

บทที่ 4

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงและอาชีวอนามัย

---

## บทที่ 4

### การติดตามตรวจสอบระดับเสียงและอาชีวอนามัย

#### 4.1 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงและอาชีวอนามัย

##### 4.1.1 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไปได้ดำเนินการตามข้อกำหนดในประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2550) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540 ดำเนินการติดตามตรวจสอบในรูประดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 1\ hour}$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{Amax}$ ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{A90}$ ) จากนั้นจะนำค่า  $L_{Aeq\ 1\ hour}$  ตลอด 24 ชั่วโมง อย่างต่อเนื่องมาคำนวณหาค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 24\ hours}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวัน และกลางคืน ( $L_{Adn}$ ) ในหน่วยเดซิเบลเอ; dB(A)

การติดตามตรวจสอบใช้มาตรระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter เป็นมาตรระดับเสียงที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61672 มีค่าความเที่ยงตรงสูงและมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง  $\pm 0.5\ dB(A)$  มี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดการผิดพลาดขณะติดตามตรวจสอบ โดยติดตั้งมาตรระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร ภายในรัศมี 3.5 เมตร ตามแนวราบรอบไมโครโฟนไม่มีกำแพงหรือสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงกีดขวางอยู่ก่อนการติดตามตรวจสอบมีการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ชนิด Acoustic Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรงว้างหน้าหนัก C และปรับไปที่วงจรงว้างหน้าหนัก A

##### 4.1.2 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 8\ hours}$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{Amax}$ ) โดยใช้มาตรระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter เป็นมาตรระดับเสียง Class 2 ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61672 มีความเที่ยงตรงสูง และมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง  $\pm 0.5\ dB(A)$  ขณะติดตามตรวจสอบมี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดความผิดพลาด โดยติดตั้งมาตรระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร และห่างจากสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงอย่างน้อย 1.0 เมตร สำหรับเสียงที่เข้ามายังมาตรระดับเสียงจะผ่านวงจรงว้างและผ่านตัวกรองเสียงที่วงจรงว้างหน้าหนักที่ A และ C หรือ F ตามลักษณะของเสียงที่เกิดขึ้น ก่อนการติดตามตรวจสอบจะทำการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรงว้างหน้าหนัก C และปรับไปที่วงจรงว้างหน้าหนัก A ก่อนทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 8\ hours}$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{Amax}$ ) เพื่อตรวจสอบระดับความดังของเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

#### 4.1.3 วิธีการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

ดำเนินการติดตามตรวจสอบความร้อนด้วยเครื่องวัดระดับความร้อนที่สามารถอ่านและคำนวณค่าอุณหภูมิเวตบัลล์โกลบ (WBGT) ได้โดยตรงตามมาตรฐานสากล ISO 7243 หรือเทียบเท่า ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ในตำแหน่งสูงจากพื้นระดับหน้าอก และทำการปรับเทียบความถูกต้องของเครื่องมือก่อนใช้งานทุกครั้ง คำนวณหาค่าอุณหภูมิเวตบัลล์โกลบ (WBGT) ตามวิธีการที่กำหนดในกฎกระทรวง จากนั้นหาค่าระดับความร้อนจากค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบัลล์โกลบ (WBGT) ที่คำนวณได้ในช่วงเวลาทำงาน 2 ชั่วโมงที่ร้อนที่สุดได้จากสูตร

$$WBGT = 0.7 (NWB) + 0.3 (GT) \text{ (กรณีวัดในอาคารหรือนอกอาคารที่ไม่มีแดด)}$$

$$WBGT = 0.7 (NWB) + 0.2 (GT) + 0.1 (DB) \text{ (กรณีวัดนอกอาคารและมีแดด)}$$

เมื่อ NWB = อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ (องศาเซลเซียส)  
DB = อุณหภูมิกระเปาะแห้ง (องศาเซลเซียส)  
GT = อุณหภูมิเบลคโกลบ (องศาเซลเซียส)

นำค่าที่วัดได้มาคำนวณค่า WBGT<sub>(เฉลี่ย)</sub> ด้วยสมการ

$$WBGT_{(เฉลี่ย)} = \frac{(WBGT_1 \times t_1) + (WBGT_2 \times t_2) + (WBGT_3 \times t_3) + \dots + (WBGT_n \times t_n)}{t_1 + t_2 + t_3 + \dots + t_n}$$

เมื่อ WBGT<sub>1</sub> = ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 1  
t<sub>1</sub> = ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 1  
WBGT<sub>2</sub> = ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 2  
t<sub>2</sub> = ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 2  
WBGT<sub>n</sub> = ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ n  
t<sub>n</sub> = ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ n

