 14	2 - 53
24 May 23	48	36	1	1 - 2	3 - 16	3 - 42
25 May 23	53	42	1	1 - 2	3 - 13	3 - 46
26 May 23	58	51	1	0 - 2	3 - 10	8 - 35
27 May 23	53	40	1	1 - 2	3 - 11	10 - 34
28 May 23	46	35	1	0 - 2	3 - 7	11 - 56
29 May 23	23	18	1	1 - 2	3 - 9	9 - 59
30 May 23	25	17	1	1 - 1	3 - 10	5 - 46
31 May 23	30	22	1	1 - 1	2 - 12	9 - 51
Range	23 - 63	17 - 51	1 - 3	0 - 5	1 - 20	1 - 62
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total Day	29	29	25	26	30	30
Monitoring Hour	694	692	552	552	673	676
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

- Remark :-
- Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board
  - TSP = Total Suspended Particulate
  - PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm
  - SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide
  - NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide
  - N/A = Data not Available
  - \* = Exceeding air quality standard
  - = Not Measurement

MONTHLY REPORT  
METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : May

MONITORING STATION : Ban Klong Klæ

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
2 May 23	30.0	37.5	33.5	40	89	61	1,005	1,010	1,007	0.0
3 May 23	27.7	38.3	31.9	39	99	68	1,006	1,012	1,008	0.0
4 May 23	27.1	38.4	32.2	42	99	67	1,003	1,009	1,007	0.0
5 May 23	28.5	40.0	33.0	32	98	65	1,000	1,006	1,004	0.0
6 May 23	27.7	41.2	33.6	28	99	58	999	1,006	1,002	0.0
7 May 23	30.2	41.8	34.1	27	74	54	999	1,005	1,002	0.0
8 May 23	28.7	39.0	33.0	37	99	71	1,001	1,006	1,004	0.0
9 May 23	27.1	36.3	31.1	53	99	82	1,003	1,008	1,006	2.2
10 May 23	25.4	35.3	28.8	55	99	90	1,005	1,010	1,008	9.4
11 May 23	26.8	35.7	30.7	43	99	77	1,005	1,010	1,008	2.2
12 May 23	26.9	38.0	31.4	37	99	74	1,004	1,011	1,008	0.0
13 May 23	26.0	36.6	30.9	47	99	75	1,005	1,010	1,008	0.0
14 May 23	24.0	37.9	29.9	38	100	80	1,005	1,010	1,008	18.0
15 May 23	26.4	37.7	30.6	40	99	79	1,006	1,010	1,008	0.6
16 May 23	26.1	36.8	30.4	37	99	76	1,007	1,011	1,009	0.0
17 May 23	27.3	38.1	31.5	34	99	69	1,006	1,012	1,009	0.0
18 May 23	27.7	38.7	32.3	34	76	58	1,005	1,011	1,008	0.0
19 May 23	28.0	39.0	32.8	31	69	54	1,003	1,008	1,006	0.0
20 May 23	27.8	39.5	32.6	26	74	52	1,003	1,008	1,006	0.0
21 May 23	27.5	38.7	32.4	35	73	54	1,004	1,009	1,007	0.0
22 May 23	27.4	36.5	30.1	45	99	74	1,005	1,010	1,008	0.6
23 May 23	26.4	38.4	29.4	39	99	82	1,006	1,010	1,008	0.8
24 May 23	26.7	37.4	30.4	43	99	80	1,004	1,009	1,007	0.0
25 May 23	27.3	37.9	31.3	39	99	70	1,005	1,010	1,007	0.0
26 May 23	26.7	38.4	32.2	35	88	58	1,003	1,010	1,007	0.0
27 May 23	28.2	38.6	32.5	34	71	55	1,001	1,007	1,005	0.0
28 May 23	24.4	36.9	30.4	41	100	67	1,002	1,007	1,005	53.8
29 May 23	25.1	33.4	28.6	57	100	85	1,004	1,008	1,006	0.2
30 May 23	25.7	36.7	30.0	46	99	79	1,002	1,008	1,006	0.0
31 May 23	27.3	38.1	31.3	41	99	69	1,002	1,007	1,005	0.0
Total	24.0	41.8	31.4	26	100	69	999	1,012	1,007	87.8
Day	30			30			30			30
Hours	706			706			706			706

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

MONTHLY REPORT

AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : May

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 May 23	39	35	1	1 - 2	3 - 9	25 - 96
2 May 23	32	29	1	0 - 1	2 - 7	25 - 66
3 May 23	27	25	1	1	2 - 7	30 - 65
4 May 23	27	25	1	1	2 - 9	25 - 70
5 May 23	34	30	1	1	2 - 8	21 - 71
6 May 23	36	32	0	1	2 - 8	21 - 60
7 May 23	32	26	0	0	2 - 7	26 - 64
8 May 23	29	28	0	1	0 - 6	12 - 58
9 May 23	28	25	0	0	0 - 10	6 - 51
10 May 23	23	19	0	0 - 2	0 - 7	16 - 58
11 May 23	26	22	1	0 - 1	0 - 8	7 - 55
12 May 23	25	22	1	0 - 1	0 - 6	5 - 39
13 May 23	24	22	1	0 - 2	0 - 5	8 - 60
14 May 23	25	22	1	0 - 1	0 - 7	4 - 41
15 May 23	44	43	1	0 - 1	0 - 8	3 - 48
16 May 23	45	43	2	0 - 3	1 - 11	4 - 57
17 May 23	47	44	2	2 - 4	2 - 11	7 - 50
18 May 23	40	41	2	2 - 3	2 - 9	8 - 39
19 May 23	46	44	2	2 - 2	2 - 6	22 - 43
20 May 23	46	44	2	2 - 3	2 - 9	17 - 41
21 May 23	42	38	2	2 - 3	2 - 6	16 - 58
22 May 23	39	37	2	2 - 3	2 - 14	3 - 39
23 May 23	31	28	2	2 - 2	2 - 9	3 - 47
24 May 23	35	32	2	2 - 2	2 - 8	3 - 45
25 May 23	51	43	1	0 - 2	2 - 8	5 - 58
26 May 23	53	50	0	0 - 1	1 - 7	27 - 49
27 May 23	43	41	0	0 - 1	1 - 6	31 - 51
28 May 23	N/A	N/A	N/A	0 - 1	2 - 5	32 - 37
29 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
30 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
31 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Range	23 - 53	19 - 50	0 - 2	0 - 4	0 - 14	3 - 96
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total	Day	27	27	22	28	28
Monitoring	Hour	644	644	504	504	623
Ambient Air Quality Standard		330	120	120	300	170
					100	

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$   
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : May

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 May 23	25.1	36.4	30.2	45	99	77	1,003	1,009	1,006	0.0
2 May 23	26.7	37.0	31.5	43	99	74	1,004	1,009	1,006	0.0
3 May 23	27.1	38.0	31.4	38	99	71	1,004	1,010	1,007	0.0
4 May 23	26.8	37.3	31.7	45	99	70	1,002	1,008	1,005	0.0
5 May 23	27.5	40.0	32.5	32	99	69	999	1,005	1,003	0.0
6 May 23	27.1	39.9	33.2	32	99	61	998	1,004	1,001	0.0
7 May 23	29.5	40.9	33.7	27	88	59	998	1,004	1,001	0.0
8 May 23	28.6	38.8	32.7	41	99	73	1,000	1,005	1,002	4.8
9 May 23	28.5	35.9	30.7	53	99	84	1,002	1,007	1,004	2.0
10 May 23	26.4	34.6	29.1	57	99	88	1,003	1,009	1,006	0.6
11 May 23	26.3	33.8	30.0	63	99	83	1,003	1,009	1,006	0.0
12 May 23	26.4	37.7	31.2	37	99	76	1,003	1,009	1,006	0.0
13 May 23	26.0	35.4	30.5	50	99	77	1,004	1,008	1,006	0.0
14 May 23	25.2	37.1	30.1	40	99	80	1,004	1,008	1,006	0.0
15 May 23	25.5	37.2	30.1	41	99	79	1,005	1,009	1,007	0.4
16 May 23	26.0	36.9	29.8	38	99	82	1,005	1,010	1,008	14.0
17 May 23	26.8	37.8	30.9	34	99	73	1,004	1,010	1,008	0.2
18 May 23	27.3	37.7	31.9	36	99	63	1,004	1,009	1,007	0.0
19 May 23	27.8	37.7	32.4	33	71	56	1,002	1,007	1,005	0.0
20 May 23	26.7	37.7	32.0	30	83	56	1,002	1,006	1,004	0.0
21 May 23	27.2	39.0	31.9	36	79	60	1,003	1,007	1,005	0.0
22 May 23	27.6	36.3	29.8	45	99	78	1,004	1,008	1,006	2.8
23 May 23	25.3	36.7	28.8	44	99	85	1,005	1,008	1,006	12.4
24 May 23	26.2	38.0	29.9	41	99	81	1,002	1,008	1,005	0.2
25 May 23	26.9	36.6	31.0	44	99	74	1,003	1,008	1,006	0.2
26 May 23	26.5	37.1	31.8	39	97	65	1,002	1,008	1,006	0.0
27 May 23	27.9	37.8	32.2	36	84	59	1,000	1,006	1,004	0.0
28 May 23	28.3	29.9	28.9	68	74	71	1,002	1,003	1,003	0.0
29 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
30 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
31 May 23	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Total	25.1	40.9	31.1	27	99	72	998	1,010	1,005	37.6
Day	28			28			28			28
Hours	651			651			651			651

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





MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : June

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Jun 23	43	34	1	1 - 2	1 - 7	9 - 42
2 Jun 23	48	35	1	1 - 2	2 - 10	5 - 43
3 Jun 23	46	32	1	1 - 2	2 - 8	3 - 50
4 Jun 23	28	16	1	1 - 1	2 - 7	3 - 53
5 Jun 23	26	14	1	1 - 3	2 - 6	14 - 51
6 Jun 23	39	26	1	1 - 2	2 - 9	9 - 53
7 Jun 23	38	27	1	1 - 2	2 - 8	16 - 53
8 Jun 23	29	18	1	1 - 1	2 - 12	12 - 51
9 Jun 23	31	19	1	1 - 2	3 - 10	11 - 43
10 Jun 23	25	14	2	1 - 3	2 - 13	4 - 54
11 Jun 23	31	17	1	1 - 1	2 - 10	7 - 46
12 Jun 23	28	15	1	1 - 2	2 - 7	16 - 61
13 Jun 23	27	14	1	1 - 2	2 - 16	8 - 42
14 Jun 23	20	9	1	1 - 2	1 - 7	2 - 35
15 Jun 23	23	11	1	1 - 1	0 - 6	2 - 38
16 Jun 23	28	14	1	1 - 2	0 - 9	6 - 39
17 Jun 23	27	13	1	1 - 2	0 - 10	2 - 43
18 Jun 23	22	12	1	1 - 1	0 - 7	4 - 40
19 Jun 23	24	15	1	1 - 2	0 - 8	2 - 42
20 Jun 23	24	14	1	1 - 2	0 - 7	4 - 39
21 Jun 23	30	17	1	1 - 2	0 - 6	2 - 40
22 Jun 23	32	22	2	1 - 2	0 - 5	3 - 51
23 Jun 23	20	20	2	1 - 3	0 - 7	6 - 41
24 Jun 23	84	8	2	1 - 2	0 - 10	6 - 25
25 Jun 23	18	7	2	1 - 3	0 - 5	6 - 26
26 Jun 23	18	8	2	1 - 3	0 - 5	8 - 24
27 Jun 23	22	11	2	1 - 3	0 - 7	8 - 35
28 Jun 23	24	11	2	1 - 2	0 - 6	4 - 45
29 Jun 23	N/A	12	2	1 - 2	0 - 6	2 - 50
30 Jun 23	N/A	9	2	2 - 3	0 - 7	2 - 33
Range	18 - 84	7 - 35	1 - 2	1 - 3	0 - 16	2 - 61
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total Day	28	30	30	30	30	30
Monitoring Hour	669	720	690	690	690	690
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-  
1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
2) TSP = Total Suspended Particulate  
3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$   
4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
6) N/A = Data not Available  
7) \* = Exceeding air quality standard  
8) - = Not Measurement



MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : June

MONITORING STATION : Ban Don Mod Tanoi

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Jun 23	26.7	37.7	31.1	36	99	76	1,003	1,007	1,006	0.0
2 Jun 23	26.0	38.0	31.1	38	99	72	1,004	1,008	1,007	0.0
3 Jun 23	25.9	37.9	31.3	40	99	74	1,005	1,009	1,008	0.0
4 Jun 23	26.4	37.6	31.4	40	99	71	1,004	1,010	1,007	0.0
5 Jun 23	26.7	34.4	30.1	52	99	72	1,004	1,008	1,006	0.0
6 Jun 23	26.3	35.1	30.2	47	99	72	1,004	1,007	1,006	0.0
7 Jun 23	27.0	35.8	30.2	44	99	75	1,004	1,009	1,006	1.6
8 Jun 23	26.0	34.1	29.2	53	99	82	1,005	1,009	1,007	3.6
9 Jun 23	26.5	32.0	29.1	61	99	82	1,005	1,009	1,007	0.0
10 Jun 23	26.8	33.3	29.6	55	99	77	1,004	1,007	1,006	0.0
11 Jun 23	25.5	34.8	29.5	44	99	75	1,003	1,007	1,005	0.4
12 Jun 23	25.2	35.1	28.8	46	99	82	1,004	1,008	1,006	2.2
13 Jun 23	25.3	33.4	28.4	58	99	90	1,005	1,009	1,007	14.8
14 Jun 23	25.5	33.1	27.8	59	99	91	1,007	1,010	1,009	28.8
15 Jun 23	25.7	34.9	29.5	47	99	83	1,005	1,010	1,008	0.2
16 Jun 23	24.6	36.1	29.6	49	99	83	1,005	1,009	1,007	2.4
17 Jun 23	26.2	37.7	29.9	43	99	81	1,005	1,010	1,008	0.2
18 Jun 23	26.1	36.0	28.5	47	99	87	1,006	1,010	1,009	0.8
19 Jun 23	25.9	35.7	29.8	46	99	79	1,006	1,010	1,008	0.0
20 Jun 23	26.0	35.7	29.0	46	99	86	1,007	1,010	1,008	21.8
21 Jun 23	25.2	36.7	29.6	40	99	80	1,006	1,011	1,009	5.8
22 Jun 23	25.8	39.0	30.7	36	99	77	1,006	1,011	1,009	0.2
23 Jun 23	26.2	41.0	31.2	31	99	73	1,003	1,010	1,007	1.2
24 Jun 23	26.3	36.2	30.5	40	99	69	1,005	1,009	1,007	0.0
25 Jun 23	26.5	35.2	30.7	41	99	65	1,005	1,009	1,007	0.0
26 Jun 23	26.3	34.3	30.2	43	99	65	1,006	1,009	1,008	0.0
27 Jun 23	26.7	37.9	30.8	38	87	65	1,005	1,009	1,008	0.0
28 Jun 23	26.2	39.1	30.1	35	99	77	1,005	1,010	1,008	3.4
29 Jun 23	25.7	38.8	30.2	39	99	78	1,004	1,009	1,007	0.4
30 Jun 23	23.7	34.5	28.4	53	99	90	1,004	1,008	1,007	31.8
Total	23.7	41.0	29.9	31	99	78	1,003	1,011	1,007	119.6
Day	30			30			30			30
Hours	720			720			720			720

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



MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : June

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Jun 23	54	34	2	1 - 3	3 - 13	9 - 37
2 Jun 23	56	28	2	1 - 5	3 - 14	5 - 35
3 Jun 23	51	27	1	1 - 3	3 - 10	10 - 50
4 Jun 23	35	21	1	1 - 4	4 - 10	8 - 44
5 Jun 23	50	22	1	1 - 3	3 - 9	23 - 41
6 Jun 23	47	24	1	1 - 2	4 - 13	14 - 47
7 Jun 23	46	26	1	1 - 2	4 - 10	19 - 48
8 Jun 23	39	22	1	1 - 1	3 - 10	18 - 45
9 Jun 23	42	22	1	1 - 2	4 - 8	17 - 36
10 Jun 23	39	18	2	1 - 4	3 - 15	11 - 47
11 Jun 23	40	16	1	1 - 2	3 - 9	15 - 44
12 Jun 23	37	28	1	1 - 2	4 - 7	22 - 58
13 Jun 23	35	23	1	1 - 1	3 - 11	16 - 41
14 Jun 23	31	15	1	1 - 1	2 - 11	5 - 33
15 Jun 23	35	13	1	1 - 3	2 - 8	5 - 33
16 Jun 23	36	25	1	1 - 1	1 - 9	6 - 33
17 Jun 23	38	20	1	1 - 2	3 - 13	3 - 44
18 Jun 23	35	19	1	1 - 1	2 - 8	7 - 41
19 Jun 23	91	16	1	1 - 2	2 - 11	4 - 39
20 Jun 23	36	19	1	1 - 2	2 - 8	5 - 32
21 Jun 23	40	23	1	1 - 3	1 - 10	3 - 33
22 Jun 23	42	26	1	1 - 2	1 - 6	4 - 46
23 Jun 23	41	23	1	1 - 2	1 - 7	7 - 39
24 Jun 23	33	18	2	1 - 2	1 - 7	5 - 24
25 Jun 23	30	18	1	1 - 2	1 - 9	5 - 23
26 Jun 23	30	15	2	1 - 4	1 - 9	5 - 22
27 Jun 23	32	14	1	1 - 2	1 - 6	11 - 30
28 Jun 23	96	16	2	1 - 2	1 - 7	5 - 30
29 Jun 23	36	15	1	1 - 2	1 - 8	3 - 48
30 Jun 23	37	22	1	1 - 2	1 - 8	4 - 25
Range	30 - 96	13 - 34	1 - 2	1 - 5	1 - 15	3 - 58
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total	30	30	30	30	30	30
Monitoring Hour	720	717	689	689	702	688
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :-  
1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
2) TSP = Total Suspended Particulate  
3) PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm  
4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
6) N/A = Data not Available  
7) \* = Exceeding air quality standard  
8) - = Not Measurement



MONTHLY REPORT  
METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : June

MONITORING STATION : Wat Bang Gado

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Jun 23	27.5	37.0	31.2	39	83	66	1,003	1,008	1,006	0.2
2 Jun 23	26.8	36.9	31.2	39	84	65	1,004	1,008	1,006	0.0
3 Jun 23	26.7	36.8	31.0	43	83	67	1,005	1,009	1,008	2.2
4 Jun 23	26.6	36.0	31.1	44	94	66	1,004	1,010	1,007	0.0
5 Jun 23	27.4	33.3	29.9	55	81	67	1,004	1,008	1,006	0.8
6 Jun 23	26.7	35.1	30.2	46	82	65	1,003	1,008	1,006	0.0
7 Jun 23	27.3	35.0	30.4	46	81	66	1,004	1,009	1,006	0.0
8 Jun 23	26.0	33.6	29.3	53	90	72	1,005	1,009	1,007	0.6
9 Jun 23	27.0	31.6	29.2	58	82	70	1,005	1,009	1,007	0.0
10 Jun 23	27.3	32.3	29.7	56	87	69	1,003	1,007	1,006	0.2
11 Jun 23	26.5	34.5	29.8	47	86	67	1,003	1,007	1,005	0.2
12 Jun 23	26.0	34.2	28.9	50	84	71	1,004	1,008	1,006	0.8
13 Jun 23	26.0	32.2	28.6	59	92	76	1,005	1,009	1,007	7.0
14 Jun 23	25.7	32.5	28.3	60	95	81	1,007	1,010	1,009	1.0
15 Jun 23	26.8	33.9	29.8	50	87	72	1,005	1,009	1,008	0.0
16 Jun 23	25.2	34.8	29.4	51	95	77	1,004	1,009	1,007	6.0
17 Jun 23	26.3	35.5	29.6	48	93	76	1,005	1,010	1,008	7.2
18 Jun 23	26.5	34.0	28.6	53	93	78	1,006	1,010	1,009	0.2
19 Jun 23	26.6	34.0	29.6	48	90	72	1,006	1,010	1,008	0.2
20 Jun 23	27.0	34.8	29.3	50	90	76	1,006	1,010	1,008	3.8
21 Jun 23	26.0	36.2	29.8	41	96	74	1,005	1,011	1,009	14.2
22 Jun 23	26.4	36.8	30.5	41	95	71	1,005	1,011	1,009	0.0
23 Jun 23	26.6	38.4	31.0	37	85	65	1,003	1,009	1,007	0.0
24 Jun 23	27.0	35.0	30.6	45	86	62	1,004	1,009	1,007	0.2
25 Jun 23	26.8	34.8	30.4	44	79	62	1,005	1,009	1,007	0.0
26 Jun 23	26.7	34.0	30.3	46	76	61	1,005	1,009	1,008	0.0
27 Jun 23	26.8	35.8	30.5	45	75	63	1,005	1,010	1,008	0.0
28 Jun 23	26.9	36.9	30.0	41	89	70	1,004	1,010	1,008	0.6
29 Jun 23	26.1	37.4	30.2	43	90	72	1,003	1,009	1,007	0.2
30 Jun 23	26.2	34.6	29.3	53	93	78	1,004	1,008	1,006	0.0
Total	25.2	38.4	29.9	37	96	70	1,003	1,011	1,007	45.6
Day	30			30			30			30
Hours	720			720			720			720

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

MONTHLY REPORT

AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : June

MONITORING STATION : Ban Klong Klae

YEAR : 2023

Date	Concentration					
	TSP ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	PM-10 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Jun 23	42	37	1	1 - 2	2 - 9	14 - 34
2 Jun 23	40	33	1	1 - 2	2 - 11	4 - 34
3 Jun 23	45	34	1	1 - 2	3 - 10	5 - 47
4 Jun 23	23	15	2	1 - 2	2 - 7	5 - 46
5 Jun 23	21	17	2	2 - 2	3 - 8	24 - 41
6 Jun 23	33	28	2	2 - 2	2 - 9	14 - 46
7 Jun 23	29	22	2	1 - 2	2 - 9	12 - 46
8 Jun 23	26	18	2	2 - 2	2 - 9	14 - 45
9 Jun 23	23	17	1	1 - 2	3 - 8	13 - 37
10 Jun 23	26	19	1	1 - 2	3 - 10	5 - 51
11 Jun 23	26	19	2	1 - 2	2 - 11	11 - 45
12 Jun 23	20	15	1	1 - 2	2 - 8	13 - 56
13 Jun 23	21	18	1	1 - 2	2 - 12	10 - 38
14 Jun 23	21	15	1	1 - 2	3 - 13	2 - 35
15 Jun 23	23	18	2	1 - 2	3 - 8	1 - 35
16 Jun 23	20	13	1	1 - 1	2 - 10	6 - 36
17 Jun 23	21	19	1	1 - 2	2 - 16	2 - 42
18 Jun 23	22	16	1	1 - 2	2 - 9	7 - 41
19 Jun 23	19	20	2	1 - 3	3 - 13	2 - 38
20 Jun 23	24	20	2	2 - 3	2 - 10	2 - 40
21 Jun 23	26	24	2	2 - 3	2 - 9	2 - 34
22 Jun 23	30	23	2	1 - 2	3 - 8	2 - 53
23 Jun 23	28	24	2	1 - 2	2 - 10	4 - 37
24 Jun 23	26	13	2	1 - 2	2 - 11	6 - 24
25 Jun 23	22	17	2	1 - 3	2 - 7	7 - 23
26 Jun 23	22	12	2	2 - 3	2 - 7	7 - 25
27 Jun 23	24	15	2	1 - 4	2 - 8	6 - 34
28 Jun 23	21	16	2	1 - 2	2 - 9	3 - 33
29 Jun 23	21	18	2	1 - 2	3 - 7	2 - 45
30 Jun 23	16	14	2	2 - 3	3 - 8	2 - 31
Range	16 - 45	12 - 37	1 - 2	1 - 4	2 - 16	1 - 56
Number of times (exceeded standard)	0	0	0	0	0	0
Total	30	30	30	30	30	30
Monitoring	Hour	720	720	689	689	689
Ambient Air Quality Standard	330	120	120	300	170	100

Remark :- 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board

2) TSP = Total Suspended Particulate

3) PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$

4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide

5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide

6) N/A = Data not Available

7) \* = Exceeding air quality standard

8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT

METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : June

MONITORING STATION : Ban Klong Klae

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Jun 23	27.9	37.5	31.6	38	99	66	1,002	1,006	1,005	2.6
2 Jun 23	26.8	37.5	31.8	39	99	63	1,003	1,007	1,005	0.0
3 Jun 23	26.6	38.3	31.8	40	99	66	1,004	1,008	1,006	0.0
4 Jun 23	27.2	37.8	31.9	43	99	66	1,003	1,008	1,006	0.0
5 Jun 23	27.8	34.8	30.7	43	84	63	1,003	1,007	1,005	0.0
6 Jun 23	26.2	34.9	30.4	47	99	67	1,002	1,006	1,005	0.0
7 Jun 23	27.3	35.9	31.0	43	98	67	1,002	1,007	1,005	0.0
8 Jun 23	26.4	33.7	29.7	53	99	74	1,004	1,007	1,006	1.4
9 Jun 23	26.9	33.0	29.6	53	99	74	1,004	1,008	1,006	0.0
10 Jun 23	27.4	32.8	29.9	52	99	72	1,002	1,006	1,005	0.0
11 Jun 23	27.0	34.7	30.0	44	98	70	1,001	1,006	1,004	0.0
12 Jun 23	25.9	34.5	29.1	48	99	78	1,003	1,006	1,005	4.0
13 Jun 23	25.4	33.2	28.3	56	100	89	1,004	1,007	1,006	13.6
14 Jun 23	25.9	33.0	27.9	59	100	91	1,006	1,009	1,007	8.0
15 Jun 23	26.1	34.9	29.7	48	99	81	1,004	1,008	1,007	0.0
16 Jun 23	25.1	35.8	29.9	47	100	80	1,003	1,008	1,006	2.4
17 Jun 23	24.9	34.8	29.4	49	100	82	1,004	1,008	1,007	7.4
18 Jun 23	26.7	34.9	28.7	52	99	89	1,005	1,009	1,007	2.6
19 Jun 23	26.3	34.6	29.6	48	99	79	1,005	1,009	1,007	0.0
20 Jun 23	26.9	35.2	29.4	48	99	85	1,005	1,008	1,007	6.4
21 Jun 23	25.8	37.0	29.9	40	99	79	1,004	1,010	1,008	1.2
22 Jun 23	26.3	37.1	31.0	38	99	74	1,004	1,009	1,008	0.2
23 Jun 23	26.9	39.5	31.4	34	99	70	1,002	1,008	1,006	0.0
24 Jun 23	27.5	36.9	31.5	37	96	59	1,003	1,007	1,006	0.0
25 Jun 23	27.6	35.0	31.1	43	74	58	1,004	1,008	1,006	0.0
26 Jun 23	27.5	34.2	30.8	42	72	58	1,004	1,008	1,006	0.0
27 Jun 23	27.2	37.1	30.9	38	75	61	1,004	1,008	1,006	0.0
28 Jun 23	25.6	37.9	30.3	36	100	71	1,003	1,009	1,007	4.8
29 Jun 23	24.3	37.6	29.9	43	100	79	1,002	1,008	1,006	10.2
30 Jun 23	25.0	35.5	28.3	52	100	91	1,003	1,007	1,005	20.0
Total	24.3	39.5	30.2	34	100	73	1,001	1,010	1,006	84.8
Day	30			30			30			30
Hours	720			720			720			720

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

MONTHLY REPORT  
AMBIENT AIR QUALITY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

MONTH : June

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date		Concentration					
		TSP (µg/m <sup>3</sup> )	PM-10 (µg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppb)		NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)
		24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.	1-Hr. Avg.
1 Jun 23		N/A	N/A	N/A	0 - 1	8 - 16	32 - 58
2 Jun 23		39	34	0	0 - 1	4 - 22	23 - 48
3 Jun 23		35	35	0	0 - 1	2 - 8	25 - 62
4 Jun 23		24	19	0	0 - 1	3 - 10	23 - 57
5 Jun 23		22	19	0	0 - 2	2 - 7	34 - 58
6 Jun 23		29	28	0	0	1 - 8	27 - 61
7 Jun 23		26	23	0	0 - 1	2 - 8	32 - 61
8 Jun 23		23	22	1	1	2 - 10	30 - 58
9 Jun 23		28	23	1	1	2 - 7	29 - 49
10 Jun 23		23	19	1	1	1 - 8	22 - 61
11 Jun 23		24	21	1	1	1 - 10	25 - 55
12 Jun 23		25	20	1	1	2 - 8	32 - 67
13 Jun 23		21	18	1	1	1 - 8	28 - 52
14 Jun 23		17	16	1	1	2 - 7	16 - 50
15 Jun 23		18	16	1	1	1 - 6	14 - 43
16 Jun 23		20	15	1	1	1 - 6	18 - 44
17 Jun 23		21	17	1	1	2 - 9	14 - 50
18 Jun 23		22	17	1	1	1 - 6	17 - 47
19 Jun 23		21	18	1	1	1 - 8	15 - 50
20 Jun 23		23	19	1	1	2 - 8	17 - 45
21 Jun 23		27	23	1	1	2 - 8	14 - 43
22 Jun 23		26	26	1	1	2 - 5	14 - 57
23 Jun 23		22	21	1	1	2 - 6	18 - 46
24 Jun 23		14	14	1	1	2 - 6	18 - 32
25 Jun 23		16	13	1	1 - 3	2 - 6	17 - 32
26 Jun 23		13	11	1	1	2 - 3	20 - 31
27 Jun 23		14	11	1	1 - 2	2 - 6	19 - 40
28 Jun 23		17	15	1	1	2 - 5	16 - 39
29 Jun 23		18	15	1	1	2 - 5	15 - 52
30 Jun 23		16	15	1	1	1 - 4	14 - 37
Range		13 - 39	11 - 35	0 - 1	0 - 3	1 - 22	14 - 67
Number of times (exceeded standard)		0	0	0	0	0	0
Total	Day	29	29	29	30	30	30
Monitoring	Hour	696	696	663	663	656	677
Ambient Air Quality Standard		330	120	120	300	170	100

Remark :-  
 1) Standards = Ambient Air Quality Standards of the National Environment Board  
 2) TSP = Total Suspended Particulate  
 3) PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm  
 4) SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
 5) NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
 6) N/A = Data not Available  
 7) \* = Exceeding air quality standard  
 8) - = Not Measurement

MONTHLY REPORT  
METEOROLOGY MONITORING RESULT

PROJECT : Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

Month : June

MONITORING STATION : Ban Chao Nua

YEAR : 2023

Date	Temperature ( ° C )			Relative Humidity ( % )			Pressure ( mb )			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 Jun 23	29.3	37.9	33.4	38	98	63	1,000	1,005	1,003	0.2
2 Jun 23	26.4	37.5	31.5	38	98	69	1,001	1,005	1,004	0.0
3 Jun 23	26.5	37.6	31.2	41	99	73	1,002	1,006	1,005	2.2
4 Jun 23	26.1	37.2	31.3	43	99	71	1,001	1,007	1,004	0.2
5 Jun 23	27.0	34.8	30.2	52	98	70	1,001	1,005	1,003	0.0
6 Jun 23	26.5	35.7	30.4	44	99	69	1,001	1,005	1,003	0.0
7 Jun 23	26.9	35.4	30.5	45	96	72	1,001	1,006	1,004	0.4
8 Jun 23	25.9	33.9	29.3	52	99	79	1,002	1,006	1,005	2.8
9 Jun 23	26.6	32.4	29.2	57	99	79	1,003	1,006	1,004	0.0
10 Jun 23	26.7	34.0	29.9	52	99	74	1,001	1,005	1,003	0.0
11 Jun 23	25.7	35.4	29.8	44	99	73	1,000	1,004	1,002	0.8
12 Jun 23	25.5	34.7	28.9	48	99	80	1,001	1,005	1,003	3.4
13 Jun 23	25.2	32.9	28.4	60	99	88	1,003	1,006	1,004	20.8
14 Jun 23	25.7	32.4	27.9	63	99	92	1,004	1,007	1,006	11.8
15 Jun 23	26.1	35.2	29.7	48	99	82	1,003	1,007	1,005	0.2
16 Jun 23	25.2	36.0	29.6	48	99	84	1,002	1,006	1,004	3.8
17 Jun 23	26.1	36.2	29.5	47	99	83	1,002	1,007	1,005	1.8
18 Jun 23	26.3	34.6	28.5	52	99	88	1,004	1,007	1,006	0.8
19 Jun 23	26.1	35.2	29.7	45	99	80	1,003	1,007	1,005	0.0
20 Jun 23	26.5	35.8	29.3	47	99	85	1,004	1,007	1,006	12.4
21 Jun 23	25.7	36.9	29.7	40	99	80	1,003	1,008	1,006	4.4
22 Jun 23	26.1	37.2	30.5	41	99	78	1,003	1,008	1,006	0.2
23 Jun 23	26.4	38.2	30.7	37	99	74	1,001	1,007	1,005	7.4
24 Jun 23	27.1	34.9	30.5	47	99	69	1,002	1,006	1,004	0.0
25 Jun 23	26.9	35.4	30.6	44	90	65	1,002	1,006	1,005	0.0
26 Jun 23	26.9	34.6	30.6	44	88	62	1,003	1,007	1,005	0.0
27 Jun 23	26.9	36.2	30.4	43	85	68	1,002	1,007	1,005	0.0
28 Jun 23	26.8	37.5	30.4	39	99	74	1,002	1,007	1,005	0.0
29 Jun 23	25.6	37.0	30.2	43	99	79	1,001	1,006	1,004	1.2
30 Jun 23	25.0	35.3	29.0	53	99	89	1,001	1,005	1,004	12.2
Total	25.0	38.2	30.0	37	99	76	1,000	1,008	1,004	87.0
Day	30			30			30			30
Hours	710			710			710			710

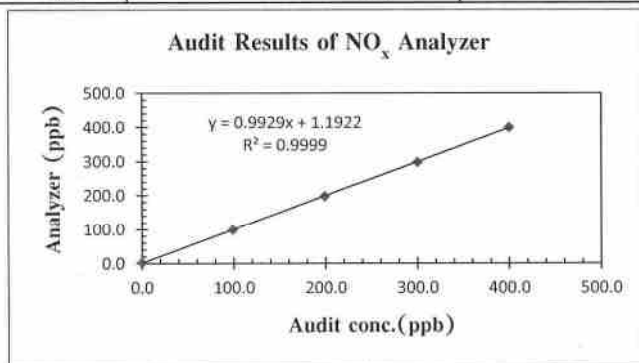
Remarks :- P = Power Fail , F = Equipment Fail , N/A = Data not Available


เอกสารแนบที่ 3-5

ใบรายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องด้วยระบบ AAQMS



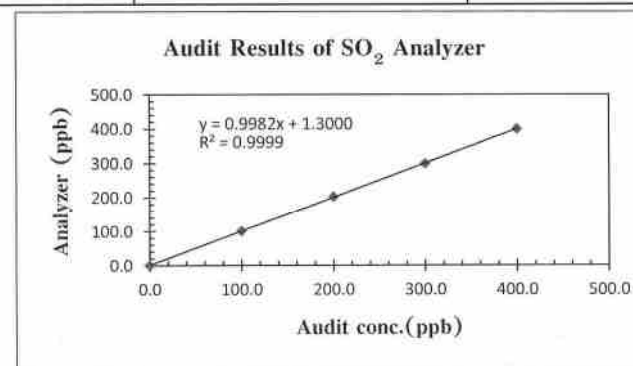
Audit Results of NO <sub>x</sub> Analyzer						
Station : Ban Don Mot Tanoi				Date : 10 May 2023		
Location : 47P UTM 0601523E , 1502637N				Time : 10:30-11:30		
NO-NO <sub>2</sub> -NO <sub>x</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 42i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1162850016		
Calibrator (Dilution System)						
Brand : API				Model : 700		
Last Cal. Date : 04 August 2022				Serial No. : 911		
Reference Standard Gas						
Standard Gas : Nitric Oxide (NO)				Cylinder No. : D869065		
Expiration Date : 01 March 2026				Cylinder Conc. : 51.7 ppm		
Point No.	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. [x]	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer [V]	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	2.4	2.40	-
1	99.0	9.6	5000	99.3	0.30	0.30
2	199.0	19.3	5000	197.2	-1.80	0.90
3	300.0	29.2	5000	298.0	-2.00	0.67
4	400.0	39.0	5000	400.0	0.00	0.00
Slope = 0.9929		Intercept = 1.1922		Average Difference (%) (Pass) =		0.4686
% Slope = -0.7100		% Intercept = 0.2384		Correlation Coefficiency =		1.0000
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficiency (Pass) =		-0.0024



  
 (Chalermwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detdom)  
 Technical Supervisor

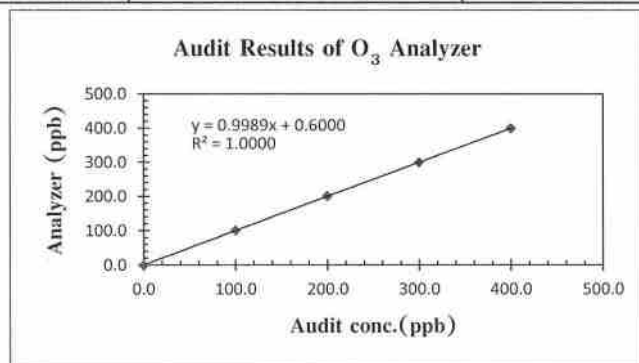
Audit Results of SO <sub>2</sub> Analyzer						
Station : Ban Don Mot Tanoi				Date : 10 May 2023		
Location : 47P UTM 0601523E , 1502637N				Time : 11:40-12:40		
SO <sub>2</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 42i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1162850018		
Calibrator (Dilution System)						
Brand : API				Model : 700		
Last Cal. Date : 04 August 2022				Serial No. : 911		
Reference Standard Gas						
Standard Gas : Sulphur Dioxide (SO <sub>2</sub> )				Cylinder No. : D869065		
Expiration Date : 01 March 2026				Cylinder Conc. : 49.0 ppm		
Point No	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. [x]	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer [V]	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.1	0.10	-
1	100.0	10.2	5000	101.6	1.60	1.60
2	200.0	20.5	5000	203.0	3.00	1.50
3	300.0	30.8	5000	300.0	0.00	0.00
4	400.0	41.2	5000	400.0	0.00	0.00
Slope = 0.9982		Intercept = 1.3000		Average Difference (%) (Pass) =		0.7750
% Slope = -0.1800		% Intercept = 0.2600		Correlation Coefficiency =		1.0000
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficiency (Pass) =		-0.0022



  
 (Chalermwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detdom)  
 Technical Supervisor

Audit Results of O <sub>3</sub> Analyzer						
Station : Ban Don Mot Tanoi				Date : 10 May 2023		
Location : 47P UTM 0601523E , 1502637N				Time : 13:30-14:30		
O <sub>3</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 49i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1162850030		
Calibrator (Ozone Gen.)						
Brand : TELEDYDE				Model : T703		
Last Cal. Date : 05 August 2022				Serial No. : 412		
Point No.	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. [x]	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer [Y]	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.2	0.20	-
1	100.0	10.0	5000	100.7	0.70	0.70
2	200.0	20.1	5000	201.0	1.00	0.50
3	300.0	30.2	5000	300.0	0.00	0.00
4	400.0	40.3	5000	400.0	0.00	0.00
Slope = 0.9989		Intercept = 0.6000		Average Difference (%) (Pass) = 0.3000		
% Slope = -0.1100		% Intercept = 0.1200		Correlation Coefficiency = 1.0000		
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficiency (Pass) = -0.0003		



  
 (Chaloeuwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detadom)  
 Technical Supervisor

Audit Results of TSP Analyzer				
Station : Ban Don Mot Tanoi		Date : 10 May 2023		
Location : 47P UTM 0601523E , 1502637N		Time : 13:30-13:40		
TSP Analyzer				
Brand : Thermo		Model : 5014i		
Method : Beta Ray		Serial No. : CM16461002		
Calibrator (Dry Cal Primary Flow Meter)				
Brand : Bios Defender		Model : Defender 510-H		
Last Cal. Date : 09 September 2022		Serial No. : 136164		
Data	Monitor Flow Rate (L/L/min)	Audit Std. Flow Rate (L/L/min)	Difference	% Difference
1	16.7	16.81	-0.11	-0.65
2	16.7	16.80	-0.10	-0.60
3	16.7	16.81	-0.11	-0.65
4	16.7	16.79	-0.09	-0.54
5	16.7	16.78	-0.08	-0.48
6	16.7	16.77	-0.07	-0.42
7	16.7	16.78	-0.08	-0.48
8	16.7	16.81	-0.11	-0.67
9	16.7	16.75	-0.05	-0.30
10	16.7	16.78	-0.08	-0.48
Average =	16.7	16.79	-0.09	-0.53
Average Difference (%) (Pass) =				-0.53

  
 (Chaloeuwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detadom)  
 Technical Supervisor

