

การประชุมรับฟังความคิดเห็น
ของประชาชน ครั้งที่ 2

ประกาศประชาสัมพันธ์โครงการ
การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2



กฟผ.

ผลิตไฟฟ้าเพื่อความสุขของคนไทย

ขอเรียนเชิญผู้สนใจ

เข้าร่วมการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์

(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

สำหรับโครงการส่งไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กุ่มล่อน้ำ ชุดที่ 1

ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

ระหว่างวันที่ 9 - 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565

- เวทีที่ 1** วันพุธที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 - 12.00 น.
ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่บ้านอุบล ตำบลท่าขนุน อำเภอกองพะงาบ
จังหวัดกาญจนบุรี
- เวทีที่ 2** วันพุธที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 เวลา 14.00 - 17.00 น.
ณ ห้องประชุมเทศบาลตำบลท่าขนุน ชั้น 2 ตำบลท่าขนุน
อำเภอกองพะงาบ จังหวัดกาญจนบุรี
- เวทีที่ 3** วันพฤหัสบดีที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 - 12.00 น.
ณ บ้านภพทอง รีสอร์ท ตำบลท่าขนุน อำเภอกองพะงาบ
จังหวัดกาญจนบุรี

บริษัทที่ปรึกษา



บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด
33 งามอินทรา 5 แยก 9 แขวงอนุสาวรีย์
เขตบางเขน กทม. 10220

สอบถามเพิ่มเติม



นายเฉลิมวิทย์ ไกรขาว

☎ 09 4249 1691

บริษัทที่ปรึกษา

คุณสุตารัตน์ อุทัยเงิน

☎ 0 2522 7369 ต่อ 142

📠 โทรสาร 0 2522 7368



เอกสารประกอบการประชุม การรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

เอกสารประกอบการประชุม รับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่กันคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)
สำหรับการสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กักเก็บน้ำ ชุดที่ 1
ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ



พฤศจิกายน
2565

สารบัญ

เอกสารประกอบการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่กันคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และ
ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กักเก็บน้ำ
ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

	หน้า
1. บทนำ	1
1.1 ความจำเป็นของโครงการ	1
1.2 วัตถุประสงค์การศึกษา	1
1.3 ระยะเวลาในการดำเนินการศึกษา	2
2. สรุปรายละเอียดโครงการ	2
2.1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กักเก็บน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ	2
2.2 โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่กันคุณภาพ ลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์กักเก็บน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ	3
3. ขั้นตอนการก่อสร้าง	3
4. การศึกษาด้านสิ่งแวดล้อม	5
5. การดำเนินงานด้านความร่วมมือของประชาชน	15
5.1 การพบปะหรือผู้แทนหน่วยงานราชการและหน่วยงานท้องถิ่น	15
5.2 การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1	17
6. ติดต่อและสอบถามข้อมูลเพิ่มเติม	20



5) เพื่อจัดการกระบวนการรับฟังความคิดเห็นเห็นชอบประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียเข้ามามีส่วนร่วมในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยการประชาสัมพันธ์และให้ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการที่ถูกด้อยอยู่ไปโรงโซล และรวบรวมประเด็นข้อคิดเห็นและข้อขัดแย้งของประชาชน มาพิจารณาแนวทาง การแก้ปัญหาที่เกิดขึ้นจากโครงการ ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในการบริหารจัดการทรัพยากรงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พ.ศ. 2562

6) เพื่อเสนอรายงานฯ ต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ สำหรับใช้เป็นเอกสารประกอบการขออนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรี และการขอใช้ประโยชน์พื้นที่ต่อไป

1.3 **ระยะเวลาในการดำเนินการศึกษา**

ระยะเวลา 9 เดือน (9 พฤษภาคม 2565 ถึง 8 กุมภาพันธ์ 2566)

2. **สรุปรายละเอียดโครงการ**

2.1 **โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวังธารจระเข้ม**

2.1.1 **ที่ตั้งโครงการ**

โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวังธารจระเข้ม ตั้งอยู่บริเวณที่เหนือของสันเขื่อนวังธารจระเข้ม ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

2.1.2 **ข้อมูลด้านเทคนิคเบื้องต้น**

โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวังธารจระเข้ม มีขนาดกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 50 MW (กำลังผลิตติดตั้ง 65 MWp) มีพื้นที่โครงการ ประมาณ 278 ไร่ (5.56 ไร่/MW) คิดเป็น ร้อยละ 0.5 ของพื้นที่ดิน (ที่ระดับเก็บกัก 120 ม.รทก.) โดยติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดผลึกซิลิคอน (c-Si) จำนวนประมาณ 124,990 แผง สามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เฉลี่ยประมาณ 92.8 ล้านหน่วยต่อปี โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวังธารจระเข้ม เชื่อมโยงเข้าระบบไฟฟ้าของ กฟน. ที่สถานีไฟฟ้าแรงสูง (สฟ.) เขื่อนวังธารจระเข้ม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวังธารจระเข้ม มีการบริหารจัดการการผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสานหรือไฮบริด (Hybrid) ระหว่างพลังแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ที่มีอยู่เดิม ควบคุมด้วยระบบ Energy Management System (EMS) ร่วมกับการพยากรณ์อากาศ (Weather Forecast System) โดยจะผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ในช่วงกลางวันแทนโรงไฟฟ้าพลังน้ำ และนำมวลน้ำ มาผลิตไฟฟ้าเสริมในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ในช่วงที่หวั่นไหวซึ่งที่ไม่มีแสงอาทิตย์ในเวลากลางวัน เป็นการดำเนินงานผสมผสานกันเพื่อให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง มีความยืดหยุ่น และมีเสถียรภาพ

2.1.3 **ระบบเชื่อมต่อไฟฟ้า**

โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับเขื่อนวังธารจระเข้ม เดินสายหมั่นนวนพันลวดนำขนาดแรงดัน 22 กิโลโวลต์ โดยเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ (Floating Solar) ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงหน้าโครงการฯ เพื่อแปลงระดับแรงดันไฟฟ้าเป็นขนาด 115 กิโลโวลต์ และนำกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบระบบโครงข่ายไฟฟ้าบนขนาบขนาดแรงดัน 115 กิโลโวลต์ ระยะทางประมาณ 4.1 กิโลเมตร ไปเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าแรงสูงเขื่อน วังธารจระเข้มที่อยู่เดิม



2.2 **โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พัฒนาพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวังธารจระเข้ม**

2.2.1 **ที่ตั้งโครงการ**

แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการฯ เชื่อมโยงเข้าระบบไฟฟ้าของ กฟน. โดยเดินสายเคเบิลใต้ดินขนาดแรงดัน 22 กิโลโวลต์ (Submarine Cable) เพื่อให้เรือสามารถสัญจรไปได้ จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ มาเชื่อมต่อที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงหน้าโครงการฯ เพื่อแปลงระดับแรงดันไฟฟ้าเป็นขนาด 115 กิโลโวลต์ จากนั้น ต้องก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าบนขนาบขนาดแรงดัน 115 กิโลโวลต์ เป็นระยะทางประมาณ 4.1 กิโลเมตร มาเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าแรงสูงเขื่อนวังธารจระเข้มที่อยู่เดิม ซึ่งแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการฯ บางส่วนพาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ดังแสดงในรูปที่ 2-1

2.2.2 **ลักษณะโครงการ**

แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พัฒนาพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวังธารจระเข้ม ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี มีระยะทางประมาณ 4.1 กิโลเมตร มีบางส่วนพาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 ระยะทางประมาณ 2.36 กิโลเมตร และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ ป่าเขาพระฤๅชี และป่าเขาแป้นแร่ แปลงพื้นที่นี้ รวมระยะทางประมาณ 2.79 กิโลเมตร ลักษณะโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

- ความยาวสายส่งไฟฟ้า ประมาณ 4.1 กิโลเมตร
- ความยาวส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 2.36 กิโลเมตร
- ความยาวส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม 2.79 กิโลเมตร
- ความกว้างจากแนวศูนย์กลางของสายส่งไฟฟ้า 12 เมตร
- ระยะห่างระหว่างเสาไฟฟ้าประมาณ 300-450 เมตร

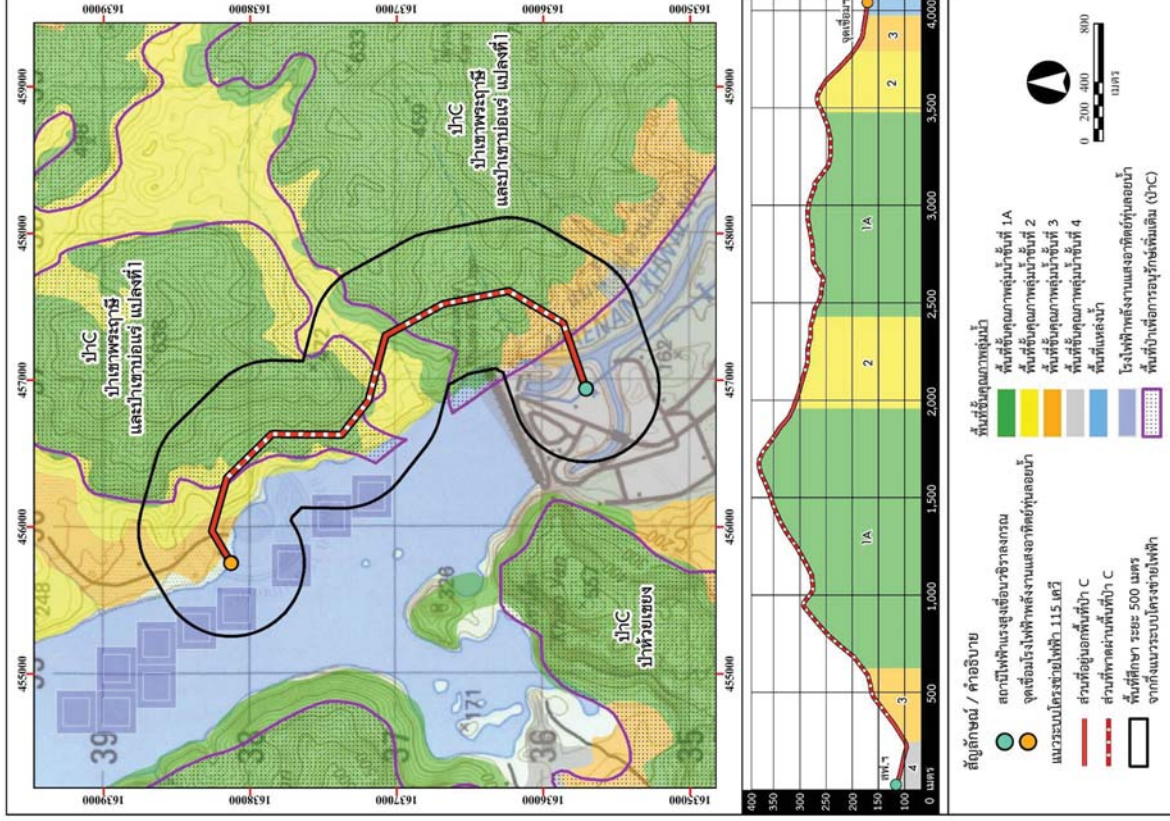
3. **ขั้นตอนการก่อสร้าง**

การก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าแรงสูงโดยทั่วไป ประกอบด้วยกิจกรรมที่ต้องดำเนินการรวม 6 ขั้นตอน สรุปได้ดังนี้

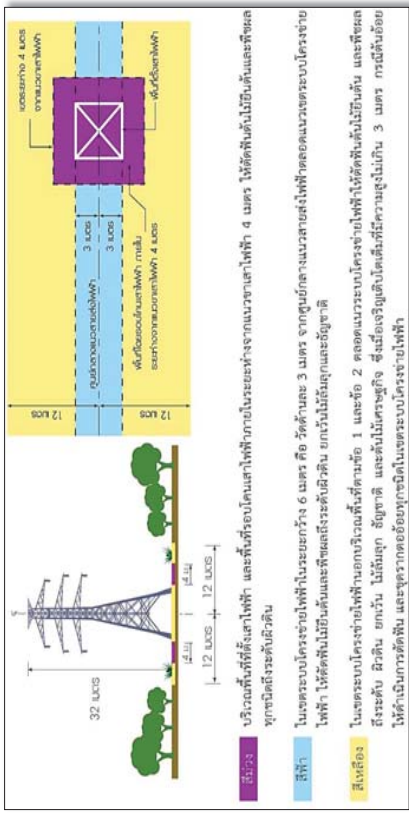
1) **งานสำรวจตรวจสอบแนวสายส่งและกำหนดตำแหน่งเสาไฟฟ้า (Check Survey and Tower Staking)** ตรวจสอบพิกัดหลักฐานตลอดแนวสายส่งไฟฟ้า เพื่อกำหนดจุดตั้งเสาโครงเหล็กและเก็บรายละเอียดในรีดมิติที่ก่อสร้างก่อนออกทุนได้เป็นหลักฐาน เพื่อเจาะสำรวจจุดดินในขั้นตอนต่อไป

2) **งานสำรวจชั้นดิน (Sub-Sol Test)** เพื่อศึกษาการเปลี่ยนแปลงของชั้นดิน คุณสมบัติของดิน ธรณีวิทยาใต้ดิน และความต้านทานของดิน เพื่อนำผลการทดสอบไปใช้ในการออกแบบชนิดฐานรากเสาไฟฟ้า โดยวิธีการเจาะสำรวจดิน ได้แก่ (1) Kunzel Stab & Hand Auger เพื่อหาความต้านทานของชั้นดิน โดยเจาะ 1-2 หลุม/เสาโครงเหล็ก และ (2) Standard Penetration Test เพื่อหาลักษณะการเปลี่ยนแปลงของชั้นดิน และคุณสมบัติของดิน 1 หลุม/เสาโครงเหล็ก

3) **งานติดตั้งไม้ ตัดต้นไม้** ออกเฉพาะบริเวณที่เป็นที่ตั้งของเสาไฟฟ้าบริเวณที่เป็นแนวเขตเดินสายไฟฟ้าและบริเวณที่เป็นอันตรายต่อระบบส่งไฟฟ้าเท่านั้น ทั้งนี้ได้แสดงหลักเกณฑ์การใช้ประโยชน์ที่ดินได้แนวกวโครงการฯ ไฟฟ้าแรงสูง ดังแสดงในรูปที่ 2-2



รูปที่ 2-1 ที่ตั้งแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการ



รูปที่ 2-2 ผังแสดงหลักเกณฑ์การใช้ประโยชน์ที่ดินแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแรงสูง

4) งานก่อสร้างฐานราก งานก่อสร้างฐานราก ประกอบด้วย งานขุดหลุม (จำนวน 4 หลุมต่องานก่อสร้างเสา 1 ต้น) งานเทคอนกรีตฐานรากเสาโครงเหล็ก และงานกลบหลุมบดอัดดิน และเกลี่ยหน้าดินให้บริเวณหลุมที่ตกกลับสภาพเดิม โดยงานฐานรากของเสาโครงเหล็กมีหลายขนาดขึ้นอยู่กับชนิดของเสาโครงเหล็ก และลักษณะความอ่อน-แข็งของดิน ทำให้ความกว้างของฐานรากและความลึกแตกต่างกัน โดยการขุดหลุมจำนวน 4 หลุม ต่องานก่อสร้าง 1 ต้น แต่ละหลุมมีความกว้างยาว 4.7 - 9.7 เมตร ความลึก 3.3 - 4.5 เมตร

5) งานติดตั้งเสาโครงเหล็ก การติดตั้งเสาโครงเหล็กที่มีระยะห่างระหว่างเสาประมาณ 450-500 เมตร เริ่มจากประกอบเหล็กตามแบบเป็นแนวยาว เมื่อติดตั้งเสาแล้ว จะประกอบแผงเหล็กจากด้านล่างและติดตั้งเสาชั้นต่อไปสลับกับประกอบแผงแนวยาว โดยทุกชั้นส่วนจะยึดด้วย Bolt และ Nuts โดยมีแผ่นเหล็ก (Plates) เป็นแนวยึด ในจุดที่มีดินส่วนหลาย ๆ ชั้นมายึดด้วยกัน การติดตั้งเสาโครงเหล็กใช้เสาที่เลี้ยง (In Pole) เป็นเครื่องมือในการติดตั้ง

6) งานการซึ่งสายไฟฟ้า เป็นการติดตั้งสายไฟฟ้า (Conductor) และสายล่อฟ้า (OHGW) หรือสายล่อฟ้าที่มีระบบสื่อสาร (OPGW) โดยติดตั้งสายผ่านสาย รอก สายที่ถูกต้องจากด้านสายไฟจะต้องผ่านเครื่องควบคุมแรงดึง และมีแรงดึงที่ระดับสายให้สายหย่อนเป็นลักษณะโค้ง เพื่อป้องกันสายเสียหาย เมื่อได้ระยะทางยาวตามแบบแต่ละช่วงจะทำการปรับระยะหย่อนของสายแต่ละระดับให้ระดับเท่ากัน และจับปลายสายทั้ง 2 ด้าน ด้วยอุปกรณ์เข้ากับชุดลูกถ้วยก่อนทำการยึดจับสายเข้ากับอุปกรณ์สายส่งเข้ากับปลายลูกถ้วย และอุปกรณ์ภายในสายทุกช่วงเสา

4. การศึกษาด้านสิ่งแวดล้อม

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พัฒนาพื้นที่ชั้นอุดมภาพกลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์ชั้นเดิม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มน้ำ ชุดที่ 1 รวมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวังธารโครงการ เป็นการก่อสร้างแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ ระยะทางประมาณ 4.1 กิโลเมตร มีแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า (R.O.W.) ด้านละ 12 เมตรจากกึ่งกลางแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า จากการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครอบคลุมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ ทางชีวภาพ คุณค่าการใช้ประโยชน์มนุษย์ และคุณค่าต่อคุณภาพชีวิต พบว่า กิจกรรมในระยะก่อสร้างที่คาดว่าจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมคือ การเตรียมพื้นที่บริเวณแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า การก่อสร้างฐานราก และเสาโครงเหล็ก และการจัดเตรียมเส้นทางเสียบรรจุตัวราว ส่วนในระยะดำเนินการคาดว่าจะ เป็นผลกระทบทางบวก ทั้งในระดับพื้นที่โครงการและระดับประเทศ โดยเฉพาะความมั่นคงด้านพลังงาน สำคัญคือการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงในตารางที่ 4-1 และ ตารางที่ 4-2

ตารางที่ 4-1 สรุปผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ทุ่งลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานเขื่อนวชิราลงกรณ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
1.คุณภาพน้ำผิวดิน กิจกรรมการสร้างฐานรากอาจก่อให้เกิดการชะล้างพังทลายของดินลงสู่แหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียง ประกอบกับจะใช้คนงานในการก่อสร้างสูงสุดในแต่ละช่วงประมาณ 20 คน ซึ่งเป็นจำนวนไม่มาก ดังนั้นจึงได้กำหนดมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยเฉพาะพื้นที่ก่อสร้างที่มีความเสี่ยงต่อการสูญเสียดินสูงและใกล้แหล่งน้ำผิวดิน	1) การก่อสร้างฐานรากเสาระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ดำเนินการให้แล้วเสร็จทีละต้น 2) กำชับคนงานก่อสร้างให้ดูแลรักษาความสะอาดพื้นที่ก่อสร้าง ไม่ให้มีการทิ้งขยะมูลฝอยในพื้นที่ โดยผู้รับเหมาต้องรับผิดชอบในการเก็บรวบรวม และนำออกมาทิ้งยังบริเวณพื้นที่รองรับขยะของชุมชน 3) เมื่อทำการก่อสร้างฐานรากแล้วเสร็จ ให้รับทำการกลบคอดินทันทีเพื่อป้องกันการชะล้างหน้าดินเพิ่มเติม 4) ในระหว่างการก่อสร้างฐานราก หากเกิดฝนตกหนักจนมีน้ำสะสมในหลุมฐานรากจะทำการขุดหลุมของเสาต้นถัดไปและสูบน้ำไปใส่ในหลุมดังกล่าวเพื่อให้ซึมลงดิน 5) พิจารณาหลีกเลี่ยงการก่อสร้างในช่วงฤดูฝน หรือวางแผนก่อสร้างในระหว่างฝนทิ้งช่วงให้ได้มากที่สุด 6) ทำการเปิดหน้าดินเฉพาะเท่าที่จำเป็น และห้ามผู้รับเหมาถางพืชคลุมดินในพื้นที่ที่ไม่ใช่การก่อสร้างฐานราก เพื่อให้พืชคลุมดินช่วยในการกรองตะกอนและลดความแรงของน้ำหลาก 7) ทำการปลูกพืชคลุมดินรอบฐานเสา เพื่อป้องกันการชะล้างหน้าดิน 8) กำหนดตำแหน่งจัดตั้งสำนักงานภาคสนามโครงการให้อยู่ภายนอกพื้นที่โครงการ โดยตั้งอยู่บริเวณที่ราบหรือที่ดอน และห่างจากแหล่งน้ำไม่น้อยกว่า 50 เมตร	ตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินในลำน้ำที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้าง โดยมีรายละเอียดดังนี้ <i>ดัชนีตรวจวัด:</i> อุณหภูมิ ความเป็นกรดเป็นด่าง ออกซิเจนละลายน้ำ ปริมาณของแข็งแขวนลอย ปริมาณออกซิเจนที่จุลินทรีย์ใช้ในการย่อยสลายสารอินทรีย์ <i>สถานีตรวจวัด:</i> จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 อ่างเก็บน้ำบริเวณพื้นที่ติดตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่งลอยน้ำ (0455653 E, 1638072 N) 3 - สถานีที่ 2 อ่างเก็บน้ำบริเวณรับน้ำจากร่องเขา (0456262 E ,1637751 N) - สถานีที่ 3 อ่างเก็บน้ำบริเวณรับน้ำจากร่องเขา (0456734 E ,1636710 N) - สถานีที่ 4 แม่น้ำแควน้อย (0457076 E, 1635844 N) <i>ความถี่ :</i> จำนวน 1 ครั้ง ในช่วงฤดูฝนภายหลังกิจกรรมการก่อสร้างฐานรากแล้วเสร็จ

