

รายงานสรุปผล

การจัดรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย
ต่อการศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP)

โรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาด

วันพฤหัสบดีที่ 8 พฤษภาคม 2568 เวลา 09.00-12.00 น.

ณ หอประชุมศรีตรัง โรงเรียนคำสร้อยพิทยาสรรค์
ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอ้อย จังหวัดมุกดาหาร

ที่ตั้งโครงการ :

หมู่ที่ 8 ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอ้อย จังหวัดมุกดาหาร

ชื่อเจ้าของโครงการ :

บริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด

ที่อยู่เจ้าของโครงการ :

เลขที่ 127 อาคารเกษร ทาวเวอร์ ชั้น 24 ห้องเลขที่ E
ถนนราชดำริห์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

ช่องทางการรับฟังความเห็นเพิ่มเติมหรือท้วงติงรายงานสรุปฯ

- บริษัทที่ปรึกษา : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
- ผู้ประสานงานโครงการ : คุณอรทัย อ่อนหัวโตน
- โทรศัพท์ : 085-129-6610
- โทรสาร : 02-9343248
- อีเมล : orratat.o@cot.co.th

- ผู้ประสานงานโครงการ : คุณจิรภัทร์ ประเสริฐสุวรรณ
- โทรศัพท์ : 02-934-3233 ต่อ 513 หรือ 091-453-9154
- โทรสาร : 02-9343248
- อีเมล : cheerapat.cot@gmail.com

- ภูเกิ้ล ฟอร์ม (Google Forms) : สแกน QR Code

จัดทำโดย :

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
39 ถนนลาดพร้าว ซอย 124 แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง กรุงเทพมหานคร 10310

สามารถแสดงความคิดเห็นหรือท้วงติงต่อรายงานสรุปได้ภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2568



ช่องทาง
แสดงความคิดเห็นหรือท้วงติง
ต่อรายงานฯ



ดาวน์โหลด
รายงานสรุปผลฯ

รายงานสรุปผลการประชุมรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย
ต่อการศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP)
โรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาด ของบริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด
ตั้งอยู่ในพื้นที่หมู่ที่ 8 ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอ้อย จังหวัดมุกดาหาร

1. รายละเอียดโครงการ

1.1 ชื่อโครงการ

โรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาด

1.2 ชื่อผู้ประสงค์ขอรับใบอนุญาต

บริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด

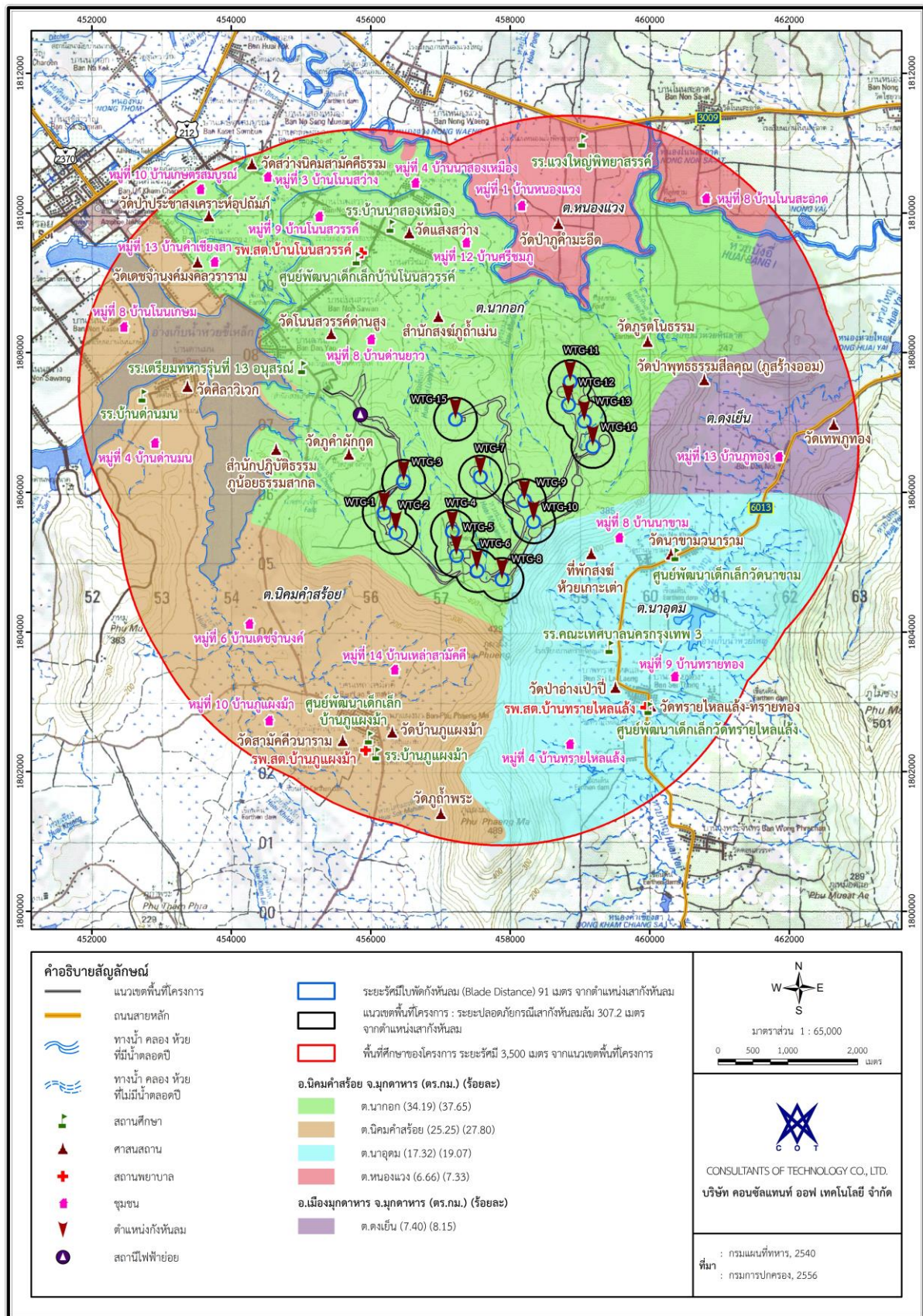
1.3 สถานที่ตั้งโครงการและพื้นที่ศึกษา

โรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาด ตั้งอยู่ในพื้นที่หมู่ที่ 8 ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอ้อย จังหวัดมุกดาหาร มีพื้นที่พัฒนาโครงการที่ได้รับอนุญาตให้ใช้ประโยชน์จากกรมป่าไม้ซึ่งอยู่ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ป่าดงบังอี แปลงที่สาม) ประมาณ 1,378,441.60 ตารางเมตร หรือประมาณ 861.53 ไร่ เป็นพื้นที่ตามกรรมสิทธิ์ที่ได้รับอนุญาตจากกรมป่าไม้ โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการพิจารณาการใช้ประโยชน์ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการพิจารณาการใช้ประโยชน์ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ ให้เข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ ตามมาตรา 16 แห่งพระราชบัญญัติป่าสงวนแห่งชาติ พ.ศ. 2507 (รูปที่ 1.3-1) โดยพื้นที่ศึกษาของโครงการครอบคลุมพื้นที่ระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ ประกอบด้วยพื้นที่บางส่วนของตำบลนาออก ตำบลนิคมคำสร้อย ตำบลหนองแวง ตำบลนาอุดม อำเภอนิคมน้ำอ้อย และตำบลดงเย็น อำเภอเมืองมุกดาหาร จังหวัดมุกดาหาร โดยมีรายละเอียดดังตารางที่ 1.3-1

ตารางที่ 1.3-1
ชุมชนในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ

จังหวัด	อำเภอ	ตำบล	หมู่บ้าน
มุกดาหาร	นิคมคำสร้อย	นากก	- หมู่ที่ 3 บ้านโนนสว่าง - หมู่ที่ 4 บ้านนาสองเหมือง - หมู่ที่ 8 บ้านด่านยาว - หมู่ที่ 9 บ้านโนนสวรรค์ - หมู่ที่ 10 บ้านเกษตรสมบูรณ์ - หมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู - หมู่ที่ 13 บ้านคำเชียงสา
		นิคมคำสร้อย	- หมู่ที่ 4 บ้านด่านมน - หมู่ที่ 6 บ้านเดชจำนงค์ - หมู่ที่ 8 บ้านโนนเกษม - หมู่ที่ 10 บ้านภูแฝงม้า - หมู่ที่ 14 บ้านเหล่าสามัคคี
		หนองแวง	- หมู่ที่ 1 บ้านหนองแวง - หมู่ที่ 8 บ้านโนนสะอาด
		นาอุดม	- หมู่ที่ 4 บ้านทรายไหลแห้ง - หมู่ที่ 8 บ้านนาขาม - หมู่ที่ 9 บ้านทรายทอง
	เมืองมุกดาหาร	ดงเย็น	- หมู่ที่ 13 บ้านภูทอง
1 จังหวัด	2 อำเภอ	5 ตำบล	18 หมู่บ้าน

ที่มา : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2568



2. เหตุผล ความจำเป็น และวัตถุประสงค์ของโครงการ

2.1 เหตุผลและความจำเป็นของโครงการ

บริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด มีแผนที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาด ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 90.000 เมกะวัตต์ เพื่อเสนอขายไฟฟ้าให้แก่ภาครัฐ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวน การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565 – 2573 สำหรับพลังงานลม พ.ศ. 2565 ที่มีเป้าหมายการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด เพื่อลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิลที่มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอันเป็นสาเหตุของภาวะโลกร้อน โดยการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดเป็นส่วนหนึ่ง ที่สนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถบรรลุเป้าหมายในการลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Net-Zero Carbon Emission) และนำไปสู่การพัฒนาที่ยั่งยืน

ดังนั้น เพื่อให้การพัฒนาโครงการดังกล่าวได้มีการมีส่วนร่วมของประชาชนในพื้นที่ ทางโครงการจึงจัดให้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียเพื่อนำเสนอความเป็นมาของโครงการ รายละเอียดโครงการ กิจกรรมการดำเนินงานที่ผ่านมา สรุปผลการศึกษา และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในทุกภาคส่วนได้มีส่วนร่วมในการเสนอประเด็นข้อห่วงกังวลและข้อเสนอแนะต่าง ๆ เพื่อนำมาประกอบการจัดทำรายงานประเมินผลหลักการปฏิบัติ (CoP) ของโครงการให้มีความครบถ้วนรอบด้านมากที่สุด

2.2 วัตถุประสงค์ของโครงการ

(1) เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผน PDP2018 Revision 1 และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 โดยการเพิ่มสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดในรูปแบบต่าง ๆ

(2) เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดและลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี พ.ศ. 2608-2609 โดยการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

3. ขั้นตอนและระยะเวลาการดำเนินการก่อสร้างและดำเนินงานโครงการ/งบประมาณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

3.1 ขั้นตอนและระยะเวลาการดำเนินการก่อสร้างและดำเนินงานโครงการ

แผนการดำเนินงานของโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 3.1-1 รวมทั้งสิ้นประมาณ 30 เดือน ประกอบด้วย

ระยะเตรียมการ ประมาณ 8 เดือน ได้แก่ งานออกแบบทางวิศวกรรม การจัดทำรายงาน CoP และการขออนุญาตหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ระยะก่อสร้าง ประมาณ 26 เดือน ประกอบด้วย งานเตรียมพื้นที่ประมาณ 5 เดือน งานก่อสร้างงานระบบไฟฟ้าและติดตั้งอุปกรณ์ ประมาณ 24 เดือน และงานทดลองเดินระบบผลิตไฟฟ้า ประมาณ 2 เดือน

ระยะดำเนินการ นับจากวันที่ผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบมีอายุสัญญา 25 ปี

ตารางที่ 3.1-1

ขั้นตอนและระยะเวลาการดำเนินการก่อสร้างและดำเนินงาน

โรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาด

รายละเอียดงาน	ระยะเวลา	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
ขั้นตอนและระยะเวลาการดำเนินการก่อสร้าง																															
1. งานออกแบบ	2																														
2. การจัดทำรายงาน CoP	4																														
3. การขออนุญาตหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	12																														
4. การก่อสร้าง	24																														
4.1 งานโยธา	21																														
- การเตรียมพื้นที่	5																														
- ก่อสร้างถนน	13																														
- งานวางระบบน้ำรอบที่ 1	3																														
- งานวางระบบน้ำรอบที่ 2	3																														
- งานปรับพื้นที่บริการเพื่อรองรับ	14																														
- งานก่อสร้างฐานราก	12																														
- งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	12																														
4.2 งานระบบไฟฟ้า	22																														
- งานก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าภายในโครงการ	17																														
- งานติดตั้งหม้อแปลง และงานระบบวงจร	12																														
- งานติดตั้งสายส่งไฟฟ้าเชื่อมต่อระบบ 115 kV	22																														
4.3 งานติดตั้งและตรวจสอบระบบกังหันลม	11																														
4.4 งานติดตั้งและก่อสร้างอุปกรณ์ระบบของสถานีไฟฟ้า	10																														
4.5 งานตรวจสอบกังหันลม	3																														
4.6 งานฝึกอบรม	2																														
5. ทดลองเดินระบบผลิตไฟฟ้า	2																														
ขั้นตอนดำเนินงาน																															
6. เริ่มจ่ายไฟฟ้าระบบเชิงพาณิชย์																															

ที่มา: บริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด, 2568

3.2 งบประมาณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

การพัฒนาโครงการใช้เงินลงทุน ประมาณ 3,900 ล้านบาท

4. ประโยชน์ที่ชุมชนหรือประชาชนจะได้รับจากผลผลิตหรือผลลัพธ์จากการดำเนินโครงการ

- (1) เงินสนับสนุนชุมชนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- (2) การส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ (CSR) และการดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน

5. สารสำคัญของโครงการ

โรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาด ของบริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด เป็นโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม ตั้งอยู่ในพื้นที่หมู่ที่ 8 ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอ้อย จังหวัดมุกดาหาร โดยสามารถสรุปสาระสำคัญของโครงการได้ดังนี้

5.1 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง

โครงการมีกำลังการผลิตติดตั้ง 90.000 เมกะวัตต์ เท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือเทียบเท่ากับ 94,736.84 กิโลวัตต์ - แอมแปร์ (ที่ PF = 0.95) พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ประมาณ 246 จิกะวัตต์ชั่วโมงต่อปี (GWh/year)

5.2 ประเภทโรงไฟฟ้า/เชื้อเพลิง

โครงการเป็นโรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิง

แหล่งพลังงานผลิตไฟฟ้า : พลังงานลม (Wind Energy) เกิดจากความแตกต่างของอุณหภูมิ และความกดอากาศทำให้เกิดความเร็วลมและกำลังลม พลังงานลมจัดเป็นหนึ่งในพลังงานสะอาดหรือพลังงานทางเลือกที่ทั่วโลกให้ความสนใจและต้องการนำมาเป็นพลังงานทดแทน เนื่องจากเกิดขึ้นเองได้ตามธรรมชาติ สามารถนำมาหมุนเวียนใช้ได้ต่อเนื่องไม่มีวันหมดและยังเป็นมิตรต่อสภาพแวดล้อม

5.3 เครื่องจักรหลักและเทคโนโลยี

โครงการเลือกใช้กังหันลมและอุปกรณ์ที่ได้รับการรับรองมาตรฐานจากคณะกรรมการการระหว่างประเทศว่าด้วยมาตรฐานสาขาอิเล็กทรอนิกส์ (International Electrotechnical Commission-IEC)

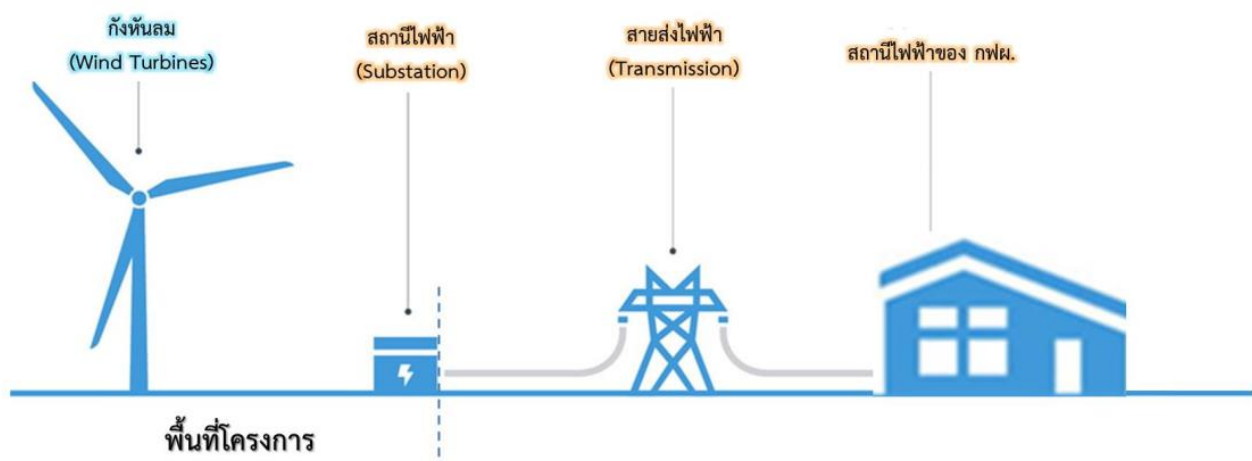
กังหันลมของโครงการ จำนวน 15 ชุด เป็นกังหันลมแบบแกนนอน (Wind Turbine) ขนาดกำลังการผลิต 6.000 เมกะวัตต์ จำนวน 15 ต้น เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ขนาดกำลังการผลิต 6.500 เมกะวัตต์ จำนวน 15 ชุด โดยมีแนวโน้มที่จะเลือกใช้ กังหันลมความเร็วต่ำ (Low Wind) ในระดับ IEC-S ซึ่งมีระบบการขับเคลื่อนมอเตอร์ไฮดรอลิกส์ขับเคลื่อนตามการออกแบบที่ได้รับการรับรองมาตรฐานสากล IEC 61400 เริ่มผลิตไฟฟ้าที่ความเร็วลมตั้งแต่ 2.5 เมตร/วินาที ผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดที่ความเร็วลม 11 เมตร/วินาที

กังหันลมแต่ละชุด มีอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าที่สำคัญ ได้แก่ ชุดกังหันลมผลิตไฟฟ้า (Wind Turbine) ชุดยึดประกอบใบพัด (Rotor) ที่มีเส้นผ่านศูนย์กลางการหมุน ประมาณ 182 เมตร จำนวน 3 ใบ ชุดเกียร์ (Gearbox) ชนิด Multi-stage เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ระบบหมุนของกังหัน (Yaw system) ระบบเบรก (Break system) โดยติดตั้งอยู่ที่หอกังหัน หรือเสากังหัน (Tower) มีความสูงประมาณ 165 เมตร และมีสายล่อฟ้าป้องกันฟ้าผ่า