Audit Results of PM10 Analyzer				
Station	: Ban Don Mot Tanoi	Date	: 10 May 2023	
Location	: 47P UTM 0601523E, 1502637N	Time	: 13:50-14:00	
PM10 Analyzer				
Brand	: Thermo	Model	: 5014i	
Method	: Beta Ray	Serial No.	: CM16471015	
Calibrator (Dry Cal Primary Flow Meter)				
Brand	: Bios Defender	Model	: Defender 510-H	
Last Cal. Date	: 09 September 2022	Serial No.	: 136164	
Data	Monitor Flow Rate (Lit/min)	Audit Std. Flow Rate (Lit/min)	Difference	% Difference
1	16.7	16.72	-0.02	-0.12
2	16.7	16.71	-0.01	-0.06
3	16.7	16.73	-0.03	-0.18
4	16.7	16.72	-0.02	-0.12
5	16.7	16.71	-0.01	-0.06
6	16.7	16.72	-0.02	-0.12
7	16.7	16.73	-0.03	-0.18
8	16.7	16.72	-0.02	-0.12
9	16.7	16.71	-0.01	-0.06
10	16.7	16.73	-0.03	-0.18
Average =	16.7	16.72	-0.02	-0.12
Average Difference (%) (Pass) =				-0.12

  
 (Chalermwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detudom)  
 Technical Supervisor

Audit Results of Wind Speed					
Station	: Ban Don Mot Tanoi	Date	: 10-11 May 2023		
Location	: 47P UTM 0601523E, 1502637N	Time	: 13:00-13:00 (24 Hr)		
Wind Speed (Station)					
Brand	: LASTEM	Model	: DNA 507/DNA 007		
Method	: Wind Speed Sensor	Serial No.	: -		
Wind Speed (Reference Instrument)					
Brand	: Young Wind Monitor	Model	: 05103		
Method	: Wind Speed Sensor	Serial No.	: 57243		
Data	Date	Time	Wind Speed (Station) (m/s)	Wind Speed (Ref.) (m/s)	Difference (m/s)
1	10/05/23	13:00	0.7	0.6	-0.1
2	10/05/23	14:00	0.9	0.8	-0.1
3	10/05/23	15:00	1.0	0.7	-0.3
4	10/05/23	16:00	1.2	0.9	-0.3
5	10/05/23	17:00	1.7	1.2	-0.5
6	10/05/23	18:00	1.3	1.0	-0.3
7	10/05/23	19:00	0.9	0.6	-0.3
8	10/05/23	20:00	0.6	0.4	-0.2
9	10/05/23	21:00	0.5	0.3	-0.2
10	10/05/23	22:00	0.5	0.2	-0.3
11	10/05/23	23:00	0.7	0.4	-0.3
12	11/05/23	00:00	0.7	0.5	-0.2
13	11/05/23	01:00	0.6	0.3	-0.3
14	11/05/23	02:00	0.1	0.2	0.1
15	11/05/23	03:00	0.2	0.1	-0.1
16	11/05/23	04:00	0.2	0.2	0.0
17	11/05/23	05:00	0.2	0.1	-0.1
18	11/05/23	06:00	0.3	0.2	-0.1
19	11/05/23	07:00	0.4	0.3	-0.1
20	11/05/23	08:00	0.6	0.5	-0.1
21	11/05/23	09:00	0.7	0.4	-0.3
22	11/05/23	10:00	1.1	0.8	-0.3
23	11/05/23	11:00	1.7	1.4	-0.3
24	11/05/23	12:00	2.4	2.0	-0.4
Average =			0.8	0.6	-0.2
Average Difference (m/s) (Pass) =					-0.21

  
 (Chalermwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detudom)  
 Technical Supervisor





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sale@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Wind Direction					
Station : Ban Don Mot Tanol			Date : 10-11 May 2023		
Location : 47P UTM 060152DE, 1502637N			Time : 13:00-13:00 (24 Hr)		
Wind Direction (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DNA 516/DNA 017		
Method : Wind Direction Sensor			Serial No. : -		
Wind Direction (Reference Instrument)					
Brand : Young Wind Monitor			Model : 05103		
Method : Wind Direction Sensor			Serial No. : 57243		
Data	Date	Time	Wind Direction (Station) (degree)	Wind Direction (Ref.) (degree)	Difference (degree)
1	10/05/23	13:00	7	13	6
2	10/05/23	14:00	173	172	-1
3	10/05/23	15:00	120	125	5
4	10/05/23	16:00	129	133	4
5	10/05/23	17:00	110	117	7
6	10/05/23	18:00	108	113	5
7	10/05/23	19:00	100	106	6
8	10/05/23	20:00	112	117	5
9	10/05/23	21:00	118	122	4
10	10/05/23	22:00	207	213	6
11	10/05/23	23:00	169	174	5
12	11/05/23	00:00	170	176	6
13	11/05/23	01:00	160	167	7
14	11/05/23	02:00	288	289	1
15	11/05/23	03:00	291	296	5
16	11/05/23	04:00	303	309	6
17	11/05/23	05:00	311	306	-5
18	11/05/23	06:00	232	228	-4
19	11/05/23	07:00	342	340	-2
20	11/05/23	08:00	203	207	4
21	11/05/23	09:00	95	100	5
22	11/05/23	10:00	114	118	4
23	11/05/23	11:00	99	102	3
24	11/05/23	12:00	40	35	-5
Average =			167	170	3
Average Difference (degree) (Pass) =					3.21

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor

PR501/10-11-15/R024/Audit(AAQMS)2003



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sale@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Air Temperature					
Station : Ban Don Mot Tanol			Date : 10-11 May 2023		
Location : 47P UTM 060152DE , 1502637N			Time : 13:00-13:00 (24 Hr)		
Air Temperature (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DMA 875		
Method : Temperature Sensor			Serial No. : CH 1506500		
Air Temperature (Reference Instrument)					
Brand : NRG Systems (Weather Station)			Model : LR20 (110S)		
Method : Temperature Sensor			Serial No. : 428007169 (T002-19)		
Data	Date	Time	Air Temp. (Station) ( <sup>o</sup> C)	Air Temp. (Ref.) ( <sup>o</sup> C)	Difference ( <sup>o</sup> C)
1	10/05/23	13:00	32.2	32.8	0.6
2	10/05/23	14:00	34.1	34.9	0.8
3	10/05/23	15:00	35.3	36.0	0.7
4	10/05/23	16:00	34.3	35.1	0.8
5	10/05/23	17:00	33.7	34.2	0.5
6	10/05/23	18:00	30.7	31.4	0.7
7	10/05/23	19:00	29.4	30.2	0.8
8	10/05/23	20:00	28.6	29.1	0.5
9	10/05/23	21:00	28.0	28.6	0.6
10	10/05/23	22:00	27.7	28.5	0.8
11	10/05/23	23:00	27.6	28.3	0.7
12	11/05/23	00:00	27.5	28.1	0.6
13	11/05/23	01:00	27.3	28.0	0.7
14	11/05/23	02:00	27.1	27.7	0.6
15	11/05/23	03:00	26.9	27.6	0.7
16	11/05/23	04:00	26.5	27.3	0.8
17	11/05/23	05:00	26.3	26.8	0.5
18	11/05/23	06:00	26.7	27.4	0.7
19	11/05/23	07:00	29.0	29.8	0.8
20	11/05/23	08:00	30.7	31.3	0.6
21	11/05/23	09:00	33.5	34.2	0.7
22	11/05/23	10:00	35.1	35.7	0.6
23	11/05/23	11:00	34.2	35.0	0.8
24	11/05/23	12:00	33.2	33.8	0.6
Average =			30.2	30.9	0.7
Average Difference ( <sup>o</sup> C) (Pass) =					0.67

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)


Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor


PR501/10-11-15/R024/Audit(AAQMS)2003

Audit Results of Relative Humidity					
Station : Ban Don Mot Tanoi			Date : 10-11 May 2023		
Location : 47P UTM 0601523E , 1502637N			Time : 13:00-13:00 (24 Hr)		
Relative Humidity (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DMA 875		
Method : Relative Humidity Sensor			Serial No. : CH 1506500		
Relative Humidity (Reference Instrument)					
Brand : NRG Systems (Weather Station)			Model : LR20 (RH-SX)		
Method : Relative Humidity Sensor			Serial No. : 428007169 (RH002-19)		
Data	Date	Time	Relative Humidity (Station) (%)	Relative Humidity (Ref.) (%)	Difference (%)
1	10/05/23	13:00	69	63	-6
2	10/05/23	14:00	61	57	-4
3	10/05/23	15:00	55	50	-5
4	10/05/23	16:00	58	54	-4
5	10/05/23	17:00	63	58	-5
6	10/05/23	18:00	81	75	-6
7	10/05/23	19:00	93	88	-5
8	10/05/23	20:00	99	92	-7
9	10/05/23	21:00	99	93	-6
10	10/05/23	22:00	99	95	-4
11	10/05/23	23:00	99	94	-5
12	11/05/23	00:00	99	95	-4
13	11/05/23	01:00	99	96	-3
14	11/05/23	02:00	99	95	-4
15	11/05/23	03:00	99	94	-5
16	11/05/23	04:00	99	93	-6
17	11/05/23	05:00	99	95	-4
18	11/05/23	06:00	99	94	-5
19	11/05/23	07:00	98	92	-6
20	11/05/23	08:00	82	78	-4
21	11/05/23	09:00	67	62	-5
22	11/05/23	10:00	59	56	-3
23	11/05/23	11:00	55	53	-2
24	11/05/23	12:00	66	60	-6
Average =			83	78	-5
Average Difference (%) (Pass) =					-4.75

  
 Chalermwut Petnikom  
 (Chalermwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detudom)  
 Technical Supervisor

Audit Results of Barometric Pressure					
Station : Ban Don Mot Tanoi			Date : 10-11 May 2023		
Location : 47P UTM 0601523E , 1502637N			Time : 13:00-13:00 (24 Hr)		
Barometric Pressure (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DQA 208		
Method : Barometric Pressure Sensor			Serial No. : —		
Barometric Pressure (Reference Instrument)					
Brand : NRG Systems (Weather Station)			Model : LR20 (BP-20)		
Method : Barometric Pressure Sensor			Serial No. : 428007169 (180512760)		
Data	Date	Time	Barometric Pressure (Station) (mbar)	Barometric Pressure (Ref.) (mbar)	Difference (mbar)
1	10/05/23	13:00	1009.0	1010.0	1.0
2	10/05/23	14:00	1008.0	1009.2	1.2
3	10/05/23	15:00	1006.0	1007.4	1.4
4	10/05/23	16:00	1006.0	1006.6	0.6
5	10/05/23	17:00	1006.0	1007.1	1.1
6	10/05/23	18:00	1007.0	1008.2	1.2
7	10/05/23	19:00	1008.0	1008.8	0.8
8	10/05/23	20:00	1009.0	1009.9	0.9
9	10/05/23	21:00	1010.0	1010.6	0.6
10	10/05/23	22:00	1010.0	1011.2	1.2
11	10/05/23	23:00	1010.0	1010.8	0.8
12	11/05/23	00:00	1010.0	1010.3	0.3
13	11/05/23	01:00	1009.0	1009.6	0.6
14	11/05/23	02:00	1009.0	1010.2	1.2
15	11/05/23	03:00	1009.0	1009.6	0.6
16	11/05/23	04:00	1009.0	1010.0	1.0
17	11/05/23	05:00	1009.0	1010.4	1.4
18	11/05/23	06:00	1010.0	1010.8	0.8
19	11/05/23	07:00	1011.0	1011.5	0.5
20	11/05/23	08:00	1012.0	1012.6	0.6
21	11/05/23	09:00	1012.0	1012.8	0.8
22	11/05/23	10:00	1011.0	1012.0	1.0
23	11/05/23	11:00	1011.0	1012.2	1.2
24	11/05/23	12:00	1010.0	1011.3	1.3
Average =			1009.2	1010.1	0.9
Average Difference (mbar) (Pass) =					0.92

  
 Chalermwut Petnikom  
 (Chalermwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detudom)  
 Technical Supervisor





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

### Audit Results of Rain Gauge

Station	: Ban Don Mot Tanoi	Date	: 10 May 2023
Location	: 47P UTM 0601623E, 1502637N	Time	: 13:40-14:00
Rain Gauge (Station)			
Brand	: LASTEM	Model	: DQA 030
Method	: Rain Gauge (Tipping Bucket)	Serial No.	: -
Diameter	: 357 mm.	Collector Surface	: 1000 cm <sup>2</sup>
Calibrator (Volumetric Burette)			
Data	Audit (Tipping Bucket A) (mL/TIP)	Audit (Tipping Bucket B) (mL/TIP)	Difference (mL/TIP)
1	18.8	18.6	0.2
2	18.6	18.5	0.1
3	18.7	18.6	0.1
4	18.8	18.7	0.1
5	18.7	18.6	0.1
6	18.6	18.5	0.1
7	18.5	18.7	-0.2
8	18.7	18.6	0.1
9	18.6	18.7	-0.1
10	18.8	18.6	0.2
( Average )	18.7	18.6	0.08
Average(mm/TIP) =	0.19	0.19	-
Average(mm/TIP) Total =	0.2		( Pass )

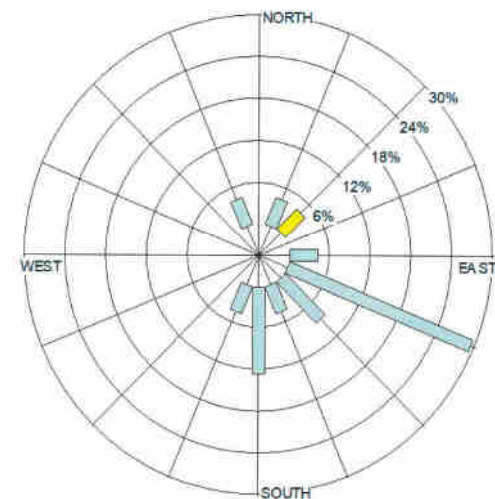
Chaloemwut Petnikom

(Chaloemwut Petnikom)

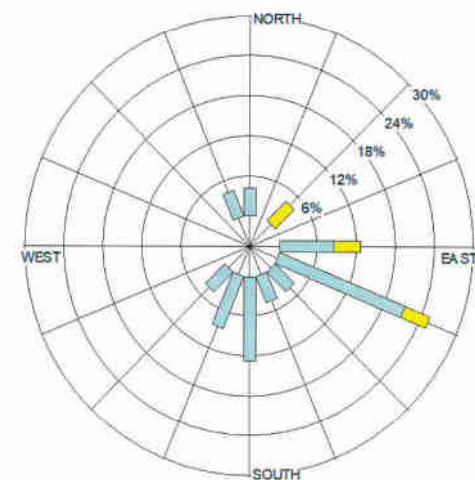
Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor



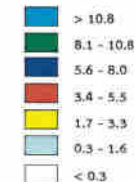
REFERENCE INSTRUMENT



BAN DON MOT TANOI

WIND SPEED

(m/s)



ผังแสดงความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 10-11 พฤษภาคม 2566

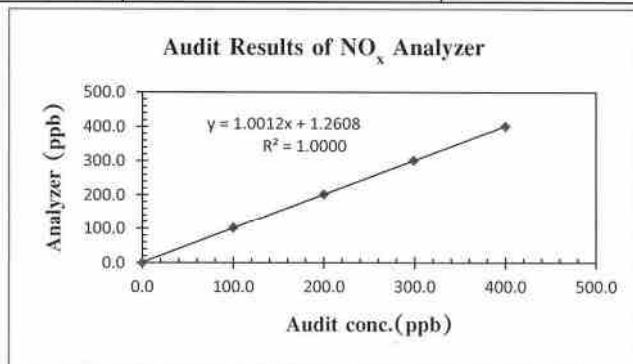


บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: ssp@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of NO <sub>x</sub> Analyzer						
Station : Ban Bang Kra Do				Date : 09 May 2023		
Location : 47P UTM 0597559E , 1509571N				Time : 10:30-11:30		
NO-NO <sub>2</sub> -NO <sub>x</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 42i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1316767995		
Calibrator (Dilution System)						
Brand : API				Model : 700		
Last Cal. Date : 04 August 2022				Serial No. : 911		
Reference Standard Gas						
Standard Gas : Nitric Oxide (NO)				Cylinder No. : D869065		
Expiration Date : 01 March 2026				Cylinder Conc. : 51.7 ppm		
Point No	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. [x]	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer [Y]	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.3	0.30	-
1	100.0	9.7	5000	102.2	2.20	2.20
2	200.0	19.4	5000	202.0	2.00	1.00
3	299.0	29.1	5000	301.0	2.00	0.67
4	400.0	39.0	5000	401.0	1.00	0.25
Slope = 1.0012		Intercept = 1.2608		Average Difference (%) (Pass) =		1.0297
% Slope = 0.1200		% Intercept = 0.2522		Correlation Coefficiency =		1.0000
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficiency (Pass) =		-0.0011



Chaloemwut Petnikom.  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

Technical Supervisor

FRS01/10-11-15/R024/Audit(AAQMS)2003

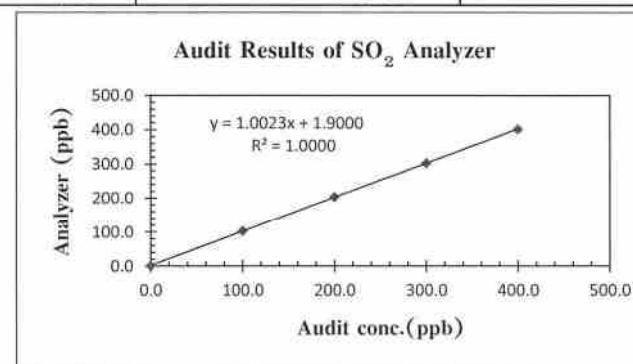


บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: ssp@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of SO <sub>2</sub> Analyzer						
Station : Ban Bang Kra Do				Date : 09 May 2023		
Location : 47P UTM 0597559E, 1509571N				Time : 11:40-12:40		
SO <sub>2</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 43i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1316767998		
Calibrator (Dilution System)						
Brand : API				Model : 700		
Last Cal. Date : 04 August 2022				Serial No. : 911		
Reference Standard Gas						
Standard Gas : Sulphur Dioxide (SO <sub>2</sub> )				Cylinder No. : D869065		
Expiration Date : 01 March 2026				Cylinder Conc. : 49.0 ppm		
Point No	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. [x]	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer [Y]	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.9	0.90	-
1	100.0	10.2	5000	102.9	2.90	2.90
2	200.0	20.5	5000	203.0	3.00	1.50
3	300.0	30.8	5000	303.0	3.00	1.00
4	400.0	41.2	5000	402.0	2.00	0.50
Slope = 1.0023		Intercept = 1.9000		Average Difference (%) (Pass) =		1.4750
% Slope = 0.2300		% Intercept = 0.3800		Correlation Coefficiency =		1.0000
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficiency (Pass) =		-0.0018



Chaloemwut Petnikom.  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

Technical Supervisor

FRS01/10-11-15/R024/Audit(AAQMS)2003

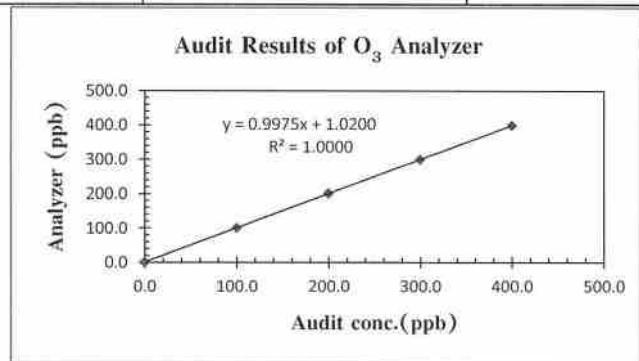


บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of O <sub>2</sub> Analyzer						
Station : Ban Bang Kra Do				Date : 09 May 2023		
Location : 47P UTM 0597559E , 1509571N				Time : 10:30-11:30		
O <sub>2</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 49i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1315758000		
Calibrator (Ozone Gen.)						
Brand : TELEDYDE				Model : T703		
Last Cal. Date : 05 August 2022				Serial No. : 412		
Point No	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. [x]	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer [Y]	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.9	0.90	-
1	100.0	10.0	5000	100.7	0.70	0.70
2	200.0	20.1	5000	201.0	1.00	0.50
3	300.0	30.2	5000	300.0	0.00	0.00
4	400.0	40.3	5000	400.0	0.00	0.00
Slope = 0.9975		Intercept = 1.0200		Average Difference (%) (Pass) =		0.3000
% Slope = -0.2500		% Intercept = 0.2040		Correlation Coefficiency =		1.0000
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficiency (Pass) =		-0.0004



Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of TSP Analyzer				
Station : Ban Bang Kra Do		Date : 09 May 2023		
Location : 47P UTM 0597559E , 1509571N		Time : 11:00-11:10		
TSP Analyzer				
Brand : Thermo		Model : 5014i		
Method : Beta Ray		Serial No. : CM13211004		
Calibrator (Dry Cal Primary Flow Meter)				
Brand : Bios Defender		Model : Defender 510-H		
Last Cal. Date : 09 September 2022		Serial No. : 156164		
Data	Monitor Flow Rate (Lit/min)	Audit Std. Flow Rate (Lit/min)	Difference	% Difference
1	16.7	16.79	-0.09	-0.54
2	16.7	16.77	-0.07	-0.42
3	16.7	16.78	-0.08	-0.48
4	16.7	16.79	-0.09	-0.54
5	16.7	16.78	-0.08	-0.48
6	16.7	16.77	-0.07	-0.42
7	16.7	16.79	-0.09	-0.54
8	16.7	16.78	-0.08	-0.48
9	16.7	16.77	-0.07	-0.42
10	16.7	16.78	-0.08	-0.48
Average =	16.7	16.78	-0.08	-0.48
Average Difference (%) (Pass) =				-0.48

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)  
Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@speson.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of PM10 Analyzer				
Station : Ban Bang Kra Do		Date : 09 May 2023		
Location : 47P UTM 0587559E, 1509571N		Time : 10:40-10:50		
PM10 Analyzer				
Brand : Thermo		Model : 5014i		
Method : Beta Ray		Serial No. : CM13211003		
Calibrator (Dry Cal Primary Flow Meter)				
Brand : Bios Defender		Model : Defender 510-H		
Last Cal. Date : 09 September 2022		Serial No. : 136164		
Data	Monitor Flow Rate (L/H/min)	Audit Std. Flow Rate (L/H/min)	Difference	% Difference
1	16.7	16.73	-0.03	-0.18
2	16.7	16.75	-0.05	-0.30
3	16.7	16.74	-0.04	-0.24
4	16.7	16.75	-0.05	-0.30
5	16.7	16.73	-0.03	-0.18
6	16.7	16.74	-0.04	-0.24
7	16.7	16.77	-0.07	-0.42
8	16.7	16.79	-0.09	-0.54
9	16.7	16.78	-0.08	-0.48
10	16.7	16.78	-0.06	-0.36
Average =	16.7	16.75	-0.05	-0.32
Average Difference (%) (Pass) =				-0.32

Chaloemwut Petnikom.

(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detudom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@speson.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Wind Speed					
Station : Ban Bang Kra Do			Date : 09-10 May 2023		
Location : 47P UTM 0597559E + 1509571N			Time : 11:00-11:00 (24 Hr)		
Wind Speed (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DNA 827		
Method : Wind Speed Sensor			Serial No. : BZ 1506563		
Wind Speed (Reference Instrument)					
Brand : Young Wind Monitor			Model : 05103		
Method : Wind Speed Sensor			Serial No. : 57243		
Data	Date	Time	Wind Speed (Station) (m/s)	Wind Speed (Ref.) (m/s)	Difference (m/s)
1	09/05/23	11:00	1.6	1.4	-0.2
2	09/05/23	12:00	1.1	1.0	-0.1
3	09/05/23	13:00	1.2	0.9	-0.3
4	09/05/23	14:00	0.7	0.5	-0.2
5	09/05/23	15:00	0.7	0.4	-0.3
6	09/05/23	16:00	2.2	1.7	-0.5
7	09/05/23	17:00	1.8	1.5	-0.3
8	09/05/23	18:00	0.8	0.4	-0.4
9	09/05/23	19:00	1.0	0.5	-0.5
10	09/05/23	20:00	0.6	0.9	0.3
11	09/05/23	21:00	0.3	1.3	1.0
12	09/05/23	22:00	1.0	0.6	-0.4
13	09/05/23	23:00	0.5	0.4	-0.1
14	10/05/23	00:00	0.9	0.7	-0.2
15	10/05/23	01:00	0.8	0.5	-0.3
16	10/05/23	02:00	0.3	0.3	0.0
17	10/05/23	03:00	0.1	0.2	0.1
18	10/05/23	04:00	0.7	0.4	-0.3
19	10/05/23	05:00	1.1	0.8	-0.3
20	10/05/23	06:00	0.6	0.4	-0.2
21	10/05/23	07:00	0.4	0.3	-0.1
22	10/05/23	08:00	0.6	0.5	-0.1
23	10/05/23	09:00	0.7	0.4	-0.3
24	10/05/23	10:00	1.1	0.9	-0.2
Average =			0.9	0.7	-0.2
Average Difference (m/s) (Pass) =					-0.16

Chaloemwut Petnikom.

(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detudom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomjol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: ssp@spscs.com

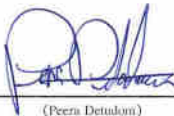
BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Wind Direction					
Station : Ban Bang Kra Do			Date : 09-10 May 2023		
Location : 47P UTM 0597559E , 1509571N			Time : 11:00-11:00 (24 Hr)		
Wind Direction (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DNA 827		
Method : Wind Direction Sensor			Serial No. : BZ 1506563		
Wind Direction (Reference Instrument)					
Brand : Young Wind Monitor			Model : 05103		
Method : Wind Direction Sensor			Serial No. : 57243		
Data	Date	Time	Wind Direction (Station) (degree)	Wind Direction (Ref.) (degree)	Difference (degree)
1	09/05/23	11:00	300	305	5
2	09/05/23	12:00	232	238	6
3	09/05/23	13:00	246	242	-4
4	09/05/23	14:00	255	259	4
5	09/05/23	15:00	118	124	6
6	09/05/23	16:00	126	133	7
7	09/05/23	17:00	141	149	8
8	09/05/23	18:00	134	141	7
9	09/05/23	19:00	131	136	5
10	09/05/23	20:00	127	133	6
11	09/05/23	21:00	138	142	4
12	09/05/23	22:00	154	160	6
13	09/05/23	23:00	125	129	4
14	10/05/23	00:00	108	115	7
15	10/05/23	01:00	84	92	8
16	10/05/23	02:00	121	125	4
17	10/05/23	03:00	89	94	5
18	10/05/23	04:00	15	10	-5
19	10/05/23	05:00	330	326	-4
20	10/05/23	06:00	319	323	4
21	10/05/23	07:00	21	28	7
22	10/05/23	08:00	81	86	5
23	10/05/23	09:00	111	115	4
24	10/05/23	10:00	148	142	-6
Average =			152	156	4
Average Difference (degree) (Pass) =					3.58

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detudom)

Technical Supervisor

FRS01/10-11-15/R024/Audit(AA/QMS)2003



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomjol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: ssp@spscs.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Air Temperature					
Station : Ban Bang Kra Do			Date : 09-10 May 2023		
Location : 47P UTM 0597559E , 1509571N			Time : 11:00-11:00 (24 Hr)		
Air Temperature (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DMA 875		
Method : Temperature Sensor			Serial No. : CH 1506498		
Air Temperature (Reference Instrument)					
Brand : NRG Systems (Weather Station)			Model : LR20 (110S)		
Method : Temperature Sensor			Serial No. : 428007169 (T002-19)		
Data	Date	Time	Air Temp. (Station) ( °C )	Air Temp. (Ref.) ( °C )	Difference ( °C )
1	09/05/23	11:00	26.6	27.4	0.8
2	09/05/23	12:00	27.7	26.3	0.6
3	09/05/23	13:00	30.5	31.2	0.7
4	09/05/23	14:00	33.2	34.0	0.8
5	09/05/23	15:00	36.0	36.7	0.7
6	09/05/23	16:00	35.6	36.4	0.8
7	09/05/23	17:00	33.7	34.6	0.9
8	09/05/23	18:00	32.3	33.1	0.8
9	09/05/23	19:00	31.1	31.8	0.7
10	09/05/23	20:00	30.4	31.0	0.6
11	09/05/23	21:00	30.0	30.8	0.8
12	09/05/23	22:00	29.7	30.3	0.6
13	09/05/23	23:00	29.4	29.9	0.5
14	10/05/23	00:00	29.1	29.7	0.6
15	10/05/23	01:00	28.1	28.8	0.7
16	10/05/23	02:00	27.9	28.3	0.4
17	10/05/23	03:00	27.7	28.2	0.5
18	10/05/23	04:00	27.3	27.9	0.6
19	10/05/23	05:00	26.5	27.3	0.8
20	10/05/23	06:00	25.9	26.6	0.7
21	10/05/23	07:00	27.1	27.9	0.8
22	10/05/23	08:00	27.9	28.5	0.6
23	10/05/23	09:00	28.2	28.9	0.7
24	10/05/23	10:00	27.6	28.4	0.8
Average =			29.6	30.3	0.7
Average Difference ( °C ) ( Pass ) =					0.69

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detudom)

Technical Supervisor

FRS01/10-11-15/R024/Audit(AA/QMS)2003





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jungsai, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4379 (Automate 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Relative Humidity					
Station : Ban Bang Kra Du			Date : 09-10 May 2023		
Location : 47P UTM 0597559E , 1509571N			Time : 11:00-11:00 (24 Hr)		
Relative Humidity (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DMA 875		
Method : Relative Humidity Sensor			Serial No. : CH 1306498		
Relative Humidity (Reference Instrument)					
Brand : NRG Systems (Weather Station)			Model : LR20 (RH-5X)		
Method : Relative Humidity Sensor			Serial No. : 428007169 (RH002-19)		
Data	Date	Time	Relative Humidity (Station) (%)	Relative Humidity (Ref.) (%)	Difference (%)
1	09/05/23	11:00	85	79	-6
2	09/05/23	12:00	81	76	-5
3	09/05/23	13:00	72	68	-4
4	09/05/23	14:00	63	60	-3
5	09/05/23	15:00	53	56	3
6	09/05/23	16:00	52	56	4
7	09/05/23	17:00	59	64	5
8	09/05/23	18:00	66	71	5
9	09/05/23	19:00	72	76	4
10	09/05/23	20:00	77	82	5
11	09/05/23	21:00	80	84	4
12	09/05/23	22:00	80	86	6
13	09/05/23	23:00	81	88	7
14	10/05/23	00:00	85	90	5
15	10/05/23	01:00	91	94	3
16	10/05/23	02:00	91	95	4
17	10/05/23	03:00	84	91	7
18	10/05/23	04:00	87	93	6
19	10/05/23	05:00	87	92	5
20	10/05/23	06:00	88	93	5
21	10/05/23	07:00	88	89	6
22	10/05/23	08:00	80	85	5
23	10/05/23	09:00	80	83	3
24	10/05/23	10:00	85	80	-5
Average =			78	81	3
Average Difference (%) (Pass) =					2.96

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detadom)

Technical Supervisor

FHS01/10-11-15/R024/Audit(AAQMS)2003



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jungsai, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4379 (Automate 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Barometric Pressure					
Station : Ban Bang Kra Du			Date : 09-10 May 2023		
Location : 47P UTM 0597559E, 1509571N			Time : 11:00-11:00 (24 Hr)		
Barometric Pressure (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DQA 208		
Method : Barometric Pressure Sensor			Serial No. : -		
Barometric Pressure (Reference Instrument)					
Brand : NRG Systems (Weather Station)			Model : LR20 (BP-20)		
Method : Barometric Pressure Sensor			Serial No. : 428007169 (180512766)		
Data	Date	Time	Barometric Pressure (Station)	Barometric Pressure (Ref.)	Difference
			(mbar)	(mbar)	(mbar)
1	09/05/23	11:00	1009.0	1010.4	1.4
2	09/05/23	12:00	1008.0	1009.2	1.2
3	09/05/23	13:00	1007.0	1008.5	1.5
4	09/05/23	14:00	1006.0	1007.3	1.3
5	09/05/23	15:00	1005.0	1006.6	1.6
6	09/05/23	16:00	1004.0	1005.8	1.8
7	09/05/23	17:00	1005.0	1006.7	1.7
8	09/05/23	18:00	1005.0	1007.0	2.0
9	09/05/23	19:00	1006.0	1007.9	1.9
10	09/05/23	20:00	1007.0	1008.8	1.8
11	09/05/23	21:00	1008.0	1009.5	1.5
12	09/05/23	22:00	1009.0	1010.2	1.2
13	09/05/23	23:00	1009.0	1010.9	1.9
14	10/05/23	00:00	1008.0	1009.8	1.8
15	10/05/23	01:00	1008.0	1009.2	1.2
16	10/05/23	02:00	1008.0	1010.0	2.0
17	10/05/23	03:00	1008.0	1010.4	2.4
18	10/05/23	04:00	1008.0	1010.6	2.6
19	10/05/23	05:00	1009.0	1011.2	2.2
20	10/05/23	06:00	1010.0	1012.0	2.0
21	10/05/23	07:00	1010.0	1011.6	1.6
22	10/05/23	08:00	1011.0	1012.3	1.3
23	10/05/23	09:00	1011.0	1012.7	1.7
24	10/05/23	10:00	1011.0	1012.4	1.4
Average =			1007.9	1009.6	1.7
Average Difference (mbar) (Pass) =					1.71

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detadom)

Technical Supervisor

FHS01/10-11-15/R024/Audit(AAQMS)2003



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (062) 939-4370 (Automatic 6 Lines) Fax: (062) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

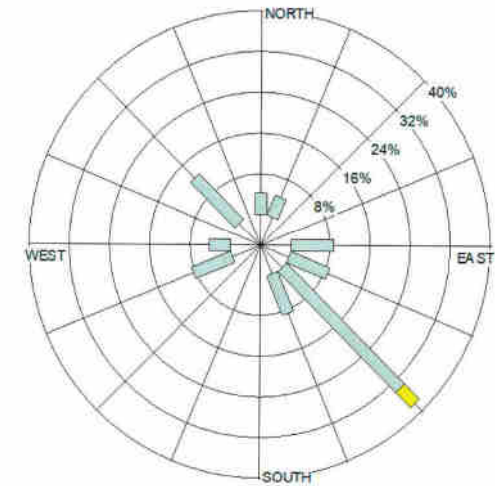
18/10/65

### Audit Results of Rain Gauge

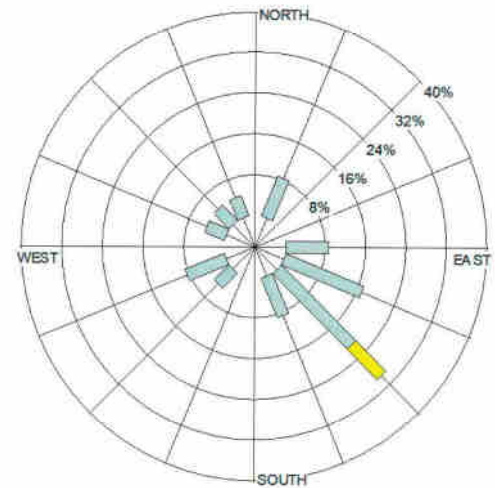
Station	: Ban Bang Kra Do	Date	: 09 May 2023
Location	: 47P UTM 0597509E, 1509571N	Time	: 11:00-11:20
Rain Gauge (Station)			
Brand	: LASTEM	Model	: DQA 030
Method	: Rain Gauge (Tipping Bucket)	Serial No.	: -
Diameter	: 200 mm.	Collector Surface	: 324 cm <sup>2</sup>
Calibrator (Volumetric Burette)			
Data	Audit (Tipping Bucket A) (mL/TIP)	Audit (Tipping Bucket B) (mL/TIP)	Difference (mL/TIP)
1	7.2	7.4	-0.2
2	7.3	7.2	0.1
3	7.3	7.4	-0.1
4	7.4	7.5	-0.1
5	7.5	7.6	-0.1
6	7.3	7.3	0.0
7	7.4	7.6	-0.2
8	7.3	7.5	-0.2
9	7.4	7.6	-0.2
10	7.4	7.5	-0.1
(Average)	7.4	7.5	-0.11
Average(mm/TIP) =	0.23	0.23	-
Average(mm/TIP) Total =	0.2		(Pass)

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)  
Site Operator

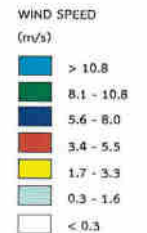
Petra Detudom  
(Petra Detudom)  
Technical Supervisor



REFERENCE INSTRUMENT

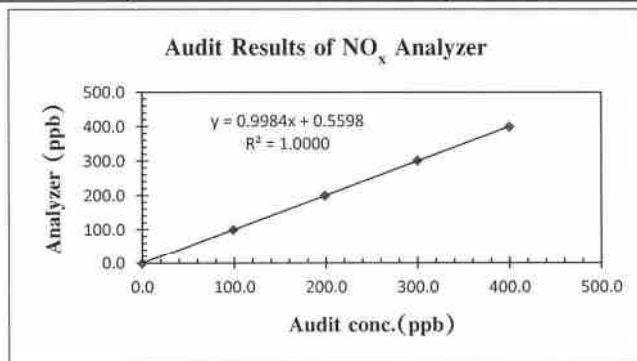



BAN BANG KRA DO



ผังแสดงความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 9-10 พฤษภาคม 2566

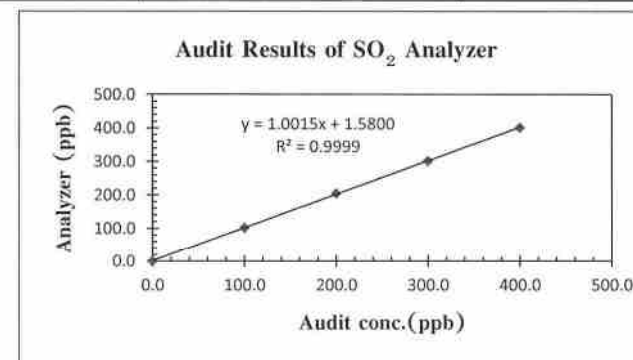
Audit Results of NO <sub>x</sub> Analyzer						
Station : Ban Khlong khue				Date : 11 May 2023		
Location : 47P UTM 0591646E , 1496895N				Time : 11:20-12:40		
NO-NO <sub>2</sub> -NO <sub>x</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 42i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1162850015		
Calibrator (Dilution System)						
Brand : API				Model : 700		
Last Cal. Date : 04 August 2022				Serial No. : 911		
Reference Standard Gas						
Standard Gas : Nitric Oxide (NO)				Cylinder No. : D869065		
Expiration Date : 01 March 2026				Cylinder Conc. : 51.7 ppm		
Point No	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. [x]	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer [Y]	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.2	0.20	-
1	99.0	9.6	5000	99.2	0.20	0.20
2	199.0	19.3	5000	199.8	0.80	0.40
3	300.0	29.2	5000	301.0	1.00	0.33
4	400.0	39.0	5000	399.0	-1.00	0.25
Slope = 0.9984		Intercept = 0.5598		Average Difference (%) (Pass) =		0.2968
% Slope = -0.1600		% Intercept = 0.1120		Correlation Coefficiency =		1.0000
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficiency (Pass) =		-0.0006




  
 (Chalermwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detulom)  
 Technical Supervisor

Audit Results of SO <sub>2</sub> Analyzer						
Station : Ban Khlong khao				Date : 11 May 2023		
Location : 47P UTM 0591646E , 1496895N				Time : 13:00-14:00		
SO <sub>2</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 43i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1162850017		
Calibrator (Dilution System)						
Brand : API				Model : 700		
Last Cal. Date : 04 August 2022				Serial No. : 911		
Reference Standard Gas						
Standard Gas : Sulphur Dioxide (SO <sub>2</sub> )				Cylinder No. : D869065		
Expiration Date : 01 March 2026				Cylinder Conc. : 49.0 ppm		
Point No	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. [x]	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer [Y]	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.1	0.10	-
1	100.0	10.2	5000	102.3	2.30	2.30
2	200.0	20.5	5000	204.0	4.00	2.00
3	300.0	30.8	5000	302.0	2.00	0.67
4	400.0	41.2	5000	401.0	1.00	0.25
Slope = 1.0015		Intercept = 1.5800		Average Difference (%) (Pass) =		1.3042
% Slope = 0.1500		% Intercept = 0.3160		Correlation Coefficiency =		1.0000
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficiency (Pass) =		-0.0028



  
 (Chalermwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detulom)  
 Technical Supervisor



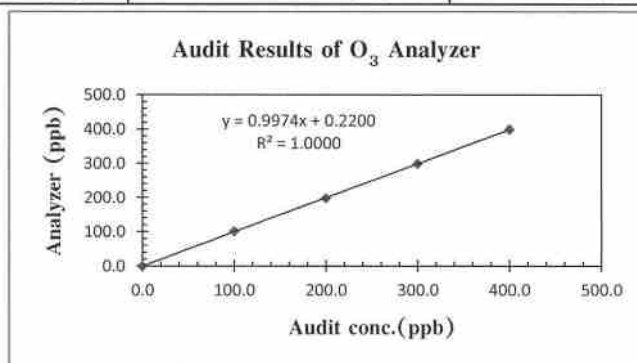


บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sale@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of O <sub>3</sub> Analyzer						
Station : Ban Khlong khae				Date : 11 May 2023		
Location : 47P UTM 0591646E, 1496895N				Time : 10:00-11:00		
O <sub>3</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 49i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1162850019		
Calibrator (Ozone Gen.)						
Brand : TELEDYDE				Model : T703		
Last Cal. Date : 05 August 2022				Serial No. : 412		
Point No	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. (x)	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer (V)	Output Difference:	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.2	0.20	-
1	100.0	10.0	5000	101.2	1.20	1.20
2	200.0	20.1	5000	198.1	-1.90	0.95
3	300.0	30.2	5000	299.0	-1.00	0.33
4	400.0	40.3	5000	400.0	0.00	0.00
Slope = 0.9974		Intercept = 0.2200		Average Difference (%) (Pass) =		0.6208
% Slope = -0.2600		% Intercept = 0.0440		Correlation Coefficiency =		1.0000
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficiency (Pass) =		-0.0013



Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

Peera Detadom  
(Peera Detadom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sale@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of TSP Analyzer				
Station : Ban Khlong khae		Date : 11 May 2023		
Location : 47P UTM 0591646E , 1496895N		Time : 11:00-11:10		
TSP Analyzer				
Brand : Thermo		Model : 5014i		
Method : Beta Ray		Serial No. : CM16461001		
Calibrator (Dry Cal Primary Flow Meter)				
Brand : Bios Defender		Model : Defender 510-H		
Last Cal. Date : 09 September 2022		Serial No. : 136164		
Data	Monitor Flow Rate (Lit/min)	Audit Std. Flow Rate (Lit/min)	Difference	% Difference
1	16.7	16.74	-0.04	-0.24
2	16.7	16.76	-0.06	-0.36
3	16.7	16.74	-0.04	-0.24
4	16.7	16.72	-0.02	-0.12
5	16.7	16.73	-0.03	-0.18
6	16.7	16.70	0.00	0.00
7	16.7	16.69	0.01	0.06
8	16.7	16.68	0.02	0.12
9	16.7	16.71	-0.01	-0.06
10	16.7	16.73	-0.03	-0.18
Average =	16.7	16.72	-0.02	-0.12
Average Difference (%) (Pass) =				-0.12

Chaloemwut Petnikom

(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

Peera Detadom  
(Peera Detadom)

Technical Supervisor

Audit Results of PM10 Analyzer				
Station : Ban Khlong khue		Date : 11 May 2023		
Location : 47P UTM 0591046E , 1496895N		Time : 11:20-11:30		
PM10 Analyzer				
Brand : Thermo		Model : 5014i		
Method : Beta Ray		Serial No. : CM16471014		
Calibrator (Dry Cal Primary Flow Meter)				
Brand : Bios Defender		Model : Defender 510-11		
Last Cal. Date : 09 September 2022		Serial No. : 136164		
Data	Monitor Flow Rate (Lit/min)	Audit Std. Flow Rate (Lit/min)	Difference	% Difference
1	16.7	16.66	0.04	0.24
2	16.7	16.65	0.05	0.30
3	16.7	16.68	0.02	0.12
4	16.7	16.67	0.03	0.18
5	16.7	16.68	0.02	0.12
6	16.7	16.70	0.00	0.00
7	16.7	16.68	0.02	0.12
8	16.7	16.69	0.01	0.06
9	16.7	16.70	0.00	0.00
10	16.7	16.71	-0.01	-0.06
Average =	16.7	16.68	0.02	0.11
Average Difference (%) (Pass) =				0.11

  
 (Chalornwut Petnikom)

Site Operator

  
 (Peern Detudom)  
 Technical Supervisor

Audit Results of Wind Speed					
Station : Ban Khlong khue			Date : 11-12 May 2023		
Location : 47P UTM 0591046E , 1496895N			Time : 12:00-12:00 (24 Hr)		
Wind Speed (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DNA 507/DNA 007		
Method : Wind Speed Sensor			Serial No. : -		
Wind Speed (Reference Instrument)					
Brand : Young Wind Monitor			Model : 05103		
Method : Wind Speed Sensor			Serial No. : 68983		
Data	Date	Time	Wind Speed (Station) (m/s)	Wind Speed (Ref.) (m/s)	Difference (m/s)
1	11/05/23	12:00	1.8	1.4	-0.4
2	11/05/23	13:00	3.1	2.4	-0.7
3	11/05/23	14:00	2.9	2.3	-0.6
4	11/05/23	15:00	3.0	2.2	-0.8
5	11/05/23	16:00	2.7	2.0	-0.7
6	11/05/23	17:00	1.6	1.8	0.2
7	11/05/23	18:00	0.8	1.0	0.2
8	11/05/23	19:00	0.8	0.9	0.1
9	11/05/23	20:00	0.8	0.7	-0.1
10	11/05/23	21:00	1.5	1.3	-0.2
11	11/05/23	22:00	1.7	1.8	0.1
12	11/05/23	23:00	1.5	1.6	0.1
13	12/05/23	00:00	1.6	1.5	-0.1
14	12/05/23	01:00	0.7	0.8	0.1
15	12/05/23	02:00	0.1	0.3	0.2
16	12/05/23	03:00	0.4	0.5	0.1
17	12/05/23	04:00	0.7	0.8	0.1
18	12/05/23	05:00	0.7	0.4	-0.3
19	12/05/23	06:00	0.5	0.6	0.1
20	12/05/23	07:00	0.1	0.2	0.1
21	12/05/23	08:00	0.4	0.3	-0.1
22	12/05/23	09:00	0.3	0.5	0.2
23	12/05/23	10:00	0.5	0.6	0.1
24	12/05/23	11:00	1.4	1.6	0.2
Average =			1.2	1.1	-0.1
Average Difference (m/s) (Pass) =					-0.09

  
 (Chalornwut Petnikom)

Site Operator

  
 (Peern Detudom)  
 Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 913-4221 E-mail: ssp@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

#### Audit Results of Wind Direction

Station	: Ban Khlong khue	Date	: 11-12 May 2023		
Location	: 47P UTM 0591846E, 1496895N	Time	: 12:00-12:00 (24 Hr)		
Wind Direction (Station)					
Brand	: LASTEM	Model	: DNA 516/DNA 017		
Method	: Wind Direction Sensor	Serial No.	: -		
Wind Direction (Reference Instrument)					
Brand	: Young Wind Monitor	Model	: 05103		
Method	: Wind Direction Sensor	Serial No.	: 68983		
Data	Date	Time	Wind Direction (Station)	Wind Direction (Ref.)	Difference
			(degree)	(degree)	(degree)
1	11/05/23	12:00	88	89	1
2	11/05/23	13:00	61	67	6
3	11/05/23	14:00	63	60	-3
4	11/05/23	15:00	60	58	-2
5	11/05/23	16:00	67	62	-5
6	11/05/23	17:00	96	94	-1
7	11/05/23	18:00	112	113	1
8	11/05/23	19:00	187	133	-4
9	11/05/23	20:00	132	126	-6
10	11/05/23	21:00	162	155	-7
11	11/05/23	22:00	175	173	-2
12	11/05/23	23:00	190	189	-1
13	12/05/23	00:00	187	186	-2
14	12/05/23	01:00	182	179	-3
15	12/05/23	02:00	131	135	4
16	12/05/23	03:00	73	78	5
17	12/05/23	04:00	202	195	-7
18	12/05/23	05:00	247	245	-2
19	12/05/23	06:00	302	298	-6
20	12/05/23	07:00	356	349	-7
21	12/05/23	08:00	50	46	-4
22	12/05/23	09:00	44	50	6
23	12/05/23	10:00	119	123	4
24	12/05/23	11:00	171	168	-3
Average =			142	140	-2
Average Difference (degree) (Pass) =					-1.58

Chalermwut Petnikom.  
(Phakhinai Khongkornmet)

Site Operator

  
(Peera Detudom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 913-4221 E-mail: ssp@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

#### Audit Results of Air Temperature

Station	: Ban Khlong khue	Date	: 11-12 May 2023		
Location	: 47P UTM 0591846E , 1496895N	Time	: 12:00-12:00 (24 Hr)		
Air Temperature (Station)					
Brand	: LASTEM	Model	: DMA 875		
Method	: Temperature Sensor	Serial No.	: CH 1506486		
Air Temperature (Reference Instrument)					
Brand	: NRG Systems (Weather Station)	Model	: LR20 (110S)		
Method	: Temperature Sensor	Serial No.	: 30905581 (T001-19)		
Data	Date	Time	Air Temp. (Station) ( <sup>o</sup> C)	Air Temp. (Ref.) ( <sup>o</sup> C)	Difference ( <sup>o</sup> C)
1	11/05/23	12:00	35.5	35.8	0.3
2	11/05/23	13:00	34.5	35.2	0.7
3	11/05/23	14:00	33.7	34.1	0.4
4	11/05/23	15:00	32.4	33.0	0.6
5	11/05/23	16:00	31.9	32.1	0.2
6	11/05/23	17:00	32.3	32.7	0.4
7	11/05/23	18:00	31.3	31.9	0.6
8	11/05/23	19:00	30.4	30.8	0.4
9	11/05/23	20:00	29.8	30.1	0.3
10	11/05/23	21:00	29.9	30.5	0.6
11	11/05/23	22:00	29.7	30.1	0.4
12	11/05/23	23:00	29.2	29.7	0.5
13	12/05/23	00:00	29.1	29.5	0.4
14	12/05/23	01:00	28.8	29.1	0.3
15	12/05/23	02:00	28.5	28.9	0.4
16	12/05/23	03:00	28.1	28.4	0.3
17	12/05/23	04:00	28.3	28.5	0.2
18	12/05/23	05:00	28.5	28.8	0.3
19	12/05/23	06:00	28.4	28.9	0.5
20	12/05/23	07:00	29.2	29.4	0.2
21	12/05/23	08:00	29.9	30.1	0.2
22	12/05/23	09:00	31.5	31.8	0.3
23	12/05/23	10:00	34.0	34.0	0.0
24	12/05/23	11:00	36.4	36.7	0.3
Average =			30.8	31.2	0.4
Average Difference ( <sup>o</sup> C ) ( Pass ) =					0.37

Chalermwut Petnikom.  
(Chalermwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detudom)

Technical Supervisor





18/10/65

Chaloemwut Petnikom.  
 (Chaloemwut Petnikom)  
 Site Operator

  
 (Peera Detadom)  
 Technical Supervisor



18/10/65

Chalcoemwut Petnikorn.  
(Chalcoemwut Petnikorn).  
Site Operator

Peerat Detudom.  
(Peerat Detudom).  
Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sale@spscon.com

BY042/05/66

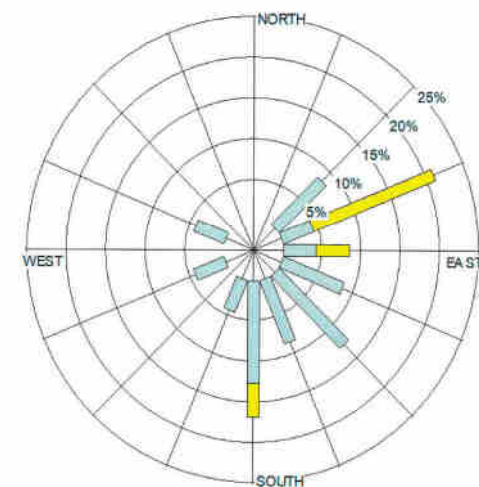
18/10/65

### Audit Results of Rain Gauge

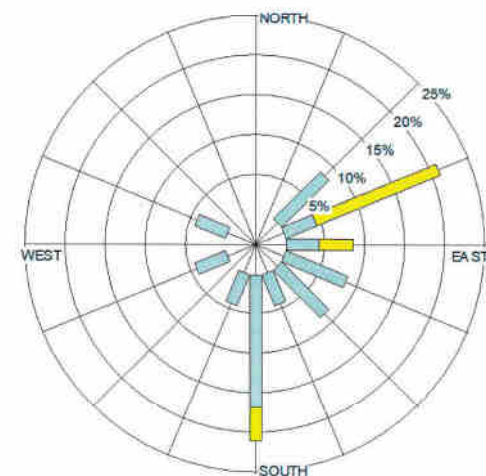
Station	: Ban Khlong khae	Date	: 11 May 2023
Location	: 47P UTM 0591646E, 1496895N	Time	: 11:40-12:00
Rain Gauge (Station)			
Brand	: LASTEM	Model	: DQA 030
Method	: Rain Gauge (Tipping Bucket)	Serial No.	: -
Diameter	: 357 mm.	Collector Surface	: 1000 cm <sup>2</sup>
Calibrator (Volumetric Burette)			
Data	Audit (Tipping Bucket A) (mL/TIP)	Audit (Tipping Bucket B) (mL/TIP)	Difference (mL/TIP)
1	18.6	18.5	0.1
2	18.8	18.6	0.2
3	18.6	18.7	-0.1
4	18.8	18.6	0.2
5	18.6	18.7	-0.1
6	18.5	18.6	-0.1
7	18.7	18.5	0.2
8	18.6	18.6	0.0
9	18.7	18.5	0.2
10	18.8	18.7	0.1
( Average )	18.7	18.6	0.07
Average(mm/TIP) =	0.19	0.19	-
Average(mm/TIP) Total =	0.2		( Pass )

Chaloemwit Petnikom  
(Chaloemwit Petnikom)  
Site Operator

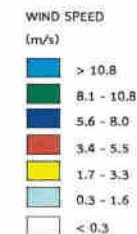
Peera Detudom  
(Peera Detudom)  
Technical Supervisor



REFERENCE INSTRUMENT



BAN KHLONG KHAE



ผังแสดงความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 11-12 พฤษภาคม 2566

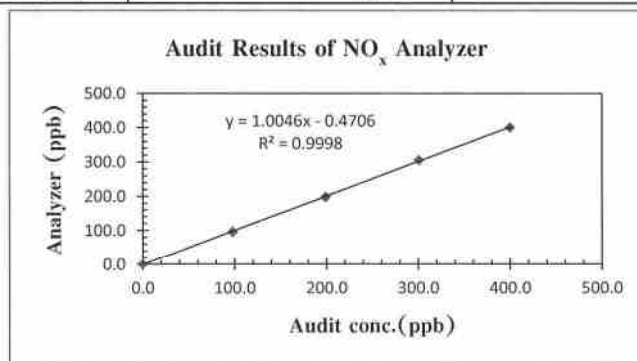


บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of NO <sub>x</sub> Analyzer						
Station : Ban Chao Nua				Date : 08 May 2023		
Location : 47P UTM 0597517E , 1503683N				Time : 15:30-16:30		
NO-NO <sub>2</sub> -NO <sub>x</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 42i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1213552853		
Calibrator (Dilution System)						
Brand : API				Model : 700		
Last Cal. Date : 04 August 2022				Serial No. : 911		
Reference Standard Gas						
Standard Gas : Nitric Oxide (NO)				Cylinder No. : D869065		
Expiration Date : 01 March 2026				Cylinder Conc. : 51.7 ppm		
Point No	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. [x]	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer [Y]	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.6	0.60	-
1	98.0	9.5	5000	96.3	-1.70	1.73
2	199.0	19.3	5000	198.3	-0.70	0.35
3	301.0	29.3	5000	305.0	4.00	1.33
4	400.0	39.0	5000	400.0	0.00	0.00
Slope = 1.0046		Intercept = -0.4706		Average Difference (%) (Pass) =		0.8538
% Slope = 0.4600		% Intercept = -0.0941		Correlation Coefficient =		1.0000
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficient (Pass) =		-0.0042



Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

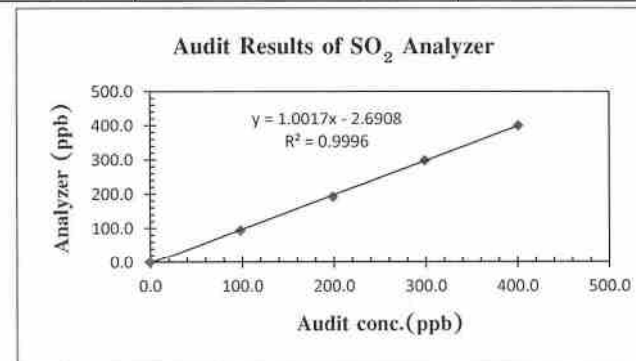


บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of SO <sub>2</sub> Analyzer						
Station : Ban Chao Nua				Date : 08 May 2023		
Location : 47P UTM 0597517E , 1503683N				Time : 14:00-15:00		
SO <sub>2</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 43i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1315757997		
Calibrator (Dilution System)						
Brand : API				Model : 700		
Last Cal. Date : 04 August 2022				Serial No. : 911		
Reference Standard Gas						
Standard Gas : Sulphur Dioxide (SO <sub>2</sub> )				Cylinder No. : D869065		
Expiration Date : 01 March 2026				Cylinder Conc. : 49.0 ppm		
Point No	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. [x]	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer [Y]	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.2	0.20	-
1	98.0	10.0	5000	94.0	-4.00	4.08
2	199.0	20.4	5000	192.0	-7.00	3.52
3	299.0	30.7	5000	298.0	-0.00	0.00
4	401.0	41.3	5000	400.0	-1.00	0.25
Slope = 1.0017		Intercept = -2.6908		Average Difference (%) (Pass) =		1.9621
% Slope = 0.1700		% Intercept = -0.5382		Correlation Coefficient =		0.9999
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficient (Pass) =		-0.0119



Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

(Peera Detudom)  
Technical Supervisor



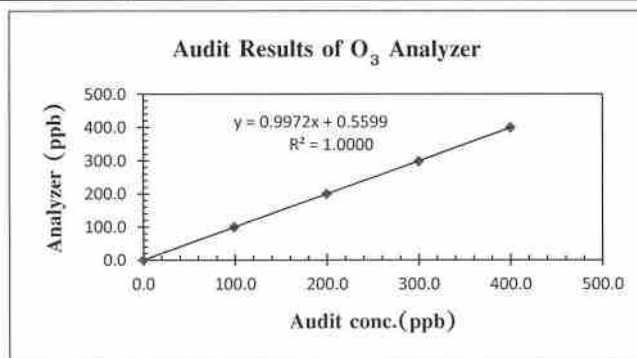


บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spescon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of O <sub>3</sub> Analyzer						
Station : Ban Chao Nuea				Date : 08 May 2023		
Location : 47P UTM 0597517E , 1503683N				Time : 14:00-15:00		
O <sub>3</sub> Analyzer						
Brand : Thermo				Model : 49i		
Range : 0-500 ppb				Serial No. : 1315757999		
Calibrator (Ozone Gen.)						
Brand : TELEDYDE				Model : T703		
Last Cal. Date : 05 August 2022				Serial No. : 412		
Point No	Calibrator Setting (Standard Condition)			Analyzer Response/ Recording Data		
	Audit conc. (x)	Gas Flow	Zero Air Flow	Analyzer (Y)	Output Difference	
	(ppb)	(ml/min)	(ml/min)	(ppb)	(ppb)	(%)
ZERO	0.0	-	5000	0.5	0.50	-
1	99.0	9.9	5000	99.8	0.80	0.81
2	200.0	20.1	5000	199.7	-0.30	0.15
3	300.0	30.2	5000	299.0	-1.00	0.33
4	400.0	40.3	5000	400.0	0.00	0.00
Slope = 0.9972		Intercept = 0.5599		Average Difference (%) (Pass) =		0.3229
% Slope = -0.2800		% Intercept = 0.1120		Correlation Coefficiency =		1.0000
(Pass)		(Pass)		% Correlation Coefficiency (Pass) =		-0.0004



Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spescon.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of TSP Analyzer				
Station : Ban Chao Nuea		Date : 08 May 2023		
Location : 47P UTM 0597517E , 1503683N		Time : 15:30-15:40		
TSP Analyzer				
Brand : Thermo		Model : 5014i		
Method : Beta Ray		Serial No. : CM13211006		
Calibrator (Dry Cal Primary Flow Meter)				
Brand : Bios Defender		Model : Defender 510-II		
Last Cal. Date : 09 September 2022		Serial No. : 136164		
Data	Monitor Flow Rate (Lit/min)	Audit Std. Flow Rate (Lit/min)	Difference	% Difference
1	16.7	16.73	-0.03	-0.18
2	16.7	16.72	-0.02	-0.12
3	16.7	16.71	-0.01	-0.06
4	16.7	16.73	-0.03	-0.18
5	16.7	16.75	-0.05	-0.30
6	16.7	16.72	-0.02	-0.12
7	16.7	16.75	-0.05	-0.30
8	16.7	16.76	-0.06	-0.36
9	16.7	16.75	-0.05	-0.30
10	16.7	16.72	-0.02	-0.12
Average =	16.7	16.73	-0.03	-0.20
Average Difference (%) (Pass) =				-0.20

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 913-4221 E-mail: sales@spscs.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of PM10 Analyzer				
Station	: Ban Chao Nuea	Date	: 08 May 2023	
Location	: 47P UTM 0597517E , 1503683N	Time	: 15:45-15:55	
PM10 Analyzer				
Brand	: Thermo	Model	: 5014i	
Method	: Beta Ray	Serial No.	: CM13211005	
Calibrator (Dry Cal Primary Flow Meter)				
Brand	: Bios Defender	Model	: Defender 510-H	
Last Cal. Date	: 09 September 2022	Serial No.	: 136164	
Data	Monitor Flow Rate (Lit/min)	Audit Std. Flow Rate (Lit/min)	Difference	% Difference
1	16.7	16.67	0.03	0.18
2	16.7	16.63	0.07	0.42
3	16.7	16.66	0.04	0.24
4	16.7	16.67	0.03	0.18
5	16.7	16.65	0.05	0.30
6	16.7	16.64	0.06	0.36
7	16.7	16.66	0.04	0.24
8	16.7	16.67	0.03	0.18
9	16.7	16.65	0.05	0.30
10	16.7	16.67	0.03	0.18
Average =	16.7	16.66	0.04	0.26
Average Difference (%) (Pass) =				0.26

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 913-4221 E-mail: sales@spscs.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Wind Speed					
Station	: Ban Chao Nuea	Date	: 08-09 May 2023		
Location	: 47P UTM 0597517E , 1503683N	Time	: 16:00-16:00 (24 Hr)		
Wind Speed (Station)					
Brand	: LASTEM	Model	: DNA 827		
Method	: Wind Speed Sensor	Serial No.	: BZ 1506562		
Wind Speed (Reference Instrument)					
Brand	: Young Wind Monitor	Model	: 05103		
Method	: Wind Speed Sensor	Serial No.	: 68983		
Data	Date	Time	Wind Speed (Station) (m/s)	Wind Speed (Ref.) (m/s)	Difference (m/s)
1	08/05/23	16:00	2.6	3.0	0.4
2	08/05/23	17:00	2.6	2.6	0.2
3	08/05/23	18:00	2.2	2.3	0.1
4	08/05/23	19:00	2.0	2.2	0.2
5	08/05/23	20:00	1.6	1.9	0.3
6	08/05/23	21:00	1.4	1.1	-0.3
7	08/05/23	22:00	0.7	1.0	0.3
8	08/05/23	23:00	0.7	0.5	-0.2
9	09/05/23	00:00	0.8	1.1	0.3
10	09/05/23	01:00	1.2	1.0	-0.2
11	09/05/23	02:00	1.0	0.8	-0.2
12	09/05/23	03:00	0.7	0.6	-0.1
13	09/05/23	04:00	0.1	0.4	0.3
14	09/05/23	05:00	0.4	0.5	0.1
15	09/05/23	06:00	0.9	1.5	0.6
16	09/05/23	07:00	1.5	1.4	-0.1
17	09/05/23	08:00	1.2	1.6	0.4
18	09/05/23	09:00	1.0	1.7	0.7
19	09/05/23	10:00	1.0	1.6	0.6
20	09/05/23	11:00	1.5	1.9	0.4
21	09/05/23	12:00	1.7	2.0	0.3
22	09/05/23	13:00	1.4	1.8	0.4
23	09/05/23	14:00	0.4	1.2	0.8
24	09/05/23	15:00	1.1	1.9	0.8
Average =			1.2	1.5	0.3
Average Difference (m/s) (Pass) =					0.25

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomput, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscom.com

BY042/05/66

18/10/65

#### Audit Results of Wind Direction

Station	: Ban Chao Nuea	Date	: 08-09 May 2023		
Location	: 47P UTM 0597517E , 1503683N	Time	: 16:00-16:00 (24 Hr)		
Wind Direction (Station)					
Brand	: LASTEM	Model	: DNA 827		
Method	: Wind Direction Sensor	Serial No.	: BZ 1506562		
Wind Direction (Reference Instrument)					
Brand	: Young Wind Monitor	Model	: 05103		
Method	: Wind Direction Sensor	Serial No.	: 68963		
Data	Date	Time	Wind Direction (Station) (degree)	Wind Direction (Ref.) (degree)	Difference (degree)
1	08/05/23	16:00	151	145	-6
2	08/05/23	17:00	152	156	4
3	08/05/23	18:00	150	147	-3
4	08/05/23	19:00	147	142	-5
5	08/05/23	20:00	205	198	-7
6	08/05/23	21:00	207	203	-4
7	08/05/23	22:00	158	161	3
8	08/05/23	23:00	140	135	-5
9	09/05/23	00:00	155	148	-7
10	09/05/23	01:00	203	200	-3
11	09/05/23	02:00	219	215	-4
12	09/05/23	03:00	221	223	2
13	09/05/23	04:00	32	28	-4
14	09/05/23	05:00	59	63	4
15	09/05/23	06:00	45	48	3
16	09/05/23	07:00	60	53	-7
17	09/05/23	08:00	43	45	2
18	09/05/23	09:00	345	340	-5
19	09/05/23	10:00	200	204	4
20	09/05/23	11:00	355	349	-6
21	09/05/23	12:00	283	278	-5
22	09/05/23	13:00	321	315	-6
23	09/05/23	14:00	309	312	3
24	09/05/23	15:00	147	151	4
Average =			179	177	-2
Average Difference (degree) (Pass) =					-2.00

Chalermwut Petnikom  
(Chalermwut Petnikom)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomput, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscom.com

BY042/05/66

18/10/65

#### Audit Results of Air Temperature

Station : Ban Chao Nuea		Date : 08-09 May 2023			
Location : 47P UTM 0597517E , 1503683N		Time : 16:00-16:00 (24 Hr)			
Air Temperature (Station)					
Brand : LASTEM		Model : DMA 875			
Method : Temperature Sensor		Serial No. : CH 1506501			
Air Temperature (Reference Instrument)					
Brand : NRG Systems (Weather Station)		Model : LR20 (110S)			
Method : Temperature Sensor		Serial No. : 30905581 (T001-19)			
Data	Date	Time	Air Temp. (Station) ( <sup>o</sup> C)	Air Temp. (Ref.) ( <sup>o</sup> C)	Difference ( <sup>o</sup> C)
1	08/05/23	16:00	35.4	36.1	0.7
2	08/05/23	17:00	33.0	33.8	0.8
3	08/05/23	18:00	31.8	32.4	0.6
4	08/05/23	19:00	31.2	31.6	0.4
5	08/05/23	20:00	30.9	31.2	0.3
6	08/05/23	21:00	30.6	30.8	0.2
7	08/05/23	22:00	30.1	30.4	0.3
8	08/05/23	23:00	29.8	29.9	0.1
9	09/05/23	00:00	29.9	29.9	0.0
10	09/05/23	01:00	30.2	30.5	0.3
11	09/05/23	02:00	30.0	30.2	0.2
12	09/05/23	03:00	29.6	29.9	0.3
13	09/05/23	04:00	28.8	29.5	0.7
14	09/05/23	05:00	28.3	28.8	0.5
15	09/05/23	06:00	28.5	28.7	0.2
16	09/05/23	07:00	28.6	29.0	0.4
17	09/05/23	08:00	29.8	30.3	0.5
18	09/05/23	09:00	32.5	32.9	0.4
19	09/05/23	10:00	30.6	31.4	0.8
20	09/05/23	11:00	28.5	29.1	0.6
21	09/05/23	12:00	29.1	29.8	0.7
22	09/05/23	13:00	31.6	32.1	0.5
23	09/05/23	14:00	34.8	34.4	-0.4
24	09/05/23	15:00	35.9	35.6	-0.3
Average =			30.8	31.2	0.4
Average Difference ( <sup>o</sup> C) (Pass) =					0.36

Chalermwut Petnikom  
(Chalermwut Petnikom)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin Rd., Jomplu, Chaituchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4379 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

### Audit Results of Relative Humidity

Station	: Ban Chao Nuea		Date	: 08-09 May 2023	
Location	: 47P UTM 0597517E , 1503683N		Time	: 16:00-16:00 (24 hr)	
Relative Humidity (Station)					
Brand	: LASTEM		Model	: DMA 875	
Method	: Relative Humidity Sensor		Serial No.	: CH 1506501	
Relative Humidity (Reference Instrument)					
Brand	: NRG Systems (Weather Station)		Model	: LR20 (RH-5X)	
Method	: Relative Humidity Sensor		Serial No.	: 30905581 (RH001-19)	
Data	Date	Time	Relative Humidity (Station)	Relative Humidity (Ref.)	Difference
			( % )	( % )	( % )
1	08/05/23	16:00	49	53	4
2	08/05/23	17:00	60	62	2
3	08/05/23	18:00	76	71	-5
4	08/05/23	19:00	85	79	-6
5	08/05/23	20:00	85	81	-4
6	08/05/23	21:00	88	82	-6
7	08/05/23	22:00	93	90	-3
8	08/05/23	23:00	95	91	-4
9	09/05/23	00:00	97	92	-5
10	09/05/23	01:00	94	93	-1
11	09/05/23	02:00	92	90	-2
12	09/05/23	03:00	96	92	-4
13	09/05/23	04:00	99	93	-6
14	09/05/23	05:00	99	94	-5
15	09/05/23	06:00	99	93	-6
16	09/05/23	07:00	98	91	-7
17	09/05/23	08:00	88	84	-4
18	09/05/23	09:00	73	76	3
19	09/05/23	10:00	82	78	-4
20	09/05/23	11:00	94	88	-6
21	09/05/23	12:00	87	84	-3
22	09/05/23	13:00	71	74	3
23	09/05/23	14:00	58	62	4
24	09/05/23	15:00	53	50	-3
Average =			84	81	-3
Average Difference ( % ) (Pass) =					-2.58

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detulom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin Rd., Jomplu, Chaituchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4379 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

### Audit Results of Barometric Pressure

Station	: Ban Chao Nuea	Date	: 08-09 May 2023		
Location	: 47P UTM 0597517E , 1503683N	Time	: 16:00-16:00 (24 Hr)		
Barometric Pressure (Station)					
Brand	: LASTEM	Model	: DQA 208		
Method	: Barometric Pressure Sensor	Serial No.	: -		
Barometric Pressure (Reference Instrument)					
Brand	: NRG Systems (Weather Station)	Model	: LR20 (BP-20)		
Method	: Barometric Pressure Sensor	Serial No.	: 30905581 (180512766)		
Data	Date	Time	Barometric Pressure (Station)	Barometric Pressure (Ref.)	Difference
			(mbar)	(mbar)	(mbar)
1	08/05/23	16:00	1000.0	1002.6	2.6
2	08/05/23	17:00	1001.0	1003.1	2.1
3	08/05/23	18:00	1002.0	1004.2	2.2
4	08/05/23	19:00	1002.0	1004.5	2.5
5	08/05/23	20:00	1003.0	1005.2	2.2
6	08/05/23	21:00	1003.0	1005.7	2.7
7	08/05/23	22:00	1004.0	1006.4	2.4
8	08/05/23	23:00	1005.0	1007.5	2.5
9	09/05/23	00:00	1004.0	1006.6	2.6
10	09/05/23	01:00	1004.0	1006.2	2.2
11	09/05/23	02:00	1003.0	1005.6	2.6
12	09/05/23	03:00	1003.0	1005.3	2.3
13	09/05/23	04:00	1004.0	1006.7	2.7
14	09/05/23	05:00	1005.0	1007.1	2.1
15	09/05/23	06:00	1005.0	1007.6	2.6
16	09/05/23	07:00	1006.0	1008.4	2.4
17	09/05/23	08:00	1007.0	1009.2	2.2
18	09/05/23	09:00	1007.0	1009.7	2.7
19	09/05/23	10:00	1006.0	1008.5	2.5
20	09/05/23	11:00	1006.0	1008.2	2.2
21	09/05/23	12:00	1005.0	1007.5	2.5
22	09/05/23	13:00	1004.0	1006.8	2.8
23	09/05/23	14:00	1003.0	1005.8	2.8
24	09/05/23	15:00	1002.0	1004.6	2.6
Average =			1003.9	1006.4	2.5
Average Difference (mbar) (Pass) =					2.45

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detulom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sale@spscon.com

RY042/05/66

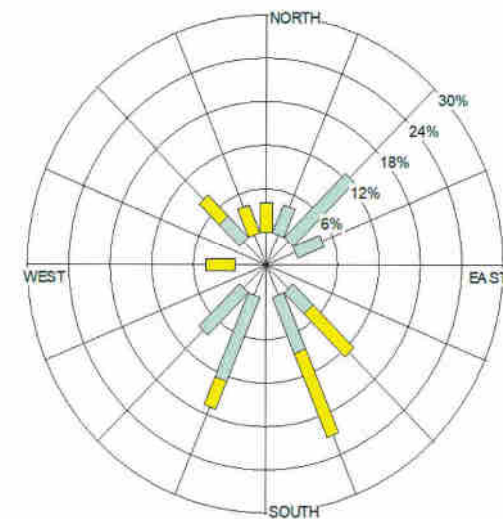
18/10/65

### Audit Results of Rain Gauge

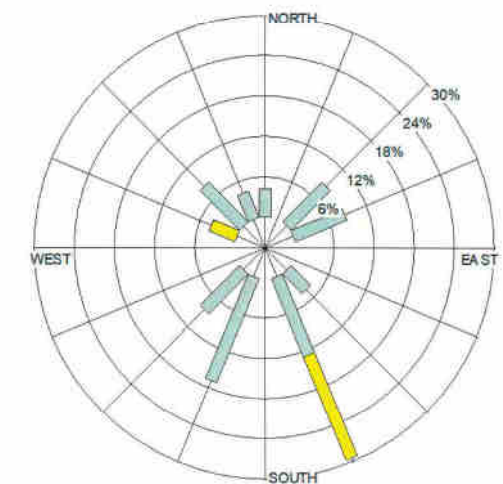
Station	: Ban Chao Nuea	Date	: 08 May 2023
Location	: 47P UTM 0597517E, 1503683N	Time	: 14:20-14:40
Rain Gauge (Station)			
Brand	: LASTEM	Model	: DQA 030
Method	: Rain Gauge (Tipping Bucket)	Serial No.	: -
Diameter	: 200 mm.	Collector Surface	: 324 cm <sup>2</sup>
Calibrator (Volumetric Burette)			
Date	Audit (Tipping Bucket A) (mL./TIP)	Audit (Tipping Bucket B) (mL./TIP)	Difference (mL./TIP)
1	7.5	7.7	-0.2
2	7.6	7.6	0.0
3	7.5	7.7	-0.2
4	7.4	7.5	-0.1
5	7.6	7.7	-0.1
6	7.7	7.8	-0.1
7	7.6	7.5	0.1
8	7.5	7.7	-0.2
9	7.3	7.5	-0.2
10	7.4	7.6	-0.2
( Average )	7.5	7.6	-0.10
Average(mm./TIP) =	0.23	0.23	-
Average(mm./TIP) Total =	0.2		(Pass)

Chaloemwut Petnikom  
(Chaloemwut Petnikom)  
Site Operator

Peera Detadom  
(Peera Detadom)  
Technical Supervisor



REFERENCE INSTRUMENT



BAN CHAO NUEA

ผังแสดงความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 8-9 พฤษภาคม 2566



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4379 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sale@spscon.com

HY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Wind Speed					
Station : Meteorological Station			Date : 10-11 May 2023		
Location : 47P UTM 0596024E , 1503443N			Time : 10:00-10:00 (24 Hr)		
Wind Speed (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DNA-827		
Method : Wind Speed Sensor			Serial No. : -		
Wind Speed (Reference Instrument)					
Brand : Young Wind Monitor			Model : 05103		
Method : Wind Speed Sensor			Serial No. : 68983		
Data	Date	Time	Wind Speed (Station) (m/s)	Wind Speed (Ref.) (m/s)	Difference (m/s)
1	10/05/23	10:00	1.5	1.3	-0.2
2	10/05/23	11:00	1.4	1.1	-0.3
3	10/05/23	12:00	1.2	0.8	-0.4
4	10/05/23	13:00	1.4	1.1	-0.3
5	10/05/23	14:00	1.4	1.2	-0.2
6	10/05/23	15:00	1.6	1.3	-0.3
7	10/05/23	16:00	1.9	1.5	-0.4
8	10/05/23	17:00	2.2	1.7	-0.5
9	10/05/23	18:00	1.9	1.3	-0.6
10	10/05/23	19:00	1.7	1.2	-0.5
11	10/05/23	20:00	0.9	0.7	-0.2
12	10/05/23	21:00	0.9	0.6	-0.3
13	10/05/23	22:00	1.5	1.1	-0.4
14	10/05/23	23:00	2.2	1.9	-0.3
15	11/05/23	00:00	1.7	1.5	-0.2
16	11/05/23	01:00	1.6	1.3	-0.3
17	11/05/23	02:00	0.3	0.3	0.0
18	11/05/23	03:00	0.3	0.1	-0.2
19	11/05/23	04:00	0.7	0.6	-0.1
20	11/05/23	05:00	0.6	0.5	-0.1
21	11/05/23	06:00	1.1	0.8	-0.3
22	11/05/23	07:00	1.3	1.1	-0.2
23	11/05/23	08:00	1.3	0.9	-0.4
24	11/05/23	09:00	1.5	1.1	-0.4
Average =			1.3	1.0	-0.3
Average Difference (m/s) (Pass) =					-0.30

Chaloemwut Petnikom.  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detudom)

Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4379 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sale@spscon.com

HY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Wind Direction					
Station : Meteorological Station			Date : 10-11 May 2023		
Location : 47P UTM 0596024E , 1503443N			Time : 10:00-10:00 (24 Hr)		
Wind Direction (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DNA-827		
Method : Wind Direction Sensor			Serial No. : -		
Wind Direction (Reference Instrument)					
Brand : Young Wind Monitor			Model : 05103		
Method : Wind Direction Sensor			Serial No. : 68983		
Data	Date	Time	Wind Direction (Station) (degree)	Wind Direction (Ref.) (degree)	Difference (degree)
1	10/05/23	10:00	133	138	5
2	10/05/23	11:00	126	130	4
3	10/05/23	12:00	18	24	6
4	10/05/23	13:00	19	26	7
5	10/05/23	14:00	119	125	6
6	10/05/23	15:00	103	108	5
7	10/05/23	16:00	96	102	6
8	10/05/23	17:00	91	95	4
9	10/05/23	18:00	94	99	5
10	10/05/23	19:00	86	92	6
11	10/05/23	20:00	114	118	4
12	10/05/23	21:00	109	114	5
13	10/05/23	22:00	174	180	6
14	10/05/23	23:00	162	166	4
15	11/05/23	00:00	153	158	5
16	11/05/23	01:00	150	154	4
17	11/05/23	02:00	164	170	6
18	11/05/23	03:00	141	146	5
19	11/05/23	04:00	202	206	4
20	11/05/23	05:00	295	296	1
21	11/05/23	06:00	260	265	5
22	11/05/23	07:00	299	306	7
23	11/05/23	08:00	184	190	6
24	11/05/23	09:00	108	111	3
Average =			142	147	5
Average Difference (degree) (Pass) =					4.96

Chaloemwut Petnikom.  
(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

  
(Peera Detudom)

Technical Supervisor





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sale@spscom.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Air Temperature					
Station : Meteorological Station			Date : 10-11 May 2023		
Location : 47P UTM 0596024E , 1503443N			Time : 10:00-10:00 (24 Hr)		
Air Temperature (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DMA-875		
Method : Temperature Sensor			Serial No. : -		
Air Temperature (Reference Instrument)					
Brand : NRG Systems (Weather Station)			Model : LR20 (110S)		
Method : Temperature Sensor			Serial No. : 30905581 (T001-19)		
Data	Date	Time	Air Temp. (Station) ( <sup>o</sup> C)	Air Temp. (Ref.) ( <sup>o</sup> C)	Difference ( <sup>o</sup> C)
1	10/05/23	10:00	27.3	27.8	-0.5
2	10/05/23	11:00	27.7	28.3	-0.6
3	10/05/23	12:00	28.8	29.2	-0.4
4	10/05/23	13:00	30.5	30.6	-0.1
5	10/05/23	14:00	31.9	32.3	-0.4
6	10/05/23	15:00	33.8	34.6	-0.8
7	10/05/23	16:00	33.1	33.5	-0.4
8	10/05/23	17:00	32.7	33.3	-0.6
9	10/05/23	18:00	30.6	31.4	-0.8
10	10/05/23	19:00	29.5	30.0	-0.5
11	10/05/23	20:00	28.8	28.9	-0.1
12	10/05/23	21:00	28.4	28.7	-0.3
13	10/05/23	22:00	28.2	28.4	-0.2
14	10/05/23	23:00	28.1	28.6	-0.5
15	11/05/23	00:00	28.0	28.7	-0.7
16	11/05/23	01:00	27.7	28.2	-0.5
17	11/05/23	02:00	27.6	28.0	-0.4
18	11/05/23	03:00	27.7	27.8	-0.1
19	11/05/23	04:00	27.4	28.1	-0.7
20	11/05/23	05:00	27.3	27.9	-0.6
21	11/05/23	06:00	27.3	28.0	-0.7
22	11/05/23	07:00	28.7	28.9	-0.2
23	11/05/23	08:00	30.3	30.8	-0.5
24	11/05/23	09:00	32.3	33.0	-0.7
Average =			29.3	29.8	-0.5
Average Difference ( <sup>o</sup> C) (Pass) =					0.48