ตารางที่ 4-1 สรุปผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ทุ่งลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานเขื่อนวชิราลงกรณ (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2.ทรัพยากรดินและการชะล้างพังทลายของดิน มีกิจกรรมในระยะก่อสร้างเพื่อก่อสร้างฐานรากเสาไฟฟ้า ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวอาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านการชะล้างพังทลายของดินคุณภาพน้ำผิวดิน และในเวศวิทยาทางน้ำ ดังนั้นจึงต้องมีมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านทรัพยากรดินและการชะล้างพังทลายของดิน โดยเฉพาะพื้นที่ก่อสร้างหรือที่ตั้งเสาสายส่งไฟฟ้าบริเวณใกล้เขา รวมทั้งเส้นทางลำเลียงที่ตัดผ่านพื้นที่ลาดชัน	1) หลีกเลี่ยงการก่อสร้างช่วงฤดูฝน โดยทำการก่อสร้างในช่วงฤดูแล้งหรือฝนทิ้งช่วง 2) ใช้ทางลัดลงชั่วคราว (Access road) โดยพิจารณาใช้เส้นทางเดิมที่มีอยู่เดิมให้มากที่สุด 3) การขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างในบริเวณพื้นที่ลาดชันให้ใช้แรงคนหรือระบบรถข้ามเข้าช่วยในบริเวณพื้นที่ลาดชัน 4) ทำการกลบและบดอัดดินบริเวณฐานเสาไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพเดิมทันทีที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ 5) ปลูกพืชคลุมดินหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ โดยใช้พืชตระกูลถั่วประเภทเถาเลื้อยเพื่อคลุมดินบริเวณที่มีการเปิดหน้าดิน โดยเฉพาะบริเวณก่อสร้างฐานรากของเสาไฟฟ้า จะช่วยให้เกิดการชะล้างพังทลายของดินน้อยลง และช่วยให้น้ำซึมลงดินได้ดีขึ้น โดยลดการเกิดน้ำไหลบ่าหน้าดิน โดยใช้พืชตระกูลถั่วประเภทเลื้อย เช่น ถั่วคาโลโปโกเนีย (<i>Calopogonium mucunoides</i>) ถั่วเพอราเรีย (<i>Pueraria phaseoloides</i>) และถั่วเซนโตรซีมา (<i>Centrosema pubescens</i>) เนื่องจากเป็นพืชที่โตเร็ว สามารถคลุมพื้นที่ทั้งหมดภายหลังการปลูกภายใน 2-3 เดือน	ไม่มี
3. ทรัพยากรป่าไม้ การก่อสร้าง ประกอบด้วย กิจกรรมต่างๆ ได้แก่ การขุดหลุมเพื่อทำฐานราก การตัดฟันกิ่งไม้และไม้พื้นล่างขนาดเล็ก การติดตั้งเสาไฟฟ้า และการชิงสาย โดยเป็นการดำเนินการกิจกรรมภายในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ด้านละ 12 เมตร จากกึ่งกลางแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า	1) ในการเข้าใช้พื้นที่ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ เพื่อการก่อสร้างและดำเนินงานโครงการ กฟผ. จะดำเนินการขออนุญาตจากกรมป่าไม้เพื่อเข้าใช้ประโยชน์พื้นที่ ตามมาตรา 13/1 แห่งพระราชบัญญัติป่าสงวนแห่งชาติ พ.ศ. 2507 ตามระเบียบคณะกรรมการพิจารณาการใช้ประโยชน์ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการใช้พื้นที่เป็นสถานที่ปฏิบัติงานหรือเพื่อประโยชน์อย่างอื่น ของส่วนราชการหรือหน่วยงานของรัฐภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ พ.ศ. 2563 และกรณีที่มีการขอเข้าใช้ประโยชน์ในพื้นที่ป่าประเภทอื่น กฟผ.ต้องดำเนินการตามระเบียบที่เกี่ยวข้องต่อไป 2) ใช้ทางลัดลงชั่วคราว (Access road) โดยพิจารณาใช้เส้นทางเดิมที่มีอยู่เดิมให้มากที่สุด	

ตารางที่ 4-1 สรุปผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. ทรัพยากรป่าไม้ (ต่อ)	3) ประสานงานกับเจ้าหน้าที่กรมป่าไม้เพื่อทำการตรวจสอบแนวเขตป่าไม้ที่จะดำเนินการตัดฟันให้ชัดเจน รวมทั้งการทำเครื่องหมายบนต้นไม้ที่จำเป็นต้องจะตัดฟันตลอดแนวโครงข่ายไฟฟ้าช่วงที่พาดผ่านป่าสงวนแห่งชาติ 4) ต้องปฏิบัติตามข้อกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องโดยเคร่งครัด ซึ่งรวมถึงการสอดคล้องตรงตราและระมัดระวังไม่ให้มีการบุกรุกแผ้วถางป่าในบริเวณติดต่อใกล้เคียง หรือตามแนวทางเข้าออกพื้นที่ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่องกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทั้งนี้หากพบเห็นการบุกรุกพื้นที่ป่าสงวนแห่งชาติ กฟผ. ต้องแจ้งกรมป่าไม้เพื่อดำเนินการตามกฎหมายต่อไป 5) กำหนดให้ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องปฏิบัติงานในพื้นที่ก่อสร้างที่อยู่ในระบบโครงข่ายไฟฟ้า ช่วงที่ผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) เฉพาะบริเวณที่ขอใช้ประโยชน์จากกรมป่าไม้เท่านั้น	ไม่มี
4. ทรัพยากรสัตว์ป่า	1) ระหว่างการตัดฟันต้นไม้และแผ้วถางพรรณพืช หากพบเห็นสัตว์ป่า ต้องให้ออกสกับสัตว์ป่าได้หลบภัยออกไปจากพื้นที่ได้อย่างปลอดภัย หรือประสานงานกับเจ้าหน้าที่รับผิดชอบพื้นที่เพื่อจัดการกับสัตว์ป่าอย่างถูกวิธีต่อไป 2) ใช้ทางลัดลงชั่วคราว (Access road) โดยพิจารณาใช้เส้นทางเดิมที่มีอยู่เดิมให้มากที่สุด 3) การพักแนวก่อสร้างของถนน ต้องหลีกเลี่ยงพื้นที่ ซึ่งเป็นแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์ป่า เช่น พื้นที่แหล่งน้ำรวมถึงพื้นที่ซึ่งมีพืชปกคลุมดินอยู่มาก เป็นต้น 4) ดำเนินกิจกรรมการก่อสร้างช่วงเวลากลางวัน โดยเริ่มหลัง 8.00 น. และหยุดก่อนเวลา 17.00 น. เพื่อลดการรบกวนสัตว์ป่า 5) ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องนำวัสดุแปลกปลอมทุกชิ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งวัสดุ ที่เกี่ยวกับการก่อสร้าง อาหาร/เศษอาหาร/ถุงพลาสติก/ภาชนะที่ใส่อาหารออกจากพื้นที่ เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นกับสัตว์ป่า	ไม่มี

ตารางที่ 4-1 สรุปผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
5.คมนาคมขนส่ง ในระหว่างการก่อสร้างต้องมีการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ก่อสร้าง และคนงานก่อสร้าง เข้ามาในพื้นที่ก่อสร้าง ซึ่งอยู่ในเขตพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม อาจส่งผลให้โครงข่ายถนนในพื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง มีปริมาณการจราจรเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เกิดการชำรุดเสียหายของผิวถนน และอาจเกิดอุบัติเหตุได้ง่ายขึ้น จึงต้องมีมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในลักษณะดังกล่าว เพื่อไม่ให้เป็นปัญหาอุปสรรคหรืออันตรายในการเดินทางของประชาชนในพื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง	1) แจ้งแผนการก่อสร้างให้กับหน่วยงานและชุมชนที่เกี่ยวข้อง ได้ทราบล่วงหน้า ก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ 2) ใช้ทางลัดลงชั่วคราว (Access road) โดยพิจารณาใช้เส้นทางเดิมที่มีอยู่เดิมให้มากที่สุด 3) กำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้เพื่อความปลอดภัยของผู้ร่วมทางและตัวพนักงานเอง 4) ควบคุมน้ำหนักของการบรรทุกเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร 5) ตรวจสอบสภาพเครื่องยนต์รถให้มีสภาพการใช้งานได้เป็นอย่างดีก่อนใช้งาน 6) ระมัดระวังการขนส่งลำเลียงอุปกรณ์ โดยเฉพาะช่วงที่ผ่านพื้นที่ชุมชนให้จำกัดความเร็วในการขับขี่ยานพาหนะไม่เกิน 40 กม./ชม. ส่วนบริเวณอื่นให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด 7) ต้องเร่งปรับปรุงผิวจราจรให้มีสภาพเหมือนเดิม หากเกิดกรณีที่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมการขนส่งลำเลียงของโครงการ	บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากกิจกรรมการขนส่งลำเลียงของโครงการ (ถ้ามี) <i>สถานีตรวจวัด:</i> เส้นทางคมนาคมขนส่งที่ใช้ในการขนส่งวัสดุก่อสร้างของโครงการ <i>ความถี่ :</i> ตลอดระยะก่อสร้าง
6.เศรษฐกิจและสังคม ผลกระทบต่อการดำเนินชีวิตโดยปกติของประชาชนในชุมชนท้องถิ่น : งานก่อสร้างฐานรากงานติดตั้งเสาโครงเหล็ก และงานซึ่งสายไฟฟ้า การขนส่งลำเลียงวัสดุอุปกรณ์และคนงานอาจทำให้เกิดผลกระทบด้านเสียง และก่อให้เกิดความเดือดร้อนรำคาญแก่ผู้ที่อยู่อาศัยบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่ก่อสร้างของโครงการ	1) ประชาสัมพันธ์แผนการก่อสร้างให้ผู้เ้าท้องถิ่นและประชาชนรับทราบล่วงหน้าอย่างทั่วถึง โดยแจ้งผ่านช่องทางต่างๆ เช่น จดหมาย เอกสารติดประกาศ ป้ายประชาสัมพันธ์ เป็นต้น 2) ควบคุมดูแลคนงานก่อสร้างให้อยู่ในระเบียบวินัย ไม่สร้างความเดือดร้อนให้กับประชาชนในพื้นที่ 3) พิจารณาจ้างแรงงานคนไทยที่มีความเหมาะสมสำหรับงานก่อสร้างของโครงการ รวมถึงจัดซื้อวัสดุก่อสร้างในท้องถิ่น เพื่อเป็นการสร้างรายได้และส่งเสริมสภาพเศรษฐกิจในระดับท้องถิ่น	พิจารณาและติดตามตรวจสอบจากบันทึกและรายงานข้อร้องเรียน (ถ้ามี) <i>พื้นที่ดำเนินการ:</i> - หมู่ที่ 1 บ้านท่าขนุน ต.ท่าขนุน อ.ทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี - หมู่ที่ 4 บ้านอุล้อง ต.ท่าขนุน อ.ทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี <i>ความถี่ :</i> ตลอดระยะก่อสร้าง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน
แสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<p>6.เศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)</p> <p>ผลกระทบด้านการประกอบอาชีพและการเข้าใช้ประโยชน์ที่ดินทำกิน : กิจกรรมในระยะก่อสร้างของโครงการจะจำกัดอยู่ในแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าฯ ซึ่งอาจกีดขวางหรือเป็นอุปสรรคในการเข้าถึงพื้นที่และที่ดินทำกิน</p> <p>ผลกระทบจากแรงงานเพื่อการก่อสร้างโครงการ : มีการนำแรงงานต่างถิ่นจำนวนไม่มากเข้ามาทำงานในพื้นที่ โดยมีการจัดที่พักอาศัยในพื้นที่ใกล้เคียง ซึ่งอาจก่อให้เกิดความรำคาญ และ/หรืออาจเกิดปัญหาความขัดแย้ง การทะเลาะวิวาท และความไม่ปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง</p>	<p>4) จัดให้มีช่องทางในการแจ้งข้อร้องเรียน โดยผู้ร้องสามารถทำหนังสือร้องเรียนถึงโครงการโดยตรง หรือร้องเรียนผ่านผู้นำชุมชน ระบบโทรศัพท์สายตรง ศูนย์บริการข้อมูล กฟผ. 1416 และเอกสารต่างๆ (จดหมายแฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ไปที่ EGATCALLCENTER@egat.co.th) โดยมีเจ้าหน้าที่ดูแลและรับเรื่องร้องเรียนในการดำเนินการ ซึ่งจะทำการแจ้งขั้นตอนการดำเนินการต่อผู้ร้องเรียนทันทีที่ได้รับเรื่องร้องเรียน พร้อมกับส่งเรื่องร้องเรียนให้หัวหน้าหน่วยก่อสร้างในพื้นที่/ฝ่ายปฏิบัติการในพื้นที่ เพื่อดำเนินการในขั้นตอนต่อไป โดยแยกเป็นกรณีทั่วไปและกรณีฉุกเฉิน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - กรณีทั่วไป : ดำเนินการตรวจสอบข้อมูล/สาเหตุเบื้องต้นภายใน 24 ชั่วโมง และดำเนินการแก้ไข (วิเคราะห์หาสาเหตุ กำหนดแนวทางและวิธีการ และแก้ไขปัญหาให้เรียบร้อย) ภายใน 2 วัน - กรณีฉุกเฉิน : ดำเนินการตรวจสอบข้อมูล/สาเหตุเบื้องต้นทันที และดำเนินการแก้ไข ปัญหาทันที และให้แล้วเสร็จภายใน 24 ชั่วโมง <p>ทั้งนี้จะต้องแจ้งผลการแก้ไขปัญหา/เรื่องร้องเรียนให้ผู้แจ้งเรื่องร้องเรียนได้รับทราบทันทีผ่านทางโทรศัพท์มือถือ หรือ แอปพลิเคชัน Line ทั้งกรณีแก้ไขสำเร็จและไม่สำเร็จ ซึ่งในกรณีแก้ไขไม่สำเร็จจะต้องดำเนินการแก้ไขจนกว่าจะแก้ไขปัญหาลุล่วง โดยจะต้องแจ้งผลการแก้ไขปัญหา/ข้อร้องเรียนเป็นระยะๆ ทุกๆ 1 สัปดาห์ และเมื่อแก้ไขสำเร็จแล้วให้จัดทำสรุปและบันทึก/รายงาน รวมทั้งประสานงานและนัดหมายผู้แจ้งเรื่องร้องเรียน เพื่อส่งมอบเอกสารรายงานผลการแก้ไขปัญหา/ร้องเรียนภายใน 3 วันทำการ และติดต่อแจ้งผลการแก้ไขปัญหา/เรื่องร้องเรียน เพื่อให้ชุมชนได้รับทราบภายใน 3 วันทำการ เช่น ศาลาประชาคม ที่ทำกาผู้ใหญ่บ้าน วัด/มัสยิด และที่ทำการองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและเว็บไซต์ของ กฟผ.(www.egat.co.th) เป็นต้น</p>	

ตารางที่ 4-1 สรุปผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน
แสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<p>6.เศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)</p>	<p>โดยกำหนดค่านิยามเรื่องร้องเรียนกรณีทั่วไปและกรณีฉุกเฉิน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - กรณีทั่วไป คือ ข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติงานของผู้รับจ้างซึ่งอาจก่อให้เกิดความรำคาญ หรือมีความเสี่ยงที่จะก่อให้เกิดอุบัติเหตุต่อชีวิตและทรัพย์สินได้ - กรณีฉุกเฉิน คือ ข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติงานของผู้รับจ้างที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุและมีผลต่อชีวิตและทรัพย์สิน 	
<p>7.สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย</p> <p>ในระยะก่อสร้างของโครงการคาดว่าจะมีคนงานเข้ามาปฏิบัติงานตามประเภทกิจกรรมก่อสร้างและตามลักษณะงานแต่ละพื้นที่ โดยการดำเนินงานก่อสร้าง การขนส่งวัสดุและอุปกรณ์ก่อสร้าง อาจก่อให้เกิดอุบัติเหตุกับประชาชนและคนงานก่อสร้างที่เกี่ยวข้องได้ รวมทั้งปัญหาด้านโรคภัยและการเจ็บป่วย เช่น โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินอาหาร ระบบทางเดินหายใจ และปัญหาด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน จึงเป็นเหตุให้ต้องมีมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบดังกล่าว</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1) ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องปฏิบัติตามระเบียบการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกฎหมาย ระเบียบข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเคร่งครัด 2) จำกัดเวลาในการทำงานที่ทำให้เกิดเสียงดังโดยให้ทำการก่อสร้างในช่วงเวลา 08.00 - 17.00 น. 3) ตรวจสอบและดูแลรักษาสภาพเครื่องจักรเครื่องยนต์ต่างๆ ให้มีสภาพดีอยู่เสมอ เพื่อเป็นการลดเสียงดัง 4) กำหนดตำแหน่งจัดตั้งสำนักงานภาคสนามโครงการให้อยู่ภายนอกพื้นที่โครงการโดยตั้งอยู่บริเวณที่ราบหรือที่ดอน และห่างจากแหล่งน้ำไม่น้อยกว่า 50 เมตร 5) จัดให้มีระบบสาธารณสุขโรคและสาธาณูปการในพื้นที่สำนักงานภาคสนามของโครงการอย่างเพียงพอและถูกสุขลักษณะ 6) ที่พักอาศัยของพนักงานและคนงานของผู้รับเหมา ใช้วิธีการเช่าสำนักงานหรือบ้านพักอยู่ในย่านชุมชนเมืองที่มีระบบสาธารณสุขปลอดภัยพื้นฐานไว้รองรับอย่างเพียงพอ 7) ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องมีมาตรการด้านสุขาภิบาลต่อคนงานที่เพียงพอ เพื่อป้องกันปัญหาการก่อ/การแพร่กระจายของเชื้อโรคหรือโรคติดต่อ โดยการนำวัสดุแปลกปลอมทุกชิ้น โดยเฉพาะวัสดุที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง อาหาร/เศษอาหาร/ถุงพลาสติก/ภาชนะที่ ใส่อาหาร ออกจากพื้นที่หรือจัดเก็บให้เป็นที่เป็นระเบียบมิดชิด เพื่อป้องกันสัตว์ ที่เป็นพาหะนำโรค เช่น แมลงวัน หนู ฯลฯ 	<p>จัดทำบันทึกข้อมูลสถิติที่เกี่ยวข้องกับการการเจ็บป่วยและอุบัติเหตุของคนงานในระหว่างการทำงาน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติการเจ็บป่วยในระหว่างการทำงานของคนงาน - บันทึกสถิติอุบัติเหตุและการบาดเจ็บในระหว่างการทำงาน - บันทึกการเกิดอุบัติเหตุของประชาชนเนื่องจากการก่อสร้างของโครงการ <p>พื้นที่ดำเนินการ : พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมที่มีการก่อสร้างโครงการ</p> <p>ความถี่: ตลอดระยะก่อสร้าง</p>

