

NONGNAE SOLAR ENERGY CO.,LTD

บริษัท หนองแห่น โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด

223/61 Country Complex Tower A, 14th Floor, Sunpawut Road, Bangna Tai sub-district, Bangna district, Thailand 10260

223/61 อาคารคันทรี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260

องค์การบริหารส่วนตำบลหนองกะปุก

เลขรับที่ ๑๗๖๒

วันที่ ๑๑.๑๒.๒๕๖๗

เวลา ๑๐.๑๒ น.

เลขที่ SE-NNSE-0110/24/1178.19

1 ตุลาคม 2567

เรื่อง ขอส่งรายงานและขอความอนุเคราะห์ปิดประกาศสรุปผลการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยฮ่อง โซลาร์

เรียน นายกองค้องค์การบริหารส่วนตำบลหนองกะปุก

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานสรุปผลการรับฟังความเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย จำนวน 2 ชุด

ตามที่บริษัท หนองแห่น โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด ได้ดำเนินการจัดรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยฮ่อง โซลาร์ ตั้งอยู่ที่ตำบลห้วยฮ่อง อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี เมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมองค์การบริหารส่วนตำบลหนองกะปุก ตำบลหนองกะปุก อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี รวมทั้งเปิดรับฟังความเห็นเพิ่มเติมต่อเนื่องเป็นเวลา 15 วัน จนถึงวันที่ 21 กันยายน พ.ศ. 2567 แล้วนั้น

บัดนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานสรุปผลการรับฟังความเห็นฯ แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานสรุปผลการรับฟังความเห็นฯ และขอความอนุเคราะห์ในการปิดประกาศรายงานสรุปผลการรับฟังความเห็นฯ (ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย) เพื่อเผยแพร่การดำเนินการให้ทุกภาคส่วนได้รับทราบร่วมกัน ทั้งนี้ ท่านสามารถแสดงความคิดเห็นหรือท้วงติงต่อรายงานสรุปผลการรับฟังความเห็นฯ ดังกล่าว ได้จนถึงวันที่ 3 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ผ่าน QR Code ที่ปรากฏท้ายหนังสือฉบับนี้ หรือช่องทางอื่น ๆ ที่แสดงไว้ในหน้าปรายงานสรุปผลการรับฟังความเห็นฯ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และให้ความอนุเคราะห์ด้วยจะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



(นายจอมทรัพย์ โลจายะ)

กรรมการผู้จัดการ

บริษัท หนองแห่น โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด



แสดงความเห็นหรือ

ท้วงติงต่อรายงานฯ



# รายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็น และทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย

- ชื่อโครงการ : โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ห้วยซ้อง โซลาร์
- ชื่อผู้ประสงค์ขอรับใบอนุญาต : บริษัท หนองแห่น โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด
- สถานที่ตั้งโครงการ : ตำบลห้วยซ้อง อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี
- วัน เวลา สถานที่ : วันศุกร์ที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567
- จัดรับฟังความคิดเห็น : ณ ห้องประชุมองค์การบริหารส่วนตำบลหนองกะปูลำ  
ตำบลหนองกะปูลำ อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี
- วัน เวลา และช่องทางรับฟังความเห็นเพิ่มเติม : ตั้งแต่วันที่ 7-21 กันยายน พ.ศ. 2567  
ผ่านช่องทางรับฟังความคิดเห็นเพิ่มเติมต่าง ๆ ที่แสดงด้านล่าง

**\*\*แสดงความเห็นและท้วงติงต่อรายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็นฯ  
ได้ถึงวันที่ 3 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 \*\***

**ช่องทาง  
การรับฟังความเห็น**

LINE



Google Form



Facebook



**บริษัท หนองแห่น โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด (เจ้าของโครงการ)**

ที่อยู่ : เลขที่ 223/61 อาคารคันทรีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14  
ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร  
10260

โทรศัพท์ : 02-361-5599 โทรสาร : 02-361-5036

ผู้ประสานงานโครงการ : คุณประเสริฐ นาคนิคาม  
โทรศัพท์ : 094-287-9355  
อีเมล : prasert.n@supercorp.co.th

**บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด (บริษัทที่ปรึกษา)**

ที่อยู่ : เลขที่ 99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ  
จังหวัดสมุทรปราการ 10270

โทรศัพท์ : 02-105-4608 โทรสาร : 02-105-4609

ผู้ประสานงานโครงการ :

คุณวิสสุตา เกิดผล  
โทรศัพท์ : 061-404-9636  
อีเมล : vissuta@4tier.co.th

คุณธิดาขวัญ แทนนรินนอก  
โทรศัพท์ : 065-059-1519  
อีเมล : tidakwan@4tier.co.th

**รายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจ  
กับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย  
โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ห้วยฮ่อง โชลาร์  
ของ บริษัท หนองแห่น โชลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด  
ตั้งอยู่ที่ตำบลห้วยฮ่อง อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี**

\*\*\*\*\*

**1. รายละเอียดโครงการ**

- 1.1 **ชื่อโครงการ :** โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ห้วยฮ่อง โชลาร์
- 1.2 **ชื่อผู้ประสงค์ขอรับใบอนุญาต :** บริษัท หนองแห่น โชลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด
- 1.3 **สถานที่ตั้งโครงการ และพื้นที่ศึกษา :**

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ห้วยฮ่อง โชลาร์ ตั้งอยู่ที่ตำบลห้วยฮ่อง อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี แสดงดังรูปที่ 1.3-1 โดยพื้นที่ตั้งโครงการเป็นที่ดินที่เป็นกรรมสิทธิ์ของบริษัท หนองแห่น โชลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด ทั้งหมด พื้นที่รวมประมาณ 47-3-13 ไร่ (47.78 ไร่) พื้นที่ศึกษาของโครงการครอบคลุมรัศมี 1 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ ซึ่งครอบคลุมพื้นที่บางส่วนของตำบลห้วยฮ่อง และตำบลห้วยลึก อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี รายละเอียดดังนี้

**1) ตำบลห้วยฮ่อง อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี**

(ก) หมู่ที่ 3 บ้านหนองโสน

**2) ตำบลห้วยลึก อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี**

(ก) หมู่ที่ 1 บ้านวัดตึก

(2) หมู่ที่ 2 บ้านหนองจอก

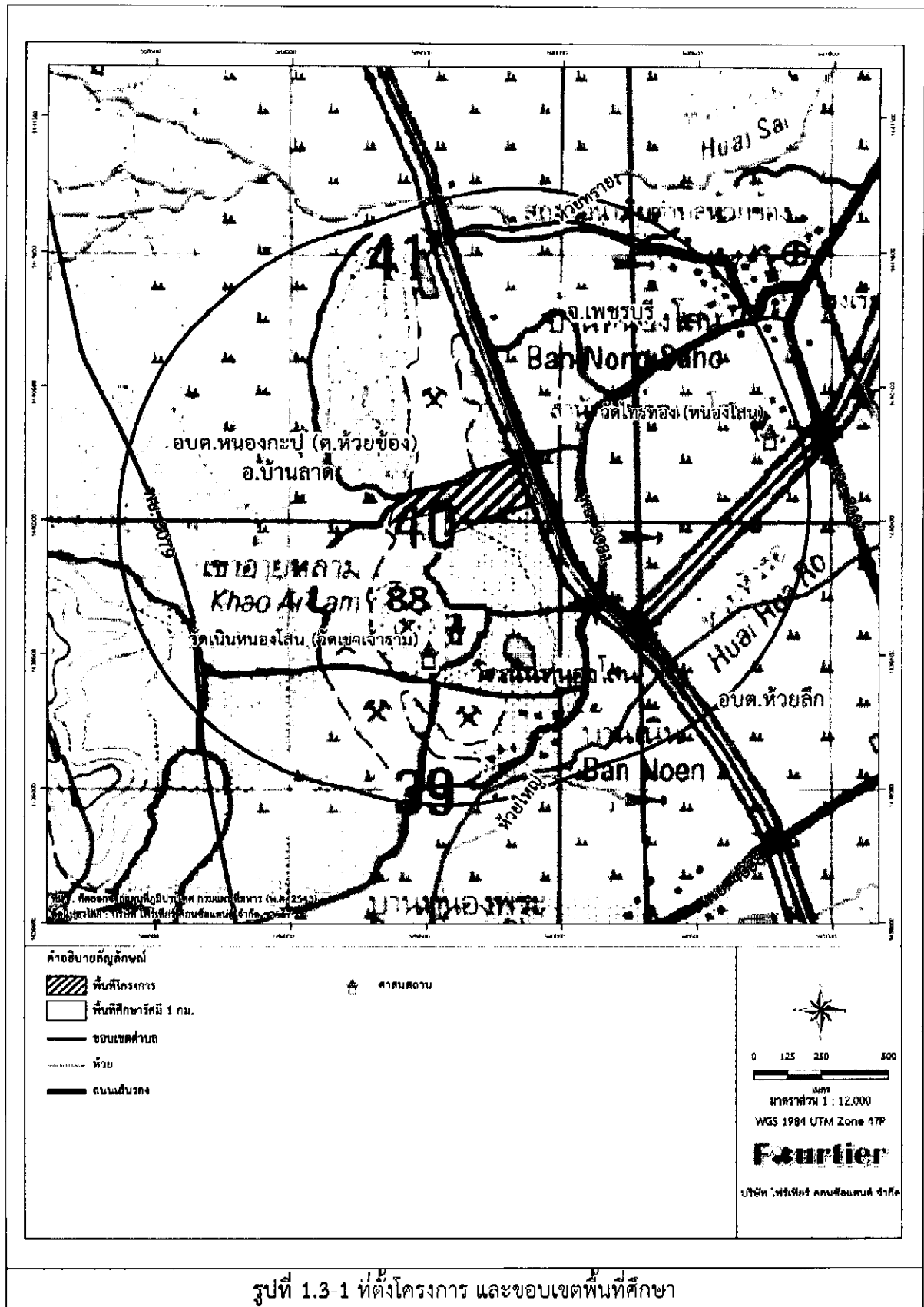
**2. เหตุผล ความจำเป็นและวัตถุประสงค์ของโครงการ**

บริษัท หนองแห่น โชลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด มีแผนที่จะพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ห้วยฮ่อง โชลาร์ ซึ่งเป็นโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกแบบติดตั้งบนพื้นดิน เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ภาครัฐ มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 5.070 เมกะวัตต์ (MW<sub>p</sub>) (4.000 MW<sub>ac</sub>) ตั้งอยู่บนพื้นที่โครงการประมาณ 47.78 ไร่ ในท้องที่ตำบลห้วยฮ่อง อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี ทั้งนี้ พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจ่ายเข้าระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ห้วยฮ่อง โชลาร์ มีกำหนดวันจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 25/1

การพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ห้วยฮ่อง โขลาร์ เข้าข่ายต้องได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และต้องมีการศึกษาเพื่อนำข้อมูลรายละเอียดโครงการมาใช้กำหนดมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) สำหรับโรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิง ที่แนบท้ายระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ และรายงานผลปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2567 (ฉบับที่ 2)

สำหรับการจัดทำรายงาน CoP สำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกแบบติดตั้งบนพื้นดิน โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ห้วยฮ่อง โขลาร์ มีวัตถุประสงค์ ดังนี้

- 1) เพื่อศึกษารายละเอียดโครงการและการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกแบบติดตั้งบนพื้นดิน
- 2) เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ ครอบคลุมตั้งแต่ระยะเตรียมการก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง ระยะดำเนินการ ตลอดจนระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด
- 3) เพื่อนำมาใช้ประกอบการขออนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้ากับสำนักงาน กกพ.



### 3. ขั้นตอนและระยะเวลาการดำเนินการก่อสร้างและ ดำเนินงานโครงการ/งบประมาณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

การดำเนินโครงการตั้งแต่ระยะเตรียมการก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง จนกระทั่งผลิตไฟฟ้าจ่ายเข้าระบบไฟฟ้า คาดว่าจะใช้ระยะเวลาทั้งหมดประมาณ 30 เดือน โดยจะทำการก่อสร้างจนจ่ายไฟประมาณ 12 เดือน โดยบริษัทจะใช้งบประมาณในการพัฒนาโครงการประมาณ 138 ล้านบาท

### 4. ประโยชน์ที่ชุมชนหรือประชาชนจะได้รับจาก ผลผลิตหรือผลลัพธ์จากการดำเนินโครงการ

การดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เขาย้อย โซลาร์ มีประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินการ ดังนี้

#### ระดับประเทศ

- 1) การพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์เป็นการสนองนโยบายภาครัฐในการเพิ่มสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายในประเทศ
- 2) เป็นการใช้พลังงานหมุนเวียน ซึ่งเป็นพลังงานสะอาดมาใช้ประโยชน์ในการผลิตไฟฟ้า
- 3) ช่วยลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิล

#### ระดับท้องถิ่น

- 1) มีเงินสมทบเข้า “กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เพื่อให้ชุมชนนำไปพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน
- 2) เพิ่มการจ้างงาน โดยโครงการจะพิจารณาและให้ความสำคัญคัดเลือกแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเข้าทำงานก่อนเป็นอันดับแรก
- 3) ท้องถิ่นและชุมชนได้รับการสนับสนุนงบประมาณในการพัฒนาชุมชน
- 4) ได้รับเงินภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และภาษีป้ายจากโครงการ มีส่วนช่วยส่งเสริมพัฒนาท้องถิ่น

### 5. สาระสำคัญของโครงการ

#### 5.1 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง

โครงการได้ออกแบบการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar module) แบบติดตั้งบนพื้นดิน ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวมของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Panel) 5.070 เมกะวัตต์ (MW<sub>p</sub>) (5,068,800.00 กิโลวัตต์ แอมแปร์ (kVA)) และจะมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมของอินเวอร์เตอร์ (Inverter) 4.000 เมกะวัตต์ (MW<sub>ac</sub>) (4,000.00 กิโลวัตต์-แอมแปร์ (kVA)) โดยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ประมาณ 7.664 จิกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี (GWh/year)

## 5.2 ประเภทโรงไฟฟ้า/เชื้อเพลิง

โครงการจัดเป็นโรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิง ที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยเทคโนโลยีโฟโตโวลเทอิก

## 5.3 เครื่องจักรหลักและเทคโนโลยี

### 1) การออกแบบระบบผลิตไฟฟ้า

โครงการได้ให้วิศวกรที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร เป็นผู้ออกแบบระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ ซึ่งการออกแบบระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะกำหนดมาตรฐานอุปกรณ์ การติดตั้ง การเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และความปลอดภัยให้เป็นไปตามมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (มอก.) หรือเทียบเท่ามาตรฐานสากล และระเบียบข้อกำหนดของการไฟฟ้า

### 2) มาตรฐานอุปกรณ์ทางไฟฟ้า

อุปกรณ์ไฟฟ้าต่าง ๆ ที่ใช้ในระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นอุปกรณ์ที่มีความปลอดภัยสามารถทนต่อสภาพแวดล้อม และได้รับการรับรองมาตรฐานด้านความปลอดภัยทางไฟฟ้าจากหน่วยงานด้านมาตรฐานภายในประเทศ มาตรฐานสากล และมาตรฐานระหว่างประเทศ โดยอุปกรณ์หลักของระบบผลิตไฟฟ้าสรุปดังตารางที่ 5.3-1 มีดังนี้

(1) แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module) เป็นอุปกรณ์ไฟฟ้าที่แปลงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นพลังงานไฟฟ้าด้วยกระบวนการโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaics) โดยโครงการเลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิด Mono-crystalline มีกำลังผลิตไฟฟ้า 660 วัตต์/แผง หรือเทียบเท่า จำนวน 7,680 แผง และแผงเซลล์แสงอาทิตย์ดังกล่าวได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC61215, IEC61730, IEC61701, IEC62716, UI 61730 ISO9001, ISO14001, ISO14064 และ ISO45001