#### 4.1.4 วิธีการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

ดำเนินการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการโดยใช้เครื่องวัดความเข้มของแสงสว่าง (Lux Meter) ที่ได้มาตรฐานสากล CIE 1931 หรือ ISO/CIE 10527 หรือเทียบเท่า โดยก่อนเริ่มการตรวจวัดต้องปรับให้เครื่องวัดแสงอ่านค่าที่ศูนย์ (Photometer Zeroing) เพื่อตรวจสอบความถูกต้องของเครื่องมือ จากนั้นดำเนินการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในจุดที่สายตาดกกระทบชิ้นงานหรือจุดที่ทำงานของลูกจ้าง แล้วนำค่าความเข้มของแสงสว่างที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับความเข้มของแสงสว่างตามที่กำหนดไว้ในประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

#### 4.1.5 วิธีการดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การรวบรวมข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้แก่ บันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย และข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุระหว่างการปฏิบัติงานของพนักงาน โดยเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยของโครงการ พร้อมทั้งจัดทำรายงานสรุปประจำเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ

#### 4.2 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงและอาชีวอนามัย

##### 4.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

เนื่องจากบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/9872 ลงวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 (ภาคผนวก จ15) โดยได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าในส่วนขยาย ในวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2564 และได้รับการโอนสิทธิเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ G-5018 จากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 8 มีนาคม พ.ศ. 2566 ตามใบอนุญาตฯ เลขที่ กกพ 01-1(3)/58-051 (ภาคผนวก จ16) โดยต้องเริ่มประกอบกิจการพลังงานตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป ดังนั้นผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไปในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

#### 4.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 2 จุด ได้แก่ บริเวณ Compressor (K-85056) และบริเวณ Pump (P-84601) ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด พบว่า ทุกจุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 4-1 ถึงตารางที่ 4-2 และรูปที่ 4-1 ถึงรูปที่ 4-2

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2566 ในเดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 เนื่องจากบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/9872 ลงวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 (ภาคผนวก จ15) โดยได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าในส่วนขยาย ในวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2564 และได้รับการโอนสิทธิเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ G-5018 จากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 8 มีนาคม พ.ศ. 2566 ตามใบอนุญาตฯ เลขที่ กกพ 01-1(3)/58-051 (ภาคผนวก จ16) ซึ่งต้องเริ่มประกอบกิจการพลังงานตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป

ตารางที่ 4-1 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ บริเวณ Compressor (K-85056)  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Compressor (K-85056)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion, Japan รุ่น NL-42 / 00321434

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น CAL150 / 6307

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 8 มิถุนายน พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 22-ACT-373

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))			มาตรฐาน
Compressor (K-85056)			
14 มี.ค. 66			
เวลา	L <sub>Aeq</sub> 1 hour	L <sub>Amax</sub>	
08.49-09.49 น.	79.0	84.9	-
09.49-10.49 น.	81.7	85.6	-
10.49-11.49 น.	81.2	84.7	-
11.49-12.49 น.	78.5	79.5	-
12.49-13.49 น.	78.3	79.1	-
13.49-14.49 น.	78.2	79.2	-
14.49-15.49 น.	78.1	79.1	-
15.49-16.49 น.	78.0	79.1	-
L <sub>Aeq</sub> 8 hours	79.4	-	≤85 <sup>1/</sup>
L <sub>Amax</sub>	-	85.6	≤115 <sup>2/</sup>

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

<sup>2/</sup> มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายวรวิทย์ จิตหมายเกษม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายเอกรัตน์ ปทะคามินทร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 4-2 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ บริเวณ Pump (P-84601B)  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Pump (P-84601B)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion, Japan รุ่น NL-42 / 00558036

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น CAL150 / 6307

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 8 มิถุนายน พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 22-ACT-373

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))			มาตรฐาน
Pump (P-84601B)			
14 มี.ค. 66			
เวลา	L <sub>Aeq</sub> 1 hour	L <sub>Amax</sub>	
08.45-09.45 น.	77.5	79.3	-
09.45-10.45 น.	77.4	79.2	-
10.45-11.45 น.	77.5	79.3	-
11.45-12.45 น.	77.4	79.1	-
12.45-13.45 น.	77.5	78.9	-
13.45-14.45 น.	77.4	79.3	-
14.45-15.45 น.	77.4	78.9	-
15.45-16.45 น.	77.5	79.1	-
L <sub>Aeq</sub> 8 hours	77.5	-	≤85 <sup>1/</sup>
L <sub>Amax</sub>	-	79.3	≤115 <sup>2/</sup>