ตารางที่ 4-1 สรุปผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่งลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานเขื่อนวชิราลงกรณ (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
7.สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>8) ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องเป็นผู้รวมรวมขยะ/ของเสียทั้งหมด เพื่อนำส่งให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่รับผิดชอบพื้นที่โครงการ นำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป</p> <p>9) ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และอุปกรณ์ช่วยเหลือที่จำเป็น เพื่อให้การบริการและสามารถปฐมพยาบาลในเบื้องต้นได้กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และจัดให้มีพาหนะนำผู้ป่วยส่งโรงพยาบาลได้ในกรณีฉุกเฉินหรือเกิดอุบัติเหตุ</p> <p>10) ประสานงานกับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลที่อยู่ใกล้เคียงโครงการโดยแจ้งจำนวนคนงาน ระยะเวลาในการก่อสร้าง เพื่อให้ได้รับทราบสถานการณ์ และเตรียมความพร้อมในการปฐมพยาบาล กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการเจ็บป่วย</p> <p>11) กำหนดให้มีการอบรมและทบทวนมาตรการด้านความปลอดภัยเป็นระยะๆ และต้องจัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล โดยควบคุมดูแลให้คนงานสวมใส่ตลอดเวลาทำงาน โดยเฉพาะผู้ปฏิบัติงานซึ่งสายไฟและงานขึ้นเสาโครงเหล็ก ซึ่งต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันการตกจากที่สูง หมวกนิรภัย ถุงมือนิรภัย รองเท้านิรภัย ฯลฯ ที่เหมาะสมกับลักษณะงาน พร้อมทั้งต้องตรวจสอบอุปกรณ์เหล่านี้ให้อยู่ในสภาพที่สามารถใช้งานได้มีประสิทธิภาพ</p> <p>12) กำหนดให้หัวหน้างานสั่งหยุดงานหากพบสถานการณ์ที่ไม่ปลอดภัย หรือไม่ปฏิบัติตามขั้นตอนการทำงาน และแจ้งให้ จป.วิชาชีพทราบทันที</p> <p>13) ต้องจัดให้มีผู้ให้สัญญาณทุกครั้ง เพื่อให้ผู้ควบคุมรถเครนเห็นว่าต้องเคลื่อนแขนบูมและสายเคเบิลอย่างไร และห้ามบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่ที่อาจได้รับอันตรายจากรถเครน</p> <p>14) ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องควบคุมพนักงานขับรถให้ขับรถด้วยความเร็วไม่เกินที่กฎหมายกำหนด และต้องมีการตรวจสภาพรถที่ใช้ในการปฏิบัติงานอย่างสม่ำเสมอ</p> <p>15) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างานในพื้นที่ปฏิบัติงานทุกกิจกรรม เพื่อควบคุมการปฏิบัติงานให้มีความปลอดภัย</p> <p>16) ดำเนินการตามคำแนะนำการป้องกันและควบคุมโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) และโรคติดต่อตามฤดูกาล ตามที่ กรมควบคุมโรค กระทรวงสาธารณสุขหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนดอย่างเคร่งครัด</p>	

ตารางที่ 4-2 สรุปผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่งลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานเขื่อนวชิราลงกรณ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
1.ทรัพยากรป่าไม้ เมื่อโครงการดำเนินการแล้วเสร็จจะมีสภาพเป็นแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า ซึ่งจะมีการควบคุมความสูงของต้นไม้ในเขตแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่ให้ความสูงเกิน 3 เมตร การปลูกป่าชดเชยราว 125 ไร่ รวมถึงการตรวจสอบการเจริญเติบโตของไม้ที่ปลูกในพื้นที่ป่าชดเชย โดยกิจกรรมดังกล่าวคาดว่าจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อทรัพยากรป่าไม้เพิ่มเติมแต่อย่างใด	<p>1) กพผ.ประสานกับกรมป่าไม้ และสำนักงานป่าไม้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดพื้นที่ปลูกป่าและดำเนินการปลูกป่าชดเชย โดยพิจารณาพื้นที่ชุมชนหรือพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ จำนวนไม่น้อยกว่า 3 เท่าของพื้นที่ที่ขอใช้ประโยชน์ในพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และจำนวน 2 เท่าของพื้นที่ที่ขอใช้ประโยชน์ในพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม** โดยมีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่ในแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 ระยะทาง 2,360 เมตร คิดเป็นพื้นที่ขอใช้ประโยชน์ 35.4 ไร่ หรือคิดเป็นพื้นที่ปลูกป่าชดเชยเท่ากับ 35.4 ไร่ x 3 เท่า = 106.2 ไร่ (พื้นที่ดำเนินการจริง 107 ไร่) - พื้นที่ในแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมในส่วนที่ไม่ซ้อนทับกับพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 ระยะทาง 581 เมตร คิดเป็นพื้นที่ขอใช้ประโยชน์ 8.72 ไร่ หรือคิดเป็นพื้นที่ปลูกป่าชดเชยเท่ากับ 8.72 ไร่ x 2 เท่า = 17.44 ไร่ (พื้นที่ดำเนินการจริง 18 ไร่) <p>พื้นที่ปลูกป่าชดเชยรวม 125 ไร่ พิจารณาพื้นที่ชุมชนหรือพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ และเลือกใช้นิคมไม้ป่าที่มีความเหมาะสมกับระบบนิเวศป่าไม้เดิม ทั้งนี้จะต้องดำเนินการปลูกป่าภายหลังจากที่ กพผ. ได้รับอนุญาตให้เข้าทำประโยชน์ในเขตป่าสงวนแห่งชาติและดูแลรักษาเป็นเวลา 9 ปี</p> <p>2) ดูแลและลิดกิ่งไม้/ยอดไม้เป็นประจำทุกเดือนโดย โดยให้มีระยะปลอดภัย (Clearance) ไม่น้อยกว่า 4 เมตร ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าข้างละ 12 เมตร เท่านั้น และต้องไม่ตัดพื้นผิของการเจริญเติบโตของต้นไม้</p> <p>3) ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและระเบียบที่เกี่ยวข้องโดยเคร่งครัด ซึ่งรวมถึงการสอดส่องตรวจตราและระมัดระวังไม่ให้มีการบุกรุกแผ้วถางป่าในบริเวณติดต่อกับใกล้เคียง หรือตามแนวทางเข้าออกพื้นที่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่องกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทั้งนี้หากพบเห็นการบุกรุกพื้นที่ป่าสงวนแห่งชาติ กพผ. ต้องแจ้งกรมป่าไม้ เพื่อดำเนินการตามกฎหมายต่อไป</p>	<p>ติดตามตรวจสอบการเจริญเติบโต การรอดตายของไม้ที่ปลูกในพื้นที่ปลูกป่าชดเชย</p> <p>สถานที่ตรวจวัด : พื้นที่ปลูกป่าชดเชยราว 232 ไร่</p> <p>ความถี่: ปีละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการติดตามตรวจสอบในปีที่ 2, 4 และ 6 โดยหลังจากปีที่ 6 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบเนื่องจากไม้ที่ปลูกทดแทนสามารถยืนต้นได้แล้ว</p>

หมายเหตุ : ** การกำหนดเงื่อนไข และหลักเกณฑ์การปลูกป่าทดแทนในพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม และพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 29 มกราคม 2556

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ให้ความสำคัญกับการดำเนินงานด้านความร่วมมือ การพัฒนาบุคลากร และนวัตกรรม โดยได้เปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ต้องพิจารณาและปรับปรุงกระบวนการปฏิบัติงานของตนเองให้สอดคล้องกับความต้องการของประชาชน และภาคส่วนที่เกี่ยวข้องกับงานด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม (สผ., 2562) รวมถึงระเบียบและข้อกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยสรุปการดำเนินงานได้ดังนี้

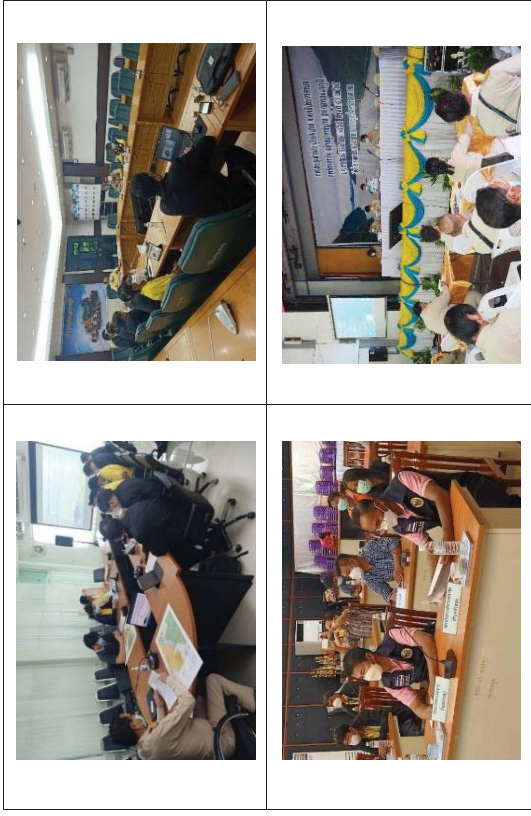
ผู้แทนการไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย (กผด.) และบริษัทที่ปรึกษา ได้เข้าพบปะหรือเจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการในระดับจังหวัด ระดับอำเภอ ระดับตำบล ผู้ชุมชน และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาของโครงการ ระหว่างวันที่ 14 - 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 และวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 ดังตารางที่ 5-1 และรูปที่ 5-1

เวลา	สถานที่/บุคคลที่เข้าพบ
วันจันทร์ที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565	
11.00 - 12.00 น.	<p>สำนักงานจัดการทรัพยากรป่าไม้ที่ 10 (ราชบุรี)</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้อำนวยการสำนักงานจัดการทรัพยากรป่าไม้ที่ 10 (ราชบุรี) - นักวิชาการป่าไม้ปฏิบัติการ
14.45 - 15.45 น.	<p>ห้องแคบวัย ชน 3 ศาลากลางจังหวัดกาญจนบุรี</p> <ul style="list-style-type: none"> - รองผู้ว่าราชการจังหวัดกาญจนบุรี - ผู้อำนวยการส่วนทรัพยากรน้ำ สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อมจังหวัดกาญจนบุรี - พนักงานจังหวัดกาญจนบุรี
วันอังคารที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565	
11.00 - 12.00 น.	<p>ห้องประชุมสำนักงานเทศบาลตำบลท่าขนุน</p> <ul style="list-style-type: none"> - นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลท่าขนุน - ประธานสมัชชาสุขภาพระดับตำบลท่าขนุน - รองประธานสมัชชาสุขภาพระดับตำบลท่าขนุน - กำนันตำบลท่าขนุน - ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 1 บ้านท่าขนุน - ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 1 บ้านท่าขนุน - ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 2 บ้านอริ - ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 3 บ้านปรังกลี - ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 3 บ้านปรังกลี - ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 4 บ้านอู่ต๋อง
13.30 - 14.30 น.	<p>ที่ว่าการอำเภอทองผาภูมิ</p> <ul style="list-style-type: none"> - นายอำเภอทองผาภูมิ
วันศุกร์ที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2565	
09.30-12.00 น.	<p>ห้องประชุมเผยแพร่มหาเหมืองเจ้าอาวาสวัดทองผาภูมิ</p> <ul style="list-style-type: none"> - แพร่การและการประชุมหัวหน้าส่วนราชการอำเภอทองผาภูมิ

[illegible][illegible]

ตารางที่ 5-1 กำหนดการพบปะหารือ/เสนอแนะหน่วยงานราชการและหน่วยงานท้องถิ่น (ต่อ)

เวลา	สถานที่/บุคคลที่เข้าพบ
วันจันทร์ที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2565	สถานที่/บุคคลที่เข้าพบ
09.30 - 12.00 น.	หอประชุม เชิงหวายวังน้อย - นายอำเภอวังน้อย
วันศุกร์ที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2565	สถานที่/บุคคลที่เข้าพบ
08.30 - 09.00 น.	สำนักงานเกษตรจังหวัดกาฬสินธุ์ - เกษตรจังหวัดกาฬสินธุ์
10.00 - 10.45 น.	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดกาฬสินธุ์ - นักวิชาการสาธารณสุขชำนาญการ หัวหน้ากลุ่มงานส่งเสริมสิ่งแวดล้อมและอาชีวอนามัย - นักวิชาการสาธารณสุขชำนาญการ หัวหน้ากลุ่มงานส่งเสริมสิ่งแวดล้อมและอาชีวอนามัย - นักวิชาการสาธารณสุขชำนาญการ หัวหน้ากลุ่มงานนิติการ
11.00 - 11.30 น.	สำนักงานประชาสัมพันธ์จังหวัดกาฬสินธุ์ - ประชาสัมพันธ์จังหวัดกาฬสินธุ์
14.00 - 15.00 น.	สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา - ผู้อำนวยการสำนักงาน กพ. เขต 9 - เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผนปฏิบัติการ - พนักงานช่วยอำนวยความสะดวก



รูปที่ 5-1 บรรยายภาพการพบปะหารือ/เสนอแนะหน่วยงานราชการและหน่วยงานท้องถิ่น

5.1.1 สรุปประเด็นสำคัญจากการพบปะหารือหรือหน่วยงานและผู้มาชมชนที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ศึกษา

- 1) วัสดุในการทำทุ่นลอยน้ำสำหรับใช้กับ Solar Floating ขอเสนอให้ใช้พลาสติกประเภทพอลิเอทิลีน (PE) แทนพลาสติกพอลิเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (HDPE) เพื่อลดค่าก่อสร้างของโครงการ
- 2) ขอให้พิจารณาด้านความปลอดภัยจากการเดินเรือของประชาชน อุบัติเหตุจากคลื่นลมที่เกิดขึ้นมากในอ่างเก็บน้ำ และการปรับรับทิศทางของแสงแดดเพื่อให้สามารถรับแสงแดดเพื่อใช้มาผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างเต็มศักยภาพ
- 3) การพัฒนาโครงการระยะที่ 2 ขอให้พิจารณาแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าแบบสายเคเบิลใต้ดินแทนการวางแนวบนพื้นดิน เพื่อลดผลกระทบต่อน้ำที่ขึ้นลงจากน้ำขึ้นน้ำลง
- 4) กังวลการปนเปื้อนโลหะหนัก (Cd) ลงในอ่างเก็บน้ำ เนื่องจากมีการเปิดน้ำดินเพื่อก่อสร้างเสาไฟฟ้าแรงสูง
- 5) กังวลผลกระทบต่อการประมงและการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำในอ่างเก็บน้ำ
- 6) ขอให้กำหนดการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างชัดเจน ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ
- 7) อาจเกิดผลกระทบด้านคุณภาพน้ำในอ่างเก็บน้ำ เนื่องจากสารเคมีปนเปื้อนจากการติดตั้งและการทำความสะอาดเสาเข็มลึกลงในอ่างเก็บน้ำ
- 8) กังวลผลกระทบด้านการชะล้างพังทลายของดินและการสูญเสียพื้นที่ป่าไม้

5.2 การรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1 ระหว่างวันที่ 7 - 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 มีวัตถุประสงค์เพื่อเผยแพร่และแจ้งข้อมูลเบื้องต้นของโครงการฯ พร้อมรับฟังข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อแนวทางการศึกษาและการพัฒนาโครงการ รวมทั้งประเด็นข้อห่วงกังวลต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมและวิถีชีวิตของประชาชนกรณีการพัฒนาโครงการ

ทั้งนี้ในการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1 ได้กำหนดให้มีเวทีรับฟังความคิดเห็นของประชาชน 3 เวที เพื่อความสะดวกในการเดินทางของผู้เข้าร่วมประชุม และเพื่อกระจายจำนวนผู้เข้าร่วมประชุมไม่ให้มีจำนวนแออัดมากเกินไป ซึ่งสอดคล้องกับมาตรการในการป้องกันการระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) โดยระยะเวลาดำเนินการและสถานที่จัดประชุมแต่ละเวทีแสดงในตารางที่ 5-2 และรูปที่ 5-2

ตารางที่ 5-2 กำหนดการและสถานที่ การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

วันที่	วัน/เดือน/ปี	เวลา	สถานที่
1	วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม 2565	09.30 - 12.00 น.	ศูนย์การเรียนรู้พื้นที่ 4 บ้านอุ่มล่อง ตำบลท่าพาน อำเภอนาคู จังหวัดกาฬสินธุ์
2	วันจันทร์ที่ 9 พฤษภาคม 2565	16.00 - 19.00 น.	บ้านพอง รือรือท หมู่ที่ 1 บ้านท่าแพ ตำบลท่าพาน อำเภอนาคู จังหวัดกาฬสินธุ์
3	วันอังคารที่ 10 พฤษภาคม 2565	16.00 - 19.00 น.	อาคารอบรมประมงตำบลบ้านวังสิงห์ หมู่ที่ 1 ตำบลท่าพาน อำเภอนาคู จังหวัดกาฬสินธุ์

ที่มา : การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 7 - 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

5.2.1 สรุปประเด็นสำคัญจากการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

- 1) การเดินทางของชาวบ้านหมู่ที่ 4 บ้านน้ำโจน บ้านพลาย บ้านทุ่งสมอ) ต้องเดินทางสัญจรทางเรือ กังวลว่า จะมีผลกระทบในช่วงระยะการก่อสร้างและระยะดำเนินการหากมีทุนลายนี้อาจไม่สามารถสัญจรเข้าพื้นที่ได้
- 2) ขอให้พัฒนาโครงการให้เป็นแหล่งท่องเที่ยว และให้ชาวบ้านสามารถนำนักท่องเที่ยวไปเที่ยวได้ด้วย
- 3) ขอให้แยกเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ออกจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์
- 4) ขอให้มีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการและความปลอดภัยให้กับคนในพื้นที่ได้เข้าใจ
- 5) ขอให้ปรับปรุงเส้นทางถนนจากบ้านวังเกียง ไปยังบ้านพลาย บ้านทุ่งสมอ และบ้านน้ำโจน เพื่อให้ชาวบ้านสัญจรทดแทนการสัญจรทางน้ำ
- 6) ชาวบ้านมักหาของป่า หากแนวสายส่งไฟฟ้าพาดผ่านพื้นที่ป่า กังวลว่าชาวบ้านจะใช้ประโยชน์ไม่ได้เช่นเดิม
- 7) ชาวบ้านคาดหวังว่าการพัฒนาโครงการจะมีการปรับปรุงถนนให้ดีขึ้น และมีไฟฟ้าใช้เพียงพอมากขึ้น
- 8) กังวลว่าหากทำทุนลายนี้อาจมีผลกระทบกับสัตว์น้ำและผลกระทบการทำประมง
- 9) ขอให้หมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้า ได้ใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาทำพลังงานแสงอาทิตย์
- 10) ขอให้หาชาวบ้านในพื้นที่อำเภอทองผาภูมิไปดูงานโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์
- 11) โครงการทุนลายนี้อาจกระทบประมงหรือไม่ ทั้งนี้ จากสันเขื่อนระยะ 7 กิโลเมตร เป็นพื้นที่เขตรักษาพันธุ์สัตว์น้ำ ขอให้โครงการพิจารณาผลกระทบที่จะเกิดขึ้นด้วย
- 12) กังวลผลกระทบในส่วนของทุนลายนี้อาจกระทบการแพ่งที่เกี่ยวข้องในเขื่อนศรีนครินทร์ ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมอุทยานฯ เรียบร้อยแล้ว
- 13) กังวลตำแหน่งการวางท่อระบายน้ำจะกีดขวางการสัญจรทางน้ำ เนื่องจากมีชาวบ้านอาศัยอยู่ประมาณ 10 ครัวเรือนบริเวณห้องเขื่อน
- 14) ขอให้พิจารณาผลประโยชน์ที่จะให้ชุมชนในรัศมีโดยรอบโครงการ เช่น กองทุนพัฒนาไฟฟ้า การติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์เพิ่มเติม ฯลฯ
- 15) กรมประมงมีแผนดำเนินโครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ขอให้ กฟผ. สนับสนุนพันธุ์สัตว์น้ำด้วย เช่น กุ้ง ก้ามกราม เป็นต้น

		<p>ผู้เข้าร่วมประชุมลงทะเบียน-รับเอกสาร</p> <p>กลุ่มที่ 1 วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00-12.00 น.</p> <p>ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุล้อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี</p>			<p>ผู้เข้าร่วมประชุมลงทะเบียน-รับเอกสาร</p> <p>กลุ่มที่ 2 วันจันทร์ที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 16.00-19.00 น.</p> <p>ณ บ้านพอง รือร้อ ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี</p>			<p>ผู้เข้าร่วมประชุมลงทะเบียน-รับเอกสาร</p> <p>กลุ่มที่ 3 วันอังคารที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 16.00-19.00 น.</p> <p>ณ อาคารเอนกประสงค์บ้านวังเลกา หมู่ที่ 1 ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี</p>	<p>ผู้เข้าร่วมประชุมลงทะเบียน-รับเอกสาร</p> <p>กลุ่มที่ 4 วันพุธที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 16.00-19.00 น.</p> <p>ณ อาคารเอนกประสงค์บ้านวังเลกา หมู่ที่ 1 ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี</p>
---	---	---	---	---	--	--	--	--	---

รูปที่ 5-2 บรรยากาศการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1



6. ติดต่อสอบถามข้อมูลเพิ่มเติม



หน่วยงานเจ้าของโครงการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนเจริญสุขทางใต้ ตำบลบางทราย