Chaloemwut Petnikom

(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

Peera Detudom

(Peera Detudom)

Technical Supervisor

PRS01/10-11-15/R024/Audit(AAQMS)2003



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sale@spscom.com

BY042/05/66

18/10/65

Audit Results of Relative Humidity					
Station : Meteorological Station			Date : 10-11 May 2023		
Location : 47P UTM 0596024E , 1503443N			Time : 10:00-10:00 (24 Hr)		
Relative Humidity (Station)					
Brand : LASTEM			Model : DMA-875		
Method : Relative Humidity Sensor			Serial No. : -		
Relative Humidity (Reference Instrument)					
Brand : NRG Systems (Weather Station)			Model : LR20 (RH-5X)		
Method : Relative Humidity Sensor			Serial No. : 30905581 (RH001-19)		
Data	Date	Time	Relative Humidity (Station) (%)	Relative Humidity (Ref.) (%)	Difference (%)
1	10/05/23	10:00	98	92	-6
2	10/05/23	11:00	98	93	-5
3	10/05/23	12:00	91	85	-6
4	10/05/23	13:00	79	72	-7
5	10/05/23	14:00	71	66	-5
6	10/05/23	15:00	63	59	-4
7	10/05/23	16:00	61	56	-5
8	10/05/23	17:00	65	60	-6
9	10/05/23	18:00	77	73	-4
10	10/05/23	19:00	87	82	-5
11	10/05/23	20:00	93	87	-6
12	10/05/23	21:00	96	91	-5
13	10/05/23	22:00	98	92	-6
14	10/05/23	23:00	98	94	-4
15	11/05/23	00:00	95	92	-3
16	11/05/23	01:00	95	90	-5
17	11/05/23	02:00	94	88	-6
18	11/05/23	03:00	93	91	-2
19	11/05/23	04:00	95	90	-5
20	11/05/23	05:00	96	92	-4
21	11/05/23	06:00	98	91	-7
22	11/05/23	07:00	89	84	-5
23	11/05/23	08:00	78	72	-6
24	11/05/23	09:00	72	68	-4
Average =			87	82	-5
Average Difference (%) (Pass) =					-5.02

Chaloemwut Petnikom

(Chaloemwut Petnikom)

Site Operator

Peera Detudom

(Peera Detudom)

Technical Supervisor

PRS01/10-11-15/R024/Audit(AAQMS)2003



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

### Audit Results of Barometric Pressure

Station	: Meteorological Station		Date	: 10-11 May 2023	
Location	: 47P UTM 0596024E , 1503443N		Time	: 10:00-10:00 (24 Hr)	
Barometric Pressure (Station)					
Brand	: LASTEM		Model	: -	
Method	: Barometric Pressure Sensor		Serial No.	: CP1512199	
Barometric Pressure (Reference Instrument)					
Brand	: NRG Systems (Weather Station)		Model	: LR20 (BP-20)	
Method	: Barometric Pressure Sensor		Serial No.	: 30905581 (180512766)	
Data	Date	Time	Barometric Pressure (Station) (mbar)	Barometric Pressure (Ref.) (mbar)	Difference (mbar)
1	10/05/23	10:00	1012.0	1012.8	0.8
2	10/05/23	11:00	1011.0	1011.7	0.7
3	10/05/23	12:00	1011.0	1012.0	1.0
4	10/05/23	13:00	1010.0	1011.1	1.1
5	10/05/23	14:00	1009.0	1010.2	1.2
6	10/05/23	15:00	1008.0	1009.3	1.3
7	10/05/23	16:00	1008.0	1008.7	0.7
8	10/05/23	17:00	1008.0	1009.2	1.2
9	10/05/23	18:00	1009.0	1009.6	0.6
10	10/05/23	19:00	1009.0	1010.0	1.0
11	10/05/23	20:00	1010.0	1010.6	0.6
12	10/05/23	21:00	1010.0	1011.1	1.1
13	10/05/23	22:00	1011.0	1011.7	0.7
14	10/05/23	23:00	1011.0	1012.0	1.0
15	11/05/23	00:00	1011.0	1011.8	0.8
16	11/05/23	01:00	1010.0	1010.7	0.7
17	11/05/23	02:00	1010.0	1011.1	1.1
18	11/05/23	03:00	1010.0	1010.6	0.6
19	11/05/23	04:00	1010.0	1010.9	0.9
20	11/05/23	05:00	1010.0	1011.3	1.3
21	11/05/23	06:00	1011.0	1012.1	1.1
22	11/05/23	07:00	1011.0	1012.8	1.8
23	11/05/23	08:00	1012.0	1013.0	1.0
24	11/05/23	09:00	1012.0	1013.4	1.4
Average =			1010.2	1011.2	1.0
Average Difference (mbar) (Pass) =					0.98

Chaloemwut Petnikom.  
(Chaloemwut Petnikom)  
Site Operator

  
(Peera Detudom)  
Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370 (Automatic 5 Lines) Fax: (662) 513-4221 E-mail: sales@spscon.com

BY042/05/66

18/10/65

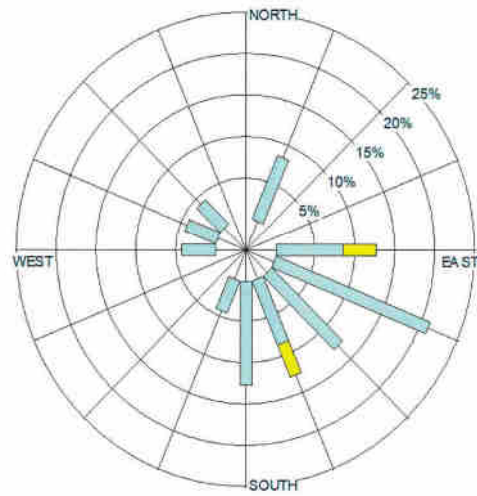
### Audit Results of Rain Gauge

Station	: Meteorological Station	Date	: 10 May 2023
Location	: 47P UTM 0596024E, 1503443N	Time	: 09:30-09:50
Rain Gauge (Station)			
Brand	: LASTEM	Model	: DQA 130#C
Method	: Rain Gauge (Tipping Bucket)	Serial No.	: -
Diameter	: 200 mm.	Collector Surface	: 324 cm <sup>2</sup>
Calibrator (Volumetric Burette)			
Data	Audit (Tipping Bucket A) (mL/TIP)	Audit (Tipping Bucket B) (mL/TIP)	Difference (mL/TIP)
1	7.3	7.4	-0.1
2	7.5	7.3	0.2
3	7.4	7.4	0.0
4	7.4	7.5	-0.1
5	7.5	7.7	-0.2
6	7.4	7.6	-0.2
7	7.3	7.4	-0.1
8	7.2	7.5	-0.3
9	7.4	7.3	0.1
10	7.5	7.4	0.1
(Average)	7.4	7.5	-0.06
Average (mm/TIP) =	0.23	0.23	-
Average (mm/TIP) Total =	0.2		(Pass)

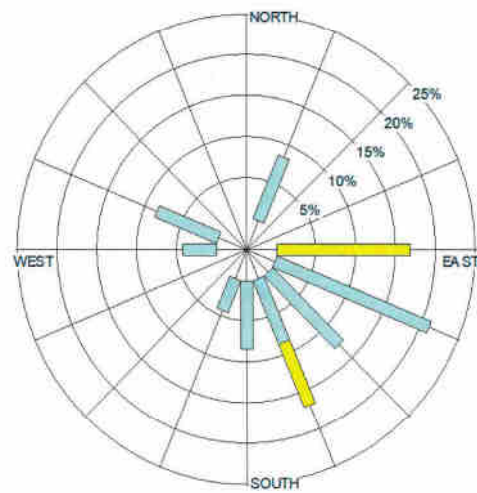
Chaloemwut Petnikom.  
(Chaloemwut Petnikom)  
Site Operator

  
(Peera Detudom)  
Technical Supervisor

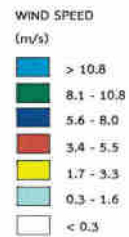




REFERENCE INSTRUMENT



METEOROLOGICAL STATION



ผังแสดงความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 10-11 พฤษภาคม 2566

**เอกสารแนบที่ 3-6**

**ใบรายงานผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ**



BY151/02/66

16/10/65

รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 14-21 กุมภาพันธ์ 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 14 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณบ้านสามเรือน เดือนกุมภาพันธ์ 2566								ค่ามาตรฐาน
	วันที่ 14-15		วันที่ 15-16		วันที่ 16-17		วันที่ 17-18		
	$L_{eq}$ 1 hr	$L_{90}$	$L_{eq}$ 1 hr	$L_{90}$	$L_{eq}$ 1 hr	$L_{90}$	$L_{eq}$ 1 hr	$L_{90}$	
	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	
11:00-12:00	56.9	46.1	58.8	51.2	57.3	49.1	57.2	47.0	-
12:00-13:00	55.4	45.0	58.3	49.0	58.1	47.4	58.3	45.6	-
13:00-14:00	54.3	44.0	58.4	47.1	57.3	46.4	57.2	45.9	-
14:00-15:00	56.1	44.4	58.3	47.3	58.3	46.4	58.3	46.5	-
15:00-16:00	54.2	44.0	58.2	46.7	55.6	44.8	56.9	46.0	-
16:00-17:00	58.5	44.9	45.6	46.2	57.9	45.4	57.7	45.6	-
17:00-18:00	58.2	44.5	58.9	46.6	57.8	44.3	58.3	45.9	-
18:00-19:00	52.6	40.4	56.5	41.5	58.4	43.6	57.4	41.0	-
19:00-20:00	48.3	43.0	49.1	39.9	49.5	42.1	48.4	43.6	-
20:00-21:00	44.6	41.4	51.3	46.4	49.2	46.2	49.5	47.8	-
21:00-22:00	44.4	40.7	48.9	42.9	49.8	46.1	57.3	47.7	-
22:00-23:00	55.5	45.9	51.7	43.6	50.4	41.9	53.5	48.1	-
23:00-00:00	52.9	46.5	50.5	45.8	47.4	43.7	51.1	46.0	-
00:00-01:00	53.6	46.1	52.0	40.7	48.3	44.1	49.3	43.3	-
01:00-02:00	51.3	44.5	46.2	39.6	46.0	44.0	53.9	43.6	-
02:00-03:00	52.2	38.6	52.2	41.7	51.3	42.9	53.0	41.2	-
03:00-04:00	54.5	38.5	49.3	42.2	52.4	42.3	53.4	42.5	-
04:00-05:00	56.3	39.5	54.0	42.2	54.0	42.6	53.9	42.3	-
05:00-06:00	56.5	42.4	58.0	47.2	56.6	41.5	57.9	44.4	-
06:00-07:00	56.8	46.6	58.5	46.8	58.4	44.6	58.5	47.4	-
07:00-08:00	56.5	49.3	57.6	49.5	58.0	49.3	57.2	48.2	-
08:00-09:00	56.0	47.4	58.8	48.3	57.9	46.9	58.7	47.2	-
09:00-10:00	56.5	51.1	58.6	47.8	57.3	46.9	57.3	46.3	-
10:00-11:00	5.1	50.9	58.3	49.8	57.6	45.4	57.9	47.1	-
$L_{eq}$ 24 hr [dB(A)]	54.9	-	56.3	-	55.9	-	56.4	-	ไม่เกิน 70.0
$L_{90}$ 24 hr [dB(A)]	44.5	-	46.4	-	44.6	-	45.9	-	-
$L_{max}$ [dB(A)]	88.8	-	86.9	-	89.9	-	97.6	-	ไม่เกิน 115.0
$L_{min}$ [dB(A)]	61.2	-	61.1	-	60.5	-	61.6	-	-
Sound Level Meter Data									
Calibrate Sheet No.: Noise B-047/23									
SLM No. Brand Model Serial No.									
ACO-B40 ACO 6236 00192031									
Actual Reading [dB]									
Before Adjustment After Adjustment									
94.0 94.0									

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด : เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงที่ใช้การสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลรายงานนี้โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญเชิด วัฒนศิริกุล)

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์

14, 03, 66

(นายวิชา โพนชัย)

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์

14, 03, 66



BY151/02/66

16/10/65

รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 14-21 กุมภาพันธ์ 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 14 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณบ้านสามเรือน เดือนกุมภาพันธ์ 2566						ค่ามาตรฐาน
	วันที่ 18-19		วันที่ 19-20		วันที่ 20-21		
	$L_{eq}$ 1 hr	$L_{90}$	$L_{eq}$ 1 hr	$L_{90}$	$L_{eq}$ 1 hr	$L_{90}$	
	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	
11:00-12:00	57.4	45.3	57.6	46.3	58.2	47.7	-
12:00-13:00	56.9	44.7	58.0	44.5	59.6	47.0	-
13:00-14:00	56.8	43.8	56.2	41.1	56.6	46.8	-
14:00-15:00	56.7	46.4	56.8	43.5	58.3	47.5	-
15:00-16:00	58.3	43.2	57.7	45.8	58.2	45.6	-
16:00-17:00	58.2	48.1	56.5	45.1	56.7	45.6	-
17:00-18:00	58.8	43.1	58.5	44.7	59.4	48.7	-
18:00-19:00	51.2	41.4	54.3	42.5	56.5	44.6	-
19:00-20:00	49.6	45.1	58.4	43.6	49.6	45.4	-
20:00-21:00	51.2	44.8	55.7	43.9	49.6	45.3	-
21:00-22:00	52.6	45.1	59.4	50.8	50.2	44.6	-
22:00-23:00	58.1	40.4	51.1	45.4	53.4	46.2	-
23:00-00:00	58.1	42.4	51.7	44.2	49.6	44.1	-
00:00-01:00	56.3	41.0	55.5	44.6	48.3	40.2	-
01:00-02:00	51.1	41.4	53.0	44.7	53.6	40.5	-
02:00-03:00	50.8	40.6	54.8	46.0	50.6	40.1	-
03:00-04:00	52.9	39.8	54.3	50.0	53.9	40.2	-
04:00-05:00	57.5	40.4	56.9	39.8	55.4	40.1	-
05:00-06:00	58.4	45.6	58.4	45.5	59.8	41.7	-
06:00-07:00	57.9	49.8	58.3	50.0	58.6	49.6	-
07:00-08:00	59.0	50.2	57.7	49.7	58.3	50.0	-
08:00-09:00	58.2	47.1	57.5	49.5	59.2	49.6	-
09:00-10:00	59.0	48.5	57.5	48.3	57.3	47.6	-
10:00-11:00	58.6	47.0	57.6	48.3	56.9	46.7	-
$L_{eq}$ 24 hr [dB(A)]	56.9	-	56.8	-	56.5	-	ไม่เกิน 70.0
$L_{90}$ 24 hr [dB(A)]	44.8	-	45.4	-	45.6	-	-
$L_{max}$ [dB(A)]	96.6	-	86.1	-	87.4	-	ไม่เกิน 115.0
$L_{min}$ [dB(A)]	63.0	-	62.3	-	62.0	-	-
Sound Level Meter Data							
Calibrate Sheet No.: Noise B-047/23				13 February 2023			
SLM No.		Brand		Model		Serial No.	
ACO-B40		ACO		6236		00192031	
Actual Reading [dB]							
Before Adjustment				After Adjustment			
94.0				94.0			

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด : เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงที่ใช้การสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลรายงานนี้โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญเชิด วัฒนศิริกุล)

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์

14, 03, 66

(นายวิชา โพนชัย)

ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์

14, 03, 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompet, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4321, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

BY151/02/66  
16/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด 14-21 กุมภาพันธ์ 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน 14 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณบ้านสวนเหนือ								ค่ามาตรฐาน
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566								
	วันที่ 14-15		วันที่ 15-16		วันที่ 16-17		วันที่ 17-18		
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	
12:00-13:00	59.7	44.0	59.8	42.8	62.9	44.9	64.4	42.6	-
13:00-14:00	60.6	42.9	59.9	43.0	55.6	45.3	62.5	43.1	-
14:00-15:00	60.6	44.8	72.1	40.3	65.9	44.3	73.4	43.3	-
15:00-16:00	61.9	46.4	59.7	41.5	65.9	44.3	62.7	45.1	-
16:00-17:00	63.0	45.7	62.2	44.0	61.4	44.3	65.8	46.1	-
17:00-18:00	60.9	45.9	61.7	45.4	61.9	45.8	64.8	45.6	-
18:00-19:00	63.3	46.9	61.9	42.4	60.8	46.2	58.5	42.4	-
19:00-20:00	58.6	43.0	58.6	39.4	61.8	43.1	57.5	43.6	-
20:00-21:00	55.7	42.3	55.1	39.5	58.6	44.3	55.8	42.6	-
21:00-22:00	56.9	42.4	58.1	40.8	54.9	43.0	55.3	41.2	-
22:00-23:00	56.9	41.9	54.3	41.1	55.2	42.5	53.4	41.4	-
23:00-00:00	55.0	39.6	54.6	38.3	52.4	41.8	56.6	41.8	-
00:00-01:00	56.6	39.9	53.0	38.3	53.8	42.9	48.5	39.9	-
01:00-02:00	54.3	40.7	51.2	39.8	56.2	43.8	50.6	40.5	-
02:00-03:00	56.3	35.7	50.9	42.8	50.1	43.3	54.5	40.9	-
03:00-04:00	53.6	38.5	51.4	42.3	56.9	43.0	59.0	51.4	-
04:00-05:00	60.3	38.9	65.5	42.5	55.5	41.8	61.9	45.6	-
05:00-06:00	60.3	43.7	60.5	42.9	59.9	40.7	70.5	41.9	-
06:00-07:00	62.9	45.8	64.1	45.8	62.9	43.1	60.9	44.9	-
07:00-08:00	60.9	44.6	62.1	46.8	59.0	43.6	60.7	44.2	-
08:00-09:00	61.2	43.7	63.6	43.7	61.2	45.2	60.3	44.9	-
09:00-10:00	60.7	42.4	67.9	52.7	62.0	43.2	63.2	46.2	-
10:00-11:00	61.9	43.8	59.2	42.9	60.2	44.0	60.7	45.2	-
11:00-12:00	64.4	55.0	66.6	47.6	61.2	42.3	60.4	44.0	-
$L_{eq}$ 24 hr [dB(A)]	60.3	-	63.2	-	60.6	-	64.0	-	ไม่เกิน 70.0
$L_{90}$ 24 hr [dB(A)]	43.3	-	42.5	-	43.5	-	43.5	-	-
$L_{max}$ [dB(A)]	98.4	-	99.3	-	91.0	-	99.0	-	ไม่เกิน 115.0
$L_{95}$ [dB(A)]	65.3	-	67.2	-	64.8	-	69.3	-	-
Sound Level Meter Data									
Calibrate Sheet No.: Noise B_047/23					13 February 2023				
SLM No.		Brand		Model			Serial No.		
-		ACO-B41		6236			00192032		
Actual Reading [dB]									
Before Adjustment					After Adjustment				
94.0					94.0				

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือที่ใช้การสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N: 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลรายงานผลการตรวจวัดเพื่อใช้งานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญวัฒน์ วาณิชพันธุ์)  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
14, 03, 66

(นายวิทยา โพนชัย)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
14, 03, 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompet, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4321, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

BY151/02/66  
16/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด 14-21 กุมภาพันธ์ 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน 14 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณบ้านสวนเหนือ						ค่ามาตรฐาน
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566						
	วันที่ 18-19		วันที่ 19-20		วันที่ 20-21		
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	
12:00-13:00	63.0	46.6	59.3	46.0	72.3	44.0	-
13:00-14:00	61.8	45.8	60.6	44.1	62.2	43.9	-
14:00-15:00	62.6	48.1	61.1	44.9	62.7	44.0	-
15:00-16:00	67.7	44.2	59.3	44.5	60.9	45.0	-
16:00-17:00	60.8	41.9	58.9	45.9	63.8	45.3	-
17:00-18:00	63.3	45.9	60.1	44.8	59.8	43.6	-
18:00-19:00	60.7	45.2	60.5	46.5	59.1	41.9	-
19:00-20:00	59.5	43.4	59.1	46.3	56.9	43.7	-
20:00-21:00	59.7	42.4	59.0	44.8	52.9	41.4	-
21:00-22:00	54.7	38.9	57.4	43.6	54.5	41.7	-
22:00-23:00	53.5	39.4	54.7	41.6	53.2	42.6	-
23:00-00:00	52.9	38.6	54.8	41.6	56.1	42.0	-
00:00-01:00	50.5	39.9	61.1	40.3	53.0	40.0	-
01:00-02:00	52.7	40.8	56.2	39.3	50.9	41.0	-
02:00-03:00	54.0	41.9	50.2	38.4	55.3	40.4	-
03:00-04:00	53.7	51.7	56.5	39.4	71.3	41.3	-
04:00-05:00	61.2	51.6	57.6	41.9	70.6	45.5	-
05:00-06:00	63.2	40.4	66.2	42.7	62.0	46.3	-
06:00-07:00	66.6	45.1	67.8	44.3	61.9	46.0	-
07:00-08:00	63.3	45.9	60.7	45.8	65.1	43.3	-
08:00-09:00	66.1	45.5	62.8	44.4	58.3	41.6	-
09:00-10:00	63.2	46.7	60.9	45.6	61.9	43.9	-
10:00-11:00	61.4	45.9	63.0	45.7	61.5	40.2	-
11:00-12:00	62.7	45.5	63.8	46.1	62.2	41.9	-
$L_{eq}$ 24 hr [dB(A)]	62.1	-	61.0	-	64.3	-	ไม่เกิน 70.0
$L_{90}$ 24 hr [dB(A)]	45.1	-	44.4	-	42.6	-	-
$L_{max}$ [dB(A)]	98.4	-	88.0	-	92.3	-	ไม่เกิน 115.0
$L_{95}$ [dB(A)]	67.0	-	67.7	-	71.4	-	-
Sound Level Meter Data							
Calibrate Sheet No.: Noise B 047/23				13 February 2023			
-	SLM No.	Brand	Model	Serial No.		-	
	ACO-B41	ACO	6236	D0192032			
Actual Reading [dB]							
Before Adjustment				After Adjustment			
94.0				94.0			

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือที่ใช้การสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N: 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลรายงานผลการตรวจวัดเพื่อใช้งานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญวัฒน์ วาณิชพันธุ์)  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
14, 03, 66

(นายวิทยา โพนชัย)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
14, 03, 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomjol, Chulachak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

1/1

BY151/02/66  
16/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 14-21 กุมภาพันธ์ 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 14 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

บริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้าราชนบุรี									ค่ามาตรฐาน
เดือนกุมภาพันธ์ 2566									
เวลา	วันที่ 14-15		วันที่ 15-16		วันที่ 16-17		วันที่ 17-18		
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	
12:00-13:00	55.1	50.7	55.5	49.5	55.9	51.0	54.7	49.7	-
13:00-14:00	55.1	50.7	58.0	50.1	57.0	49.7	54.4	49.7	-
14:00-15:00	58.5	50.8	60.3	49.9	55.3	49.6	55.3	49.7	-
15:00-16:00	56.0	50.6	57.3	48.7	53.6	49.4	56.6	50.2	-
16:00-17:00	54.9	50.9	56.7	49.1	55.2	49.2	55.1	51.0	-
17:00-18:00	57.4	48.9	55.6	47.0	55.4	47.5	63.3	51.4	-
18:00-19:00	52.2	47.4	56.6	48.6	55.6	48.6	54.6	50.3	-
19:00-20:00	57.1	48.7	56.2	49.1	56.3	50.8	53.2	53.0	-
20:00-21:00	52.1	46.1	51.9	50.4	51.7	50.5	54.5	51.1	-
21:00-22:00	51.0	49.7	52.5	51.5	52.9	51.5	55.3	52.0	-
22:00-23:00	52.5	46.6	51.4	50.3	52.1	50.9	54.8	53.4	-
23:00-00:00	50.4	46.0	51.6	50.4	51.9	51.0	55.4	53.5	-
00:00-01:00	52.1	48.8	53.2	49.9	55.4	53.5	53.9	53.2	-
01:00-02:00	52.8	50.2	53.0	50.6	53.8	52.5	55.8	50.9	-
02:00-03:00	53.7	51.5	52.7	51.4	53.9	52.2	55.8	50.6	-
03:00-04:00	49.2	45.9	52.8	51.6	54.3	51.9	54.9	54.8	-
04:00-05:00	49.4	44.8	53.3	49.4	54.0	52.9	56.9	54.6	-
05:00-06:00	51.7	45.0	54.4	49.0	55.2	52.8	57.1	53.6	-
06:00-07:00	55.2	48.3	56.2	49.7	57.7	53.3	56.5	52.1	-
07:00-08:00	55.9	50.9	56.3	51.4	56.9	52.8	56.7	52.0	-
08:00-09:00	55.7	48.4	56.5	51.9	58.9	53.4	55.1	52.6	-
09:00-10:00	57.2	50.2	57.8	51.9	56.0	52.1	53.3	51.9	-
10:00-11:00	59.2	50.4	54.9	50.6	55.4	50.0	53.8	52.3	-
11:00-12:00	59.5	50.4	55.2	51.9	55.0	49.4	52.1	51.0	-
$L_{eq}$ 24 hr [dB(A)]	55.3	-	56.8	-	55.3	-	56.1	-	ไม่เกิน 70.0
$L_{90}$ 24 hr [dB(A)]	48.9	-	50.1	-	51.0	-	51.9	-	-
$L_{max}$ [dB(A)]	82.0	-	79.2	-	80.9	-	84.1	-	ไม่เกิน 115.0
$L_{min}$ [dB(A)]	59.6	-	63.3	-	61.2	-	62.2	-	-
Sound Level Meter Data									-
Calibrate Sheet No.: Noise B 047/23 13 February 2023									
SLM No. Brand Model Serial No.									
ACO-B42 ACO 6236 00192033									
Actual Reading [dB]									
Before Adjustment After Adjustment									
93.9 94.0									

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงสำหรับการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญรัตน์ วาณิชพันธุ์กุล)  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
14, 03, 66

(นายวิทยา โพนิช)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
14, 03, 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomjol, Chulachak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

2/2

BY151/00/66  
16/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 14-21 กุมภาพันธ์ 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 14 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้าราชนบุรี						ค่ามาตรฐาน
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566						
	วันที่ 18-19		วันที่ 19-20		วันที่ 20-21		
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	
12:00-13:00	52.2	48.6	49.5	46.0	53.2	48.6	-
13:00-14:00	52.2	48.6	48.6	45.8	54.2	49.2	-
14:00-15:00	50.3	45.6	49.6	44.9	52.2	48.7	-
15:00-16:00	48.8	45.6	51.2	48.1	56.2	48.5	-
16:00-17:00	51.1	45.4	52.0	48.5	52.9	46.5	-
17:00-18:00	54.5	45.6	54.2	50.4	53.4	47.4	-
18:00-19:00	54.8	46.0	54.7	51.6	53.4	50.0	-
19:00-20:00	56.5	49.7	54.0	52.0	51.1	49.8	-
20:00-21:00	50.0	49.1	54.7	53.1	51.5	50.4	-
21:00-22:00	51.5	49.8	54.3	52.3	53.2	51.9	-
22:00-23:00	49.9	48.6	54.4	52.3	53.8	52.7	-
23:00-00:00	52.2	49.7	53.3	51.6	53.9	51.6	-
00:00-01:00	52.1	49.5	53.4	50.9	51.7	50.6	-
01:00-02:00	52.7	51.3	49.6	46.4	52.8	51.0	-
02:00-03:00	52.2	51.1	53.9	51.0	51.5	50.3	-
03:00-04:00	52.5	51.6	54.0	49.7	51.9	49.6	-
04:00-05:00	53.7	52.9	55.2	50.1	54.9	49.8	-
05:00-06:00	56.1	53.9	55.7	50.2	56.1	51.2	-
06:00-07:00	57.0	53.7	56.0	50.1	56.3	52.1	-
07:00-08:00	57.3	53.4	57.7	50.8	58.1	54.0	-
08:00-09:00	54.5	48.7	57.8	50.9	55.0	51.8	-
09:00-10:00	53.8	49.0	54.5	49.3	52.1	48.6	-
10:00-11:00	55.0	50.9	56.1	50.1	54.7	48.1	-
11:00-12:00	54.0	50.4	52.9	48.4	54.4	47.9	-
$L_{eq}$ 24 hr [dB(A)]	53.7	-	54.3	-	54.1	-	ไม่เกิน 70.0
$L_{90}$ 24 hr [dB(A)]	49.5	-	50.1	-	49.8	-	-
$L_{max}$ [dB(A)]	81.7	-	78.4	-	81.6	-	ไม่เกิน 115.0
$L_{min}$ [dB(A)]	60.1	-	60.8	-	60.4	-	-
Sound Level Meter Data							
Calibrate Sheet No.: Noise B 047/23				13 February 2023			
SLM No.		Brand		Model		Serial No.	
-		ACO-B42		ACO 6236		00192033	
Actual Reading [dB]							
Before Adjustment				After Adjustment			
93.9				94.0			

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงสำหรับการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญรัตน์ วาณิชพันธุ์กุล)  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
14, 03, 66

(นายวิทยา โพนิช)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
14, 03, 66





BY349/05/66

16/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24-31 พฤษภาคม 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจําปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 12 มิถุนายน 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณบ้านสวนเรือน								ค่ามาตรฐาน
	เดือนพฤษภาคม 2566								
	วันที่ 24-25		วันที่ 25-26		วันที่ 26-27		วันที่ 27-28		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	
08:00-09:00	58.9	49.8	57.0	49.6	58.0	50.4	60.0	49.1	-
09:00-10:00	69.6	52.7	57.0	48.4	63.4	52.5	64.4	48.5	-
10:00-11:00	68.5	60.3	55.8	48.4	65.1	59.5	60.9	49.0	-
11:00-12:00	68.9	54.6	55.0	47.8	64.2	59.5	57.5	48.9	-
12:00-13:00	55.5	46.3	54.8	46.7	59.6	47.6	56.9	49.0	-
13:00-14:00	69.0	59.3	55.3	47.3	66.0	48.0	57.1	47.2	-
14:00-15:00	70.4	59.2	54.3	46.4	58.6	48.6	55.1	47.0	-
15:00-16:00	63.9	48.1	53.9	46.1	55.7	47.4	54.1	46.9	-
16:00-17:00	66.5	52.4	55.6	47.3	59.6	47.5	54.7	48.2	-
17:00-18:00	61.9	49.7	57.1	46.5	55.3	49.4	55.3	47.7	-
18:00-19:00	64.0	47.6	56.2	47.3	56.3	48.0	57.4	48.3	-
19:00-20:00	51.2	44.2	57.9	44.7	52.3	48.4	51.4	44.1	-
20:00-21:00	50.6	45.8	49.1	47.1	62.5	44.0	49.9	46.5	-
21:00-22:00	50.5	48.0	50.4	47.8	57.6	45.1	48.9	47.3	-
22:00-23:00	48.3	46.5	49.4	48.1	50.4	46.7	48.5	46.8	-
23:00-00:00	50.6	47.0	49.2	47.2	53.4	48.4	52.4	46.8	-
00:00-01:00	48.1	46.7	49.0	47.2	49.6	48.2	60.2	46.4	-
01:00-02:00	53.4	46.5	49.3	46.1	55.8	46.5	49.6	46.2	-
02:00-03:00	49.3	46.7	48.7	45.4	49.0	46.8	48.2	44.8	-
03:00-04:00	55.6	47.3	47.5	45.1	50.9	47.6	49.9	44.5	-
04:00-05:00	51.9	46.6	52.0	44.4	51.4	45.5	52.6	43.5	-
05:00-06:00	59.7	45.8	58.7	44.9	58.4	43.7	58.3	45.6	-
06:00-07:00	59.2	51.2	59.0	51.4	58.1	46.2	58.2	50.9	-
07:00-08:00	56.9	50.6	57.5	50.1	59.9	50.3	63.4	49.1	-
L <sub>eq</sub> 24 hr [dB(A)]	63.9	-	55.0	-	59.7	-	57.6	-	ไม่เกิน 70.0
L <sub>90</sub> 24 hr [dB(A)]	47.6	-	47.2	-	47.6	-	47.0	-	-
L <sub>max</sub> [dB(A)]	91.7	-	89.4	-	96.4	-	92.4	-	ไม่เกิน 115.0
L <sub>dn</sub> [dB(A)]	64.7	-	59.0	-	63.5	-	61.1	-	-
Sound Level Meter Data									
Calibrate Sheet No.: Noise B 223/23 23 May 2023									
SLM No. Brand ACO-817 ACO Model 6236 Serial No. 00172042									
Actual Reading [dB]									
Before Adjustment After Adjustment									
93.9 94.0									

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพื่อใช้งานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญวัฒน์ วาณิชชิตกุล)  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66

(นายพิทยา โพนชัย)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66



BY349/05/66

16/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24-31 พฤษภาคม 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจําปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 12 มิถุนายน 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณบ้านสวนเรือน						ค่ามาตรฐาน
	เดือนพฤษภาคม 2566						
	วันที่ 28-29		วันที่ 29-30		วันที่ 30-31		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	
08:00-09:00	57.4	48.9	55.5	46.0	51.1	41.8	-
09:00-10:00	56.9	49.7	57.0	45.4	52.4	41.2	-
10:00-11:00	62.1	48.8	60.3	45.8	51.4	40.9	-
11:00-12:00	58.5	47.3	56.6	46.6	50.8	39.1	-
12:00-13:00	58.3	46.0	56.8	43.5	56.2	43.9	-
13:00-14:00	58.2	45.3	54.3	43.1	57.8	48.2	-
14:00-15:00	58.8	44.8	52.8	43.3	56.2	46.9	-
15:00-16:00	54.9	45.7	53.3	43.3	55.2	47.9	-
16:00-17:00	55.1	46.7	52.9	43.6	54.0	46.0	-
17:00-18:00	55.6	45.5	53.0	43.8	54.6	44.6	-
18:00-19:00	56.2	47.3	54.0	45.5	53.4	44.1	-
19:00-20:00	58.1	43.0	63.0	47.1	54.3	46.7	-
20:00-21:00	58.1	46.1	47.6	43.9	53.3	44.5	-
21:00-22:00	51.9	48.6	49.3	47.8	55.4	43.8	-
22:00-23:00	51.3	47.4	49.4	48.2	54.8	44.9	-
23:00-00:00	50.4	49.4	50.9	47.0	53.3	45.1	-
00:00-01:00	50.4	49.0	47.0	45.5	53.4	46.1	-
01:00-02:00	50.7	47.6	48.5	45.2	53.9	43.1	-
02:00-03:00	58.4	47.5	49.9	45.9	47.3	43.8	-
03:00-04:00	57.9	46.0	50.4	45.6	48.2	46.0	-
04:00-05:00	51.0	44.3	51.8	45.8	50.0	47.3	-
05:00-06:00	54.8	44.3	51.9	39.6	49.0	47.6	-
06:00-07:00	59.0	47.0	52.9	42.9	55.3	49.0	-
07:00-08:00	58.0	46.6	50.2	41.6	56.5	48.4	-
L <sub>eq</sub> 24 hr [dB(A)]	57.0	-	54.9	-	54.0	-	ไม่เกิน 70.0
L <sub>90</sub> 24 hr [dB(A)]	46.7	-	45.4	-	44.9	-	-
L <sub>max</sub> [dB(A)]	96.2	-	89.6	-	80.2	-	ไม่เกิน 115.0
L <sub>dn</sub> [dB(A)]	62.3	-	61.2	-	59.9	-	-
Sound Level Meter Data							
Calibrate Sheet No.: Noise B 223/23 23 May 2023							
SLM No.		Brand		Model		Serial No.	
ACO-B17		ACO		6236		00172042	
Actual Reading [dB]							
Before Adjustment				After Adjustment			
93.9				94.0			

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพื่อใช้งานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญวัฒน์ วาณิชชิตกุล)  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66

(นายพิทยา โพนชัย)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66



BY349/05/66  
16/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24-31 พฤษภาคม 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราษฏร์ ประจําปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 12 มิถุนายน 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลหอม อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท มลิตไฟฟ้าราษฏร์ จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณบ้านชาวเหนือ								ค่ามาตรฐาน
	เดือนพฤษภาคม 2566								
	วันที่ 24-25		วันที่ 25-26		วันที่ 26-27		วันที่ 27-28		
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	
08:00-09:00	61.6	46.9	64.0	48.6	62.4	46.9	64.6	48.6	-
09:00-10:00	60.5	46.1	66.0	47.5	66.0	49.2	63.8	49.0	-
10:00-11:00	61.8	46.5	65.9	50.0	66.5	51.3	67.5	49.6	-
11:00-12:00	61.0	46.3	62.0	49.1	66.5	51.3	65.3	50.3	-
12:00-13:00	61.5	46.0	61.0	46.2	65.4	50.6	61.8	49.1	-
13:00-14:00	61.5	46.3	62.9	46.0	63.2	48.8	60.7	48.9	-
14:00-15:00	60.4	45.9	64.1	47.0	62.2	47.6	62.5	46.9	-
15:00-16:00	61.6	49.1	65.7	46.4	61.6	46.2	63.3	47.7	-
16:00-17:00	62.1	49.8	66.3	48.2	64.2	46.3	61.8	49.3	-
17:00-18:00	64.0	49.1	63.3	47.4	64.4	47.6	61.7	47.4	-
18:00-19:00	62.0	48.4	64.5	47.9	63.9	47.5	60.9	48.2	-
19:00-20:00	61.4	51.0	61.0	43.7	62.3	47.1	61.9	48.6	-
20:00-21:00	57.7	43.0	59.5	42.2	62.1	44.8	58.5	45.6	-
21:00-22:00	56.8	42.6	63.2	43.8	60.4	42.3	56.6	43.5	-
22:00-23:00	55.7	42.4	57.4	44.3	58.4	41.7	54.9	44.8	-
23:00-00:00	51.8	43.8	53.7	43.0	55.9	42.1	53.9	43.1	-
00:00-01:00	51.3	44.7	55.7	43.8	56.5	42.2	57.1	42.8	-
01:00-02:00	50.7	43.9	54.6	44.5	52.4	42.9	54.4	42.3	-
02:00-03:00	51.5	43.5	47.7	44.0	51.3	41.7	53.5	43.5	-
03:00-04:00	54.6	44.5	55.6	44.4	58.6	51.8	52.5	41.5	-
04:00-05:00	57.5	45.3	50.9	43.2	58.2	50.0	51.5	42.7	-
05:00-06:00	60.3	46.9	60.3	45.5	58.1	48.6	57.3	45.1	-
06:00-07:00	59.1	49.1	60.7	47.5	58.4	44.5	60.2	46.7	-
07:00-08:00	63.9	50.5	64.6	50.2	58.6	46.5	60.8	47.1	-
$L_{eq}$ 24 hr [dB(A)]	60.2	-	62.4	-	62.3	-	61.3	-	ไม่เกิน 70.0
$L_{90}$ 24 hr [dB(A)]	46.1	-	46.0	-	46.9	-	46.9	-	-
$L_{max}$ [dB(A)]	88.6	-	99.0	-	89.8	-	98.4	-	ไม่เกิน 115.0
$L_{10}$ [dB(A)]	64.6	-	67.0	-	67.0	-	65.3	-	-
Sound Level Meter Data									
Calibrate Sheet No.: Noise B 223/23									
13 February 2023									
SLM No.		Brand		Model		Serial No.			
ACO-B30		ACO		6236		00182012			
Actual Reading [dB]									
Before Adjustment					After Adjustment				
94.0					94.0				

หมายเหตุ :  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือที่ใช้การสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญวิทย์ วาณิชสินิกุล)  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66

(นายวิทยา โพนชัย)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66



BY349/05/66  
16/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24-31 พฤษภาคม 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราษฏร์ ประจําปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 12 มิถุนายน 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลหอม อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท มลิตไฟฟ้าราษฏร์ จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณบ้านชาวเหนือ						ค่ามาตรฐาน
	เดือนพฤษภาคม 2566						
	วันที่ 28-29		วันที่ 29-30		วันที่ 30-31		
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	
08:00-09:00	65.5	46.7	63.5	48.0	52.3	42.7	-
09:00-10:00	62.4	47.6	60.9	46.5	54.3	44.9	-
10:00-11:00	60.9	47.0	61.5	46.2	53.0	43.3	-
11:00-12:00	60.3	45.0	61.4	46.7	55.7	42.5	-
12:00-13:00	62.0	46.1	61.1	46.0	58.6	42.3	-
13:00-14:00	59.0	44.3	60.5	43.7	52.7	41.8	-
14:00-15:00	59.7	44.0	62.2	43.9	62.4	59.5	-
15:00-16:00	61.5	47.1	60.7	42.7	60.0	45.0	-
16:00-17:00	61.8	45.1	59.8	43.6	61.6	43.4	-
17:00-18:00	62.2	45.9	62.3	43.0	61.6	45.0	-
18:00-19:00	63.5	49.9	59.3	41.5	60.5	45.1	-
19:00-20:00	62.4	48.7	61.0	45.0	56.5	42.4	-
20:00-21:00	61.9	49.6	62.5	47.0	51.6	42.8	-
21:00-22:00	58.5	46.0	62.6	47.2	57.8	43.9	-
22:00-23:00	54.8	44.6	63.7	48.6	69.4	44.1	-
23:00-00:00	51.8	42.3	61.7	48.0	71.1	49.7	-
00:00-01:00	51.5	42.9	63.6	46.9	61.2	45.5	-
01:00-02:00	49.4	43.1	61.9	46.6	60.6	46.8	-
02:00-03:00	52.2	41.2	60.9	44.4	61.7	45.9	-
03:00-04:00	50.8	41.2	60.2	47.0	62.1	47.5	-
04:00-05:00	51.0	39.7	59.1	44.2	64.0	46.5	-
05:00-06:00	62.3	40.3	58.7	43.7	61.9	45.8	-
06:00-07:00	60.3	43.6	57.9	45.5	63.0	45.1	-
07:00-08:00	62.8	46.8	60.8	44.0	62.2	48.9	-
$L_{eq}$ 24 hr [dB(A)]	60.6	-	61.4	-	62.7	-	ไม่เกิน 70.0
$L_{90}$ 24 hr [dB(A)]	45.0	-	45.5	-	45.0	-	-
$L_{max}$ [dB(A)]	95.9	-	91.0	-	88.8	-	ไม่เกิน 115.0
$L_{10}$ [dB(A)]	65.8	-	68.4	-	70.9	-	-
Sound Level Meter Data							
Calibrate Sheet No.: Noise B 223/23				23 May 2023			
SLM No.		Brand		Model		Serial No.	
ACO-B30		ACO		6236		00182012	
Actual Reading [dB]							
Before Adjustment				After Adjustment			
94.0				94.0			