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

<sup>2/</sup> มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

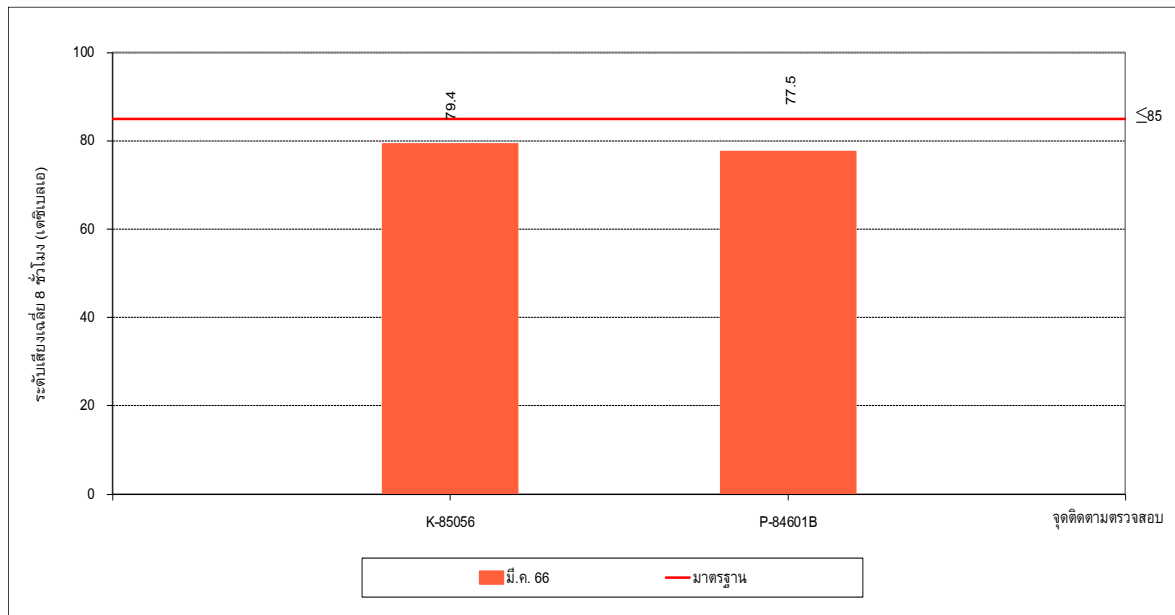
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายวรวิทย์ จิตหมายเกษม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

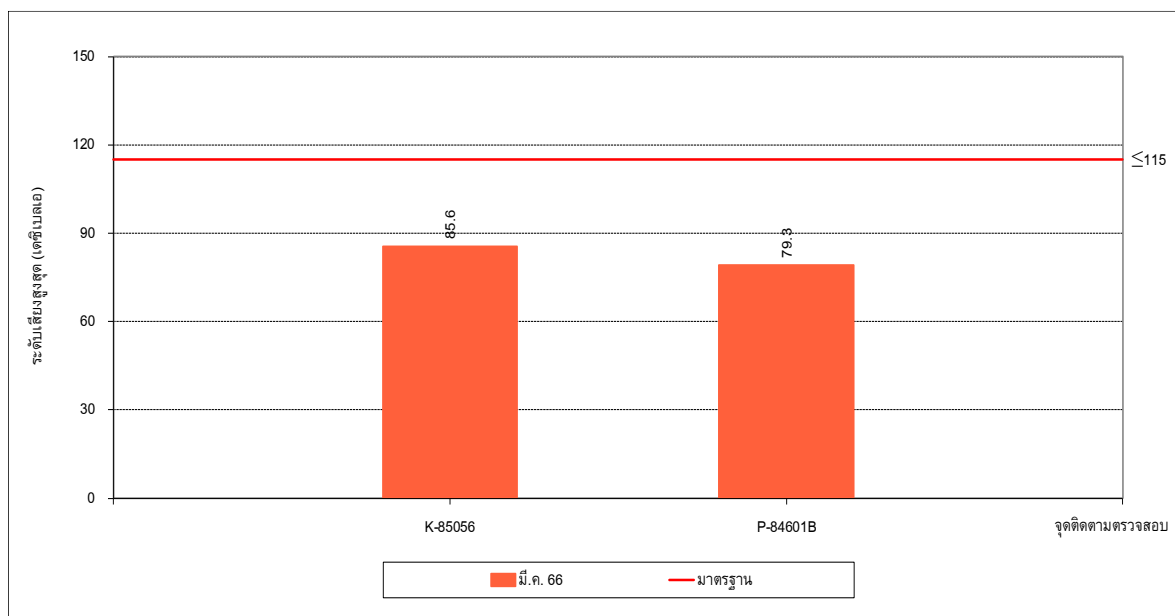
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายเอกรัตน์ ปทะคามินทร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



