

## บทที่ 2 : รายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลง



## บทที่ 2 : รายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลง

### 2.1 บทนำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน (โรงไฟฟ้าในโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์) (ต่อไปจะเรียกว่า “โครงการ”) ของบริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน) (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทฯ”) ตั้งอยู่ภายในขอบเขตของโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ของบริษัทฯ เดียวกัน โดยโครงการตั้งอยู่เลขที่ 61 หมู่ 8 ตำบลวัดโบสถ์ อำเภอเมืองปราจีนบุรี จังหวัดปราจีนบุรี โครงการดำเนินการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด 33.5 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำสูงสุด 220 ตัน/ชั่วโมง ซึ่งไฟฟ้าและไอน้ำที่โครงการผลิตได้ส่วนหนึ่งจะถูกใช้ภายในพื้นที่โครงการและส่งไปใช้ในกระบวนการผลิตกระดาษคราฟท์ และบางส่วนจะถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยประเด็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จะมีเป็นการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ดังนั้น การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้จึงไม่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตและกำลังการผลิตของโครงการแต่อย่างใด รวมทั้งไม่ทำให้ขอบเขตและขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไป

### 2.2 การใช้ประโยชน์ที่ดินและผังองค์ประกอบโครงการ

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้จะมีปรับปรุงข้อมูลสัดส่วนการใช้ที่ดินและแผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดินให้สอดคล้องกับการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ไม่ส่งผลให้ขนาดและขอบเขตพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม กล่าวคือ โครงการปัจจุบันอยู่ภายในขอบเขตของโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ของบริษัทฯ ขนาดพื้นที่ประมาณ 338 ไร่ แบ่งเป็นพื้นที่โรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ ประมาณ 322.1 ไร่ และพื้นที่โครงการประมาณ 15.9 ไร่ ตั้งอยู่เลขที่ 61 หมู่ 8 ตำบลวัดโบสถ์ อำเภอเมืองปราจีนบุรี จังหวัดปราจีนบุรี สำหรับการใช้ประโยชน์โดยรอบอาณาเขตพื้นที่ของโครงการปัจจุบัน มีรายละเอียดดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับถนนภายในโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ ถัดไปเป็นอาคารซ่อมบำรุง อาคารเก็บสารเคมี หม้อแปลงไฟฟ้า และพื้นที่ลานกองวัตถุดิบกระดาษของโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์
ทิศใต้	ติดกับถนนเข้า-ออกบ้านพักพนักงานโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ ถัดไปเป็นพื้นที่ว่างรอการพัฒนาของบริษัท ปราจีนแลนด์ จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดกับพื้นที่ว่างรอการพัฒนาของโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์
ทิศตะวันตก	ติดกับพื้นที่ว่างรอการพัฒนาของโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์



สำหรับผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลง แสดงดังรูปที่ 2.2-1 และสัดส่วนการจัดสรรพื้นที่เพื่อใช้ประโยชน์ในแต่ละกิจกรรมของโครงการเปรียบเทียบระหว่างรายงานฉบับเดิมกับภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ แสดงดังตารางที่ 2.2-1 โดยมีรายละเอียดดังนี้

### (1) พื้นที่ส่วนการผลิต/สนับสนุนการผลิต

เป็นพื้นที่ที่ถูกจัดสรรไว้ติดตั้งอุปกรณ์/เครื่องจักรที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้า และสนับสนุนการผลิต ประกอบด้วย พื้นที่อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้า สำหรับติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Generator) พื้นที่อาคารหม้อไอน้ำและอาคารควบคุม พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) และปล่องระบาย ซึ่งจากข้อมูลในรายงานฉบับเดิม มีสัดส่วนพื้นที่ส่วนการผลิต/สนับสนุนการผลิต 3.18 ไร่ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 ของพื้นที่โครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จะมีการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ส่งผลให้สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของพื้นที่ส่วนการผลิต/สนับสนุนการผลิตลดลง 0.15 ไร่ คงเหลือ 3.03 ไร่ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.06 ของพื้นที่โครงการ