หมายเหตุ :  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือที่ใช้การสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญวิทย์ วาณิชสินิกุล)  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66

(นายวิทยา โพนชัย)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10000  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10000  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY349/05/66

16/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
พื้นที่โครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วันที่ตรวจวัด : 24-31 พฤษภาคม 2566  
วันที่ออกรายงาน : 12 มิถุนายน 2566

เวลา	บริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้าราชบุรี								ค่ามาตรฐาน
	เดือนพฤษภาคม 2566								
	วันที่ 24-25		วันที่ 25-26		วันที่ 26-27		วันที่ 27-28		
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	
09:00-10:00	58.7	55.6	50.2	57.1	47.6	45.1	56.9	53.6	-
10:00-11:00	56.5	55.6	47.6	45.1	47.5	45.2	58.2	53.6	-
11:00-12:00	59.3	56.9	48.2	44.5	48.9	45.8	58.6	53.6	-
12:00-13:00	59.8	56.2	47.2	44.8	53.1	45.8	58.4	55.5	-
13:00-14:00	57.5	55.4	47.0	44.6	58.6	55.5	57.1	55.5	-
14:00-15:00	56.4	54.5	46.0	43.8	58.2	55.5	56.1	55.1	-
15:00-16:00	57.6	56.5	44.9	42.8	58.2	54.9	56.1	53.4	-
16:00-17:00	59.4	56.2	45.6	41.7	58.3	54.2	57.7	52.7	-
17:00-18:00	59.5	54.9	42.5	38.6	56.9	53.1	55.1	52.1	-
18:00-19:00	56.6	52.0	41.0	37.6	56.6	48.0	56.1	54.1	-
19:00-20:00	60.5	51.0	45.1	37.4	48.9	45.8	57.3	51.7	-
20:00-21:00	59.0	51.3	45.4	37.9	49.0	46.4	55.0	52.5	-
21:00-22:00	53.2	49.9	42.7	40.4	50.8	47.4	52.8	48.3	-
22:00-23:00	53.9	50.6	42.8	40.0	52.7	47.2	53.7	48.1	-
23:00-00:00	55.4	52.7	44.8	42.4	53.9	48.3	57.9	47.9	-
00:00-01:00	57.4	53.6	44.8	42.2	56.5	53.9	56.9	47.8	-
01:00-02:00	60.3	57.2	44.7	42.0	56.0	53.3	57.2	55.0	-
02:00-03:00	58.9	54.3	44.9	42.4	57.0	54.5	56.2	54.1	-
03:00-04:00	59.7	56.0	45.3	42.2	57.4	54.8	55.9	54.3	-
04:00-05:00	61.0	58.1	44.6	41.7	57.4	53.8	58.1	53.2	-
05:00-06:00	59.7	58.7	45.2	42.3	58.0	55.8	59.5	52.5	-
06:00-07:00	60.0	59.7	50.1	43.3	58.1	55.2	57.4	54.7	-
07:00-08:00	61.0	55.7	46.1	43.0	58.4	55.1	56.8	55.1	-
08:00-09:00	60.7	56.7	47.7	44.5	57.4	53.7	57.0	53.7	-
$L_{eq}$ 24 hr [dB(A)]	58.9	-	46.2	-	56.1	-	57.0	-	ไม่เกิน 70.0
$L_{90}$ 24 hr [dB(A)]	55.6	-	42.3	-	53.3	-	53.6	-	-
$L_{max}$ [dB(A)]	83.6	-	82.6	-	83.2	-	78.2	-	ไม่เกิน 115.0
$L_{min}$ [dB(A)]	64.6	-	51.4	-	61.4	-	62.8	-	-
Sound Level Meter Data									
Calibrate Sheet No.: Noise B_223/23 23 May 2023									
SLM No.		Brand		Model		Serial No.			
ACO-B21		ACO		6236		00172059			
Actual Readings [dB]									
Before Adjustment 94.0 After Adjustment 94.0									

หมายเหตุ :  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 1300006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดไปเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญวัฒน์ วาณิชพันธุ์กุล)

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66

(นายวิทยา โพธิ์ชัย)

ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66

RS/R024/23/MY



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10000  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10000  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

BY349/05/66

16/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
พื้นที่โครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

วันที่ตรวจวัด : 24-31 พฤษภาคม 2566  
วันที่ออกรายงาน : 12 มิถุนายน 2566

เวลา	บริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้าราชบุรี						ค่ามาตรฐาน
	เดือนพฤษภาคม 2566						
	วันที่ 28-29		วันที่ 29-30		วันที่ 30-31		
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	$L_{90}$ [dB(A)]	
09:00-10:00	57.7	54.8	57.5	54.4	55.9	53.6	-
10:00-11:00	57.7	54.8	56.7	53.6	56.5	54.0	-
11:00-12:00	57.7	54.8	56.5	53.2	56.8	53.8	-
12:00-13:00	56.9	53.9	56.1	53.0	57.0	53.5	-
13:00-14:00	56.6	52.9	56.3	52.5	56.5	53.4	-
14:00-15:00	55.6	51.0	55.9	53.1	55.4	52.6	-
15:00-16:00	51.3	46.9	56.0	52.1	55.2	50.0	-
16:00-17:00	51.6	45.8	55.6	47.7	53.3	45.8	-
17:00-18:00	51.4	45.4	51.7	45.4	51.4	45.9	-
18:00-19:00	53.9	46.7	65.5	51.7	53.2	47.4	-
19:00-20:00	56.4	53.1	63.6	57.4	48.7	45.8	-
20:00-21:00	55.8	52.5	58.4	55.1	50.4	46.5	-
21:00-22:00	57.3	53.7	58.1	55.4	50.5	47.1	-
22:00-23:00	58.0	55.4	56.5	54.3	50.7	47.8	-
23:00-00:00	57.7	54.8	58.5	53.8	55.0	51.6	-
00:00-01:00	58.1	55.1	57.0	54.0	55.6	52.0	-
01:00-02:00	57.1	54.2	57.5	54.0	56.3	53.7	-
02:00-03:00	57.2	54.9	54.5	50.7	57.2	52.9	-
03:00-04:00	55.5	52.3	57.9	53.0	58.7	51.6	-
04:00-05:00	55.5	52.7	56.8	52.0	57.6	53.0	-
05:00-06:00	56.2	51.6	56.4	51.2	58.2	53.7	-
06:00-07:00	56.0	51.5	54.3	49.7	56.1	52.0	-
07:00-08:00	54.5	50.4	58.9	54.6	58.3	53.9	-
08:00-09:00	58.3	51.8	56.3	51.5	57.9	54.6	-
$L_{eq}$ 24 hr [dB(A)]	56.4	-	58.3	-	55.8	-	ไม่เกิน 70.0
$L_{90}$ 24 hr [dB(A)]	52.7	-	53.0	-	52.0	-	-
$L_{max}$ [dB(A)]	85.9	-	79.7	-	82.9	-	ไม่เกิน 115.0
$L_{min}$ [dB(A)]	63.4	-	65.1	-	61.5	-	-
Sound Level Meter Data							
Calibrate Sheet No.: Noise B 223/23				23 Mar 2023			
S/LM No.		Brand		Model		Serial No.	
ACO-B21		ACO		6236		00172059	
Actual Reading [dB]							
Before Adjustment				After Adjustment			
Rd.o.							

หมายเหตุ :  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 1300006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดไปเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายบุญวัฒน์ วาณิชพันธุ์กุล)

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66

(นายวิทยา โพธิ์ชัย)

ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
12 / 06 / 66

RS/R024/23/MY

**เอกสารแนบที่ 3-7**

**ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน**





Ref. No. W084/01/23

Report No. 2301/122

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 5 มกราคม 2566  
ปีงบประมาณ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่รับตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่วิเคราะห์ : 6-13 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจ้วง วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัฒน์  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	แม่น้ำแม่กลอง บริเวณบ้านท่าราบ	ค่ามาตรฐาน
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	27.0	8°
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.72	5.0-9.0
ความขุ่น (เอ็นพียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	2.6	-
ความนำไฟฟ้า	Laboratory Method (2510 B.)	242	-
(ไม่ได้อ่านค่า)			
ปริมาณสารทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	164	-
สารแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	5.5	-
สารที่ละลายได้ทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	158	-
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O C.)	4.8	ไม่น้อยกว่า 4.0
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Azide Modification (4500-O C.)	1.1	ไม่น้อยกว่า 2.0
ซีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	<20	-
ความกระด้างทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตรคิดเทียบเป็น แคลเซียมคาร์บอเนต)	EDTA Titrimetric Method (2340 C.)	118	-
สภาพแข็งทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตรคิดเทียบเป็น แคลเซียมคาร์บอเนต)	Titrimetric Method (2320 B.)	105	-
ซิลิเกต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Turbidimetric Method (4500-SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> E.)	7	-
ฟอสเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.04	-
ไนเตรท-ไนโตรเจน (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Cadmium Reduction Method (4500-NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> E.)	0.29	ไม่น้อยกว่า 5.0
คลอไรด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Argentometric Method (4500-Cl <sup>-</sup> B.)	17	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.22	-
สังกะสี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	<0.10	ไม่น้อยกว่า 1.0
แมงกานีส (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.07	ไม่น้อยกว่า 1.0
แมกนีเซียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	7.08	-
ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00516	ไม่น้อยกว่า 0.05



Ref. No. W084/01/23

Report No. 2301/122

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	แม่น้ำแม่กลอง บริเวณบ้านท่าราบ	ค่ามาตรฐาน
ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.0021	ไม่น้อยกว่า 0.1
แคดเมียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	<0.00003	ไม่น้อยกว่า 0.005 <sup>(1)</sup> ไม่น้อยกว่า 0.05 <sup>(2)</sup>
แคดเมียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	30.5	-
ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่น้อยกว่า 0.002
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่น้อยกว่า 0.05
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	3,300	ไม่น้อยกว่า 20,000
แบคทีเรียกลุ่มฟีคอลโคไลฟอร์ม (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	2,400	ไม่น้อยกว่า 4,000

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ข) คุณภาพน้ำจะไม่ดีไปกว่าคุณภาพน้ำตามธรรมชาติ 3 องศาเซลเซียส

<sup>(1)</sup> น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> ไม่น้อยกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

<sup>(2)</sup> น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> เกินกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน (ประเภทที่ 3)

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลการตรวจวิเคราะห์เพื่อเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธ ทรัพย์สุระดา)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66

(นางสาววรรณวิทย์ เครือมั่งกร)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66

Ref. No. W085-W086/D1/23  
16/10/65

Report No. 2301/122

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 5 มกราคม 2566  
ปีงบประมาณ : 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 6-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิโผลไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจิ้ง  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัน  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	คลอกรางบ่า		ค่ามาตรฐาน
		บริเวณเหนือ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร	บริเวณท้ายน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร	
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Methods (2560 B.)	27.0	27.0	๓°
ความเป็นกรด-ด่าง	Electrometric Method (4600-H' B.)	7.22	7.32	5.0-9.0
ความขุ่น (เนฟทึ)	Nephelometric Method (2130 B.)	3.9	6.2	-
ความนำไฟฟ้า (ไม่ไดรียนดักซ์คอนดัคทีวิตี)	Laboratory Method (2510 B.)	648	688	-
ความเค็ม (ส่วนในพันล้านส่วน)	Electrical Conductivity Method (2520 B.)	0.4	0.4	-
ปริมาณสารทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	416	478	-
สารแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	7.5	4.8	-
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O C.)	4.3	4.2	ไม่น้อยกว่า 4.0
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Azide Modification (4500-O C.)	1.3	1.5	ไม่น้อยกว่า 2.0
ซีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	25	<20	-
ฟอสเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.20	0.17	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.39	0.33	-
สังกะสี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	<0.10	<0.10	ไม่น้อยกว่า 1.0
แมงกานีส (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.12	0.14	ไม่น้อยกว่า 1.0
ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00402	0.00231	ไม่น้อยกว่า 0.05
ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.0023	0.0018	ไม่น้อยกว่า 0.1
แคดเมียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00026	0.00018	ไม่น้อยกว่า 0.005 <sup>(1)</sup> ไม่น้อยกว่า 0.05 <sup>(2)</sup>
ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	<0.0005	ไม่น้อยกว่า 0.002
โครเมียมเฮกซะวาเลนท์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	<0.01	ไม่น้อยกว่า 0.05

Ref. No. W085-W086/D1/23  
16/10/65

Report No. 2301/122

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	คลอกรางบ่า		ค่ามาตรฐาน
		บริเวณเหนือ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร	บริเวณท้ายน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร	
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	1,300	3,400	ไม่เกินกว่า 20,000
แบคทีเรียกลุ่มฟิโคไลฟอร์ม (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	330	1,700	ไม่เกินกว่า 4,000

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง:

1. คลอกรางบ่า บริเวณเหนือจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร : เหลืองใส สะอาดเล็กน้อย

2. คลอกรางบ่า บริเวณท้ายน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร : เหลืองใส สะอาดเล็กน้อย

๓. อุณหภูมิขณะเก็บตัวอย่างไม่สูงกว่าอุณหภูมิมาตรฐาน 3 องศาเซลเซียส

(1) น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> ไม่เกินกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

(2) น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> เกินกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน (ประเภทที่ 3)

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรา)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 01 / 66



(นางสาววรรณา ศรีบุตรา)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 01 / 66



Ref. No. W087/01/23

Report No. 2301/122

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 5 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 6-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจ้วง  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัฒน์  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	ผลลงบบน บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง	ค่ามาตรฐาน
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	28.0	8°
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.50	5.0-9.0
ความขุ่น (เนฟทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	1.8	-
ความนำไฟฟ้า	Laboratory Method (2510 B.)	742	-
(ไม่โครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)			
ความเค็ม (ส่วนในพันล้านส่วน)	Electrical Conductivity Method (2520 B.)	0.5	-
ปริมาณสารทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	514	-
สารแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	5.5	-
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O C.)	4.2	ไม่น้อยกว่า 4.0
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Azide Modification (4500-O C.)	1.7	ไม่เกินกว่า 2.0
ซีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	25	-
ฟอสเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.14	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.23	-
สังกะสี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	<0.10	ไม่เกินกว่า 1.0
แมงกานีส (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.07	ไม่เกินกว่า 1.0
ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00273	ไม่เกินกว่า 0.05
ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.0024	ไม่เกินกว่า 0.1
แคดเมียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00070	ไม่เกินกว่า 0.005 <sup>(1)</sup>
ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกินกว่า 0.05 <sup>(2)</sup>
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกินกว่า 0.05



Ref. No. W087/01/23

Report No. 2301/122

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	ผลลงบบน บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง	ค่ามาตรฐาน
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	1,300	ไม่เกินกว่า 20,000
แบคทีเรียกลุ่มฟิโคคโคลิฟอร์ม (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	170	ไม่เกินกว่า 4,000

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

๘) อุณหภูมิของน้ำจะต้องไม่สูงกว่าอุณหภูมิตามธรรมชาติ 3 องศาเซลเซียส

(1) น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> ไม่เกินกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

(2) น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> เกินกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน (ประเภทที่ 3)

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตตา)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66

(นางสาววรรณา ทรัพย์งา)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66





Ref. No. W088-W089/01/23

Report No. 2301/122

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 5 มกราคม 2566  
ปีงบประมาณ : 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 6-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบช่วง  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัฒน์  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	คอลอมบาป่า		ค่ามาตรฐาน
		บริเวณเหนือน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 1 กิโลเมตร	บริเวณท้ายน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 1 กิโลเมตร	
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	27.0	27.0	5°
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.40	7.35	5.0-9.0
ความขุ่น (เอ็นพียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	2.9	4.6	-
ความนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	Laboratory Method (2510 B.)	692	610	-
ความเค็ม (ส่วนในพันล้านส่วน)	Electrical Conductivity Method (2520 B.)	0.4	0.4	-
ปริมาณสารทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	482	432	-
สารแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	6.4	7.1	-
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O C.)	4.3	4.1	ไม่น้อยกว่า 4.0
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Azide Modification (4500-O C.)	1.4	1.8	ไม่เกินกว่า 2.0
ซีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	<20	<20	-
ฟอสเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.20	0.13	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.43	0.45	-
สังกะสี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	<0.10	<0.10	ไม่เกินกว่า 1.0
แมงกานีส (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.17	0.19	ไม่เกินกว่า 1.0
ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00498	0.00580	ไม่เกินกว่า 0.05
ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.0022	0.0015	ไม่เกินกว่า 0.1
แคดเมียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00013	0.00011	ไม่เกินกว่า 0.005 <sup>(1)</sup> ไม่เกินกว่า 0.05 <sup>(2)</sup>
ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	<0.0005	ไม่เกินกว่า 0.002
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	<0.01	ไม่เกินกว่า 0.05



Ref. No. W088-W089/01/23

Report No. 2301/122

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	คอลอมบาป่า		ค่ามาตรฐาน
		บริเวณเหนือน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 1 กิโลเมตร	บริเวณท้ายน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 1 กิโลเมตร	
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	3,300	1,300	ไม่เกินกว่า 20,000
แบคทีเรียกลุ่มฟีคอลลีฟอร์ม (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	1,300	240	ไม่เกินกว่า 4,000

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง:

1. คอลอมบาป่า บริเวณเหนือน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 1 กิโลเมตร : เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

2. คอลอมบาป่า บริเวณท้ายน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 1 กิโลเมตร : เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

3. อุณหภูมิของน้ำจะไม่สูงกว่าอุณหภูมิตามธรรมชาติ 3 องศาเซลเซียส

(1) น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> ไม่เกินกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

(2) น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> เกินกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ  
พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน (ประเภทที่ 3)

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามตัดต่อรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อลงนามโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรดา)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 01 / 66

(นางสาววรรณทิพย์ เครือมังกร)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 01 / 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompet, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 929-4379-72, Fax : (662) 513-4321, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. W087/05/23

Report No. 2305/174

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 3 พฤษภาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 3 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 3-12 พฤษภาคม 2566  
ชื่อที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 16 พฤษภาคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจ้วง  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายปริญญา โพธิ์ข้า  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	แม่บ้านแม่ทอง บริเวณบ้านท่าราบ	ค่ามาตรฐาน
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	32.5	๕'
ความเป็นกรด-ด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.71	5.0-9.0
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	7.2	-
ความนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	Laboratory Method (2510 B.)	286	-
ปริมาณสารทั้งหมด (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	156	-
สารแขวนลอย (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	6.6	-
สารที่ละลายได้ทั้งหมด (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	148	-
ออกซิเจนละลาย (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O <sub>2</sub> C.)	6.5	ไม่น้อยกว่า 4.0
บีโอดี (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Azide Modification (4500-O <sub>2</sub> C.)	1.6	ไม่น้อยกว่า 2.0
ซีโอดี (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	<20	-
ความกระด้างทั้งหมด (เมื่อกลั่นต่อลิตรคิดเทียบเป็นแคลเซียมคาร์บอเนต)	EDTA Titrimetric Method (2340 C.)	246	-
สภาพความเป็นกรด (เมื่อกลั่นต่อลิตรคิดเทียบเป็นแคลเซียมคาร์บอเนต)	Titrimetric Method (2320 B.)	112	-
ซีเอฟดี (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Turbidimetric Method (4500-SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> E.)	11	-
ฟอสเฟต (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	<0.03	-
ไนเตรท-ไนโตรเจน (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Cadmium Reduction Method (4500-NO <sub>3</sub> -E.)	0.13	ไม่น้อยกว่า 5.0
คลอไรด์ (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Argentometric Method (4500-Cl- B.)	13	-
เหล็ก (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.36	-
สังกะสี (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Direct Air-Acetylene Flame Method, Flame Atomic Absorption Spectrometry (3111 B.)	0.13	ไม่น้อยกว่า 1.0
แมงกานีส (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Direct Air-Acetylene Flame Method, Flame Atomic Absorption Spectrometry (3111 B.)	0.03	ไม่น้อยกว่า 1.0

F:\201-13\01-12-22\0062301



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompet, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 929-4379-72, Fax : (662) 513-4321, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. W087/05/23

Report No. 2305/174

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	แม่บ้านแม่ทอง บริเวณบ้านท่าราบ	ค่ามาตรฐาน
แบคทีเรีย (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	8.05	-
ตะกั่ว (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	<0.00005	ไม่น้อยกว่า 0.05
ทองแดง (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.0019	-
แคดเมียม (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	<0.00002	ไม่น้อยกว่า 0.005 <sup>III</sup> ไม่น้อยกว่า 0.05 <sup>III</sup>
แคลเซียม (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	32.9	-
ปรอท (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่น้อยกว่า 0.002
โครเมียมละลาย (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่น้อยกว่า 0.05
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	2,400	ไม่น้อยกว่า 20,000
แบคทีเรียกลุ่มฟีคอลโคลิฟอร์ม (เมื่อกลั่นต่อลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	1,300	ไม่น้อยกว่า 4,000

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: โลหะปนเล็กน้อย

๕' อุณหภูมิของน้ำจะสูงหรือต่ำกว่าอุณหภูมิมาตรฐานมาก 3 องศาเซลเซียส

III น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> ไม่น้อยกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

IV น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> น้อยกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

ค่ามาตรฐาน = ประมวลผลการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 หรือ กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน (ประเภทที่ 3)

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลการตรวจวิเคราะห์เพื่อเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นายสิทธิเดช ศรีบุศยดา)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
16, 07, 66



(นายสมชาย ทรัพย์เสริม)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
16, 07, 66

----- End of Report -----

F:\201-13\01-12-22\0062301



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. W088-W089/05/23

Report No. 2305/174

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 3 พฤษภาคม 2566  
ปีงบประมาณ : 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 3 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลทิวทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 3-12 พฤษภาคม 2566  
ชื่อที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 16 พฤษภาคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจุ่ม  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายปริญญา โพธิ์คำ  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	คลอแบงป่า		ค่ามาตรฐาน
		บริเวณเหนือน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร	บริเวณท้ายน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร	
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	33.4	33.5	๙
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.98	7.29	5.0-9.0
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	7.78	4.6	-
ความนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	Laboratory Method (2510 B.)	545	966	-
ความเค็ม (ส่วนในพันล้านส่วน)	Electrical Conductivity Method (2520 B.)	0.3	0.5	-
ปริมาณสารทั้งหมด (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105°C (2540 B.)	312	656	-
สารแขวนลอย (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	6.9	5.1	-
ออกซิเจนละลาย (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O C.)	4.2	4.5	ไม่น้อยกว่า 4.0
บีโอดี (นิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Azide Modification (4500-O C.)	1.9	1.8	ไม่น้อยกว่า 2.0
ซีโอดี (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	38	25	-
ฟอสเฟต (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.12	0.10	-
เหล็ก (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.41	0.37	-
สังกะสี (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Direct Air-Acetylene Flame Method, Flame Atomic Absorption Spectrometry (3111 B.)	0.23	<0.10	ไม่น้อยกว่า 1.0
แมงกานีส (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Direct Air-Acetylene Flame Method, Flame Atomic Absorption Spectrometry (3111 B.)	0.08	0.08	ไม่น้อยกว่า 1.0
ตะกั่ว (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	<0.00005	<0.00005	ไม่น้อยกว่า 0.05
ทองแดง (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.0011	0.0014	-
แคดเมียม (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	<0.00002	<0.00002	ไม่น้อยกว่า 0.005 <sup>[II]</sup> ไม่น้อยกว่า 0.05 <sup>[III]</sup>



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. W088-W089/05/23

Report No. 2305/174

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	คลอแบงป่า		ค่ามาตรฐาน
		บริเวณเหนือน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร	บริเวณท้ายน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร	
ปรอท (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	<0.0005	ไม่น้อยกว่า 0.002
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (นิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	<0.01	ไม่น้อยกว่า 0.05
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	7,900	2,400	ไม่น้อยกว่า 20,000
แบคทีเรียกลุ่มฟิโคไลฟอรัม (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	1,300	790	ไม่น้อยกว่า 4,000

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง:

1. คลอแบงป่า บริเวณเหนือน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร : เหลืองใส สะท้อนเล็กน้อย

2. คลอแบงป่า บริเวณท้ายน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 500 เมตร : เหลืองใส สะท้อนเล็กน้อย

๙ อุณหภูมิของน้ำจะต่ำกว่าอุณหภูมิตามธรรมชาติ 3 องศาเซลเซียส

(II) น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> ไม่น้อยกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

(III) น้ำที่มีความกระด้างในรูปของ CaCO<sub>3</sub> เกินกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) เรื่องตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม:

แห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน (ประเภทที่ 3)

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรา)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
16 / 05 / 66

อรรถพรชัย เครือฝาง

(นางสาวอรรษารักษ์ เครือฝาง)  
ผู้อำนวยการวิเคราะห์  
16 / 05 / 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 933-4221, E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

1/2

Ref. No. W090/05/23

Report No. 2305/174

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 3 พฤษภาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 3 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลทิวทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 3-12 พฤษภาคม 2566  
ชื่อที่อยู่ลูกค้า : บริษัท เอลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 16 พฤษภาคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบข้าง  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายปริญญา โพธิ์คำ  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	ผลของบางค่า บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง	ค่ามาตรฐาน
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	33	๕
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.25	5.0-9.0
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	10	-
ความนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	Laboratory Method (2510 B.)	600	-
ความเค็ม (ส่วนในพันล้านส่วน)	Electrical Conductivity Method (2520 B.)	0.3	-
ปริมาณสารทั้งหมด (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (2540 B.)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	324	-
สารแขวนลอย (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (2540 D.)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	11.1	-
ออกซิเจนละลาย (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (4500-O C.)	Azide Modification (4500-O C.)	4.1	ไม่น้อยกว่า 4.0
บีโอดี (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (5210 B.)	5 Day BOD Test (5210 B.)	2.8	ไม่น้อยกว่า 2.0
ซีโอดี (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (5220 C.)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	38	-
ฟอสเฟต (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (4500-P E.)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	<0.03	-
เหล็ก (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (3030 F. & 3120 B.)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.54	-
สังกะสี (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (3111 B.)	Direct Air-Acetylene Flame Method, Flame Atomic Absorption Spectrometry (3111 B.)	<0.10	ไม่น้อยกว่า 1.0
แมงกานีส (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (3112 B.)	Direct Air-Acetylene Flame Method, Flame Atomic Absorption Spectrometry (3112 B.)	0.09	ไม่น้อยกว่า 1.0
ตะกั่ว (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (3030 F. & 3113 B.)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	<0.00005	ไม่น้อยกว่า 0.05
ทองแดง (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (3113 B.)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.0008	-
แคดเมียม (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (3030 F. & 3113 B.)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	<0.00002	ไม่น้อยกว่า 0.005 <sup>(1)</sup> ไม่น้อยกว่า 0.05 <sup>(2)</sup>
ปรอท (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (3112 B.)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่น้อยกว่า 0.002

F:\2014-13\01-12-22\JOB2307



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 933-4221, E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

2/2

Ref. No. W090/05/23

Report No. 2305/174

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	ผลของบางค่า บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง	ค่ามาตรฐาน
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (เมื่อกลั่นแห้งที่ 103-105 °C (4500-Cr B.)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่น้อยกว่า 0.05
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เอ็นพีเอ็นทีเอ็ม 100 มิลลิเมตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	4,900	ไม่น้อยกว่า 20,000
แบคทีเรียกลุ่มฟิโคไลฟอร์มทั้งหมด (เอ็นพีเอ็นทีเอ็ม 100 มิลลิเมตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	1,700	ไม่น้อยกว่า 4,000

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: นีลิ่งใส สะอาดเล็กน้อย

๙) อุณหภูมิของน้ำจะต้องไม่สูงกว่าอุณหภูมิมาตรฐานชาติ 3 องศาเซลเซียส

(1) น้ำที่มีความขุ่นในรูปของ CaCO<sub>3</sub> ไม่น้อยกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

(2) น้ำที่มีความขุ่นในรูปของ CaCO<sub>3</sub> ไม่น้อยกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

ค่ามาตรฐาน : ๑) ประกาศกระทรวงการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกความในพระราชบัญญัติคุ้มครองและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน (ประเภทที่ 3)

Method : ๑) Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ให้บริการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสีหะมาตย์ ศรีบุตรดา)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
16 / 05 / 66

ดร.นงสรวงรักษ์ ศรีอัมกร

(นางสาววรรณา ศรีอัมกร)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
16 / 05 / 66

----- End of Report -----

F:\2014-13\01-12-22\JOB2307



Ref. No. W091-W092/05/23  
 16/10/65

Report No. 2305/174

**รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน**

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าห้วยเปือย วันที่เก็บตัวอย่าง : 3 พฤษภาคม 2566  
 ประจําปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 3 พฤษภาคม 2566  
 ฟิล์มโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลกุดชุมพุง อำเภอมือเืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 3-12 พฤษภาคม 2566  
 ชื่อที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลักไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 16 พฤษภาคม 2566  
 วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบเจาะ  
 ผู้เก็บตัวอย่าง : นายทวีญ ภู่อำ  
 บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน		ค่ามาตรฐาน
		บริเวณหน้าบ่อน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 1 กิโลเมตร	บริเวณท้ายบ่อน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 1 กิโลเมตร	
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	34.2	33.4	8°
ความเค็ม (อิเล็กโตร)	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.69	7.14	5.0-9.0
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	7.4	2.6	-
ความนำไฟฟ้า (ไม่รวมผลของอุณหภูมิ)	Laboratory Method (2510 B.)	543	1,002	-
ความเค็ม (ส่วนในพันล้านส่วน)	Electrical Conductivity Method (2520 B.)	0.3	0.5	-
ปริมาณสารทั้งหมด (เมื่อแห้งที่ 103-105°C)	Total Solids Dried at 103-105°C (2540 B.)	302	564	-
สารแขวนลอย (เมื่อแห้งที่ 103-105°C)	Total Suspended Solids Dried at 103-105°C (2540 D.)	4.2	5.2	-
ออกซิเจนละลาย (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Aside Modification (4500-O C.)	4.3	4.1	ไม่น้อยกว่า 4.0
บีโอดี (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Aside Modification (4500-O C.)	2.5	2.8	ไม่น้อยกว่า 2.0
ซีโอดี (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	36	38	-
ฟอสเฟต (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	<0.03	0.04	-
เหล็ก (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.45	0.48	-
ลิเทียม (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Direct Air-Acetylene Flame Method, Flame Atomic Absorption Spectrometry (3111 B.)	0.18	0.16	ไม่น้อยกว่า 1.0
แมกนีเซียม (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Direct Air-Acetylene Flame Method, Flame Atomic Absorption Spectrometry (3111 B.)	0.08	0.11	ไม่น้อยกว่า 1.0
ตะกั่ว (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	<0.00005	<0.00005	ไม่น้อยกว่า 0.05
ทองแดง (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	0.0006	<0.0001	-
แคดเมียม (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	<0.00002	<0.00002	ไม่น้อยกว่า 0.005 <sup>(1)</sup> ไม่น้อยกว่า 0.05 <sup>(11)</sup>
ปรอท (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	<0.0005	ไม่น้อยกว่า 0.002

Ref. No. W091-W092/05/23  
 16/10/65

Report No. 2305/174

**รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน**

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน		ค่ามาตรฐาน
		บริเวณหน้าบ่อน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 1 กิโลเมตร	บริเวณท้ายบ่อน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 1 กิโลเมตร	
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	<0.01	ไม่น้อยกว่า 0.05
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	5,400	2,200	ไม่น้อยกว่า 20,000
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มที่ทนกรด (เมื่อใช้วิธีไทเทรต)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	970	1,100	ไม่น้อยกว่า 6,000

**หมายเหตุ:**

ศึกษาเพิ่มเติมว่า:

1. ค่ามาตรฐานบริเวณหน้าบ่อน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 1 กิโลเมตร : เหลือใช้ ค่ามาตรฐานเล็กน้อย

2. ค่ามาตรฐานบริเวณท้ายบ่อน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 1 กิโลเมตร : เหลือใช้ ค่ามาตรฐานเล็กน้อย

3. อุณหภูมิของน้ำจะสูงถึง 34.2 องศาเซลเซียส

4. น้ำที่มีค่าความเค็มในรูปของ CaCO<sub>3</sub> ไม่น้อยกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

5. น้ำที่มีค่าความเค็มในรูปของ CaCO<sub>3</sub> เท่ากับ 100 มิลลิกรัมต่อลิตร

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 หรือ ค่าตามมาตรฐานคุณภาพน้ำผิวดิน (ประเภทที่ 3)

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 25<sup>th</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์น้ำผิวดินเฉพาะตัวอย่างนี้ใช้สำหรับการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามมิให้นำรายงานผลการตรวจวิเคราะห์นี้ไปเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทนายทะเบียน



(นายสมิทธ ธรรมรักษ์)  
 เจ้าหน้าที่ควบคุมคุณภาพน้ำผิวดิน  
 16, 05, 66

**นายสมิทธ ธรรมรักษ์**

(นายสมิทธ ธรรมรักษ์)  
 เจ้าหน้าที่ควบคุมคุณภาพน้ำผิวดิน  
 16, 05, 66

----- End of Report -----



เอกสารแนบที่ 3-8  
ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

Ref. No. W083/01/23

Report No. 2301/122

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราษฏร์  
 ประจำปี 2566 วันที่เก็บตัวอย่าง : 5 มกราคม 2566  
 วันที่รับตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
 ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 6-13 มกราคม 2566  
 ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิฉัตรไฟฟ้าราษฏร์ จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
 วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจ้วง  
 ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัน (ว-011-9-8030)  
 บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Method (2550 B.)	27.0	ไม่เกิน 40	ไม่เกิน 40
สี (เอตเอ็มไอ) ที่ pH ของน้ำตัวอย่าง	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	11.02	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
สี (เอตเอ็มไอ) ที่ pH 7.0	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	10.70	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.32	5.5-9.0	6.5-8.5
สารแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	2.6	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 30
สารที่ละลายได้ทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	490	ไม่เกิน 3,000	ไม่เกิน 1,300
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	2	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 20
ซีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed-Reflex, Titrimetric Method (5220 C.)	32	ไม่เกิน 120	ไม่เกิน 100
น้ำมันและไขมัน (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 5
ทีเคเอ็น (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Macro-Kjeldahl Method (4500-N <sub>org</sub> B.) & Titrimetric Method (4500-NH <sub>4</sub> C.)	6.3	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 35
คลอรีนอิสระ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.09	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ซัลไฟด์ที่คิดเทียบเป็นไฮโดรเจนซัลไฟด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Iodometric Method (4500-S <sup>2-</sup> F.)	<0.06	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ฟอร์มิคัลไซด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method**	<0.01	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
สารประกอบฟีนอล (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Chloroform Extraction Method (5530 C.)	<0.001	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ไซยาไนด์ที่คิดเทียบเป็นไฮโดรเจนไซยาไนด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method (4500-CN <sup>-</sup> C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)	<0.003	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.2
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
โครเมียมไตรวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.) & Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.75	ไม่เกิน 0.75

Ref. No. W083/01/23

Report No. 2301/122

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
แมงกานีส (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.002	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
แคดเมียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00005	ไม่เกิน 0.03	ไม่เกิน 0.01
แบเรียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.074	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 1.0
ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.1
นิกเกิล (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.004	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 0.2
ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 2.0	ไม่เกิน 1.0
สังกะสี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.006	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
เฮลเลเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0001	ไม่เกิน 0.02	ไม่เกิน 0.02
อาร์เซนิก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0003	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.005

Ref. No. W083/01/23  
16/10/65

Report No. 2301/122

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้งบริเวณคลองชลประทานบางบัว	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
สารที่ใช้อยู่กันหรือกำจัดศัตรูพืชหรือสัตว์				
- α-BHC (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- β-BHC (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- γ-BHC (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- δ-BHC (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Aldrin (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor Epoxide (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan I (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDE (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Dieldrin (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan II (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDD (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin Aldehyde (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan Sulfate (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDT (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6630 D.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี

Ref. No. W083/01/23  
16/10/65

Report No. 2301/122

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เพ็ญไฮโดร คาร์บอนเล็กน้อย

Detection Limit: α-BHC <0.004 ppb, β-BHC <0.004 ppb, γ-BHC <0.004 ppb, δ-BHC <0.004 ppb, Heptachlor <0.004 ppb, Heptachlor Epoxide <0.004 ppb, Aldrin <0.004 ppb, Endosulfan I <0.008 ppb, P, P-DDE <0.008 ppb, Dieldrin <0.008 ppb, Endrin <0.008 ppb, Endosulfan II <0.008 ppb, P, P-DDD <0.008 ppb, Endrin Aldehyde <0.012 ppb, Endosulfan Sulfate <0.012 ppb, P, P-DDT <0.012 ppb  
 ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560  
 ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำของทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง แก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทาน ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.  
 Method\*\* = อ้างอิงวิธีวิเคราะห์ตามคู่มือวิเคราะห์น้ำเสีย, สมัชชาวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2547

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
 ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลการตรวจวิเคราะห์ไปยังหน่วยงานอื่นโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นางสาวนิศากร กรดเต็ม)

7-011-9-7134

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 65



(นางสาวทิพย์พร ทูลพงษ์)

7-011-ค-6717

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 65

----- End of Report -----

Ref. No. W083/01/23  
16/10/65

Report No. 2301/122\_1

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 5 มกราคม 2565  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 6-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจุ่ม  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัฒน์  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
กลิ่น	Observation	ไม่เป็นที่พึงปรารถนา	-	ต้องไม่เป็น ที่พึงปรารถนา
ความขุ่น (เนฟทู)	Nephelometric Method (2130 B.)	1.8	-	-
ความนำไฟฟ้า (ไม่โครซิเมนต์ต่อเซนติเมตร)	Laboratory Method (2510 B.)	773	-	ไม่เกิน 2,000
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O C.)	4.6	-	ไม่น้อยกว่า 2

### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส สะท้อนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่เชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน  
คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง แก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่เชื่อมกับทางน้ำชลประทาน  
ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นางสาวนิศา กรดเต็ม)

T-011-๖-7134

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66



(นางสาวกัมปพร พูลพงษ์)

T-011-๖-8717

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66

----- End of Report -----

Ref. No. W038/02/23  
16/10/65

Report No. 2302/073

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 1 กุมภาพันธ์ 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 1 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 1-8 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 10 กุมภาพันธ์ 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจุ่ม  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายเฉลิมวุฒิ เพ็ชรนิคม (T-011-๖-8009)  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
อุณหภูมิ (อะคาสเซีย)	Laboratory and Field Method (2550 B.)	26.5	ไม่เกิน 40	ไม่เกิน 40
ซี (เอเล็มโต) ที่ pH ของน้ำตัวอย่าง	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	9.85	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
ซี (เอเล็มโต) ที่ pH 7.0	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	10.29	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.32	5.5-9.0	6.5-8.5
สารแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	4.8	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 30
สารที่ละลายได้ทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	688	ไม่เกิน 3,000	ไม่เกิน 1,300
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	2	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 20
ซีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	38	ไม่เกิน 120	ไม่เกิน 100
น้ำมันและไขมัน (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 5
ทีเคเอ็น (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Macro-Kjeldahl Method (4500-N <sub>org</sub> B.) & Titrimetric Method (4500-NH <sub>3</sub> C.)	2.4	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 35
คลอรีนอิสระ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.02	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ซีโอไฟด์ที่คิดเป็นไฮโดรเจนซัลไฟด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Iodometric Method (4500-S <sup>2-</sup> F.)	<0.06	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ฟอร์มิคไซด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method**	0.04	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
สารประกอบฟีนอล (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Chloroform Extraction Method (5530 C.)	<0.001	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
โซดาไนต์ที่เทียบเป็นไฮโดรเจน	Distillation, Colorimetric Method (4500-CN <sup>-</sup> C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)	<0.003	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.2
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
โครเมียมไตรวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.) & Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.75	ไม่เกิน 0.75