นอกจากนี้ ยังมีอุปกรณ์ระบบควบคุมไฟฟ้าอื่น ๆ ได้แก่ ตัวควบคุมหลัก (Main Turbine Control) จำนวน 1 ชุด หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) ขนาด 33/115 กิโลโวลต์ จำนวน 1 ชุด ตัวควบคุมการตัดแยกระบบไฟฟ้า (33 kV Switchgear) และสายไฟ (Cables)

5.4 ขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม

พลังงานลม (Wind Energy) เกิดจากความแตกต่างของอุณหภูมิ และความกดอากาศทำให้เกิดความเร็วลมและกำลังลม พลังงานลมจัดเป็นหนึ่งในพลังงานสะอาดหรือพลังงานทางเลือกที่ทั่วโลกให้ความสนใจและต้องการนำมาเป็นพลังงานทดแทน เนื่องจากเกิดขึ้นเองได้ตามธรรมชาติ สามารถนำมาหมุนเวียนใช้ได้ต่อเนื่องไม่มีวันหมดและยังเป็นมิตรต่อสภาพแวดล้อม ซึ่งในการผลิตไฟฟ้าโดยใช้พลังงานลมนั้นจะใช้กังหันลม (Wind Turbine) ในการแปลงพลังงานจลน์จากการเคลื่อนที่ของลมมาเป็นพลังงานกลซึ่งยึดติดกับแกนหมุนและส่งแรงจากแกนหมุนไปยังเพลาแกนหมุนเพื่อหมุนและปั่นเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หลังจากนั้นไฟฟ้าที่กำเนิดจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะส่งเข้าไปยังชุดแปลงไฟฟ้า (Converter) ของกังหันลมเพื่อแปลงกระแสไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐานก่อนส่งเข้าไปยังหม้อแปลงเพื่อเพิ่มแรงดันและป้อนกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่งต่อไป (ผังระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม แสดงดังรูปที่ 5.4-1)



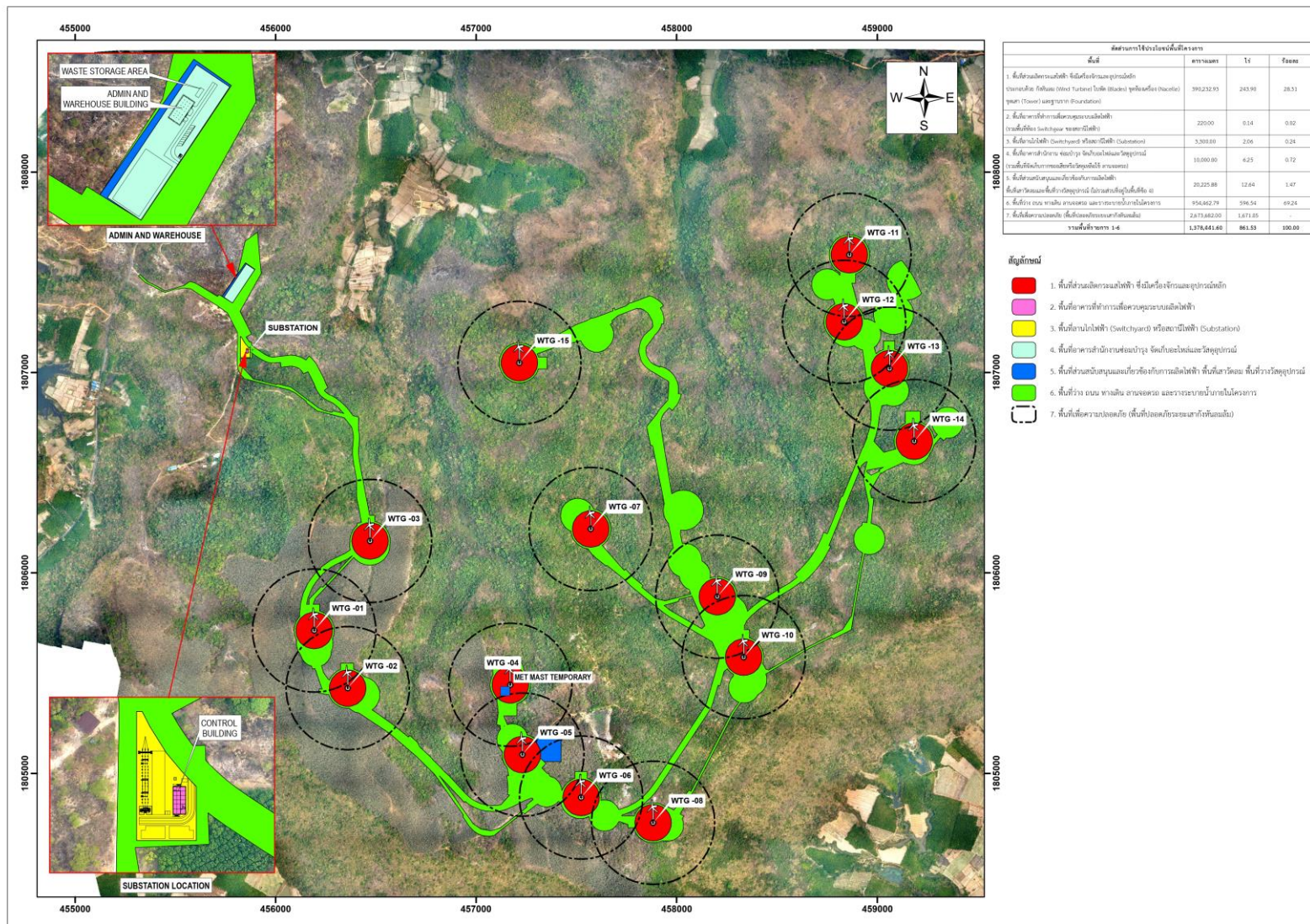
รูปที่ 5.4-1 องค์ประกอบของโครงการ และการเชื่อมต่อเข้าสู่ระบบสาย

โครงการมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 90.000 เมกะวัตต์ หรือเทียบเท่ากับ 94,736.84 กิโลวัตต์ – แอมแปร์ (kVA) (ที่ PF = 0.95) พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ประมาณ 246 จิกะวัตต์ชั่วโมงต่อปี (GWh/year) ประกอบด้วยกังหันลม 15 ต้น กำลังการผลิตต้นละ 6.000 เมกะวัตต์ โดยมีสายส่งไฟฟ้าขนาดแรงดัน 33 กิโลวัตต์ เชื่อมต่อระหว่างสถานีไฟฟ้าของโครงการ (115 kV Substation) ไปยังกังหันแต่ละต้น ขนานไปกับแนวนอนที่เข้าถึงกังหันลม และติดตั้งสายส่งไฟฟ้าขนาดแรงดัน 115 กิโลวัตต์ จากสถานีไฟฟ้าของโครงการ (115 kV substation) ระยะทางประมาณ 32 กิโลเมตร ไปเชื่อมต่อยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (สถานีไฟฟ้าแรงสูงมุกดาหาร 1)

5.5 ผังโครงการ

การติดตั้งกังหันลมของโครงการมีทั้งหมด 15 ต้น จะวางเรียงบนสันเขาบริเวณเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ป่าดงบังอี แปลงที่สาม) ในพื้นที่ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอ้อย จังหวัดมุกดาหาร โดยมีขนาดพื้นที่โครงการรวม 1,378,441.60 ตารางเมตร หรือประมาณ 861.53 ไร่ ประกอบด้วย พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า (กังหันลม (Wind Turbine) ใบพัด (Blades) ชุดห้อยเครื่อง (Nacelle) ชุดเสา (Tower) และฐานราก (Foundation)) พื้นที่อาคารที่ทำการเพื่อควบคุมระบบผลิตไฟฟ้า (รวมพื้นที่ห้อง Switchgear ของสถานีไฟฟ้า) พื้นที่ลานไกวไฟฟ้า (Switchyard) หรือสถานีไฟฟ้า (Substation) พื้นที่อาคารสำนักงาน ซ่อมบำรุง จัดเก็บอะไหล่และวัสดุอุปกรณ์ (รวมพื้นที่จัดเก็บกากของเสียหรือวัสดุเหลือใช้ ลานจอดรถ) พื้นที่ส่วนสนับสนุนและเกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า พื้นที่เสาว์ดลมและพื้นที่วางวัสดุอุปกรณ์ และพื้นที่วาง ถนน ทางเดิน ลานจอดรถ และรางระบายน้ำภายในโครงการ พื้นที่ทั้งหมดข้างต้นอยู่ในพื้นที่โครงการที่ได้รับอนุญาตใช้ประโยชน์จากกรมป่าไม้ อย่างไรก็ตาม พื้นที่ความปลอดภัยซึ่งอยู่นอกเหนือจากพื้นที่ที่ได้รับอนุญาตใช้ประโยชน์จากกรมป่าไม้ แต่ยังคงเป็นส่วนหนึ่งของพื้นที่โครงการ เมตร รายละเอียดดังรูปที่ 5.5-1

โครงการได้มีการออกแบบวางแผนผังโครงการ และการออกแบบระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานลม โดยวิศวกรที่ได้รับใบอนุญาตที่เป็นไปตามมาตรฐานวิศวกรรมและความปลอดภัย และเป็นไปตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการพิจารณาสถานที่ตั้งและสภาพแวดล้อมของโรงไฟฟ้า สำหรับการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2564 และได้พิจารณาออกแบบด้านทัศนียภาพรอบพื้นที่โครงการ ต้องให้มีความกลมกลืนกับสภาพแวดล้อมโดยรอบ เพื่อให้เกิดความสวยงามและสบายตาแก่ผู้สัญจรหรือท่องเที่ยวไปมาบริเวณพื้นที่โครงการ



รูปที่ 5.5-1 แผนผังโครงการ (Plant Layout)

5.6 รายละเอียดการดำเนินงาน

5.6.1 กิจกรรมหลักในช่วงก่อสร้าง

โครงการใช้ระยะเวลาการก่อสร้างทั้งหมดประมาณ 26 เดือน ประกอบด้วย กิจกรรมการเตรียมพื้นที่ การก่อสร้างถนนและปรับพื้นที่ก่อนติดตั้งกังหันลม การก่อสร้างฐานรากกังหันลม การก่อสร้างระบบสายส่งไฟฟ้าภายในโครงการ การก่อสร้างสถานีไฟฟ้าของโครงการ การขนส่งกังหันลม และติดตั้งและทดสอบกังหันลม โดยช่วงงานก่อสร้างจะมีการใช้แรงงานสูงสุดประมาณ 550 คน ระยะเวลาการทำงานทั่วไปปกติไม่เกินวันละ 8 ชั่วโมง (ระหว่างเวลา 08.00-17.00 น.) และทำงานทุกวัน ทั้งนี้ กิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชนหรือสิ่งมีชีวิตที่อยู่บริเวณโดยรอบ ให้มีการดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลากลางวัน ยกเว้นกิจกรรมที่จำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่องให้แล้วเสร็จ จะต้องแจ้งให้ผู้นาชุมชนในพื้นที่ทราบก่อนดำเนินการในกิจกรรมนั้นๆ อย่างน้อย 2-3 วัน ทั้งนี้ ช่วงที่ทำงานนอกเวลาปกติ โครงการจะแจ้งให้ผู้อยู่เกี่ยวข้องรับทราบล่วงหน้า

ทั้งนี้ การก่อสร้างมิได้ดำเนินการเปิดพื้นที่และติดตั้งกังหันลมพร้อมกันทั้ง 15 ต้น โดยจะทยอยดำเนินการตามขีดความสามารถของเครื่องจักรอุปกรณ์ ซึ่งการก่อสร้างกังหันลมแต่ละต้น เริ่มจากงานเปิดพื้นที่และปรับหน้าดิน ประมาณ 10,000 ตารางเมตร แต่ละวันสามารถดำเนินการพร้อมกันสูงสุด 5 ต้น จากนั้นเป็นงานฐานรากจะใช้เวลาต่อต้นประมาณ 15-60 วัน และงานติดตั้งกังหันลมจะใช้ระยะเวลาประมาณ 10-21 วันต่อต้น โดยมีรายละเอียดภาพรวมงานแต่ละระบบ ดังนี้

(1) งานโยธา

งานโยธา ประกอบด้วย การเตรียมพื้นที่ ดำเนินการก่อสร้างถนน และระบบระบายน้ำ งานปรับพื้นที่ บริการสำหรับกองวัสดุอุปกรณ์ งานก่อสร้างฐานรากกังหันลม (Wind turbine foundation) และงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า

สำหรับงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าจะเริ่มก่อสร้างอาคารและงานโยธา ได้แก่ งานก่อสร้างอาคารที่ทำการ เพื่อควบคุมระบบผลิตไฟฟ้า งานก่อสร้างพื้นที่ลานไกวไฟฟ้า (Switch Yard) หรือสถานีไฟฟ้า (Substation) และพื้นที่ส่วนสนับสนุนที่เกี่ยวข้อง ซึ่งกิจกรรมการก่อสร้างอาคารจะมีการขุดหรือ ตอกเสาเข็ม เพื่อขึ้นโครงสร้างอาคาร

(2) งานประกอบ และติดตั้งระบบกังหันลม

หลังจากปรับพื้นที่และงานโยธาฐานรากเสร็จเรียบร้อยแล้ว โครงการได้ออกแบบระบบกังหันลมให้อยู่บนฐานราก ตามมาตรฐานความปลอดภัย การก่อสร้างจะเริ่มติดตั้ง อุปกรณ์หลัก เช่น หอกังหัน (Tower section) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ใบพัด (Blade) ตามลำดับ ให้เสร็จสิ้นทั้งระบบ

(3) งานระบบไฟฟ้า

งานระบบไฟฟ้า ประกอบด้วย งานก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าขนาดแรงดัน 33 กิโลโวลต์ งานติดตั้งหม้อแปลง งานติดตั้งวงจรระบบควบคุมอัตโนมัติและระบบสื่อสาร งานติดตั้งสายส่งไฟฟ้าเชื่อมต่อระบบ 115 กิโลโวลต์ โดยมีสายส่งไฟฟ้าขนาดแรงดัน 33 กิโลโวลต์ เชื่อมต่อระหว่างสถานีไฟฟ้าของโครงการ (115 kV Substation) ไปยังกังหันแต่ละต้น ขนานไปกับแนวถนนที่เข้าถึงกังหันลม และติดตั้งสายส่งไฟฟ้าขนาดแรงดัน 115 กิโลโวลต์ จากสถานีไฟฟ้าของโครงการ (115 kV substation) ระยะทางประมาณ 32 กิโลเมตร ไปเชื่อมต่อยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (สถานีไฟฟ้าแรงสูงมุกดาหาร 1)

(4) งานตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Commissioning)

งานทดสอบการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากกังหันลมให้เป็นไปตามมาตรฐาน Grid Code ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5.6.2 กิจกรรมหลักในช่วงดำเนินการ

การผลิตไฟฟ้าในระยะดำเนินการ เป็นการเดินระบบผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าตามสัญญา การทำงานของอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าเป็นระบบอัตโนมัติ ดังนั้น เจ้าหน้าที่ของโครงการที่มีจำนวนทั้งสิ้นประมาณ 24 คน โดยเป็นพนักงานปฏิบัติงานภายในอาคารเพื่อควบคุมดูแลกังหันลม ตรวจสอบระบบ และแก้ไขปัญหาเบื้องต้น จำนวน 3 คน ทั้งนี้ ในระยะดำเนินการ โครงการจะมีแผนการซ่อมบำรุงทั่วไปทุก 6 เดือน หรือประจำปีจะมีคนงานเข้ามาในพื้นที่โครงการประมาณ 3 คน/วัน ปฏิบัติงานประมาณ 5 วัน และการซ่อมบำรุงใหญ่ทุก 5 ปี จะมีคนงานเข้ามาในพื้นที่โครงการประมาณ 30 คน/วัน ปฏิบัติงานประมาณ 30 วัน

5.7 สาธารณูปโภค

5.7.1 เส้นทางคมนาคมขนส่ง

เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ของกังหันลมจำเป็นต้องนำเข้าจากต่างประเทศโดยขนส่งทางเรือเริ่มที่ท่าเรือแหลมฉบัง อำเภอสัตหีบ จ.ชลบุรี และขนส่งเครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวจำเป็นต้องใช้เส้นทางที่ใกล้โครงการมากที่สุดและสามารถรองรับน้ำหนักบรรทุกได้ ซึ่งจากท่าเรือแหลมฉบังมายังโครงการมีเส้นทางคมนาคมขนส่ง เริ่มต้นจากทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 331 จนถึงทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 212 เพื่อมุ่งหน้าไปยังเข้าสู่เขตพื้นที่อำเภอนิคมน้ำอ่าว จ.จังหวัดสมุทรสาคร จากนั้นเลี้ยวซ้ายบริเวณทางแยกก่อนถึงโรงเรียนคำสร้อยพิทยาสรรค์ไปตามถนนท้องถิ่น เพื่อเข้าสู่พื้นที่โครงการ

5.7.2 การใช้น้ำ

(1) ระยะก่อสร้าง

การใช้น้ำในระยะก่อสร้างสามารถจำแนกตามลักษณะกิจกรรมได้ 2 ประเภท ได้แก่ น้ำใช้เพื่อการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้าง และน้ำใช้ในกิจกรรมการก่อสร้าง ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

1) น้ำสำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้าง

การใช้น้ำเพื่อการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้าง พิจารณาจากคนงานสูงสุด 550 คน และมีอัตราการใช้น้ำสำหรับคนงานที่พักนอกพื้นที่โครงการเท่ากับ 70 ลิตร/คน/วัน ดังนั้น จะมีการใช้น้ำประมาณ 38.50 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยจะรับน้ำมาจากการประปาส่วนภูมิภาค สาขาเลิงนกทา หรือรับน้ำจากภายนอกโครงการ (เอกชน) ส่วนน้ำดื่มทางโครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมถังน้ำดื่มไว้ยังจุดต่างๆ ในพื้นที่โครงการไว้อย่างเพียงพอ

2) น้ำใช้สำหรับกิจกรรมการก่อสร้าง

กิจกรรมการก่อสร้างส่วนใหญ่เป็นงานโครงสร้างหลัก คอนกรีตที่ใช้ส่วนใหญ่เป็นคอนกรีตผสมเสร็จ และโครงสร้างที่หล่อสำเร็จมาประกอบในพื้นที่ โดยคาดว่าจะมีน้ำใช้ในการก่อสร้างสำหรับทำความสะอาดเครื่องมือและอุปกรณ์ระหว่างการก่อสร้าง สูงสุดประมาณ 15.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน แหล่งน้ำใช้สำหรับกิจกรรมก่อสร้างเป็นแหล่งเดียวกับน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้าง ทั้งนี้ ช่วงที่มีการเปิดหน้าดินและปรับพื้นที่ ทางโครงการกำหนดให้มีการฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและทางเข้าพื้นที่ก่อสร้างอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศ จะมีปริมาณการใช้น้ำเพิ่มขึ้นอีกประมาณ 200 ลูกบาศก์เมตร/วัน แหล่งน้ำใช้สำหรับกิจกรรมดังกล่าวจะกำหนดให้ผู้รับเหมารับผิดชอบจัดเตรียมน้ำดิบ โดยจัดหา น้ำดิบจากหน่วยงานท้องถิ่นหรือหน่วยงานเอกชนไว้ในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ

(2) ระยะดำเนินการ

การใช้น้ำในระยะดำเนินการใช้เพื่อการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ ประกอบด้วย น้ำใช้สำหรับการชำระล้างต่างๆ รวมทั้งน้ำที่เกิดจากการใช้ห้องส้วม มีปริมาณการใช้น้ำประมาณ 1.68 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คำนวณจากอัตราการใช้น้ำ 70 ลิตร/คน/วัน x พนักงาน 24 คน) โดยจะรับน้ำจากการประปาส่วนภูมิภาค สาขาเลิงนกทา หรือรับน้ำจากภายนอกโครงการ (เอกชน) ทั้งนี้ ในช่วงที่มีการซ่อมบำรุงทั่วไปทุก 6 เดือน หรือประจำปี จะมีผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการเพิ่มขึ้นประมาณ 3 คน/วัน ปฏิบัติงานประมาณ 5 วัน และการซ่อมบำรุงใหญ่ทุก 5 ปี จะมีผู้ปฏิบัติงานเข้ามาในพื้นที่โครงการเพิ่มขึ้นประมาณ 30 คน/วัน ปฏิบัติงานประมาณ 30 วัน จะทำให้มีการใช้น้ำเพิ่มขึ้นประมาณ 2.10 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คำนวณจากอัตราการใช้น้ำ 70 ลิตร/คน/วัน x พนักงานซ่อมบำรุง 30 คน) ดังนั้น โครงการจึงมีความต้องการใช้น้ำสูงสุดประมาณ 3.78 ลูกบาศก์เมตร/วัน

5.8 มลพิษและการจัดการ

มลพิษที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการ หมายถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นแก่ชุมชนหรือประชาชนที่อยู่อาศัย หรือการประกอบอาชีพในสถานที่ที่จะดำเนินโครงการหรือพื้นที่ใกล้เคียงประชาชนทั่วไป รวมทั้งมาตรการป้องกันแก้ไขหรือเยียวยาความเดือดร้อนหรือความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากผลกระทบดังกล่าว

5.8.1 มลพิษช่วงก่อสร้างและการจัดการ

การออกแบบการจัดการมลพิษหลักที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในช่วงก่อสร้าง พิจารณาจากลักษณะกิจกรรมที่เกิดขึ้นในพื้นที่ ซึ่งช่วงที่คาดว่าจะมีผลกระทบมากที่สุด คือ งานโยธา โดยเฉพาะงานเตรียมพื้นที่ก่อสร้างและงานก่อสร้างฐาน ซึ่งต้องการนำต้นไม้ออก มีการขุดเปิดและปรับสภาพพื้นที่ก่อนติดตั้งกังหันลม โครงการได้มีมาตรการป้องกันและลดผลกระทบโดยรวมทุก ๆ ด้าน โดยไม่เปิดพื้นที่ทั้งหมดพร้อมกัน ททยอดำเนินการและเปิดพื้นที่ก่อสร้างกังหันลมแต่ละต้นให้น้อยที่สุดเท่าที่จำเป็น ประมาณ 10,000 ตารางเมตรต่อต้น สำหรับการจัดการมลพิษแต่ละด้านในช่วงก่อสร้าง มีการจัดการดังนี้

มลพิษและแหล่งกำเนิด	การจัดการ/การออกแบบ
ฝุ่นละออง : เกิดจากการขนส่งเครื่องจักรวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างและกังหันลม งานปรับพื้นที่ก่อสร้างและงานฐานราก การปรับปรุงถนน และงานระบบส่งไฟฟ้าภายในโครงการ	การจัดการ - การเตรียมพื้นที่การก่อสร้างต่างๆ โครงการจะค่อย ๆ ททยอดำเนินการ โดยสมมติให้ในแต่ละวันจะทำการเปิดหน้าดินสูงสุดพร้อมกัน 5 จุด จุดละประมาณ 10,000 ตารางเมตร (ตามกำลังของเครื่องจักร) และกำหนดให้มีกิจกรรมการก่อสร้างในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. และทำงานทุกวัน ซึ่งการป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง - กำหนดให้มีการฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและทางเข้าพื้นที่ก่อสร้างอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศ - ก่อนนำรถออกจากพื้นที่ก่อสร้างให้ล้างทำความสะอาดรถหรือล้อรถที่มีเศษหิน ดินโคลนหรือทราย เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองภายในพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ - กรณีโครงการดำเนินการกิจกรรมก่อสร้างเกินเวลาดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการแจ้งให้บุคคลที่เกี่ยวข้องในพื้นที่รับทราบล่วงหน้า อย่างน้อย 2-3 วัน
เสียงดัง : เสียงจากรถขนส่งและการทำงานของเครื่องจักรเครื่องยนต์ในงานก่อสร้าง เช่น งานโยธา งานติดตั้งกังหัน งานระบบไฟฟ้า เป็นต้น	การจัดการ - กิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชนหรือสิ่งมีชีวิตที่อยู่บริเวณโดยรอบ ให้มีการดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลากลางวัน ยกเว้น กิจกรรมที่จำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่องให้แล้วเสร็จจะต้องแจ้งให้

มลพิษและแหล่งกำเนิด	การจัดการ/การออกแบบ
	ผู้นำชุมชนในพื้นที่ทราบก่อนดำเนินการในกิจกรรมนั้น ๆ อย่างน้อย 7 วัน
น้ำเสีย : จำแนกได้เป็น 2 ส่วน - น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากการอุปโภค-บริโภคของคณงานก่อสร้าง ประกอบด้วย การชำระล้างต่างๆ รวมทั้งน้ำเสียที่เกิดจากการใช้ห้องส้วม มีการใช้น้ำอุปโภค-บริโภคของคณงานประมาณ 38.50 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทำให้เกิดน้ำเสียประมาณ 30.80 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ร้อยละ 80 ของอัตราการใช้น้ำ) - น้ำเสียจากกิจกรรมก่อสร้าง สูงสุดประมาณ 15.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยเป็นน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากการทำความสะอาดเครื่องมือและอุปกรณ์ระหว่างการก่อสร้าง รวมทั้งน้ำผสมคอนกรีตเล็กน้อย เนื่องจากโครงสร้างส่วนใหญ่เป็นโครงสร้างเหล็กและคอนกรีตที่หล่อสำเร็จจากนอกพื้นที่รวมทั้งคอนกรีตผสมเสร็จ	การจัดการ - กำหนดให้ผู้รับเหมาจัดให้มีห้องน้ำ-ห้องส้วมที่ถูกหลักสุขาภิบาลและเพียงพอกับคณงานก่อสร้างในช่วงเวลาที่มีจำนวนคณงานสูงสุด (Peak) พร้อมระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) โดยกากของเสียหรือสิ่งปฏิกูลที่เกิดจากระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป จะติดต่อให้หน่วยงานท้องถิ่นมารับไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป - เสียที่เกิดขึ้นจะถูกรวบรวมสู่รางระบายน้ำชั่วคราวของโครงการ ก่อนจะระบายลงบ่อพักน้ำ (Disposal Pit) และนำมาหมุนเวียนกลับไปใช้ประโยชน์อื่นๆ เช่น ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง เป็นต้น
มูลฝอยและกากของเสีย : จำแนกได้เป็น 2 ส่วน - มูลฝอยที่เกิดขึ้นจากอุปโภค-บริโภคของคณงานประมาณ 440 กิโลกรัม/วัน (คณงาน 550 คน อัตราการเกิดขยะมูลฝอย 0.8 กิโลกรัม/คน/วัน) - เศษวัสดุจากกิจกรรมการก่อสร้าง ได้แก่ เหล็ก ปูน บรรจภัณฑ์เพื่อการขนส่งกัณฑ์หลม และอุปกรณ์อื่น ๆ (เศษไม้พาเลท กระดาษลัง พลาสติก และอื่น ๆ) ประมาณ 8 ตัน/เดือน	- จัดให้มีถังขยะรองรับอย่างเพียงพอ ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด - รวบรวมและคัดแยกเพื่อหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่หรือนำไปจำหน่าย ส่วนที่จำหน่ายไม่ได้จะรวบรวมและติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด

5.8.2 มลพิษช่วงดำเนินการและการจัดการ

การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม เป็นหนึ่งในพลังงานสะอาดซึ่งสามารถนำมาหมุนเวียนใช้ได้ต่อเนื่องไม่มีวันหมดและยังเป็นมิตรต่อสภาพแวดล้อม ไม่มีการปลดปล่อยมลพิษทางอากาศกระบวนการผลิตเป็นการทำงานอัตโนมัติของกังหันลม กิจกรรมที่เกิดขึ้นในช่วงดำเนินงาน มีผู้ปฏิบัติงานประจำในอาคารควบคุมพื้นที่โครงการประมาณ 3 คน และเพิ่มขึ้นในช่วงงานบำรุงรักษาตามระยะเวลาเท่านั้น ดังนั้น มลพิษที่เกิดขึ้นในช่วงดำเนินงานจึงจำแนกได้เป็น 2 ส่วน คือ 1) มลพิษที่เกิดจากแหล่งกำเนิดกังหันลม และ 2) มลพิษที่เกิดจากแหล่งกำเนิดบริเวณสถานีไฟฟ้า สำหรับการจัดการมลพิษแต่ละด้านในช่วงดำเนินการ มีการจัดการดังนี้

มลพิษและแหล่งกำเนิด	การจัดการ
เสียงดัง : เสียงดังจากการทำงานของกังหันลม	- โครงการมีการคัดเลือกกังหันลมโดยพิจารณาระดับเสียงให้ที่สอดคล้องกับข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง ซึ่งการทำงานของกังหันลม ต้องมีระดับเสียงรบกวนไม่เกิน 10 เดซิเบลเอ (dB(A)) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) และมาตรฐาน IEC 61400-11 วัดจากเขตที่ดินของบ้านหรือที่อยู่อาศัยหลังใกล้ที่สุดของเขตชุมชน
น้ำเสีย : จำแนกได้เป็น 2 ส่วน - น้ำเสียจากอาคารควบคุม ได้แก่ น้ำชำระล้างต่าง ๆ น้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วม ซึ่งโครงการมีเจ้าหน้าที่ 24 คน แต่ปฏิบัติงานประจำพื้นที่ ประมาณ 3 คน และเพิ่มขึ้นสูงสุดเป็น 54 คน ในช่วงซ่อมบำรุงทุก 5 ปี ซึ่งมีน้ำเสียเกิดขึ้นสูงสุดประมาณ 3.024 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำฝนปนเปื้อน ซึ่งเกิดขึ้นได้บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้าหลัก บริเวณสถานีไฟฟ้าของโครงการในกรณีที่อาจเกิดการรั่วซึมของน้ำมันจากวัสดุป้องกันการรั่วซึมหรือยางเสื่อมสภาพซึ่งหากมีฝนตกจะเกิดการชะล้างคราบน้ำมันเป็นน้ำฝนปนเปื้อน	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) โดยไม่มีการระบายน้ำทิ้งลงสู่พื้นที่สาธารณะ - จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน รองรับปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนอย่างเพียงพอ และติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป
มูลฝอยและกากของเสีย : จำแนกได้เป็น 2 ส่วน - ขยะทั่วไปและมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของพนักงาน ซึ่งโครงการมีเจ้าหน้าที่ 24 คน แต่ปฏิบัติงานประจำพื้นที่ ประมาณ 3 คน เพิ่มขึ้นสูงสุดเป็น 54 คน ในช่วงซ่อมบำรุงทุก 5 ปี ซึ่งมีปริมาณขยะมูลฝอยประมาณ 43.2 กิโลกรัม/วัน (อัตราการเกิดขยะมูลฝอย 0.8 กิโลกรัม/คน/วัน) - กากของเสียจากกระบวนการผลิต มีเพียงของเสียจากกิจกรรมซ่อมบำรุง เช่น น้ำมันใช้แล้ว เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน เป็นต้น	- โครงการมีการจัดการให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการสาธารณสุข พ.ศ. 2535 โดยการเตรียมถังขยะชนิดแยกประเภทของขยะ พร้อมฝาปิดมิดชิดไว้ ก่อนรวบรวมและติดต่อให้หน่วยงานท้องถิ่นหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมารับนำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป - รวบรวมและจัดเก็บจนถึงขั้นตอนการส่งกำจัด จะต้องดำเนินงานที่สอดคล้องกับประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมหรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด - จัดให้มีภาชนะและพื้นที่จัดเก็บของเสีย พร้อมป้ายจำแนกชนิดอย่างชัดเจน ตรวจสอบพื้นที่ที่ใช้จัดเก็บของเสียเป็นประจำ - การคัดแยกของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่หรือจำหน่าย ส่วนที่จำหน่ายไม่ได้จะรวบรวมและติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566

5.9 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การบริหารจัดการด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยของโครงการมุ่งเน้นเพื่อให้เกิดสภาพแวดล้อมในการทำงานมีความปลอดภัยสูงสุดและถูกหลักการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย ตามแนวทางที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 รวมไปถึงแนวทางการจ้างงานและสวัสดิการที่เหมาะสมในการจ้างงาน เพื่อสวัสดิภาพการจ้างที่เป็นธรรมและเหมาะสมกับลักษณะงาน ตามแนวทางพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541

(1) ระยะเวลาสร้าง

โครงการได้กำหนดแนวทางการดำเนินงาน เพื่อควบคุมงานก่อสร้างให้เกิดความปลอดภัยในการทำงานสูงสุด และสอดคล้องกับกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับงานก่อสร้าง พ.ศ. 2564 และกฎกระทรวงอื่นที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งควบคุม กำกับดูแล ผู้รับเหมาหลักและผู้รับเหมาอื่นให้ปฏิบัติตามกฎหมายความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด เช่น ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชนิดและประเภทเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการทำงานก่อสร้างที่ต้องตรวจรับรองประจำปี พ.ศ. 2554 ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงานสำหรับงานก่อสร้าง พ.ศ. 2552

(2) ระยะดำเนินการ

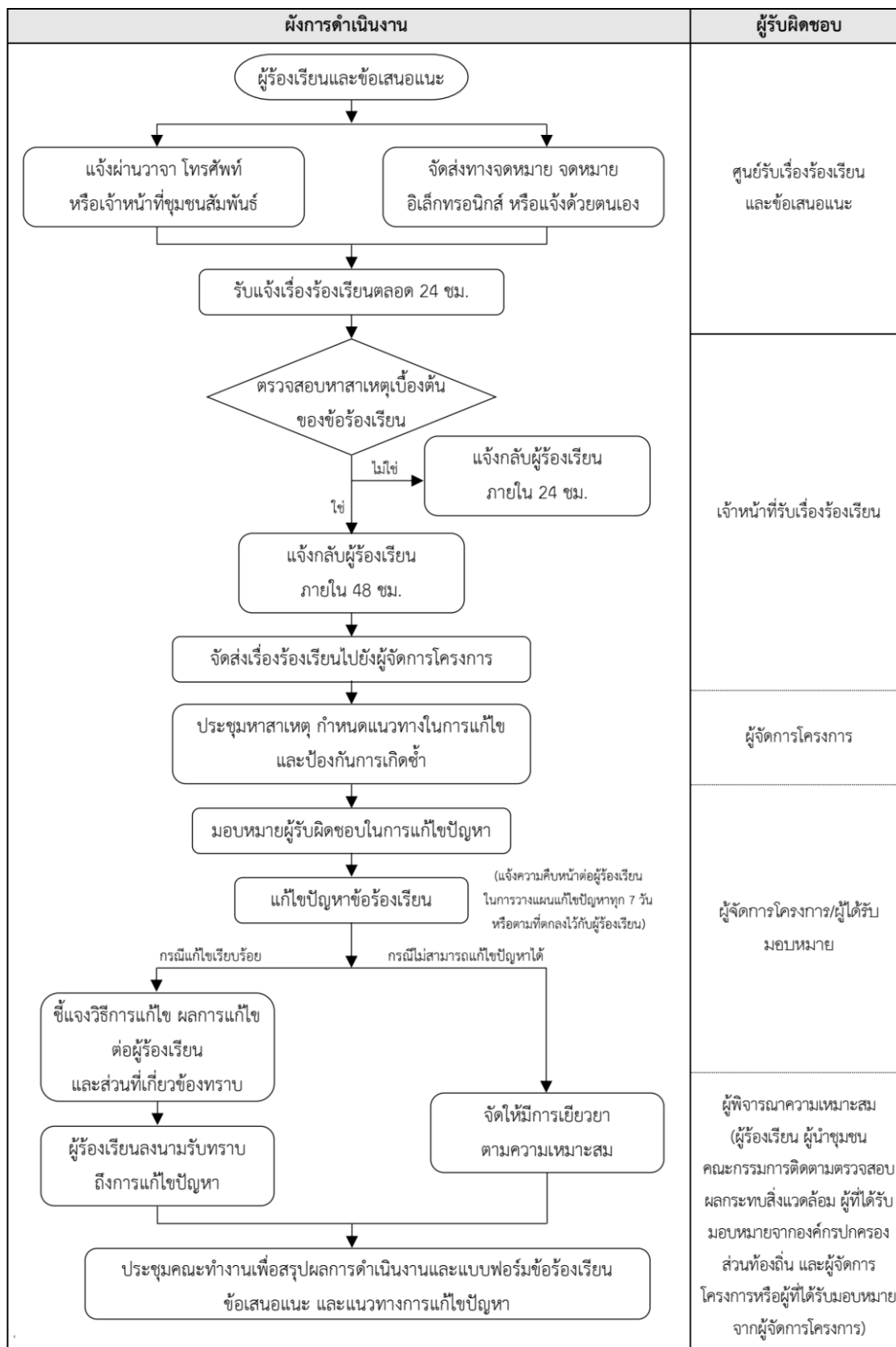
โครงการจัดให้มีระบบการจัดการด้านความปลอดภัย ในระยะดำเนินการ โดยกำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้การดำเนินโครงการสอดคล้องกับพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 และพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541

สำหรับแผนงานป้องกันและระงับอัคคีภัย โดยโครงการจะต้องจัดทำแผนการดำเนินงานตามแนวทางที่ระบุไว้ใน กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 เช่น การติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ของโครงการอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานสากล รวมไปถึงการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำปี เป็นต้น