(2) อินเวอร์เตอร์ (Inverter) เป็นอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับแปลงไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ โดยโครงการเลือกใช้อินเวอร์เตอร์ ขนาด 200 กิโลวัตต์/เครื่อง แรงดัน 800 โวลต์ จำนวน 20 เครื่อง หรือขนาดที่มีกำลังติดตั้งเทียบเท่ากัน และอินเวอร์เตอร์ดังกล่าวได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC60909-0:2016

(3) หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformers) เป็นอุปกรณ์ที่แปลงแรงดันไฟฟ้า โดยโครงการเลือกใช้หม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 2,500 กิโลโวลต์แอมแปร์ (22/0.8kV) จำนวน 2 เครื่อง และขนาด 50 กิโลโวลต์แอมแปร์ (22kV/400V) จำนวน 1 เครื่อง ซึ่งหม้อแปลงที่ดังกล่าวได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC60076

ตารางที่ 5.3-1 กำลังการผลิตติดตั้ง อุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า และมาตรฐานการออกแบบ

รายละเอียด	จำนวน	หน่วย	มาตรฐาน
<b>1. กำลังการผลิตติดตั้ง</b>			
1.1 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module)	5,070	MW <sub>p</sub>	
	5,068,80	kVA	
1.2 อินเวอร์เตอร์ (Inverter)	4,000	MW <sub>AC</sub>	
	4,000.00	kVA	
<b>2. พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้</b>	7,664	GWh/year	
<b>3. อุปกรณ์หลักในระบบการผลิตไฟฟ้า</b>			
3.1 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module) ชนิด Mono-crystalline ขนาด 660 วัตต์ หรือ เทียบเท่า	7,680	แผง	IEC61215, IEC61730, IEC61701, IEC62716, UL61730 ISO9001, ISO14001, ISO14064 และ ISO45001
3.2 อินเวอร์เตอร์ (Inverter) ขนาด 200 กิโลวัตต์ แรงดัน 800 โวลต์ หรือ เทียบเท่า	20	เครื่อง	IEC60909-0:2016
3.3 หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformers)			IEC60076
- ขนาด 2,500 กิโลโวลต์แอมแปร์ (22/0.8kV) หรือเทียบเท่า	2	เครื่อง	
- ขนาด 50 กิโลโวลต์แอมแปร์ (22kV/400V) หรือเทียบเท่า	1	เครื่อง	
<b>4. สวิตช์เกียร์ (Switchgear)</b>	1	เครื่อง	IEC62271-1

ที่มา: บริษัท หนองแทน โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด, 2567

(4) สวิตช์เกียร์ (Switchgear) เป็นตู้ควบคุมระบบการกระจายไฟฟ้าที่มีการทำงานร่วมกันของ สวิตช์ตัดต่อ (Disconnecting Switch) ฟิวส์ (Fuse) หรืออุปกรณ์ตัดวงจรไฟฟ้า (Circuit Breaker) เพื่อใช้ในการควบคุม ป้องกัน และแยกอุปกรณ์ไฟฟ้าออกจากระบบ จำนวน 1 เครื่อง โดยสวิตช์เกียร์ดังกล่าวได้ การรับรองตามมาตรฐาน IEC62271-1

(5) เซอร์กิตเบรกเกอร์ (Circuit Breaker) เป็นอุปกรณ์ตัดกระแสไฟฟ้าหลังจากตรวจพบความผิดปกติ ในวงจรไฟฟ้า ได้แก่ แอร์เซอร์กิตเบรกเกอร์ (Air Circuit Breaker) ได้การรับรองตามมาตรฐาน IEC62271-100 และเบรกเกอร์ MCCB (Molded Case Circuit Breakers) ได้การรับรองตามมาตรฐาน IEC60947-2

(6) สายไฟ (Cable) เป็นอุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ส่งผ่านกระแสไฟฟ้า โดยโครงการจะใช้สายไฟ 3 แบบ ได้แก่ สายไฟกระแสดตรง สายไฟกระแสสลับ และสายดิน (Ground Cable) ที่ได้การรับรองตามมาตรฐาน ดังนี้



ก) สายไฟกระแสดตรง ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน BS6121, BS7671, IEC60332, IEC60287, IEC60228, IEC60183, BS6724 และ IEC60502 สายไฟกระแสดตรง ชนิดทนไฟ ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน BS6121, BS7671, IEC60332, IEC60287, IEC60228, IEC60183, BS6724 และ IEC60502

ข) สายไฟกระแสลับ ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน BS6121, BS7671, IEC60332, IEC60287, IEC60228, IEC60183, BS6724 และ IEC60502

ค) สายดิน (Ground Cable) ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน TIS 11 Part 3-2553

(7) รีเลย์ป้องกันทางไฟฟ้า (Protection Relay) เป็นอุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ป้องกันระบบโครงข่ายไฟฟ้าหากตรวจพบว่ามีความผิดปกติในโครงข่ายไฟฟ้าจะทำหน้าที่สั่งปลดอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เกิดปัญหาออกจากระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อป้องกันไม่ให้อุปกรณ์เกิดความเสียหาย และไม่ให้เกิดความเสียหายในภาพรวมของระบบ เช่น การป้องกันกระแสเกิน ป้องกันแรงดัน low/high และป้องกันปัญหาเฟสกลับ เป็นต้น โดยอุปกรณ์ดังกล่าวได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC60870-5-103 IEC60870-5-104 IEC 61850 IEEE C37.94 IEEE C37.118 และ IEEE 1588

### 3) มาตรฐานการติดตั้งและความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(1) การติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนพื้นดิน โครงการได้ออกแบบชุดโครงสร้างรองรับแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดินให้มีความแข็งแรง และให้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งสามารถทนทานต่อแรงกระทำจากความเร็วลมโดยไม่เกิดการชำรุดเสียหาย

(2) การติดตั้งอุปกรณ์ในระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการและการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จะเป็นไปตามมาตรฐานการติดตั้งทางไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย พ.ศ. 2564 ของวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (มาตรฐาน วสท. 022001-22) และการติดตั้งจะอยู่ภายใต้การควบคุมของวิศวกรควบคุมสาขางานไฟฟ้ากำลัง ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. 2542

#### 4) การเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

การเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โครงการได้ออกแบบให้มีอินเวอร์เตอร์ (Inverter) ซึ่งเป็นอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับแปลงไฟฟ้ากระแสตรงจากระบบผลิตไฟฟ้า เป็นไฟฟ้ากระแสสลับเพื่อจ่ายเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้า ทั้งนี้ การเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับระบบไฟฟ้าของ กฟภ. จะเป็นไปตามมาตรฐานการติดตั้งทางไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย พ.ศ. 2564 ของวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (มาตรฐาน วสท. 022001-22) และการติดตั้งจะอยู่ภายใต้การควบคุมของวิศวกรควบคุมสาขางานไฟฟ้ากำลัง ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. 2542

## 5.4 ชนิด แหล่งที่มาและปริมาณเชื้อเพลิง

พลังงานแสงอาทิตย์เป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตไฟฟ้าของระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้จัดทำข้อมูลความเข้มแสงและศักยภาพเชิงพลังงานแสงอาทิตย์ โดยได้มีการศึกษาศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทยจากข้อมูลดาวเทียม และฐานข้อมูลความเข้มรังสีอาทิตย์ ระดับตำบล ปี พ.ศ. 2566 พบว่า ความเข้มแสงเฉลี่ยทั้งปีของประเทศไทยใน มีค่า 17.91 เมกะจูล/ตารางเมตร-วัน สำหรับพื้นที่ตั้งโครงการตั้งอยู่บริเวณตำบลห้วยฮ่อง อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยทั้งปีประมาณ 18.31 เมกะจูล/ตารางเมตร-วัน เมื่อเปรียบเทียบกับค่าความเข้มแสงเฉลี่ยทั้งปีของประเทศไทย พบว่า บริเวณที่ตั้งโครงการมีค่าความเข้มแสงสูงกว่าความเข้มแสงเฉลี่ยของไทย ดังนั้น บริเวณพื้นที่ตั้งโครงการจึงเป็นพื้นที่ที่มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

## 5.5 แหล่งที่มาและปริมาณน้ำใช้ในกระบวนการผลิต

### 1) ระยะก่อสร้าง

ระยะก่อสร้างโครงการมีความต้องการใช้น้ำในกิจกรรมต่าง ๆ แบ่งออกได้ดังนี้

(ก) ใช้น้ำของคนงานก่อสร้าง จำนวน 80 คน คาดว่าจะมีปริมาณความต้องการใช้น้ำประมาณ 5.60 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คิดอัตราการใช้น้ำ 70 ลิตร/คน/วัน, เกรียงศักดิ์ อุดมสินโรจน์, 2537)

(ข) ใช้น้ำฉีดพรมพื้นที่ และล้างล้อรถก่อนออกจากพื้นที่ ประมาณ 5.57 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ค) ใช้น้ำล้างเครื่องมืออุปกรณ์ก่อสร้าง ประมาณ 1.59 ลูกบาศก์เมตร/วัน

โดยโครงการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการรับผิดชอบจัดหาน้ำใช้เพื่อการอุปโภคและบริโภคของคนงานก่อสร้าง และน้ำใช้เพื่อการก่อสร้าง ซึ่งบริษัทผู้รับเหมาจะซื้อน้ำใช้ทั้งหมดจากการประปาส่วนภูมิภาคสาขาเพชรบุรี

### 2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการคาดว่าจะมีการใช้น้ำในกิจกรรมต่าง ๆ แบ่งออกได้ดังนี้

(1) ใช้น้ำพนักงานสูงสุดจำนวน 27 คน/วัน คาดว่าจะมีปริมาณความต้องการใช้น้ำประมาณ 1.89 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คิดอัตราการใช้น้ำ 70 ลิตร/คน/วัน)

(2) ใช้น้ำในการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ประมาณ 1.44 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยจะล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ในช่วงฤดูแล้ง 2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 8 วัน หรือใช้น้ำประมาณ 11.52 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง (คำนวณการใช้น้ำประมาณ 1.5 ลิตร/แผง)

(3) น้ำใช้สำหรับรดน้ำต้นไม้พื้นที่สีเขียว ขนาดประมาณ 8,866.74 ตารางเมตร ในช่วงฤดูแล้ง ประมาณ 4.81 ลูกบาศก์เมตร/วัน

โดยโครงการจะจัดหาน้ำใช้สำหรับพนักงาน น้ำใช้ล้างทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ และ น้ำใช้สำหรับรดต้นไม้พื้นที่สีเขียว จากการประสานส่วนภูมิภาคสาขาเพชรบุรี

## 5.6 กระบวนการผลิตไฟฟ้า

การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ใช้งาน สรุปได้ดังนี้

1) เมื่อเซลล์แสงอาทิตย์ได้รับแสงอาทิตย์ จะมีการถ่ายเทพลังงานให้กับสารกึ่งตัวนำในเซลล์แสงอาทิตย์ ทำให้เกิดการเคลื่อนไหวของอิเล็กตรอน (Electron) และโฮล (Hole) (อะตอมสูญเสียอิเล็กตรอน) เมื่ออิเล็กตรอนและโฮลมีพลังงานสูงเพียงพอจะวิ่งเข้าหาเพื่อจับคู่กัน อิเล็กตรอนวิ่งไปยังชั้น n-type และโฮลจะวิ่งไปยังชั้น p-type ซึ่งอิเล็กตรอนวิ่งไปรวมกันที่ Front Electrode และโฮลวิ่งไปรวมกันที่ Back Electrode เมื่อมีการต่อวงจรไฟฟ้าจาก Front Electrode และ Back Electrode ให้ครบวงจร ก็จะเกิดกระแสไฟฟ้า

2) กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะเป็นไฟฟ้ากระแสตรง (DC Power) จะถูกส่งไปที่อินเวอร์เตอร์ (Inverter) เพื่อเปลี่ยนไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Power) หลังจากนั้นจะใช้หม้อแปลงไฟฟ้าเพิ่มแรงดันไฟฟ้าก่อนที่จะเชื่อมต่อ (Synchronize) เข้าระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อไป

## 5.7 มลพิษและการจัดการ

### 5.7.1 มลพิษทางอากาศและการควบคุม

#### 1) ระยะก่อสร้าง

กิจกรรมในระยะก่อสร้างที่ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศ ได้แก่ การเตรียมพื้นที่สำหรับติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ และอาคารต่าง ๆ รวมทั้งกิจกรรมการขนส่งวัสดุอุปกรณ์การก่อสร้าง รถรับส่งคนงานก่อสร้าง เป็นต้น ที่ก่อให้เกิดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง ทั้งนี้ การฟุ้งกระจายของฝุ่นจะเกิดขึ้นในช่วงเวลาสั้น ๆ โดยส่วนใหญ่จะเป็นฝุ่นหนักมักจะตกลงบริเวณใกล้เคียงกับแหล่งกำเนิด หรือตกลงภายในระยะ 6-9 เมตรจากพื้นที่ก่อสร้าง อย่างไรก็ตาม โครงการจะทำการฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่โครงการ ถนนทางเข้าพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อป้องกันฝุ่นละอองฟุ้งกระจายและลดผลกระทบต่อบ้านพักอาศัยที่อยู่ใกล้เคียง

#### 2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ไม่ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศแต่อย่างใด

## 5.7.2 เสียงและการควบคุม

### 1) ระยะเวลาก่อสร้าง

กิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียง ได้แก่ การเตรียมพื้นที่ การติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ และอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น ๆ การก่อสร้างอาคาร และจากรถบรรทุกขนส่งวัสดุอุปกรณ์ต่าง ๆ เป็นหลัก ซึ่งเกิดขึ้นเพียงชั่วคราว สำหรับโอกาสได้รับเสียงดังในช่วงที่มีเตรียมพื้นที่และการติดตั้งเสาเข็มที่เป็นฐานวางแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่อยู่บริเวณใกล้เคียงกัน โดยโครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาเลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำ รวมถึงจัดให้มีการบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์ก่อสร้างต่าง ๆ ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานให้ต่อเนื่องเสมอ และงดกิจกรรมการก่อสร้างหรือการใช้เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ก่อให้เกิดเสียงดัง ในช่วงเวลา 20.00-07.00 น. โดยจะต้องควบคุมระดับเสียงที่เกิดจากกิจกรรมก่อสร้างเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ได้แก่ ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าระดับเสียงสูงสุด และค่าระดับเสียงรบกวน นอกจากนี้ โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plug) ครอบหูลดเสียง (Ear Muff) เพื่อช่วยป้องกันอันตรายที่อาจจะเกิดต่อพนักงานหรือคนงานก่อสร้าง

### 2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ไม่ก่อให้เกิดเสียงดังแต่อย่างใด

## 5.7.3 น้ำเสีย และการจัดการ

### 1) ระยะเวลาก่อสร้าง

กิจกรรมที่ก่อให้เกิดน้ำเสียในระยะเวลาก่อสร้าง ได้แก่ น้ำเสียจากการใช้ห้องน้ำส้วมของคนงานก่อสร้าง จะเกิดขึ้นประมาณ 5.60 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำจากการล้างเครื่องมือและอุปกรณ์ก่อสร้าง จะเกิดขึ้นประมาณ 1.59 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งน้ำเสียจากห้องน้ำส้วม โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาใช้สุขาชั่วคราวที่ถูกสุขลักษณะและเพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้างตามที่กฎหมายกำหนด โดยผู้รับเหมาจะติดตั้งบริเวณสำนักงานชั่วคราว สำหรับน้ำเสียจากห้องสุขาชั่วคราว จะถูกบำบัดโดยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบเกราะ กรองไร้อากาศ และจะติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานท้องถิ่นให้เข้ามาดำเนินการสูบล้างสิ่งปฏิกูลไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสมต่อไป ส่วนน้ำจากการล้างที่เกิดจากการล้างเครื่องมือและอุปกรณ์ก่อสร้าง ซึ่งเป็นน้ำที่ปนเปื้อนด้วยเศษดินและฝุ่นละออง โครงการจะรวบรวมน้ำส่วนนี้ส่งสู่อุปกรณ์บำบัดน้ำทิ้งเพื่อกักตะกอนและนำไปใช้ประโยชน์มีดพรมพื้นที่ก่อสร้างต่อไป