Ref. No. W038/02/23

Report No. 2302/073

16/10/65

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
แมงกานีส (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.048	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
แคดเมียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00002	ไม่เกิน 0.03	ไม่เกิน 0.01
แบเรียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.014	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 1.0
ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.1
นิกเกิล (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.004	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 0.2
ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 2.0	ไม่เกิน 1.0
สังกะสี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.011	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
เซเลเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0001	ไม่เกิน 0.02	ไม่เกิน 0.02
อาร์เซนิก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	0.0062	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.005

Ref. No. W038/02/23

Report No. 2302/073

16/10/65

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
สารที่ละลายกันหรือกึ่งตัวละลายหรืออิมัลชัน				
- α-BHC (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- β-BHC (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- γ-BHC (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- δ-BHC (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Aldrin (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor Epoxide (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan I (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P'-DDE (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Dieldrin (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan II (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P'-DDD (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin Aldehyde (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan Sulfate (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P'-DDT (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี

Ref. No. W038/02/23

Report No. 2302/073

16/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

Detection Limit:  $\alpha$ -BHC <0.004 ppb,  $\beta$ -BHC <0.004 ppb,  $\gamma$ -BHC <0.004 ppb,  $\delta$ -BHC <0.004 ppb, Heptachlor <0.004 ppb, Heptachlor Epoxide <0.004 ppb, Aldrin <0.004 ppb, Endosulfan I <0.008 ppb, P, P'-DDE <0.008 ppb, Dieldrin <0.008 ppb, Endrin <0.008 ppb, Endosulfan II <0.008 ppb, P, P'-DDD <0.008 ppb, Endrin Aldehyde <0.012 ppb, Endosulfan Sulfate <0.012 ppb, P, P'-DDT <0.012 ppb

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่เชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง แก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่เชื่อมกับทางน้ำชลประทาน ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

Method\*\* = อ้างอิงวิธีวิเคราะห์ตามคู่มือวิเคราะห์น้ำเสีย, สมคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2547

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นางสาวนิชา กรดเต็ม)

๖-011-๖-7134

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

๑๖ / ๑๐ / ๖๕



(นางสาวศุภณัฐ พูลทรัพย์)

๖-011-๖-8717

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

๑๐ / ๑๐ / ๖๕

----- End of Report -----

Ref. No. W038/02/23

Report No. 2302/073\_1

16/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 1 กุมภาพันธ์ 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 1 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 1-8 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 10 กุมภาพันธ์ 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจุ่ม  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายเจษฎา ธีระนิคม  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้งบริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
กลิ่น	Observation	ไม่เป็นที่พึงรังเกียจ	-	ต้องไม่เป็นที่พึงรังเกียจ
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	2.2	-	-
ความนำไฟฟ้า (ไม่รวมผลต่อเซมิคอนดักเตอร์)	Laboratory Method (2510 B.)	1,135	-	ไม่เกิน 2,000
ออกซิเจนละลาย (มีลิกรีนดอลิเวอร์)	Aside Modification (4500-O C.)	4.9	-	ไม่น้อยกว่า 2

### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่เชื่อมกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง แก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่เชื่อมกับทางน้ำชลประทาน ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นางสาวนิชา กรดเต็ม)

๖-011-๖-7134

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

๑๐ / ๑๐ / ๖๕



(นางสาวศุภณัฐ พูลทรัพย์)

๖-011-๖-8717

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

๑๐ / ๑๐ / ๖๕

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/4

Ref. No. W075/03/23

Report No. 2303/096

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 2 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 2 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลของ อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 2-10 มีนาคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท พิจิตรไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 14 มีนาคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจรั้ง  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายสนประสงค์ มั่งมี (ว-011-ค-8714)  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางบัว	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Method (2550 B.)	28.5	ไม่เกิน 40	ไม่เกิน 40
ดี (เอตเอ็มไอ) ที่ pH ของน้ำตัวอย่าง	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	2.95	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
ดี (เอตเอ็มไอ) ที่ pH 7.0	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	3.17	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	6.70	5.5-9.0	6.5-8.5
สารแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	6.0	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 30
สารที่ละลายได้ทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	732	ไม่เกิน 3,000	ไม่เกิน 1,500
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	4	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 20
ซีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	29	ไม่เกิน 120	ไม่เกิน 100
น้ำมันและไขมัน (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 5
ฟอสเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Macro-Kjeldahl Method (4500-N <sub>av</sub> B.) & Titrimetric Method (4500-NH <sub>3</sub> C.)	1.5	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 35
คลอรีนอิสระ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.05	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ซัลไฟด์ที่คิดเทียบเป็นไฮโดรเจนซัลไฟด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Iodometric Method (4500-S <sup>2-</sup> F.)	<0.06	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ฟอร์มิคัลไซด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method**	0.04	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
สารประกอบฟีนอล (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Chloroform Extraction Method (5530 C.)	<0.001	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ไซยาไนด์ที่คิดเทียบเป็นไฮโดรเจนไซยาไนด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method (4500-CN <sup>-</sup> C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)	<0.003	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.2
โครเมียมเฮกซะวาเลนท์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
โครเมียมไตรวาเลนท์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.) & Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.75	ไม่เกิน 0.75



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/4

Ref. No. W075/03/23

Report No. 2303/096

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางบัว	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
แมงกานีส (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.051	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
แคดเมียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00009	ไม่เกิน 0.03	ไม่เกิน 0.01
แบเรียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.106	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 1.0
ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.1
นิกเกิล (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.004	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 0.2
ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.012	ไม่เกิน 2.0	ไม่เกิน 1.0
สังกะสี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.024	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
เซเลเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0001	ไม่เกิน 0.02	ไม่เกิน 0.02
อาร์เซนิก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	0.0056	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.005



### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
สารที่ใช้อยู่กันหรือกำจัดศัตรูพืช หรือสัตว์				
- α-BHC (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- β-BHC (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- γ-BHC (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- δ-BHC (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Aldrin (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor Epoxide (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan I (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDE (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Dieldrin (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan II (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDD (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin Aldehyde (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan Sulfate (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDT (ไม่โครรมต่อสัตว์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี



### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

Detection Limit: α-BHC <0.004 ppb, β-BHC <0.004 ppb, γ-BHC <0.004 ppb, δ-BHC <0.004 ppb, Heptachlor <0.004 ppb,

Heptachlor Epoxide <0.004 ppb, Aldrin <0.004 ppb, Endosulfan I <0.008 ppb, P, P-DDE <0.008 ppb, Dieldrin <0.008 ppb, Endrin <0.008 ppb,

Endosulfan II <0.008 ppb, P, P-DDD <0.008 ppb, Endrin Aldehyde <0.012 ppb, Endosulfan Sulfate <0.012 ppb, P, P-DDT <0.012 ppb

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำของทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกันทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน  
คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง แก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกันทางน้ำชลประทาน  
ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

Method\*\* = อ้างอิงวิธีวิเคราะห์ตามคู่มือวิเคราะห์น้ำเสีย, สมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2547

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่รายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทในลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีสุคราดี)

7-011-9-0005

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

10 / 03 / 66

(นายสมรรักษ์ ศรีสุคราดี)

7-011-9-8002

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

14 / 03 / 66

----- End of Report -----





Ref. No. W075/03/23

Report No. 2303/09B\_1

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 2 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 2 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 2-10 มีนาคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิโศฟไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 14 มีนาคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจิ้ง  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายสมประสงค์ มั่งมี  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้งบริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			(1)	(2)
กลิ่น	Observation	ไม่เป็น ที่พึงรังเกียจ	-	ต้องไม่เป็น ที่พึงรังเกียจ
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	3.0	-	-
ความนำไฟฟ้า (ไม่โครซิเมนต์ต่อเซนติเมตร)	Laboratory Method (2510 B.)	1,080	-	ไม่เกิน 2,000
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O C.)	4.6	-	ไม่น้อยกว่า 2

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เพื่อง่ายต่อการเก็บตัวอย่าง

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำทิ้งของโรงงาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน  
คำสัญญาชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง แก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทาน  
ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรดา)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

14 / 03 / 66

(นางสาววรรณาธิกร ศรีอมังกร)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

14 / 03 / 66

----- End of Report -----



Ref. No. W323/04/23

Report No. 2304/22B

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 7 เมษายน 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 7 เมษายน 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 7-18 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิโศฟไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 20 เมษายน 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจิ้ง  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายยศธร คงแก้ว (7-011-จ-7133)  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้งบริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			(1)	(2)
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Method (2550 B.)	31.8	ไม่เกิน 40	ไม่เกิน 40
ดี (เอตเอ็มไอ) ที่ pH ของน้ำตัวอย่าง	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	7.29	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
ดี (เอตเอ็มไอ) ที่ pH 7.0	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	8.15	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.32	5.5-9.0	6.5-8.5
สารแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	4.3	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 50
สารที่ละลายได้ทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	862	ไม่เกิน 3,000	ไม่เกิน 1,300
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	2	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 20
ซีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	51	ไม่เกิน 120	ไม่เกิน 100
น้ำมันและไขมัน (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 5
พีเคเอ็น (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Macro-Kjeldahl Method (4500-N <sub>am</sub> B.) & Titrimetric Method (4500-NH <sub>3</sub> C.)	2.5	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 35
คลอรีนอิสระ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.03	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ข้อผิดพลาดเทียบเป็นไฮโดรเจนซัลไฟด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Iodometric Method (4500-S <sup>2-</sup> F.)	<0.06	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ฟอร์มิคัลไฮด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method**	<0.01	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
สารประกอบฟีนอล (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Chloroform Extraction Method (5530 C.)	0.069	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ไซยาไนด์เทียบเป็นไฮโดรเจน	Distillation, Colorimetric Method (4500-CN <sup>-</sup> C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)	<0.003	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.2
ไซยาไนด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)				
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
โครเมียมไตรวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.) & Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.75	ไม่เกิน 0.75



Ref. No. W323/04/23

16/10/65

Report No. 2304/228

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางบัว	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
แอมโมเนีย (นิกโตรีนต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.060	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
แคดเมียม (นิกโตรีนต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00029	ไม่เกิน 0.03	ไม่เกิน 0.01
แบเรียม (นิกโตรีนต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.013	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 1.0
ตะกั่ว (นิกโตรีนต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.1
นิกเกิล (นิกโตรีนต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.004	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 0.2
ทองแดง (นิกโตรีนต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.005	ไม่เกิน 2.0	ไม่เกิน 1.0
สังกะสี (นิกโตรีนต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.043	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
เฮลเลเนียม (นิกโตรีนต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0001	ไม่เกิน 0.02	ไม่เกิน 0.02
อาร์เซนิก (นิกโตรีนต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	0.0064	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
ปรอท (นิกโตรีนต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.005



Ref. No. W323/04/23

16/10/65

Report No. 2304/228

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางบัว	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
สารที่ใช้ป้องกันหรือกำจัดศัตรูพืช หรือสัตว์				
- α-BHC (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- β-BHC (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- γ-BHC (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- δ-BHC (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Aldrin (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor Epoxide (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan I (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDE (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Dieldrin (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan II (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDD (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin Aldehyde (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan Sulfate (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDT (ไม่โครกัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

4/4

Ref. No. W323/04/23

Report No. 2304/228

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

Detection Limit:  $\alpha$ -BHC <0.004 ppb,  $\beta$ -BHC <0.004 ppb,  $\gamma$ -BHC <0.004 ppb,  $\delta$ -BHC <0.004 ppb, Heptachlor <0.004 ppb, Heptachlor Epoxide <0.004 ppb, Aldrin <0.004 ppb, Endosulfan I <0.008 ppb, P, P-DDE <0.008 ppb, Dieldrin <0.008 ppb, Endrin <0.008 ppb, Endosulfan II <0.008 ppb, P, P-DDD <0.008 ppb, Endrin Aldehyde <0.012 ppb, Endosulfan Sulfate <0.012 ppb, P, P-DDT <0.012 ppb

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง แก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทาน ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

Method\*\* = อ้างอิงวิธีวิเคราะห์ตามคู่มือวิเคราะห์น้ำเสีย, สมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2547

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดต่อรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรา)

ว-011-จ-0005

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

20, 04, 66

(นางสาววรารักษ์ เครือมั่งกร)

ว-011-จ-8002

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

20, 04, 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. W323/04/23

Report No. 2304/228\_1

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 7 เมษายน 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 7 เมษายน 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 138 หมู่ 8 ตำบลพิตุทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 7-18 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ผู้ค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 20 เมษายน 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจับ  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอศณ จงแก้ว  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	ค่าที่จากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
กลิ่น	Observation	ไม่เป็นพิษหรือเหม็น	-	ต้องไม่เป็นพิษหรือเหม็น
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	2.6	-	-
ความนำไฟฟ้า (ในโรซินเนสส์ต่อเซนติเมตร)	Laboratory Method (2510 B.)	1,502	-	ไม่เกิน 2,000
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O C.)	4.9	-	ไม่น้อยกว่า 2

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง แก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทาน ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดต่อรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรา)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

20, 04, 66

(นางสาววรารักษ์ เครือมั่งกร)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

20, 04, 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chaluchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4321, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

Ref. No. W086/05/23

Report No. 2305/174

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ	: ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี	วันที่เก็บตัวอย่าง	: 3 พฤษภาคม 2566
	: ประจำปี 2566	วันที่รับตัวอย่าง	: 3 พฤษภาคม 2566
ตั้งโครงการ	: 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลย์ อำเภอมะนังราชบุรี จังหวัดราชบุรี	วันที่วิเคราะห์	: 3-12 พฤษภาคม 2566
ชื่อผู้ปลูกค่า	: บริษัท เอลิฟไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	วันที่ออกรายงาน	: 16 พฤษภาคม 2566
วิธีเก็บตัวอย่าง	: แบบจ้วง		
ผู้เก็บตัวอย่าง	: นายปริญญา โพธิ์ขาว (ว-011-9-8721)		
	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด		

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้งบริเวณกองขยะประมาทบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Method (2550 B.)	32.9	ไม่เกิน 40	ไม่เกิน 40
ดี (เอพีเอ็ม) ที่ pH ของน้ำตัวอย่าง	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	9.67	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
ดี (เอพีเอ็ม) ที่ pH 7.0	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	7.27	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.65	5.5-9.0	6.5-8.5
สารแขวนลอย (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	5.2	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 30
สารที่ละลายได้ทั้งหมด (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	604	ไม่เกิน 3,000	ไม่เกิน 1,300
บีโอดี (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	3	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 20
ซีโอดี (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	38	ไม่เกิน 120	ไม่เกิน 100
น้ำมันและไขมัน (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 5
ฟอสเฟต (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Macro-Kjeldahl Method (4500-N <sub>3</sub> B.) & Titrimetric Method (4500-NH <sub>4</sub> C.)	2.7	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 35
คลอรีนอิสระ (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.04	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ซัลไฟด์ที่คิดเป็นไฮโดรเจนซัลไฟด์ (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Iodometric Method (4500-S <sup>2-</sup> F.)	<0.06	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
พรมัลติไซด์ (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method**	0.02	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
สารประกอบฟีนอล (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Chloroform Extraction Method (5530 C.)	<0.001	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ไซยาไนด์คิดเป็นไฮโดรเจนไซยาไนด์ (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method (4500-CN <sup>-</sup> C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)	<0.003	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.2
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
โครเมียมโครวาเลนต์ (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.) & Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.75	ไม่เกิน 0.75



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chaluchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4321, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

Ref. No. W086/05/23

Report No. 2305/174

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้งบริเวณกองขยะประมาทบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
เมทานอล (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.059	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
แคดเมียม (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00019	ไม่เกิน 0.03	ไม่เกิน 0.01
แบเรียม (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.127	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 1.0
ตะกั่ว (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.1
นิกเกิล (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.004	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 0.2
ทองแดง (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.004	ไม่เกิน 2.0	ไม่เกิน 1.0
สังกะสี (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.145	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
เซเลเนียม (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0001	ไม่เกิน 0.02	ไม่เกิน 0.02
อาร์เซนิก (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	0.0102	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
ปรอท (เมิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.005
สารที่ใช้ป้องกันหรือกำจัดศัตรูพืชหรือสัตว์				
- α-BHC (ไม่โครมาทมิเตอร์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- β-BHC (ไม่โครมาทมิเตอร์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- γ-BHC (ไม่โครมาทมิเตอร์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- δ-BHC (ไม่โครมาทมิเตอร์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor (ไม่โครมาทมิเตอร์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Aldrin (ไม่โครมาทมิเตอร์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor Epoxide (ไม่โครมาทมิเตอร์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4379-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

Ref. No. W086/05/23

Report No. 2305/174

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
- Endosulfan I (ไม่โครทินต์ออกไซด์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P'-DDE (ไม่โครทินต์ออกไซด์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Dieldrin (ไม่โครทินต์ออกไซด์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin (ไม่โครทินต์ออกไซด์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan II (ไม่โครทินต์ออกไซด์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P'-DDD (ไม่โครทินต์ออกไซด์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin Aldehyde (ไม่โครทินต์ออกไซด์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan Sulfate (ไม่โครทินต์ออกไซด์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P'-DDT (ไม่โครทินต์ออกไซด์)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจ ไม่พบ	ต้องไม่มี

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เมื่อน้ำใส สะท้อนเล็กน้อย

Detection Limit:  $\alpha$ -BHC <0.004 ppb,  $\beta$ -BHC <0.004 ppb,  $\gamma$ -BHC <0.004 ppb,  $\delta$ -BHC <0.004 ppb, Heptachlor <0.004 ppb,

Heptachlor Epoxide &lt;0.004 ppb, Aldrin &lt;0.004 ppb, Endosulfan I &lt;0.008 ppb, P, P'-DDE &lt;0.008 ppb, Dieldrin &lt;0.008 ppb, Endrin &lt;0.008 ppb,

Endosulfan II &lt;0.008 ppb, P, P'-DDD &lt;0.008 ppb, Endrin Aldehyde &lt;0.012 ppb, Endosulfan Sulfate &lt;0.012 ppb, P, P'-DDT &lt;0.012 ppb

ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำของทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน

ค่าสังกะของปริมาณที่ 18/2561 เรื่อง มาตรการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่อทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทาน

ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

Method\*\* = อ้างอิงวิธีวิเคราะห์ตามคู่มือวิเคราะห์น้ำเสีย, ควบคุมการปนเปื้อนและแหล่งประเทศไทย พ.ศ. 2547

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อใช้งานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีประดา)

๖-011-๖-0005

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

16 / 05 / 66

(นางสาววรวิภา ศรีธรรม)

๖-011-๖-8002

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

16 / 05 / 66

----- End of Report -----

F1201-13/01-12-22/002307



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4379-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

Ref. No. W086/05/23

Report No. 2305/174\_1

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ	ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี	วันที่เก็บตัวอย่าง	3 พฤษภาคม 2566
		วันที่รับตัวอย่าง	3 พฤษภาคม 2566
ที่ตั้งโครงการ	128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี	วันที่วิเคราะห์	3-12 พฤษภาคม 2566
ชื่อที่อยู่ลูกค้า	บริษัท ผลิตภัณฑ์สำหรับผ้า จำกัด	วันที่ออกรายงาน	16 พฤษภาคม 2566
วิธีเก็บตัวอย่าง	แบบจ้วง		
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายปริญญา โพธิ์คำ บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด		

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากปากท่อระบายน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
กลิ่น	Observation	ไม่พบที่ทิ้งรังเกียจ	-	ต้องไม่เป็น ที่รังเกียจ
ความขุ่น (เอ็นซียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	1.6	-	-
ความนำไฟฟ้า (ไม่โครซิเมนต์ต่อเซนติเมตร)	Laboratory Method (2510 B.)	1,236	-	ไม่เกิน 2,000
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O C.)	5.5	-	ไม่น้อยกว่า 2

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เมื่อน้ำใส สะท้อนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำของทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน

ค่าสังกะของปริมาณที่ 18/2561 เรื่อง มาตรการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่อทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทาน

ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อใช้งานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีประดา)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

16 / 05 / 66

(นางสาววรวิภา ศรีธรรม)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

16 / 05 / 66

----- End of Report -----

F1201-13/01-12-22/002307

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 1 มิถุนายน 2566  
 : ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 1 มิถุนายน 2566  
 ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลทิวทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 1-9 มิถุนายน 2566  
 ชื่อผู้ประกอบการ : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 13 มิถุนายน 2566  
 วิถีเก็บตัวอย่าง : แบบจ้วง  
 ผู้เก็บตัวอย่าง : นายชาญชัย เกววิจิตร (ว-011-จ-8027)  
 บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากอุปกรณ์บำบัดน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	Laboratory and Field Method (2550 B.)	32.0	ไม่เกิน 40	ไม่เกิน 40
สี (เอตมิกอินโอ) ที่ pH ของน้ำตัวอย่าง	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	16.25	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
สี (เอตมิกอินโอ) ที่ pH 7.0	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method (2120 F.)	9.35	ไม่เกิน 300	ไม่เกิน 300
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.62	5.5-9.0	6.5-8.5
สารแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	5.5	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 30
สารที่ละลายได้ทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	640	ไม่เกิน 3,000	ไม่เกิน 1,300
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	3	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 20
ซีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	25	ไม่เกิน 120	ไม่เกิน 100
น้ำมันและไขมัน (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 5
ฟอสเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Macro-Kjeldahl Method (4500-N <sub>ox</sub> B.) & Titrimetric Method (4500-NH <sub>3</sub> C.)	3.3	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 35
คลอรีนอิสระ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.03	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ซัลไฟด์ที่คิดเทียบเป็นไฮโดรเจนซัลไฟด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Iodometric Method (4500-S <sup>2-</sup> F.)	<0.06	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ฟอร์มาลดีไฮด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method**	0.02	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
สารประกอบฟีนอล (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Chloroform Extraction Method (5530 C.)	0.036	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 1
ไซยาไนด์ที่คิดเทียบเป็นไฮโดรเจนไซยาไนด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method (4500-CN- C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)	<0.003	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.2
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
โครเมียมไตรวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.) & Filtration, Colorimetric Method (3500-Cr B.)	<0.01	ไม่เกิน 0.75	ไม่เกิน 0.75

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากอุปกรณ์บำบัดน้ำทิ้ง บริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
เมธกานีส (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.059	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
แคดเมียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00007	ไม่เกิน 0.03	ไม่เกิน 0.01
เบเรียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.157	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 1.0
ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.030	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.1
นิกเกิล (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.004	ไม่เกิน 1.0	ไม่เกิน 0.2
ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.023	ไม่เกิน 2.0	ไม่เกิน 1.0
สังกะสี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.063	ไม่เกิน 5.0	ไม่เกิน 5.0
เซลเลเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0001	ไม่เกิน 0.02	ไม่เกิน 0.02
อาร์เซนิก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	0.0099	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.25
ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.005
สารที่ใช้ป้องกันหรือกำจัดศัตรูพืชหรือสัตว์				
- α-BHC (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- β-BHC (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- γ-BHC (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- δ-BHC (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Aldrin (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Heptachlor Epoxide (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากพักย่อยน้ำทิ้งบริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
- Endosulfan I (ไม่โครมันต์อิลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDE (ไม่โครมันต์อิลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Dieldrin (ไม่โครมันต์อิลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin (ไม่โครมันต์อิลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan II (ไม่โครมันต์อิลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDD (ไม่โครมันต์อิลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endrin Aldehyde (ไม่โครมันต์อิลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- Endosulfan Sulfate (ไม่โครมันต์อิลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี
- P, P-DDT (ไม่โครมันต์อิลิตร)	Liquid-Liquid Extraction Gas Chromatographic /Mass Spectrometric Method (6410 B.)	ND	ต้องตรวจไม่พบ	ต้องไม่มี

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส สะกอนเล็กน้อย

Detection Limit: α-BHC <0.004 ppb, β-BHC <0.004 ppb, γ-BHC <0.004 ppb, δ-BHC <0.004 ppb, Heptachlor <0.004 ppb,

Heptachlor Epoxide<0.004 ppb, Aldrin <0.004 ppb, Endosulfan I <0.008 ppb, P, P-DDE <0.008 ppb, Dieldrin <0.008 ppb, Endrin <0.008 ppb,

Endosulfan II <0.008 ppb, P, P-DDD <0.008 ppb, Endrin Aldehyde <0.012 ppb, Endosulfan Sulfate<0.012 ppb, P, P-DDT <0.012 ppb

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำของโรงงาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำของโรงงานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน

คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง แก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทาน

ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

Method\*\* = อ้างอิงวิธีวิเคราะห์ตามคู่มือวิเคราะห์น้ำเสีย, สมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2547

ผลการตรวจวิเคราะห์น้ำทิ้งของเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

วราภรณ์ ศรีธำรง

(นางสาววราภรณ์ ศรีธำรง)

๖-011-๘-8002

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

13/06/66

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรดา)

๖-011-๙-0005

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

13/06/66

----- End of Report -----

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 1 มิถุนายน 2566  
: ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 1 มิถุนายน 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 1-9 มิถุนายน 2566  
ชื่อที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 13 มิถุนายน 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจับ  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายชาญชัย เภาวิจิตร  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	น้ำทิ้งจากพักย่อยน้ำทิ้งบริเวณคลองชลประทานบางป่า	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
กลิ่น	Observation	ไม่พบที่ฝั่งรับเพียง	-	ต้องไม่เป็นที่ฝั่งรับเพียง
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	3.6	-	-
ความนำไฟฟ้า (ไม่โครมันต์อิลิตร)	Laboratory Method (2510 B.)	975	-	ไม่เกิน 2,000
ออกซิเจนละลาย (มิโรลิกรัมต่อลิตร)	Azide Modification (4500-O C.)	4.7	-	ไม่น้อยกว่า 2

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส สะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = มาตรฐานการระบายน้ำของโรงงาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำของโรงงานในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน

คำสั่งกรมชลประทานที่ 18/2561 เรื่อง แก้ไขการระบายน้ำที่มีคุณภาพต่ำลงทางน้ำชลประทาน และทางน้ำที่ต่อเนื่องกับทางน้ำชลประทาน

ในเขตพื้นที่โครงการชลประทาน ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561

Method Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์น้ำทิ้งของเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรดา)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
13/06/66

วราภรณ์ ศรีธำรง

(นางสาววราภรณ์ ศรีธำรง)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

13/06/66

----- End of Report -----

**เอกสารแนบที่ 3-9**

**ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในบ่อขังน้ำดื่มและบ่อส่งเหตุการณ์**





Ref. No. W092-W093/01/23

Report No. 2301/154

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่ออียิปต์

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 7 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 7-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท แอ็ดไพร์ราชนบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบเจาะ  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัฒน์ (ว-011-9-8030)  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บ่ออียิปต์ 1	บ่ออียิปต์ 2	ค่ามาตรฐาน
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	7.53	7.68	5.5-9.0
ไซยาไนด์เทียบเป็นไฮโดรเจน	Distillation, Colorimetric Method	<0.003	<0.003	ไม่มากกว่า 0.2
ไซยาไนด์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	(4500-CN <sup>-</sup> C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)			
ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method	<0.003	<0.003	ไม่มากกว่า 2.0
	(3030 F. & 3120 B.)			
ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption	<0.0005	<0.0005	ไม่มากกว่า 0.005
	Spectrometric Method (3112 B.)			
อาร์เซนิก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method	0.0146	0.0020	ไม่มากกว่า 0.25
	(3030 E. & 3114 C.)			
เซเลเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method	0.0004	0.0009	ไม่มากกว่า 0.02
	(3030 E. & 3114 C.)			
ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method	<0.005	<0.005	ไม่มากกว่า 0.2
	(3030 F. & 3120 B.)			
แคดเมียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption	0.00023	0.00015	ไม่มากกว่า 0.03
	Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)			
สังกะสี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method	<0.001	0.014	ไม่มากกว่า 5.0
	(3030 F. & 3120 B.)			
แมงกานีส (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method	0.120	0.471	ไม่มากกว่า 5.0
	(3030 F. & 3120 B.)			



Ref. No. W092-W093/01/23

Report No. 2301/154

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่ออียิปต์

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง:

1. บ่ออียิปต์ 1 : เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

2. บ่ออียิปต์ 2 : เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดถ่ายรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

นางสาววรรณ แสงทิพย์  
นางสาววรรณ แสงทิพย์

(นางสาววรรณ แสงทิพย์)

ว-011-9-8422

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66

นางสาววรรณ แสงทิพย์  
นางสาววรรณ แสงทิพย์

(นางสาววรรณ แสงทิพย์)

ว-011-8-8002

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. W092-W093/01/23

Report No. 2301/154\_1

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่อขัง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 7 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 7-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท นิตโไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจิ้ง  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัน  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บ่อขัง 1	บ่อขัง 2	ค่ามาตรฐาน
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	2.4	6.2	-
ความกระด้างทั้งหมด (มีดิลกริมต่อลิตรคิดเทียบเป็น แคลเซียมคาร์บอเนต)	EDTA Titrimetric Method (2340 C.)	12,177	14,604	-
ปริมาณสารทั้งหมด (มีดิลกริมต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	7,102	6,214	-
คลอไรด์ (มีดิลกริมต่อลิตร)	Argentometric Method (4500-Cl <sup>-</sup> B.)	154	169	-
ไนเตรท (มีดิลกริมต่อลิตร)	Ultraviolet Spectrophotometric Screening Method (4500-NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> B.)	63	34	-
ฟลูออไรด์ (มีดิลกริมต่อลิตร)	SPADNS Method (4500-F <sup>-</sup> D.)	1.9	13.8	-
ซัลเฟต (มีดิลกริมต่อลิตร)	Turbidimetric Method (4500 SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> E.)	14,386	31,466	-
เหล็ก (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.05	0.12	-
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	840	33	-
แบคทีเรียกลุ่มฟีคอลไลฟอร์ม (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	23	4.0	-

#### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง:

1. บ่อขัง 1 : เหลืองใส สะกอนเล็กน้อย

2. บ่อขัง 2 : เหลืองใส สะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษา  
คุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำผิวดิน

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อส่งมอบโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทในลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวนริศวรรณ สรสุก)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 01 / 66

  
(นางสาวนริศวรรณ สรสุก)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 01 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. W095-W096/01/23

Report No. 2301/154

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่อสังเกตรณ

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 7 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 7-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท นิตโไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจิ้ง  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัน  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บ่อขัง 2		ค่ามาตรฐาน
		บ่อสังเกตรณ 1	บ่อสังเกตรณ 2	
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	2.98	3.13	-
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	6.7	45	-
ความกระด้างทั้งหมด (มีดิลกริมต่อลิตรคิดเทียบเป็น แคลเซียมคาร์บอเนต)	EDTA Titrimetric Method (2340 C.)	1,118	1,405	-
ปริมาณสารทั้งหมด (มีดิลกริมต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	2,426	3,978	-
คลอไรด์ (มีดิลกริมต่อลิตร)	Argentometric Method (4500-Cl <sup>-</sup> B.)	213	287	-
โซดาไลต์ (มีดิลกริมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method (4500-CN <sup>-</sup> C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)	<0.003	<0.003	ไม่เกิน 0.2
ไนเตรท (มีดิลกริมต่อลิตร)	Ultraviolet Spectrophotometric Screening Method (4500-NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> B.)	29	28	-
ฟลูออไรด์ (มีดิลกริมต่อลิตร)	SPADNS Method (4500-F <sup>-</sup> D.)	0.81	1.0	-
ซัลเฟต (มีดิลกริมต่อลิตร)	Turbidimetric Method (4500 SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> E.)	1,663	2,362	-
เหล็ก (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	79	117	-
ทองแดง (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	<0.003	ไม่เกิน 1.0
ปรอท (มีดิลกริมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	0.0009	<0.0005	ไม่เกิน 0.001
สารซีนิค (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	0.0011	0.0013	ไม่เกิน 0.01
เซเลเนียม (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	0.0002	<0.0001	ไม่เกิน 0.01
ตะกั่ว (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	<0.005	ไม่เกิน 0.01
แคดเมียม (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00075	0.00098	ไม่เกิน 0.003
สังกะสี (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.419	0.173	ไม่เกิน 5.0
แมงกานีส (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	7.44	5.70	ไม่เกิน 0.5
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	<1.8	<1.8	-
แบคทีเรียกลุ่มฟีคอลไลฟอร์ม (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	<1.8	<1.8	-



Ref. No. W095-W096/01/23

Report No. 2301/154

16/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่อสังเกตการณ์

### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง:

1. บ่อเก็บน้ำ 2 บ่อสังเกตการณ์ 1 : เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย
2. บ่อเก็บน้ำ 2 บ่อสังเกตการณ์ 2 : เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำผิวดิน

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อไปอ้างโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

*ก้องเกียรติ นิลรัตน์*

(นางสาวก้องเกียรติ นิลรัตน์)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66

*วรัญญู ศรีทอง*

(นางสาววรัญญู ศรีทอง)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66



Ref. No. W097/01/23

Report No. 2301/154

16/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่อสังเกตการณ์

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 7 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 8 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 7-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท มลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบเจาะ  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัฒน์  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บ่อเก็บน้ำ 2	ค่ามาตรฐาน
		บ่อสังเกตการณ์ 3	
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	6.46	-
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	210	-
ความกระด้างทั้งหมด (มีดิลกริมต่อลิตรที่เทียบเป็นแคลเซียมคาร์บอเนต)	EDTA Titrimetric Method (2340 C.)	1,182	-
ปริมาณสารทั้งหมด (มีดิลกริมต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	1,246	-
คลอไรด์ (มีดิลกริมต่อลิตร)	Argentometric Method (4500-Cl <sup>-</sup> B.)	253	-
ไซยาไนด์ที่คิดเทียบเป็นไฮโดรเจน	Distillation, Colorimetric Method (4500-CN <sup>-</sup> C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)	<0.003	ไม่เกิน 0.2
ไนเตรต (มีดิลกริมต่อลิตร)	Ultraviolet Spectrophotometric Screening Method (4500-NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> B.)	7.4	-
ฟอสเฟต (มีดิลกริมต่อลิตร)	SPADNS Method (4500-F <sup>-</sup> D.)	0.86	-
ซิลิกา (มีดิลกริมต่อลิตร)	Turbidimetric Method (4500-SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> E.)	1,483	-
เหล็ก (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	19	-
ทองแดง (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 1.0
ปรอท (มีดิลกริมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	0.0005	ไม่เกิน 0.001
อาร์เซนิก (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	0.0006	ไม่เกิน 0.01
เซเลเนียม (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0001	ไม่เกิน 0.01
ตะกั่ว (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.01
แคดเมียม (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00016	ไม่เกิน 0.003
สังกะสี (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.012	ไม่เกิน 5.0
แมงกานีส (มีดิลกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	4.38	ไม่เกิน 0.5
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	1,300	-
แบคทีเรียกลุ่มฟิโคไลฟอร์ม (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	170	-





Ref. No. W097/01/23

Report No. 2301/154

16/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่อสังเกตการณ์


### หมายเหตุ:


ลักษณะตัวอย่าง: เติบองขึ้น ตะกอนเล็กน้อย

คำมาตรฐาน = ประการคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติสิ่งแวดล้อมและรักษา  
คุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดถ่ายรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวนงนง แสงทับทิม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 01 / 66

  
(นางสาววรพงษ์ เครือจักร)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 01 / 66



Ref. No. W098/01/23

Report No. 2301/154

16/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่อสังเกตการณ์

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 7 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 7-18 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบเจาะ  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชั่ววัน  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บ่อปทุม 2	ค่ามาตรฐาน
		Sump Pit	
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	6.79	-
ความทึบ (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	1.0	-
ความกระด้างทั้งหมด (มีอลิกริมต่อลิตรเทียบเป็น แคลเซียมคาร์บอเนต)	EDTA Titrimetric Method (2340 C.)	989	-
ปริมาณสารทั้งหมด (มีอลิกริมต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	1,014	-
คลอไรด์ (มีอลิกริมต่อลิตร)	Argentometric Method (4500-Cl <sup>-</sup> B.)	18	-
โซดาในสัดส่วนเป็นไฮโดรเจน โซดาใน (มีอลิกริมต่อลิตร)	Distillation, Colorimetric Method (4500-CN <sup>-</sup> C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)	<0.003	ไม่เกิน 0.2
ไนเตรท (มีอลิกริมต่อลิตร)	Ultraviolet Spectrophotometric Screening Method (4500-NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> B.)	3.9	-
ฟลูออไรด์ (มีอลิกริมต่อลิตร)	SPADNS Method (4500-F <sup>-</sup> D.)	0.82	-
ซิลิเกต (มีอลิกริมต่อลิตร)	Turbidimetric Method (4500 SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> E.)	1,107	-
เหล็ก (มีอลิกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.17	-
ทองแดง (มีอลิกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 1.0
ปรอท (มีอลิกริมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.001
อาร์เซนิก (มีอลิกริมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0003	ไม่เกิน 0.01
แมงกานีส (มีอลิกริมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/ Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0001	ไม่เกิน 0.01
ตะกั่ว (มีอลิกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.01
แคดเมียม (มีอลิกริมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00007	ไม่เกิน 0.003
สังกะสี (มีอลิกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.042	ไม่เกิน 5.0
แมงกานีส (มีอลิกริมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.081	ไม่เกิน 0.5
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เพิ่มยีสต์ 100 มิลลิกรัม)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	790	-
แบคทีเรียกลุ่มฟีคอลไลฟอร์ม (เพิ่มยีสต์ 100 มิลลิกรัม)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	270	-





Ref. No. W098/01/23

Report No. 2301/154

16/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่อสังเกตการณ์

### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เว้น 4 กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อลงโฆษณาโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

*นางสาวเนสวรรณ แสงทิพย์*

(นางสาวเนสวรรณ แสงทิพย์)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17/01/66

*วราภรณ์ ศรีอ่อนจักร*

(นางสาววราภรณ์ ศรีอ่อนจักร)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17/01/66



Ref. No. W094/01/23

Report No. 2301/154

16/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่อสังเกตการณ์

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 7 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 7-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ยลดีไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบเจาะ  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัฒน์  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	ข้อปรับปรุง 1	ค่ามาตรฐาน
		บ่อสังเกตการณ์ 1	
ความเป็นกรดและด่าง	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	5.65	-
ความขุ่น (เอ็นทียู)	Nephelometric Method (2130 B.)	352	-
ความกระด้างทั้งหมด (มีลิกนัมต่อลิตรเทียบเป็นแคลเซียมคาร์บอเนต)	EDTA Titrimetric Method (2340 C.)	4,059	-
ปริมาณสารทั้งหมด (มีลิกนัมต่อลิตร)	Total Solids Dried at 103-105 °C (2540 B.)	2,144	-
คลอไรด์ (มีลิกนัมต่อลิตร)	Argentometric Method (4500-Cl <sup>-</sup> B.)	928	-
โซดาในดัดเทียบเป็นไฮโดรเจน (4500-CN <sup>-</sup> C. & 4500-CN <sup>-</sup> E.)	Distillation, Colorimetric Method	<0.003	ไม่เกิน 0.2
ไนเตรท (มีลิกนัมต่อลิตร)	Ultraviolet Spectrophotometric Screening Method (4500-NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> B.)	4.8	-
ฟอสเฟต (มีลิกนัมต่อลิตร)	SPADNS Method (4500-F <sup>-</sup> D.)	<0.01	-
ซิลิเกต (มีลิกนัมต่อลิตร)	Turbidimetric Method (4500-SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> E.)	423	-
เหล็ก (มีลิกนัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	56	-
ทองแดง (มีลิกนัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 1.0
ปรอท (มีลิกนัมต่อลิตร)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.001
อาร์เซนิก (มีลิกนัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	0.0003	ไม่เกิน 0.01
เทลลูเรียม (มีลิกนัมต่อลิตร)	Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 E. & 3114 C.)	<0.0001	ไม่เกิน 0.01
ตะกั่ว (มีลิกนัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.01
แคดเมียม (มีลิกนัมต่อลิตร)	Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3030 F. & 3113 B.)	0.00007	ไม่เกิน 0.003
สังกะสี (มีลิกนัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.048	ไม่เกิน 5.0
แมงกานีส (มีลิกนัมต่อลิตร)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.867	ไม่เกิน 0.5
แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 B.)	790	-
แบคทีเรียกลุ่มฟีคอลโคลิฟอร์ม (เอ็มพีเอ็นต่อ 100 มิลลิตร)	Multiple-Tube Fermentation Technique (9221 E.)	270	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. W094/01/23

Report No. 2301/154

18/10/65

## รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในบ่อสังเกตการณ์

### หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เพื่องใส ตะกอนเล็กน้อย

คำมาตรฐาน = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำผิวน้ำ

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อลงโฆษณาโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นางสาวนันทวรรณ แสงทับทิม)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66



(นางสาววรรณกร เกียรติวงศ์)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66

**เอกสารแนบที่ 3-10**  
**ใบรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพดิน**

Ref. No. S057-S058/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 27 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 28 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท แลติฟไพราเชอร์ จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด


พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านหนองโพธิ์		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	4.22	4.16	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซีเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.63	0.88	-	-
ซีลีไฟต์ (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	1,855	1,941	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	10,604	12,627	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	2,045	5,085	-	-

#### หมายเหตุ:

- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)  
ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อศึกษา เกษตรกรรม และกิจการอื่น ๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวนิชา กรดเต็ม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

  
(นางสาวทิ้มพร ขู่อ่วง)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

----- End of Report -----

Ref. No. S059-S060/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 29 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 29 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท แลติฟไพราเชอร์ จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด


พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านหนองศาลา		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	7.37	7.53	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซีเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.03	0.22	-	-
ซีลีไฟต์ (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	1,393	1,101	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	24,783	24,998	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	13,560	14,650	-	-

#### หมายเหตุ:

- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)  
ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อศึกษา เกษตรกรรม และกิจการอื่น ๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวนิชา กรดเต็ม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

  
(นางสาวทิ้มพร ขู่อ่วง)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

----- End of Report -----





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. S061-S062/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 29 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 29 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท แอลพีอาร์ราชนบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านมือง		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	7.12	7.18	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซิเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	1.67	1.76	-	-
ซัลเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	1,533	1,901	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	12,069	12,695	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	4,837	5,461	-	-

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน  
(มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน  
(มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อศึกษา เกษตรกรรม และกิจการอื่นๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวณิชา ករតេម)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

(นางสาวทิพย์พร พูลพ่วง)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. S063-S064/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 27 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 28 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท แอลพีอาร์ราชนบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านพิบูลทอง		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	6.37	6.94	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซิเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.80	0.08	-	-
ซัลเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	1,541	1,092	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	19,098	16,823	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	10,557	14,332	-	-

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน  
(มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน  
(มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อศึกษา เกษตรกรรม และกิจการอื่นๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวณิชา ករតេម)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

(นางสาวทิพย์พร พูลพ่วง)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chaituchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. S065-S066/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 29 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 29 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท เอลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านโคกหม้อ		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	7.65	7.61	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซีเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	6.50	0.33	-	-
ซีลเฟต (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	731	794	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	15,534	15,809	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	6,677	7,635	-	-

#### หมายเหตุ:

- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประเด็นกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)  
ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประเด็นกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อค้าขาย เกษตรกรรม และกิจการอื่นๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวณิชา กรดเต็ม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

(นางสาวณิชา กรดเต็ม)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chaituchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. S067-S068/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 29 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 29 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท เอลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านเจ็ดอัม		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	7.79	7.42	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซีเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.05	0.09	-	-
ซีลเฟต (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	1,415	988	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	6,294	6,082	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	3,674	3,964	-	-

#### หมายเหตุ:

- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประเด็นกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)  
ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประเด็นกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อค้าขาย เกษตรกรรม และกิจการอื่นๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวณิชา กรดเต็ม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

(นางสาวณิชา กรดเต็ม)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chulachak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. S069-S070/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน


โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 29 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด


พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านโคกกระต่าย		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	6.88	6.82	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซิเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.08	0.09	-	-
ซิงค์เฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	1,569	577	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	24,634	22,753	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	14,734	12,117	-	-

หมายเหตุ:

- ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)  
ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อเกษตรกรรม และกิจการอื่นๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวณิชา การเต็ม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 65

  
(นางสาวณิชา การเต็ม)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 65

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chulachak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. S071-S072/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 27 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 28 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด


พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านลำพญา		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	7.93	7.99	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซิเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.34	0.19	-	-
ซิงค์เฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	1,277	911	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	20,533	22,057	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	8,408	8,013	-	-

หมายเหตุ:

- ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)  
ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อเกษตรกรรม และกิจการอื่นๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวณิชา การเต็ม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 65

  
(นางสาวณิชา การเต็ม)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 65

----- End of Report -----





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomjol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4379-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. S073-S074/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน


โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 27 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 28 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท แอลพีฟาร์ราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด


พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านโลกนาถา		ค่ามาตรฐาน	
		0-20	20-50	[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	7.92	7.65	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซีเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.45	0.01	-	-
ซิลเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	1,167	1,545	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	13,958	13,733	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	4,444	6,259	-	-

หมายเหตุ:

- ค่ามาตรฐาน<sup>1)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)
- ค่ามาตรฐาน<sup>2)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อเกษตรกรรม และกิจการอื่นๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวพิชชา กรดเต็ม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

  
(นางสาวพิชชา กรดเต็ม)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomjol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4379-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. S075-S076/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน


โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 27 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 28 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท แอลพีฟาร์ราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด


พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณคลองเจริญ 1		ค่ามาตรฐาน	
		0-20	20-50	[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	7.61	7.73	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซีเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.41	0.15	-	-
ซิลเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	876	844	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	10,829	10,436	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	3,415	3,014	-	-

หมายเหตุ:

- ค่ามาตรฐาน<sup>1)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)
- ค่ามาตรฐาน<sup>2)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อเกษตรกรรม และกิจการอื่นๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวพิชชา กรดเต็ม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

  
(นางสาวพิชชา กรดเต็ม)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 66

----- End of Report -----





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompet, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. S077-S078/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 27 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 28 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท นิลไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านคลองมอญ		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	7.47	7.69	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซิเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.41	0.40	-	-
ฟอสเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	1,266	887	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	18,866	19,979	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	9,056	8,541	-	-

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)

ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อค้ายาง เกษตรกรรม และกิจการอื่นๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวนิภา กรดเต็ม)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17 / 04 / 66

(นางสาวพิณพร พูลพ่วง)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17 / 04 / 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompet, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. S079-S080/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 29 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 29 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท นิลไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านทุ่งกระเชียน		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	6.86	6.31	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซิเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	1.08	1.55	-	-
ฟอสเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	1,628	2,145	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	23,781	18,028	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	11,988	8,747	-	-

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)

ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน (มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อค้ายาง เกษตรกรรม และกิจการอื่นๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวนิภา กรดเต็ม)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17 / 04 / 66

(นางสาวพิณพร พูลพ่วง)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17 / 04 / 66

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 999-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscs.com, www.spscs.com

1/1

Ref. No. S081-S082/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 27 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิศณุทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 28 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านรางโพธิ์		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	7.49	7.71	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซีเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.24	0.34	-	-
ซีลเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	821	515	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	21,941	25,143	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	8,730	11,001	-	-

#### หมายเหตุ:

- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน  
(มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)  
ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน  
(มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อค้ายาง เกษตรกรรม และกิจการอื่น ๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวณิชา การเต็ม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 65

(นางสาวพิมพ์พร พูลพ่วง)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 65

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 999-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscs.com, www.spscs.com

1/1

Ref. No. S083-S084/03/23

Report No. 2304/072

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 27 มีนาคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 28 มีนาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิศณุทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 72000 วันที่วิเคราะห์ : 28 มีนาคม-11 เมษายน 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 เมษายน 2566  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายพิสิษฐ์ วรณชัย  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	บริเวณบ้านใหม่ (จุด 15 เดิม)		ค่ามาตรฐาน	
				[1]	[2]
ความลึก (เซนติเมตร)	-	0-20	20-50	-	-
ค่าปฏิกิริยาของดิน	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	7.77	7.76	-	-
ค่าความนำไฟฟ้า (เดซิซีเมนส์ต่อเมตร)	Electrometric Method (ASA, SSSA 1982)	0.24	1.13	-	-
ซีลเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Leachate Extraction, Turbidimetric Method	902	758	-	-
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	23,211	18,826	-	-
อะลูมิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	Inductively Coupled Plasma Method (U.S. EPA 3050B & U.S. EPA 6010D)	14,522	10,443	-	-

#### หมายเหตุ:

- ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน  
(มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อการอยู่อาศัย)  
ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> = ประสิทธิภาพการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพดิน  
(มาตรฐานคุณภาพดินที่ใช้ประโยชน์เพื่อค้ายาง เกษตรกรรม และกิจการอื่น ๆ)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวณิชา การเต็ม)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 65

(นางสาวพิมพ์พร พูลพ่วง)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 04 / 65

----- End of Report -----

เอกสารแนบที่ 3-11

ใบรายงานผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาทางน้ำ



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพลอยอิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sales@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. W087-W089/01/23

Report No. 2301/122

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์แพลงก์ตอน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 5 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 8 ตำบลพิบูลย์ทอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 6-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท แลนด์ไพเราะบุรี จำกัด วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : ทรายเก็บแพลงก์ตอน  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัฒน์  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

สัตว์ชั้น/ชนิด	ความหนาแน่น (หน่วย/ลูกบาศก์เมตร)		
	คลองบางป่าบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง	คลองบางป่าบริเวณเหนือจากจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 1 กิโลเมตร	คลองบางป่าบริเวณท้ายน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 1 กิโลเมตร
<b>Phytoplankton</b>			
Class Cyanophyceae			
Division Cyanophyta			
Family Leptolyngbyaceae			
<i>Planktolyngbya limnetica</i>	160,000	400,000	320,000
Family Microcystaceae			
<i>Microcystis</i> sp.	960,000	480,000	480,000
Family Oscillatoriaceae			
<i>Oscillatoria</i> sp.	640,000	560,000	720,000
<i>Spirulina</i> sp.	160,000	-	-
Division Chlorophyta			
Class Chlorophyceae			
Family Gonialeaceae			
<i>Gonium</i> sp.	160,000	160,000	-
Family Hydrodictyaceae			
<i>Pediastrum duplex</i>	240,000	160,000	640,000
<i>Pediastrum simplex</i>	-	-	320,000
Family Neochloridaceae			
<i>Golenkinia</i> sp.	-	160,000	160,000
Family Scenedesmaeaceae			
<i>Scenedesmus acuminatus</i>	1,040,000	240,000	800,000
<i>Scenedesmus arcuatus</i>	1,440,000	1,440,000	1,360,000
Class Euglenophyceae			
Family Euglenaceae			
<i>Euglena acus</i>	-	160,000	-
<i>Euglena limnophila</i>	240,000	160,000	240,000
<i>Phacus acuminatus</i>	80,000	400,000	160,000
<i>Strombomonas</i> sp.	-	320,000	160,000
Division Chromophyta			
Class Bacillariophyceae			
Family Aulacoseiraceae			
<i>Aulacoseira</i> sp.	240,000	320,000	320,000
Family Bacillariaceae			
<i>Nitzschia</i> sp.	640,000	400,000	240,000
Family Naviculaceae			
<i>Gyrodinium</i> sp.	160,000	320,000	80,000
<i>Navicula</i> sp.	880,000	320,000	240,000
Class Dinophyceae			
Family Peridiniaceae			
<i>Peridinium</i> sp.	160,000	-	240,000



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพลอยอิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sales@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. W087-W089/01/23

Report No. 2301/122

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์แพลงก์ตอน

โพลี/ชนิด	ความหนาแน่น (ตัว/ลูกบาศก์เมตร)		
	คลองบางป่าบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง	คลองบางป่าบริเวณเหนือจากจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 1 กิโลเมตร	คลองบางป่าบริเวณท้ายน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 1 กิโลเมตร
Zooplankton			
Phylum Arthropoda			
Class Crustacea			
Family Alpheidae			
*Nauplius	16,000	8,000	8,000
Phylum Rotifera			
Class Monogononta			
Family Brachionidae			
<i>Brachionus angularis</i>	-	8,000	4,000
<i>Brachionus calyciflorus</i>	8,000	16,000	16,000
<i>Keratella cochlearis</i>	12,000	-	-
Family Hexarthridae			
<i>Hexarthra</i> sp.	-	4,000	4,000
Family Testudinellidae			
<i>Filinia</i> sp.	12,000	-	-
ชนิดแพลงก์ตอนพืช	15	16	16
ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	4	4	4
ชนิดแพลงก์ตอนรวม	19	20	20
ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วย/ลูกบาศก์เมตร)	7,200,000	6,000,000	6,480,000
ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ (ตัว/ลูกบาศก์เมตร)	48,000	36,000	40,000
ปริมาณแพลงก์ตอนรวม	7,248,000	6,036,000	6,520,000
ดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช	2.37	2.54	2.51
ดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์	1.36	1.27	1.28
ดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืช	0.88	0.92	0.91
ดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์	0.98	0.92	0.92

หมายเหตุ:

\* ไม่สามารถวินิจฉัยถึงระดับชนิดได้ (Unidentified Species)

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทฯ เป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตต)

เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66

(นางสาววราภรณ์ เจริญมิตร)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

17 / 01 / 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. W087-W089/01/23

Report No. 2301/122\_1

16/10/65

### รายงานผลการวิเคราะห์สัตว์หน้าดิน

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี วันที่เก็บตัวอย่าง : 5 มกราคม 2566  
ประจำปี 2566 วันที่รับตัวอย่าง : 6 มกราคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลหอง อำเภอมือง จังหวัดราชบุรี วันที่วิเคราะห์ : 8-13 มกราคม 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลผลิตไฟฟ้าราชบุรี วันที่ออกรายงาน : 17 มกราคม 2566  
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจั่ว  
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติ ชัยวัฒน์  
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

กลุ่ม/ชนิดของสัตว์หน้าดิน	ความหนาแน่น (ตัว/ตารางเมตร)		
	คลองบางป่า บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง	คลองบางป่าบริเวณเหนือ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 1 กิโลเมตร	คลองบางป่าบริเวณท้ายน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้ง ประมาณ 1 กิโลเมตร
Phylum Arthropoda			
Class Insecta			
Family Chironomidae			
<i>Chironomus</i> sp. (หนอนน้ำ)	44	44	30
Class Gastropoda			
Family Thiariidae			
<i>Thiara</i> sp. (หอยเขี้ยว)	89	59	74
Family Viviparidae			
<i>Filopaludina filopaludina filosa</i> (หอยขม)	104	89	89
ชนิดสัตว์หน้าดิน	3	3	3
รวม (ตัว/ตารางเมตร)	237	192	193
ดัชนีความหลากหลายสัตว์หน้าดิน	1.04	1.06	1.01

ผลการตรวจวิเคราะห์น้ำบริเวณเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นายสิทธิเมธา ศรีบุตรดา)  
เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิเคราะห์  
17 / 01 / 66

(นางสาววรรณวิภา ศรีธรรม)  
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์  
17 / 01 / 66

**เอกสารแนบที่ 3-12**

ใบรายงานผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Generator Floor Unit 1&2				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณหน้า Generator Unit 1				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	62.2				-
10:00-11:00	62.0				-
11:00-12:00	61.6				-
12:00-13:00	61.6				-
13:00-14:00	61.7				-
14:00-15:00	61.4				-
15:00-16:00	63.4				-
16:00-17:00	62.7				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	62.1				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	78.9				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_143_1/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B10)	CIRRUS	CR161B	G301407	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR51S, S/N. 92002, IEC 60942.

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดค้านำรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจรรณี นันทวงศ์)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 / 5 / 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Generator Floor Unit 1&2				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณห้อง Turbine Unit 1				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	68.8				-
10:00-11:00	68.6				-
11:00-12:00	68.0				-
12:00-13:00	67.4				-
13:00-14:00	67.3				-
14:00-15:00	67.5				-
15:00-16:00	67.5				-
16:00-17:00	68.1				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	67.9				≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	77.5				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_143_1/23 17 April 2023				
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B05)	CIRRUS	CR161B	G301134	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR51S, S/N. 92002, IEC 60942.

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดค้านำรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจรรณี นันทวงศ์)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 / 5 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10000  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10000  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าชีวภาพ จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Generator Floor Unit 1&2		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณทางเดินระหว่าง No.7 HP กับ No.8 HP Unit 1		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
09:00-10:00	57.4		-
10:00-11:00	57.5		-
11:00-12:00	56.8		-
12:00-13:00	57.0		-
13:00-14:00	57.0		-
14:00-15:00	57.0		-
15:00-16:00	57.2		-
16:00-17:00	57.5		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	57.2		≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	74.4		≤140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023
	Equipment	Brand	Model
	Sound Level Meter (No.B33)	ACO	6236
			Serial No.
			00182015
			Standard
		IEC 61672	
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment		After Adjustment
	94.0		94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำการ  
25 / 5 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10000  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10000  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าชีวภาพ จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Generator Floor Unit 1&2		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณทางเดินระหว่าง Unit 1&2		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
09:00-10:00	61.0		-
10:00-11:00	60.9		-
11:00-12:00	60.8		-
12:00-13:00	60.7		-
13:00-14:00	60.6		-
14:00-15:00	60.5		-
15:00-16:00	63.3		-
16:00-17:00	60.7		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	61.2		≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	78.9		≤140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023
	Equipment	Brand	Model
	Sound Level Meter (No.B36)	ACO	6236
			Serial No. 00192027
			Standard IEC 61672
	Actual Reading [dB]		
Before Adjustment		After Adjustment	
93.9		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำการ  
25 / 5 / 66





BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Generator Floor Unit 1&2		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณหน้า Generator Unit 2		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
09:00-10:00	61.3		-
10:00-11:00	60.9		-
11:00-12:00	61.0		-
12:00-13:00	61.0		-
13:00-14:00	61.2		-
14:00-15:00	61.3		-
15:00-16:00	62.5		-
16:00-17:00	62.4		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	61.5		≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	76.3		≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023
	Equipment	Brand	Model
	Sound Level Meter (No.B29)	ACO	6236
			Serial No.
			00182011
		Standard	
		IEC 61672	
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment		After Adjustment
	84.0		94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจวิณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25/66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Generator Floor Unit 1&2				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณหน้าห้อง Turbine Unit 2				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	61.7				-
10:00-11:00	61.6				-
11:00-12:00	61.7				-
12:00-13:00	61.5				-
13:00-14:00	61.7				-
14:00-15:00	61.7				-
15:00-16:00	62.9				-
16:00-17:00	61.6				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	61.8				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	77.5				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.R41)	ACO	6236	00192053	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.1			94.0	

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจวิณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25/66



BY146/04/86  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผอิตไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Generator Floor Unit 1&2	ค่ามาตรฐาน			
	บริเวณทางเดินระหว่าง No.7 HP กับ No.8 HP Unit 2				
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	46.9	-			
10:00-11:00	46.8	-			
11:00-12:00	46.7	-			
12:00-13:00	46.1	-			
13:00-14:00	45.8	-			
14:00-15:00	45.8	-			
15:00-16:00	49.7	-			
16:00-17:00	50.1	-			
$L_{eq}$ 8 hr [dB(A)]	47.6	≤90.0			
$L_{max}$ [dB(A)]	69.2	≤140.0			
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23 17 April 2023				
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B18)	ACO	6236	00172048	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.1		94.0		

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกการรายงานผลตรวจวัดเพื่อนำส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรย์ นันทปอง)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน  
25 66



BY146/04/86  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผอิตไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Ground Floor Unit 1	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณข้างอาคารโรงไฟฟ้า TP#1 (อาคาร H <sub>2</sub> )	
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	
10:00-11:00	51.5	-
11:00-12:00	50.0	-
12:00-13:00	49.8	-
13:00-14:00	49.9	-
14:00-15:00	50.4	-
15:00-16:00	52.4	-
16:00-17:00	66.5	-
17:00-18:00	60.3	-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	56.9	≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	99.8	≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.R50)	ACO 6236 00192062 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกการรายงานผลตรวจวัดเพื่อนำส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรย์ นันทปอง)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน  
25 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Ground Floor Unit 1	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณทางเดินบริเวณ Service Air Compressor	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	74.4	-
11:00-12:00	71.4	-
12:00-13:00	71.6	-
13:00-14:00	72.2	-
14:00-15:00	72.9	-
15:00-16:00	73.4	-
16:00-17:00	73.6	-
17:00-18:00	77.1	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	73.7	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	102.0	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B_143/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B19)	SVANTEK SV-104IS 106124 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	113.6	113.6

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบเห็นโดย Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทดสอบ  
2 / 5 / 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Ground Floor Unit 1	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณห้อง Switchgear Unit 1&2	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	66.8	-
11:00-12:00	67.0	-
12:00-13:00	67.0	-
13:00-14:00	66.9	-
14:00-15:00	66.8	-
15:00-16:00	66.9	-
16:00-17:00	66.8	-
17:00-18:00	66.9	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	66.9	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	72.3	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.R41)	ACO 6236 00192053 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.1	94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบเห็นโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทดสอบ  
2 / 5 / 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompoi, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Ground Floor Unit 1&2 (Boiler)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณใกล้ Boiler & Furnace Unit 1				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	56.0				-
10:00-11:00	56.1				-
11:00-12:00	56.0				-
12:00-13:00	55.9				-
13:00-14:00	56.0				-
14:00-15:00	56.0				-
15:00-16:00	56.0				-
16:00-17:00	55.9				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	56.0				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	57.8				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.R52)	ACO	6236	00192064	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 3127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 / 5 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompoi, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Ground Floor Unit 1&2 (Boiler)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณใกล้ Gas Recirc Fan Unit 1				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	61.8				-
10:00-11:00	60.3				-
11:00-12:00	60.0				-
12:00-13:00	60.0				-
13:00-14:00	66.4				-
14:00-15:00	62.8				-
15:00-16:00	63.4				-
16:00-17:00	63.2				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	62.8				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	85.6				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B36)	ACO	6236	00192027	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	93.9			94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 / 5 / 66





BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Ground Floor Unit 1&2 (Boiler)		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณใต้ Boiler & Furnace Unit 2				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	63.6		-		
10:00-11:00	63.6		-		
11:00-12:00	63.5		-		
12:00-13:00	63.5		-		
13:00-14:00	63.4		-		
14:00-15:00	63.3		-		
15:00-16:00	63.2		-		
16:00-17:00	63.2		-		
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	63.4		≤ 90.0		
L <sub>max</sub> [dB(A)]	72.8		≤ 140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 143-1/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B05)	CIRBUS	CR161B	G301134	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		
					-

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, CIRBUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจารีน นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการปฏิบัติงาน  
25 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

(78)	Thermal Power Plant : Ground Floor Unit 1&2 (Boiler)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณห้อง Gas Recir Fan Unit 2				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	57.7				-
10:00-11:00	62.6				-
11:00-12:00	56.7				-
12:00-13:00	56.1				-
13:00-14:00	73.3				-
14:00-15:00	55.9				-
15:00-16:00	55.9				-
16:00-17:00	55.1				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	65.1				≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	107.9				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B18)	ACO	6236	00172048	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.1			94.0	

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจารีน นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการปฏิบัติงาน  
25 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Ground Floor Unit 1&2 (Boiler)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณหน้า Elevator Unit 1	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	76.2	-
10:00-11:00	61.1	-
11:00-12:00	60.4	-
12:00-13:00	60.2	-
13:00-14:00	60.4	-
14:00-15:00	60.2	-
15:00-16:00	60.4	-
16:00-17:00	65.6	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	68.1	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	109.4	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B20)	SVANTEK SV-104IS 106131 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	113.6	113.6

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่รายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรย์ นันทิพร)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25/66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Ground Floor Unit 1&2 (Boiler)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณหน้า Elevator Unit 2	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	66.4	-
10:00-11:00	61.6	-
11:00-12:00	58.2	-
12:00-13:00	61.1	-
13:00-14:00	59.4	-
14:00-15:00	59.7	-
15:00-16:00	58.8	-
16:00-17:00	66.5	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	62.7	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	94.9	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B17)	SVANTEK SV-104IS 106122 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	113.6	113.6

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่รายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรย์ นันทิพร)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25/66



BY146/04/66

19/10/66

1/1

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 8 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant : Ground Floor Unit 2	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณข้างอาคารโรงไฟฟ้า TP#2 (อาคาร H <sub>2</sub> )	
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	
10:00-11:00	57.3	-
11:00-12:00	55.4	-
12:00-13:00	54.7	-
13:00-14:00	52.2	-
14:00-15:00	52.0	-
15:00-16:00	51.5	-
16:00-17:00	52.8	-
17:00-18:00	52.6	-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	54.0	≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	78.9	≤140.0
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B33)	ACO 6236 00182015 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงสำหรับการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจูนีน นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 / 5 / 66



BY146/04/66

19/10/66

1/1

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 8 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Foam Pump	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณภายในอาคาร Foam Pump	
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	
09:00-10:00	47.1	-
10:00-11:00	73.0	-
11:00-12:00	43.0	-
12:00-13:00	46.4	-
13:00-14:00	45.4	-
14:00-15:00	43.5	-
15:00-16:00	46.5	-
16:00-17:00	72.1	-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	66.6	≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	109.9	≤140.0
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B41)	ACO 6236 00192032 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	93.9	94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงสำหรับการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจูนีน นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 / 5 / 66





BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Fire Fighting Pump Room 1 : AC/F	ค่ามาตรฐาน			
	บริเวณข้างห้องน้ำ (Room 1)				
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	79.9	-			
10:00-11:00	51.0	-			
11:00-12:00	56.4	-			
12:00-13:00	57.4	-			
13:00-14:00	60.9	-			
14:00-15:00	60.8	-			
15:00-16:00	61.1	-			
16:00-17:00	60.8	-			
$L_{eq}$ 8 hr [dB(A)]	71.1	≤90.0			
$L_{max}$ [dB(A)]	91.6	≤140.0			
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23 17 April 2023				
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B43)	ACO	6236	00192034	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				-
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน

2 / 5 / 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Fire Fighting Pump Room 2 : D/F(A)	ค่ามาตรฐาน			
	บริเวณข้างห้องน้ำ (Room 2)				
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$				
09:00-10:00	85.2	-			
10:00-11:00	82.4	-			
11:00-12:00	48.0	-			
12:00-13:00	47.1	-			
13:00-14:00	52.6	-			
14:00-15:00	57.4	-			
15:00-16:00	57.2	-			
16:00-17:00	61.2	-			
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	78.0	$\leq 90.0$			
$L_{max} [dB(A)]$	106.4	$\leq 140.0$			
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_143_1/23				
	17 April 2023				
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B09)	CIRRUS	CR161B	G301401	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
94.0		94.0			

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน

2 / 5 / 66





BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
สถานที่โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิโตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Fire Fighting Pump Room 3 : D/F(B)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณข้างห้องน้ำ (Room 3)	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	80.0	-
10:00-11:00	76.7	-
11:00-12:00	44.8	-
12:00-13:00	44.1	-
13:00-14:00	50.1	-
14:00-15:00	55.0	-
15:00-16:00	54.9	-
16:00-17:00	54.9	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	72.7	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	101.4	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_143_1/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Cirrus (No.B03)	CIRRUS CR161B G301155 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 82002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรย์ นันทกุลธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
25 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
ที่ตั้งโครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิโตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Emergency Diesel Generator	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณทางเดินระหว่าง EDG TP Unit 1&2	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	80.4	-
10:00-11:00	70.7	-
11:00-12:00	69.9	-
12:00-13:00	71.3	-
13:00-14:00	72.3	-
14:00-15:00	70.9	-
15:00-16:00	72.5	-
16:00-17:00	71.1	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	74.1	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	115.9	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_143_1/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Cirrus (No.B03)	CIRRUS CR161B G301155 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 82002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรย์ นันทกุลธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
25 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Mezzanine Floor Unit 1&2 (ชั้น 2)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณหน้าห้อง Swgr. Room				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
10:00-11:00	63.6				-
11:00-12:00	63.5				-
12:00-13:00	64.1				-
13:00-14:00	64.0				-
14:00-15:00	64.3				-
15:00-16:00	64.4				-
16:00-17:00	64.0				-
17:00-18:00	63.9				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	64.0				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	78.8				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 143 1/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B10)	CIRRI/S	CR161B	G301407	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR615, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นงสาวจรณ์ นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Mezzanine Floor Unit 1&2 (ชั้น 2)		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณจุดที่กวดำทางเดิน ฝั่ง Unit 1				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	75.4		-		
10:00-11:00	61.1		-		
11:00-12:00	60.8		-		
12:00-13:00	61.0		-		
13:00-14:00	61.5		-		
14:00-15:00	61.5		-		
15:00-16:00	61.3		-		
16:00-17:00	61.3		-		
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	67.4		≤ 90.0		
L <sub>max</sub> [dB(A)]	95.3		≤ 140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Done B 143/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Noise Dosimeter (No.B18)	SVANTEK	SV-104IS	106123	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	113.6		113.6		

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นงสาวจรณ์ นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Mezzanine Floor Unit 1&2 (ชั้น 2)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ Line Main Stream Unit 1 (บันได)	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	82.4	-
10:00-11:00	80.3	-
11:00-12:00	80.4	-
12:00-13:00	79.6	-
13:00-14:00	78.9	-
14:00-15:00	79.4	-
15:00-16:00	79.6	-
16:00-17:00	77.4	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	80.0	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	109.5	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B09)	SVANTEK SV-104IS 80829 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	113.6	113.6

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามตัดต่อรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาริณี นันทปูละ)   
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน

25 / 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Mezzanine Floor Unit 1&2 (ชั้น 2)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณจุดกึ่งกลางทางเดิน Unit 2	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	70.1	-
11:00-12:00	60.2	-
12:00-13:00	60.9	-
13:00-14:00	61.1	-
14:00-15:00	61.0	-
15:00-16:00	60.9	-
16:00-17:00	74.6	-
17:00-18:00	68.0	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	68.1	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	104.4	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B18)	SVANTEK SV-104IS 106123 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	113.6	113.6

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามตัดต่อรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาริณี นันทปูละ)   
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน

25 / 66





BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Mezzanine Floor Unit 1&2 (ชั้น 2)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ Line Main Stream Unit 2 (บันได)	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	70.1	-
11:00-12:00	70.1	-
12:00-13:00	72.1	-
13:00-14:00	72.3	-
14:00-15:00	72.3	-
15:00-16:00	72.2	-
16:00-17:00	72.2	-
17:00-18:00	72.9	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	71.9	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	82.5	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_149/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B29)	ACO 6236 00182011 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาริณี นันทินสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
25 / 5 / 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Mezzanine Floor Unit 1&2 (ชั้น 2)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณห้อง Battery Charger Room	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	72.7	-
10:00-11:00	50.5	-
11:00-12:00	51.8	-
12:00-13:00	50.1	-
13:00-14:00	50.3	-
14:00-15:00	50.4	-
15:00-16:00	50.6	-
16:00-17:00	50.7	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	53.9	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	100.3	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B_143/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B17)	SVANTEK SV-104IS 106132 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาริณี นันทินสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
25 / 5 / 66





BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Unit 1 ( 2 <sup>nd</sup> Floor + 8.500)			ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ Boiler Unit 1 (ชั้น 2)			
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]			
09:00-10:00	59.1			-
10:00-11:00	58.6			-
11:00-12:00	58.5			-
12:00-13:00	58.4			-
13:00-14:00	59.0			-
14:00-15:00	58.4			-
15:00-16:00	58.5			-
16:00-17:00	58.7			-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	58.7			≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	82.1			≤140.0
-	Sound Level Meter Data			
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23			17 April 2023
	Equipment	Brand	Model	Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B41)	ACO	6236	00192032 IEC 61672
	Actual Reading [dB]			
	Before Adjustment		After Adjustment	
	93.9		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงาน  
2 / 5 / 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 1 (3 <sup>rd</sup> Floor + 13.800 (FG, Burner 3 <sup>rd</sup> Fl.))		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณ Boiler Unit 1 (ชั้น 3)				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	69.4		-		
10:00-11:00	51.6		-		
11:00-12:00	50.9		-		
12:00-13:00	50.4		-		
13:00-14:00	51.8		-		
14:00-15:00	51.3		-		
15:00-16:00	50.9		-		
16:00-17:00	51.7		-		
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	60.8		≤90.0		
L <sub>max</sub> [dB(A)]	82.1		≤140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.R52)	ACO	6236	00192064	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงาน  
2 / 5 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท นวัตกรรมไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 1 (4 <sup>th</sup> Floor + 21.150)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณรอบ Boiler Unit 1 (ชั้น 4)	
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	
09:00-10:00	90.5	-
10:00-11:00	79.7	-
11:00-12:00	77.6	-
12:00-13:00	77.6	-
13:00-14:00	77.3	-
14:00-15:00	77.3	-
15:00-16:00	77.6	-
16:00-17:00	77.5	-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	82.9	≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	109.3	≤140.0
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B20)	SVANTEK SV-104IS 106131 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	113.6	113.8

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N: 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดมีรับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพื่อรายงานส่วนใดที่ไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด

8 5 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท นวัตกรรมไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 1 (5 <sup>th</sup> Floor + 26.300)		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณ Boiler Unit 1 (ชั้น 5)				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	61.8		-		
10:00-11:00	62.6		-		
11:00-12:00	63.5		-		
12:00-13:00	62.7		-		
13:00-14:00	61.0		-		
14:00-15:00	61.8		-		
15:00-16:00	62.4		-		
16:00-17:00	63.8		-		
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	62.5		≤90.0		
L <sub>max</sub> [dB(A)]	82.3		≤140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B43)	ACO	6236	00192034	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N: 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดมีรับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพื่อรายงานส่วนใดที่ไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด

9 5 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spicon.com, www.spicon.com

1/1

BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท มลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 1 (5 <sup>th</sup> Floor + 26.300)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณหน้า Elevator Unit 1 (ชั้น 5)	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	69.5	-
11:00-12:00	66.6	-
12:00-13:00	66.2	-
13:00-14:00	65.8	-
14:00-15:00	65.6	-
15:00-16:00	65.9	-
16:00-17:00	66.3	-
17:00-18:00	66.7	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	66.8	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	91.1	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B-142/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.R50)	ACO 6236 00192062 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดนำรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 6 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spicon.com, www.spicon.com

1/1

BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท มลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 1 (7 <sup>th</sup> Floor + 39.700)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณรอบ Boiler Unit 1 (ชั้น 7)	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	66.5	-
10:00-11:00	67.4	-
11:00-12:00	67.5	-
12:00-13:00	67.3	-
13:00-14:00	67.2	-
14:00-15:00	67.7	-
15:00-16:00	67.5	-
16:00-17:00	68.5	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	67.5	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	77.7	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B-145.1/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Cirrus (No.B06)	CIRRUS CR161B G301161 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR616, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดนำรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 5 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 2 (2 <sup>nd</sup> Floor + 8.500)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ Boiler Unit 2 (ชั้น 2)				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	63.3				-
10:00-11:00	57.7				-
11:00-12:00	57.4				-
12:00-13:00	56.9				-
13:00-14:00	57.5				-
14:00-15:00	58.2				-
15:00-16:00	59.3				-
16:00-17:00	60.1				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	59.3				≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	93.3				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B36)	ACO	6236	00192027	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	93.9		94.0		

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในโรงงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Aconstic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 2 (3 <sup>rd</sup> Floor + 13.800 (FG, Burner 3 <sup>rd</sup> Fl.))				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ Boiler Unit 2 (ชั้น 3)				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	49.3				-
10:00-11:00	48.6				-
11:00-12:00	49.6				-
12:00-13:00	48.6				-
13:00-14:00	49.4				-
14:00-15:00	49.1				-
15:00-16:00	50.7				-
16:00-17:00	51.0				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	49.6				≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	70.2				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B18)	ACO	6236	00172048	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.1			94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในโรงงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Aconstic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66





BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 23 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 2 ( 4 <sup>th</sup> Floor + 21.150)		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณ Boiler Unit 2 (ชั้น 4)				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
10:00-11:00	70.5		-		
11:00-12:00	68.0		-		
12:00-13:00	65.6		-		
13:00-14:00	45.2		-		
14:00-15:00	45.3		-		
15:00-16:00	45.3		-		
16:00-17:00	45.3		-		
17:00-18:00	45.2		-		
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	64.3		≤90.0		
L <sub>max</sub> [dB(A)]	97.4		≤140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Done B_143/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Noise Dosimeter (No.B10)	SVANTEK	SV-104IS	80630	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	113.6		113.6		

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจวีณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25/5/66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 2 (5 <sup>th</sup> Floor + 26.300)	ค่ามาตรฐาน			
	บริเวณ Boiler Unit 2 (ชั้น 5)				
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$				
09:00-10:00	60.7	-			
10:00-11:00	61.5	-			
11:00-12:00	61.2	-			
12:00-13:00	60.8	-			
13:00-14:00	61.8	-			
14:00-15:00	61.0	-			
15:00-16:00	60.3	-			
16:00-17:00	62.4	-			
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	61.3	≤ 90.0			
$L_{max} [dB(A)]$	82.5	≤ 140.0			
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.R50)	ACO	8236	00192062	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจวีณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25/5/66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 2 (5 <sup>th</sup> Floor + 26,300)			ค่ามาตรฐาน
	บริเวณหน้า Elevator Unit 2			
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]			
10:00-11:00	69.7			-
11:00-12:00	67.2			-
12:00-13:00	71.8			-
13:00-14:00	70.6			-
14:00-15:00	62.1			-
15:00-16:00	62.7			-
16:00-17:00	65.7			-
17:00-18:00	69.7			-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	68.6			≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	98.4			≤140.0
-	Sound Level Meter Data			
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B_143/23		17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.
	Noise Dosimeter (No.B10)	SVANTEK	SV-1041S	80830
			Standard	IEC 61672
	Actual Reading [dB]			
	Before Adjustment		After Adjustment	
	113.6		113.6	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพื่อใช้งานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25/66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Plant : Boiler & Furnace Floor Unit 2 (7 <sup>th</sup> Floor + 39.700)		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณรอบ Boiler Unit 2 (ชั้น 7)		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
09:00-10:00	58.9		-
10:00-11:00	60.5		-
11:00-12:00	58.4		-
12:00-13:00	57.1		-
13:00-14:00	58.6		-
14:00-15:00	59.0		-
15:00-16:00	59.7		-
16:00-17:00	58.4		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	58.9		≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	76.3		≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23 17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.R41)	ACO	6236 00192053 IEC 61672
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment		After Adjustment
	94.1		94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพื่อใช้งานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25/66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	อาคาร Ball Mill	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณอาคาร Ball Mill ชั้นล่าง	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	66.3	-
10:00-11:00	66.1	-
11:00-12:00	66.0	-
12:00-13:00	66.4	-
13:00-14:00	66.7	-
14:00-15:00	66.7	-
15:00-16:00	66.9	-
16:00-17:00	66.1	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	66.4	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	76.3	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B33)	ACO 6236 00182015 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในโรงงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130906, IEC 60942

ผลการตรวจวัดมีรับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	อาคาร OAB Unit 1	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ Oxidation Air Blower B Unit 1	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	67.5	-
11:00-12:00	64.8	-
12:00-13:00	59.7	-
13:00-14:00	65.9	-
14:00-15:00	63.2	-
15:00-16:00	59.5	-
16:00-17:00	57.3	-
17:00-18:00	62.4	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	63.7	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	92.5	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B08)	SVANTEK SV-104IS 80818 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	113.6	113.6

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในโรงงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดมีรับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10600  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10600  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าห้วยป่าสัก ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าห้วยป่าสัก จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	อาคาร OAB Unit 2	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ Oxidation Air Blower B Unit 2.	
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	
10:00-11:00	62.7	-
11:00-12:00	62.6	-
12:00-13:00	62.5	-
13:00-14:00	62.4	-
14:00-15:00	62.2	-
15:00-16:00	62.3	-
16:00-17:00	62.4	-
17:00-18:00	62.4	-
$L_{eq}$ 8 hr [dB(A)]	62.4	≤90.0
$L_{max}$ [dB(A)]	73.2	≤140.0
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_143_1/23 17 April 2023	
	Equipment Cirrus (No.B10)	Brand Model CIRRUS CR161B
	Serial No. G301407	Standard IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment 94.0	After Adjustment 94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจาริณี นันทปณธิ์)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทักวน

25/66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10600  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10600  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าห้วยป่าสัก ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าห้วยป่าสัก จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	สถานี Pump House FGD	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ Absorber Recirculation Pump B Unit 1&2	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	64.0	-
11:00-12:00	63.9	-
12:00-13:00	64.0	-
13:00-14:00	64.4	-
14:00-15:00	64.5	-
15:00-16:00	64.2	-
16:00-17:00	63.9	-
17:00-18:00	63.7	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	64.1	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	65.8	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_143_1/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Cirrus (No.B05)	CIRRUS CR161B G301134 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจาริณี นันทปณธิ์)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทักวน

25/66





BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	มาตร FGD	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณชั้น 2 FGD Unit 1&2	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	60.4	-
11:00-12:00	57.7	-
12:00-13:00	53.4	-
13:00-14:00	51.4	-
14:00-15:00	53.4	-
15:00-16:00	55.5	-
16:00-17:00	54.2	-
17:00-18:00	51.3	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	55.8	$\leq 80.0$
$L_{max} [dB(A)]$	75.1	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B 143 1/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Cirrus (No.B09)	CIRRUS CR161B G301401 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวชวรินทร์ นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
2 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Ground Floor (RB-C10)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณบันไดทางขึ้น Turbine Floor (ST-10)	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
08:00-09:00	84.9	-
09:00-10:00	88.4	-
10:00-11:00	88.2	-
11:00-12:00	88.0	-
12:00-13:00	88.1	-
13:00-14:00	88.1	-
14:00-15:00	88.0	-
15:00-16:00	88.1	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	87.8	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	101.2	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Done B 143/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B19)	SVANTEK SV-104IS 106124 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	113.6	113.6

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวชวรินทร์ นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
2 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Ground Floor (RB-C12)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณบันไดทางขึ้น ชั้น DEARATOR Block 1				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
08:00-09:00	74.6				-
09:00-10:00	72.8				-
10:00-11:00	73.0				-
11:00-12:00	73.2				-
12:00-13:00	73.0				-
13:00-14:00	72.6				-
14:00-15:00	71.6				-
15:00-16:00	72.5				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	73.0				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	82.6				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23 17 April 2023				
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B36)	ACO	6236	00182027	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	93.9		94.0		