**รูปที่ 4-1 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง**  
**เมื่อเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566**



**รูปที่ 4-2 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด**  
**เมื่อเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566**



#### 4.2.3 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้กำหนดให้ติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 1 จุด ได้แก่ บริเวณ Gas Turbine (G-85051) ซึ่งเป็นลักษณะงานเบา หรืองานที่ใช้แรงน้อยหรือใช้กำลังงานที่ทำให้เกิดการเผาผลาญอาหารในร่างกายไม่เกิน 200 กิโลแคลอรีต่อชั่วโมง พบว่าอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบเฉลี่ยมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 4-3 และรูปที่ 4-3

#### ตารางที่ 4-3 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่ง ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ตรวจวัด	ผลการติดตามตรวจสอบ					ค่าพลังงานที่ใช้ใน ช่วงเวลา 1 ชั่วโมง
			อุณหภูมิ กระเปาะเปียก ตามธรรมชาติ	อุณหภูมิ กระเปาะแห้ง	อุณหภูมิ แบลคโกลบ	อุณหภูมิ เวตบัลบโกลบ	อุณหภูมิ เวตบัลบโกลบเฉลี่ย	
							งานเบา	
14 มี.ค. 66	- Gas Turbine  (G-85051)	10.20-11.50 น.	26.7	35.6	37.3	29.9	28.5	178.5
		11.50-12.20 น.	24.2	24.9	25.2	24.5		
มาตรฐาน <sup>1/</sup>			-	-	-	-	≤34	-
หน่วย			องศาเซลเซียส					กิโลแคลอรี

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559  
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

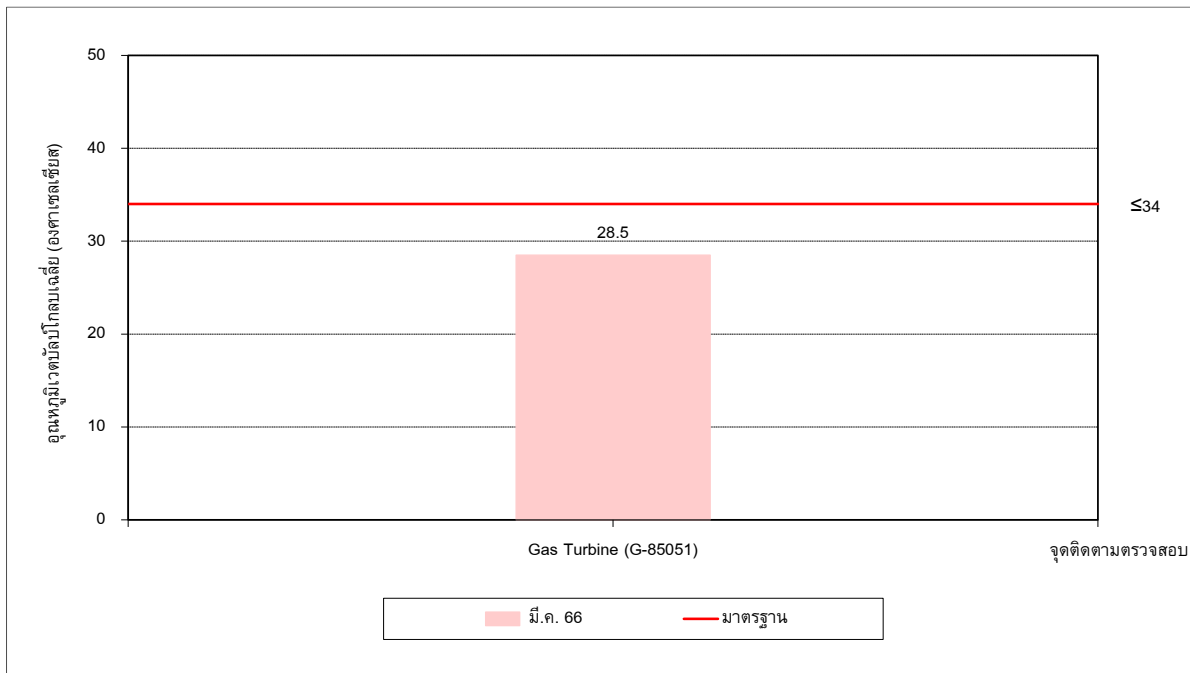
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายวรวิทย์ จิตหมายเกษม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายเอกรัตน์ ปละคามินทร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



รูปที่ 4-3 ผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิเวตบาล์บอลกลบเฉลี่ย  
เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566

#### 4.2.4 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566 บริเวณห้องควบคุม จำนวน 1 จุด พบว่าความเข้มของแสงสว่างที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 โดยสรุปได้ดังตารางที่ 4-4