## 2) ระยะดำเนินการ

กิจกรรมที่ก่อให้เกิดน้ำเสียในระยะดำเนินการ ได้แก่ น้ำเสียจากห้องน้ำห้องส้วม จะเกิดน้ำเสียประมาณ 1.89 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งโครงการจะบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำห้องส้วมด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบกะโหลก-ทรงเรืออากาศ จำนวน 2 ห้อง และจะติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานท้องถิ่นให้เข้ามาดำเนินการสูบล้างไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสมต่อไป ส่วนน้ำจากการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประมาณ 1.44 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะเกิดขึ้นในฤดูแล้ง อย่างไรก็ตาม น้ำจากการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ จะเป็นน้ำที่ปนเปื้อนเพียงฝุ่นละอองที่เกาะอยู่บนพื้นผิวของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ไม่มีความเป็นพิษหรือความสกปรกในรูปของสารประกอบอินทรีย์แต่อย่างใด ซึ่งโครงการจะปล่อยน้ำไหลและระเหยไปตามธรรมชาติ

### 5.7.4 ขยะมูลฝอย กากของเสีย และการจัดการ

#### 1) ระยะก่อสร้าง

มูลฝอยและกากของเสียที่เกิดขึ้นในช่วงก่อสร้างจำแนกได้เป็น 2 ประเภท คือ (1) มูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของคณาภิณก่อสร้าง คาดว่าจะมีปริมาณ 85.60 กิโลกรัม/วัน โครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดเตรียมถุงดำและถังรองรับขยะที่มีฝาปิดมิดชิดวางกระจายตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ ก่อนให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการเข้ามาเก็บขนต่อไป (2) กากของเสียที่เกิดจากกิจกรรมการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ซึ่งส่วนใหญ่คือเศษวัสดุบรรจุหีบห่อ คาดว่าจะมีปริมาณทั้งหมดประมาณ 4.22 กิโลกรัม/วัน หรือ 1.54 ตัน/ปี ซึ่งบางส่วนสามารถนำไปจำหน่ายหรือนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้ โครงการจะทำการคัดแยกเพื่อจำหน่ายหรือนำกลับมาใช้ใหม่ ส่วนที่จำหน่ายไม่ได้จะเก็บรวบรวมและประสานงานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสมต่อไป

#### 2) ระยะดำเนินการ

มูลฝอยที่เกิดขึ้นในช่วงดำเนินการจำแนกได้เป็น 2 ประเภท คือ (1) มูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน คาดว่าจะมีปริมาณ 28.89 กิโลกรัม/วัน โครงการได้จัดให้มีถังขยะมูลฝอยพร้อมฝาปิดมิดชิดวางกระจายตามจุดต่าง ๆ ภายในอาคารสำนักงานอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการเข้ามาเก็บขนต่อไป และ (2) กากของเสียที่เกิดขึ้นจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนใหญ่ คือ แผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ชำรุดเสียหาย เศษสายไฟ ชิ้นส่วนอิเล็กทรอนิกส์จากกิจกรรมการบำรุงรักษา เป็นต้น ประมาณ 1.86 กิโลกรัม/วัน หรือ 0.68 ตัน/ปี ซึ่งโครงการมีการจัดเตรียมพื้นที่สำหรับรวบรวมและจัดเก็บกากของเสียประมาณ 12 ตารางเมตร โดยโครงการจะนำส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตให้รับกำจัดกากอุตสาหกรรมต่อไป

## 6. สรุปผลการจัดรับฟังความเห็นและมาตรการในการป้องกัน แก๊ซ หรือเหยี่ยวยาเพื่อลดหรือบรรเทาผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจจะเกิดขึ้น

การดำเนินการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียของโครงการได้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำเอกสาร ประกอบด้วย รายงานประมวลหลักการปฏิบัติขั้นต้น (Preliminary CoP Report) สรุปรายละเอียดโครงการ และสื่ออินโฟกราฟิก ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 10 (ราชบุรี) พิจารณาสำหรับใช้ประกอบกระบวนการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนผู้มีส่วนได้เสีย เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 และได้รับอนุมัติให้ใช้เอกสาร ดังกล่าวตั้งหนังสือที่ สกพ 5532/1278 ลงวันที่ 11 กรกฎาคม พ.ศ. 2567

### 6.1 กำหนดกลุ่มเป้าหมาย

การกำหนดกลุ่มเป้าหมาย ประเภทผู้เข้าร่วมเวทีรับฟังความเห็นฯ ได้คำนึงถึงผู้ที่อาจได้รับผลกระทบ ทั้งทางตรงและทางอ้อม ซึ่งโครงการเป็นโรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีกำลังการผลิตติดตั้งไม่ถึง 10 เมกะวัตต์ ดังนั้น จึงกำหนดให้มีกลุ่มเป้าหมายในการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ครอบคลุมพื้นที่รัศมีอย่างน้อย 1 กิโลเมตร ตามที่ระเบียบ กกพ. ได้กำหนดไว้ รวมถึงหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องที่อยู่ภายนอกรัศมีที่กำหนด ซึ่งคาดว่าจะอาจจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ

โดยได้มีการเชิญกลุ่มเป้าหมายเข้าร่วมเวทีการรับฟังความเห็นฯ ในครั้งนี้ ประกอบด้วย ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ศึกษา ผู้แทนหน่วยงานราชการระดับจังหวัด ระดับอำเภอ ระดับท้องถิ่น สถาบันการศึกษาและหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงผู้สนใจทั่วไป ซึ่งมีผู้มาเข้าร่วมเวทีการรับฟังความเห็นฯ รวมจำนวน 76 คน (ไม่นับรวมเจ้าของโครงการและบริษัทที่ปรึกษา) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 6.1-1

ตารางที่ 6.1-1 กลุ่มเป้าหมายและจำนวนผู้เข้าร่วมเวทีรับฟังความเห็นฯ

1. ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ในพื้นที่รัศมี 1 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ	1.1 เขตองค์การบริหารส่วนตำบลหนองกะป๋ อำเภอบ้านลาด	26
	1) กำนันตำบลหนองกะป๋	1
	2) หมู่ที่ 3 บ้านหนองโสน ตำบลห้วยซ้อง	25
	ผู้นำชุมชน	
	- ผู้ใหญ่บ้าน	1
	- ผู้ช่วยผู้ใหญ่กำนัน	2
	- สารวัตรกำนัน	1
	ประชาชนในพื้นที่	21

**ตารางที่ 6.1-1 (ต่อ) กลุ่มเป้าหมายและจำนวนผู้เข้าร่วมเวทีรับฟังความเห็นฯ**

1. ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ในพื้นที่รัศมี 1 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ (ต่อ)	<b>1.2 เขตองค์การบริหารส่วนตำบลห้วยลึก อำเภอบ้านลาด</b>	<b>21</b>
	1) กำนันตำบลห้วยลึก	1
	2) หมู่ที่ 1 บ้านวัดตึก	10
	ผู้นำชุมชน	
	- ผู้ใหญ่บ้าน	1
	- ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
- ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้านฝ่ายรักษาความสงบ (พรส.)	1	
- สมาชิกสภาองค์การบริหารส่วนตำบลห้วยลึก	1	
ประชาชนในพื้นที่	6	
3) หมู่ที่ 2 บ้านหนองจอก	10	
ผู้นำชุมชน		
ผู้ใหญ่บ้าน	1	
ประชาชนในพื้นที่	9	
	<b>1.3 ศาลินสถาน</b>	<b>1</b>
	1) วัดไทรทอง (หนองโสน)	
	- เจ้าอาวาส	1
	2) วัดเนินหนองโสน (วัดเขาเจ้าราม)	-
2. หน่วยงานอนุมัติ/อนุญาต	<b>2.1 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)</b>	-
	<b>2.2 สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดเพชรบุรี/กรมโรงงานอุตสาหกรรม</b>	-
3. หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	<b>3.1 หน่วยงานราชการส่วนภูมิภาค</b>	<b>2</b>
	1) สำนักงาน กกพ. เขต 10 (ราชบุรี)	
	- หัวหน้าส่วนงานฯ	1
	- พนักงานช่วยอำนวยความสะดวก	1
	<b>3.2 หน่วยงานราชการระดับจังหวัด</b>	<b>2</b>
	1) สำนักงานพลังงานจังหวัดเพชรบุรี	
	- นายช่างเทคนิคอาวุโส	1
	- เจ้าหน้าที่ประสานงานโครงการ	1
	2) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดเพชรบุรี	-
	3) สำนักงานประชาสัมพันธ์จังหวัดเพชรบุรี	-
	<b>3.3 หน่วยงานราชการระดับอำเภอ</b>	<b>6</b>
	1) ที่ว่าการอำเภอบ้านลาด	
	- นายอำเภอบ้านลาด	1
	- ปลัดอำเภอ	1



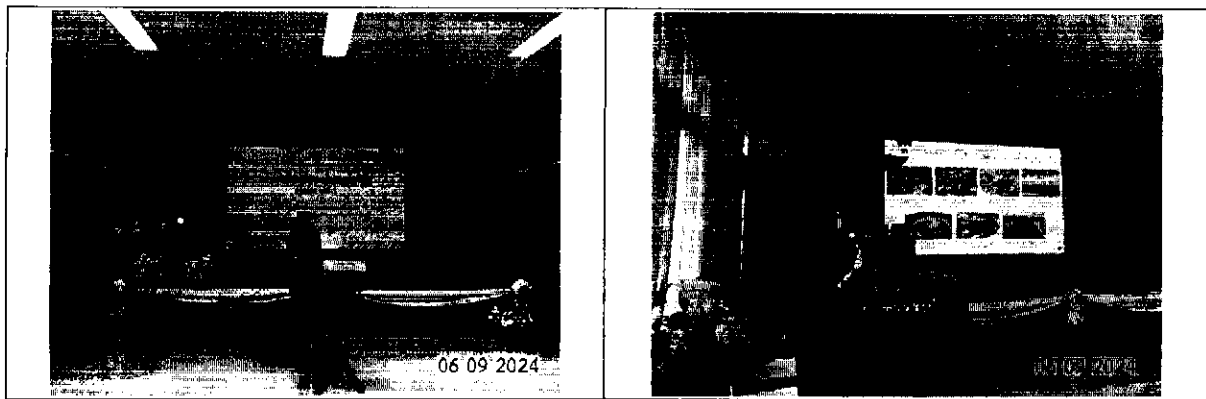


## 6.2 วัน เวลา และสถานที่จัดเวทีรับฟังความเห็นฯ

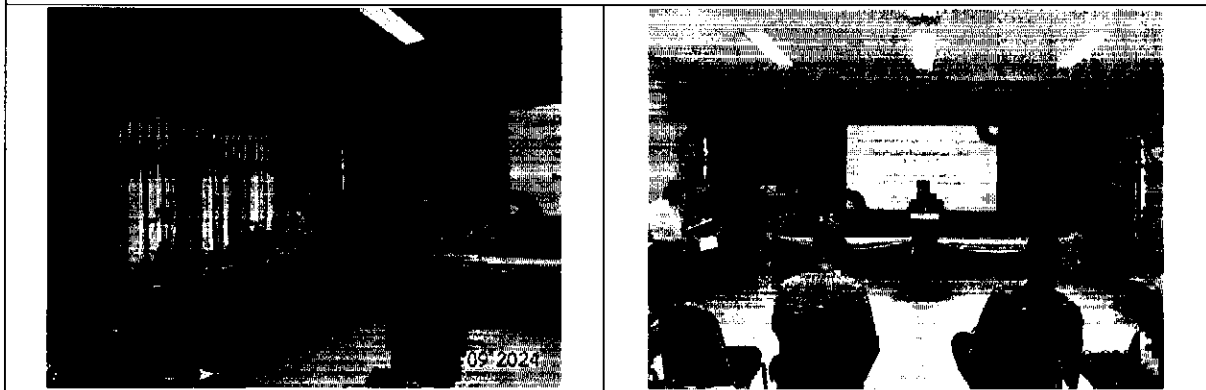
ก่อนการจัดเวทีรับฟังความเห็นฯ โครงการได้แจ้งกำหนดการ และสถานที่จัดเวทีรับฟังความเห็นฯ ผ่านหนังสือเชิญ ให้สำนักงาน กกพ. และผู้ที่เกี่ยวข้อง (กลุ่มเป้าหมาย) ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 วัน รวมถึงปิดประกาศเผยแพร่ข้อมูลโครงการอย่างต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน ก่อนเริ่มดำเนินการจัดเวทีรับฟังความเห็นฯ และได้แสดงไว้โดยเปิดเผย ณ สถานที่ซึ่งประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียเข้าถึงและพบเห็นได้โดยง่าย ตามที่ระเบียบ กกพ. กำหนด โดยได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2567 นอกจากนี้ โครงการยังได้จัดระบบการลงทะเบียนเพื่อให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ที่มีความประสงค์ให้ความเห็นหรือต้องการเข้าร่วมรับฟังความคิดเห็น สามารถลงทะเบียนล่วงหน้าได้โดยผ่านทางไปรษณีย์ โทรศัพท์ โทรสาร อีเมล แอปพลิเคชันไลน์ และแบบฟอร์มอิเล็กทรอนิกส์

การจัดเวทีรับฟังความเห็นฯ ฯ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ห้วยฮ่อง โขสาร ดำเนินการเมื่อวันศุกร์ที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ห้องประชุมองค์การบริหารส่วนตำบลหนองกะป๋ ตำบลหนองกะป๋ อำเภอบ้านลาด จังหวัดเพชรบุรี สำหรับภาพบรรยากาศการจัดรับฟังความเห็นฯ แสดงดังรูปที่ 6.2-1