อำเภอบางทราย นครบุรี ประเทศไทย 11130

ศูนย์บริการข้อมูล : สายด่วน 1416

โทร 094 249 1691 (นายเฉลิมวิทย์ ไกรขาว)

E-mail : EGATCALLCENTER@egat.co.th



บริษัทที่ปรึกษาต้นสังกัด

บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขที่ 33 ซอยรามอินทรา 5 แขวง 9 ถนนรามอินทรา แขวงอนุสาวรีย์ เขตบางเขน 10220

โทร 0 2522 7365 ต่อ 142 (นางสาวสุรัตน์ อุทัยเงิน)

โทรสาร 0 2522 73

E-mail : enrichconsult@yahoo.com

แผ่นพับประชาสัมพันธ์โครงการ
การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

การดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ให้ความสำคัญกับการดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน และ ผู้มีส่วนได้เสีย โดยเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ทั้งภาครัฐ ภาคเอกชน และประชาชนทั่วไป ได้มีส่วนร่วมในการรับข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้อง การแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะและข้อห่วงกังวล ตลอดจนระยะเวลาการศึกษาโครงการ ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชน ในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (สผ., 2562) รวมถึงระเบียบและข้อกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้

การพบปะหรือผู้แทนหน่วยงานราชการและหน่วยงานท้องถิ่น

ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และบริษัทที่ปรึกษาได้เข้าพบปะหรือเจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการในระดับจังหวัด ระดับอำเภอ ระดับตำบล ผู้ชุมชน และองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาของโครงการ ระหว่างวันที่ 14 - 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 และวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2565



การจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

การจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1 ได้จัดให้มีไว้รับฟังความคิดเห็นของประชาชน 3 เวที ดังนี้
กลุ่มที่ 1 วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่บ้าน ตำบลท่าขนุน อำเภอหนองฉาง จังหวัดกาญจนบุรี
กลุ่มที่ 2 วันจันทร์ที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ณ บ้านหนองรีลือ ตำบลท่าขนุน อำเภอหนองฉาง จังหวัดกาญจนบุรี
กลุ่มที่ 3 วันอังคารที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ณ อาคารเอนกประสงค์บ้านวังลิ้นจี่ หมู่ที่ 1 ตำบลท่าขนุน อำเภอหนองฉาง จังหวัดกาญจนบุรี



สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ดำเนินการระหว่างวันที่ 28 มิถุนายน - 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2565



โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)
สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กุ่มล้อยน้ำ ชุดที่ 1
ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

บริษัทที่ปรึกษา



บริษัท เอ็มบี คอมมัลติเทค จำกัด

33 บ่อสวนบ่อตา 5 หมู่ 9 แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กทม. 10220
โทร 0 2522 7365-9 ต่อ 142 โทรสาร 0 2522 7569

พฤศจิกายน
2565

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้วางแผนดำเนินงานโครงการ เพื่อสนองนโยบายของภาครัฐ และเพิ่มสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายในประเทศ รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้น รวมทั้งจัดการเชื้อเพลิงจากต่างประเทศ โดยใช้พื้นที่ของ กฟผ. โดยเอพื้นที่ที่ยังมีน้ำให้กักประโชยสูงสุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กุ่มล้อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ ขนาดกำลังผลิต 50 เมกะวัตต์ (MW) ถูกบรรจุในแผนพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) กำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ในปี พ.ศ. 2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กุ่มล้อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับเขื่อนวชิราลงกรณ เชื่อมโยงเข้าระบบไฟฟ้าของ กฟผ. โดยเดินสายเคเบิลใต้น้ำ ขนาดแรงดัน 22 กิโลโวลต์ (Submarine Cable) เพื่อให้เรือสามารถสัญจรไปมาได้ จากแผนแสดงสายเคเบิลใต้น้ำเชื่อมต่อที่สถานีไฟฟ้าแรงสูง หน้าโครงการ เพื่อแปลงระดับแรงดันไฟฟ้าเป็นขนาด 115 กิโลโวลต์ จากนั้นต้องก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าแบบกุ่มล้อยน้ำ 115 กิโลโวลต์ เป็นระยะทางประมาณ 4.10 กิโลเมตร มาเชื่อมต่อที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงเขื่อนวชิราลงกรณที่มีอยู่เดิม ซึ่งแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการ บางส่วนพาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)

กฟผ. จึงได้มีการศึกษาและจัดทำรายงานของระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้

- 1) พื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ 1 (ระยะทางประมาณ 2.36 กิโลเมตร) ศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ศชก.) และคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ก.วล.) พิจารณาให้ความเห็นชอบ และประกอบกรของอนุมัติดำเนินการโครงการ จากคณะรัฐมนตรีต่อไป
- 2) พื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) (ระยะทางประมาณ 2.79 กิโลเมตร) ศึกษาและจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ศชก.) พิจารณาให้ความเห็นชอบ เพื่อใช้เป็นเอกสารประกอบการขอใช้ประโยชน์พื้นที่ก่อนการไป

วัตถุประสงค์ของการศึกษา EIA

1 เพื่อศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ให้ครอบคลุมทุกด้าน ทั้งในสภาพแวดล้อมปัจจุบัน และประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการมีโครงการ พร้อมทั้งเสนอมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระยะก่อนและระยะดำเนินการ

2 เพื่อจัดการกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย และรวบรวมประเด็นข้อคิดเห็นข้อวิพากษ์ของประชาชน มาพิจารณาแนวทางการแก้ปัญหาที่เกิดขึ้นจากโครงการ

3 เพื่อเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ สำหรับใช้ประกอบการขออนุมัติดำเนินการโครงการ จากคณะรัฐมนตรี

4 เพื่อเสนอรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) ต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ สำหรับเป็นเอกสารประกอบการขอใช้ประโยชน์พื้นที่ก่อนการไป

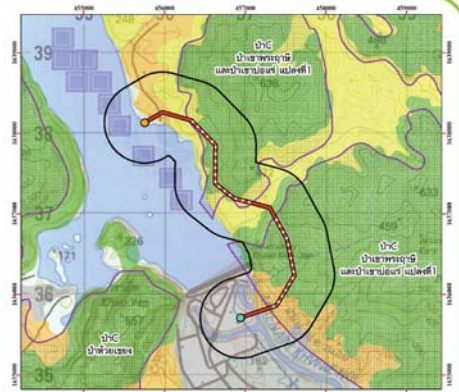
ข้อมูลเบื้องต้นของโครงการ

แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการ เชื่อมโยงเข้าระบบไฟฟ้าของ กฟผ. โดยเดินสายเคเบิลใต้น้ำขนาดแรงดัน 22 กิโลโวลต์ (Submarine Cable) เพื่อให้เรือสามารถสัญจรไปมาได้ จากแผนแสดงสายเคเบิลใต้น้ำเชื่อมต่อที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงหน้าโครงการ เพื่อแปลงระดับแรงดันไฟฟ้าเป็นขนาด 115 กิโลโวลต์ จากนั้นต้องก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าแบบกุ่มล้อยน้ำ 115 กิโลโวลต์ ระยะทางประมาณ 4.1 กิโลเมตร มาเชื่อมต่อที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงเขื่อนวชิราลงกรณที่มีอยู่เดิม ซึ่งแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการ บางส่วนพาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)

แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กุ่มล้อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ ตำบลท่าขนุน อำเภอหนองฉาง จังหวัดกาญจนบุรี มีระยะทางประมาณ 4.1 กิโลเมตร มีบางส่วนพาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 ระยะทางประมาณ 2.36 กิโลเมตร และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ ป่าสาหร่ายและป่าเขาบ่อ และพื้นที่อื่น รวมระยะทางประมาณ 2.79 กิโลเมตร

สัญลักษณ์ / คำอธิบาย

- สถานีไฟฟ้าแรงสูงเขื่อนวชิราลงกรณ
- จุดเชื่อมต่อสายเคเบิลใต้น้ำขนาดแรงดัน 22 กิโลโวลต์
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์
- สายเคเบิลใต้น้ำขนาดแรงดัน 22 กิโลโวลต์
- สายเคเบิลใต้น้ำขนาดแรงดัน 22 กิโลโวลต์
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 2
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 3
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 4
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 5
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 6
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 7
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 8
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 9
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 10
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 11
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 12
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 13
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 14
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 15
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 16
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 17
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 18
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 19
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 20
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 21
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 22
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 23
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 24
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 25
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 26
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 27
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 28
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 29
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 30
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 31
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 32
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 33
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 34
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 35
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 36
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 37
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 38
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 39
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 40
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 41
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 42
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 43
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 44
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 45
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 46
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 47
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 48
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 49
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 50
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 51
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 52
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 53
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 54
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 55
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 56
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 57
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 58
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 59
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 60
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 61
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 62
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 63
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 64
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 65
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 66
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 67
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 68
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 69
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 70
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 71
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 72
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 73
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 74
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 75
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 76
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 77
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 78
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 79
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 80
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 81
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 82
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 83
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 84
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 85
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 86
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 87
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 88
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 89
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 90
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 91
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 92
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 93
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 94
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 95
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 96
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 97
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 98
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 99
- พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 100



แบบสอบถามความคิดเห็นผู้เข้าร่วม
การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

แบบสอบถามการประชุมนับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์

(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

เรียน ท่านผู้มีเกียรติ

คณะผู้ศึกษาขอความกรุณาท่านโปรดสละเวลาในการตอบแบบสอบถาม รวมทั้งให้คำแนะนำต่อการศึกษาและพัฒนาโครงการ ทั้งนี้ขอความกรุณากรอกแบบสอบถามการประชุมนับฟังความคิดเห็นในหัวข้อต่าง ๆ อย่างครบถ้วน และโปรดส่งคืนเจ้าหน้าที่ภายหลังเสร็จสิ้นการจัดประชุมนับฟังความคิดเห็นฯ ขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

คณะผู้ศึกษา

กรุณากรอกข้อความลงในช่องว่างและทำเครื่องหมาย ✓ ลงในช่องที่ตรงกับข้อมูล/ความเห็นของท่าน

ชื่อ.....นามสกุล.....บ้านเลขที่.....หมู่ที่.....กลุ่มบ้าน.....
ตำบล.....อำเภอ.....จังหวัด.....โทรศัพท์.....

ส่วนที่ 1 : ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

1.1 เพศ ☐ 1. ชาย ☐ 2. หญิง

1.2 อายุ ปี

1.3 การนับถือศาสนา

☐ 1. พุทธ ☐ 2. อิสลาม ☐ 3. คริสต์ ☐ 4. อื่น ๆ (ระบุ).....

1.4 การศึกษาขั้นสูงสุด

- | | |
|--|---|
| <input type="checkbox"/> 1. ไม่ได้เข้าเรียนในระบบ | <input type="checkbox"/> 5. ปวส./อนุปริญญาหรือเทียบเท่า |
| <input type="checkbox"/> 2. ประถมศึกษา | <input type="checkbox"/> 6. ปริญญาตรี |
| <input type="checkbox"/> 3. มัธยมศึกษาตอนต้น | <input type="checkbox"/> 7. สูงกว่าปริญญาตรี |
| <input type="checkbox"/> 4. มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. หรือเทียบเท่า | <input type="checkbox"/> 8. อื่นๆ..... |

1.5 หน่วยงาน/องค์กรที่ท่านสังกัดอยู่

- ☐ 1. ผู้นำชุมชน เช่น กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน อื่น ๆ โปรดระบุ.....
- ☐ 2. องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น/สมาชิกสภาเทศบาลตำบล โปรดระบุ.....
- ☐ 3. หน่วยงานราชการในระดับต่างๆ /รัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้อง โปรดระบุ.....
- ☐ 4. องค์กรเอกชนด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม/องค์กรพัฒนาเอกชน โปรดระบุ.....
- ☐ 5. สถาบันการศึกษา/สถาบันศาสนา/สถานบริการสาธารณสุข โปรดระบุ.....
- ☐ 6. หน่วยงานพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ☐ 7. สื่อมวลชน โปรดระบุ.....
- ☐ 8. ประชาชนที่อยู่ใกล้เคียง โปรดระบุ หมู่ที่.....บ้าน.....ตำบล.....
- ☐ 9. ประชาชนที่สนใจ โปรดระบุ หมู่ที่.....บ้าน.....ตำบล.....อำเภอ.....
- ☐ 10. อื่นๆ โปรดระบุ.....

ส่วนที่ 2 : ความคิดเห็นต่อการพัฒนาโครงการ

2.1 ท่านทราบข้อมูลเกี่ยวกับโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ มา “ก่อน” การประชุมครั้งนี้หรือไม่

☐ 1. ไม่เคยทราบมาก่อน

☐ 2. เคยทราบมาจาก (ตอบได้มากกว่า 1 คำตอบ)

☐ 1. เจ้าหน้าที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

☐ 2. เจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการในพื้นที่

☐ 3. ผู้นำชุมชน (กำนัน/ผู้ใหญ่บ้าน/ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน)

☐ 4. บริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม

☐ 5. เพื่อนบ้าน/เพื่อนร่วมงาน

☐ 6. เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ

☐ 7. ป้ายประชาสัมพันธ์โครงการ

☐ 8. การประชุมรับฟังความคิดเห็นฯ ครั้งที่ 1

☐ 9. อื่นๆ ระบุ.....

ส่วนที่ 3 : ความคิดเห็นที่มีต่อมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากโครงการ

1. จากการนำเสนอมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ท่านคิดว่าจะมีความเหมาะสมเพียงพอหรือไม่ อย่างไร

มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	เพียงพอ (1)	ยังไม่ เพียงพอ (2)	ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
1. คุณภาพน้ำผิวดิน			1)..... 2)..... 3).....
2. ทรัพยากรดินและการชะล้างพังทลายของดิน			1)..... 2)..... 3).....
3. ทรัพยากรป่าไม้			1)..... 2)..... 3).....
4. ทรัพยากรสัตว์ป่า			1)..... 2)..... 3).....
5. การคมนาคมขนส่ง			1)..... 2)..... 3).....
6. เศรษฐกิจและสังคม			1)..... 2)..... 3).....
7. การสาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย			1)..... 2)..... 3).....

หมายเหตุ : กรุณากรอกข้อความลงในช่องว่างและทำเครื่องหมาย ✓ ลงในช่องที่ตรงกับข้อมูล/ความเห็นของท่าน

ส่วนที่ 4 : ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการฯ

1. ท่านเห็นด้วยหรือไม่กับการดำเนินโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุนลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์

☐ 1. เห็นด้วย
 ☐ 2. ไม่เห็นด้วย
 ☐ 3. ไม่มีความเห็น

เหตุผล 1).....

2).....
2. ท่านเห็นด้วยหรือไม่กับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุนลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์

☐ 1. เห็นด้วย
 ☐ 2. ไม่เห็นด้วย
 ☐ 3. ไม่มีความเห็น

เหตุผล 1).....

2).....
3. ประเด็นปัญหา/ข้อห่วงกังวลที่โครงการควรให้ความสำคัญเป็นพิเศษ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุนลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์

☐ 1. ไม่มี
 ☐ 2. มี ได้แก่ (โปรดระบุ)

1).....

2).....
4. ประเด็นปัญหา/ข้อห่วงกังวลที่โครงการควรให้ความสำคัญเป็นพิเศษ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุนลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์

☐ 1. ไม่มี
 ☐ 2. มี ได้แก่ (โปรดระบุ)

1).....

2).....
5. ข้อเสนอแนะอื่นๆ เพิ่มเติมเกี่ยวกับการดำเนินโครงการฯ

☐ 1. ไม่มี
 ☐ 2. มี ได้แก่ (โปรดระบุ)

1).....

2).....

3).....

“ ขอความกรุณากรอกข้อเสนอแนะ และความคิดเห็นฯ ในประเด็นต่างๆ อย่างครบถ้วน
และโปรดส่งคืนเจ้าหน้าที่ภายหลังเสร็จสิ้นการประชุมฯ ”



บอร์ดนิทรรศการโครงการ
การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์

(ส่วนที่ขาดผ่านพื้นที่เงินทดรองสภาพผู้นำเข้าที่ 1 และพื้นที่ที่ใบอนุญาตรักแม่พิมพ์เดิม)

ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กฟผ.

และเพิ่มสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายในประเทศ รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้น รวมทั้งลดการใช้ไฟฟ้าจากต่างประเทศ โดยใช้พื้นที่ของ

ภาพ. โดยเฉพาะพื้นที่อ่างเก็บน้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด

โครงการวิจัยไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก 50
และ 100 กิโลวัตต์ จำนวน 10 แห่ง
ทั่วประเทศ (MW) การลงทุนประมาณ 1,250-2,500 ล้านบาท (ปี พ.ศ. 2569)
โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก 100 กิโลวัตต์ (MW) การลงทุนประมาณ 1,250-2,500 ล้านบาท (ปี พ.ศ. 2569)
โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก 100 กิโลวัตต์ (MW) การลงทุนประมาณ 1,250-2,500 ล้านบาท (ปี พ.ศ. 2569)

โครงการนำไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต่อเนื่อง ชุดที่ 1 รวมศูนย์บริหารจัดการ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ต่อ. โย
 การดำเนินงานได้ดำเนินการตามขั้นตอนที่ 1 รวมศูนย์บริหารจัดการ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ต่อ. โย
 การดำเนินงานได้ดำเนินการตามขั้นตอนที่ 1 รวมศูนย์บริหารจัดการ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ต่อ. โย



วัตถุประสงค์ของการศึกษา EIA

1. เภสัชกรและเภสัชกรช่วยงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EA) ให้ข้อมูลทุกด้าน ทั้งในภาพแวดล้อมปัจจุบัน และประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการโครงการ ทั้งกับสิ่งแวดล้อมทางฟิสิกส์และภูมิศาสตร์สิ่งแวดล้อม มาตราการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมของโครงการ ใบระบอภัยการประเมินผลกระทบ
2. เภสัชกรดำเนินการชี้แจงคำถามข้อสงสัยของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย และรวบรวมประเด็นข้อสงสัยส่งผู้จัดทำคู่มือของประชาชนพิจารณาหาแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว
3. เภสัชกรรายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งงานให้ความเห็นชอบ สำหรับให้สำนักงานคณะกรรมการอำนวยการพิจารณาโครงการ จัดคณะรัฐมนตรี
4. เภสัชกรรายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EE) ต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งงานให้ความเห็นชอบ สำหรับเป็นเอกสารประกอบการอนุมัติโครงการ และดำเนินการต่อไป



โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์

(10) องค์กรต้องมีการประเมินความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง

สามารถสอบถามได้ที่ www.bangkokair.com หรือโทร 1-800-88-8888

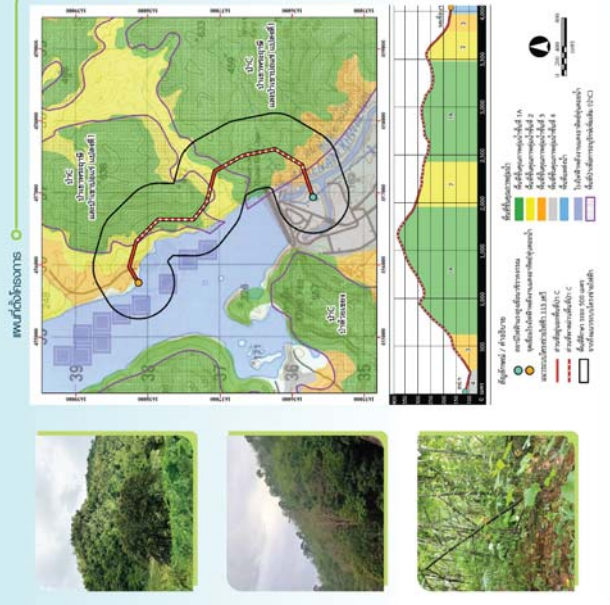
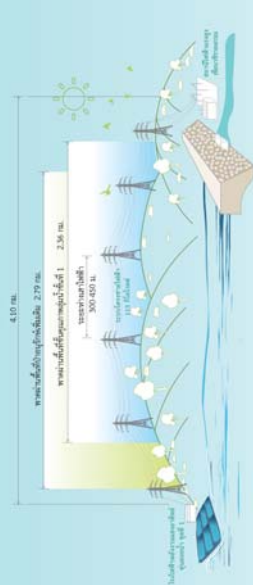
ข้อมูลเบื้องต้นโครงการ

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ เชื่อมโยงจากโรงไฟฟ้า

พลังงานแสงอาทิตย์ทันตยน้ำ ชุดที่ 1 ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูง

เพื่อมาวิชาการณ ค่ายท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

มีระยะทางประมาณ 4.10 กิโลเมตร



(ส่วนที่หก) พบพื้นที่เป็นคุณภาพพุ่มน้ำเป็นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ถ่านลายนํ้า ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