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2566 ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 เนื่องจากบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/9872 ลงวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 (ภาคผนวก จ15) โดยได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าในส่วนขยาย ในวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2564 และได้รับการโอนสิทธิเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ G-5018 จากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 8 มีนาคม พ.ศ. 2566 ตามใบอนุญาต เลขที่ กกพ 01-1(3)/58-051 (ภาคผนวก จ16) ซึ่งต้องเริ่มประกอบกิจการพลังงานตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป

#### ตารางที่ 4-4 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566

จุดติดตาม ตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน <sup>1/</sup>	ลักษณะพื้นที่ ปฏิบัติงาน
- ห้องควบคุม (OC-SPP 2)	14 มี.ค. 66	10.26 น.	250	ไม่น้อยกว่า 200-300	ห้องควบคุมและ ห้องสวิตช์
หน่วย			ลักซ์		-

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายวรวิทย์ จิตหมายเกษม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แสงสวัสดิ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายเอกรัตน์ ปทะคามินทร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

#### 4.2.5 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 มีรายละเอียดดังนี้

##### 1) ข้อมูลการเจ็บป่วย

จากข้อมูลการบันทึกการเจ็บป่วยของพนักงาน โดยเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่ายังไม่มีผู้ที่ได้รับการเจ็บป่วยที่เกิดจากการปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ (รายละเอียดดังภาคผนวก จ7)

##### 2) ข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ

สำหรับข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุของพนักงานและผู้รับเหมาที่เกิดจากการปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้บันทึกข้อมูลจากการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้รับเหมาในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกเดือน (รายละเอียดดังภาคผนวก จ7)

### 4.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงและอาชีวอนามัย

#### 4.3.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

จากเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 24\ hours}$ ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{A90}$ ) ระดับเสียงเฉลี่ย ในเวลากลางวันและกลางคืน ( $L_{Adn}$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{Amax}$ ) มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตาม ตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ตารางที่ 4-5 และรูปที่ 4-4 ถึงรูปที่ 4-7

เนื่องจากบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/9872 ลงวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 (ภาคผนวก จ15) โดยได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าในส่วนขยาย ในวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2564 และได้รับการโอนสิทธิ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ G-5018 จากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 8 มีนาคม พ.ศ. 2566 ตามใบอนุญาตฯ เลขที่ กกพ 01-1(3)/58-051 (ภาคผนวก จ16) โดยต้องเริ่มประกอบกิจการพลังงานตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป ดังนั้นผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไปในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่าง เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

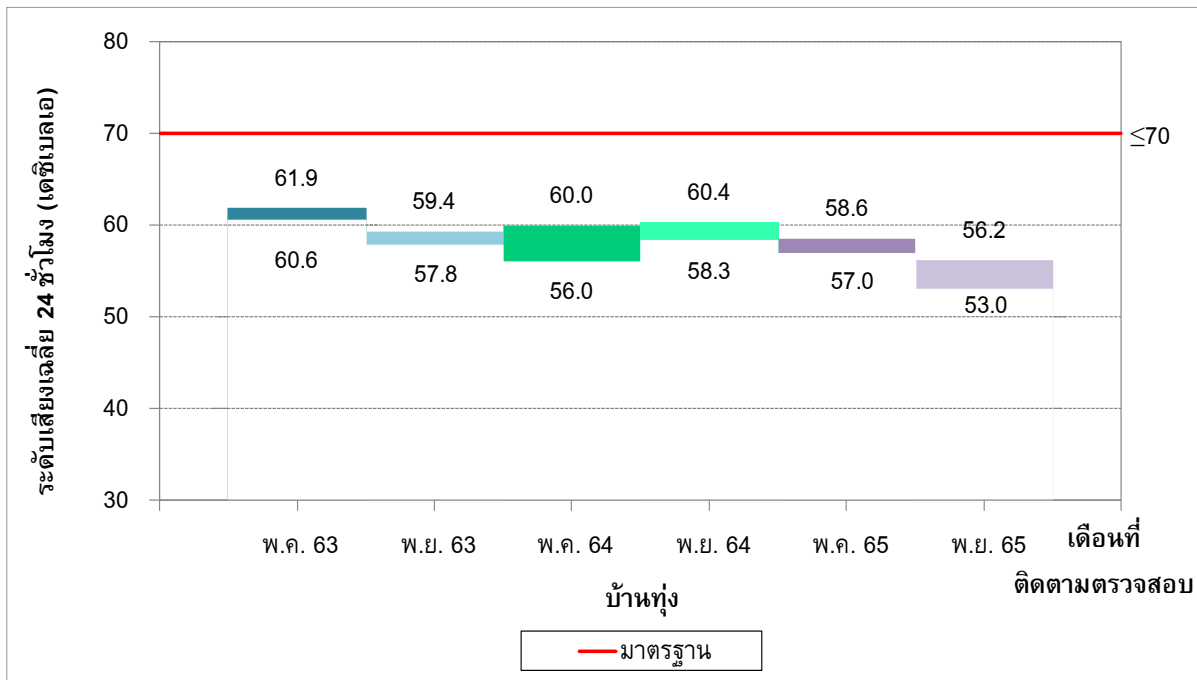
#### ตารางที่ 4-5 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด  
บริเวณบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