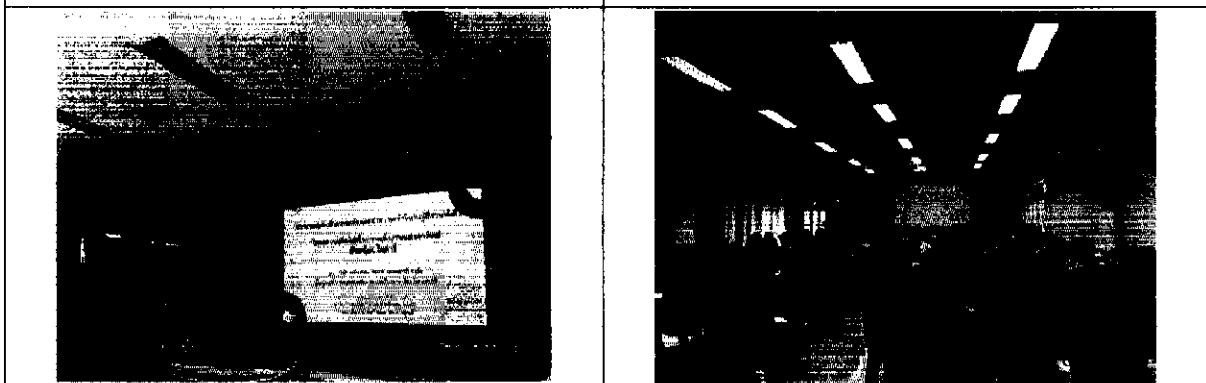


การดำเนินเวที เตรียมความพร้อมผู้เข้าร่วมในการรับฟังความเห็น

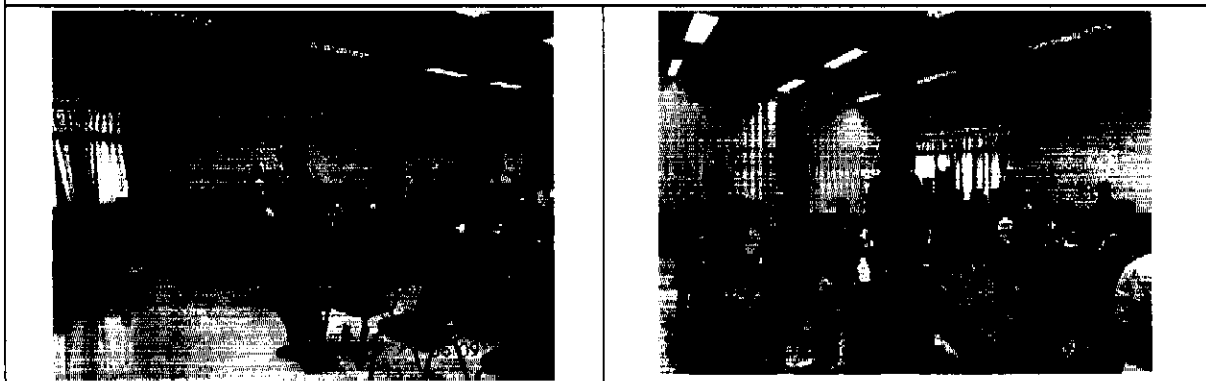


กล่าวรายงานการรับฟังความเห็นฯ โดยผู้แทนโครงการ

กล่าวเปิดการรับฟังความเห็นฯ โดยนายอำเภอบ้านลาด



การนำเสนอข้อมูลรายละเอียดโครงการ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม



การแสดงความเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อสงสัย และข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ

รูปที่ 6.2-1 (ต่อ) บรรยากาศการจัดรับฟังความเห็นฯ

### 6.3 วัน เวลา รูปแบบช่องทางของการรับฟังความเห็นเพิ่มเติม

ภายหลังการรับฟังความเห็นฯ โครงการได้เปิดให้มีการรับฟังความเห็นเพิ่มเติมอย่างต่อเนื่องอีกไม่น้อยกว่า 15 วัน ผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น ไปรษณีย์ โทรศัพท์/โทรสาร อีเมล แอปพลิเคชันไลน์ และแบบฟอร์มอิเล็กทรอนิกส์ เป็นต้น รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 6.3-1 ซึ่งดำเนินการตั้งแต่วันที่ 7-21 กันยายน พ.ศ. 2567

ตารางที่ 6.3-1 รูปแบบช่องทางของการรับฟังความเห็นเพิ่มเติมภายหลังการรับฟังความเห็น

ประเภท	รูปแบบการรับฟังความเห็นเพิ่มเติม
1. ทางไปรษณีย์	1) บริษัท หนองแทน โซล่าร์ เอนเนอร์ยี จำกัด (เจ้าของโครงการ) เลขที่ 223/61 อาคารคันทรีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260  2) บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด (บริษัทที่ปรึกษา) เลขที่ 99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ 10270
2. ทางโทรศัพท์/โทรสาร	1) ผู้ประสานงานบริษัท หนองแทน โซล่าร์ เอนเนอร์ยี จำกัด (เจ้าของโครงการ) โทรศัพท์ : 02-361-5599 โทรสาร : 02-361-5036 คุณประเสริฐ นาคนิคาม โทรศัพท์ : 094-287-9355  2) ผู้ประสานงานบริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด (บริษัทที่ปรึกษา) โทรศัพท์ : 02-105-4608 โทรสาร : 02-105-4609 คุณวิสสุตา เกิดผล (นักวิชาการด้านสิ่งแวดล้อม) โทรศัพท์ : 061-404-9636 คุณอติชาตวิญญ์ แทนนรินทร์นอก (นักวิชาการด้านสังคม) โทรศัพท์ : 065-059-1519
3. อีเมล	เจ้าของโครงการ : prasert.n@supercorp.co.th บริษัทที่ปรึกษา : vissuta@4tier.co.th : lidakwan@4tier.co.th
4. แอปพลิเคชันไลน์	ID Line : 4tier.pp หรือสแกน QR Code 
5. แบบฟอร์มอิเล็กทรอนิกส์	<a href="https://forms.gle/hizHLnLRZieRipF0/">https://forms.gle/hizHLnLRZieRipF0/</a> หรือสแกน QR Code 

6.4 มาตรการในการป้องกัน แก๊ซ หรือเยียวยาเพื่อลด หรือบรรเทาผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจจะเกิดขึ้น เช่น ด้านคุณภาพอากาศ ระดับเสียง คุณภาพน้ำ คมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย อาชีวอนามัย สุขภาพและความปลอดภัย เศรษฐกิจและสังคม และอื่น ๆ

โครงการได้ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการทั้งในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ เพื่อนำมาพิจารณากำหนดมาตรการในการป้องกัน แก๊ซ หรือเยียวยาเพื่อลด หรือบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการรวมทั้งจากข้อวิตกกังวลของผู้มีส่วนได้เสีย รายละเอียดสรุปดังตารางที่ 6.4-1 นอกจากนี้ โครงการได้กำหนดมาตรการรื้อถอนไว้ในกรณีที่โครงการมีการรื้อถอนบางส่วนหรือทั้งหมด รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 6.4-2

ตารางที่ 6.4-1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

ผลกระทบ	มาตรการที่เกี่ยวข้อง
<p><b>1. ด้านคุณภาพอากาศ</b></p> <p>- ระยะก่อสร้าง : กิจกรรมการเตรียมพื้นที่สำหรับติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ และอาคารต่าง ๆ รวมทั้งกิจกรรมการขนส่งวัสดุอุปกรณ์การก่อสร้าง รถรับส่งคนงานก่อสร้าง เป็นต้น ที่ก่อให้เกิดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง</p>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ที่มีการเปิดหน้าดิน กองวัสดุ และบริเวณถนนทางเข้าพื้นที่ก่อสร้าง อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศ โดยควบคุมให้ผิวดินมีความเปียกชื้น เพื่อป้องกันฝุ่นละอองฟุ้งกระจายและลดผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง</li> <li>- จัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างให้เป็นระเบียบส่วนใดที่ก่อให้เกิดฝุ่นฟุ้งกระจายต้องมีวัสดุคลุมปิดทับ</li> <li>- เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโครงการมีการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอให้สามารถทำงานได้ดี และลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ</li> <li>- ก่อนนำรถออกจากพื้นที่ก่อสร้างให้ล้างทำความสะอาดตัวรถและล้อรถที่มีเศษหิน ดินโคลน หรือทรายที่อาจจะก่อให้เกิดสภาพที่เป็นอันตรายและความสกปรกบนถนน</li> </ul> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <p>ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 2 สถานี ตรวจวัด ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะก่อสร้าง ใน 2 ช่วงทิศทางลมหลัก และตรวจวัดติดต่อกัน 5 วัน ครอบคลุมวันทำการและวันหยุด พร้อมทั้งแสดงผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่เกี่ยวข้องในรูปแบบตารางและแผนภูมิรวมถึงให้บันทึกกิจกรรมที่เกิดขึ้นโดยรอบขณะทำการตรวจวัด พร้อมแสดงทิศทางและตรวจวัดความเร็วลม และรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากหน่วยงานราชการที่มีการตรวจวัดในพื้นที่ (ถ้ามี) โดยมีพารามิเตอร์ที่กำหนด ได้แก่</p>

**ตารางที่ 6.4-1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ**

ผลกระทบ	มาตรการที่เกี่ยวข้อง
	<p>ก) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</p> <p>ข) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM<sub>10</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</p> <p>ค) ทิศทางและความเร็วลม (อย่างน้อยจำนวน 1 สถานี)</p> <p>- แผนที่แสดงตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และทิศทางลมหลัก บริเวณที่ตั้งโครงการ</p> <p>ก) สถานีที่ 1 วัดเนินหนองโสน (เขาเจ้าราม) (A1)</p> <p>ข) สถานีที่ ๒ บ้านพักอาศัยด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (A2)</p>
<p>- ระยะดำเนินการ : ไม่ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศแต่อย่างใด</p>	<p>ไม่มี</p>
<p><b>2. ด้านเสียง</b></p> <p>- ระยะก่อสร้าง : การเตรียมพื้นที่ การติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น ๆ การก่อสร้างอาคาร และจากระบบรถทุกขนส่งซึ่งเกิดขึ้นเพียงชั่วคราว</p>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <p>- แจกแผนการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบอย่างน้อย 2 สัปดาห์ ก่อนการก่อสร้าง</p> <p>- กิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชนหรือสิ่งมีชีวิตที่อยู่บริเวณ โดยรอบ ให้มีการดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลากลางวัน ยกเว้นกิจกรรมที่จำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่องให้แล้วเสร็จจะต้องแจ้งให้ผู้นำชุมชนในพื้นที่ทราบก่อนดำเนินการในกิจกรรมนั้น ๆ อย่างน้อย 7 วัน</p> <p>- ให้ติดตั้งกำแพงหรือรั้วในกรณีที่มีระดับเสียงสูงเกินกว่าค่ามาตรฐานที่มีลักษณะเป็นแผ่นหนาทึบ หรือวัสดุอื่นที่ให้ผลเทียบเท่าและมีความสูงกว่าระดับสายตา บริเวณรั้วพื้นที่ก่อสร้างด้านที่อยู่ติดหรือใกล้เคียงกับชุมชนหรือพื้นที่ลั่นไหว ทั้งนี้ กำแพงกั้นเสียงควรติดตั้งในบริเวณที่ใกล้ที่สุดกับแหล่งกำเนิดเสียงเท่าที่จะทำได้</p> <p>- เลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำ และตรวจสอบบำรุงรักษา อุปกรณ์และเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานให้ดียิ่งขึ้น</p> <p>- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้แก่คนงานที่ทำงานบริเวณที่มีเสียงดัง และควบคุมระดับเสียง ทั่วไปให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน</p> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <p>- ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ตั้งโครงการ จำนวน 2 สถานี ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะก่อสร้าง และตรวจวัดติดต่อกัน 5 วันครอบคลุมวันทำการและวันหยุด พร้อมทั้งแสดงผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงที่เกี่ยวข้องในรูปแบบตารางและแผนภูมิ โดยมีพารามิเตอร์ที่กำหนด ได้แก่</p> <p>ก) ระดับเสียงในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L<sub>eq</sub> 24 hr)</p> <p>ข) ระดับเสียงพื้นฐาน (L<sub>90</sub>)</p>

**ตารางที่ 6.4-1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ**

ผลกระทบ	มาตรการที่เกี่ยวข้อง
	ค) ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) ง) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) - แผนที่แสดงตำแหน่งจุดตรวจวัดระดับเสียง ก) สถานีที่ 1 วัดเนินหนองโสน (เขาเจ้าราม) (N1) ข) สถานีที่ 2 บ้านพักอาศัยด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (N2)
ระยะดำเนินการ : ไม่ก่อให้เกิดเสียงดังแต่อย่างใด	ไม่มี
<p><b>3. ด้านคุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และการป้องกัน</b></p> <p>- ระยะก่อสร้าง : นำเสียจากคนงานก่อสร้าง ประมาณ 5.60 ลบ.ม./วัน ซึ่งจัดให้มีห้องสุขาชั่วคราวที่ถูกสุขลักษณะและเพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้าง โดยบำบัดโดยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบเกราะ-กรองไร้อากาศ และผู้รับเหมาจะติดต่อให้รถสูบล้างไปกำจัดต่อไป สำหรับน้ำจากการล้างเครื่องมือและอุปกรณ์ก่อสร้าง จะเกิดขึ้นประมาณ 1.59 ลบ.ม./วัน ซึ่งเป็นน้ำที่ปนเปื้อนด้วยเศษดินและฝุ่นละออง จะรวบรวมน้ำส่วนนี้ลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งเพื่อตกตะกอนและนำไปใช้ประโยชน์ฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างต่อไป</p>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <p>ให้ตั้งสำนักงานสนามชั่วคราวและที่พักคนงาน หลังน้ำแห้งส้วมที่ถูกสุขลักษณะเพียงพอ แก่คนงานก่อสร้างห่างจากแหล่งน้ำอย่างน้อย 30 เมตร เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมภายในพื้นที่สำนักงานสนามชั่วคราวและที่พักคนงานลงสู่แหล่งน้ำบริเวณใกล้เคียง</p> <p>- ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปจากห้องน้ำห้องส้วม เพื่อบำบัดน้ำเสียให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ราชการกำหนดก่อนระบายออกสู่ภายนอก โดยห้ามระบายของเสียใด ๆ ที่ยังมีได้มีการบำบัดลงสู่แหล่งน้ำ และจะต้องมีการสูบน้ำเสียหรือของเสียดังกล่าวไปทิ้งหรือบำบัดให้ถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน</p> <p>- ห้ามทิ้งขยะหรือเศษวัสดุจากการก่อสร้างลงในท่อระบายน้ำ หรือแหล่งน้ำสาธารณะ โดยเด็ดขาด</p> <p>- จัดทำรางระบายน้ำชั่วคราวและบ่อดักตะกอน ให้แล้วเสร็จในช่วง 1 เดือนแรกของการก่อสร้าง เพื่อควบคุมการระบายน้ำจากการก่อสร้างไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพื้นที่โดยรอบ ทั้งนี้ ให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพวางระบายน้ำชั่วคราวเป็นประจำ หากพบว่ามี รุ่ยเสีย ทร ให้ซ่อมแซมให้อยู่ในสภาพ ใช้งานได้โดยเร็ว</p>
<p>- ระยะดำเนินการ : นำเสียจากพนักงาน ประมาณ 1.89 ลบ.ม./วัน ซึ่งจะบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำห้องส้วมด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบเกราะ-กรองไร้อากาศ และจะติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานท้องถิ่นให้เข้ามาดำเนินการสูบล้างไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสมต่อไป ส่วนน้ำจากการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ประมาณ 1.44 ลบ.ม./วัน จะเกิดขึ้นในฤดูแล้ง จะเป็นน้ำที่ปนเปื้อนเพียงฝุ่นละอองที่เกาะอยู่บนพื้นผิวของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ไม่มีความเป็นพิษหรือความ</p>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <p>(1) การใช้น้ำ</p> <p>หากในอนาคตโครงการจะใช้น้ำบาดาลจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขการให้อนุญาตของหน่วยงานอย่างเคร่งครัด และให้ระบุปริมาณที่สูบล้างเทียบกับปริมาณที่ได้รับอนุญาต (ระบุในหน่วย ลบ.ม./เดือน)</p> <p>(2) การระบายน้ำฝน</p> <p>- ควบคุมอัตราการระบายน้ำฝนจากบ่อหนองน้ำ หรือพื้นที่โครงการให้มีอัตราการระบายไม่เกิน กว่าอัตราการระบายน้ำฝนในพื้นที่ก่อนพัฒนาโครงการ</p>