หลักเกณฑ์ การใช้ประโยชน์ในเขต:บบโครงข่ายไฟฟ้า

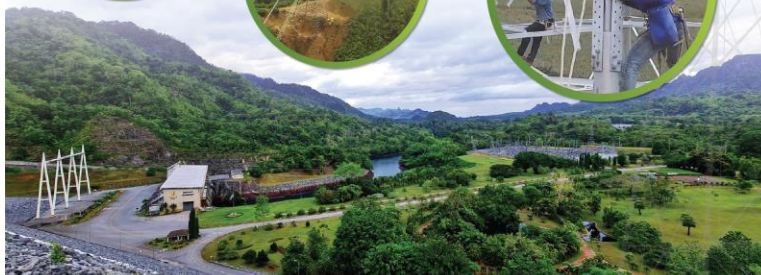


สีม่วง บริเวณพื้นที่ตั้งเสาไฟฟ้า และพื้นที่รอบโคนเสาไฟฟ้าภายในระยะห่างจากแนวเสาไฟฟ้า 4 เมตร ให้ตัดพืชน้ำขึ้นต้นและพืชผล ทุกชนิดถึงระดับผิวดิน

สีฟ้า ในเซตระบบกระจายไฟฟ้าในระยะห่าง 6 เมตร คือ วัดด้านละ 3 เมตร จากศูนย์กลาง
แนวสายส่งไฟฟ้าตลอดแนวเซตระบบกระจายไฟฟ้า ให้ติดตั้งไม้ยืนต้นและพืชผลถึงระดับ
ผิวดิน ยกเว้นไม้ล้มลุกและธัญชาติ

สิ่งอื่น: ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าอันภริเวณพื้นที่ตามข้อ 1 และข้อ 2 ตลอดแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ตัดพื้นดินไม่มีดิน และพืชผล ถึงระดับผิวดิน ยกเว้น ไม้ล้มลุก ัญชาติ และต้นไม้เศรษฐกิจ ซึ่งเมื่อเจริญเติบโตเต็มที่มีความสูงไม่เกิน 3 เมตร กรณีตัดอ้อยให้ดำเนินการตัดฟัน และขุดรากค่ออ้อยทุกชนิดในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ขั้นตอน ๖ วิธีก่อสร้าง



Presentation

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์

(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุบลอยน้ำ ชุดที่ 1

ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

(วันที่ 9-10 พฤศจิกายน 2565)



ดำเนินการศึกษาและจัดทำรายงานฯ โดย
บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด



กำหนดการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

เวที	วัน/เดือน/ปี	เวลา	สถานที่จัดประชุม	กลุ่มเป้าหมาย
1	วันพุธที่ 9 พฤศจิกายน 2565 	09.00 – 12.00 น.	ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอู่ล่อง ต.ท่าขนุน อ.ทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี	ประชาชนหมู่ที่ 4 บ้านอู่ล่อง (กลุ่มบ้านน้ำโจน กลุ่มบ้านทุ่งสมอ กลุ่มบ้านพุลาย กลุ่มบ้านวังเกียง) และประชาชนทั่วไปที่สนใจโครงการ
2	วันพุธที่ 9 พฤศจิกายน 2565	14.00 – 17.00 น.	ห้องประชุมเทศบาลตำบลท่าขนุน ชั้น 2 ต.ท่าขนุน อ.ทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี (**มีการประชุมผ่านระบบออนไลน์)	ประชาชนหมู่ที่ 1 บ้านท่าขนุน (กลุ่มบ้านวังลังกา) และประชาชนทั่วไปที่สนใจโครงการ
3	วันพฤหัสบดีที่ 10 พฤศจิกายน 2565	09.00 – 12.00 น.	บ้านภพทอง รีสอร์ท หมู่ที่ 1 (บ้านท่าแพ) ต.ท่าขนุน อ.ทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี	ประชาชนหมู่ที่ 1 บ้านท่าขนุน (กลุ่มบ้านท่าแพ) และประชาชนทั่วไปที่สนใจโครงการ
4	วันพฤหัสบดีที่ 10 พฤศจิกายน 2565	13.30 – 16.30 น.	ห้องประชุมเทศบาลตำบลทองผาภูมิ ต.ท่าขนุน อ.ทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี	คณะผู้บริหารเทศบาลตำบลทองผาภูมิ รวมถึงหัวหน้าส่วนราชการ และ เจ้าหน้าที่ที่สนใจโครงการ



กำหนดการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

เวทีที่ 1 วันพุธที่ 9 พฤศจิกายน 2565

ศูนย์การเรียนรู้หมู่บ้านอู่ล่อง ตำบลท่าขนุน
อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

- | | |
|------------------|--|
| 09.00 – 09.30 น. | ลงทะเบียนพร้อมรับเอกสาร |
| 09.30 – 09.45 น. | กล่าวรายงาน โดยผู้แทน กฟผ. |
| 09.45 – 10.00 น. | กล่าวเปิดการประชุม โดย นายอำเภอทองผาภูมิ |
| 10.00 – 10.10 น. | ชมวีดิทัศน์สรุปผลการศึกษาโครงการ |
| 10.10 – 11.00 น. | นำเสนอข้อมูลโครงการและผลการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA <ul style="list-style-type: none"> ▪ ข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ▪ การดำเนินงานศึกษาและจัดทำรายงาน EIA โครงการฯ ในส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม โดย ดร.รัฐกรณ์ ว่องพิพัฒนานนท์ ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด |
| 11.00 – 12.00 น. | รับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้เข้าร่วมประชุมและตอบข้อซักถาม |
| 12.00 น. | ปิดการประชุม |



กำหนดการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

เวทีที่ 2 วันพุธที่ 9 พฤศจิกายน 2565



ห้องประชุมเทศบาลตำบลท่าขนุน
ชั้น 2 ตำบลท่าขนุน
อำเภอทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี
(*มีการประชุมผ่านระบบออนไลน์)

- | | |
|------------------|--|
| 14.00 – 14.30 น. | ลงทะเบียนพร้อมรับเอกสาร |
| 14.30 – 14.45 น. | กล่าวรายงาน โดยผู้แทน กฟผ. |
| 14.45 – 15.00 น. | กล่าวเปิดการประชุม โดย นายอำเภอทองผาภูมิ |
| 15.00 – 15.10 น. | ชมวีดิทัศน์สรุปผลการศึกษาโครงการ |
| 15.10 – 16.00 น. | นำเสนอข้อมูลโครงการและผลการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA <ul style="list-style-type: none"> ▪ ข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ▪ การดำเนินงานศึกษาและจัดทำรายงาน EIA โครงการฯ ในส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม โดย ดร.รัฐกรณ์ ว่องพิพัฒนานนท์ ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด |
| 16.00 – 17.00 น. | รับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้เข้าร่วมประชุมและตอบข้อซักถาม |
| 17.00 น. | ปิดการประชุม |





กำหนดการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2

เวทีที่ 3 วันพฤหัสบดีที่ 10 พฤศจิกายน 2565

- 09.00 – 09.30 น. ลงทะเบียนพร้อมรับเอกสาร
- 09.30 – 09.45 น. กล่าวรายงาน โดยผู้แทน กฟผ.
- 09.45 – 10.00 น. กล่าวเปิดการประชุม โดย นายอำเภอทองผาภูมิ
- 10.00 – 10.10 น. ชมวีดิทัศน์สรุปผลการศึกษาโครงการ
- 10.10 – 11.00 น. นำเสนอข้อมูลโครงการและผลการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA
- ข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1
 - การดำเนินงานศึกษาและจัดทำรายงาน EIA โครงการฯ ในส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม โดย ดร.รัฐกรณ์ ว่องพิพัฒนานนท์ ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด
- 11.00 – 12.00 น. รับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้เข้าร่วมประชุมและตอบข้อซักถาม
- 12.00 น. ปิดการประชุม

บ้านภาพทอง รีสอร์ท
ตำบลท่าขนุน
อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี



กำหนดการประชุมพบปะและรับฟังความคิดเห็นของประชาชน

เวทีที่ 4 วันพฤหัสบดีที่ 10 พฤศจิกายน 2565

- 13.30 – 14.00 น. ลงทะเบียนพร้อมรับเอกสาร
- 14.00 – 14.15 น. ชมวีดิทัศน์สรุปผลการศึกษาโครงการ
- 14.15 – 15.00 น. นำเสนอข้อมูลโครงการและผลการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA
- ข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1
 - การดำเนินงานศึกษาและจัดทำรายงาน EIA โครงการฯ ในส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม โดย ดร.รัฐกรณ์ ว่องพิพัฒนานนท์ ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด
- 15.00 – 16.00 น. รับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้เข้าร่วมประชุมและตอบข้อซักถาม
- 16.00 น. ปิดการประชุม

ห้องประชุมเทศบาลตำบลทองผาภูมิ
ตำบลทองผาภูมิ อำเภอทองผาภูมิ
จ.กาญจนบุรี



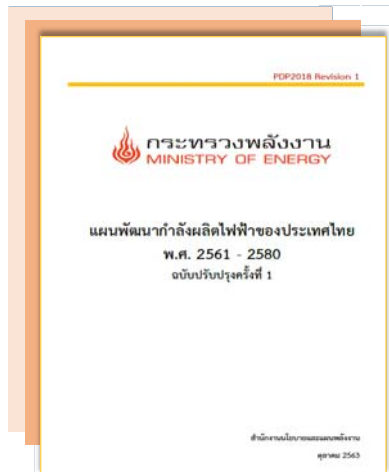


การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

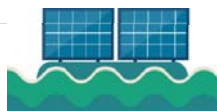
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1
ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ
ขนาดกำลังผลิต 50 เมกะวัตต์ (MW)

ถูกบรรจุใน

“แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580
ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1)”



กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
(Commercial Operation Date : COD) ในปี 2569



จาก แผน PDP 2018 Revision 1

กฟผ. ได้รับมอบหมายให้พัฒนา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

จำนวน 16 โครงการ รวมกำลังการผลิต 2,725 เมกะวัตต์

ตามแผน PDP 2018 Revision 1

2,725
เมกะวัตต์

เขื่อนสิริกิติ์
500 เมกะวัตต์
++ศักยภาพที่กักเก็บได้ 400 เมกะวัตต์

เขื่อนภูมิพล
778 เมกะวัตต์

เขื่อนวชิราลงกรณ
300 เมกะวัตต์
++ศักยภาพที่กักเก็บได้ 40 เมกะวัตต์

เขื่อนศรีนครินทร์
720 เมกะวัตต์
++ศักยภาพที่กักเก็บได้ 1,000 เมกะวัตต์

เขื่อนรัชชประภา
240 เมกะวัตต์

เขื่อนจุฬาภรณ์
40 เมกะวัตต์

เขื่อนอุบลรัตน์
24 เมกะวัตต์
++ศักยภาพที่กักเก็บได้ 940 เมกะวัตต์

เขื่อนสิรินธร
พื้นที่ติดตั้งบนผิวน้ำประมาณ 450 ไร่
45 เมกะวัตต์
++ศักยภาพที่กักเก็บได้ 420 เมกะวัตต์
ราคาโครงการรวม 1,147.60 ล้านบาท
ราคาค่าไฟฟ้า 1.52 บาท/หน่วย

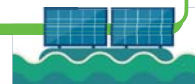
เขื่อนบางลาง
78 เมกะวัตต์



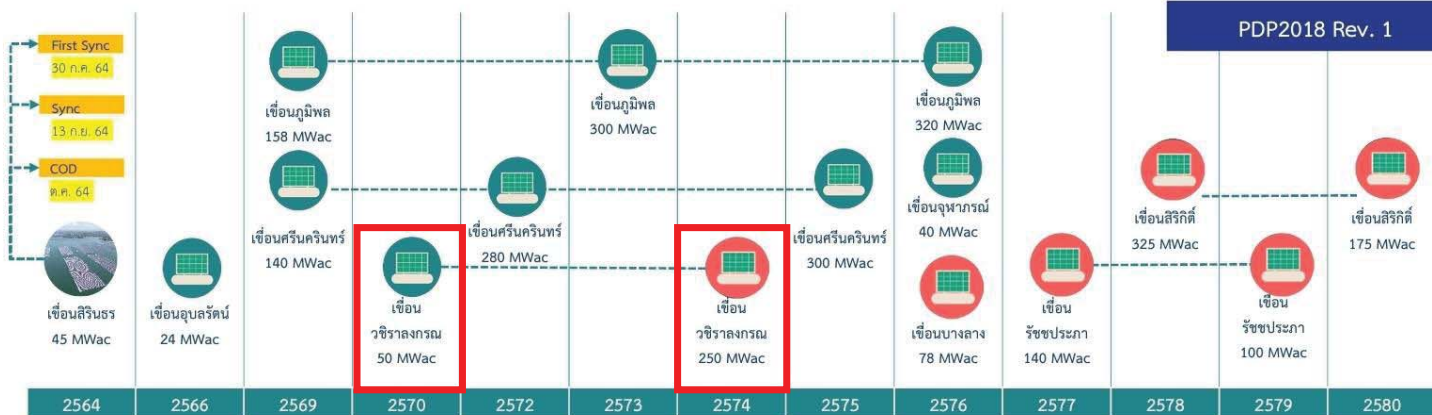


แผนการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ 2,725 MW

ตามแผน PDP2018 Revision 1

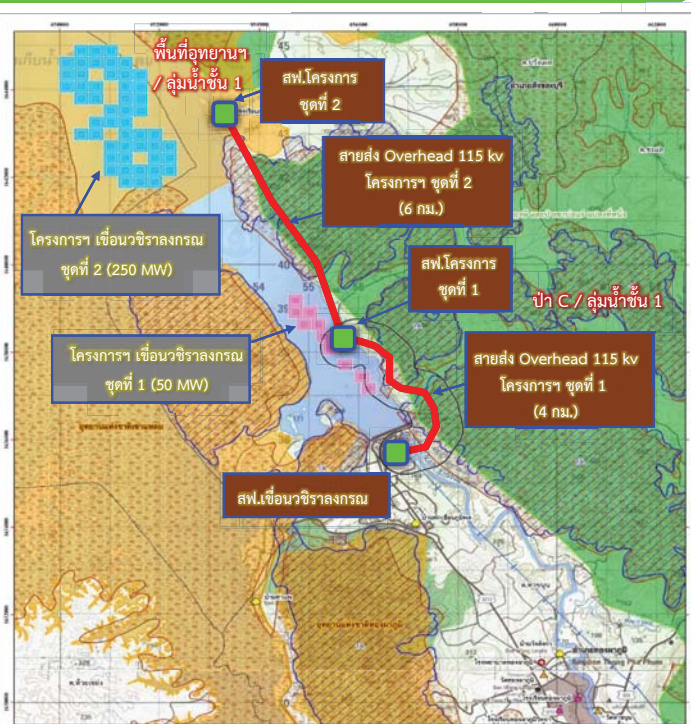
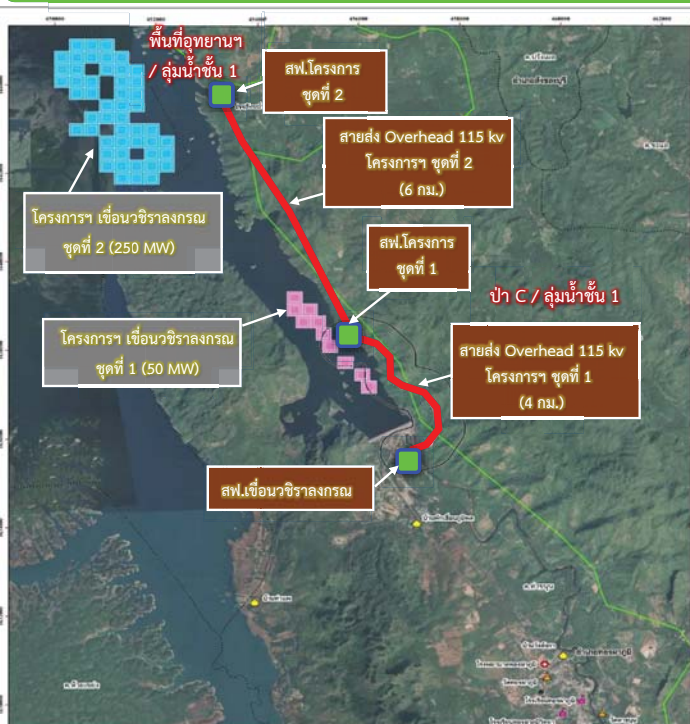


PDP2018 Rev. 1



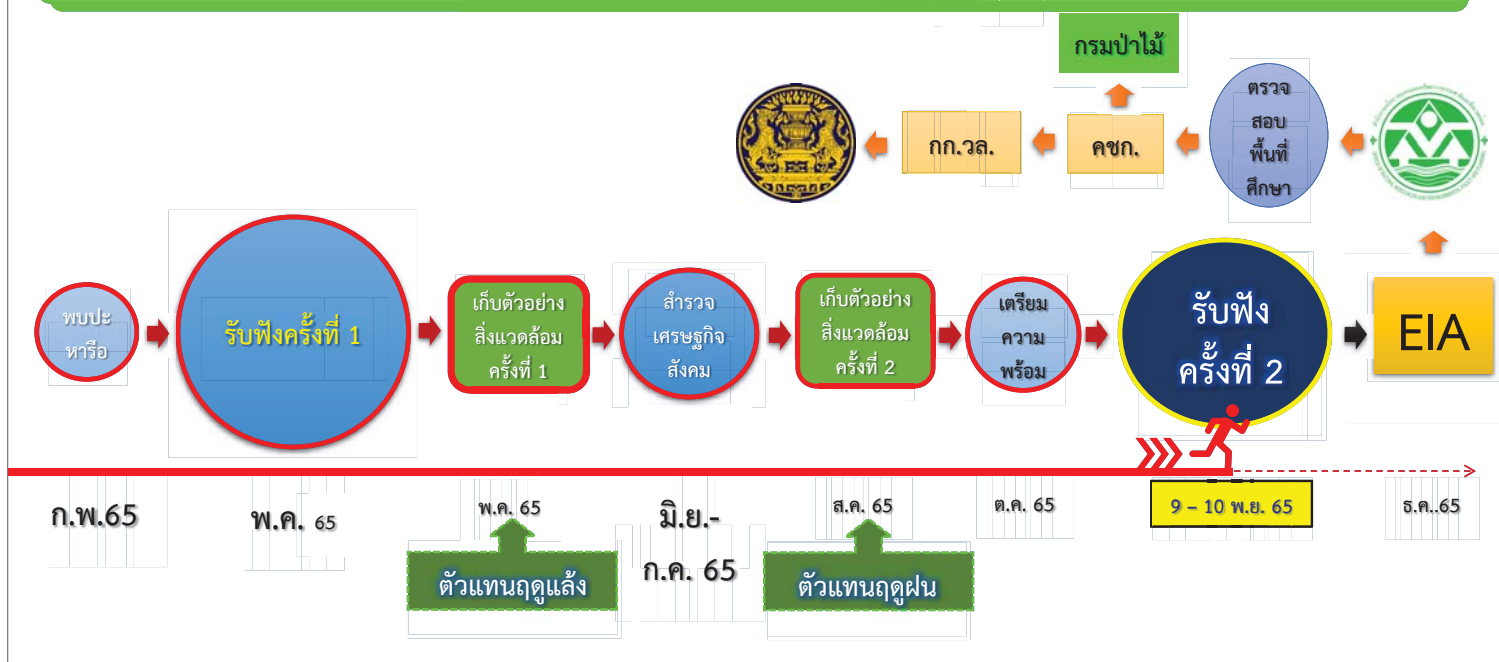
- โครงการที่อยู่ในเขตพื้นที่อุทยาน
- โครงการที่อยู่นอกเขตพื้นที่อุทยาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เขื่อนวชิราลงกรณ 300 MW





แผนการดำเนินงานการศึกษา EIA/IEE

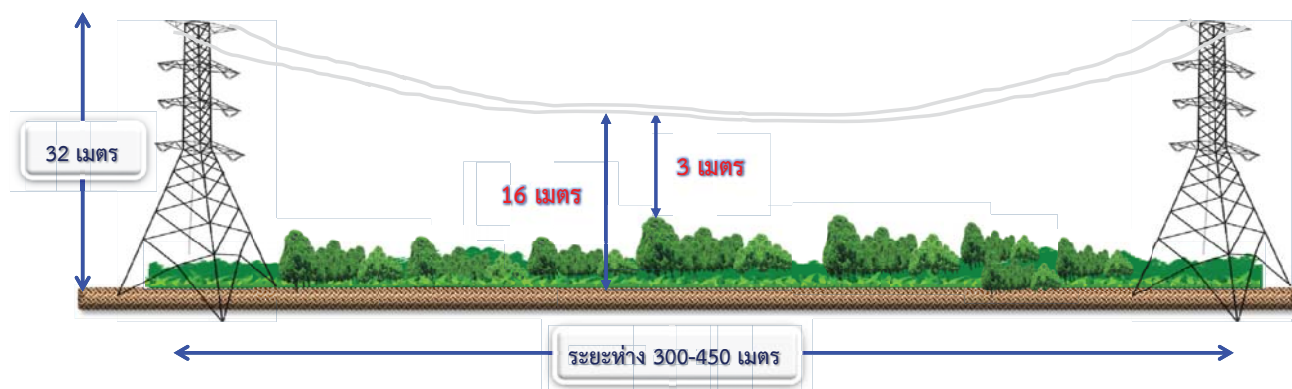


ที่ตั้งและองค์ประกอบโครงการ





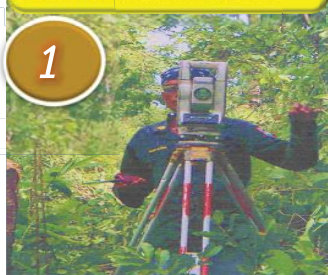
ลักษณะเสาส่งไฟฟ้าแรงสูง



- หลีกเลี่ยงการตัดฟันไม้หรือตัดฟันไม้เท่าที่จำเป็น
- ความสูงของเสาไฟฟ้า 32 เมตร
- ระยะห่างระหว่างเสาไฟฟ้า 300-450 เมตร
- ระยะต่ำสุดของสายไฟฟ้าต้องห่างจากพื้นดิน 16 เมตร
- ระยะปลอดภัยของยอดไม้กับสายไฟฟ้า 3 เมตร



งานสำรวจแนวสายส่งและกำหนดตำแหน่งเสาไฟฟ้าและอาคาร สฟ.