5.10 การจัดการข้อร้องเรียนจากชุมชน

การพัฒนาโครงการอาจจะส่งผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ทั้งระยะก่อสร้าง ระยะดำเนินการ และระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด เพื่อบรรเทาผลกระทบ ข้อวิตกกังวลของชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จึงจัดให้มีช่องทางการร้องเรียน เพื่อแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการพัฒนาโครงการ และรับฟังข้อเสนอแนะจากทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง โดยกำหนดให้มีขั้นตอนการจัดการเรื่องร้องเรียน ดังแสดงในรูปที่

5.10-1



ที่มา : บริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด จำกัด, 2568

รูปที่ 5.10-1 ผังรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ

6. สรุปผลการจัดรับฟังความเห็น และมาตรการในการป้องกัน แก่ไข หรือเยียวยาเพื่อลดหรือบรรเทาผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจจะเกิดขึ้น

6.1 จำนวน/ประเภทผู้เข้าร่วมเวทีรับฟังความเห็น โดยคำนึงถึงผู้ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการทุกด้านทั้งทางตรงและทางอ้อม

6.1.1 กลุ่มเป้าหมาย

กลุ่มเป้าหมายของโครงการที่ได้มีการประชาสัมพันธ์และเชิญเข้าร่วมการประชุมรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ต่อการศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 สอดคล้องตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกอบด้วย ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ หน่วยงานผู้พิจารณารายงาน หน่วยงานผู้อนุมัติ/อนุญาต หน่วยงานระดับภูมิภาค หน่วยงานระดับจังหวัด หน่วยงานระดับอำเภอ หน่วยงานส่วนท้องถิ่น องค์กรเอกชนด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม องค์กรพัฒนาเอกชน สถาบันการศึกษา ศาสนสถาน และผู้สนใจทั่วไป รายละเอียดแสดงดังตารางที่

6.1.1-1

ตารางที่ 6.1.1-1

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการ

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	กลุ่มย่อย	รายละเอียดกลุ่มย่อย
1. ผู้ได้รับผลกระทบ ประชาชนที่อยู่ในพื้นที่ ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่ โครงการ	<u>อำเภอโนนศิลา</u> <u>จังหวัดมุกดาหาร</u> <u>(4 ตำบล 17 หมู่บ้าน)</u>	<u>ตำบลนาออก (7 หมู่บ้าน)</u> - หมู่ที่ 3 บ้านโนนสว่าง - หมู่ที่ 4 บ้านนาสองเหมือง - หมู่ที่ 8 บ้านด่านยาว - หมู่ที่ 9 บ้านโนนสวรรค์ - หมู่ที่ 10 บ้านเกษตรสมบูรณ์ - หมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู - หมู่ที่ 13 บ้านคำเชียงสา <u>ตำบลโนนศิลา (5 หมู่บ้าน)</u> - หมู่ที่ 4 บ้านดำนมน - หมู่ที่ 6 บ้านเดชจำนงค์ - หมู่ที่ 8 บ้านโนนเกษม - หมู่ที่ 10 บ้านภูแฝงม้า - หมู่ที่ 14 บ้านเหล่าสามัคคี <u>ตำบลหนองแวง (2 หมู่บ้าน)</u> - หมู่ที่ 1 บ้านหนองแวง - หมู่ที่ 8 บ้านโนนสะอาด

ตารางที่ 6.1.1-1 (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	กลุ่มย่อย	รายละเอียดกลุ่มย่อย
		<u>ตำบลนาอุดม (3 หมู่บ้าน)</u> - หมู่ที่ 4 บ้านทรายไหลแห้ง - หมู่ที่ 8 บ้านนาขาม - หมู่ที่ 9 บ้านทรายทอง
	<u>อำเภอเมืองมุกดาหาร</u> <u>จังหวัดมุกดาหาร</u> <u>(1 ตำบล 1 หมู่บ้าน)</u>	<u>ตำบลดงเย็น (1 หมู่บ้าน)</u> - หมู่ที่ 13 บ้านภูทอง
2. หน่วยงานที่จัดทำ รายงานฯ	เจ้าของโครงการ	- บริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด
	นิติบุคคลผู้มีสิทธิจัดทำ รายงาน	- บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
3. หน่วยงานที่ทำหน้าที่ พิจารณารายงานฯ	หน่วยงานผู้อนุมัติ/อนุญาต	- สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน - สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 5 อุบลราชธานี
4. หน่วยงานราชการ ในระดับต่าง ๆ	หน่วยงานส่วนภูมิภาค	- สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 12 อุบลราชธานี - สำนักงานจัดการทรัพยากรป่าไม้ที่ 7 ขอนแก่น
	หน่วยงานระดับจังหวัด มุกดาหาร	- สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดมุกดาหาร - สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดมุกดาหาร - สำนักงานพลังงานจังหวัดมุกดาหาร - สำนักงานโยธาธิการและผังเมืองจังหวัดมุกดาหาร - สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดมุกดาหาร - สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัด มุกดาหาร - สำนักงานประชาสัมพันธ์จังหวัดมุกดาหาร - การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร - การประปาส่วนภูมิภาค สาขามุกดาหาร - แขวงทางหลวงมุกดาหาร - แขวงทางหลวงชนบทมุกดาหาร - ศูนย์ป่าไม้มุกดาหาร - งานสวนป่ามุกดาหาร - สำนักงานนิคมสร้างตนเองคำสร้อย - สำนักงานวนอุทยานดงบังอี

ตารางที่ 6.1.1-1 (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	กลุ่มย่อย	รายละเอียดกลุ่มย่อย
	หน่วยงานระดับอำเภอ นิคมคำสร้อย	- ที่ว่าการอำเภอนิคมคำสร้อย - สำนักงานสาธารณสุขอำเภอนิคมคำสร้อย - สำนักงานเกษตรอำเภอนิคมคำสร้อย - สำนักงานพัฒนาชุมชนอำเภอนิคมคำสร้อย - สถานีตำรวจภูธรนิคมคำสร้อย - การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอนิคมคำสร้อย - โรงพยาบาลนิคมคำสร้อย
	หน่วยงานระดับอำเภอ เมืองมุกดาหาร	- ที่ว่าการอำเภอเมืองมุกดาหาร - สำนักงานสาธารณสุขอำเภอเมืองมุกดาหาร - สำนักงานเกษตรอำเภอเมืองมุกดาหาร - สำนักงานพัฒนาชุมชนอำเภอเมืองมุกดาหาร - สถานีตำรวจภูธรดงเย็น - สถานีตำรวจภูธรนาอุดม
	หน่วยงานส่วนท้องถิ่น	- องค์การบริหารส่วนตำบลนาออก - องค์การบริหารส่วนตำบลนิคมคำสร้อย - องค์การบริหารส่วนตำบลหนองแวง - องค์การบริหารส่วนตำบลนาอุดม - เทศบาลตำบลดงเย็น - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาออก - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านโนนสวรรค์ - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านภูแฝงม้า - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหนองแวง - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านทรายไหลแล้ง
5. องค์กรเอกชนด้านการ คุ้มครองสิ่งแวดล้อม องค์กรพัฒนาเอกชน สถาบันการศึกษา/ ศาสนสถาน	สถาบันการศึกษาที่อยู่ใน พื้นที่ศึกษา	- โรงเรียนเวียงใหญ่พิทยาสรรค์ - โรงเรียนเตรียมทหารรุ่นที่ 13 อนุสรณ์ - โรงเรียนบ้านนาสองเหมือง - โรงเรียนบ้านภูแฝงม้า - โรงเรียนคณะเทศบาลนครกรุงเทพ 3 - โรงเรียนบ้านดำนมน - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านโนนสวรรค์ - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดนาขาม - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดทรายไหลแล้ง - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านภูแฝงม้า

ตารางที่ 6.1.1-1 (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	กลุ่มย่อย	รายละเอียดกลุ่มย่อย
	ศาสนสถาน/สถานที่พักพิงชั่วคราวของภิกษุ สามเณรในพื้นที่ศึกษา	- วัดภูค้ำฝักกูด - วัดโนนสวรรค์ด้านสูง^{1/} - วัดแสงสว่าง - วัดบ้านภูแฝงม้า - วัดสามัคคีวนาราม - วัดภูเก้าพระ - วัดนาขามวนาราม - วัดป่าอ่างเป่าปี - วัดทรายไหลแล้ง-ทรายทอง - ที่พักสงฆ์ห้วยเกาะเต่า - วัดป่าภูค้ำมะฮีด - วัดเดชจำนงค์มิ่งคลวราราม - วัดภูรตโนธรรม - วัดสว่างนิคมสามัคคีธรรม - วัดป่าพุทธธรรมสีลคุณ (ภูสร้างอม) - สำนักสงฆ์ภูด่านสูง - วัดศิลาวิเวก - วัดเทพภูทอง - วัดป่าประชาสงเคราะห์อุปถัมภ์ - สำนักปฏิบัติธรรมภูน้อยธรรมสาถล - สำนักสงฆ์ภูเก้าเม่น
	กลุ่มสตรี	- กลุ่มสตรีแม่บ้านตำบลนาออก - กลุ่มสตรีแม่บ้านตำบลนิคมคำสร้อย - กลุ่มสตรีแม่บ้านตำบลหนองแวง - กลุ่มสตรีแม่บ้านตำบลนาอุดม - กลุ่มสตรีแม่บ้านตำบลดงเย็น
	กลุ่มอาสาสมัคร	- อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านตำบลนาออก - อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านตำบลนิคมคำสร้อย - อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านตำบลหนองแวง - อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านตำบลนาอุดม - อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านตำบลดงเย็น

ตารางที่ 6.1.1-1 (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	กลุ่มย่อย	รายละเอียดกลุ่มย่อย
	กลุ่มอาชีพ	- ประธานกลุ่มวิสาหกิจชุมชนบ้านด่านยาว
	สวนสาธารณะของชุมชน	- ไม่มีสวนสาธารณะของชุมชนในพื้นที่ศึกษาโครงการ
	ตลาดในพื้นที่ศึกษา	- ไม่มีตลาดในพื้นที่ศึกษาโครงการ
6. สื่อมวลชน	สื่อมวลชนท้องถิ่น	- สถานีวิทยุ ศรีแสงเรดิโอ FM.103.50 MHz. - สถานีวิทยุ OK Radio 101.0 MHz.
7. ผู้สนใจทั่วไป	ประชาชนทั่วไปที่สนใจโครงการ	- ประชาชนที่มีความสนใจทั่วไป

หมายเหตุ : ^{1/}“วัดโนนสวรรค์ด้านสูง” เดิมชื่อ “วัดโนนสวรรค์”

ที่มา : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2568

6.1.2 จำนวนผู้เข้าร่วมเวทีรับฟังความเห็น

การประชุมรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียต่อการศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) โรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาด ของบริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 เวลา 09.00-12.00 น. ณ หอประชุมศรีตรัง โรงเรียนคำสร้อยพิทยาสรรค์ ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอ้อย จังหวัดมุกดาหาร โดยมีผู้เข้าร่วมประชุมจำนวนทั้งสิ้น 333 คน (ไม่รวมเจ้าของโครงการและบริษัทที่ปรึกษา) โดยมีรายละเอียดจำแนกตามกลุ่มเป้าหมายที่เชิญประชุมแสดงดังตารางที่ 6.1.2-1

ตารางที่ 6.1.2-1

สรุปจำนวนผู้เข้าร่วมประชุม

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	รายละเอียดกลุ่มย่อย	จำนวน (คน)
1. ประชาชนที่อยู่ในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ	ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอ้อย - หมู่ที่ 3 บ้านโนนสว่าง - หมู่ที่ 4 บ้านนาสองเหมือง - หมู่ที่ 8 บ้านด่านยาว (ที่ตั้งโครงการ) - หมู่ที่ 9 บ้านโนนสวรรค์ - หมู่ที่ 10 บ้านเกษตรสมบูรณ์ - หมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู - หมู่ที่ 13 บ้านคำเชียงสา	 11 18 9 17 2 11 15

ตารางที่ 6.1.2-1 (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	รายละเอียดกลุ่มย่อย	จำนวน (คน)
	ตำบลนิคมคำสร้อย อำเภอนิคมน้ำคำสร้อย	
	- หมู่ที่ 4 บ้านดำนมน	9
	- หมู่ที่ 6 บ้านเดชจำนงค์	14
	- หมู่ที่ 8 บ้านโนนเกษม	2
	- หมู่ที่ 9 บ้านโนนสว่าง	8
	- หมู่ที่ 10 บ้านภูแฝงม้า	8
	- หมู่ที่ 14 บ้านเหล่าสามัคคี	4
	ตำบลหนองแวง อำเภอนิคมน้ำคำสร้อย	
	- หมู่ที่ 1 บ้านหนองแวง	6
	- หมู่ที่ 8 บ้านโนนสะอาด	4
	ตำบลนาอุดม อำเภอนิคมน้ำคำสร้อย	
	- หมู่ที่ 4 บ้านทรายไหลแห้ง	10
	- หมู่ที่ 8 บ้านนาขาม	8
	- หมู่ที่ 9 บ้านทรายทอง	9
	ตำบลดงเย็น อำเภอเมืองมุกดาหาร	
	- หมู่ที่ 13 บ้านภูทอง	10
2. ตัวแทนหน่วยงานที่ทำหน้าที่จัดทำรายงานฯ	- บริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด	5
	- บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด	8
3. ตัวแทนหน่วยงานที่ทำหน้าที่พิจารณารายงานฯ	- สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	-
	- สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 5 (อุบลราชธานี)	3
4. หน่วยงานราชการในระดับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งในส่วนกลาง ส่วนภูมิภาค และส่วนท้องถิ่น	- หน่วยงานราชการในระดับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ทั้งในระดับภูมิภาค ระดับจังหวัด ระดับอำเภอ และส่วนท้องถิ่น	46
5. องค์กรเอกชนด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม องค์กรพัฒนาเอกชนสถาบันการศึกษา และ นักวิชาการอิสระ	- สถาบันการศึกษา	14
	- สถาบันศาสนา	7
	- กลุ่มสตรี/กลุ่มอาชีพ	8
	- กลุ่มอาสาสมัครสาธารณสุข	40
6. สื่อมวลชน	สื่อมวลชนท้องถิ่น	-
7. ผู้สนใจทั่วไป	ประชาชนทั่วไปที่สนใจโครงการ	40
รวม		333^{1/}

หมายเหตุ : ^{1/}จำนวนผู้เข้าร่วมการประชุมไม่รวมเจ้าของโครงการและบริษัทที่ปรึกษา

6.2 วัน เวลา และสถานที่จัดเวทีรับฟังความคิดเห็น

การประชุมรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ได้ดำเนินการเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 เวลา 09.00-12.00 น. ณ หอประชุมศรีตรัง โรงเรียนคำสร้อยพิทยาสรรค์ ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอ้อย จังหวัดมุกดาหาร โดยมีลำดับขั้นตอนการประชุมดังนี้ (ภาพบรรยากาศการประชุมแสดงดังรูปที่ 6.2-1) โดยมีกำหนดการประชุมดังนี้

09.00 – 09.30 น. ลงทะเบียนและรับเอกสาร

09.30 – 09.40 น. กล่าวรายงานและกล่าวเปิดการประชุม
โดย นายจรัสศักดิ์ คำปาน ปลัดอำเภอนิคมน้ำอ้อย

09.40 – 10.30 น. นำเสนอความเป็นมาของโครงการ รายละเอียดโครงการ สรุปผลการศึกษา
และมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
โดย นางสาวดวงกมล พรหมสุวรรณ ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม บริษัทที่ปรึกษา

10.30 – 11.00 น. รับฟังข้อคิดเห็น/ ข้อเสนอแนะ/ ข้อห่วงกังวล/ และตอบข้อซักถาม

11.00 น. ปิดการประชุม

 ลงทะเบียน	 กล่าวต้อนรับและเปิดการประชุม
 บรรยากาศการประชุม	 วิทยากรบรรยาย (ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม)
 ผู้เข้าร่วมประชุมแสดงความคิดเห็น	 ผู้เข้าร่วมประชุมแสดงความคิดเห็น
หมายเหตุ : บริษัทที่ปรึกษาได้ขออนุญาตในการนำภาพไปใช้ประกอบการศึกษา รวมถึงเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ในกิจกรรมต่าง ๆ ของโครงการเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	

รูปที่ 6.2-1 บรรยากาศในการประชุมรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ในวันพฤหัสบดีที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568

6.3 วัน เวลา รูปแบบช่องทางการรับฟังความคิดเห็นเพิ่มเติม

โครงการได้เปิดโอกาสในการรับฟังความคิดเห็นเพิ่มเติมหลังการประชุมอย่างต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน ตั้งแต่วันพฤหัสบดีที่ 8 พฤษภาคม – วันอาทิตย์ที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 โดยมีช่องทางให้ผู้เข้าร่วมประชุม สามารถแสดงความคิดเห็นฯ หลังการประชุม ผ่านช่องทางดังนี้

ช่องทางที่ 1 และ 2 โทรศัพท์และอีเมล

เจ้าของโครงการ : บริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด

ผู้ประสานงานโครงการ : คุณนรินทร์ ทองแก้ว โทรศัพท์ : 08 1307 9776

คุณสุรสันต์ เวียงดาร์รัตน์ โทรศัพท์ : 06 3191 8170

บริษัทที่ปรึกษา : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

คุณจิรภัทร์ ประเสริฐสุวรรณ

โทรศัพท์ : 0 2934 3233 ถึง 47 ต่อ 513

โทรสาร : 0 2934 3248 มือถือ : 09 1453 9154

อีเมล : cheerapat.cot@gmail.com

ช่องทางที่ 3 แอปพลิเคชันไลน์ ท่านสามารถแสดงความคิดเห็นเพิ่มเติมที่ Line ID : p.cheerapat_P09

ช่องทางที่ 4 จดหมายบริการธุรกิจตอบรับ (จดหมายบริการธุรกิจตอบรับที่ได้ให้ไว้พร้อมกับเอกสารรายละเอียดโครงการ) ท่านสามารถแสดงความคิดเห็นใส่ใบบริการธุรกิจตอบรับและจัดส่งทางไปรษณีย์กลับมายังบริษัทที่ปรึกษา โดยไม่ต้องติดแสตมป์และเสียค่าใช้จ่ายใด ๆ

6.4 สรุปขั้นตอนการดำเนินงานรับฟังความคิดเห็นตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 โดยครอบคลุมกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่โรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีกำลังการผลิตติดตั้งตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป ให้ครอบคลุมระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ (โดยสามารถสรุปการดำเนินการได้ดังตารางที่ 6.4-1)

ตารางที่ 6.4-1

**สรุปรายละเอียดการดำเนินการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย
ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ
และรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565**