ตารางที่ 6.4-1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

ผลกระทบ	มาตรการที่เกี่ยวข้อง
<p>สกปรกในรูปของสารประกอบอินทรีย์แต่อย่างใด ซึ่งโครงการจะปล่อยน้ำไหลและระเหยไปตามธรรมชาติ</p>	<p>(3) การบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย</p> <p>บำรุงรักษากระบบบำบัดน้ำเสียให้มีประสิทธิภาพในการบำบัดเพียงพอในการบำบัดน้ำเสียทั้งหมด รวมถึงภาคตะกอนของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนนำไปกำจัดภายนอกพื้นที่โครงการ หรือนำมาใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ</p> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <p>(1) การใช้น้ำ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกข้อมูลปริมาณน้ำที่โครงการนำมาใช้ในโครงการ เพื่อเปรียบเทียบกับปริมาณน้ำที่ได้รับ อนุญาตจากหน่วยงานผู้อนุญาต รวมทั้งปัญหาอุปสรรคจากการใช้น้ำของโครงการทุก 6 เดือน ตามรอบปฏิทิน (ถ้ามี)</li> </ul> <p>(2) การระบายน้ำทิ้ง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- แสดงผังสมดุลน้ำใช้-น้ำทิ้ง (Water balance) พร้อมแสดงข้อมูลระบบบำบัดน้ำเสีย และการระบายน้ำทิ้ง</li> </ul>
<p><b>4. ด้านคมนาคมขนส่ง</b></p> <p>- <b>ระยะก่อสร้าง :</b> โครงการจะใช้ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3204 ทางหลวงชนบท พ.บ.4008 และทางสาธารณะเลียบบคลองชลประทานในการเดินทางเข้าออกโครงการ โดยปริมาณการจราจรที่เพิ่มขึ้นจากกิจกรรมการก่อสร้างในช่วงเร่งด่วนสูงสุด 8 คัน/วัน และในช่วงปกติจะมีปริมาณจราจรสูงสุด 6 คัน/วัน ซึ่งปริมาณจราจรของโครงการจะเพิ่มขึ้นเป็นบางวันของแต่ละเดือน</p>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีป้ายหรือสัญญาณเตือนที่เห็นได้ชัดเจนทั้งเวลากลางวันและกลางคืนก่อนถึงพื้นที่ก่อสร้างกึ่งถาวร 100 เมตร</li> <li>- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างทุกชนิดให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด</li> <li>- หากกิจกรรมการก่อสร้าง ทำให้ป้าย สัญญาณไฟ หรือผิวถนนชำรุดต้องรีบดำเนินการ ซ่อมแซมอย่างเร่งด่วน</li> <li>- ควบคุมความเร็วของพาหนะบนถนนสายเลียบบคลองชลประทานเข้าสู่พื้นที่โครงการให้ไม่เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง</li> </ul>
<p>- <b>ระยะดำเนินการ :</b> โครงการจะใช้ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3204 ทางหลวงชนบท พ.บ. 4008 และทางสาธารณะเลียบบคลองชลประทานในการเดินทางเข้าออกโครงการ โดยปริมาณการจราจรที่เพิ่มขึ้นจากกิจกรรมการก่อสร้างในช่วงเร่งด่วนสูงสุด จำนวน 5 คัน/วัน และในช่วงปกติจะมีปริมาณจราจรสูงสุด จำนวน 3 คัน/วัน ซึ่งปริมาณจราจรของโครงการจะเพิ่มขึ้นเป็นบางวันของแต่ละเดือน</p>	<p>ไม่มี</p>

ตารางที่ 6.4-1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<p><b>5. ด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย</b></p> <p>- <b>ระยะก่อสร้าง :</b> มูลฝอยจากคณงานก่อสร้าง ประมาณ 85.60 กก./วัน จะถูกรวบรวมและให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการเข้ามาเก็บขนต่อไป ส่วนมูลฝอยจากกิจกรรมการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประมาณ 1.54 ตัน/ปี ซึ่งบางส่วนจะจำหน่ายหรือนำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ ส่วนที่เหลือจะเก็บรวบรวมและประสานงานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสมต่อไป</p>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดเตรียมวัสดุอุปกรณ์รองรับขยะที่เกิดขึ้นจากคณงานไว้ตามบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้พอเพียงและประสานกับหน่วยงานท้องถิ่นเพื่อดำเนินการกำจัดขยะ</li> <li>- กรณีกิจกรรมการก่อสร้างมีของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดอย่างถูกต้อง และกำหนดวิธีปฏิบัติงานเรื่องการแยกทิ้งขยะ หรือของเสียอันตราย และอบรมให้คณงานที่เกี่ยวข้องทราบห้ามทิ้งมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียง</li> </ul> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกชนิดปริมาณ เศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้างและวิธีการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยระบุหัวข้อในการเก็บบันทึกข้อมูล เช่น ชนิด ปริมาณ และวิธีกำจัด เป็นต้น เดือนละ 1 ครั้ง และจัดทำสรุป ข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี</li> </ul>
<p>- <b>ระยะดำเนินการ :</b> มูลฝอยจากพนักงาน ประมาณ 28.89 กก./วัน จะถูกรวบรวมและให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการเข้ามาเก็บขนต่อไป และกากของเสียที่เกิดขึ้นจากระบบผลิตไฟฟ้าประมาณ 0.68 ตัน/ปี ซึ่งจะรวบรวมและจัดเก็บกากของเสียไว้ก่อนนำส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตให้รับกำจัดกากอุตสาหกรรมต่อไป</p>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- การจัดเก็บและส่งกำจัดอุปกรณ์ที่ชำรุดหรือหมดอายุการใช้งานให้ดำเนินการตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่มีผลบังคับใช้ฉบับล่าสุด รวมถึงให้ปฏิบัติตามแนวทาง ดังต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• กรณีส่งออกไปจัดการนอประเทศ ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยวัตถุอันตราย และข้อกำหนดระหว่างประเทศ ทั้งนี้ เมื่อดำเนินการแล้วเสร็จให้แจ้งสำนักงาน กกพ. ทราบภายใน 30 วันนับจากที่มีการส่งออกไปจัดการนอประเทศ</li> <li>• กรณีการจัดการภายในประเทศ ต้องดำเนินการฝังกลบในหลุมฝังกลบของเสียอันตราย (Secure Land Fill) หรือเผาทำลายด้วยเตาเผาเฉพาะของเสียอันตราย</li> </ul> </li> <li>- ตรวจสอบสถานที่จัดเก็บขยะมูลฝอย และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วเป็นประจำเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการปนเปื้อนหรือฟุ้งกระจายของกากของเสีย</li> </ul> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกชนิดปริมาณและจัดการของเสียของโครงการ โดยสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานทุก 1 ปี ตามเอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (แบบ กย.2) ผ่านระบบทะเบียนลูกค้า</li> </ul>



**ตารางที่ 6.4-1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ**

ผลกระทบ	มาตรการที่เกี่ยวข้อง
<p><b>6. ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสุขภาพ</b></p> <p>- ระยะก่อสร้าง : การก่อสร้างเป็นงานที่มีความเสี่ยงสูง และพบอัตราการเกิดอุบัติเหตุ รวมทั้งการประสบอันตรายของคนงานก่อสร้างสูงเป็นอันดับต้น ๆ</p>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีการบริหารจัดการความปลอดภัยในการทำงานตามข้อกำหนดของกฎหมายว่าด้วย ความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการก่อสร้างอย่างเป็นระบบ และมีประสิทธิภาพ</li> <li>- ติดตั้งป้ายประกาศเตือนแนวเขตพื้นที่ก่อสร้างของโครงการในสถานที่ที่มองเห็นได้ชัดเจน และรับทราบได้ง่ายชัดเจน</li> <li>- จัดแบ่งเขตในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างอย่างเป็นสัดส่วน โดยแบ่งออกเป็นเขตก่อสร้าง เขตพักผ่อนในช่วงพักกลางวัน เขตจัดเก็บเครื่องมือและวัสดุอุปกรณ์ และเขตกองเก็บวัสดุอุปกรณ์ที่ไม่ใช้แล้ว</li> <li>- จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รวมทั้งรถฉุกเฉินจำนวน 1 คันหรือเบอร์ติดต่อ สถานพยาบาลใกล้เคียงที่มีรถพยาบาลสำหรับกรณีฉุกเฉิน พร้อมทั้งผู้ที่สามารถให้การปฐมพยาบาลได้ประจำ พื้นที่ให้พร้อมสำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงตลอดเวลา</li> </ul> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวน ผู้ปฏิบัติงานที่ได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ และให้สรุปข้อมูล เป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี</li> </ul>
<p>- ระยะดำเนินการ : มีพนักงานของ บริษัทอยู่ประจำ และมีพนักงานที่เข้าเป็นครั้งคราว ซึ่งอาจเกิดอุบัติเหตุในการทำงานได้</p>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ดำเนินการตามแผนงานที่กำหนดสำหรับพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตรายของโครงการ และหาแนวทางป้องกันและแก้ไขความเสี่ยงในแต่ละพื้นที่</li> <li>- ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน</li> <li>- จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสม และเพียงพอกับลักษณะงาน เช่น                         <ul style="list-style-type: none"> <li>• การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง</li> <li>• กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย</li> <li>• การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน</li> <li>• การฝึกใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล</li> <li>• การป้องกันอันตรายจากเครื่องจักร ความร้อนและไฟฟ้า</li> <li>• การทำงานบนที่สูงตั้งแต่ 2 เมตรขึ้นไป</li> </ul> </li> <li>- ตรวจสอบการทำงานของระบบเตือนภัยต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี</li> </ul>

ตารางที่ 6.4-1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

ผลกระทบ	มาตรการระยะ ที่เกี่ยวข้อง
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ โดยอาจแบ่งแผนเป็น 3 ระดับ ตามความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน และให้มีช่องทางการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ทั้งนี้ แผนต้องมีขั้นตอนการดำเนินการ และผู้รับผิดชอบที่ชัดเจน ตลอดจนมีความถี่ในการฝึกซ้อมเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด</li> <li>- ดำเนินการตามแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ</li> <li>- การใช้งานระบบไฟฟ้าในโรงงาน ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามหลักวิชาการหรือมาตรฐานที่ยอมรับ</li> <li>- ให้มีการตรวจสอบระบบไฟฟ้าในโรงงานและรับรองความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าในโรงงานเป็นประจำทุกปีตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด</li> </ul> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกรายการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวน ผู้ปฏิบัติงานที่ได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ สรุปข้อมูลเป็นราย เดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี</li> <li>- แสดงผลการตรวจสอบระบบไฟฟ้าในโรงงานและรับรองความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าใน โรงงานเป็นประจำทุกปี</li> <li>- แสดงผลฝึกซ้อมดับเพลิงและเหตุฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง หรือตามที่กฎหมายกำหนด</li> <li>- แสดงผลการตรวจสอบการทำงานของระบบเตือนภัยและอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี</li> </ul>
<p>7. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระยะก่อสร้าง : ผลกระทบด้านบวก เช่น การจ้างงาน กระตุ้นเศรษฐกิจในพื้นที่ เป็นต้น ผลกระทบด้านลบ เช่น การทะเลาะวิวาทของคนงานก่อสร้าง หรือการรบกวนชุมชน เป็นต้น</li> </ul>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับแผนการก่อสร้าง โดยการติดป้ายประกาศบริเวณพื้นที่ตั้งโครงการ หรือรูปแบบอื่นที่เหมาะสม เพื่อให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียรับทราบโดยทั่วกันล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วันก่อนการดำเนินการก่อสร้าง</li> <li>- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เป็นระยะ ๆ ตลอดช่วงก่อสร้าง เพื่อสอบถามและรับฟังความเห็นจากชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการเพื่อหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น</li> <li>- จัดให้มีศูนย์ประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการก่อสร้างโครงการ</li> <li>- ในกรณีที่มีการร้องเรียนจากประชาชนเกี่ยวกับผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้างโครงการจะต้องทำการตรวจสอบและแก้ไขทันที</li> </ul>

**ตารางที่ 6.4-1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ**

ผลกระทบ	มาตรการที่เกี่ยวข้อง
	<p>- แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน เพื่อให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ และมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมร่วมกับโครงการ ซึ่งอย่างบัลยัตติงประกอบด้วยผู้แทนประชาชน หน่วยงานในท้องถิ่น สถาบันการศึกษาหรือนักวิชาการในพื้นที่ และบริษัทเจ้าของโครงการ โดยให้มีสัดส่วนกรรมการจากภาคประชาชนอย่างน้อยเกินครึ่งหนึ่งของผู้แทนทุกภาคส่วนรวมกัน ทั้งนี้ในการแต่งตั้งคณะกรรมการดังกล่าว ให้ระบุโครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการ จำนวนกรรมการ ลำนาจหน้าที่ ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง รูปแบบการประชุม ความถี่ในการจัดประชุม เป็นต้น พร้อมทั้งให้มีการเชื่อมโยงการดำเนินงานของคณะกรรมการไปสู่การบริหารของโครงการ โดยให้คณะกรรมการมีอำนาจ หน้าที่ เช่น การรับเรื่องร้องเรียน และการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการ เป็นต้น ทั้งนี้สามารถให้คณะกรรมการดังกล่าวทำหน้าที่ต่อเนื่องในระยะดำเนินการได้ด้วย</p> <p>การแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชนให้ดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มก่อสร้างโครงการ หากมีข้อจำกัดในการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน ทำให้ไม่สามารถจัดตั้งคณะกรรมการตามสัดส่วนที่กำหนดได้ตามข้างต้น โครงการต้องแจ้งให้สำนักงาน กกพ. ทราบ พร้อมกำหนดมาตรการในการสร้างความเข้าใจและสื่อสารผลการดำเนินงานของโครงการไปยังชุมชนและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการโดยรอบ ผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ในรูปแบบต่าง ๆ เช่น เอกสาร สิ่งพิมพ์ สื่อบุคคล หรือ ระบบสารสนเทศ เป็นต้น และ บันทึกหลักฐานการดำเนินงานของโครงการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ</p> <p>- พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการเข้าทำงานในอันดับแรก โดยขั้นตอนการคัดเลือกจะเป็นไปตามระเบียบของบริษัท</p> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <p>- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการรวมทั้งวิธีการและ ระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยให้มีการสรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี</p> <p>- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยให้มีการสรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี</p> <p>- ให้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการร่วมกับชุมชน โดยให้มีการสรุปผลการดำเนินการทุก 1 ปี</p>

ตารางที่ 6.4-1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

ผลกระทบ	มาตรการบรรเทาผลกระทบ
<p>- ระยะดำเนินการ : ผลกระทบด้านบวก เช่น การจ้างงาน ช่วยทำให้ในพื้นที่ที่มีความเสถียรด้านไฟฟ้ามากขึ้น เป็นต้น ส่วนผลกระทบด้านลบ เช่น อาจทำให้ชุมชนมีความวิตกกังวล</p>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโครงการ เพื่อคลายความวิตกกังวล</li> <li>- กำหนดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียน โดยระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอน และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมแผนผังประกอบให้ชัดเจน ทั้งนี้ ในกรณีแก้ไขปัญหายังไม่แล้วเสร็จ ให้มีการแจ้งความก้าวหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะทุก 7 วัน</li> <li>- จัดให้มีผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการในการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชน สัมพันธ์ต่างๆ กับชุมชนรวมทั้งติดตามรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับโครงการ</li> <li>- เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารและประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ และผลการดำเนินการตาม ประมวลหลักการปฏิบัติให้กับชุมชนในพื้นที่และคณะกรรมการร่วมกับชุมชนรับทราบ พร้อมเปิดโอกาสให้ ชุมชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ</li> <li>- ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และการดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนในพื้นที่</li> <li>- แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน เพื่อให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ และมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมร่วมกับโครงการ ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยผู้แทนประชาชน หน่วยงานในท้องถิ่น สถาบันการศึกษาหรือนักวิชาการในพื้นที่ และบริษัทเจ้าของโครงการ โดยให้มีสัดส่วนกรรมการจากภาคประชาชนอย่างน้อยเกินครึ่งหนึ่งของผู้แทนทุกภาคส่วนรวมกัน ทั้งนี้ ในการแต่งตั้งคณะกรรมการดังกล่าว ให้ระบุโครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการ จำนวนกรรมการ อำนาจหน้าที่ ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง รูปแบบการประชุม ความถี่ในการประชุม เป็นต้น พร้อมทั้งให้มีการเชื่อมโยง การดำเนินงานของคณะกรรมการไปสู่การบริหารของโครงการ โดยให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ เช่น การรับเรื่องร้องเรียน และการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการ เป็นต้น ทั้งนี้ ในช่วงต้นของระยะดำเนินการ คณะกรรมการดังกล่าวสามารถเป็นชุดเดียวกับระยะก่อสร้างได้</li> </ul>