งานตัดต้นไม้



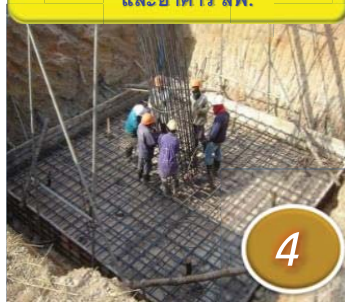
งานติดตั้งเสาโครงเหล็ก



งานสำรวจชั้นดิน



งานก่อสร้างฐานรากเสาไฟฟ้าและอาคาร สฟ.



งานการึงสายไฟฟ้า



ขั้นตอนการก่อสร้าง

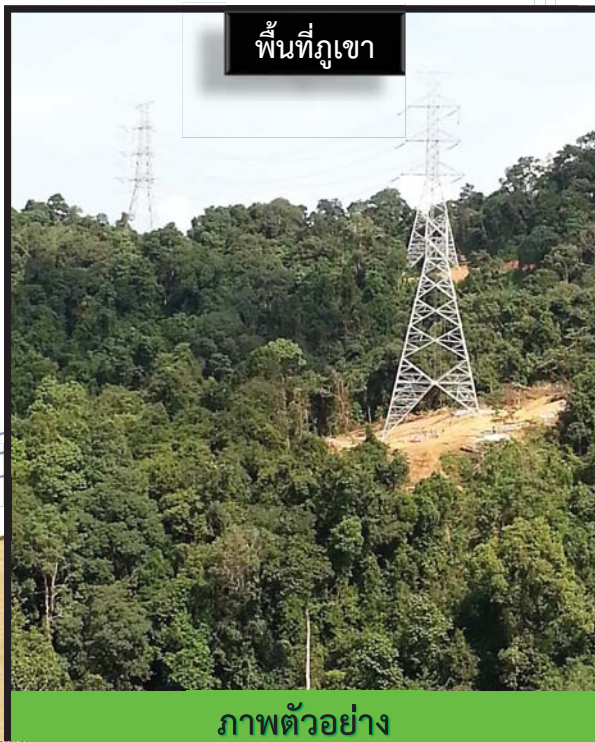
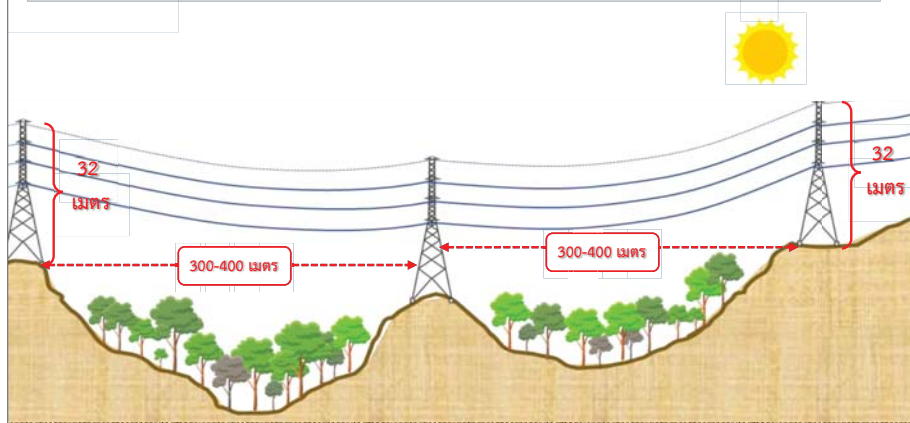
(ระยะเวลาก่อสร้างประมาณ 18 เดือน)



ตัวอย่างการก่อสร้างเสาไฟฟ้าแรงสูง

ดำเนินการตัดต้นไม้ใหญ่ที่อยู่ในเขตสายส่งไฟฟ้าทั้งหมด

ยกเว้น ต้นไม้ที่อยู่ในหุบเขาที่ไม่ส่งผลกระทบต่อสายส่งไฟฟ้า

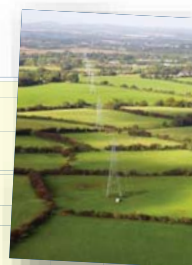


กิจกรรมในระยะดำเนินการและบำรุงรักษา



การดำเนินงานทุก 6 เดือน

- ตรวจสอบสภาพพื้นที่และการใช้ประโยชน์ที่ดินตามเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า ทางภาคพื้นดิน อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง
- ตรวจสอบอุปกรณ์ สภาพพื้นที่/การใช้ประโยชน์ที่ดิน/การบุกรุกพื้นที่เพิ่มเติมตามเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า ทางอากาศอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง



การดำเนินงานทุกเดือน

- ตรวจสอบสภาพพื้นที่ตามเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ต้องควบคุมพิเศษ เช่น ที่ตั้งเสาในพื้นที่ลาดชัน/มีความเสี่ยงต่อการชะล้างพังทลายของดิน และพื้นที่อนุรักษ์ต่างๆ



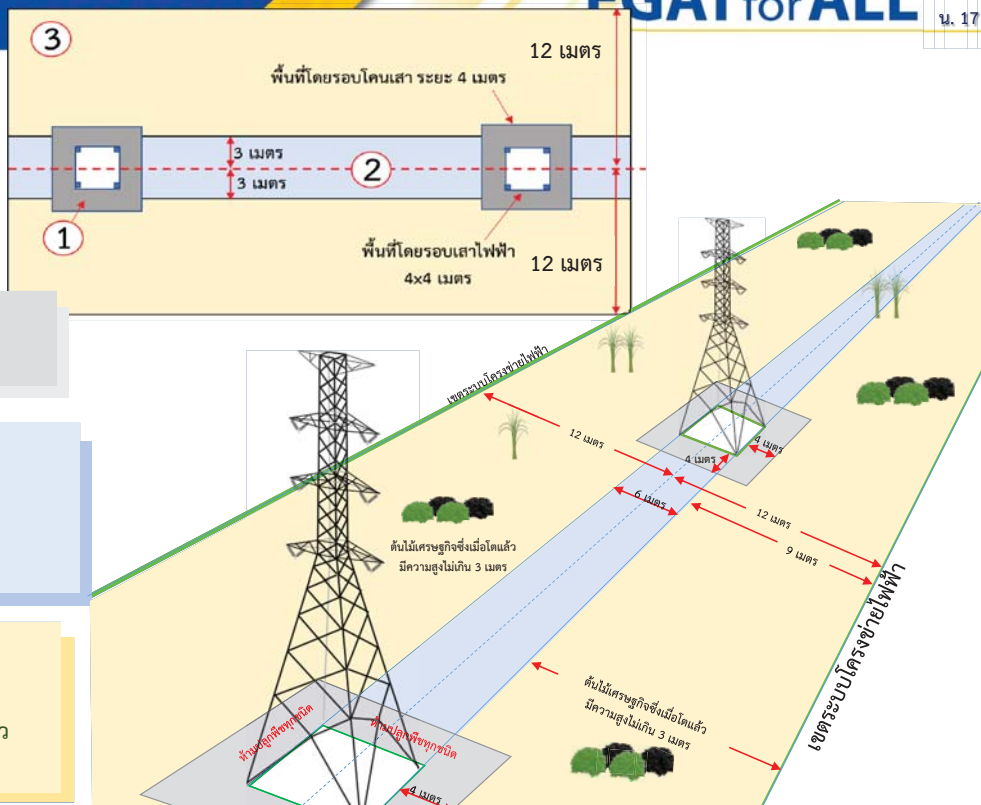


เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าแรงสูง

1 ที่ตั้งเสา ระยะห่างข้างละ 4 เมตร
ให้ตัดต้นไม้ยืนต้นและพืชผลทุกชนิดถึงระดับผิวดิน

2 เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า
(ระยะ 3 เมตร จากกึ่งกลางแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า)
ให้ตัดต้นไม้ยืนต้นและพืชผลระดับผิวดิน
ยกเว้น ไม้ล้มลุก กล้วยพืช

3 เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า
ให้ตัดต้นไม้ยืนต้นและพืชผลระดับผิวดิน
ยกเว้น ไม้ล้มลุก กล้วยพืช และต้นไม้เศรษฐกิจซึ่งเมื่อโตแล้ว
มีความสูงไม่เกิน 3 เมตร



พื้นที่ศึกษาด้านสิ่งแวดล้อม



“...พื้นที่ในระยะด้านละ 500 เมตรจากกึ่งกลางแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์
ตั้งแต่จุดเริ่มต้น-จุดสิ้นสุด และพื้นที่ในเขตทางด้านละ 12 เมตรจากกึ่งกลางแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 เอ และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ...”

- 1) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- 2) สาธารณสุขและอาชีวอนามัย
- 3) ทัดนิสัยภาพและแหล่งท่องเที่ยว
- 4) โบราณสถาน โบราณวัตถุ และแหล่งสำคัญทางประวัติศาสตร์

[illegible]



การสำรวจ ตรวจจับ และเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ครั้งที่ 1 (พ.ค. 2565) (ตัวแทนฤดูแล้ง)	ครั้งที่ 2 (ส.ค. 2565) (ตัวแทนฤดูฝน)
ระดับเสียง	11-16 พ.ค. 2565	-
ทรัพยากรดิน	11-12 พ.ค. 2565	-
คุณภาพน้ำผิวดิน	9-10 พ.ค. 2565	17-18 ส.ค. 2565
นิเวศวิทยาทางน้ำ	9-10 พ.ค. 2565	17-18 ส.ค. 2565
ทรัพยากรป่าไม้	9-15 พ.ค. 2565	-
ทรัพยากรสัตว์ป่า	9-15 พ.ค. 2565	17-23 ส.ค. 2565
สภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	28 มิถุนายน ถึง 1 กรกฎาคม 2565	



ทรัพยากรดิน

สถานีที่ S1

ตัวแทนชุดดินที่ 29 บริเวณจุดเริ่มต้นแนวระบบสายส่งฯ

สถานีที่ S2

ตัวแทนชุดดินที่ 62 บริเวณใต้แนวระบบสายส่งฯ ในพื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ 1

สถานีที่ S3

ตัวแทนชุดดินที่ 33 บริเวณใต้แนวระบบสายส่งฯ ในพื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ 1

สถานีที่ S4

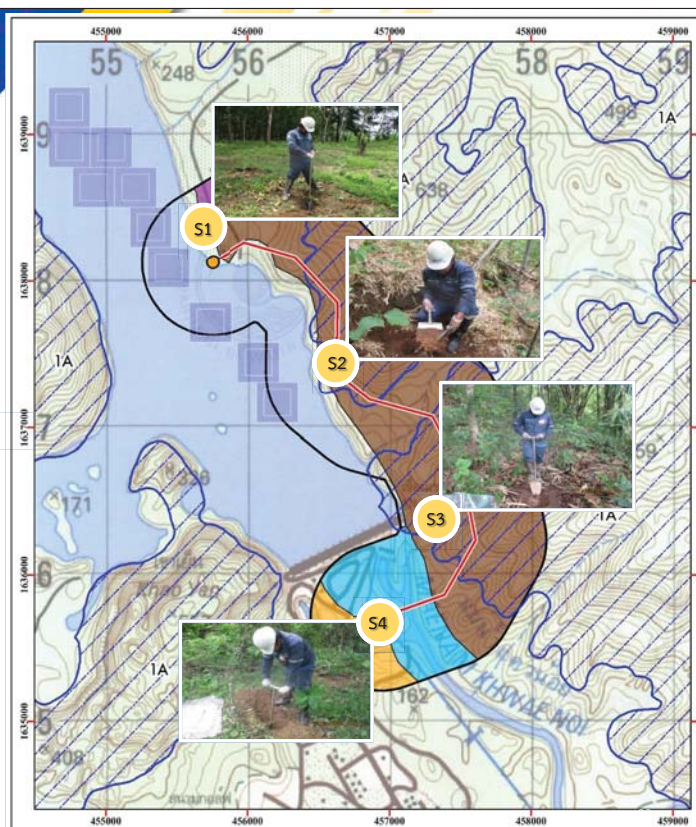
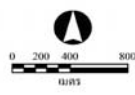
ตัวแทนชุดดินที่ 31 บริเวณจุดสิ้นสุดแนวระบบสายส่งฯ

สัญลักษณ์/คำอธิบาย

สัญลักษณ์ / คำอธิบาย

- สถานีไฟฟ้าแรงสูงเขื่อนจุฬาภรณ์
- จุดเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่งลอยน้ำ
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่งลอยน้ำ
- พื้นที่ศึกษา ระยะ 500 เมตร จากแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า

- จุดเก็บตัวอย่างดิน
- กลุ่มชุดดินที่ 29
- กลุ่มชุดดินที่ 33
- กลุ่มชุดดินที่ 62
- ทะเลสาบ อ่างเก็บน้ำ แม่น้ำ
- พื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ 1A



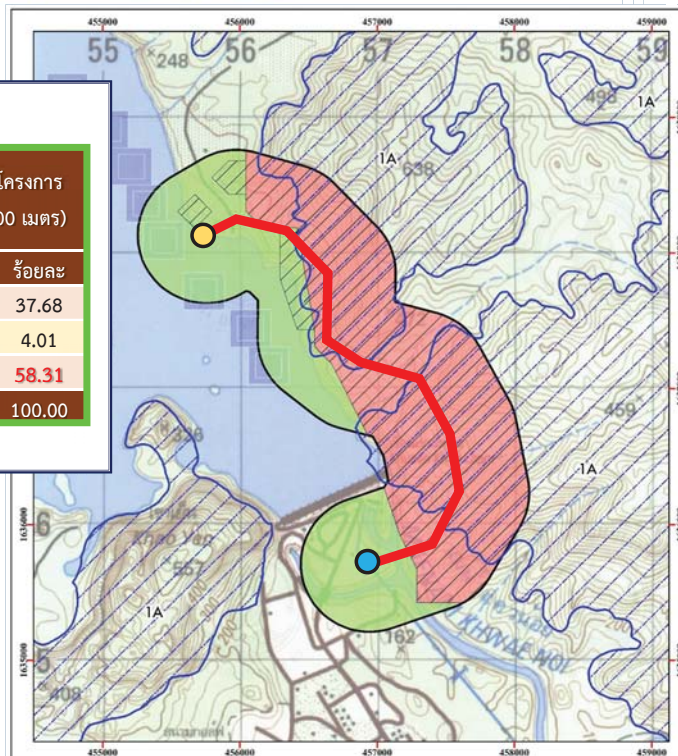
การชะล้างพังทลายของดิน

สัญลักษณ์	สภาพพื้นที่	ระดับการสูญเสียดิน	อัตราการสูญเสียดิน (ตัน/ไร่/ปี)	พื้นที่ในแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า (ระยะด้านละ 12 เมตร)		พื้นที่ศึกษาของโครงการ (ระยะด้านละ 500 เมตร)	
				ไร่	ร้อยละ	ไร่	ร้อยละ
1	พื้นที่ราบ	น้อยมาก	0 - 2	0.96	2.73	1,140.44	37.68
H1	พื้นที่สูง	น้อยมาก	0 - 2	-	-	121.38	4.01
H3	พื้นที่สูง	ปานกลาง	5 - 15	34.36	97.27	1,764.61	58.31
รวมพื้นที่				35.33	100.00	3,026.43	100.00

สัญลักษณ์/คำอธิบาย

- สถานีไฟฟ้าแรงสูงเขื่อนวชิราลงกรณ
- จุดเชื่อมต่อไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ฟูลอเน้า
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ฟูลอเน้า
- พื้นที่ศึกษา ระยะ 500 เมตร
- จากระดับแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า

- การจำแนกระดับการสูญเสียดิน**
- | พื้นที่ราบ | พื้นที่สูง |
|------------|------------------------------------|
| 1 น้อยมาก | H1 น้อยมาก
H3 ปานกลาง |
| | พื้นที่ขึ้นคุณภาพพุ่มน้ำชั้นที่ 1A |



ทรัพยากรดินและการชะล้างพังทลายของดิน



แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่านแนวเขาสูงชัน
การก่อสร้างโครงการอาจก่อให้เกิดการชะล้างพังทลายของดินได้ง่าย
ประกอบกับการเหยียบย่ำและการเปิดเส้นทางลำลองชั่วคราว
(Access Road) อาจส่งผลกระทบต่อลักษณะทางกายภาพ
และความอุดมสมบูรณ์ของดิน



มาตรการฯ ด้านทรัพยากรดินและการชะล้างพังทลายของดิน



การปลูกพืชคลุมดิน เช่น พืชตระกูลถั่ว กล้วยแฝก เพื่อป้องกันการชะล้างพังทลายของดิน บริเวณฐานรากเสาไฟฟ้าและพื้นที่ลาดชัน



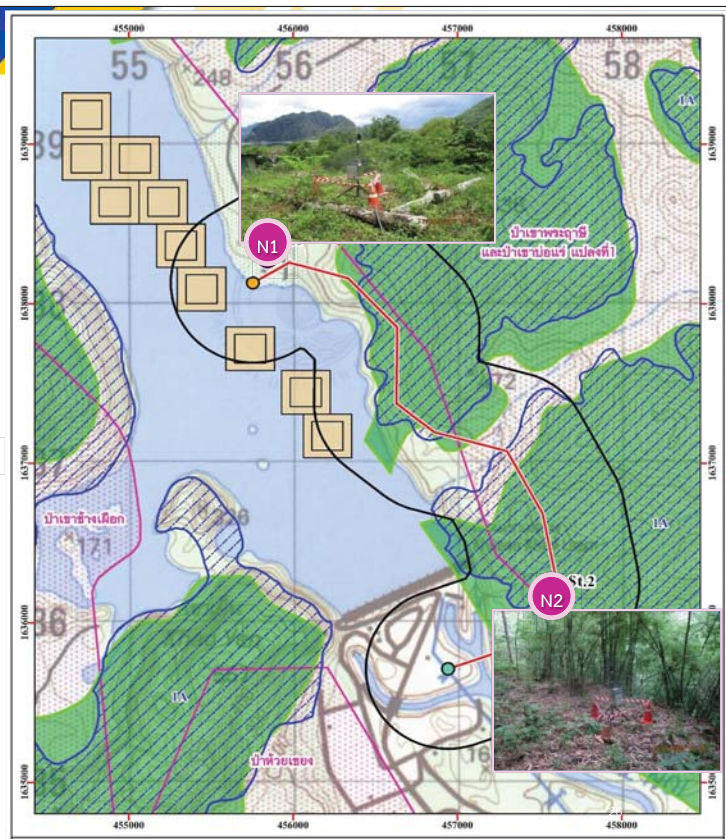
สรุปผลการศึกษาสภาพแวดล้อมปัจจุบัน

ระดับเสียง

สถานีตรวจวัด	ระยะห่างจากแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า (เมตร)
สถานีที่ N1 บ้านห้วยอุล่อง (กลุ่มบ้านน้ำโจน) ม.4 ต.ท่าขนุน อ.ทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี	10
สถานีที่ N2 พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม บ้านท่าขนุน ม.1 ต.ท่าขนุน อ.ทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี	305