รายละเอียด	วันที่/เวลา	การดำเนินงาน
1. การดำเนินการก่อนเริ่มจัดรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย 1.1 การส่งรายการเอกสารที่ผู้ประสงค์ขอใบอนุญาตต้องดำเนินการก่อนเริ่มจัดเวทีรับฟังความเห็นต่อสำนักงานกกพ. เขต 5 (อุบลราชธานี)	จัดส่งรายงานฯ เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2568 และฉบับแก้ไข เมื่อวันที่ 27 มีนาคม พ.ศ. 2568	- โครงการได้จัดส่งรายงานประมวลหลักการปฏิบัติขั้นต้น (Preliminary CoP report) เอกสารสรุปรายละเอียดข้อมูลโครงการ และสื่ออินโฟกราฟิกให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 5 (อุบลราชธานี) พิจารณา เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2568 และฉบับแก้ไข เมื่อวันที่ 27 มีนาคม พ.ศ. 2568 โดยได้รับอนุมัติตามหนังสือที่ สกพ 5527/0599 ลงวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2568
1.2 การแจ้งกำหนดการและสถานที่จัดรับฟังความเห็นให้สำนักงานกกพ. เขต 5 (อุบลราชธานี) และผู้ที่เกี่ยวข้องทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนจัดเวทีรับฟังความเห็น	ดำเนินการระหว่างวันที่ 18-21 เมษายน พ.ศ. 2568 ระยะเวลาในการแจ้งกำหนดการต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน ระหว่างวันที่ 22 เมษายน-7 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 (รวม 16 วัน)	- ดำเนินการแจ้ง/เชิญประชุมเผยแพร่ข้อมูลโครงการครอบคลุมกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ - เอกสารหลักฐานสื่อประชาสัมพันธ์ที่ใช้ในการให้ข้อมูลโครงการ ได้แก่ * จัดหมายนำส่งเอกสารและเชิญประชุม * แผ่นพับประชาสัมพันธ์โครงการ (สื่ออินโฟกราฟิก) * โปสเตอร์ประชาสัมพันธ์เชิญเข้าร่วมประชุม * รายงานประมวลหลักการปฏิบัติขั้นต้น (CoP) * เอกสารสรุปรายละเอียดโครงการ
1.3 การเผยแพร่ข้อมูลอย่างต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนเริ่มดำเนินการจัดเวทีรับฟังความเห็น	ดำเนินการระหว่างวันที่ 18-21 เมษายน พ.ศ. 2568 ระยะเวลาในการเผยแพร่ข้อมูลต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน ระหว่างวันที่ 22 เมษายน-7 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 (รวม 16 วัน)	- ช่องทางการให้ข้อมูลแก่ประชาชน ได้แก่ (1) จัดหมายนำส่งเอกสารและเชิญประชุมให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และผู้นำชุมชนโดยตรง (2) การติดป้ายประชาสัมพันธ์โครงการและเชิญประชุมตามบอร์ดประชาสัมพันธ์ของหน่วยงานราชการและที่ทำการชุมชน (3) เผยแพร่รายงานประมวลหลักการปฏิบัติขั้นต้น ณ สถานที่ซึ่งประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียเข้าถึงและพบเห็นได้โดยง่าย ดังนี้ 1) พื้นที่ที่จะดำเนินการก่อสร้างโครงการ (หมู่ที่ 8 ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอภัย จังหวัดมุกดาหาร)

ตารางที่ 6.4-1 (ต่อ)

รายละเอียด	วันที่/เวลา	การดำเนินงาน
		2) สำนักงาน กกพ. ประจําเขต 5 (อุบลราชธานี) 3) สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดมุกดาหาร 4) ที่ว่าการอำเภอในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ ได้แก่ 1. ที่การอำเภอนิคมน้ำสํราย 2. ที่ว่าการอำเภอเมืองมุกดาหาร 5) ที่ทำการขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ ได้แก่ 1. องค์การบริหารส่วนตำบลนาออก 2. องค์การบริหารส่วนตำบลนิคมคำสร้อย 3. องค์การบริหารส่วนตำบลหนองวาง 4. องค์การบริหารส่วนตำบลนาอุดม 5. เทศบาลตำบลดงเย็น 6) ที่ทำการกํานัน ผู้ใหญ่บ้าน และศาลาประชาคมในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ รายละเอียด ดังนี้ <u>ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำสํราย จังหวัดมุกดาหาร</u> - ที่ทำการกํานันตำบลนาออก (หมู่ที่ 1 บ้านนาออก) และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 3 บ้านโนนสว่าง และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 4 บ้านนาสองเหมือง และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านด่านยาว และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 9 บ้านโนนสวรรค์ และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 10 บ้านเกษตรสมบูรณ์ และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 13 บ้านคำเชียงสา และศาลาประชาคม

ตารางที่ 6.4-1 (ต่อ)

รายละเอียด	วันที่/เวลา	การดำเนินงาน
		<u>ตำบลนิคมคำสร้อย อำเภอนิคมน้ำคำสร้อย จังหวัดมุกดาหาร</u> - ที่ทำการกำนันตำบลนิคมคำสร้อย (หมู่ที่ 9 บ้านโนนสว่าง) และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 4 บ้านดำนมน และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 6 บ้านเดชจำนงค์ และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านโนนเกษม และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 10 บ้านภูแฝงม้า และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 14 บ้านเหล่าสามัคคี และศาลาประชาคม <u>ตำบลหนองแขว อำเภอนิคมน้ำคำสร้อย จังหวัดมุกดาหาร</u> - ที่ทำการกำนันตำบลหนองแขว (หมู่ที่ 1 บ้านหนองแขว) และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านโนนสะอาด และศาลาประชาคม <u>ตำบลนาอุดม อำเภอนิคมน้ำคำสร้อย จังหวัดมุกดาหาร</u> - ที่ทำการกำนันตำบลนาอุดม (หมู่ที่ 10 บ้านนาเจริญ) และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 4 บ้านทรายไหลแห้ง และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านนาขาม และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 9 บ้านทรายทอง และศาลาประชาคม <u>ตำบลดงเย็น อำเภอเมืองมุกดาหาร จังหวัดมุกดาหาร</u> - ที่ทำการกำนันตำบลดงเย็น (หมู่ที่ 14 บ้านโพธิ์สว่าง) และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 13 บ้านภูทอง และศาลาประชาคม

ตารางที่ 6.4-1 (ต่อ)

รายละเอียด	วันที่/เวลา	การดำเนินงาน
		7) โรงเรียน ศาสนสถาน สวนสาธารณะของชุมชน และตลาดในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ ได้แก่ - โรงเรียนเวียงใหญ่พิทยาสรรค์ - โรงเรียนเตรียมทหารรุ่นที่ 13 อนุสรณ์ - โรงเรียนบ้านนาสองเหมือง - โรงเรียนบ้านภูแฝงม้า - โรงเรียนคณะเทศบาลนครกรุงเทพ 3 - โรงเรียนบ้านด่านมน - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านโนนสวรรค์ - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดนาขาม - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดทรายไหลแล้ง - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านภูแฝงม้า - วัดภูคำผักกูด - วัดโนนสวรรค์ด้านสูง^{1/} - วัดแสงสว่าง - วัดบ้านภูแฝงม้า - วัดสามัคคีวนาราม - วัดภูถ้ำพระ - วัดนาขามวนาราม - วัดป่าอ่างเป่าปี - วัดทรายไหลแล้ง-ทรายทอง - ที่พักสงฆ์ห้วยเกาะเต่า - วัดป่าภูค้ำมะฮีด - วัดเดชจ้านงคัมภีร์วาราม - วัดภูตโนธรรม - วัดสว่างนิคมสามัคคีธรรม - วัดป่าพุทธธรรมสีลคุณ (ภูสร้างอม) - วัดศิลาวิเวก - วัดเทพภูทอง - วัดป่าประชาสงเคราะห์อุปถัมภ์ - สำนักปฏิบัติธรรมภูน้อยธรรมสาธิต - สำนักสงฆ์ภูถ้ำเม่น * ไม่มีสวนสาธารณะของชุมชนในพื้นที่ศึกษาโครงการ ** ไม่มีตลาดในพื้นที่ศึกษาโครงการ

ตารางที่ 6.4-1 (ต่อ)

รายละเอียด	วันที่/เวลา	การดำเนินงาน
		(4) เปิดให้มีการลงทะเบียนล่วงหน้าสำหรับผู้สนใจเข้าร่วมประชุมในช่องทางต่าง ๆ
2. กระบวนการรับฟังความเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียตามช่องทางต่าง ๆ 2.1 การจัดรับฟังความเห็นของประชาชน	ดำเนินการในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568	- การจัดเวทีรับฟังความเห็นฯ ผู้เข้าร่วมประชุมสามารถแสดงความคิดเห็นได้ 3 รูปแบบ ดังนี้ ● แสดงความคิดเห็นด้วยวาจาระหว่างดำเนินการประชุม ● แสดงความคิดเห็นในใบแสดงความคิดเห็นเพิ่มเติม ● แสดงความคิดเห็นในแบบประเมินหลังการประชุม
2.2 รับฟังความคิดเห็นเพิ่มเติมต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน	ดำเนินการระหว่างวันที่ 9 พฤษภาคม – 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2568	- ช่องทางในการรับฟังความคิดเห็นฯ ผ่าน 4 ช่องทาง ได้แก่ 1) โทรศัพท์ : 0 2934 3233 ต่อ 513 หรือ 09 1453 9154 - โทรสาร : 0 2934 3248 2) อีเมล : cheerapat.cot@gmail.com 3) แอปพลิเคชันไลน์ (Line) : 09 1453 9154 4) จดหมายธุรกิจตอบรับ
3. การจัดทำรายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็น	ดำเนินการระหว่างวันที่ 26-27 พฤษภาคม พ.ศ. 2568	โดยสรุปรายละเอียดตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ และรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565
4. เผยแพร่รายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็นต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน	ดำเนินการระหว่างวันที่ 28-30 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ระยะเวลาเผยแพร่รายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็นฯ ต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน วันที่ 31 พฤษภาคม – 14 มิถุนายน พ.ศ. 2568	สถานที่ที่ติดประกาศ ณ สถานที่ซึ่งประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียเข้าถึงและพบเห็นได้โดยง่าย ได้แก่ 1) พื้นที่ที่จะดำเนินการก่อสร้างโครงการ (หมู่ที่ 8 ตำบลนาออก อำเภอเนินขาม จังหวัดมุกดาหาร) 2) สำนักงาน กกพ. ประจําเขต 5 (อุบลราชธานี) 3) สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดมุกดาหาร 4) ที่ว่าการอำเภอในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ ได้แก่ 1. ที่การอำเภอเนินขาม 2. ที่ว่าการอำเภอเมืองมุกดาหาร 5) ที่ทำการขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ ได้แก่

ตารางที่ 6.4-1 (ต่อ)

รายละเอียด	วันที่/เวลา	การดำเนินงาน
		- องค์กรบริหารส่วนตำบลนาออก - องค์กรบริหารส่วนตำบลนิคมคำสร้อย - องค์กรบริหารส่วนตำบลหนองแวง - องค์กรบริหารส่วนตำบลนาอุดม - เทศบาลตำบลดงเย็น - ที่ทำการกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน และศาลาประชาคมในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการรายละเอียด ดังนี้ <u>ตำบลนาออก อำเภอานิคมคำสร้อย จังหวัดมุกดาหาร</u> - ที่ทำการกำนันตำบลนาออก (หมู่ที่ 1 บ้านนาออก) และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 3 บ้านโนนสว่าง และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 4 บ้านนาสองเหมือง และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านด่านยาว และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 9 บ้านโนนสวรรค์ และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 10 บ้านเกษตรสมบูรณ์ และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 13 บ้านคำเชียงสา และศาลาประชาคม <u>ตำบลนิคมคำสร้อย อำเภอานิคมคำสร้อย จังหวัดมุกดาหาร</u> - ที่ทำการกำนันตำบลนิคมคำสร้อย (หมู่ที่ 9 บ้านโนนสว่าง) และศาลาประชาคม - ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 4 บ้านดำนมน และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 6 บ้านเดชจำนงค์ และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านโนนเกษม และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 10 บ้านภูแฝงม้า และ

ตารางที่ 6.4-1 (ต่อ)

รายละเอียด	วันที่/เวลา	การดำเนินงาน
		ศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 14 บ้านเหล่าสามัคคี และศาลาประชาคม <u>ตำบลหนองแวง อำเภอนิคมน้ำส้วม จังหวัดมุกดาหาร</u> - ที่ทำการกำนันตำบลหนองแวง (หมู่ที่ 1 บ้านหนองแวง) และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านโนนสะอาด และศาลาประชาคม <u>ตำบลนาอุดม อำเภอนิคมน้ำส้วม จังหวัดมุกดาหาร</u> - ที่ทำการกำนันตำบลนาอุดม (หมู่ที่ 10 บ้านนาเจริญ) และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 4 บ้านทรายไหลแห้ง และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านนาขาม และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 9 บ้านทรายทอง และศาลาประชาคม <u>ตำบลดงเย็น อำเภอเมืองมุกดาหาร จังหวัดมุกดาหาร</u> - ที่ทำการกำนันตำบลดงเย็น (หมู่ที่ 14 บ้านโพธิ์สว่าง) และศาลาประชาคม - ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 13 บ้านภูทอง และศาลาประชาคม 7) โรงเรียน ศาสนสถาน สวนสาธารณะของชุมชน และตลาดในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ ได้แก่ - โรงเรียนเวียงใหญ่พิทยาสรรค์ - โรงเรียนเตรียมทหารรุ่นที่ 13 อนุสรณ์ - โรงเรียนบ้านนาสองหมื่น - โรงเรียนบ้านภูผงิ้ว - โรงเรียนคณะเทศบาลนครกรุงเทพ 3 - โรงเรียนบ้านดำนมน - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านโนนสวรรค์ - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดนาขาม - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดทรายไหลแห้ง - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านภูผงิ้ว - วัดภูคำฝักกุด

ตารางที่ 6.4-1 (ต่อ)

รายละเอียด	วันที่/เวลา	การดำเนินงาน
		- วัดโนนสวรรค์ด้านสูง - วัดแสงสว่าง - วัดบ้านภูผาม้า - วัดสามัคคีวนาราม - วัดภูเก้าพระ - วัดนาขามวนาราม - วัดป่าอ่างเป่า - วัดทรายไหลแจ้ง-ทรายทอง - ที่พักสงฆ์ห้วยเกาะเต่า - วัดป่าภูค้ำมะฮีด - วัดเดชจ้านงคัมภีร์วราราม - วัดภูตโนธรรม - วัดสว่างนิคมสามัคคีธรรม - วัดป่าพุทธธรรมสถิตคุณ (ภูสร้างอม) - วัดศิลาวิเวก - วัดเทพภูทอง - วัดป่าประชาสงเคราะห์อุปถัมภ์ - สำนักปฏิบัติธรรมภูน้อยธรรมสาถ - สำนักสงฆ์ภูเก้าเม่น หมายเหตุ : * ไม่มีสวนสาธารณะของชุมชนในพื้นที่ศึกษาโครงการ ** ไม่มีตลาดในพื้นที่ศึกษาโครงการ
5. เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียแสดงความคิดเห็นหรือท้วงติงรายงานฯ ภายใน 30 วัน นับจากวันเผยแพร่รายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็น	ดำเนินการในช่วงวันที่ 31 พฤษภาคม – 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568	- ช่องทางในการรับฟังความคิดเห็นฯ ผ่าน 4 ช่องทาง ได้แก่ 1) โทรศัพท์ : 0 2934 3233 ต่อ 513 หรือ 09 1453 9154 - โทรสาร : 0 2934 3248 2) อีเมล : cheerapat.cot@gmail.com 3) แอปพลิเคชันไลน์ (Line) : 09 1453 9154 4) จดหมายธุรกิจตอบรับ

หมายเหตุ : ^{1/}“วัดโนนสวรรค์ด้านสูง” เดิมชื่อ “วัดโนนสวรรค์”

6.5 สรุปความเห็น ข้อท้วงติง หรือข้อวิตกกังวลของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียต่อมาตรการในการป้องกัน แก๊ส หรือเฝ้าระวัง เพื่อลดหรือบรรเทาผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจจะเกิดขึ้น

บริษัทที่ปรึกษาได้รวบรวมความเห็น ข้อท้วงติง หรือข้อวิตกกังวลของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากกระบวนการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียต่อการศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) โรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาด ของบริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด 2 ส่วนด้วยกัน คือส่วนที่ 1 จากการจัดเวทีรับฟังความเห็นเมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 และส่วนที่ 2 การเปิดรับฟังความเห็นเพิ่มเติมต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม – 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 โดยสามารถสรุปรายละเอียดได้ดังนี้

6.5.1 การจัดเวทีรับฟังความเห็นฯ เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568

จากการจัดเวทีรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียต่อการศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) โรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาด ของบริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 เวลา 09.00-12.00 น. ณ หอประชุมศรีตรางู โรงเรียนนิคมคำสร้อยพิทยาสรรค์ ตำบลนาบกอก อำเภอพนมดงรัก จังหวัดสุรินทร์ มีผู้แสดงความคิดเห็นด้วยวาจา 10 ราย โดยบริษัทที่ปรึกษาได้รวบรวมความเห็น ข้อท้วงติงและข้อเสนอแนะของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย พร้อมทั้งคำชี้แจงและมาตรการป้องกัน โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 6.5-1 และแบบประเมินหลังการประชุม 296 ราย

6.5.2 การเปิดรับฟังความเห็นเพิ่มเติมต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน

โครงการได้เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียแสดงความคิดเห็นเพิ่มเติม ตั้งแต่วันที่ 9-25 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีการแสดงความคิดเห็นเพิ่มเติมแต่อย่างใด

ตารางที่ 6.5-1

สรุปความเห็น ข้อห่วงกังวลและข้อเสนอแนะของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการจัดรับฟังความเห็นฯ

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น
1. ด้านรายละเอียดโครงการ/การดำเนินงานของโครงการ			
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- งบประมาณพัฒนาโครงการจำนวน 3,900 ล้านบาท เป็นการระดมทุนหรืองบประมาณของบริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด (ผู้แทนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร)	- งบประมาณพัฒนาโครงการเป็นงบประมาณของบริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด ทั้งหมด (ผู้แทนโครงการ)	-
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- ห่วงกังวลว่าสถานีไฟฟ้ามุกดาหาร 1 มีความพร้อมในการรับไฟฟ้าจากทางโครงการหรือไม่ ทั้งนี้ ได้ยื่นดำเนินการปรับปรุงระบบการจ่ายไฟฟ้า กับทางการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแล้วหรือไม่ (ผู้แทนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร)	- โครงการได้รับการยืนยันจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแล้วว่ามีความพร้อมในการรับไฟฟ้าเข้าสู่ระบบตามระยะเวลาที่กำหนดแล้ว (ผู้แทนโครงการ)	-
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- ประชาชนทำเรื่องขอใช้ประโยชน์พื้นที่ป่าเพื่อทำถนน ปัจจุบันยังไม่ได้รับการอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและใช้เวลาค่อนข้างนาน จึงขอทราบขั้นตอนการขออนุญาตของโครงการที่ได้รับอนุญาตค่อนข้างเร็ว (ประชาชนหมู่ที่ 10 บ้านภูแฝงม้า ตำบลนิคมคำสร้อย)	- การพัฒนาโครงการเป็นไปตามนโยบายของภาครัฐและมีวัตถุประสงค์เพื่อประโยชน์สาธารณะ จึงได้รับการสนับสนุนในด้านขั้นตอนการขออนุญาตใช้พื้นที่ ส่งผลให้กระบวนการดำเนินการมีความสะดวกรวดเร็วกว่าการขอใช้พื้นที่โดยบุคคลหรือหน่วยงานทั่วไป (ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	-