**ตารางที่ 6.4-1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ**

ผลกระทบ	มาตรการที่เกี่ยวข้อง
	<p>ทั้งนี้ หากมีข้อจำกัดในการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน ทำให้ไม่สามารถจัดตั้งคณะกรรมการตามสัดส่วนที่กำหนดได้ตาม ข้างต้น โครงการต้องแจ้งให้สำนักงาน กกพ. ทราบ พร้อมทั้ง กำหนดมาตรการในการสร้างความเข้าใจและสื่อสารผลการ ดำเนินงานของโครงการไปยังชุมชนและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของ โครงการโดยรอบผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ในรูปแบบต่าง ๆ เช่น เอกสาร สิ่งพิมพ์ สื่อบุคคล หรือ ระบบสารสนเทศ เป็นต้น และ บันทึกหลักฐานการดำเนินงานของโครงการตลอดระยะเวลา ดำเนินการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ในกรณีพิสูจน์ได้ว่ามีความเสียหายเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของ โครงการ ให้คณะกรรมการร่วมกับชุมชนที่แต่งตั้งขึ้น มีอำนาจ หน้าที่ในการพิจารณาจ่ายค่าเสียหายที่เกิดขึ้น</li> </ul> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อ โครงการ รวมทั้งวิธีการและ ระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยให้มีการสรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการ ดำเนินการทุก 1 ปี</li> <li>- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยให้มี การสรุปข้อมูลเป็นราย เดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี</li> <li>- บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการร่วมกับชุมชน โดยให้มี การสรุปผลการดำเนินการ ทุก 1 ปี</li> </ul>
<p><b>8. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระยะดำเนินการ : ต้นไม้ที่ปลูกไว้บริเวณพื้นที่ สีเขียวอาจไม่ได้รับการดูแลหรือบำรุงรักษาและ มีการยืนต้นตาย</li> </ul>	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บำรุงรักษาและการปลูกทดแทนในกรณีที่ต้นไม้ตายเพื่อให้เป็น พื้นที่สีเขียวที่ยั่งยืน ทั้งนี้ ให้พิจารณาปลูกไม้ยืนต้นในพื้นที่สีเขียว ของ โครงการเป็นหลักตามความเหมาะสม</li> </ul>

ตารางที่ 6.4-2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบที่เกี่ยวข้อง
1. ด้านคุณภาพอากาศ	<p>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งแผงพลาสติก รั้ว หรือผ้าใบ เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง</li> <li>- ฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ที่มีการกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดการฟุ้งกระจาย และบริเวณถนนทางเข้าพื้นที่ อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศ โดยควบคุมให้ผิวดินมีความเปียกชื้น เพื่อป้องกันฝุ่นละอองฟุ้งกระจายและลดผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง</li> <li>- ปิดคลุมส่วนท้ายยานพาหนะที่ใช้ในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ใด ๆ จากการรื้อถอน</li> <li>- ก่อนนำรถออกจากพื้นที่ให้ล้างทำความสะอาดตัวรถและล้อรถที่มีเศษหิน ดินโคลนหรือทรายที่อาจจะก่อให้เกิดสภาพที่เป็นอันตรายและความสกปรกบนถนน</li> </ul>
2. ด้านเสียง	<p>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- แจ้งแผนการรื้อถอนที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบอย่างน้อย 2 สัปดาห์ ก่อนการรื้อถอน</li> <li>- กิจกรรมการรื้อถอนที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชนหรือสิ่งมีชีวิตที่อยู่บริเวณโดยรอบ ให้มีการดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลากลางวัน ยกเว้นกิจกรรมที่จำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่องไปแล้วเสร็จจะต้องแจ้งให้ผู้นำชุมชนในพื้นที่ทราบก่อนดำเนินการในกิจกรรมนั้น ๆ อย่างน้อย 7 วัน</li> <li>- ให้ติดตั้งกำแพงหรือรั้วที่มีลักษณะเป็นแผ่นหนา ทึบ หรือวัสดุอื่นที่ให้ผลเทียบเท่าและให้มีความสูงกว่าระดับสายตา บริเวณริมรั้วพื้นที่รื้อถอนด้านที่อยู่ติดหรือใกล้เคียงกับชุมชนหรือพื้นที่อ่อนไหว ทั้งนี้ กำแพงกันเสียงควรติดตั้งในบริเวณที่ใกล้ที่สุดกับแหล่งกำเนิดเสียงเท่าที่จะทำได้</li> <li>- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้แก่คนงานที่ทำงานบริเวณที่มีเสียงดัง และควบคุมระดับเสียงทั่วไปให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน</li> <li>- หลีกเลี่ยงการทิ้งสิ่งของจากที่สูง หากจำเป็นควรมีวัสดุรองรับเพื่อลดเสียงกระทบกันของสิ่งของกับพื้นที่ซึ่งมีการรื้อถอน โดยอาจใช้แผ่นยางหรือพรม เป็นต้น</li> </ul>
3. ด้านคุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และการป้องกัน	<p>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ให้ตั้งสำนักงานสนามชั่วคราวและที่พักคนงาน ห้องน้ำห้องส้วมที่ถูกสุขลักษณะเพียงพอแก่คนงานก่อสร้างห่างจากแหล่งน้ำอย่างน้อย 30 เมตร เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรม ภายในพื้นที่สำนักงานสนามชั่วคราวและที่พักคนงานลงสู่แหล่งน้ำบริเวณใกล้เคียง</li> <li>- ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปจากห้องน้ำห้องส้วม เพื่อบำบัดน้ำเสียให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ราชการกำหนดก่อนระบายออกสู่ภายนอก โดยห้ามระบายของเสียใด ๆ ที่ยังมีได้มีการบำบัดลงสู่แหล่งน้ำ และจะต้องมีการสูบน้ำเสียหรือของเสียดังกล่าวไปทิ้งหรือบำบัดให้ถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน</li> <li>- หากกิจกรรมการรื้อถอนมีการใช้น้ำใต้ดิน จะต้องได้รับอนุญาตจากกรมทรัพยากรน้ำบาดาล หรือสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด หรือหน่วยงานอนุญาตที่เกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) ก่อนดำเนินการขุดเจาะ ทั้งนี้ จะต้องปฏิบัติตามมาตรการหรือเงื่อนไขของหน่วยงานอนุญาตนั้น ๆ อย่างเคร่งครัด</li> <li>- ห้ามทิ้งขยะหรือเศษวัสดุจากการก่อสร้างลงในที่ระบายน้ำ หรือแหล่งน้ำ สาธารณะโดยเด็ดขาด</li> </ul>

ตารางที่ 6.4-2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการที่เกี่ยวข้อง
4. ด้านคมนาคมขนส่ง	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีป้ายหรือสัญญาณเตือนที่เห็นได้ชัดเจนทั้งเวลากลางวันและกลางคืนก่อนถึงพื้นที่รื้อถอนอย่างน้อย 100 เมตร</li> <li>- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างทุกชนิดให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด</li> </ul> <p>หากกิจกรรมการก่อสร้าง ทำให้ป้าย สัญญาณไฟ หรือผิวถนนชำรุดต้องรีบดำเนินการซ่อมแซมอย่างเร่งด่วน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ควบคุมความเร็วของพาหนะบนถนนสายเลียบบคลองชลประทานเข้าสู่พื้นที่โครงการให้ไม่เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง</li> </ul>
5. ด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดเตรียมวัสดุอุปกรณ์รองรับขยะที่เกิดขึ้นจากคนงานไว้ตามบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้พอเพียงและประสานกับหน่วยงานท้องถิ่นเพื่อดำเนินการกำจัดขยะ</li> <li>- กรณีกิจกรรมการรื้อถอนมีของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดอย่างถูกต้อง และกำหนดวิธีปฏิบัติงานเรื่องการแยกทิ้งขยะ หรือของเสียอันตราย และอบรมให้คนงานที่เกี่ยวข้องทราบห้ามทิ้งมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่รื้อถอน</li> </ul> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกชนิดปริมาณและจัดการของเสียของโครงการ โดยสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานทุก 1 ปี ตามเอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (แบบ กอ.2) ผ่านระบบทะเบียนลูกค้ากระทรวงอุตสาหกรรม (ระบบ I-Industry)</li> </ul>
6. ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสุขภาพ	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีการบริหารจัดการความปลอดภัยในการทำงานตามข้อกำหนดของกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการรื้อถอนอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ</li> <li>- ติดตั้งป้ายประกาศเตือนแนวเขตพื้นที่รื้อถอนของโครงการในสถานที่ที่มองเห็นได้ชัดเจนและรับทราบได้ง่ายชัดเจน</li> </ul> <p><b>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ปฏิบัติงานที่ได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ และให้สรุปข้อมูล เป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี</li> </ul>
7. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	<p><b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการรื้อถอนอุปกรณ์ เครื่องจักร หรืออาคารโรงไฟฟ้า โดยการติดป้ายประกาศบริเวณพื้นที่ตั้งโครงการ หรือรูปแบบอื่นที่เหมาะสม เพื่อให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียรับทราบโดยทั่วกันล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วันก่อนการดำเนินการรื้อถอน</li> </ul>

ตารางที่ 6.4-2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด

องค์ประกอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
7. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เป็นระยะ ๆ ตลอดช่วงการรื้อถอน เพื่อสอบถามและรับฟังความเห็นจากชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจากกิจกรรมการรื้อถอนของโครงการ เพื่อหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น</li> <li>- จัดให้มีศูนย์ประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการรื้อถอนโครงการ</li> </ul> <p>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยให้มีการสรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี</li> </ul>
8. ด้านการฟื้นฟูสภาพพื้นที่	<p>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ภายหลังจากการรื้อถอนอุปกรณ์ต่าง ๆ แล้วเสร็จต้องดำเนินการปรับสภาพพื้นที่โครงการให้มีลักษณะที่เหมาะสมต่อการพัฒนาการใช้ประโยชน์ที่ดินให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมปัจจุบันให้มากที่สุด โดยไม่เป็นอุปสรรคในประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย</li> </ul>

6.5 ความเห็น ข้อท้วงติง หรือข้อวิตกกังวลของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการจัดรับฟังความเห็น และข้อชี้แจงของผู้ประสงค์ขอรับใบอนุญาต

ผลการรับฟังความเห็น แบ่งออกเป็น 2 ส่วน ได้แก่ 1) ผลการรับฟังความเห็นจากเวทีรับฟังความเห็น และแบบประเมินภายหลังการประชุมฯ และ 2) ผลการรับฟังความเห็นเพิ่มเติม 15 วัน สามารถสรุปความเห็น ข้อท้วงติง หรือข้อวิตกกังวลได้ดังนี้

6.5.1 การรับฟังความเห็นจากเวทีรับฟังความเห็นฯ และแบบประเมินภายหลังการประชุมฯ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อท้วงติง และข้อเสนอแนะจากการประชุมรับฟังความเห็นฯ สามารถสรุปประเด็นพร้อมคำชี้แจงต่าง ๆ รวมทั้งมาตรการป้องกัน แก้ไข หรือเยียวยาเพื่อลดหรือบรรเทาผลกระทบ แสดงดังตารางที่ 6.5-1



**ตารางที่ 6.5-1 ประเด็นคำถาม ข้อเสนอแนะจากการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นเพิ่มเติม**

ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจง/มาตรการ
<p><b>1. รายละเอียดโครงการ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กิจกรรมของโครงการมีผลกระทบทำให้ความร้อนในบรรยากาศสูงขึ้นหรือไม่ ส่งผลกระทบต่อภาวะโลกร้อนหรือไม่ และเมื่อติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์แล้วเสร็จจะส่งผลให้อุณหภูมิในบรรยากาศบริเวณใกล้เคียงที่ตั้งโครงการมีอุณหภูมิสูงขึ้นกว่าเดิมหรือไม่ ส่งผลกระทบต่อสุขภาพของประชาชนที่อยู่บริเวณใกล้เคียงที่ตั้งโครงการหรือไม่ (นายกองค์การบริหารส่วนตำบลห้วยซ้อจิ่ง) (ผู้แทนหมู่ที่ 1 บ้านห้วยซ้อจิ่ง ตำบลห้วยซ้อจิ่ง) (ผู้แทนหมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านหมื่นยั้ง ตำบลห้วยซ้อจิ่ง)</li> </ul>	<p><b>คำชี้แจง/มาตรการ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เมื่อแผงเซลล์แสงอาทิตย์ได้รับความร้อนบางส่วนที่พื้นผิวบางส่วน จะถูกระบายออกไปยังชั้นบรรยากาศรอบ ๆ ตามธรรมชาติ ทั้งนี้ วัสดุที่ใช้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะมีความปลอดภัยทั้งนี้ ในการดูดซับพลังงานและความร้อนได้แตกต่างกันกับประเภท และชนิดของวัสดุที่นำมาใช้ ทั้งนี้ โครงการได้พิจารณาเลือกแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ใช้คุณสมบัติเหมาะสม และมีการคายความร้อนได้เป็นอย่างดี จากการศึกษา พบว่า แผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดที่โครงการเลือกใช้มีค่าดูดซับความร้อนใกล้เคียงกับพื้นดิน หมายความว่าความดูดซับความร้อนของแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะไม่เกิดขึ้น หรืออาจเกิดขึ้นได้เนื่องจากต้องเกิดการสร้างกระแสไฟฟ้า ซึ่งจะอยู่บริเวณโดยรอบแผงเซลล์แสงอาทิตย์เล็กน้อยไม่เกิน 10 เซนติเมตร ไม่ได้มีความร้อนสูงจนเกิดการสะสมโดยรอบ ไม่มีความร้อนส่งผ่านไปยังชุมชนโดยรอบ และไม่ส่งผลกระทบต่อภาวะโลกร้อนแต่อย่างใด</li> <li>- อย่างไรก็ตาม จากโครงการที่ปิดดำเนินการแล้วยังไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับประเด็นของความร้อนที่เพิ่มขึ้นแต่อย่างใด</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระยะเวลาดำเนินการของโครงการในการผลิตไฟฟ้ามีระยะเวลากี่ปี และมีผลกระทบในระยะยาวอย่างไรบ้าง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระยะเวลาดำเนินการในการผลิตไฟฟ้าประมาณ 25 ปี</li> <li>- ในการจัดทำรายงานประเมินผลหลักการทำงานของขั้นต้น (Preliminary CoP Report) โครงการได้ประเมินผลกระทบที่อาจเกิดจากการดำเนินงานของโครงการในระยะต่าง ๆ ไว้แล้ว ซึ่งผลกระทบส่วนใหญ่อยู่ในระดับต่ำ และกำหนดมาตรการที่เกี่ยวข้อง รายละเอียดแสดงดังหัวข้อที่ 6.4 ในหน้าที่ 18 ทั้งนี้ โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ที่ดินบริเวณพื้นที่โครงการเป็นที่ดินซื้อหรือที่รับเช่า เอกภาพว่าหรือจาก 25 ปีที่หมดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว โครงการจะมีมาตรการด้านرسوم/รับสภาพพื้นที่เพิ่มเติมอย่างไร (ผู้แทนสำนักงานจังหวัดเพชรบุรี)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ที่ดินบริเวณพื้นที่โครงการเป็นกรรมสิทธิ์ของบริษัท พลังงาน โกล่าร์ เอเนอร์ยี จำกัด ทั้งหมด เมื่อครบกำหนด 25 ปีแล้ว เบื้องต้นโครงการจะทำการรื้อแผงเซลล์แสงอาทิตย์ออกและจะนำส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตให้รับกำจัดกากอุตสาหกรรมต่อไป โดยจะไม่มีการมีผลกระทบต่อชาติชาติ ซึ่งโครงการได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสุขภาพการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระยะยาว รื้อถอนบางส่วนหรือทั้งหมด จากการดำเนินโครงการ ครอบคลุมตั้งแต่ระยะเตรียมการก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง ระยะดำเนินการ ตลอดจนระยะรื้อถอนบางส่วนหรือถอนเรียบร้อยแล้วดังแสดงไว้ในตารางที่ 6.4-2 ในหน้าที่ 28</li> </ul>