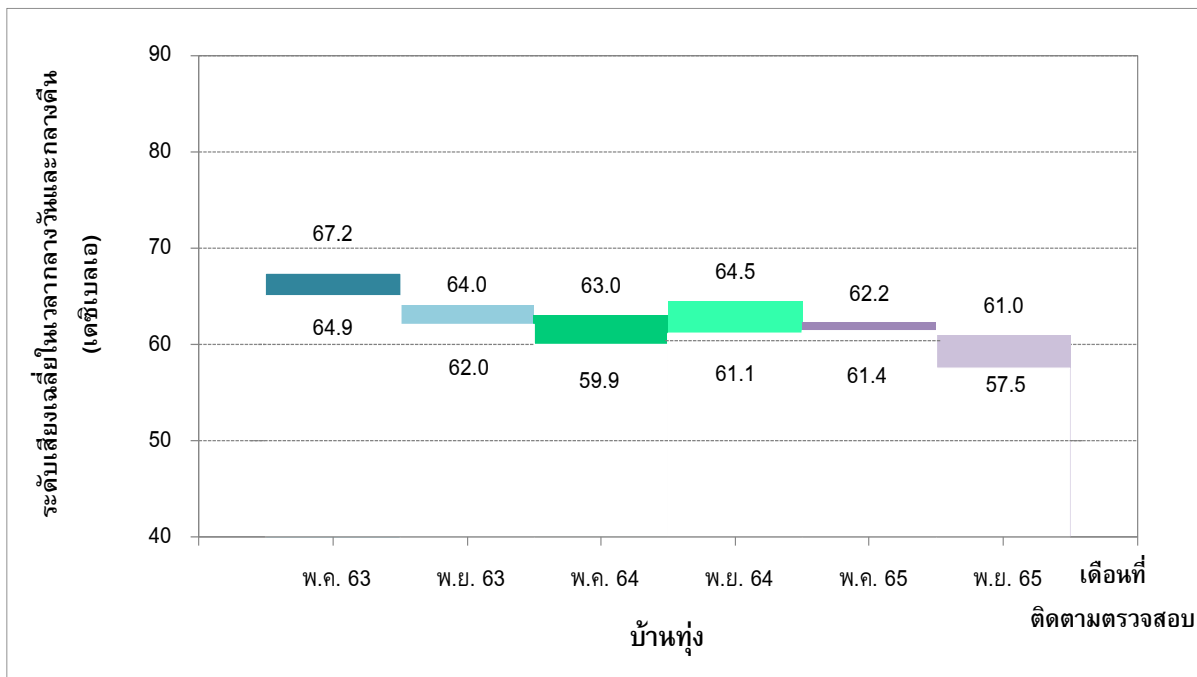
เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ			
	บ้านทุ่ง			
	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	$L_{Adn}$	$L_{A90}$	$L_{Amax}^{1/}$
พ.ค. 63	60.6-61.9	64.9-67.2	47.6-60.7	76.9-86.0
พ.ย. 63	57.8-59.4	62.0-64.0	51.2-58.5	78.7-84.6
พ.ค. 64	56.0-60.0	59.9-63.0	49.5-57.1	78.9-90.7
พ.ย. 64	58.3-60.4	61.1-64.5	45.0-59.7	78.8-96.7
พ.ค. 65	57.0-58.6	61.4-62.2	50.2-57.2	79.7-85.9
พ.ย. 65	53.0-56.2	57.5-61.0	47.0-56.2	71.4-78.9
มาตรฐาน <sup>2/</sup>	$\leq 70$	-	-	$\leq 115$
หน่วย	เดซิเบลเอ			

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมนอกเหนือจากข้อกำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