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ)

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น
2. ด้านผลกระทบต่อระบบนิเวศทางบก			
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ใบคำถาม)	- กิจกรรมในระยะก่อสร้างจะส่งผลกระทบต่อสัตว์ป่าในพื้นที่หรือไม่ และมีมาตรการป้องกันอย่างไร (ผู้แทนจากองค์การบริหารส่วนตำบลนาออก)	- กิจกรรมก่อสร้างของโครงการคาดว่าจะไม่ส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อพฤติกรรมของสัตว์ป่า เนื่องจากกิจกรรมส่วนใหญ่ดำเนินการในช่วงเวลากลางวัน ซึ่งสัตว์ป่าหลายชนิดมักหลบซ่อนหรือไม่ออกหากิน อีกทั้งสัตว์ป่าส่วนใหญ่มีพฤติกรรมระยะวังตัว และสามารถหลีกเลี่ยงพื้นที่ที่มีเสียงรบกวนหรือความเคลื่อนไหวผิดปกติ เช่น เสียงคนหรือเสียงเครื่องจักร ได้โดยสัญชาตญาณ อย่างไรก็ตาม โครงการได้ตระหนักถึงความอ่อนไหวของระบบนิเวศ และจึงได้กำหนดมาตรการลดผลกระทบในช่วงก่อสร้าง เช่น การจำกัดเวลาการทำงาน การควบคุมระดับเสียง และการหลีกเลี่ยงการรบกวนพื้นที่ที่อาจเป็นแหล่งอาศัยของสัตว์ป่า เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างรอบคอบและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโดยรอบให้ได้มากที่สุด (ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านนิเวศวิทยาในส่วนของทรัพยากรสัตว์ป่า (ระยะก่อสร้าง) - จำกัดพื้นที่ใช้เท่าที่จำเป็น หลีกเลี่ยงพื้นที่มีคุณค่าและความสำคัญระบบนิเวศ - กำกับดูแลเจ้าหน้าที่และคนงานก่อสร้างพร้อมออกกฎระเบียบห้ามไม่ให้ลักลอบล่าสัตว์และดักจับสัตว์ในระบบนิเวศ และกำหนดบทลงโทษแก่ผู้ฝ่าฝืนเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านเสียง (ระยะก่อสร้าง) - แฉ่งแผนการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบอย่างน้อย 2 สัปดาห์ ก่อนการก่อสร้าง - กิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชนหรือสิ่งมีชีวิตที่อยู่บริเวณโดยรอบ ให้มีการดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลากลางวัน ยกเว้นกิจกรรมที่จำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่องให้แล้วเสร็จจะต้องแจ้งให้ผู้นำชุมชนในพื้นที่ทราบก่อนดำเนินการในกิจกรรมนั้น ๆ อย่างน้อย 7 วัน

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ)

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น
			- เลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำ และตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานให้ดียิ่งขึ้น
3. ด้านคุณภาพน้ำและระบบนิเวศทางน้ำ			
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- บริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการมีห้วยและฝายน้ำล้นหลายแห่ง หากมีกิจกรรมก่อสร้างในช่วงฤดูฝนและเกิดดินถล่มไหลลงมาปิดกั้นลำห้วยหรือฝายน้ำล้นทางบริษัทฯ จะรับผิดชอบอย่างไร (ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู ตำบลนาออก) - ห่วงกังวลว่าการก่อสร้างโครงการอาจส่งผลกระทบต่อทิศทางการไหลของน้ำในลำห้วย (ประชาชนหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู ตำบลนาออก)	- การออกแบบและก่อสร้างโครงการจะมีการบดอัดพื้นที่รอบต้นกั้นและถนนภายในโครงการ เพื่อป้องกันการชะล้างและพังทลายของดินโดยได้คำนึงถึงทิศทางการไหลของน้ำไม่ให้เปลี่ยนแปลงไปจากสภาพปัจจุบัน ทั้งนี้ หากเกิดปัญหาที่เกิดจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ บริษัทฯ จะดำเนินการรับผิดชอบต่อความเหมาะสม (ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านการชะล้างพังทลายของดิน (ระยะก่อสร้าง) - จำกัดพื้นที่เท่าที่จำเป็นเพื่อลดการเปิดพื้นที่ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และการป้องกัน (ระยะก่อสร้าง) - จัดทำรางระบายน้ำชั่วคราวและบ่อดักตะกอนให้แล้วเสร็จในช่วง 1 เดือนแรกของการก่อสร้าง เพื่อควบคุมการระบายน้ำจากการก่อสร้างไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพื้นที่โดยรอบ ทั้งนี้ ให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพรางระบายน้ำชั่วคราวเป็นประจำ หากพบว่าชำรุดเสียหายให้ซ่อมแซมให้อยู่ในสภาพใช้งานโดยเร็ว

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ)

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น
4. ด้านเสียง			
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- กิจกรรมการก่อสร้างของโครงการจะมีผลกระทบทางด้านเสียงต่อสำนักสงฆ์ภูถ้ำเม่นหรือไม่ (ประชาชนหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู ตำบลนาออก)	- การประเมินผลกระทบด้านเสียงของโครงการต่อผู้ที่อาศัยอยู่ใกล้เคียง ได้พิจารณาครอบคลุมค่าระดับเสียงเฉลี่ยที่จะได้รับในแต่ละวันและระดับเสียงรบกวน โดยได้เลือกตัวแทนผู้ได้รับผลกระทบที่มีระยะห่างจากพื้นที่โครงการน้อยที่สุดมาประเมิน ในที่นี้ ได้แก่ วัดภูคำผักกูด ซึ่งมีระยะห่างจากโครงการ 871 เมตร ผลการประเมินพบว่า ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่า 58.7 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงรบกวนมีค่าไม่เกิน 10 เดซิเบล (เอ) อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทั้งนี้ ผลกระทบด้านเสียงจะลดลงตามระยะทาง ดังนั้น สำนักสงฆ์ภูถ้ำเม่น ซึ่งอยู่ห่างออกไป 1,700 เมตร จากพื้นที่โครงการ ย่อมได้รับผลกระทบน้อยกว่าวัดภูคำผักกูด หรือกล่าวได้ว่าไม่ได้รับผลกระทบจากโครงการทั้งระดับเสียงเฉลี่ยและระดับเสียงรบกวน (ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านเสียง (ระยะก่อสร้าง) - แจกแผนการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบอย่างน้อย 2 สัปดาห์ ก่อนการก่อสร้าง - กิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชนหรือสิ่งมีชีวิตที่อยู่บริเวณโดยรอบ ให้มีการดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลากลางวัน ยกเว้นกิจกรรมที่จำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่องให้แล้วเสร็จจะต้องแจ้งให้ผู้นำชุมชนในพื้นที่ทราบก่อนดำเนินการในกิจกรรมนั้น ๆ อย่างน้อย 7 วัน - เลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำ และตรวจซ่อมบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานให้ดียิ่งขึ้น

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ)

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น
5. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน			
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- ขอให้โครงการพิจารณารับคนในพื้นที่เข้าทำงานเป็นลำดับแรก (ประชาชนหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู ตำบลนาออก)	- โครงการกำหนดมาตรการให้ผู้รับเหมาพิจารณาคัดเลือกคนในพื้นที่เข้าทำงานเป็นลำดับแรกกรณีที่มีคุณสมบัติสอดคล้องตามตำแหน่ง เพื่อส่งเสริมการจ้างงานและสร้างรายได้ให้กับชุมชนในท้องถิ่น (ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้างและดำเนินการ) ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน - พิจารณาคัดเลือกคนในพื้นที่เข้าทำงานเป็นลำดับแรกกรณีที่มีคุณสมบัติสอดคล้องตามตำแหน่ง เพื่อส่งเสริมการจ้างงานและสร้างรายได้ให้กับชุมชนในท้องถิ่น
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- โครงการมีมาตรการชดเชยผู้ที่สูญเสียพื้นที่ทำมาหากินอย่างไร เนื่องจาก ชาวบ้านอาศัยพื้นที่ดังกล่าวทำมาหากินเลี้ยงชีพต้องการเก็บเห็ดและหาของป่า (ประชาชนหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู ตำบลนาออก)	- พื้นที่โครงการ เป็นพื้นที่ที่ได้รับอนุญาตจากกรมป่าไม้ โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการพิจารณาการใช้ประโยชน์ที่ดิน ให้เข้าทำประโยชน์ภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ป่าดงบังอี่ แปลงที่สาม) เพื่อดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมตามหนังสืออนุญาตให้เข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (แบบ ป.ส.23-1) เล่มที่ 050 ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2564 และ เล่มที่ 050 ฉบับที่ 6 ลงวันที่ 16 มกราคม 2567 เนื้อที่ประมาณ 1,378,441.60 ตารางเมตร หรือประมาณ 861.53 ไร่ ซึ่งภายในพื้นที่รับอนุญาต โครงการจะใช้พื้นที่เพื่อดำเนินงานก่อสร้างและติดตั้งอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า สถานีไฟฟ้า และพื้นที่กั้นแนวเขตกั้นห้ามแต่ละต้น	-

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ)

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น
		เพื่อความปลอดภัย โดยจะมีพื้นที่บางส่วนที่นอกเหนือการดำเนินการดังกล่าว หากจะเข้าทำประโยชน์ก็สามารถดำเนินการได้ ทั้งนี้ การดำเนินการต้องไม่ขัดต่อระเบียบกฎหมาย (ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- ประชาชนได้ประโยชน์อะไรจากโครงการบ้าง (ประชาชนหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู ตำบลนาออก) - ขอให้อธิบายเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีกระบวนการอย่างไรและประชาชนหรือชุมชนสามารถมีส่วนร่วมในการขอรับเงินจากกองทุนฯ ได้อย่างไร (ประชาชนหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู ตำบลนาออก)	- ประชาชนในพื้นที่ที่จะได้รับเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งโครงการจะดำเนินการส่งเงินเข้ากองทุนฯ ตั้งแต่ระยะเริ่มต้นการก่อสร้างต่อเนื่องไปจนถึงระยะดำเนินการของโครงการ โดยในระยะก่อสร้างเป็นเวลา 2 ปี จะต้องจ่ายเงินเข้ากองทุนปีละ 50,000 บาทต่อเมกะวัตต์ ซึ่งกำลังการผลิตติดตั้ง 90.000 เมกะวัตต์ และในระยะดำเนินการ จะต้องจ่ายเงินเข้ากองทุน 0.01 บาทต่อหน่วย โดยกองทุนดังกล่าวอยู่ภายใต้การดูแลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งหน่วยงานท้องถิ่น (องค์การบริหารส่วนตำบลหรือเทศบาลตำบลในพื้นที่) จะมีบทบาทในการพิจารณาและสนับสนุนการใช้งบประมาณจากกองทุนฯ ตามข้อเสนอโครงการที่ประชาชนจัดทำขึ้น ทั้งนี้ ประชาชนสามารถรวมกลุ่มกันและจัดทำข้อเสนอโครงการเพื่อขอรับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนฯ ได้ตามหลักเกณฑ์และระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ ในช่วงเปิดดำเนินการโครงการแล้ว โครงการได้จัดให้มีกิจกรรมเพื่อสังคมและ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ระยะดำเนินการ) - จัดให้มีผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ ในการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ต่าง ๆ กับชุมชน รวมทั้งติดตามรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับโครงการ - ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และการดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนในพื้นที่

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ)

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น
		ชุมชน (CSR) โดยมีกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง (ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- กรณีมีข้อร้องเรียนระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ อยากให้โครงการพิจารณาให้ประชาชนหรือหน่วยงานท้องถิ่นเข้าเป็นคณะกรรมการร่วม เพื่อแก้ปัญหาร่วมกันกับบริษัทฯ ทั้งนี้ ในระยะดำเนินการจะมีบริษัทร่วมอื่น ๆ เข้ามาร่วมดูแลหรือไม่ กังวลว่าหากมีหลายบริษัทร่วม หากเกิดปัญหาขึ้นจะไม่มีผู้รับผิดชอบแก้ไข (ผู้แทนคณะกรรมการสมาชิกสภาผู้แทนราษฎร)	- โครงการจะจัดตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน โดยจะดำเนินการจัดตั้งให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มก่อสร้างคณะกรรมการ ประกอบด้วย ผู้แทนประชาชนหน่วยงานในท้องถิ่น สถาบันการศึกษาหรือนักวิชาการในพื้นที่ และบริษัทเจ้าของโครงการ โดยให้มีสัดส่วนกรรมการจากภาคประชาชนอย่างน้อยเกินครึ่งหนึ่งของผู้แทนทุกภาคส่วนรวมกัน โดยให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ เช่น การรับเรื่องร้องเรียน และการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการ เป็นต้น ทั้งนี้ สามารถให้คณะกรรมการดังกล่าวทำหน้าที่ต่อเนื่องในระยะดำเนินการได้ด้วย เพื่อร่วมรับทราบความคืบหน้าของโครงการ มีส่วนร่วมในการพิจารณาแนวทางแก้ไขปัญหาที่อาจเกิดขึ้น และติดตามการดำเนินงานของโครงการให้เป็นไปตามมาตรการที่กำหนดอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ บริษัทอีสานพลังงานสะอาด จำกัด เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบโครงการตลอดระยะเวลาดำเนินการเพียงบริษัทเดียว (ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ระยะก่อสร้างและดำเนินการ) - แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน เพื่อให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ และมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมร่วมกับโครงการ ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วย ผู้แทนประชาชนหน่วยงานในท้องถิ่น สถาบันการศึกษาหรือนักวิชาการในพื้นที่ และบริษัทเจ้าของโครงการ โดยให้มีสัดส่วนกรรมการจากภาคประชาชนอย่างน้อยเกินครึ่งหนึ่งของผู้แทนทุกภาคส่วนรวมกัน ทั้งนี้ ในการแต่งตั้งคณะกรรมการดังกล่าว ให้ระบุโครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการ จำนวนกรรมการ อำนาจหน้าที่ ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง รูปแบบการประชุม ความถี่ในการประชุม เป็นต้น พร้อมทั้งให้มีการเชื่อมโยงการ

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ)

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจจะเกิดขึ้น
			ดำเนินงานของคณะกรรมการไปสู่การบริหารของโครงการ โดยให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ เช่น การรับเรื่องร้องเรียน และการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการ เป็นต้น ทั้งนี้ ในช่วงต้นของระยะดำเนินการคณะกรรมการดังกล่าวสามารถเป็นชุดเดียวกันกับระยะก่อสร้างได้
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- หากได้รับผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการทั้งในระยะก่อสร้างและดำเนินการ จึงอยากให้โครงการมีมาตรการในการเยียวยา รับผิดชอบ (เจ้าอาวาสวัดแสงสว่าง)	- ในกรณีที่ประชาชนได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการสามารถแจ้งข้อร้องเรียนต่อคณะกรรมการร่วมชุมชนได้ เพื่อพิจารณาหาแนวทางลดผลกระทบที่เกิดขึ้นร่วมกัน นอกจากนี้ โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่โครงการลงพื้นที่เป็นระยะๆ เพื่อรับฟังข้อเสนอแนะหรือข้อห่วงกังวลจากประชาชน หากมีการร้องเรียนโครงการ จะทำการตรวจสอบและแก้ไขทันที (บริษัทที่ปรึกษา)	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ระยะก่อสร้าง) - จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เป็นระยะ ๆ ตลอดช่วงก่อสร้าง เพื่อสอบถามและรับฟังความคิดเห็นจากชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการเพื่อหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น - จัดให้มีศูนย์ประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการก่อสร้างโครงการ - ในกรณีที่มีการร้องเรียนจากประชาชนเกี่ยวกับ

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ)

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ ตามข้อวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น
			ผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้างโครงการ จะต้องทำการตรวจสอบและแก้ไขทันที มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ระยะดำเนินการ) - กำหนดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียน โดยระบุ ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอนและ ระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่อง ร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมแผนผัง ประกอบให้ชัดเจน ทั้งนี้ ในกรณีแก้ไขปัญหายัง ไม่แล้วเสร็จ ให้มีการแจ้งความก้าวหน้าในการ แก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะทุก 7 วัน
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- อยากให้เพิ่มการประชาคมในหมู่บ้านอื่น ๆ ที่ได้รับผลกระทบจากโครงการให้ครอบคลุมมากขึ้น (ประชาชนหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมพู ตำบลนาออก)	- ก่อนการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็น โครงการได้ ดำเนินการตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยเผยแพร่รายงานและสื่อ ประชาสัมพันธ์ ได้แก่ รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ ขั้นต้น (Preliminary CoP Report), เอกสารข้อมูล รายละเอียดโครงการ และสื่ออินโฟกราฟิก ในพื้นที่ สาธารณะ ประกอบด้วย พื้นที่ที่จะดำเนินการก่อสร้าง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ระยะก่อสร้าง) - ประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับ แผนการก่อสร้างโดยการติดป้ายประกาศบริเวณ พื้นที่ตั้งโครงการ หรือรูปแบบอื่นที่เหมาะสม เพื่อให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียรับทราบโดย

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ)

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- อยากให้เพิ่มการประชาสัมพันธ์ให้กับหมู่บ้านที่อาจได้รับผลกระทบทุกหมู่บ้าน (ผู้แทนคณะทำงานสมาชิกสภาผู้แทนราษฎร)	โครงการ, สำนักงาน กกพ. เขต, สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด, ที่ว่าการอำเภอ, ที่ทำการกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ศาลาประชาคม, โรงเรียน และศาสนสถาน ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับฟังความเห็นฯ พ.ศ. 2565 ข้อ 11(3) รวมทั้งได้แจ้งหมายเลขโทรศัพท์สำหรับให้ประชาชนสามารถติดต่อสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมหรือแสดงความคิดเห็นได้ตามความสะดวก (ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	ทั่วกันล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วันก่อนการดำเนินการก่อสร้าง
6. ด้านการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP)			
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ด้วยวาจา)	- โครงการมีหลักเกณฑ์ในการเลือกจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมด้านเสียงเพื่อประเมินผลกระทบอย่างไร (ประชาชนหมู่ที่ 10 บ้านภูแฝงม้า ตำบลนิคมคำสร้อย)	- หลักเกณฑ์การเลือกจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อประเมินผลกระทบที่เกิดขึ้น โครงการพิจารณาเลือกจุดตรวจวัดซึ่งเป็นพื้นที่อ่อนไหวต่อผลกระทบและบ้านที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุดเพื่อใช้เป็นสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบัน และสามารถเป็นตัวแทนของพื้นที่บริเวณใกล้เคียงได้ และประเมินเสียงจากเครื่องจักรสูงสุดที่โครงการใช้ โดยต้องพิจารณาถึงความเหมาะสมในการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดด้วย (ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	-