ตารางที่ 6-5-1 (ต่อ) ประเด็นคำถาม ข้อเสนอแนะจากการจัดประชุมรับฟังความเห็นและรับแสดงความคิดเห็นเพิ่มเติม

ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจง/มาตรการ
<p>- จากกรนำมาเสนอในส่วนของแผนการดำเนินงานโครงการ มีช่วงที่เว้นว่างไว้ก่อนจะก่อสร้างโครงการ ช่วงนี้อยู่ในช่วงรับฟังความคิดเห็นหรือไม่ อาจจะมีการแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน (ผู้แทนสำนักงานพลังงานจังหวัดเพชรบุรี)</p>	<p>- แผนการดำเนินงานของโครงการตั้งระยะเตรียมการก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง จนกระทั่งผลิตไฟฟ้าจ่ายเข้าระบบไฟฟ้า คาดว่าจะใช้ระยะเวลาทั้งหมดประมาณ 30 เดือน โดยการออกแบบและขออนุญาตจะดำเนินการในช่วงปี พ.ศ. 2567-2568 และเริ่มก่อสร้างประมาณปี พ.ศ. 2571 ในช่วงที่เว้นว่างไว้เป็นช่วงที่เตรียมการขออนุญาตต่าง ๆ รวมทั้งโครงการจะจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความมั่นใจและเป็นประโยชน์ของโครงการอย่างชัดเจนและต่อเนื่อง อีกทั้งทางโครงการ คำนึงถึงความปลอดภัยของสิ่งแวดล้อมและความเป็นอยู่ของชุมชน จึงส่งเสริมและสนับสนุนให้ชุมชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานของโครงการ ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ โดยคณะกรรมการชุดดังกล่าวจะดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนก่อสร้าง เพื่อเป็นศูนย์กลางในการสื่อสาร ติดตาม ตรวจสอบ และดำเนินการใด ๆ เพื่อลดข้อวิตกกังวล และก่อให้เกิดความเข้าใจที่ถูกต้องชัดเจน</p>
<p>2. ทัศนียภาพพื้นที่และถ้ำระยะยาว  - กิจกรรมของโครงการมีการใช้สารเคมีหรือไม่ โครงการมีวิธีการป้องกันเรื่องสารเคมีปนเปื้อนจากกิจกรรมต่าง ๆ ของโครงการอย่างไร เนื่องจากบ่อยครั้งที่พบบริเวณพื้นที่หมู่ที่ 3 เชื่อมต่อกันหมด (บ่อน้ำภายในโครงการ บ่อน้ำภายนอกโครงการ คลองชลประทาน รวมถึงบ่อน้ำหมู่บ้าน) ทั้งนี้ มีความกังวลเรื่องสารเคมีตกค้างและเกิดการปนเปื้อนกับระบบประปาหมู่บ้าน และพื้นที่หมู่ที่ 3 มีสถานที่อ่อนไหวต่อการได้รับผลกระทบหลายแห่ง ได้แก่ วัด โรงเรียน และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (นายกองค์การบริหารส่วนตำบลห้วยลึก) (ตัวแทนหมู่ที่ 3 บ้านหนองเสนา)</p>	<p>- กิจกรรมของโครงการที่จะก่อให้เกิดการกรบปนเปื้อนต่อแหล่งน้ำผิวดิน ได้แก่ 1) การใช้น้ำ ประกอบด้วยกิจกรรมในระยะก่อสร้าง มีการใช้ปุ๋ยในการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้าง ซึ่งน้ำเสียจากใช้ห้องน้ำห้องสุขาของคนงานก่อสร้าง มีการกำหนดให้ผู้รับเหมานำน้ำเสียที่ถูกละทิ้งกลับคืนสู่ลำน้ำสาธารณะ และเก็บน้ำที่ปนเปื้อนด้วยเศษดินและฝุ่นละอองเพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในท้องถิ่น โดยจะรวบรวมน้ำส่วนนี้ส่งสู่อุปกรณ์ก่อสร้างและโครงการจะบำบัดน้ำในเขตพื้นที่ที่ไปใช้ประโยชน์โดยผสมพื้นที่ก่อสร้างต่อไป กิจกรรมดังกล่าวจะไม่มีการใช้สารเคมีอันตราย และกิจกรรมในระยะดำเนินการจะหลีกเลี่ยงการใช้ห้องน้ำที่ก่อให้เกิดมลพิษของบ่อน้ำที่ปนเปื้อนน้ำที่ห้องสุขาด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบกรอระ-กรองใรอากาศ และจะติดตั้งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานท้องถิ่นให้เข้ามาดำเนินการสุบ-สิ่งปฏิกูลไปกำจัด และ 2) กิจกรรมการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ จะเป็นน้ำที่ปนเปื้อนเพียงฝุ่นละอองที่เกาะอยู่บนพื้นผิวของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ โดยสารเคมีที่อยู่ในแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะถูกปิดผนึกได้อย่างแน่นหนาเพื่อป้องกันอากาศหรือความชื้นจากภายนอกเข้าไปทำให้แผงเซลล์แสงอาทิตย์เสียหาย ดังนั้น จึงจะไม่มีการเคมีปนเปื้อนกับน้ำที่ใช้ล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์แต่อย่าง</p>

**ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ) ประเด็นคำถาม ข้อเสนอแนะจากการจัดประชุมรับฟังความเห็นและใบแสดงความคิดเห็น**

ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจง/มาตรการ
<p>- อยากรู้ให้มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำผู้ดื่มก่อนดำเนินการ ทั้งในระยะเวลาก่อสร้าง และระยะดำเนินงาน เพื่อให้ชุมชนมั่นใจและลดความขัดแย้งกับชุมชน (ตัวแปรสำนักงานกักอาหารพลังงาน เขต 10)</p>	<p>ได้ 3) กรณีที่แม่แรงชลประทานที่ขุดเจาะได้เสียหาย โครงการจะมีการจัดเตรียมพื้นที่สำหรับรวบรวมและจัดเก็บกากของเสีย และจะนำส่งไปกำจัดอย่างเหมาะสมที่ได้รับอนุญาตจากอุตสาหกรรมต่อไป และ 4) น้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ที่ตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าอาจมีเชื้อเพลิงรั่วซึมของน้ำมันรายันหม้อแปลงที่เกิดจากวัสดุป้องกันการรั่วซึม (Seal) หรือเสียหายเชื่อมสภาพ ซึ่งหากเกิดการรั่วซึมของน้ำมันรายันหม้อแปลงที่ผลิตเป็นน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงอย่างก็ตาม โครงการมีข้อกำหนดความปลอดภัยว่าในช่วงที่ฝนตก จะทำให้เชื้อเพลิงซึ่งนำฝนมาขึ้นจนถึงถ้ำจะถูกเก็บอยู่ใน Oil Sump ไม่มีการรั่วซึม ออกสู่พื้นที่ภายนอก และจะประสานงานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดอย่างถูกต้อง ทั้งนี้โครงการได้กำหนดแผนการบำรุงรักษาและตรวจสอบสภาพหม้อแปลงไฟฟ้าทุก 3 เดือน และเปลี่ยนวัสดุป้องกันการรั่วซึมตามแผนบำรุงรักษาที่กำหนดไว้ ดังนั้น โอกาสที่จะเกิดน้ำมันเป็นอันตรายรั่วซึมของน้ำมันหม้อแปลงไฟฟ้าจึงไม่มีโอกาสเกิดขึ้น</p> <p>- ทั้งนี้ เพื่อเป็นการระวังสารปนเปื้อนในบ่อน้ำดิบของโครงการ โครงการมีความยินดีจะทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำผู้ดื่ม บริเวณบ่อน้ำดิบภายในพื้นที่โครงการเพิ่มเติมจากระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยหลักเกณฑ์การรับรายงานประมวลผลการปฏิบัติตามและรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลผลการปฏิบัติตามโครงการ ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการเปรียบเทียบข้อมูลคุณภาพน้ำก่อนและภายหลังโครงการ</p> <p>- สำหรับบ่อน้ำดิบภายในโครงการ โครงการมีได้ติดตั้งทางน้ำแต่อย่างใด ยังปล่อยน้ำให้ไหลเป็นไปตามธรรมชาติ ส่วนบริเวณที่โครงการปรับปรุงหรือก่อสร้าง จะทำการออกแบบให้มีแนวรางระบายน้ำฝนเพื่อรวบรวมไปยังบ่อน้ำดิบในบ่อน้ำดิบนำออกจากบ่อน้ำดิบออกจากพื้นที่โครงการไปยังทางน้ำตามธรรมชาติ ด้วยอัตราการไหลไม่เกินกว่าอัตราการไหลก่อนการพัฒนาศักยภาพโครงการ</p>

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ) ประเด็นคำถาม ข้อเสนอแนะจากการจัดประชุมรับฟังความเห็นและใ้แสดงความคิดเห็นเพิ่มเติม

ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอนแนะ	คำชี้แจง/มาตรการ
<p>3. ด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- แผนงชลลล์แสงอาทิตย์มีอายุการใช้งานกี่ปี มีการจัดการอย่างไร และสงก่าจัดที่ใด ทั้งนี้ ประชาชนจะทราบและจะตรวจสอบได้อย่างไรว่าโครงการจะไม่มีการฝังกลบแผนงชลลล์แสงอาทิตย์บริเวณพื้นที่โครงการ</li> <li>- อยากให้โครงการทำหนังสือไปยังองค์การบริหารส่วนตำบลหนองกะปัวจะไม่ฝังกลบกากของเสียที่เป็นอันตรายภายในพื้นที่โครงการ (ผู้แทนหมู่ที่ 1 บ้านห้วยซ้อง ตำบลห้วยซ้อง)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- แผนงชลลล์แสงอาทิตย์มีอายุการใช้งานประมาณ 25 ปี ซึ่งโครงการมีการจัดเตรียมพื้นที่สำหรับรวบรวมและจัดเก็บกากของเสีย และจะนำส่งไปกำจัดด้วยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตให้รับกำจัดกากอุตสาหกรรมต่อไป</li> <li>- ไม่มีการฝังกลบในพื้นที่โครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้ โครงการมีการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ และระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมดเรียบร้อยแล้ว ดังแสดงในตารางที่ 6.4-1 ในหน้าที่ 18 และตารางที่ 6.4-2 ในหน้าที่ 28 ดังนั้นจึงมั่นใจได้ว่าโครงการจะไม่มีการฝังกลบในพื้นที่โครงการอย่างแน่นอน</li> <li>- ในการจัดการแผนงชลลล์แสงอาทิตย์ที่เสื่อมสภาพ ซึ่งจากการตรวจสอบข้อมูลผู้รับกำจัดแผนงชลลล์แสงอาทิตย์ที่เสื่อมสภาพของผู้รับกำจัด ปัจจุบันใช้วิธีการแยกชิ้นส่วนเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (รีไซเคิล) ผู้รับกำจัดของเสียอันตรายจะต้องดำเนินการในพื้นที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมอนุญาตให้ผู้กำจัดของเสียอันตรายดำเนินการได้</li> <li>- ทั้งนี้ โครงการยังไม่ได้มีการคัดเลือกผู้รับกำจัดของเสียอันตราย ดังนั้น จึงยังไม่สามารถชี้แจงสถานที่กำจัดของเสียของผู้รับกำจัดของเสียอันตรายได้ อย่างไรก็ตาม โครงการยืนยันเรื่องของการกำจัดแผนงชลลล์แสงอาทิตย์ที่เสื่อมสภาพ โดยจะไม่มีการฝังกลบในท้องที่ขององค์การบริหารส่วนตำบลหนองกะปัว พร้อมระบุชื่อผู้รับกำจัดของเสียอันตราย หากมีการจัดจ้างแล้ว ทั้งนี้ โครงการมีการรวบรวมรายชื่อบริษัทรับกำจัดแผนงชลลล์แสงอาทิตย์ที่เตรียมอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ดังแสดงในตารางที่ 6.5-2</li> <li>- ทั้งนี้ หากประชาชนมีความประสงค์จะเข้ามายื่นชม หรือตรวจสอบโครงการ โครงการไม่ได้มีการปิดกั้นประชาชนแต่อย่างใด สามารถเข้าไปตรวจสอบโครงการได้โดยทำหนังสือแจ้งความประสงค์ขอเข้าตรวจสอบแจ้งมายังสำนักงานของโครงการล่วงหน้า</li> </ul>
<p>4. ด้านสุขภาพ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กิจกรรมของโครงการจะส่งผลกระทบต่อสุขภาพของประชาชนที่อาศัยอยู่บริเวณใกล้เคียงที่โครงการอย่างไร (นายกองค์การบริหารส่วนตำบลห้วยซ้อง)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- กิจกรรมในระยะก่อสร้างออกก่อให้เกิดผลกระทบต่อด้านคุณภาพอากาศ จากการที่กระจายของฝุ่นละอองที่เกิดจากกิจกรรมการเตรียมพื้นที่ การขุดสร้างและคานงานก่อสร้าง อย่างไรก็ตาม ผลกระทบดังกล่าวจะเกิดขึ้นเพียงช่วงเวลาสั้น ๆ และกิจกรรมส่วนใหญ่อยู่ภายในขอบเขตพื้นที่ของโครงการและเส้นทางขุดสร้างในบางช่วงเวลานั้น ทั้งนี้ เพื่อลดผลกระทบต่ออากาศที่อาจเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้</li> </ul>

**ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ) ประเด็นคำถาม ข้อเสนอแนะจากการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นและใบแสดงความคิดเห็น**

ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจง/มาตรการ
<p>5. <b>ด้านการใช้ประโยชน์ที่ดิน</b> <b>ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ</b></p> <p>- พื้นที่ตั้งโครงการอยู่ในเขตของอำเภอบ้านลาด ซึ่งการใช้ประโยชน์ที่ดินส่วนใหญ่เป็นพื้นที่เกษตรกรรม นอกจากนี้พื้นที่ตำบลห้วยอ้อมยังมีจุดชมวิวดูและสถานเครื่องเล่นสำหรับเด็กที่มีทัศนียภาพสวยงาม ภายหลังจากรื้อถอนติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะขาดลักษณะภูมิประเทศและทัศนียภาพบริเวณตำบลห้วยอ้อมเปลี่ยนไป นอกจากนี้แผงเซลล์แสงอาทิตย์จะมีส่วนทำให้ทัศนียภาพที่สวยงามเปลี่ยนไป</p> <p>(ตัวแทนหมู่ที่ 3 บ้านหนองโสน)</p> <p>(ตัวแทนหมู่ที่ 1 บ้านห้วยอ้อม ตำบลห้วยอ้อม)</p>	<p>คำสั่งเมือง/มาตรการ</p> <p>เครื่องวัด รายละเอียดติดตั้งบนหัวข้อ 6.4 ในหน้า 18 ดังนั้น จึงวัดผลการพบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนในระดับตำบล</p> <p>- โครงการที่ได้ทำการตรวจสอบการใช้ประโยชน์ที่ดินตามข้อบัญญัติผังเมืองจึงหวังได้เพชรบุรีและออกกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับสำนักงานกรมโยธาธิการและผังเมืองจังหวัดเพชรบุรี และองค์การบริหารส่วนตำบลหนองกะพัวว่า สามารถดำเนินการจัดตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ได้ในพื้นที่ดังกล่าวได้ ดังนั้น การจัดตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จึงไม่ได้ขัดต่อข้อกำหนดหรือข้อบัญญัติผังเมืองจังหวัดเพชรบุรีแต่อย่างใด</p> <p>- นอกจากนี้โครงการได้พิจารณาปลูกไม้ยืนต้นในพื้นที่สีเขียวของโครงการความเหมาะสมเพื่อรักษาสวนกับทัศนียภาพโดยรอบ</p> <p>- เมื่อพิจารณาจากองค์ประกอบพื้นที่ผิวของแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะพบว่า พื้นผิวด้านบนมีลักษณะเป็นพื้นผิวสีเทา อีกทั้ง แผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่นำมาใช้ปัจจุบันนี้สีเทาจะผลิตจากกระบวนการรีไซเคิล และเคลือบผิวพ่นกันรังสีจากตัวกระบวนการผลิตแผงเซลล์ (Anti - Reflection Coating) โดยสะท้อนแสงอาทิตย์เพียงร้อยละ 2 ของแสงตกกระทบ (น้อยกว่าพื้นดินและมีค่าการสะท้อนน้อยกว่าสีผิวไม้และไม้) ทั้งนี้ โครงการกำหนดให้ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ทำมุมที่เหมาะสม จึงส่งผลให้ไม่เกิดการสะท้อนแสงไปยังบริเวณพื้นที่โดยรอบ ดังนั้น มุมสะท้อนแสงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ของโครงการ จึงไม่เกิดการสะท้อนกลับโดยรอบ อย่างไรก็ตาม โครงการได้ออกแบบใช้พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนรอบพื้นที่โครงการ นอกจากนี้ พื้นที่โครงการด้านที่ประชิดกับทางสาธารณูปโภคอื่นได้ออกแบบให้มีระยะร่นจากพื้นที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์อย่างน้อย 10 เมตร</p> <p>- นอกจากนี้ โครงการได้พิจารณาปลูกไม้ยืนต้นในพื้นที่สีเขียวของโครงการตามความเหมาะสมเพื่อให้อากาศเย็นกับทัศนียภาพโดยรอบ</p>

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ) ประเด็นคำถาม ข้อเสนอแนะจากการจัดประชุมรับฟังความเห็นและใบแสดงความคิดเห็นเพิ่มเติม

ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจง/มาตรการ
<p>6. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน</p> <p>- ชุมชนจะได้อะไรบ้าง</p> <p>(นายกองค์การบริหารส่วนตำบลหนองกะบะ)</p> <p>- การจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นอยากให้ประชาชนในหมู่ที่ 3 บ้านหนองโสน ได้เข้าร่วมประชุมฯ ทุกหลังคาเรือน เนื่องจากเป็นผู้ได้รับผลกระทบโดยตรง</p> <p>(ผู้แทนหมู่ที่ 3 บ้านหนองโสน)</p> <p>- อยากให้ประชาชนได้มีการลงมติหรือลงคะแนนเสียง (เวทียกมือ) สนับสนุนหรือคัดค้านโครงการ (ผู้แทนหมู่ที่ 3 บ้านหนองโสน)</p>	<p>- ผลประโยชน์ที่ชุมชนจะได้รับเบื้องต้น ประกอบด้วย 3 ข้อ ได้แก่ 1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่วัดมี 1 กิโลเมตร โดยจะเร่งจ่ายเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตั้งแต่วันก่อสร้างตามกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าในอัตราประมาณ 50,000 บาทต่อเมกะวัตต์ต่อปี และในระยะเวลาดำเนินการในอัตรา 1 สดขทางค์ต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อเดือนโดยสำนักงาน กกพ. จะตั้งคณะกรรมการกองทุนขึ้นมารับบริหารจัดการงบประมาณในส่วนนี้ ทั้งนี้ท้องถิ่นและชุมชนสามารถเสนอโครงการต่าง ๆ เพื่อของบประมาณในส่วนนี้ นำไปพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน 2) เงินภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และภาษีป้ายจากโครงการเพื่อสนับสนุนส่งเสริมกิจกรรมพัฒนาท้องถิ่น และ 3) มีการจ้างแรงงานในท้องถิ่น กระตุ้นเศรษฐกิจในพื้นที่</p> <p>- โครงการได้ดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ 1) การจัดทำรายงานประมวลผลจากการปฏิบัติตามขั้นตอน (Preliminary COP Report) ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลผลกิจการปฏิบัติตามประมวลผลกิจการปฏิบัติตามวิธีสำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้า พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2567 (ฉบับที่ 2) และ 2) การรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ภายหลังจากที่หน่วยงานอนุมัติ/อนุญาต (สำนักงาน กกพ. เขตที่กำกับดูแล) พิจารณาเห็นชอบรายงานประมวลผลกิจการปฏิบัติตามระเบียบแล้ว</p> <p>- ทั้งนี้ รูปแบบการจัดตั้งรับฟังความเห็นของประชาชนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 มีได้กำหนดให้มีการลงมติหรือลงคะแนนเสียงสนับสนุนหรือคัดค้านโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม โครงการและที่ปรึกษาได้มีช่องทางมารับฟังความเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย</p>

**ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ) ประเด็นคำถาม ข้อเสนอแนะจากการจัดประชุมรับฟังความเห็นและใบแสดงความคิดเห็นเพิ่มเติม**

ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจง/มาตรการ
<p>7 คำถาม ๑</p> <p>- อธิบายให้ช่วยเสนอให้รัฐมนตรีพลังงาน ให้ช่วยลดค่าไฟฟ้าให้กับชาวบ้านด้วย (นายกองค์การบริหารส่วนตำบลห้วยลึก)</p>	<p>- รายละเอียดแสดงไว้ในตารางที่ 6.3-1 ในหน้า 17 และหัวข้อที่ 7 ในหน้าที่ 41 ซึ่งโครงการและที่ปรึกษาอิมิตีที่จะสนับสนุนรายละเอียดหัวข้อเพิ่มเติมจากประชาชนต้องการในภายหลัง และหากชุมชนต้องการจัดกิจกรรมประชุม โครงการยินดีไปให้ข้อมูลที่เพิ่มเติม</p> <p>- การประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการและการรับฟังความเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ที่ปรึกษาทำการปิดประกาศเผยแพร่ข้อมูลโครงการ และแจ้งกำหนดการสถานที่จัดเวทีรับฟังความเห็นอย่างน้อย 15 วัน ก่อนจัดเวทีรับฟังความเห็นฯ รวมทั้งจัดให้มีระบบลงทะเบียนล่วงหน้า ทั้งนี้ หากต้องการสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมโครงการสามารถติดต่อได้ทางช่องทางที่แจ้งไว้บนหัวข้อ 7 และภายหลังจกวันที่มีการจัดเวทีรับฟังความเห็นฯ แล้ว โครงการยินดีให้มีการรับฟังความเห็นเพิ่มเติมอย่างต่อเนื่องอีก 30 วัน</p>
<p>- วิธีการขายไฟฟ้าจะมีแนวทางการคำนึงการอย่างไร (ตัวแทนจากสำนักงานพลังงานจังหวัดเพชรบุรี)</p>	<p>- การดำเนินงานโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ หัวข้อ ๖ โซลาร์ มีวัตถุประสงค์เพื่อตอบสนองนโยบายด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทย ในการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ตามแผนพัฒนาพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2581 ซึ่งอาจจะส่งผลในระยะยาวทำให้ค่าไฟของประเทศไทยถูกลงได้ในอนาคต</p> <p>- โครงการจะขายเข้าระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กพภ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)</p>

ที่มา : บริษัท โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด, 2567

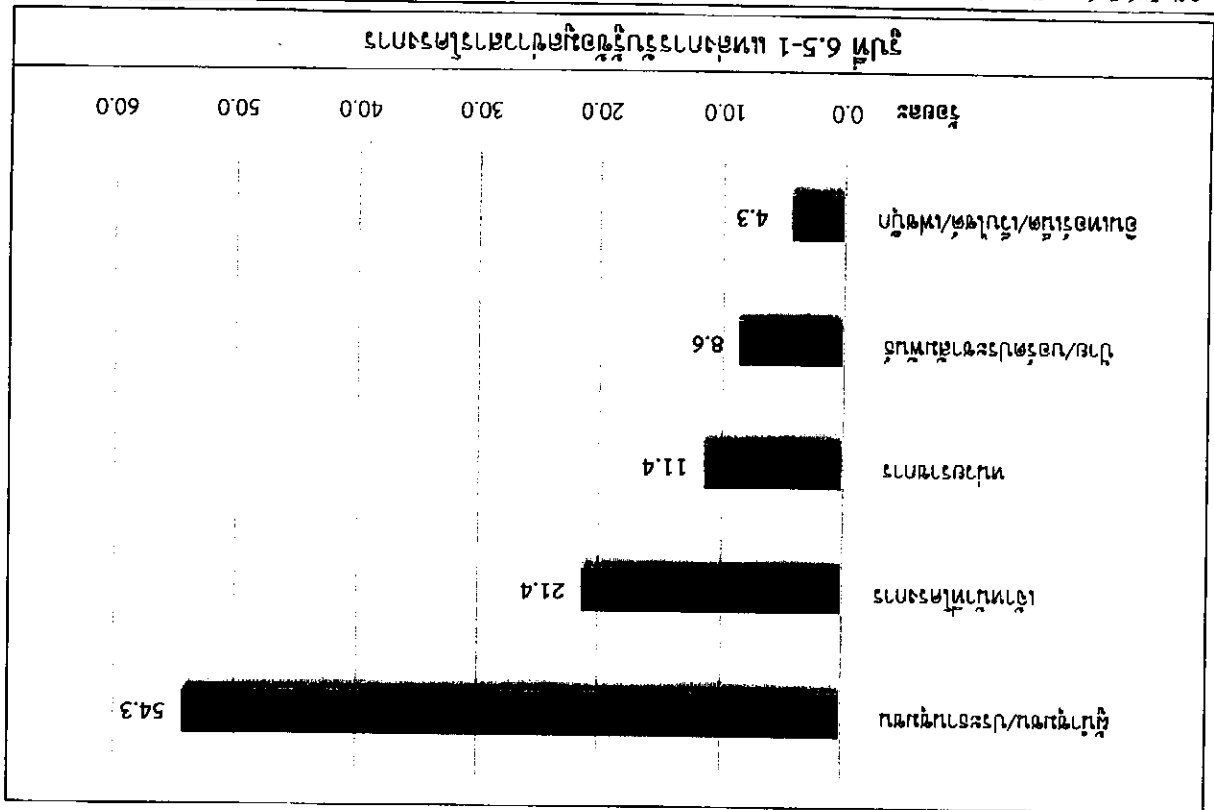
ตารางที่ 6.5-2 ตัวอย่างรายชื่อบริษัทรับกำจัดแผลงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ลำดับ	รายชื่อบริษัท	ที่อยู่สำนักงานใหญ่	เบอร์โทร
1	บริษัท ที.เอ็ม.เค. เบสท์ กรีน มิราเคิล จำกัด	49/4 หมู่ 4 ตำบลสุรศักดิ์ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20110	038-321356, 089-1683794
2	บริษัท เอ็มพี กรีน คอร์ปอเรชั่น จำกัด	79/29 หมู่ 19 ซอยอสนีสิทธิ์ ถนนเทพารักษ์ ตำบลบางพลีใหญ่ อำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ	02-745-6982, 085-1519678
3	บริษัท ฟอสที เอนเนอร์จี้ เทคโนโลยี จำกัด	468/18 ซอยลาดพร้าว 130 (มหาตไทย 2) ถนนลาดพร้าว แขวงคลองจั่น เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ	02-7698115-7, 082-2238496
4	บริษัท วันมอร์ลิคส์ จำกัด	9/151 ซอยวิภาวดีรังสิต 64 แยก 13 แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ	02-0777769, 096-8426664, 083-8446222
5	บริษัท เมตเตอร์ มี จำกัด	488 ซอยลาดพร้าว 130 (มหาตไทย 2) ถนนลาดพร้าว แขวงคลองจั่น เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ	02-0127888, 062-2244159
6	บริษัท เอ็น-เทค โนโลยี คอมพิวเตอร์ จำกัด	329 อาคาร 2 ชั้น 2 หมู่ 1C ถนนธวัชราษฎร์ ตำบลลำไ้โรง อำเภอพระประแดง จังหวัดสมุทรปราการ	02-7435550-2, 061-421.7795
7	บริษัท นิค อินเตอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด	79/29 หมู่ที่ 19 ตำบลบางพลีใหญ่ อำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ	02-7456883, 081-8087110
8	บริษัท โอพีที อินเตอร์เทคโนโลยี จำกัด	46/244 ซอยคูบอน 41 แขวงสนามวาตะวันตก เขตคลองสามวา กรุงเทพฯ	02-1842127, 093-8799942
9	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด	68/39 หมู่ 3 ถนนแสมดำ แขวงแสมดำ เขตบางขุนเทียน กรุงเทพฯ	02-4528313-20, 081-8406192
10	บริษัท โปรเฟสชั่นแนล เทคโนโลยี (1999) จำกัด (มหาชน)	1184/38-39 ซอยพหลโยธิน 32 ถนนพหลโยธิน แขวงจันทระเกษม เขตจตุจักร กรุงเทพฯ	02-942-9480-2, 083-2944499

ที่มา : บริษัท พอนงแทน โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด, 2567







- วิธีการขยายผลไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- ออกใบชี้แจงความเข้าใจแก่ผู้เกี่ยวข้องในชุมชน เช่น การลงพื้นที่พบปะกับผู้นำชุมชน
- มาตรการประชาสัมพันธ์โครงการ เช่น การติดป้ายประชาสัมพันธ์ และแจกใบชี้แจง
- มาตรการประชาสัมพันธ์โครงการ เช่น การติดป้ายประชาสัมพันธ์ และแจกใบชี้แจง

ข้อ ๑

ในกรณีที่มีการร้องเรียนหรือข้อสงสัย

๒) ขั้นตอนการดำเนินการ

- ให้ความช่วยเหลือแก่ผู้ร้องเรียน
- ให้ความช่วยเหลือแก่ผู้ร้องเรียน
- ให้ความช่วยเหลือแก่ผู้ร้องเรียน
- ให้ความช่วยเหลือแก่ผู้ร้องเรียน

๓) ขั้นตอนการดำเนินการ

๔) ขั้นตอนการดำเนินการ

โครงการได้เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียได้แสดงความคิดเห็นต่อโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ การติดตั้งแผงโซลาร์ ภายใน 30 วัน นับจากวันที่เผยแพร่รายงานสรุปผลการจัดตั้งแผงโซลาร์ในพื้นที่แล้วเสร็จ โดยเปิดให้แสดงความคิดเห็นต่อโครงการฯ ตั้งแต่วันที่ 4 ตุลาคม - 3 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สำหรับ ช่องทางการแสดงความคิดเห็นต่อโครงการฯ รายละเอียดแสดงดัง ตารางที่ 6.3-1

7. การแสดงความคิดเห็นต่อโครงการผลิตพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่

หรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติมอย่างไร

ทั้งนี้ จากการรับฟังความคิดเห็นเพิ่มเติม พบว่า ไม่มีประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียแสดงความคิดเห็น

รายละเอียดแสดงดังข้อ 6.3 ตารางที่ 6.3-1 ซึ่งดำเนินการตั้งแต่วันที่ 7-21 กันยายน พ.ศ. 2567 โครงการได้เปิดให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียแสดงความคิดเห็นต่อโครงการฯ 15 วัน ผ่านช่องทางต่าง ๆ

6.5.2 สรุปผลรับฟังความคิดเห็นผ่านการจัดตั้งแผงโซลาร์ 15 วัน