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในโรงงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดถ่ายรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจริณี นันทิพัทธ์)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
25 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Ground Floor (RB-C12)			ค่ามาตรฐาน
	บริเวณบันไดทางขึ้น Gas Turbine RB-C12			
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]			
08:00-09:00	80.7			-
09:00-10:00	82.1			-
10:00-11:00	82.1			-
11:00-12:00	82.0			-
12:00-13:00	82.0			-
13:00-14:00	82.0			-
14:00-15:00	81.9			-
15:00-16:00	82.0			-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	81.9			≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	103.6			≤140.0
-	Sound Level Meter Data			
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23			17 April 2023
	Equipment	Brand	Model	Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B09)	SVANTEK	SV-104IS	80629 IEC 61672
	Actual Reading [dB]			
	Before Adjustment		After Adjustment	
	113.6		113.6	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในโรงงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดถ่ายรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจริณี นันทิพัทธ์)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
25 66



BY146/04/66  
19/10/66

รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
ที่ตั้งโครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
พื้นที่โครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Ground Floor (RB-C12)		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณหน้าตู้เบรกเกอร์ MCC-212				
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]				
08:00-09:00	85.7		-		
09:00-10:00	87.9		-		
10:00-11:00	88.2		-		
11:00-12:00	87.7		-		
12:00-13:00	87.6		-		
13:00-14:00	87.6		-		
14:00-15:00	87.5		-		
15:00-16:00	87.4		-		
$L_{eq}$ 8 hr [dB(A)]	87.5		≤90.0		
$L_{max}$ [dB(A)]	103.7		≤140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B-143/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Noise Dosimeter (No.B20)	SVANTEK	SV-104IS	106131	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	113.6		113.6		

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66



BY146/04/66  
19/10/66

รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
ที่ตั้งโครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
พื้นที่โครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Ground Floor (RB-C12)		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณ LUBE OIL MODULE GT-12				
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]				
08:00-09:00	82.5		-		
09:00-10:00	80.6		-		
10:00-11:00	78.4		-		
11:00-12:00	75.3		-		
12:00-13:00	70.4		-		
13:00-14:00	72.4		-		
14:00-15:00	76.3		-		
15:00-16:00	81.3		-		
$L_{eq}$ 8 hr [dB(A)]	78.8		≤90.0		
$L_{max}$ [dB(A)]	101.7		≤140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B-143/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model		
	Serial No.	Standard			
	Noise Dosimeter (No.B17)	SVANTEK	SV-104IS	106122	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
113.6		113.6			

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66





BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Ground Floor (RB-C11)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ HRSG DAMPER 11				
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	77.9				-
10:00-11:00	77.8				-
11:00-12:00	77.7				-
12:00-13:00	77.7				-
13:00-14:00	77.7				-
14:00-15:00	77.6				-
15:00-16:00	77.8				-
16:00-17:00	77.9				-
$L_{eq}$ 8 hr [dB(A)]	77.8				≤ 80.0
$L_{max}$ [dB(A)]	82.4				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B41)	ACO	6236	00192032	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	93.9			94.0	

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพื่อรายงานส่วนใดส่วนหนึ่งโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Ground Floor (RB-C11)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณบันไดพาหขึ้น Gas Turbine RB-C11				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
08:00-09:00	86.5				-
09:00-10:00	87.3				-
10:00-11:00	87.2				-
11:00-12:00	88.0				-
12:00-13:00	88.2				-
13:00-14:00	88.3				-
14:00-15:00	88.2				-
15:00-16:00	87.2				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	87.6				≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	107.2				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Noise Dosimeter (No.B18)	SVANTEK	SV-104IS	106123	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	113.6			113.6	

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพื่อรายงานส่วนใดส่วนหนึ่งโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10600  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

BY146/04/66

19/10/66

1/1

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Ground Floor (RB-C11)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณด้านใต้ LOAD COMMOTATED INAERTER No.1				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
08:00-09:00	86.9				-
09:00-10:00	74.8				-
10:00-11:00	85.3				-
11:00-12:00	85.1				-
12:00-13:00	85.8				-
13:00-14:00	85.2				-
14:00-15:00	84.0				-
15:00-16:00	84.3				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	84.8				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	102.6				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B-143/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Noise Dosimeter (No.B16)	SVANTEK	SV-104IS	106120	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	113.6		113.6		

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจาริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

2, 5, 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10600  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

BY146/04/66

19/10/66

1/1

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Ground Floor (RB-C11)		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณด้านใต้ LUBE OIL MODULE GT-11		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
08:00-09:00	86.7		-
09:00-10:00	86.6		-
10:00-11:00	84.5		-
11:00-12:00	57.5		-
12:00-13:00	84.2		-
13:00-14:00	85.4		-
14:00-15:00	85.2		-
15:00-16:00	83.1		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	84.7		≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	99.1		≤140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B-143/23		17 April 2023
	Equipment	Brand	Model
	Noise Dosimeter (No.R06)	SVANTEK	SV-104IS
	Serial No.		Standard
	60146		IEC 61672
	Actual Reading [dB]		
Before Adjustment		After Adjustment	
113.6		113.8	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจาริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

2, 5, 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomjol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/86  
19/10/86

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : HP, LP Feed Pump				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณฝั่ง LP Feed Pump				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	83.3				-
10:00-11:00	83.4				-
11:00-12:00	83.5				-
12:00-13:00	83.7				-
13:00-14:00	84.0				-
14:00-15:00	83.9				-
15:00-16:00	83.8				-
16:00-17:00	83.7				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	83.7				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	91.5				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B. 143.1/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	CIRRUS (No.B10)	CIRRUS	CR161H	G301407	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N: 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจริณี จันทร์สุทนต์)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
2 6 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jomjol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/86  
19/10/86

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : HP, LP Feed Pump				ผ่านมาตรฐาน
	บริเวณฝั่ง HP Feed Pump				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	81.1				-
10:00-11:00	80.9				-
11:00-12:00	81.1				-
12:00-13:00	81.2				-
13:00-14:00	81.7				-
14:00-15:00	81.4				-
15:00-16:00	81.7				-
16:00-17:00	81.6				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	81.3				≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	87.3				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B. 142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.R40)	ACO	6236	00192052	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N: 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจริณี จันทร์สุทนต์)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
2 5 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

BY146/04/68  
19/10/68

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2568  
โครงการโรงไฟฟ้าราษบุรี ประจำปี 2568 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2568  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิดไฟฟ้าราษบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Turbine Floor	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณทิว 1 HRB-IRK-001	
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	
09:00-10:00	82.8	-
10:00-11:00	82.6	-
11:00-12:00	82.4	-
12:00-13:00	82.3	-
13:00-14:00	82.3	-
14:00-15:00	82.5	-
15:00-16:00	82.5	-
16:00-17:00	83.3	-
$L_{eq}$ 8 hr [dB(A)]	82.6	≤ 90.0
$L_{max}$ [dB(A)]	93.3	≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23	17 April 2023
	Equipment	Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B29)	ACO 6236 00182011 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2, 5, 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

BY146/04/68  
19/10/68

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2568  
โครงการโรงไฟฟ้าราษบุรี ประจำปี 2568 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2568  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิดไฟฟ้าราษบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Turbine Floor	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณทิว Generator RB-C10	
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]	
10:00-11:00	78.4	-
11:00-12:00	79.1	-
12:00-13:00	79.9	-
13:00-14:00	80.0	-
14:00-15:00	80.6	-
15:00-16:00	81.2	-
16:00-17:00	81.5	-
17:00-18:00	82.0	-
$L_{eq}$ 8 hr [dB(A)]	80.5	≤ 90.0
$L_{max}$ [dB(A)]	93.4	≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23	17 April 2023
	Equipment	Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.R52)	ACO 6236 00192064 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2, 5, 66





BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Turbine Floor				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณด้านข้าง Generator ฝั่ง RB-C12				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
10:00-11:00	84.9				-
11:00-12:00	84.7				-
12:00-13:00	84.7				-
13:00-14:00	84.7				-
14:00-15:00	84.7				-
15:00-16:00	84.8				-
16:00-17:00	84.6				-
17:00-18:00	84.9				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	84.8				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	100.0				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B33)	ACO	6236	00182015	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจางรี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 & 2 : Control Room Block 1&2				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณระหว่าง Main Control Room Block 1&2				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	59.8				-
10:00-11:00	60.0				-
11:00-12:00	59.7				-
12:00-13:00	58.3				-
13:00-14:00	59.4				-
14:00-15:00	59.4				-
15:00-16:00	62.6				-
16:00-17:00	65.3				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	61.2				≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	77.5				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 143_1/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B05)	CIRRUS	CR161B	G301134	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจางรี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66





BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท มิตรไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Ground Floor (RB-C21)			ค่ามาตรฐาน	
	บริเวณ HRSG DAMPER 21				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
10:00-11:00	85.5			-	
11:00-12:00	85.8			-	
12:00-13:00	84.3			-	
13:00-14:00	83.5			-	
14:00-15:00	83.5			-	
15:00-16:00	84.6			-	
16:00-17:00	85.5			-	
17:00-18:00	85.9			-	
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	84.9			≤90.0	
L <sub>max</sub> [dB(A)]	101.3			≤140.0	
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B-143, 1/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B06)	CIRRUS	CR161B	G301151	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942.

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาริณี นันทปอง)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
9 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท มิตรไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Ground Floor (RB-C21)		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณบันไดทางขึ้น Gas Turbine RB-C21				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
10:00-11:00	84.6		-		
11:00-12:00	82.0		-		
12:00-13:00	83.1		-		
13:00-14:00	82.9		-		
14:00-15:00	83.2		-		
15:00-16:00	83.7		-		
16:00-17:00	92.1		-		
17:00-18:00	93.1		-		
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	87.9		≤ 90.0		
L <sub>max</sub> [dB(A)]	103.6		≤ 140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B-143, 1/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B05)	CIRRUS	CR161B	G301134	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942.

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาริณี นันทปอง)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
9 5 66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Ground Floor (RB-C21)		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณด้านผู้เบรกเกอร์ CAPK-CPI-005		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
09:00-10:00	72.2		-
10:00-11:00	71.8		-
11:00-12:00	71.7		-
12:00-13:00	71.8		-
13:00-14:00	71.9		-
14:00-15:00	72.6		-
15:00-16:00	74.9		-
16:00-17:00	75.6		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	73.1		≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	92.2		≤140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023
	Equipment	Brand Model	Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B36)	ACO 6236	00192027 IEC 61672
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment		After Adjustment
	93.9		94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือวัดเสียงทำสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาวินี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจ  
25 / 5 / 66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Ground Floor (RB-C21)		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ LUBE OIL MODULE GT-21		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
09:00-10:00	86.5		-
10:00-11:00	88.3		-
11:00-12:00	84.9		-
12:00-13:00	84.7		-
13:00-14:00	84.6		-
14:00-15:00	84.3		-
15:00-16:00	84.4		-
16:00-17:00	86.1		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	85.7		≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	98.0		≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23		17 April 2023
	Equipment	Brand	Model
	Noise Dosimeter (No.R05)	SVANTER	SV-104IS
			Serial No. 60155
			Standard IEC 61672
	Actual Reading [dB]		
Before Adjustment		After Adjustment	
113.6		113.6	

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibration, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาวินี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจ  
24 / 5 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผอิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Ground Floor (RB-C22)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณบันไดทางขึ้น DEARATOR BLOCK 2				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
08:00-09:00	80.2				-
09:00-10:00	79.8				-
10:00-11:00	79.7				-
11:00-12:00	79.7				-
12:00-13:00	79.4				-
13:00-14:00	79.6				-
14:00-15:00	79.6				-
15:00-16:00	82.2				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	80.1				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	85.7				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B29)	ACO	6236	00182011	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้ครอบคลุมเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลตรวจวัดเพื่อการใช้งานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจเรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด

2 5 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผอิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Ground Floor (RB-C22)		ผ่านมาตรฐาน
	บริเวณบันไดทางขึ้น Gas Turbine RB-C22		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
08:00-09:00	87.5		-
09:00-10:00	88.1		-
10:00-11:00	88.3		-
11:00-12:00	88.1		-
12:00-13:00	88.2		-
13:00-14:00	88.7		-
14:00-15:00	88.3		-
15:00-16:00	88.8		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	88.3		≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	100.4		≤140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 143 1/23		17 April 2023
	Equipment	Brand	Model
	Cirrus (No.B03)	CIRRIUS	CR161B
			Serial No.
			Standard
			IEC 61672
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment	After Adjustment	
	94.0	94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, CIRRIUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้ครอบคลุมเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลตรวจวัดเพื่อการใช้งานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจเรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด

2 5 66





BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566  
วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Ground Floor (RB-C22)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณข้างตู้ LOAD COMMUTATED INVERTER NO.2				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	75.1				-
10:00-11:00	75.2				-
11:00-12:00	74.8				-
12:00-13:00	74.7				-
13:00-14:00	74.9				-
14:00-15:00	74.8				-
15:00-16:00	75.0				-
16:00-17:00	74.8				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	74.9				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	93.0				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 143 1/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B06)	CIRRUS	CR161B	G301151	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานที่ยกขึ้น  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CHIRUS, Model CR615, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
25 66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566  
วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Ground Floor (RB-C22)		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ LUBE OIL MODULE GT-22		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
09:00-10:00	89.5		-
10:00-11:00	89.5		-
11:00-12:00	88.8		-
12:00-13:00	88.6		-
13:00-14:00	87.4		-
14:00-15:00	86.3		-
15:00-16:00	86.5		-
16:00-17:00	86.3		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	88.1		≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	102.1		≤140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023
	Equipment	Brand	Model
	Sound Level Meter (No.B43)	ACO	6236
			Serial No.
			00192034
			Standard
		IEC 61672	
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment		After Adjustment
	94.0		94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานที่ยกขึ้น  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
25 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิดไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Ground Floor (RB-C 20)		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณบันไดทางขึ้น Turbine Floor (ST-20)		
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]		
10:00-11:00	88.2		-
11:00-12:00	88.5		-
12:00-13:00	88.7		-
13:00-14:00	87.6		-
14:00-15:00	87.2		-
15:00-16:00	88.8		-
16:00-17:00	89.8		-
17:00-18:00	89.8		-
$L_{eq}$ 8 hr [dB(A)]	88.7		≤90.0
$L_{max}$ [dB(A)]	112.1		≤140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023
	Equipment	Brand	Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B09)	ACO	6236 00192062 IEC 61672
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment		After Adjustment
	94.0		94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 5 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิดไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Turbine Floor		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณหน้าตู้ 2H2B-IRK-001		
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$		
10:00-11:00	83.9		-
11:00-12:00	83.6		-
12:00-13:00	83.3		-
13:00-14:00	83.3		-
14:00-15:00	83.2		-
15:00-16:00	83.4		-
16:00-17:00	83.9		-
17:00-18:00	84.8		-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	83.7		≤ 90.0
$L_{max} [dB(A)]$	90.2		≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 143.1/23		17 April 2023
	Equipment	Brand Model	Serial No. Standard
	Cirrus (No.B03)	CIRRUS CR161B	G301155 IEC 61672
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment		After Adjustment
	94.0		94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Turbine Floor			ค่ามาตรฐาน	
	บริเวณตัว Generator RB-C20				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
10:00-11:00	81.9			-	
11:00-12:00	81.2			-	
12:00-13:00	81.2			-	
13:00-14:00	81.1			-	
14:00-15:00	81.0			-	
15:00-16:00	81.1			-	
16:00-17:00	81.6			-	
17:00-18:00	82.7			-	
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	81.5			≤90.0	
L <sub>max</sub> [dB(A)]	90.4			≤140.0	
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.R41)	ACO	6236	00192053	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				-
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.1		94.0		

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการปฏิบัติงาน  
2 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : Turbine Floor		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณด้านข้าง Generator ฝั่ง RB-C21		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
10:00-11:00	84.4		-
11:00-12:00	84.2		-
12:00-13:00	84.6		-
13:00-14:00	84.2		-
14:00-15:00	84.0		-
15:00-16:00	84.0		-
16:00-17:00	85.0		-
17:00-18:00	84.9		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	84.4		≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	92.6		≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 143 1/23 17 April 2023		
	Equipment	Brand Model	Serial No. Standard
	Cirrus (No.B09)	CIRRUS CR161B	G301401 IEC 61672
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment		After Adjustment
	94.0		94.0

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการปฏิบัติงาน  
2 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนิว ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนิว จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : HP, LP Feed Pump	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณฝั่ง LP Feed Pump	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	83.8	-
11:00-12:00	83.5	-
12:00-13:00	83.1	-
13:00-14:00	83.6	-
14:00-15:00	82.9	-
15:00-16:00	82.9	-
16:00-17:00	83.7	-
17:00-18:00	84.1	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	83.5	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	87.5	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B43)	ACO 6236 00192034 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่รายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน

2 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 24 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนิว ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนิว จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 2 : HP, LP Feed Pump	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณฝั่ง HP Feed Pump	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	84.6	-
11:00-12:00	85.4	-
12:00-13:00	84.6	-
13:00-14:00	83.7	-
14:00-15:00	83.8	-
15:00-16:00	83.8	-
16:00-17:00	83.9	-
17:00-18:00	83.8	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	84.3	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	89.9	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B18)	ACO 6236 00172048 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.1	94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่รายงานผลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน

2 5 66





BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Ground Floor (RB-C30)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณชั้นโถงกังหัน Turbine Floor (ST-30)	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	75.7	-
10:00-11:00	75.5	-
11:00-12:00	75.0	-
12:00-13:00	75.1	-
13:00-14:00	75.2	-
14:00-15:00	74.9	-
15:00-16:00	74.8	-
16:00-17:00	75.6	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	75.3	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	96.2	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B08)	SVANTEK SV-104IS 80618 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	113.6	113.6

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย Aconusic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน

25 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Ground Floor (RB-C31)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ HRSG DAMPER 31	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	75.5	-
10:00-11:00	75.5	-
11:00-12:00	75.5	-
12:00-13:00	75.3	-
13:00-14:00	75.6	-
14:00-15:00	75.0	-
15:00-16:00	76.0	-
16:00-17:00	80.4	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	76.8	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	85.8	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B33)	ACO 6236 00182015 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย Aconusic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร



(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน

25 5 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชนบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Ground Floor (RB-C31)		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณบันไดทางขึ้น Gas Turbine RB-C31		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
09:00-10:00	72.2		-
10:00-11:00	72.1		-
11:00-12:00	72.1		-
12:00-13:00	72.0		-
13:00-14:00	72.1		-
14:00-15:00	71.8		-
15:00-16:00	71.9		-
16:00-17:00	71.9		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	72.0		≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	89.4		≤140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023
	Equipment	Brand	Model
	Sound Level Meter (No.B18)	ACO	6236
			Serial No.
			00178048
			Standard
		IEC 61672	
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment		After Adjustment
	94.1		94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
25/04/66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชนบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Ground Floor (RB-C31)		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณข้างตู้เบรกเกอร์ 3APC-MCC-211		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
09:00-10:00	75.0		-
10:00-11:00	74.6		-
11:00-12:00	71.8		-
12:00-13:00	71.8		-
13:00-14:00	72.7		-
14:00-15:00	71.7		-
15:00-16:00	71.3		-
16:00-17:00	78.0		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	74.0		≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	107.4		≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23 17 April 2023		
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard	-
	Noise Dosimeter (No.B17)	SVANTEK SV-104IS 106122 IEC 61672	
	Actual Reading [dB]		
	Before Adjustment	After Adjustment	
	113.6	113.6	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด  
25/04/66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Ground Floor (RB-C31)				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ LUBE OIL MODULE GT-31				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	88.7				-
10:00-11:00	88.5				-
11:00-12:00	86.2				-
12:00-13:00	86.2				-
13:00-14:00	88.2				-
14:00-15:00	88.2				-
15:00-16:00	88.2				-
16:00-17:00	88.4				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	88.3				≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	112.1				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Noise Dosimeter (No.B09)	SVANTEK	SV-104IS	60829	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	113.6		113.6		

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2548

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวีสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 / 5 / 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Ground Floor (RB-C32)		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณบันไดทางขึ้น Dearator Block 3				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	85.6		-		
10:00-11:00	85.4		-		
11:00-12:00	85.6		-		
12:00-13:00	85.8		-		
13:00-14:00	86.3		-		
14:00-15:00	86.3		-		
15:00-16:00	86.6		-		
16:00-17:00	85.5		-		
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	75.6		≤ 90.0		
L <sub>max</sub> [dB(A)]	86.9		≤ 140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Sound Level Meter (No.B41)	ACO	6236	00192032	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	93.9		94.0		

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2548

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวีสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
2 / 5 / 66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Ground Floor (RB-C32)			ค่ามาตรฐาน	
	บริเวณกังหันไอน้ำ Gas Turbine RB-C32				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	75.8			-	
10:00-11:00	75.1			-	
11:00-12:00	74.3			-	
12:00-13:00	74.1			-	
13:00-14:00	74.4			-	
14:00-15:00	74.0			-	
15:00-16:00	74.0			-	
16:00-17:00	75.5			-	
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	74.6			≤90.0	
L <sub>max</sub> [dB(A)]	98.5			≤140.0	
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Noise Dosimeter (No.R05)	SVANTEK	SV-10415	60155	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	113.6		113.6		

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2548  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรีณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Ground Floor (RB-C32)		ค่ามาตรฐาน
	บริเวณต้นน้ำสูบน้ำกรมชลประทาน 3APA-PP1-2135		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]		
09:00-10:00	82.4		-
10:00-11:00	81.4		-
11:00-12:00	57.0		-
12:00-13:00	57.2		-
13:00-14:00	58.8		-
14:00-15:00	57.5		-
15:00-16:00	57.7		-
16:00-17:00	62.8		-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	60.0		≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	90.7		≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data		
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23		17 April 2023
	Equipment	Brand	Model
	Sound Level Meter (No.R52)	ACO	6236
			Serial No.
			00192064
			Standard
		IEC 61672	
	Actual Reading [dB]		-
	Before Adjustment		After Adjustment
	94.0		94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2548  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรีณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66





BY146/04/66  
19/10/66

รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท เมอิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Ground Floor (RB-C32)	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ LUBE OIL MODULE GT-32	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	82.1	-
10:00-11:00	82.0	-
11:00-12:00	81.8	-
12:00-13:00	81.8	-
13:00-14:00	81.9	-
14:00-15:00	81.8	-
15:00-16:00	81.9	-
16:00-17:00	81.7	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	81.9	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	103.3	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Noise Dosimeter (No.B18)	SVANTEK SV-104IS 106123 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	113.6	115.6

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2548  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบคือ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทิสุทธิ์)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66



BY146/04/66  
19/10/66

รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท เมอิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : HP, LP Feed Pump	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ HP Feed Pump	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	71.0	-
10:00-11:00	70.9	-
11:00-12:00	70.7	-
12:00-13:00	70.7	-
13:00-14:00	70.7	-
14:00-15:00	70.6	-
15:00-16:00	70.6	-
16:00-17:00	70.7	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	70.7	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	85.8	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B41)	ACO 6236 00192053 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.1	94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2548  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงที่ใช้ทดสอบคือ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทิสุทธิ์)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66





BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนิวรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนิวรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : HP, LP Feed Pump				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณฝั่ง HP Feed Pump				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	71.9				-
10:00-11:00	71.8				-
11:00-12:00	71.5				-
12:00-13:00	71.5				-
13:00-14:00	71.6				-
14:00-15:00	71.4				-
15:00-16:00	71.6				-
16:00-17:00	72.0				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	71.7				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	88.0				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_143_1/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B09)	CIRRUS	CR161B	G301401	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจวีณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด

25/5/66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนิวรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนิวรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Control Room Block 3				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณ Main Control Room Block 3				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	60.0				-
10:00-11:00	62.0				-
11:00-12:00	55.5				-
12:00-13:00	54.2				-
13:00-14:00	54.5				-
14:00-15:00	55.3				-
15:00-16:00	55.9				-
16:00-17:00	60.6				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	58.3				≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	79.2				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B_143_1/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B10)	CIRRUS	CR161B	G301407	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจวีณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด

25/5/66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

BY146/04/66  
19/10/66

1/1

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจําปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Turbine Floor		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณหน้าผู้ ชี 3HRB-IRK-001				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	72.4		-		
10:00-11:00	70.3		-		
11:00-12:00	69.8		-		
12:00-13:00	69.7		-		
13:00-14:00	68.8		-		
14:00-15:00	69.7		-		
15:00-16:00	69.7		-		
16:00-17:00	69.7		-		
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	70.2		≤ 90.0		
L <sub>max</sub> [dB(A)]	102.9		≤ 140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B_143/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Noise Dosimeter (No.R06)	SVANTEK	SV-104IS	60146	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	113.6		113.6		

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงสำหรับการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibration, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจารณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

BY146/04/66  
19/10/66

1/1

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจําปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Turbine Floor			ค่ามาตรฐาน	
	บริเวณหน้า Generator RB-C30				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	71.6			-	
10:00-11:00	71.6			-	
11:00-12:00	70.9			-	
12:00-13:00	70.8			-	
13:00-14:00	70.8			-	
14:00-15:00	70.7			-	
15:00-16:00	70.7			-	
16:00-17:00	70.8			-	
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	71.0			≤ 90.0	
L <sub>max</sub> [dB(A)]	91.0			≤ 140.0	
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B_143/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Noise Dosimeter (No.B10)	SVANTEK	SV-104IS	80830	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	113.6		113.6		

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงสำหรับการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibration, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจารณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 25 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 3 : Turbine Floor		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณด้านข้าง Generator มี RB-C32				
	$L_{eq}$ 1 hr [dB(A)]				
09:00-10:00	86.8		-		
10:00-11:00	86.7		-		
11:00-12:00	86.4		-		
12:00-13:00	86.5		-		
13:00-14:00	86.4		-		
14:00-15:00	86.4		-		
15:00-16:00	86.3		-		
16:00-17:00	86.4		-		
$L_{eq}$ 8 hr [dB(A)]	86.5		≤90.0		
$L_{max}$ [dB(A)]	103.6		≤140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B-143/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Noise Dosimeter (No.B16)	SVANTEK	SV-104IS	106120	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	113.6		113.6		

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่รายงานผลตรวจวัดเพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจ  
25/5/66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	สถานีรับน้ำดื่มเตา : TRRFOS (Test Fire Pump)		ค่ามาตรฐาน		
	บริเวณ Fire Pump				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
08:00-09:00	86.5		-		
09:00-10:00	86.6		-		
10:00-11:00	86.1		-		
11:00-12:00	86.9		-		
12:00-13:00	82.2		-		
13:00-14:00	83.5		-		
14:00-15:00	87.7		-		
15:00-16:00	88.7		-		
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	77.5		≤ 90.0		
L <sub>max</sub> [dB(A)]	91.2		≤ 140.0		
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B-143_1/23		17 April 2023		
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B06)	CIRRUS	CR161B	G301151	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่รายงานผลตรวจวัดเพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจ  
25/5/66





BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิอิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	อาคาร Water Treatment : Water Treatment ชั้น 1	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณอาคาร Water Treatment ชั้น 1 (WWTF)	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	69.7	-
10:00-11:00	72.3	-
11:00-12:00	72.1	-
12:00-13:00	77.8	-
13:00-14:00	78.7	-
14:00-15:00	76.5	-
15:00-16:00	69.5	-
16:00-17:00	80.9	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	76.5	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	86.7	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B43)	ACO 6236 00192034 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามตัดต่อรายงานผลตรวจวัดเพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
23 66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิอิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	อาคาร Water Treatment : Water Treatment ชั้น 2	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณห้องเดินสายท่อตะกอน ชั้น 2 (WWTF)	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
09:00-10:00	77.6	-
10:00-11:00	77.4	-
11:00-12:00	77.5	-
12:00-13:00	77.2	-
13:00-14:00	77.2	-
14:00-15:00	77.3	-
15:00-16:00	77.4	-
16:00-17:00	77.0	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	77.3	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	95.5	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_145_1/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Cirrus (No.B06)	CIRRUS CR161B G301151 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามตัดต่อรายงานผลตรวจวัดเพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
23 66





BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 22 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าชาบูรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิโธไฟฟ้าชาบูรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	สูบน้ำที่ราบ : Fire Pump	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณระหว่างเครื่องบีบ B, C	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
07:00-08:00	86.6	-
08:00-09:00	85.5	-
09:00-10:00	88.4	-
10:00-11:00	88.4	-
11:00-12:00	88.3	-
12:00-13:00	88.4	-
13:00-14:00	86.3	-
14:00-15:00	86.3	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	88.2	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	100.5	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.R52)	ACO 6236 00192064 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	94.0	94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้มีขอบเขตเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวงศ์)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด

2 5 66



BY146/04/66

19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 22 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าชาบูรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผิโธไฟฟ้าชาบูรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	สูบน้ำที่ราบ : Fire Pump	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณหน้าตู้ Control Pump	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
07:00-08:00	71.3	-
08:00-09:00	64.8	-
09:00-10:00	63.6	-
10:00-11:00	63.6	-
11:00-12:00	63.7	-
12:00-13:00	63.6	-
13:00-14:00	62.4	-
14:00-15:00	61.8	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	65.6	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	102.2	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_142/23 17 April 2023	
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B36)	ACO 6236 00192027 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment
	93.9	94.0

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้มีขอบเขตเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวงศ์)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด

2 5 66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 22 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	สูบน้ำท่าราบ : Fire Pump	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณบิอม ปรก.	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
07:00-08:00	68.2	-
08:00-09:00	61.8	-
09:00-10:00	61.8	-
10:00-11:00	62.4	-
11:00-12:00	62.3	-
12:00-13:00	61.0	-
13:00-14:00	61.4	-
14:00-15:00	61.5	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	63.3	$\leq 90.0$
$L_{max} \text{ [dB(A)]}$	95.8	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B29)	ACO 6236 00182011 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment

หมายเหตุ :  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในกาทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงสำหรับการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดค้านรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาริณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจ  
25 66



BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Combine Cycle Power Plant Block 1 : Emergency Diesel Generator	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณห้อง EDG	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
07:00-08:00	79.6	-
08:00-09:00	75.1	-
09:00-10:00	75.0	-
10:00-11:00	80.9	-
11:00-12:00	68.5	-
12:00-13:00	69.6	-
13:00-14:00	74.6	-
14:00-15:00	72.1	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	76.3	$\leq 90.0$
$L_{max} \text{ [dB(A)]}$	93.0	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23	17 April 2023
	Equipment	Brand Model Serial No. Standard
	Sound Level Meter (No.B41)	ACO 6236 00192032 IEC 61672
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment	After Adjustment

หมายเหตุ :  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในกาทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือเสียงสำหรับการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดค้านรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจาริณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจ  
25 66



BY146/04/66

19/10/66

รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Firepumphouse บริเวณ Combine Cycle Power Plant Block 1 : อาคารสูบน้ำเพื่อการดับเพลิง				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณห้อง AC Fire Pump				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
07:00-08:00	63.0				-
08:00-09:00	65.3				-
09:00-10:00	63.0				-
10:00-11:00	67.1				-
11:00-12:00	62.4				-
12:00-13:00	62.3				-
13:00-14:00	76.7				-
14:00-15:00	82.5				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	74.8				≤90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	95.6				≤140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 143 1/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B09)	CIRRUS	CR161B	G301401	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment			After Adjustment	
	94.0			94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2548

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน

2 5 66



BY146/04/66

19/10/66

รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง  
จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Firepumphouse บริเวณ Combine Cycle Power Plant Block 1 : อาคารสูบน้ำเพื่อการดับเพลิง				ค่ามาตรฐาน
	บริเวณห้อง Diesel Fire Pump				
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]				
07:00-08:00	59.0				-
08:00-09:00	63.4				-
09:00-10:00	59.4				-
10:00-11:00	65.4				-
11:00-12:00	59.0				-
12:00-13:00	58.9				-
13:00-14:00	73.9				-
14:00-15:00	82.2				-
L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	74.0				≤ 90.0
L <sub>max</sub> [dB(A)]	94.9				≤ 140.0
-	Sound Level Meter Data				
	Calibrate Sheet No.: Noise B 143 1/23			17 April 2023	
	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard
	Cirrus (No.B03)	CIRRUS	CR161B	G301155	IEC 61672
	Actual Reading [dB]				
	Before Adjustment		After Adjustment		
	94.0		94.0		

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2548

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, CIRRUS, Model CR515, S/N. 92002, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจรรณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน

2 5 66





BY146/04/66  
19/10/66

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant and Unit 2	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณทางเดินระหว่าง Service Air Compress กับ Condenser Unit 2	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	81.7	-
11:00-12:00	80.9	-
12:00-13:00	80.8	-
13:00-14:00	80.3	-
14:00-15:00	80.1	-
15:00-16:00	79.8	-
16:00-17:00	80.0	-
17:00-18:00	90.0	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	83.5	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	105.5	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise Dose B 143/23	17 April 2023
	Equipment Brand Model Serial No. Standard	
	Noise Dosimeter (No.B09) SVANTEK SV-104IS 80829 IEC 61672	
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment 113.6	After Adjustment 113.6

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือวัดเสียงสำหรับการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดค้านรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 / 66



BY146/04/66  
19/10/66


### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน 2566  
โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2566 วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ที่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	Thermal Power Plant and Unit 2	ค่ามาตรฐาน
	บริเวณใกล้ห้อง Switchgear	
	$L_{eq} 1 \text{ hr [dB(A)]}$	
10:00-11:00	66.8	-
11:00-12:00	67.0	-
12:00-13:00	67.0	-
13:00-14:00	66.9	-
14:00-15:00	66.6	-
15:00-16:00	66.9	-
16:00-17:00	66.8	-
17:00-18:00	66.9	-
$L_{eq} 8 \text{ hr [dB(A)]}$	66.9	$\leq 90.0$
$L_{max} [dB(A)]$	72.3	$\leq 140.0$
-	Sound Level Meter Data	
	Calibrate Sheet No.: Noise B 142/23	17 April 2023
	Equipment Brand Model Serial No. Standard	
	Sound Level Meter (No.R41) ACO 6296 00192053 IEC 61672	
	Actual Reading [dB]	
	Before Adjustment 94.1	After Adjustment 94.0

หมายเหตุ:  
ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546  
วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง  
เครื่องมือวัดเสียงสำหรับการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130008, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดค้านรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

  
(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)  
ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงาน  
25 / 66



เอกสารแนบที่ 3-13

ใบรายงานผลการตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

1/2

BY147/04/66

19/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม

โครงการ : ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าราชนบุรี ประจำปี 2566  
วันที่ตรวจวัด : 19, 20, 21, 24 เมษายน 2566  
วันที่ออกรายงาน : 2 พฤษภาคม 2566  
ที่ตั้งโครงการ : 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ลำดับ	สถานีตรวจวัด	ชื่อ-นามสกุล	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด			
					%Dose		TWA [dB(A)]	
					[1]	[2]	[1]	[2]
1	พนักงานประจำ Combined Cycle Power Plant (Block 1 : Operator Board)	คุณจิตร วัชรสุข	21/04/66	08:24 น.-16:24 น.	11.92	30.38	74.7	79.8
2	พนักงานประจำ Combined Cycle Power Plant (Block 1 : Operator Local)	คุณวสันต์ ภว	21/04/66	08:22 น.-16:22 น.	17.74	48.54	77.5	81.9
3	พนักงานประจำ Combined Cycle Power Plant (Block 1 : แม่บ้าน)	คุณวราเหิสน อัมกริม	21/04/66	08:19 น.-16:19 น.	4.70	10.00	67.9	75.0
4	พนักงานประจำ Combined Cycle Power Plant (Block 3 : Operator Board)	คุณภาพ นอนกลางตอน	21/04/66	08:33 น.-16:33 น.	8.20	47.20	72.0	81.7
5	พนักงานประจำ Combined Cycle Power Plant (Block 3 : Operator Local)	คุณจำเริญ อนุเมฆ	21/04/66	08:32 น.-16:32 น.	4.00	9.50	66.8	74.6
6	พนักงานประจำ Combined Cycle Power Plant (Block 3 : แม่บ้าน)	คุณปนัดดา อัมกริม	21/04/66	08:25 น.-16:25 น.	21.30	40.30	78.8	81.1
7	พนักงานประจำ Thermal Power Plant Unit 1&2 (Boiler Operator)	คุณสมเดช ไซอานโร	19/04/66	08:42 น.-16:42 น.	13.10	42.70	75.4	81.3
8	พนักงานประจำ Thermal Power Plant Unit 1&3 (FGD Operator)	คุณวิศณุ วงษ์ศิลป์	19/04/66	08:45 น.-16:45 น.	1.40	4.10	59.3	71.1
9	พนักงานประจำ Thermal Power Plant Unit 1&2 (Operator Unit) Board	คุณสาคร โพธิ์ขาว	19/04/66	08:47 น.-16:47 น.	2.00	4.80	61.9	71.9
10	พนักงานประจำ Thermal Power Plant Unit 1&2 (Turbine Operator)	คุณมนตรี กุศลฤ	19/04/66	08:45 น.-16:45 น.	9.60	30.10	73.1	79.8
11	พนักงานประจำ Thermal Power Plant Unit 1&2 (แม่บ้าน ชั้น 1)	คุณวรรณเพ็ญ โตนทวง	19/04/66	08:42 น.-16:42 น.	1.70	6.30	60.5	73.0
12	พนักงานประจำ Water Treatment Plant (Operator)	คุณสมยศ แพนสูงเนิน	20/04/66	08:34 น.-16:34 น.	4.90	10.30	68.2	75.1
13	Work Shop 2	คุณเกษรา จันทะภัก	21/04/66	08:28 น.-16:28 น.	4.60	12.00	67.8	75.8
14	Work Shop 4	คุณกิตติศักดิ์ ชำรุงการ	21/04/66	08:33 น.-16:33 น.	10.60	28.90	73.8	79.6

RS/R024/23/APR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

2/2

BY147/04/66

19/10/65

### รายงานผลการตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม

ลำดับ	สถานีตรวจวัด	ชื่อ-นามสกุล	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด			
					%Dose		TWA [dB(A)]	
					[1]	[2]	[1]	[2]
15	Work Shop 6	คุณปฎิภาณ บุญสอน	24/04/66	08:00 น.-16:00 น.	0.10	0.10	36.8	55.6
16	อาคารวิทยุ	คุณวรินทร์ อนทอง	20/04/66	08:19 น.-16:19 น.	0.90	3.20	56.1	70.1
17	อาคารฝึกอบรม	คุณวิธนา คำประณ	20/04/66	08:23 น.-16:23 น.	1.10	3.20	57.6	70.1
18	โรงแยืม (PCS)	คุณพลาธิป วันชนะ	24/04/66	08:01 น.-16:01 น.	6.50	15.40	70.3	76.9
19	อาคารบริหาร	คุณวรรณพิธ ปทุมวงศ์	20/04/66	08:18 น.-16:18 น.	0.03	0.04	31.5	51.0
20	พนักงานประจำ WWTF (แม่บ้าน)	คุณเจ้าป่า หินบุรี	20/04/66	08:15 น.-16:15 น.	1.70	4.10	60.7	71.1
ค่ามาตรฐาน					-	-	ไม่เกิน 90.0 <sup>(1)</sup>	ไม่เกิน 85.0 <sup>(2)</sup>
Sound Level Meter Data								
Calibrate Sheet No.: Noise Dose B_141/23				19 September 2022				
ลำดับ	Equipment	Brand	Model	Serial No.	Standard	Actual Reading [dB]		
						Before Adjustment	After Adjustment	
1	Noise Dosimeter (No.B08)	SVANTEK	SV-104IS	80818	IEC 61252	113.6	113.6	
2	Noise Dosimeter (No.B09)	SVANTEK	SV-104IS	80829	IEC 61252	113.6	113.6	
3	Noise Dosimeter (No.B10)	SVANTEK	SV-104IS	80830	IEC 61252	113.6	113.6	
4	Noise Dosimeter (No.B16)	SVANTEK	SV-104IS	106120	IEC 61252	113.6	113.6	
5	Noise Dosimeter (No.B17)	SVANTEK	SV-104IS	106122	IEC 61252	113.6	113.6	
6	Noise Dosimeter (No.B18)	SVANTEK	SV-104IS	106123	IEC 61252	113.6	113.6	
7	Noise Dosimeter (No.B19)	SVANTEK	SV-104IS	106124	IEC 61252	113.6	113.6	
8	Noise Dosimeter (No.B20)	SVANTEK	SV-104IS	106131	IEC 61252	113.6	113.6	
9	Noise Dosimeter (No.R05)	SVANTEK	SV-104IS	60155	IEC 61252	113.6	113.6	
10	Noise Dosimeter (No.R06)	SVANTEK	SV-104IS	60146	IEC 61252	113.6	113.6	

#### หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน<sup>(1)</sup> - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการควบคุมความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ค่ามาตรฐาน<sup>(2)</sup> - ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่คนทำงานได้รับเฉลี่ย  
ตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

วิธีการตรวจวัด - เครื่องวัดปริมาณการสะสมของเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, SVANTEK, Model SV34, S/N. 33139, IEC 60942.

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทในลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจริณี นันทิสุทธิ)

ผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการตรวจวัด

RS/R024/23/APR