หมายเหตุ : บ้านน้ำโจนเป็นชุมชนที่อยู่ใกล้แนวระบบสายส่งฯ มากที่สุด

สัญลักษณ์ / คำอธิบาย





ระดับเสียง

สถานีตรวจวัด	วัน/เดือน/ปี	ระดับเสียงเฉลี่ยทั่วไป (เดซิเบล (เอ))		ระดับเสียงเฉลี่ยเวลาทำงาน (เดซิเบล (เอ))	
		Leq(24)	Lmax	Leq(8)	Lmax
สถานี N1 บ้านห้วยอุล่อง (บ้านน้ำโจน) ม.4 ต.ท่าขนุน อ.ทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี	11-12 พ.ค.65	49.0 (ค่าสูงสุด)	81.1 (ค่าสูงสุด)	50.5 (ค่าสูงสุด)	80.4 (ค่าสูงสุด)
	12-13 พ.ค.65				
	13-14 พ.ค.65	47.4 (ค่าต่ำสุด)	73.0 (ค่าต่ำสุด)	48.3 (ค่าต่ำสุด)	69.6 (ค่าต่ำสุด)
	14-15 พ.ค.65				
	15-16 พ.ค.65				
สถานี N2 พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม บ้านท่าขนุน ม.1 ต.ท่าขนุน อ.ทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี	11-12 พ.ค.65	58.9 (ค่าสูงสุด)	80.5 (ค่าสูงสุด)	62.3 (ค่าสูงสุด)	76.8 (ค่าสูงสุด)
	12-13 พ.ค.65				
	13-14 พ.ค.65	56.5 (ค่าต่ำสุด)	73.7 (ค่าต่ำสุด)	60.3 (ค่าต่ำสุด)	73.2 (ค่าต่ำสุด)
	14-15 พ.ค.65				
	15-16 พ.ค.65				
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 70 ^{1/}	ไม่เกิน 115 ^{1/}	ไม่เกิน 85 ^{2/}	ไม่เกิน 140 ^{2/}

หมายเหตุ : ^{1/}มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

^{2/}กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



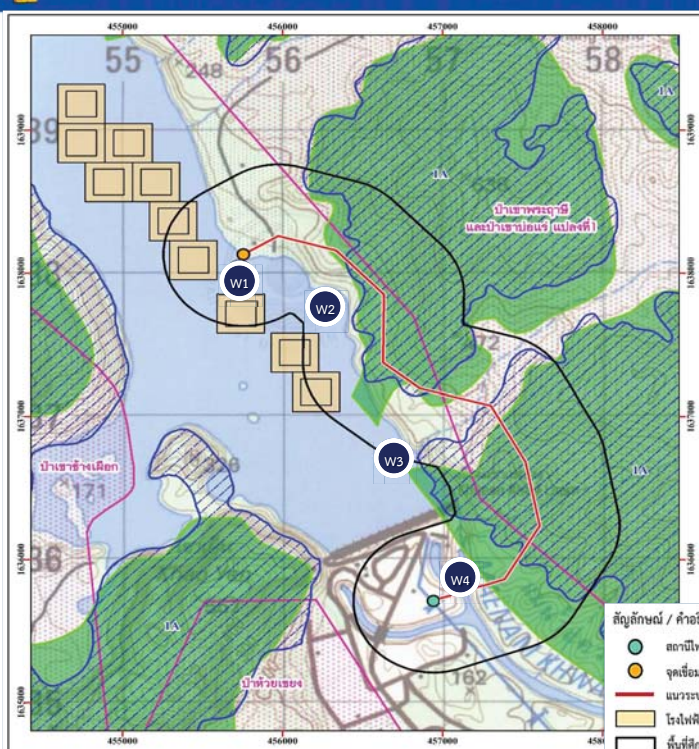
ระดับเสียง



กิจกรรมการก่อสร้างของโครงการที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังรบกวนสัตว์ป่าและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้าง ผลการประเมินระดับเสียงรวม พบว่า บริเวณพื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ 1 และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ที่ระยะ 10-500 เมตรจากแหล่งกำเนิดเสียง มีค่าระดับเสียงระหว่าง 58.9-68.5 เดซิเบล(เอ) ขณะที่บ้านห้วยอุล่อง (บ้านน้ำโจน) ที่มีระยะห่าง 14 เมตรจากตำแหน่งที่ทำการก่อสร้างฐานราก ที่ใกล้ที่สุด จะได้รับผลกระทบจากระดับเสียงประมาณ 65.1 เดซิเบล(เอ) เมื่อนำไปเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. พบว่า ยังไม่เกินค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ยทั่วไป 70 เดซิเบล(เอ) ดังนั้นจึงคาดว่าระดับเสียงที่เกิดขึ้นในระยะก่อสร้างจะเป็นผลกระทบในระดับต่ำ



คุณภาพน้ำผิวดิน



สถานี W1

อ่างเก็บน้ำบริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงาน
แสงอาทิตย์ทุ่งลอยน้ำ (แหล่งน้ำนิ่ง)

สถานี W2

อ่างเก็บน้ำบริเวณรับน้ำจากร่องเขา
ที่แนวระบบส่งฯ พาดผ่าน (แหล่งน้ำนิ่ง)

สถานี W3

อ่างเก็บน้ำบริเวณรับน้ำจากร่องเขา
ที่แนวระบบส่งฯ พาดผ่าน (แหล่งน้ำนิ่ง)

สถานี W4

แม่น้ำแควน้อย (แหล่งน้ำไหล)



หมายเหตุ:

ครั้งที่ 1 ฤดูแล้ง 9-10 พ.ค. 2565

ครั้งที่ 2 ฤดูฝน 17-18 ส.ค. 2565



คุณภาพน้ำผิวดิน

ครั้งที่ 1 ฤดูแล้ง 9-10 พ.ค. 2565

สถานี	ประเภทแหล่งน้ำ	ระดับความลึก (เมตร)	ปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO) (มก./ล.)	ความสกปรกในรูป BOD (มก./ล.)	แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (MPN/100 มล.)	แบคทีเรียกลุ่มฟีคัลโคลิฟอร์ม (MPN/100 มล.)
1.	แหล่งน้ำนิ่ง	ห่างจากผิวน้ำ 1 เมตร	6.4	<1.0	230	78
		8 เมตร	4.8	<1.0	-	-
		14 เมตร	1.3	<1.0	-	-
2.	แหล่งน้ำนิ่ง	ห่างจากผิวน้ำ 1 เมตร	6.5	<1.0	230	45
		8 เมตร	5.0	<1.0	-	-
		14 เมตร	1.3	<1.0	-	-
3.	แหล่งน้ำนิ่ง	ห่างจากผิวน้ำ 1 เมตร	6.3	<1.0	700	130
		8 เมตร	1.7	<1.0	-	-
		14 เมตร	0.5	<1.0	-	-
4.	แหล่งน้ำไหล		2.2	<1.0	330	78
มาตรฐาน คุณภาพน้ำผิวดิน	😊	ประเภทที่ 2	ไม่น้อยกว่า 6.0	ไม่เกินกว่า 1.5	ไม่เกินกว่า 5,000	ไม่เกินกว่า 1,000
		ประเภทที่ 3	ไม่น้อยกว่า 4.0	ไม่เกินกว่า 2.0	ไม่เกินกว่า 20,000	ไม่เกินกว่า 4,000



คุณภาพน้ำผิวดิน

ครั้งที่ 2 ฤดูฝน 17-18 ส.ค. 2565

สถานี	ประเภทแหล่งน้ำ	ระดับความลึก (เมตร)	ปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO) (มก./ล.)	ความสกปรกในรูป BOD (มก./ล.)	แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (MPN/100 มล.)	แบคทีเรียกลุ่มฟิโคลิฟอร์ม (MPN/100 มล.)
1.	แหล่งน้ำนิ่ง	ห่างจากผิวน้ำ 1 เมตร	7.0	<1.0	2,400	330
		8 เมตร	3.5	<1.0	-	-
		14 เมตร	1.0	<1.0	-	-
2	แหล่งน้ำนิ่ง	ห่างจากผิวน้ำ 1 เมตร	6.9	<1.0	790	230
		8 เมตร	3.2	<1.0	-	-
		14 เมตร	1.0	<1.0	-	-
3	แหล่งน้ำนิ่ง	ห่างจากผิวน้ำ 1 เมตร	7.0	<1.0	2,400	790
		8 เมตร	2.3	<1.0	-	-
		14 เมตร	0.5	<1.0	-	-
4	แหล่งน้ำไหล		2.6	<1.0	2,400	490
มาตรฐาน คุณภาพน้ำผิวดิน		ประเภทที่ 2	ไม่น้อยกว่า 6.0	ไม่เกินกว่า 1.5	ไม่เกินกว่า 5,000	ไม่เกินกว่า 1,000
		ประเภทที่ 3	ไม่น้อยกว่า 4.0	ไม่เกินกว่า 2.0	ไม่เกินกว่า 20,000	ไม่เกินกว่า 4,000



นิเวศวิทยาทางน้ำ



ครั้งที่ 1 ช่วงฤดูแล้ง เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2565

- พบพันธุ์ปลารวมทั้งสิ้น 9 วงศ์ 14 ชนิด ในจำนวนนี้เป็นปลาเศรษฐกิจ 5 วงศ์ 10 ชนิด ปลาเศรษฐกิจที่สำรวจพบ ได้แก่ กดคัง แขนงใบข้าว บู่ทราย ไล่ตันตาแดง กระสับชืด สร้อยขาว สร้อยนกเขา สลาด และหมอช้างเหี้ยบ นอกจากนี้ยังพบปลาต่างถิ่น (alien species) 1 ชนิด คือ ปลาซักเกอร์หรือปลาเทศบาล
- เมื่อพิจารณาชนิดพันธุ์ปลา พบปลาว่าในกลุ่มชีว-สร้อย-ตะเพียน เป็นกลุ่มที่มีความหลากหลายมากที่สุด รองลงมาคือกลุ่มปลากด ปลาแขนง

ครั้งที่ 2 ช่วงฤดูฝน เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2565

- พบพันธุ์ปลารวมทั้งสิ้น 6 วงศ์ 11 ชนิด ในจำนวนนี้เป็นปลาเศรษฐกิจ 10 ชนิด ปลาเศรษฐกิจที่สำรวจพบ ได้แก่ กดคัง สวาย ไล่ตันตาแดง กระสับชืด ตะเพียนทอง สลาด และหมอช้างเหี้ยบ
- เมื่อพิจารณาชนิดพันธุ์ปลา พบปลาว่าในกลุ่มปลาชีว-สร้อย-ตะเพียน เป็นกลุ่มที่มีความหลากหลายมากที่สุด



ผลกระทบด้านคุณภาพน้ำผิวดิน/นิเวศวิทยาทางน้ำ

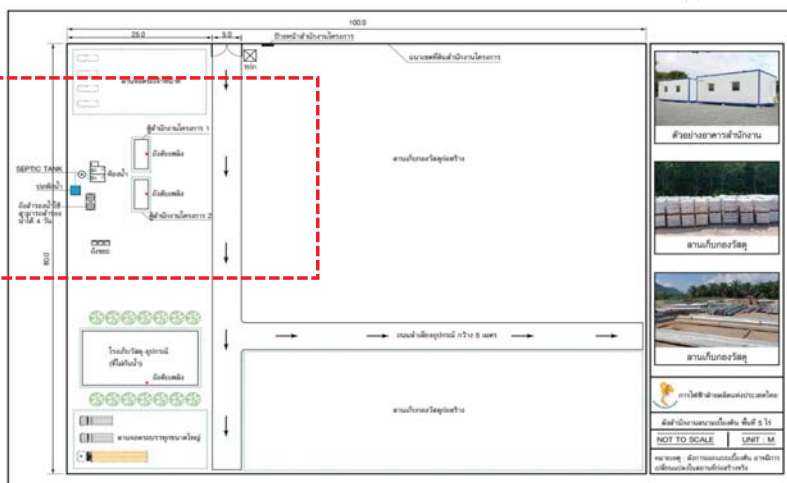


การเปิดหน้าดินเพื่อก่อสร้างฐานรากส่งผลให้เกิดการชะล้างตะกอนดิน และพัดพาลงสู่แหล่งน้ำ โดยเฉพาะในช่วงฤดูฝน ขณะที่การระบายน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากสำนักงานก่อสร้างและบ้านพักคนงาน อาจทำให้เกิดการปนเปื้อนสิ่งสกปรกในแหล่งน้ำ และส่งผลกระทบต่อคุณภาพน้ำและสิ่งมีชีวิตในน้ำ



มาตรการ ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน/นิเวศวิทยาทางน้ำ

ตัวอย่างผังสำนักงานภาคสนามและการจัดการน้ำทิ้ง/น้ำเสีย





ทรัพยากรป่าไม้



ผลสำรวจทรัพยากรป่าไม้ตามแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า ความยาว 4.1 กิโลเมตร ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ 1 ความยาว 2.36 กิโลเมตร และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ความยาว 2.79 กิโลเมตร ในเขตป่าสงวนแห่งชาติป่าเขาพระฤๅษีและป่าเขาบ่อแร่ แปลงที่ 1

พื้นที่สำรวจ	สังคมพืช	ชนิดพันธุ์ไม้	ไม้เด่น	ความหนาแน่น (ต้น/ไร่)
พื้นที่ศึกษา ในระยะด้านละ 500 เมตร	ป่าเบญจพรรณ และป่าปลุก	ประดู่ป่า สะเดา กุ๊ก ตะคร้อ ทิ้งถ่อน ตะแบก ลำพูป่า ราชพฤกษ์ จั้วป่า ตีนนก และ พลับเพลา เป็นต้น	ประดู่ป่า สะเดา และ ตะคร้อ	ไม้ใหญ่ 71 ต้นต่อไร่ ไม้หนุม 324 ต้นต่อไร่ กล้าไม้ 301 ต้นต่อไร่ ไผ่ 400 ลำต่อไร่
พื้นที่ใต้แนวระบบโครงข่าย ไฟฟ้า ในระยะด้านละ 12 เมตร	ป่าเบญจพรรณ	กุ๊ก ตะคร้อ ประดู่ป่า ตะแบก ราชพฤกษ์ จั้วป่า ทิ้งถ่อน และ พลับเพลา เป็นต้น	ประดู่ป่า ตะแบก ทิ้งถ่อน	ไม้ใหญ่ 41 ต้นต่อไร่ ไม้หนุม 92 ต้นต่อไร่ กล้าไม้ 240 ต้นต่อไร่ ไผ่ 539 ลำต่อไร่



ทรัพยากรป่าไม้



ผลสำรวจทรัพยากรป่าไม้ตามแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า ความยาว 4.1 กิโลเมตร ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ 1 ความยาว 2.36 กิโลเมตร และพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ความยาว 2.79 กิโลเมตร ในเขตป่าสงวนแห่งชาติป่าเขาพระฤๅษีและป่าเขาบ่อแร่ แปลงที่ 1

พื้นที่สำรวจ	สังคมพืช	ชนิดพันธุ์ไม้	ไม้เด่น
พื้นที่ศึกษา ในระยะด้านละ 500 เมตร	ป่าเบญจพรรณ และป่าปลุก	ประดู่ป่า สะเดา กุ๊ก ตะคร้อ ทิ้งถ่อน ตะแบก ลำพูป่า ราชพฤกษ์ จั้วป่า ตีนนก และพลับเพลา เป็นต้น (สำรวจพบไม่น้อยกว่า 101 ชนิด)	ประดู่ป่า สะเดา และตะคร้อ
พื้นที่ใต้แนวระบบโครงข่าย ไฟฟ้า ในระยะด้านละ 12 เมตร	ป่าเบญจพรรณ	กุ๊ก ตะคร้อ ประดู่ป่า ตะแบก ราชพฤกษ์ จั้วป่า ทิ้งถ่อน และ พลับเพลา เป็นต้น (สำรวจพบไม่น้อยกว่า 95 ชนิด)	ประดู่ป่า ตะแบก ทิ้งถ่อน



ทรัพยากรสัตว์ป่า

การสำรวจครั้งที่ 1



การสำรวจครั้งที่ 2



การติดตั้งกล้อง Camera Trap



นกตะขาบทุ่ง



นกจาบคาหัวสีส้ม



นกกระจิ๊ดใหญ่



จุดขึ้นบริเวณปากโพรงอินเล็ค



กระเรียนขมิ้นลายจุด



นกยูงไทย



นกแขวกเขวหอนจน



อีเกา



นกนางแอ่นลาย



ยางโอบใหญ่



นกกาป่าเล็ก



นกกระเรียนใหญ่



นกเกาะเขนคอง



กิ่งกาคอแดง



กิ่งก้าแก้ว



นกกวัก



นกขุนทอง



นกเงือก



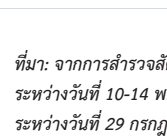
โงป่าบ้าน



อีเงาตัว



อีเงาบ้าน



ที่มา: จากการสำรวจสัตว์ป่าในพื้นที่ศึกษา ครั้งที่ 1 ระหว่างวันที่ 10-14 พฤษภาคม 2565 และครั้งที่ 2 ระหว่างวันที่ 29 กรกฎาคม ถึงวันที่ 1 สิงหาคม 2565



ทรัพยากรสัตว์ป่า

ความหลากหลายและความชุกชุมของสัตว์ป่าในพื้นที่ศึกษา

ประเภทสัตว์ป่า (ชนิดสัตว์ที่พบชุกชุม)	อันดับ (Order)	วงศ์ (Family)	สกุล (Genus)	ชนิด (Species)	ร้อยละ
1. สัตว์เลี้ยงลูกด้วยนม (อ้นเล็ก ค้างคาวลูกหมูบ้าน หูทองขาว ฯลฯ)	6	10	16	16	12.31
2. นก (นกจาบคาหัวสีส้ม นกตะขาบทุ่ง นกนางแอ่นลาย ฯลฯ)	14	40	68	82	63.08
3. สัตว์เลื้อยคลาน (งูจงอาง กิ้งก่าหัวแดง ตะกวด ฯลฯ)	1	8	16	20	15.38
4. สัตว์สะเทินน้ำสะเทินบก (กบหนอง เขียดทราย อึ่งน้ำเต้า ฯลฯ)	1	5	10	12	9.23
รวม	22	63	110	130	100.00

- ❖ สถานภาพตามพระราชบัญญัติสงวนและคุ้มครองสัตว์ป่า พ.ศ. 2562 พบว่าไม่มีสัตว์ป่าสงวนในพื้นที่ศึกษา โดยมีสัตว์ป่าที่ถูกจัดสถานภาพเป็นสัตว์ป่าคุ้มครอง เช่น พังพอนเล็ก นกยูงไทย งูจงอาง ฯลฯ
- ❖ สถานภาพปัจจุบันตามการจัดสถานภาพทรัพยากรชีวภาพของประเทศไทย ตามการจัดสถานภาพสัตว์มีกระดูกสันหลังที่ถูกคุกคามของประเทศไทย โดย สม. (2560) พบชนิดสัตว์ใกล้สูญคุกคาม เช่น อ้นเล็ก นกแกล นกขุนทอง ฯลฯ ชนิดสัตว์ใกล้สูญพันธุ์ คือ นกยูงไทย
- ❖ สถานภาพทางด้านอนุรักษ์พิจารณาจากระดับการลดลงของจำนวนประชากรเนื่องจากการถูกคุกคามโดยใช้เกณฑ์ในการพิจารณาของ International Union Conservation of Nature; IUCN (2021) พบชนิดสัตว์ใกล้สูญพันธุ์ คือ นกยูงไทย และงูจงอาง ชนิดสัตว์ที่มีแนวโน้มใกล้สูญพันธุ์ คือ ตะกวด และงูสิงห์บ้าน



ผลกระทบด้านทรัพยากรป่าไม้/พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1



การก่อสร้างโครงการทำให้เกิดการสูญเสียพื้นที่ป่า
ในพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)
และพื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ 1

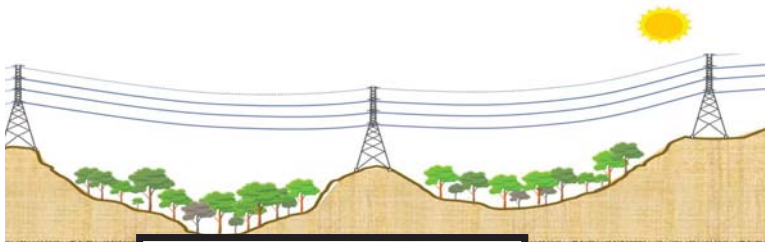
ผลกระทบด้านทรัพยากรสัตว์ป่า



พื้นที่โครงการพาดผ่านสภาพป่าธรรมชาติ
สัตว์ป่าส่วนใหญ่ที่พบเป็นกลุ่มนกและสัตว์ป่าขนาดเล็ก
การก่อสร้างโครงการอาจมีการตัดฟันต้นไม้
ทำให้แหล่งอาศัยและแหล่งอาหารของสัตว์ป่าเปลี่ยนแปลง
ไปจากสภาพธรรมชาติ