ตารางที่ 6.5-1 (ต่อ)

ช่องทาง/วิธีการ	ประเด็นคำถาม/ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงและมาตรการที่เกี่ยวข้อง	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตามข้อวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น
7. ด้านอื่น ๆ			
เวทีรับฟังความเห็นฯ (ใบคำถาม)	- ประชาชนสามารถนำไม้จากการตัดต้นยูคาลิปตัสในพื้นที่โครงการไปใช้ประโยชน์ได้หรือไม่ (ประชาชน)	- โครงการเป็นผู้ได้รับอนุญาตให้เข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ เพื่อดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม โดยต้นไม้ยังคงเป็นทรัพย์สินของราชการ โครงการจึงไม่มีอำนาจในการอนุญาตในการตัดฟันต้นไม้ใดๆ ซึ่งการทำให้ไม้ในพื้นที่ได้รับอนุญาต โครงการต้องดำเนินการตามระเบียบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง (ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมบริษัทที่ปรึกษา)	-

6.5.3 สรุปผลแบบประเมินภายหลังการประชุม

บริษัทที่ปรึกษาได้จัดให้มีแบบประเมินหลังการประชุม เพื่อประเมินความคิดเห็นและข้อห่วงกังวลของผู้เข้าร่วมประชุมภายหลังจากได้รับฟังการชี้แจงข้อมูลและมาตรการฯ โดยข้อมูลที่ได้รับจะเป็นข้อมูลเชิงปริมาณ แนวโน้มความคิดเห็น มุมมอง และทัศนคติของผู้เข้าร่วมประชุมทั้งหมดต่อโครงการ โดยมีผู้ตอบแบบประเมินหลังการประชุมทั้งสิ้น 296 คน (คิดเป็นร้อยละ 88.9 จากผู้เข้าร่วมประชุม 333 คน ไม่รวมเจ้าของโครงการและบริษัทที่ปรึกษา) สามารถสรุปผลได้ดังนี้

(1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบประเมิน (ผู้เข้าร่วมประชุม)

ผู้ตอบแบบประเมินเป็นเพศชาย (ร้อยละ 52.4) เพศหญิง (ร้อยละ 46.6) และอื่น ๆ ไม่ระบุ (ร้อยละ 1.0) ด้านอายุ พบว่า ผู้ตอบแบบประเมินส่วนใหญ่อายุ 51-60 ปี (ร้อยละ 35.8) รองลงมา เป็นช่วงอายุ 41-50 ปี (ร้อยละ 27.0) ไม่ระบุอายุ (ร้อยละ 13.5) อายุมากกว่า 60 ปี (ร้อยละ 11.2) อายุ 31-40 ปี (ร้อยละ 9.5) อายุ 21-30 ปี (ร้อยละ 2.7) และอายุ 18-20 ปี (ร้อยละ 0.3) ด้านระดับการศึกษา พบว่า ผู้ตอบแบบประเมินจบการศึกษาในระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย (ร้อยละ 31.1) รองลงมาเป็นประถมศึกษา (ร้อยละ 22.6) มัธยมศึกษาตอนต้น (ร้อยละ 21.3) ปริญญาตรี (ร้อยละ 11.8) อาชีวศึกษา ปวช./ปวส. (ร้อยละ 8.5) ปริญญาโท (ร้อยละ 3.0) และไม่ได้เรียนหนังสือ (ร้อยละ 1.7) โดยผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่เป็นตัวแทนจากชุมชน/หมู่บ้าน (ร้อยละ 74.3) รองลงมาเป็นตัวแทนจากหน่วยงานราชการ (ร้อยละ 19.9) ตัวแทนจากสถาบันการศึกษา (ร้อยละ 2.7) ตัวแทนจากสื่อมวลชน (ร้อยละ 1.4) ตัวแทนจากสถานที่อื่น ๆ เช่น วัด (ร้อยละ 1.0) และตัวแทนจากหน่วยงานเอกชน (ร้อยละ 0.7)

(2) การรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ

ผู้ตอบแบบประเมินส่วนใหญ่ (ร้อยละ 85.8) เคยทราบข้อมูลมาก่อน และทราบข้อมูลโครงการเป็นครั้งแรก (ร้อยละ 14.2) โดยส่วนใหญ่ทราบจากผู้นำชุมชน เช่น กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน เป็นต้น (ร้อยละ 42.6) รองลงมาทราบจากเจ้าหน้าที่ของบริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด (ร้อยละ 22.1) และทราบจากหน่วยงานราชการในพื้นที่ (ร้อยละ 18.3) รายละเอียดดังตารางที่ 6.5.3-1 และรูปที่ 6.5.3-1

ตารางที่ 6.5.3-1

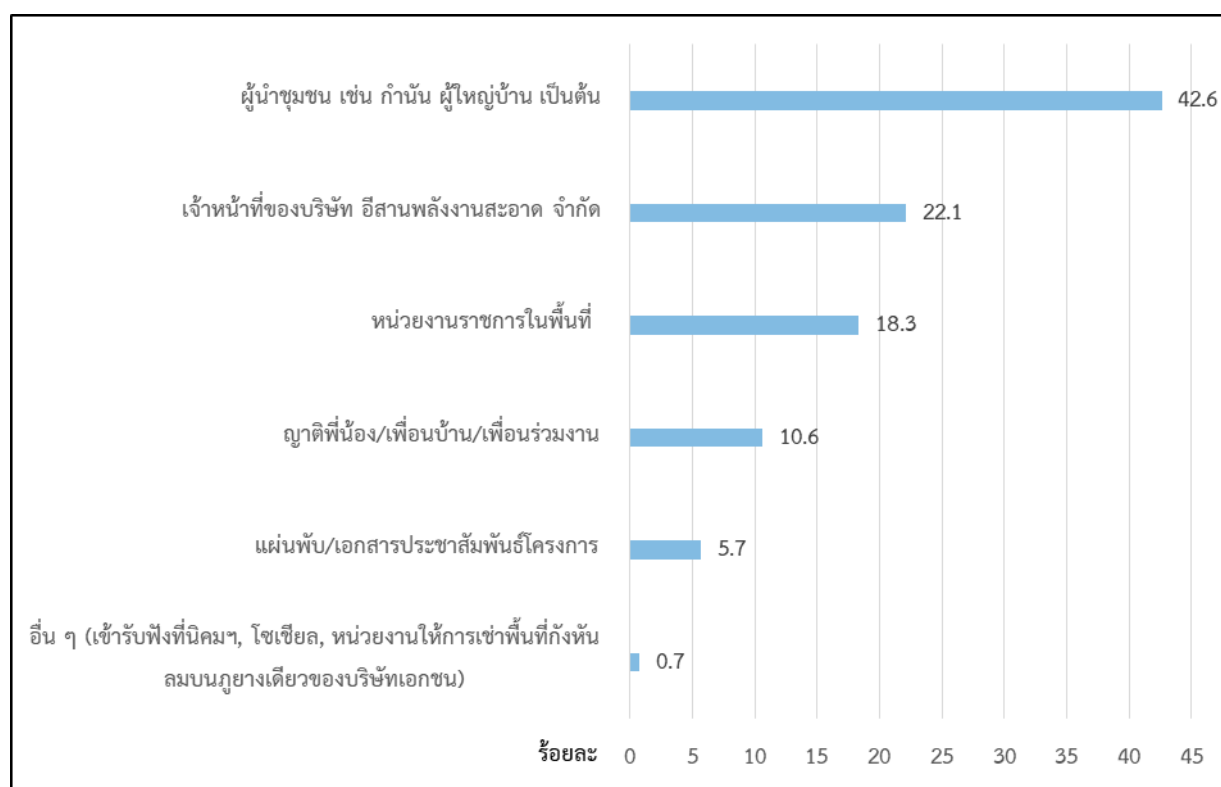
แหล่งข่าวที่ชุมชนรับทราบข้อมูลโครงการ

รายละเอียด	จำนวน	ร้อยละ
- ผู้นำชุมชน เช่น กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน เป็นต้น	172	42.6
- เจ้าหน้าที่ของบริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด	89	22.1
- หน่วยงานราชการในพื้นที่	74	18.3
- ญาติพี่น้อง/เพื่อนบ้าน/เพื่อนร่วมงาน	43	10.6
- แผ่นพับ/เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ	23	5.7

ตารางที่ 6.5.3-1 (ต่อ)

รายละเอียด	จำนวน	ร้อยละ
- อื่น ๆ (เข้ารับฟังที่นิคมฯ, โซเซียล, หน่วยงานให้การเข้าพื้นที่กั้นห้มบม ญ่างเดียวของบริษัทเอกชน)	3	0.7
รวม	404	100.0

หมายเหตุ : สามารถตอบได้มากกว่า 1 ข้อ



รูปที่ 6.5.3-1 แหล่งข่าวที่ชุมชนรับทราบข้อมูลโครงการ

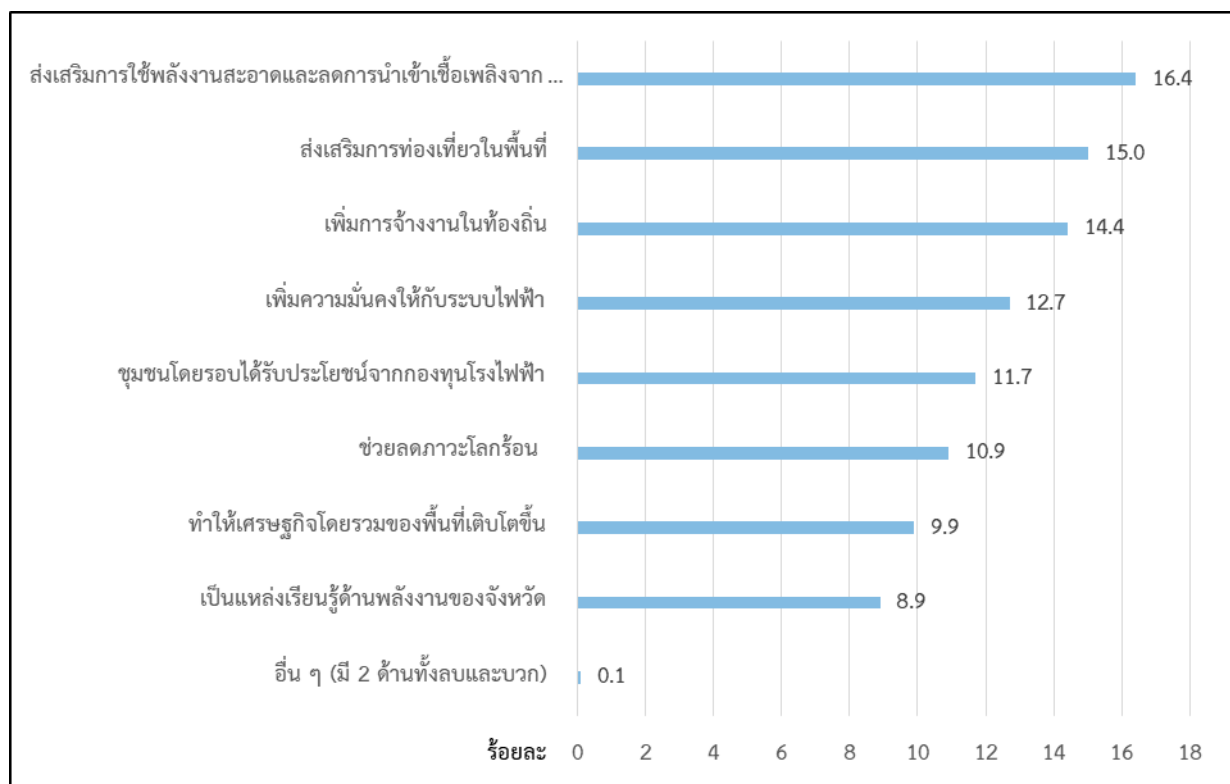
(3) ความคิดเห็นเกี่ยวกับประโยชน์ของโครงการ (สามารถตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

ความคิดเห็นที่รวบรวมจากแบบประเมินหลังการประชุมฯ ผู้ตอบแบบประเมินส่วนใหญ่ (ร้อยละ 98.3) ระบุว่า การมีโครงการก่อให้เกิดประโยชน์ โดยส่วนใหญ่เห็นว่าเป็นการส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดและลดการนำเข้าเชื้อเพลิงจากต่างประเทศ (ร้อยละ 16.4) รองลงมาเป็นการส่งเสริมการท่องเที่ยวในพื้นที่ (ร้อยละ 15.0) และเพิ่มการจ้างงานในท้องถิ่น (ร้อยละ 14.4) รายละเอียดดังตารางที่ 6.5.3-2 และรูปที่ 6.5.3-2

ตารางที่ 6.5.3-2
ความคิดเห็นด้านประโยชน์ของโครงการ

รายละเอียด	จำนวน	ร้อยละ
- ส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดและลดการนำเข้าเชื้อเพลิงจากต่างประเทศ	150	16.4
- ส่งเสริมการท่องเที่ยวในพื้นที่	137	15.0
- เพิ่มการจ้างงานในท้องถิ่น	132	14.4
- เพิ่มความมั่นคงให้กับระบบไฟฟ้า	116	12.7
- ชุมชนโดยรอบได้รับประโยชน์จากกองทุนโรงไฟฟ้า	107	11.7
- ช่วยลดภาวะโลกร้อน	100	10.9
- ทำให้เศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่เติบโตขึ้น	91	9.9
- เป็นแหล่งเรียนรู้ด้านพลังงานของจังหวัด	81	8.9
- อื่น ๆ (มี 2 ด้านทั้งลบและบวก)	1	0.1
รวม	915	100.0

หมายเหตุ : สามารถตอบได้มากกว่า 1 ข้อ



รูปที่ 6.5.3-2 ความคิดเห็นด้านประโยชน์ของโครงการ

(4) ความกังวลหรือห่วงใยเกี่ยวกับปัญหาหรือผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการพัฒนาโครงการ

ผู้ตอบแบบประเมินส่วนใหญ่ (ร้อยละ 72.3) ไม่มีความกังวลหรือห่วงใยเกี่ยวกับปัญหาหรือผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการพัฒนาโครงการ และระบุว่ามีความกังวลฯ (ร้อยละ 27.7) โดยสามารถสรุปข้อห่วงกังวลได้ดังนี้ (ประเด็นความเห็นที่ได้รับพร้อมคำชี้แจงฯ ได้แสดงไว้ในตารางที่ 6.5-1 แล้ว)

(ก) ด้านสิ่งแวดล้อม

- กังวลว่า การใช้ไฟฟ้าในระยะก่อสร้าง อาจส่งผลให้ไฟฟ้าดับบ่อย
- กังวลเรื่องขยะมูลฝอยและสิ่งปฏิกูลต่าง ๆ จากคนงาน
- กังวลว่าการตัดต้นไม้และการทำถนนจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
- ผลกระทบด้านฝุ่นละอองและเสียงจากการดำเนินโครงการ อาจส่งผลให้ควมหลากหลายทางชีวภาพลดลง
- กังวลเรื่องการปลูกป่าทดแทนหลังจากหมดอายุสัญญาของโครงการ
- ผลกระทบต่อระบบนิเวศและภูมิทัศน์จะมีการเปลี่ยนแปลง รวมถึงหน้าดินพังทลาย/สัตว์ป่าสูญหายหรือย้ายถิ่น
- กังวลว่าจะสูญเสียแหล่งอาหารและป่าไม้ธรรมชาติ ทำให้ไม่สามารถเข้าไปใช้ประโยชน์ได้ดั้งเดิม

(ข) ด้านสังคม

- กังวลว่าจะกระทบการเข้าไปใช้ประโยชน์ในพื้นที่ของประชาชน
- กังวลเรื่องความปลอดภัย แรงงานต่างด้าวอาจมารบกวนในพื้นที่ชุมชน อาจจะทำให้เกิดปัญหาอาชญากรรม เนื่องจากมีคนงานจำนวนมาก
- กังวลว่าการดำรงชีวิตของประชาชนในเขตพื้นที่ใกล้เคียงจะมีการเปลี่ยนแปลง
- กังวลเรื่องประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับ

(ค) ด้านสุขภาพและความปลอดภัย

- ผลกระทบต่อสภาพความเป็นอยู่ของประชาชน
- ผลกระทบต่อสุขภาพและความปลอดภัยของประชาชนที่อยู่ใกล้เคียง
- รบกวนการพักผ่อนของประชาชน เนื่องจากผลกระทบของฝุ่นละอองและเสียงจากกังหันลม

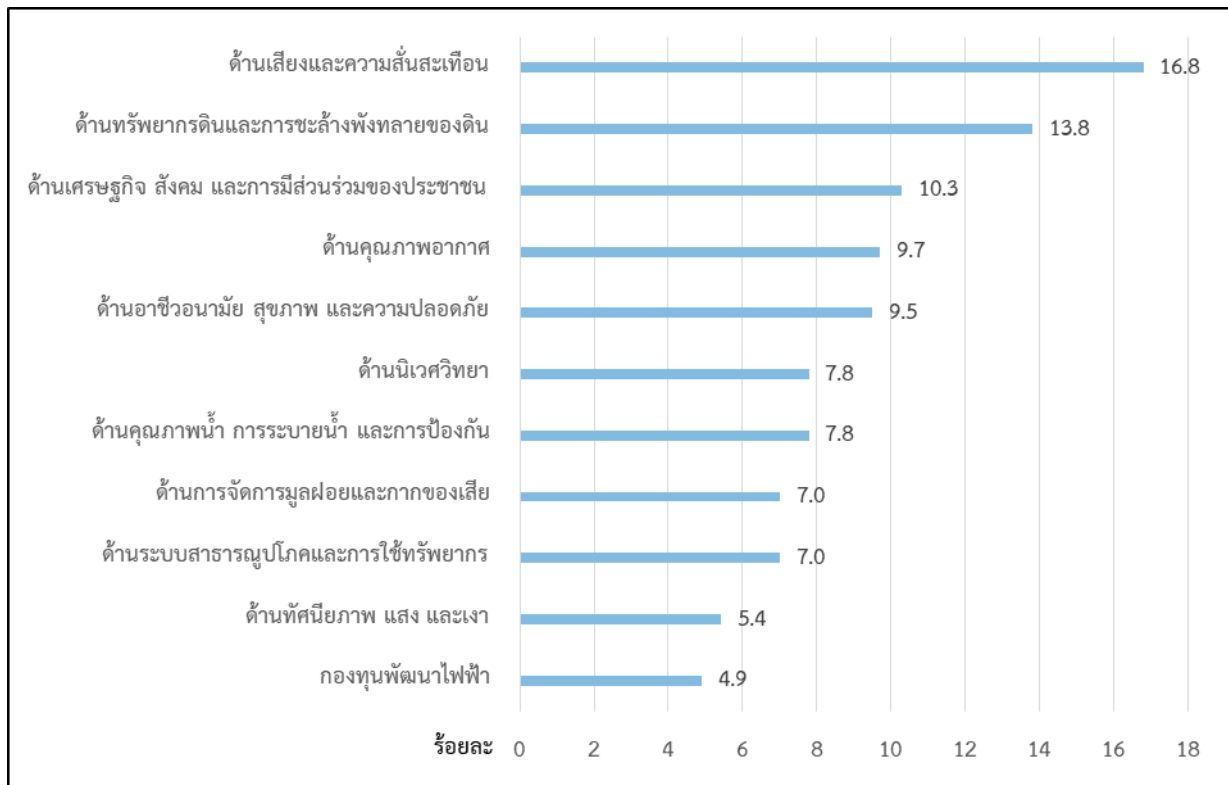
(5) ความคิดเห็นเกี่ยวกับข้อมูลผลกระทบและมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