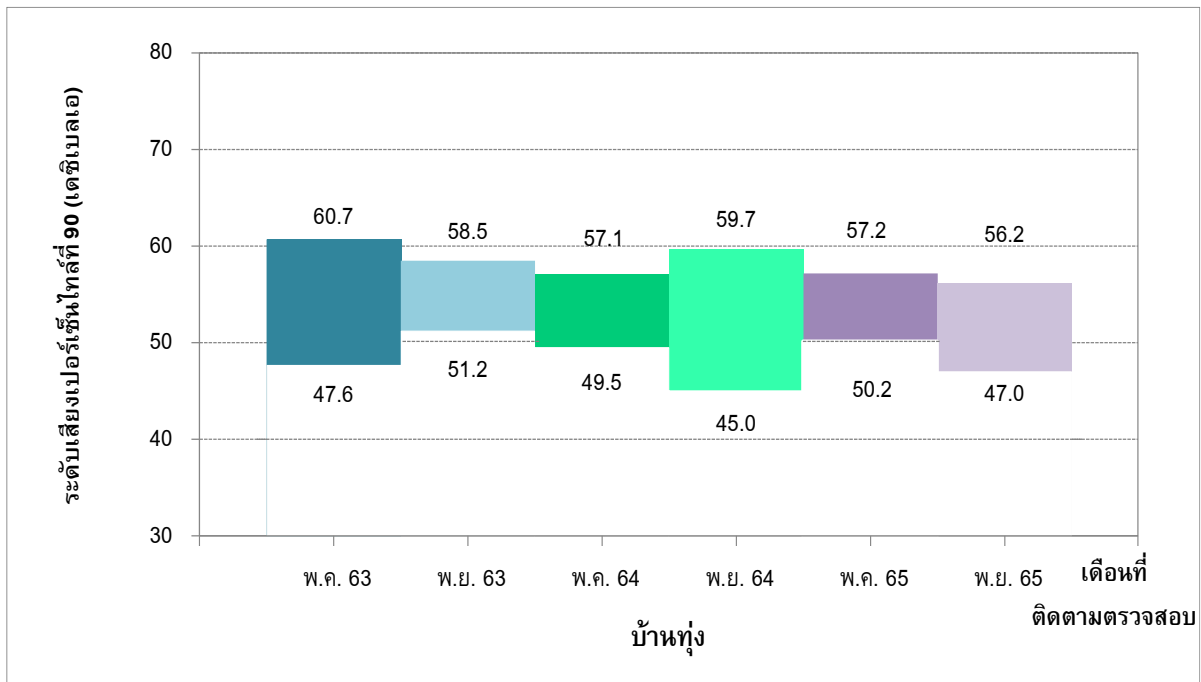
<sup>2/</sup> มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียง โดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540



รูปที่ 4-4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง  
บริเวณบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 4-5 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน  
บริเวณบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 4-6 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ 90  
บริเวณบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 4-7 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด  
บริเวณบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

#### 4.3.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566 ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีแนวโน้มลดลง สำหรับระดับเสียงสูงสุดบริเวณ K-85056 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่บริเวณ P-84601B มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทุกจุดติดตามตรวจสอบยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนดโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 4-6 รูปที่ 4-8 และรูปที่ 4-9

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2566 ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 เนื่องจากบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/9872 ลงวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 (ภาคผนวก จ15) โดยได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าในส่วนขยาย ในวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2564 และได้รับการโอนสิทธิเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ G-5018 จากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 8 มีนาคม พ.ศ. 2566 ตามใบอนุญาต เลขที่ กกพ 01-1(3)/58-051 (ภาคผนวก จ16) ซึ่งต้องเริ่มประกอบกิจการพลังงานตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป



**ตารางที่ 4-6** เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ  
**โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566**

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
1. K-85056	เม.ย. 63	80.0	81.5
	พ.ค. 63	80.5	82.2
	ก.ย. 63	81.7	85.7
	พ.ย. 63	80.7	85.5
	มี.ค. 64	78.4	79.6
	พ.ค. 64	82.2	83.1
	ก.ย. 64	80.8	85.2
	พ.ย. 64	80.2	85.1
	มี.ค. 65	78.2	84.8
	พ.ค. 65	79.9	80.9
	ก.ย. 65	80.0	81.3
	พ.ย. 65	80.6	83.1
2. P-84601A	มี.ค. 66	79.4	85.6
	เม.ย. 63	80.1	81.0
	พ.ค. 63	78.0	99.7
	ก.ย. 63	80.7	93.8
	มี.ค. 64	78.5	82.5
	พ.ค. 64	78.4	79.9
	ก.ย. 64	82.4	86.7
	พ.ย. 64	78.1	81.2
3. P-84601B	มี.ค. 65	80.7	83.5
	พ.ย. 63	81.9	83.0
	พ.ค. 65	82.4	86.7
	ก.ย. 65	77.9	79.7
	พ.ย. 65	82.6	84.3
	มี.ค. 66	77.5	79.3
มาตรฐาน		≤85 <sup>1/</sup>	≤115 <sup>2/</sup>
หน่วย		เดซิเบลเอ	