มาตรการฯ ด้านทรัพยากรป่าไม้/พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 / ทรัพยากรสัตว์ป่า



วิธีการก่อสร้าง
ช่วงที่ข้ามแนวเขา

จำกัดกิจกรรมในแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า



มาตรการฯ ด้านทรัพยากรป่าไม้/พื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 /ทรัพยากรสัตว์ป่า

การปลูกป่าทดแทน กรณีขอใช้ประโยชน์พื้นที่อนุรักษ์

พื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ 1

จำนวน 35.4 ไร่ x 3 เท่า = 106.2 ไร่ (ปลูกจริง 107 ไร่)

พื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมที่ไม่ได้ซ้อนทับพื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ 1

จำนวน 8.72 ไร่ x 2 เท่า = 17.44 ไร่ (ปลูกจริง 18 ไร่)

รวมพื้นที่ปลูกป่าทดแทนทั้งหมด 125 ไร่



การคมนาคมขนส่ง

■ ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 323

มีขนาด 2 ช่องจราจร (ไป-กลับ)
คาดว่าจะป็นถนนสายหลักที่ใช้
ในการขนส่งวัสดุก่อสร้างเข้าสู่พื้นที่
โครงการ โดย ยานพาหนะที่เข้ามาใช้
เส้นทางมากที่สุดคือ รถบรรทุก
ขนาดเล็ก รอยนต์ันไม่เกิน 7 คน
และรอยนต์ันเกิน 7 คน

■ ถนนสายย่อยและเส้นทางลำลอง

ที่ชาวบ้านใช้เดินทาง เข้าสู่พื้นที่
โครงการฯ มีขนาด 1-2 ช่องจราจร
แล้วแต่ช่วงถนน



ทางหลวงหมายเลข	ความสามารถในการรองรับของถนน (คัน/ชม.)	ปริมาณจราจรเฉลี่ยต่อวัน (คัน/วัน)	ปริมาณจราจรเฉลี่ยต่อชั่วโมง (คัน/ชม.)	V/C Ratio	ระดับ การให้บริการ
ทล.323 ช่วง แก่งประหลอม-ทองผาภูมิ	3111	6,511.4	379.8	0.12	ปริมาณจราจรน้อย รถเคลื่อนตัวได้อย่างอิสระ
ทล.323 ช่วง ทองผาภูมิ-เจดีย์สามองค์	3176	3,311.8	193.2	0.06	ปริมาณจราจรน้อย รถเคลื่อนตัวได้อย่างอิสระ



ผลกระทบด้านการคมนาคมขนส่ง

ตลอดระยะการก่อสร้างต้องมีการขนส่งวัสดุและคนงานก่อสร้าง
อาจส่งผลให้มีปริมาณการจราจรบนโครงข่ายถนนเพิ่มขึ้น
อาจเกิดการชำรุดเสียหายของผิวถนน และเสี่ยงต่อการเกิดอุบัติเหตุ



มาตรการด้านการคมนาคมขนส่ง



ห้ามรถบรรทุก 6 ล้อขึ้นไป

ระวังรถบรรทุก
เข้า-ออกเขตหมู่บ้าน
จำกัดความเร็ว

การปฏิบัติตามป้ายสัญญาณและกฎจราจร

การซ่อมแซมถนนที่ชำรุดเสียหาย
จากยานพาหนะที่ขนส่งวัสดุก่อสร้าง





เศรษฐกิจ-สังคม

หมู่บ้าน/กลุ่มบ้าน	องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น
1. หมู่บ้าน/ชุมชนที่อยู่ในพื้นที่ศึกษาระยะประมาณ 500 เมตรจากแนวกิ่งกลางของระบบโครงข่ายไฟฟ้า	
1.1 หมู่ที่ 4 บ้านอุ้มตอง (กลุ่มบ้านน้ำโจน)	เทศบาลตำบลท่าขนุน
2. หมู่บ้าน/ชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเส้นทางขนส่งลำเลียงของโครงการ	
2.1 หมู่ที่ 1 บ้านท่าขนุน	เทศบาลตำบลท่าขนุน
2.2 หมู่ที่ 4 บ้านอุ้มตอง	เทศบาลตำบลท่าขนุน
- กลุ่มบ้านทุ่งสมอ	
- กลุ่มบ้านพุลาย	
- กลุ่มบ้านวังเกียง	



- ☐ พื้นที่ศึกษาในระยะ 500 เมตรจากกึ่งกลางแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า มีบ้านเรือนของชาวบ้าน ๓.4 บ้านน้ำโจน จำนวน 9 หลังคาเรือน ตั้งกระจายในพื้นที่ศึกษา ส่วนใหญ่มีอาชีพเพาะปลูกพืชต่างๆ ได้แก่ ยางพารา และพืชไร่
- ☐ กลุ่มบ้านที่อยู่ใกล้เคียงเส้นทางขนส่งลำเลียงของโครงการ เริ่มจากบริเวณสามแยกท่าขนุน ไปตามทางหลวงหมายเลข 323 ผ่านบ้านท่าขนุน หมู่ที่ 1 ส่วนใหญ่เป็นกลุ่มบ้านเรือน ร้านค้า และรีสอร์ท บางพื้นที่เป็นพื้นที่ป่าไม้และพื้นที่เกษตรกรรม พืชที่พบ ได้แก่ ยางพารา ข้าวโพด และข้าว
- ☐ จากการรวบรวมรายงาน รง.504 ของสำนักงานสาธารณสุขอำเภอทองผาภูมิ ในปี พ.ศ. 2560-2564 พบว่า โรคระบบหายใจมีผู้ป่วยมากที่สุด คือ 45,939 ราย รองลงมา คือ โรคระบบไหลเวียนเลือด มีผู้ป่วย 44,026 ราย และโรคระบบย่อยอาหารรวมโรคในช่องปาก มีผู้ป่วย 33,106 ราย



เศรษฐกิจ-สังคม

[illegible]

การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

- ☐ จำนวนตัวอย่างจำแนกตามกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย
 - 1) กลุ่มองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) จำนวน 6 ราย
 - 2) กลุ่มพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 5 แห่ง
 - 3) กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 7 ราย
 - 4) กลุ่มครัวเรือน จำนวน 181 ครัวเรือน
 - 5) กลุ่มผู้ประกอบการ จำนวน 25 ราย
 - รวมทั้งสิ้น 224 ราย

☐ สัรารจะระหว่างวันที่ 28 มิถุนายน ถึง 1 กรกฎาคม 2565

☐ ใช้แบบสอบถามในการสำรวจข้อมูลและความคิดเห็นของประชาชน



สรุปผลการศึกษาศาภาพแวดล้อมปัจจุบัน

EGAT for ALL

น. 47

เศรษฐกิจ-สังคม













การรับรู้ข้อมูลข่าวสารของโครงการ		
กลุ่มตัวอย่าง	เคยรับรู้ข่าวสาร	ไม่เคยรับรู้มาก่อน
องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	ร้อยละ 100	-
พื้นที่อ่อนไหว	ร้อยละ 20	ร้อยละ 80
ผู้นำชุมชน	ร้อยละ 100	-
ครัวเรือน	ร้อยละ 61.9	ร้อยละ 38.1
สถานประกอบการ	ร้อยละ 50	ร้อยละ 50

แหล่งข้อมูลข่าวสารที่สำคัญ ได้แก่ เจ้าหน้าที่เขื่อน/กฟผ. เจ้าหน้าที่บริษัทที่ปรึกษา หน่วยงานราชการในพื้นที่ ผู้นำชุมชน สื่อประชาสัมพันธ์และการประชุมรับฟังความคิดเห็นของโครงการ



สรุปผลการศึกษาศาภาพแวดล้อมปัจจุบัน

EGAT for ALL


น. 48


เศรษฐกิจ-สังคม

ความคิดเห็นต่อการพัฒนาโครงการ			
กลุ่มตัวอย่าง	เห็นด้วย	ไม่เห็นด้วย	ไม่แสดงความคิดเห็น / ไม่แน่ใจ
องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	ร้อยละ 100	-	-
พื้นที่อ่อนไหว	ร้อยละ 100	-	-
ผู้นำชุมชน	ร้อยละ 100	-	-
ครัวเรือน	ร้อยละ 81.2	-	ร้อยละ 18.8
สถานประกอบการ	ร้อยละ 92.3	-	ร้อยละ 7.7

เหตุผลที่เห็นด้วยกับการดำเนินโครงการ ได้แก่ เป็นพลังงานสะอาด เพิ่มความมั่นคงของพลังงานไฟฟ้า มีกระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ ช่วยพัฒนาเศรษฐกิจและส่งเสริมการท่องเที่ยวในชุมชน

เหตุผลที่ไม่แสดงความคิดเห็น/ไม่แน่ใจ ได้แก่ ยังไม่ทราบข้อมูลโครงการที่ชัดเจน









เศรษฐกิจ-สังคม

ข้อห่วงกังวล

• ผลกระทบในระยะก่อสร้าง :

อุบัติเหตุและการจราจรในเส้นทางที่ใช้ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง ฝุ่นละอองและเสียงดังรบกวน การสูญเสียพื้นที่ป่าไม้ และ เศษวัสดุตกหล่นหรือสารเคมีปนเปื้อนลงในอ่างเก็บน้ำ

• ผลกระทบในระยะดำเนินการ :

มีความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้า พัฒนาเศรษฐกิจในชุมชน และส่งเสริมเป็นแหล่งท่องเที่ยว

ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

- ✓ ปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด
- ✓ ให้ความสำคัญกับการจราจรในช่วงก่อสร้าง
- ✓ จัดเก็บและกำจัดเศษวัสดุจากการก่อสร้าง
- ✓ ดูแลพื้นที่ปลูกป่าทดแทน
- ✓ พิจารณาการจ้างแรงงานท้องถิ่น
- ✓ ปรับปรุงเส้นทางคมนาคมภายในหมู่บ้านและถนนเชื่อมต่อจากชุมชนไปถนนสายหลัก
- ✓ ประชาสัมพันธ์กับชุมชนและหน่วยงานท้องถิ่นอย่างต่อเนื่อง
- ✓ พัฒนาให้เป็นแหล่งท่องเที่ยวในอนาคต
- ✓ สนับสนุนไฟฟ้าแก่กลุ่มบ้าน/ชุมชนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้ เช่น กลุ่มบ้านน้ำโจน กลุ่มบ้านพุลาย และกลุ่มบ้านทุ่งสมอ



ผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคม



เกิดการจ้างแรงงานท้องถิ่นและการซื้อของ/วัสดุก่อสร้างในท้องถิ่น
ขณะที่กิจกรรมการก่อสร้างอาจก่อให้เกิดความเดือดร้อนรำคาญ
แก่ชุมชนและผู้ที่อยู่อาศัยบริเวณใกล้กับพื้นที่ก่อสร้าง
เช่น เสียงดังและฝุ่นละออง การขนส่งวัสดุก่อสร้าง
การตั้งสำนักงานก่อสร้างและบ้านพักคนงาน
และการกีดขวางการเข้าถึงพื้นที่และที่ดินทำกิน ฯลฯ



สรุปผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง

ช่องทางการรับเรื่อง

- 1 <http://www.1111.go.th>
ระบบจัดการเรื่องร้องทุกข์
สำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี
สายด่วนของรัฐบาล 1111
- 2 <http://www.egat.co.th>
เว็บไซต์การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- 3 <http://cmc-center.egat.co.th>
ระบบจัดการข้อพิพาทและข้อร้องเรียน
- 4 หนังสือร้องเรียน
ส่งถึง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
53 หมู่ 2 ถนนสุขุมวิท
จ.บางกะปิ จ.นนทบุรี 11130
- 5 <http://voc.egat.co.th>
ระบบรับฟังเสียงจากลูกค้า (ลูกค้าทรง)
- 6 ศูนย์ข้อมูลข่าวสาร กฟผ.
Call Center 1416
Email: egatcallcenter@egat.co.th
Application (iOS/Android): EGAT1416
Facebook: EGAT1416
Twitter: @EGAT1416



ศูนย์บริการข้อมูล กฟผ. / Call Center 1416



ตัวอย่างช่องทางการรับเรื่อง
ร้องเรียนและขั้นตอนการจัดการ
เรื่องร้องเรียนของ กฟผ.



กลุ่มเป้าหมายการดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน



การดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน



เมื่อวันที่ 14 - 15 กุมภาพันธ์ 2565

การพบปะผู้แทนหน่วยงานราชการ
และผู้นำชุมชนที่เกี่ยวข้อง

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน
ครั้งที่ 1



เมื่อวันที่ 7 - 10 พฤษภาคม 2565



เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน - 1 กรกฎาคม 2565

การสำรวจความคิดเห็นรายบุคคล

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน
ครั้งที่ 2



วันที่ 9 - 10 พฤศจิกายน 2565

การพบปะผู้แทนหน่วยงานราชการและผู้นำชุมชนที่เกี่ยวข้อง



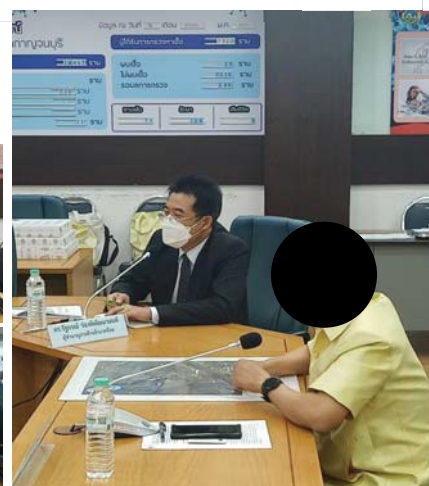
วันจันทร์ที่ 14 กุมภาพันธ์ 2565 เวลา 09.00 - 10.00 น.
ณ สำนักงานจัดการทรัพยากรป่าไม้ที่ 10 (ราชบุรี)

❖ ผู้อำนวยการสำนักงานจัดการทรัพยากรป่าไม้ที่ 10 (ราชบุรี)



วันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2565 เวลา 11.00 - 12.00 น.
ณ ศาลากลางจังหวัดกาญจนบุรี จังหวัดกาญจนบุรี

- ❖ รองผู้ว่าราชการจังหวัดกาญจนบุรี
- ❖ ปลัดจังหวัดกาญจนบุรี
- ❖ ผู้อำนวยการส่วนทรัพยากรน้ำ (ทสจ.กาญจนบุรี)



การพบปะผู้แทนหน่วยงานราชการและผู้นำชุมชนที่เกี่ยวข้อง

วันอังคารที่ 15 กุมภาพันธ์ 2565 เวลา 11.00 - 12.00 น.

ณ เทศบาลตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

- ❖ นายกเทศมนตรีตำบลท่าขนุน
- ❖ กำนันตำบลท่าขนุน
- ❖ ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 1 - 5
- ❖ ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 1 และหมู่ที่ 3



วันอังคารที่ 15 กุมภาพันธ์ 2565 เวลา 13.30 - 14.30 น.

ณ ที่ว่าการอำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

- ❖ นายอำเภอทองผาภูมิ



การพบปะผู้แทนหน่วยงานราชการและผู้นำชุมชนที่เกี่ยวข้อง



วันพฤหัสบดีที่ 31 มีนาคม 2565 เวลา 09.00 - 10.00 น.

ณ ห้องประชุมเขาแหลม 1 เชื้อนวนิราลงกรณ

- ❖ ผู้อำนวยการเชื้อนวนิราลงกรณและ
เจ้าหน้าที่ระดับปฏิบัติการของเชื้อนวนิราลงกรณ

การพบปะผู้แทนหน่วยงานราชการและผู้นำชุมชนที่เกี่ยวข้อง



วันศุกร์ที่ 1 เมษายน 2565 เวลา 09.00 - 12.00 น.

ณ ห้องประชุมเขาแหลม 1 และ 2 เชื้อนวนิราลงกรณ

❖ แพร่กระจายการประชุมหัวหน้าส่วนราชการอำเภอทองผาภูมิ

การพบปะผู้แทนหน่วยงานราชการและผู้นำชุมชนที่เกี่ยวข้อง



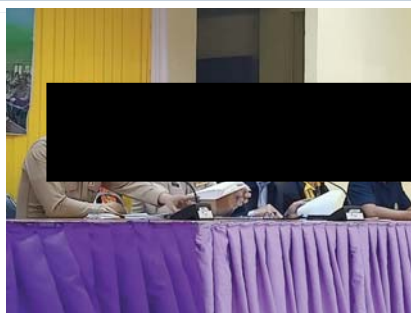
วันจันทร์ที่ 4 เมษายน 2565 เวลา 09.00 - 12.00 น.

ณ ห้องประชุมตะนาวศรี เชื้อนวนิราลงกรณ

❖ แพร่กระจายการประชุมกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน อำเภอทองผาภูมิ



การพบปะผู้แทนหน่วยงานราชการและผู้นำชุมชนที่เกี่ยวข้อง



วันพุธที่ 2 พฤศจิกายน 2565 เวลา 09.00 - 12.00 น.

ณ ห้องที่ว่าการอำเภอกองทัพภูมิ อำเภอกองทัพภูมิ

❖ แพรวการะการประชุมกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน อำเภอกองทัพภูมิ

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1 (วันที่ 7-10 พฤษภาคม 2565)



วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม 2565

เวลา 09.00 - 12.00 น.

ศูนย์การเรียนรู้หมู่บ้าน 4 บ้านอุล้อง
ตำบลท่าขนุน อำเภอกองทัพภูมิ
จังหวัดกาญจนบุรี

เวทีที่ 1

วันจันทร์ที่ 9 พฤษภาคม 2565

เวลา 16.00 - 19.00 น.

บ้านภพทอง รีสอร์ท
ตำบลท่าขนุน อำเภอกองทัพภูมิ
จังหวัดกาญจนบุรี

เวทีที่ 2

วันอังคารที่ 10 พฤษภาคม 2565

เวลา 16.00 - 19.00 น.

อาคารเอนกประสงค์บ้านวังลังกา
หมู่ที่ 1 ตำบลท่าขนุน
อำเภอกองทัพภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

เวทีที่ 3

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1 (วันที่ 7-10 พฤษภาคม 2565)

ข้อห่วงกังวล/ข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะ จากการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

- ❖ ผลกระทบจากการวางแผนโซลาร์เซลล์ทุนลอยน้ำในอ่างเก็บน้ำ เช่น อุบัติเหตุและความปลอดภัยในการเดินเรือ การกีดขวางเส้นทางสัญจรทางน้ำ และการพัฒนาเป็นแหล่งท่องเที่ยวในพื้นที่ทับซ้อนอุทยานแห่งชาติเขาแหลม
- ❖ การจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุนลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์ โดยแยกจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์
- ❖ การปรับปรุงเส้นทางรถยนต์ของหมู่บ้านและทางเชื่อมกับทางสายหลัก สำหรับชุมชนบ้านวังเกียง / บ้านพุลาย / บ้านทุ่งสมอ / บ้านน้ำโจน
- ❖ การขยายเขตไฟฟ้าให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้า โดยใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของโครงการ
- ❖ การสนับสนุนอาชีพประมงของชาวบ้านในพื้นที่ โดยประสานงานกับกรมประมงเพื่อปล่อยปลาและกักก้ามกราม รวมถึงการส่งเสริมอาชีพแปรรูปอาหารจากสัตว์น้ำที่จับได้

หน่วยงานเจ้าของโครงการ

บริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรูญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย
อำเภอบางกรวย นนทบุรี ประเทศไทย 11130
ศูนย์บริการข้อมูล : สายด่วน 1416
นายเฉลิมวิทย์ ไกรขาว โทร 094 249 1691
E-mail : Chalermwit.k@egat.co.th



บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขที่ 33 ซอยรามอินทรา 5 แยก 9 ถนนรามอินทรา
แขวงอนุสาวรีย์ เขตบางเขน 10220
นางสาวสุดารัตน์ อุทัยชิน
โทร 0 2522 7365 ต่อ 142 โทรสาร 0 2522 7368
E-mail : Sudarat0390@gmail.com

ภาคผนวก
3-ฎ

ลายมือชื่อผู้เข้าร่วมประชุม

ลายมือชื่อผู้เข้าร่วม
การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยลายน้อย ชุมที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุ่มล่อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยลายน้อย ชุมที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุ่มล่อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุ่มถ้อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

องค์กรเอกชนด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุ่มถ้อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุล่อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุล่อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุ่มถ้อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุ่มถ้อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยลายน้อย ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุ่มส้อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยลายน้อย ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุ่มส้อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุล่อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุล่อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอู่ล่อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอู่ล่อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอู่ล่อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ชุดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอู่ล่อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

ใบลงทะเบียน

การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 1

งานศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยน้ำ ชูดที่ 1 ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์

วันเสาร์ที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เวลา 09.00 – 12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้หมู่ที่ 4 บ้านอุ่มถ้อง ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายมือชื่อ
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					