ความคิดเห็นที่รวบรวมจากแบบประเมินหลังการประชุมฯ ผู้ตอบแบบประเมินส่วนใหญ่ (ร้อยละ 63.2) มีความเห็นว่าข้อมูลผลกระทบและมาตรการการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการที่นำเสนอมีความเพียงพอ ครบถ้วน สำหรับความเห็นอื่น ๆ (ร้อยละ 36.8) มีความเห็นว่าควรมีการเพิ่มเติมมาตรการ โดยส่วนใหญ่ต้องการให้เพิ่มเติมมาตรการด้านเสียงและความสั่นสะเทือน (ร้อยละ 16.8) รองลงมาเป็นด้านทรัพยากรดินและการชะล้างพังทลายของดิน (ร้อยละ 13.8) และด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ร้อยละ 10.3) ตามลำดับ รายละเอียดดังตารางที่ 6.5.3-3 และรูปที่ 6.5.3-3

ตารางที่ 6.5.3-3
มาตรการที่ควรเพิ่มเติม

รายละเอียด	จำนวน	ร้อยละ
- ด้านเสียงและความสั่นสะเทือน	62	16.8
- ด้านทรัพยากรดินและการชะล้างพังทลายของดิน	51	13.8
- ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	38	10.3
- ด้านคุณภาพอากาศ	36	9.7
- ด้านอาชีวอนามัย สุขภาพ และความปลอดภัย	35	9.5
- ด้านนิเวศวิทยา	29	7.8
- ด้านคุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และการป้องกัน	29	7.8
- ด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	26	7.0
- ด้านระบบสาธารณสุขโรคและการใช้ทรัพยากร	26	7.0
- ด้านทัศนียภาพ แสง และเงา	20	5.4
- กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	18	4.9
รวม	370	100.0

หมายเหตุ : สามารถตอบได้มากกว่า 1 ข้อ



รูปที่ 6.5.3-3 มาตรการที่ควรเพิ่มเติม

(6) ความคิดเห็นต่อการชี้แจงข้อมูลโครงการในการประชุมในครั้งนี้

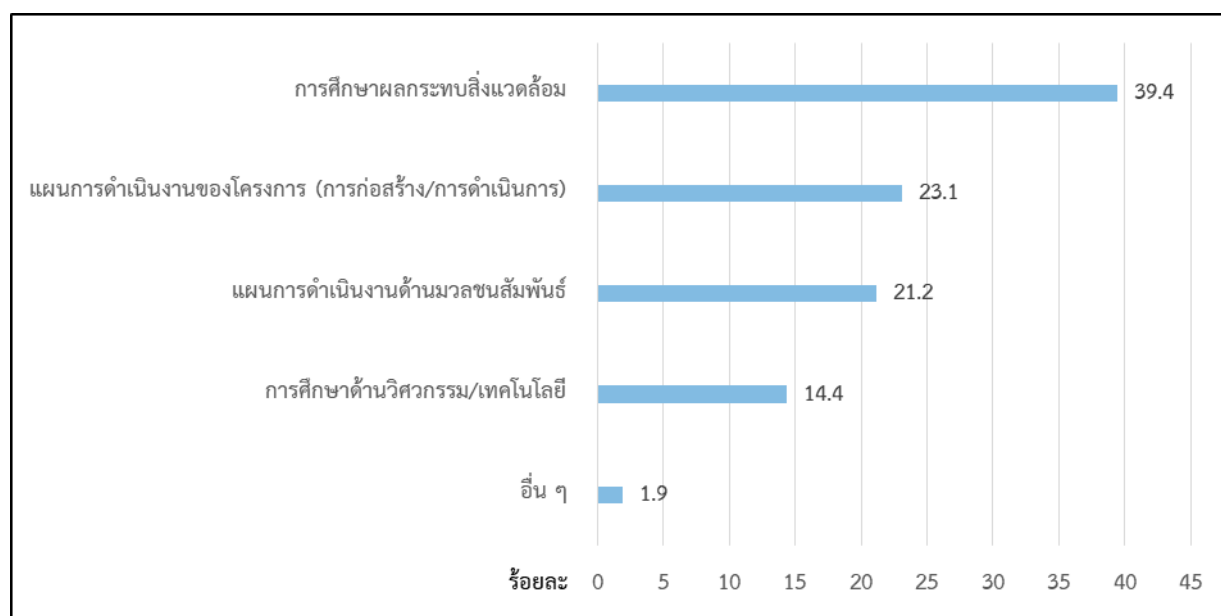
ความคิดเห็นที่รวบรวมจากแบบประเมินหลังการประชุมฯ ผู้ตอบแบบประเมินส่วนใหญ่ (ร้อยละ 66.2) มีความเห็นว่าข้อมูลของโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการอีสานพลังงานสะอาดที่ได้รับในการประชุมในครั้งนี้ มีความครบถ้วนเพียงพอ สำหรับส่วนที่เห็นว่าไม่เพียงพอ ควรเพิ่มเติมข้อมูลในด้านการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 39.4) รองลงมาข้อมูลด้านแผนการดำเนินงานของโครงการ (การก่อสร้าง/การดำเนินการ) (ร้อยละ 23.1) และข้อมูลด้านแผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ (ร้อยละ 21.2) ตามลำดับ รายละเอียดดังตารางที่ 6.5.3-4 และรูปที่ 6.5.3-4

ตารางที่ 6.5.3-4

ข้อมูลที่ควรเพิ่มเติม

รายละเอียด	จำนวน	ร้อยละ
- การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม	63	39.4
- แผนการดำเนินงานของโครงการ (การก่อสร้าง/การดำเนินการ)	37	23.1
- แผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์	34	21.2
- การศึกษาด้านวิศวกรรม/เทคโนโลยี	23	14.4
- อื่น ๆ (การชี้แจงเรื่องผลประโยชน์/กองทุนฯ ที่ชุมชนได้รับ)	3	1.9
รวม	160	100.0

หมายเหตุ : สามารถตอบได้มากกว่า 1 ข้อ



รูปที่ 6.5.2-4 ข้อมูลที่ควรเพิ่มเติม

(7) ความคิดเห็นเกี่ยวกับรูปแบบ/วิธีการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

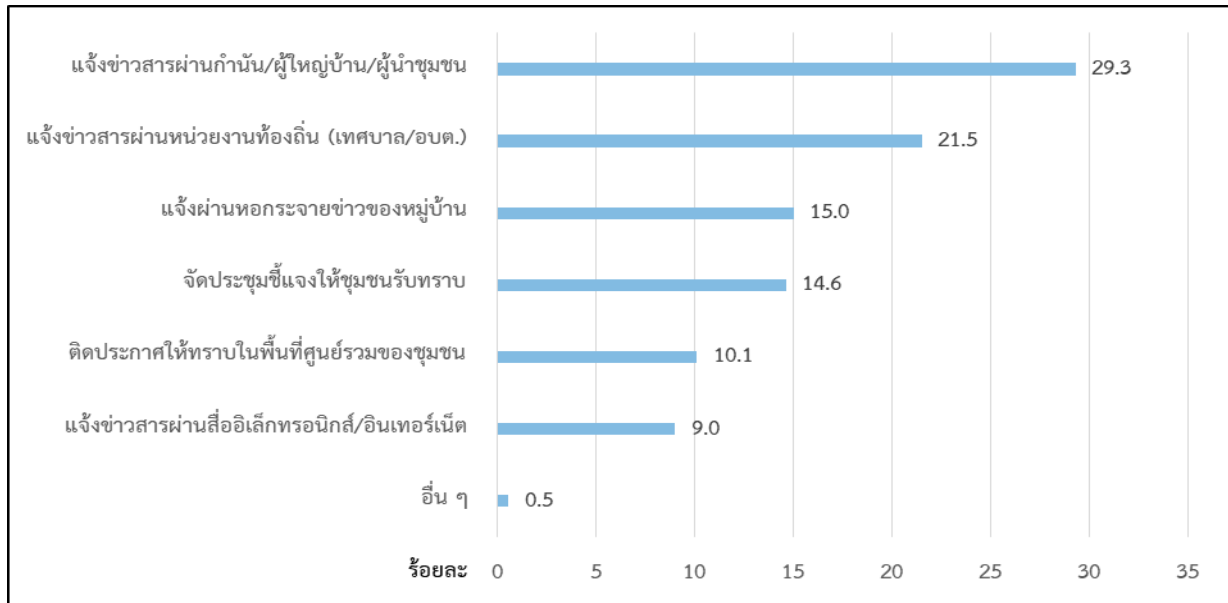
ผู้ตอบแบบประเมินมีความคิดเห็นเกี่ยวกับรูปแบบ/วิธีการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการ โดยเสนอให้แจ้งผ่าน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ผู้นำชุมชน (ร้อยละ 29.3) รองลงมา คือ แจ้งข่าวสารผ่านหน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล/อบต.) (ร้อยละ 21.5) และแจ้งข้อมูลผ่านหอกระจายข่าวของหมู่บ้าน (ร้อยละ 15.0) รายละเอียดดังตารางที่ 6.5.3-5 และรูปที่ 6.5.3-5

ตารางที่ 6.5.3-5

ความคิดเห็นเกี่ยวกับรูปแบบ/วิธีการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการ

รายละเอียด	จำนวน	ร้อยละ
- แจ้งข่าวสารผ่านกำนัน/ผู้ใหญ่บ้าน/ผู้นำชุมชน	235	29.3
- แจ้งข่าวสารผ่านหน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล/อบต.)	173	21.5
- แจ้งผ่านหอกระจายข่าวของหมู่บ้าน	121	15.0
- จัดประชุมชี้แจงให้ชุมชนรับทราบ	117	14.6
- ติดประกาศให้ทราบในพื้นที่ศูนย์รวมของชุมชน	81	10.1
- แจ้งข่าวสารผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์/อินเทอร์เน็ต	72	9.0
- อื่น ๆ (ควรจัดประชุมให้กับทุก ๆ หมู่บ้านที่เกี่ยวข้อง, จัดทำเพจโครงการ)	4	0.5
รวม	803	100.0

หมายเหตุ : สามารถตอบได้มากกว่า 1 ข้อ



รูปที่ 6.5.3-5 ความคิดเห็นเกี่ยวกับรูปแบบ/วิธีการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการ

7. การแสดงความเห็นหรือท้วงติงต่อรายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็น

ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ได้เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียสามารถแสดงความเห็นหรือท้วงติงได้ภายใน 30 วันนับจากวันเผยแพร่รายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็น ซึ่งโครงการได้ดำเนินการเผยแพร่รายงานสรุปฯ ในช่วงระหว่างวันที่ 31 พฤษภาคม – 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568 บริเวณสถานที่ซึ่งประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียสามารถเข้าถึงและพบเห็นได้โดยง่าย ได้แก่

- 1) พื้นที่ที่จะดำเนินการก่อสร้างโครงการ
- 2) สำนักงาน กกพ. ประจําเขต 5 (อุบลราชธานี)
- 3) สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดมุกดาหาร
- 4) ที่ว่าการอำเภอในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ ได้แก่
 1. ที่การอำเภอนิคมน้ำจืด
 2. ที่ว่าการอำเภอเมืองมุกดาหาร
- 5) ที่ทำการขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ ได้แก่
 1. องค์การบริหารส่วนตำบลนาออก
 2. องค์การบริหารส่วนตำบลนิคมคำสร้อย
 3. องค์การบริหารส่วนตำบลหนองแวง
 4. องค์การบริหารส่วนตำบลนาอุดม
 5. เทศบาลตำบลดงเย็น

- 6) ที่ทำการกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน และศาลาประชาคมในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ รายละเอียด ดังนี้

ตำบลนาออก อำเภอนิคมน้ำอูน จังหวัดมุกดาหาร

- ที่ทำการกำนันตำบลนาออก (หมู่ที่ 1 บ้านนาออก) และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 3 บ้านโนนสว่าง และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 4 บ้านนาสองเหมือง และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านด่านยาว และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 9 บ้านโนนสวรรค์ และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 10 บ้านเกษตรสมบูรณ์ และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 12 บ้านศรีชมภู และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 13 บ้านคำเชียงสา และศาลาประชาคม

ตำบลนิคมคำสร้อย อำเภอนิคมน้ำอูน จังหวัดมุกดาหาร

- ที่ทำการกำนันตำบลนิคมคำสร้อย (หมู่ที่ 9 บ้านโนนสว่าง) และศาลาประชาคม
- ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 4 บ้านด่านมน และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 6 บ้านเดชจางค์ และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านโนนเกษม และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 10 บ้านภูแฝงม้า และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 14 บ้านเหล่าสามัคคี และศาลาประชาคม

ตำบลหนองแวง อำเภอนิคมน้ำอูน จังหวัดมุกดาหาร

- ที่ทำการกำนันตำบลหนองแวง (หมู่ที่ 1 บ้านหนองแวง) และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านโนนสะอาด และศาลาประชาคม

ตำบลนาอุดม อำเภอนิคมน้ำอูน จังหวัดมุกดาหาร

- ที่ทำการกำนันตำบลนาอุดม (หมู่ที่ 10 บ้านนาเจริญ) และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 4 บ้านทรายไหลแห้ง และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 8 บ้านนาขาม และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 9 บ้านทรายทอง และศาลาประชาคม

ตำบลดงเย็น อำเภอเมืองมุกดาหาร จังหวัดมุกดาหาร

- ที่ทำการกำนันตำบลดงเย็น (หมู่ที่ 14 บ้านโพธิ์สว่าง) และศาลาประชาคม
- ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 13 บ้านภูทอง และศาลาประชาคม

- 7) โรงเรียน ศาสนสถาน สวนสาธารณะของชุมชน และตลาดในพื้นที่ศึกษาระยะ 3,500 เมตร จากแนวเขตพื้นที่โครงการ ได้แก่

- โรงเรียนวงใหญ่พิทยาสรรค์
- โรงเรียนเตรียมทหารรุ่นที่ 13 อนุสรณ์
- โรงเรียนบ้านนาสองเหมือง

- โรงเรียนบ้านภูแฝงม้า
- โรงเรียนคณะเทศบาลนครกรุงเทพ 3
- โรงเรียนบ้านด่านมน
- ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านโนนสวรรค์
- ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดนาขาม
- ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดทรายไหลแล้ง
- ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านภูแฝงม้า
- วัดภูคำฝักกุด
- วัดโนนสวรรค์ด่านสูง
- วัดแสงสว่าง
- วัดบ้านภูแฝงม้า
- วัดสามัคคีวนาราม
- วัดภูถ้ำพระ
- วัดนาขามวนาราม
- วัดป่าอ่างเป่าปี
- วัดทรายไหลแล้ง-ทรายทอง
- ที่พักสงฆ์ห้วยเกาะเต่า
- วัดป่าภูคำมะฮีด
- วัดเดชจำนงค์มิ่งคลวราราม
- วัดภูรตโนธรรม
- วัดสว่างนิคมสามัคคีธรรม
- วัดป่าพุทธธรรมสีลคุณ (ภูสร้างออม)
- วัดศิลาวิเวก
- วัดเทพภูทอง
- วัดป่าประชาสงเคราะห์อุปถัมภ์
- สำนักปฏิบัติธรรมภูน้อยธรรมสากล
- สำนักสงฆ์ภูถ้ำเม่น

ทั้งนี้ ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียสามารถแสดงความคิดเห็นหรือท้วงติงต่อรายงานสรุปผล
การจัดรับฟังความเห็นได้ตั้งแต่วันที่ 31 พฤษภาคม – 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ผ่านช่องทางต่าง ๆ ดังนี้

ไปรษณีย์ : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)
39 ซอยลาดพร้าว 124 ถนนลาดพร้าว แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง
กรุงเทพมหานคร 10310
โทรศัพท์ : 0 2934 3233 ต่อ 513 หรือ 09 1543 9154
อีเมล : cheerapat.cot@gmail.com
ไลน์ (Line) : ID Line : p.cheerapat_P09
แบบแสดงความคิดเห็นออนไลน์ : <https://forms.gle/MRQrXjYswU5D3Euc6>



Qr Code

แบบแสดงความคิดเห็นหรือท้วงติง

8. ชื่อ - สถานที่ติดต่อประสานงาน

ESAN CLEAN ENERGY CO.,LTD บริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด	เจ้าของโครงการ : บริษัท อีสานพลังงานสะอาด จำกัด ที่อยู่ : 127 อาคารเกษร ทาวเวอร์ ชั้นที่ 24 ห้องเลขที่ E ถนนราชดำริ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330 ติดต่อประสานงาน : คุณนรินทร์ ทองแก้ว (ผู้ประสานงานโครงการ) โทรศัพท์ : 08 1307 9776 คุณสุรสันต์ เวียงดาร์ตัน (ผู้ประสานงานโครงการ) โทรศัพท์ : 06 3191 8170
	บริษัทที่ปรึกษา : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT) ที่อยู่ : 39 ซอยลาดพร้าว 124 ถนนลาดพร้าว แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง กรุงเทพมหานคร 10310 ติดต่อประสานงาน : คุณอรรถัย อ่อนหัวโตน (ผู้ประสานงานโครงการ) มือถือ : 08 5129 6610 อีเมล : orratat.o@cot.co.th คุณจิรภัทร์ ประเสริฐสุวรรณ (นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมฯ) โทรศัพท์ : 0 2934 3233 ต่อ 513 มือถือ : 09 1453 9154 อีเมล : cheerapat.cot@gmail.com