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

<sup>2/</sup> มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559



รูปที่ 4-8 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 4-9 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

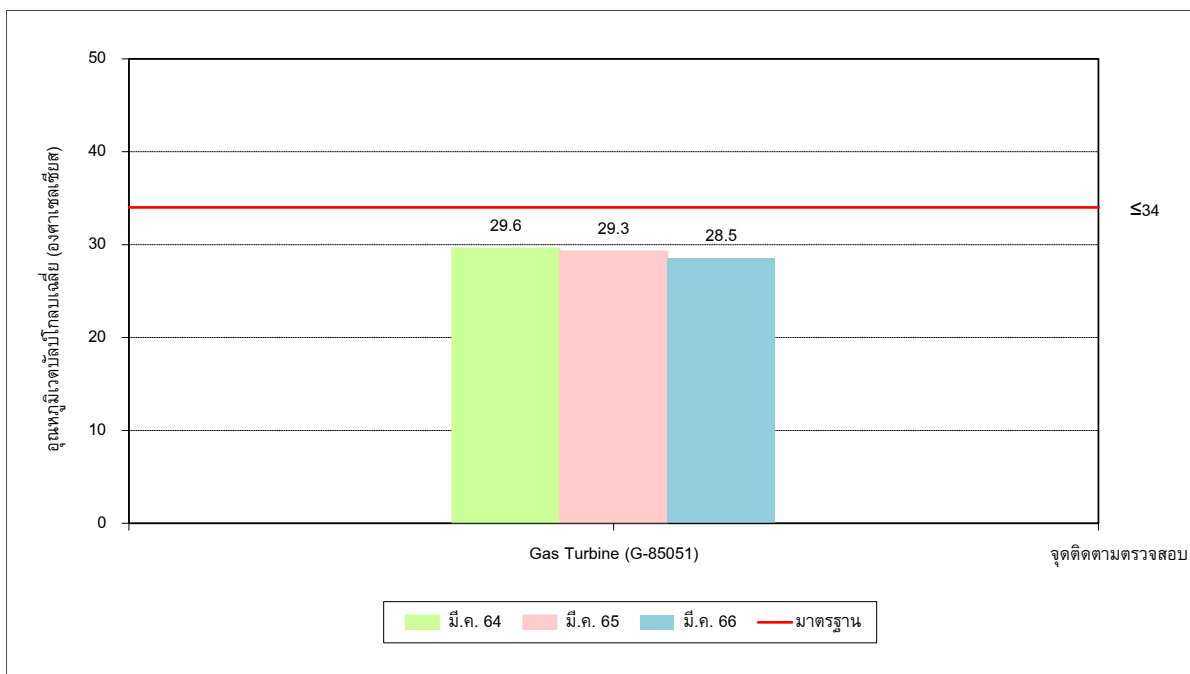
#### 4.3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 ของบริษัท ท็อป เอสพี จำกัด พบว่าค่าอุณหภูมิแวดล้อมโกลบเฉลี่ยในปี พ.ศ. 2566 มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 4-7 และรูปที่ 4-10

ตารางที่ 4-7 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ  
โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพี จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
		อุณหภูมิแวดล้อมโกลบเฉลี่ย
		งานเบา
- Gas Turbine (G-85051)	มี.ค. 64	29.6
	มี.ค. 65	29.3
	มี.ค. 66	28.5
มาตรฐาน <sup>1/</sup>		≤34
หน่วย		องศาเซลเซียส

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559



รูปที่ 4-10 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิแวดล้อมโกลบเฉลี่ย  
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

#### 4.3.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 บริเวณห้องควบคุม พบว่าความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 4-8

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2566 ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 เนื่องจากบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/9872 ลงวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 (ภาคผนวก จ15) โดยได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าในส่วนขยาย ในวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2564 และได้รับการโอนสิทธิเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ G-5018 จากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 8 มีนาคม พ.ศ. 2566 ตามใบอนุญาต เลขที่ กกพ 01-1(3)/58-051 (ภาคผนวก จ16) ซึ่งต้องเริ่มประกอบกิจการพลังงานตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป

ตารางที่ 4-8 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ  
โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
		ความเข้มของแสงสว่าง
- ห้องควบคุม (OC-SPP 2)	พ.ค. 63	429
	มิ.ย. 63	427
	ก.ย. 63	272
	พ.ย. 63	239
	มี.ค. 64	410
	ก.ย. 64	254
	พ.ย. 64	237
	ธ.ค. 64	250
	มี.ค. 65	228
	พ.ค. 65	249
	ก.ย. 65	237
	พ.ย. 65	244
	มี.ค. 66	250
มาตรฐาน <sup>1/</sup>		ไม่น้อยกว่า 200-300
หน่วย		ลักซ์

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561