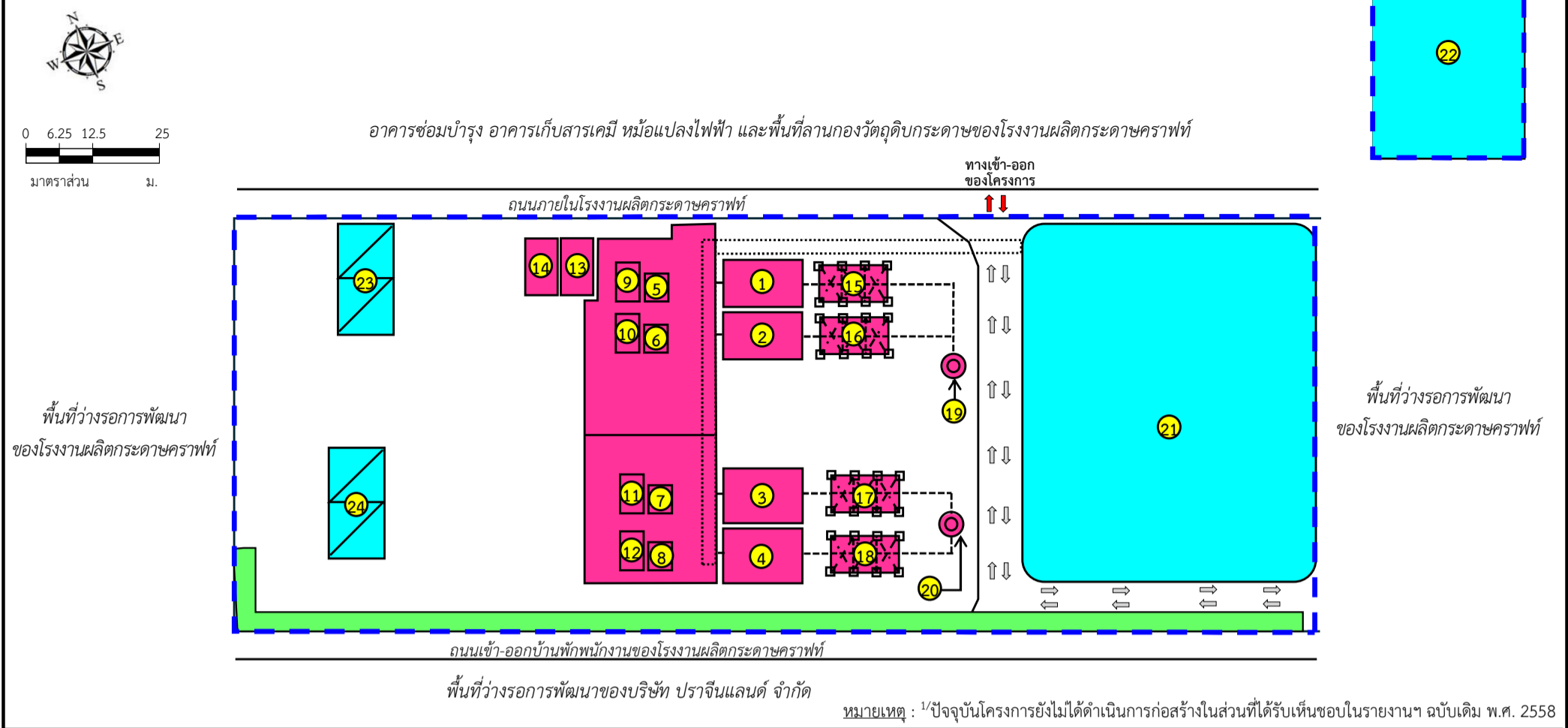
### (2) พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค

เป็นพื้นที่ที่ถูกจัดสรรไว้ติดตั้งอุปกรณ์/เครื่องจักรเสริมการผลิต และระบบสาธารณูปโภค ประกอบด้วย พื้นที่อาคารเก็บกักถ่านหิน พื้นที่ระบบหล่อเย็น และพื้นที่ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO) ซึ่งจากข้อมูลในรายงานฉบับเดิม มีสัดส่วนพื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค 2.99 ไร่ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.81 ของพื้นที่โครงการ โดยการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภคยังคงไม่เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฉบับเดิม

### (3) พื้นที่ถนนและพื้นที่วางรอกการพัฒนา

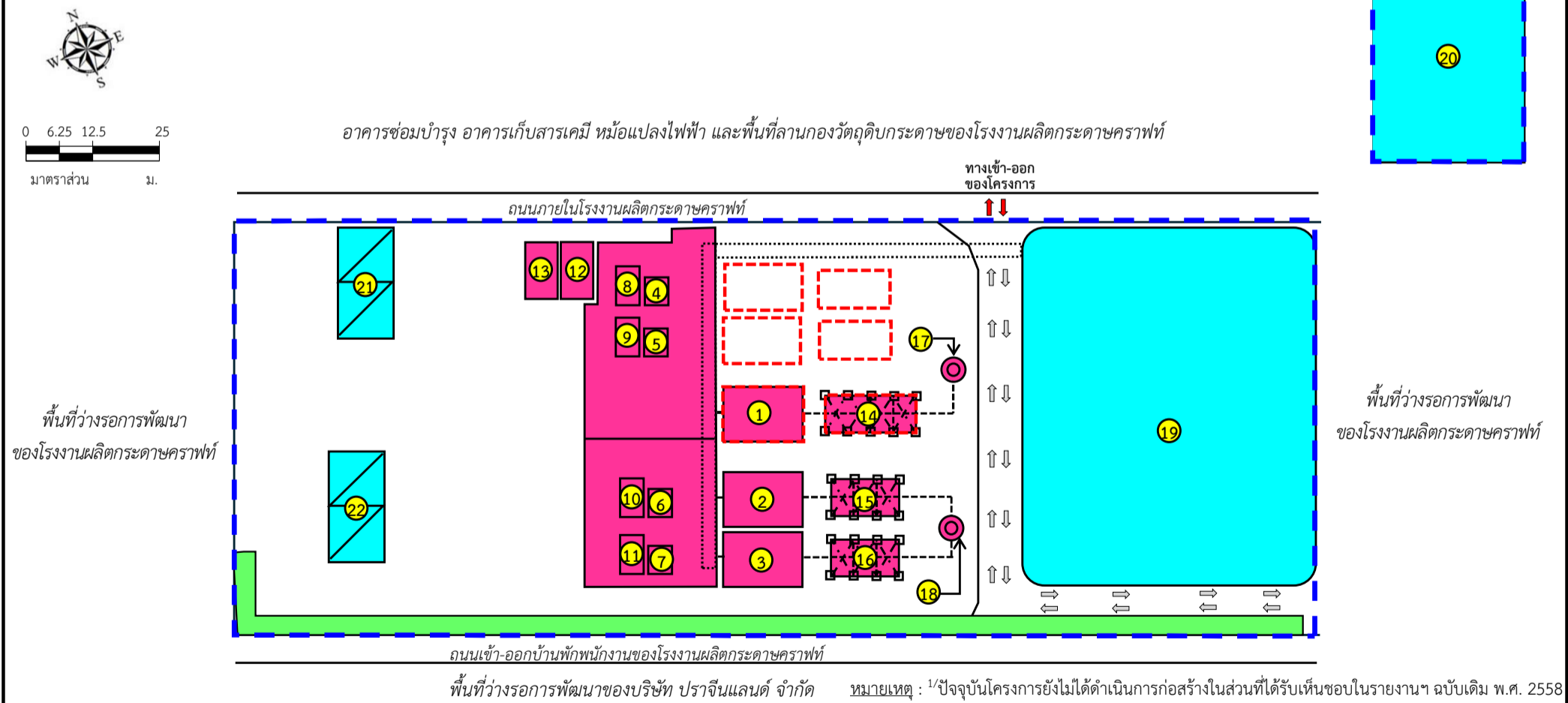
เป็นพื้นที่ที่ถูกจัดสรรให้เป็นถนนเพื่อใช้สัญจรภายในพื้นที่โครงการ และพื้นที่วางรอกการพัฒนา ซึ่งจากข้อมูลในรายงานฉบับเดิม มีสัดส่วนพื้นที่ถนนและพื้นที่วางรอกการพัฒนา 8.40 ไร่ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52.83 ของพื้นที่โครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จะมีการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ส่งผลให้สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของพื้นที่ถนนและพื้นที่วางรอกการพัฒนาเพิ่มขึ้น 0.15 ไร่ โดยมีพื้นที่โดยรวม 8.55 ไร่ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53.77 ของพื้นที่โครงการ

ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



สัญลักษณ์	① หม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1	⑨ Generator ขนาด 7.5 เมกะวัตต์	⑰ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 3
	② หม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2	⑩ Generator ขนาด 2 เมกะวัตต์	⑱ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 4 <sup>1/</sup>
③ หม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1	④ หม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2 <sup>1/</sup>	⑪ Generator ขนาด 12 เมกะวัตต์ ชุดที่ 1	⑲ ปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (SB1)
	⑤ Steam Turbine ขนาด 50 ตัน/ชั่วโมง	⑫ Generator ขนาด 12 เมกะวัตต์ ชุดที่ 2 <sup>1/</sup>	⑳ ปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง (SB2)
⑥ Steam Turbine ขนาด 10 ตัน/ชั่วโมง	⑦ Steam Turbine ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1	⑬ หม้อแปลงไฟฟ้า ชุดที่ 1	㉑ อาคารเก็บถ่านหิน
	⑧ Steam Turbine ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2 <sup>1/</sup>	⑭ หม้อแปลงไฟฟ้า ชุดที่ 2	㉒ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)
⑮ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1	⑯ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 2	⑰ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 3	⑳ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)
	⑰ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 3	⑱ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 4 <sup>1/</sup>	㉑ อาคารเก็บถ่านหิน
⑲ ปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (SB1)	⑳ ปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง (SB2)	㉑ อาคารเก็บถ่านหิน	㉒ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)
	㉑ อาคารเก็บถ่านหิน	㉒ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)	㉓ ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 1
㉑ อาคารเก็บถ่านหิน	㉒ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)	㉓ ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 1	㉔ ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 2
	㉒ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)	㉓ ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 1	㉔ ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 2

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



สัญลักษณ์	① หม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง	⑨ Generator ขนาด 2 เมกะวัตต์	⑰ ปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (SB1)
	② หม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1	⑩ Generator ขนาด 12 เมกะวัตต์ ชุดที่ 1	⑱ ปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง (SB2)
③ หม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2 <sup>1/</sup>	④ Steam Turbine ขนาด 50 ตัน/ชั่วโมง	⑪ Generator ขนาด 12 เมกะวัตต์ ชุดที่ 2 <sup>1/</sup>	⑲ อาคารเก็บถ่านหิน
	⑤ Steam Turbine ขนาด 10 ตัน/ชั่วโมง	⑫ หม้อแปลงไฟฟ้า ชุดที่ 1	⑳ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)
⑥ Steam Turbine ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1	⑦ Steam Turbine ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2 <sup>1/</sup>	⑬ หม้อแปลงไฟฟ้า ชุดที่ 2	㉑ ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 1
	⑧ Generator ขนาด 7.5 เมกะวัตต์	⑭ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1	㉒ ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 2
⑮ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 2	⑯ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 3 <sup>1/</sup>	⑰ ปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (SB1)	⑱ ปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง (SB2)
	⑰ ปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (SB1)	⑲ อาคารเก็บถ่านหิน	⑳ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)
⑲ อาคารเก็บถ่านหิน	㉑ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)	㉑ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)	㉒ ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 1
	㉑ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)	㉒ ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 1	㉓ ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 2

รูปที่ 2.2-1 : ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ตารางที่ 2.2-1  
สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

รายละเอียด	รายงานฯ ฉบับเดิม		ภายหลังการเปลี่ยนแปลง		การเปลี่ยนแปลง
	ไร่	ร้อยละ	ไร่	ร้อยละ	ไร่
1. พื้นที่ส่วนการผลิต/สนับสนุนการผลิต	3.18	20.00	<u>3.03</u>	<u>19.06</u>	-0.15
1) พื้นที่อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	0.50	3.14	0.50	3.14	-
2) พื้นที่อาคารหม้อไอน้ำและอาคารควบคุม	1.14	7.17	<u>1.01</u>	<u>6.35</u>	-0.13
3) พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า	0.28	1.76	0.28	1.76	-
4) ระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) และปล่องระบาย	1.26	7.92	<u>1.24</u>	<u>7.80</u>	-0.02
2. พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค	2.99	18.81	2.99	18.81	-
1) พื้นที่อาคารเก็บกักถ่านหิน	1.51	9.50	1.51	9.50	-
2) พื้นที่ระบบหล่อเย็น	0.58	3.65	0.58	3.65	-
3) พื้นที่ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO)	0.90	5.66	0.90	5.66	-
3. พื้นที่ถนนและพื้นที่ว่างรอการพัฒนา	8.40	52.83	<u>8.55</u>	<u>53.77</u>	+0.15
4. พื้นที่สีเขียว	1.33	8.36	1.33	8.36	-
รวม	15.90	100.00	15.90	100.00	0.00

หมายเหตุ : เนื้อหาที่ขีดเส้นใต้ คือ ส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม

ที่มา : บริษัท ยูโนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน), 2568

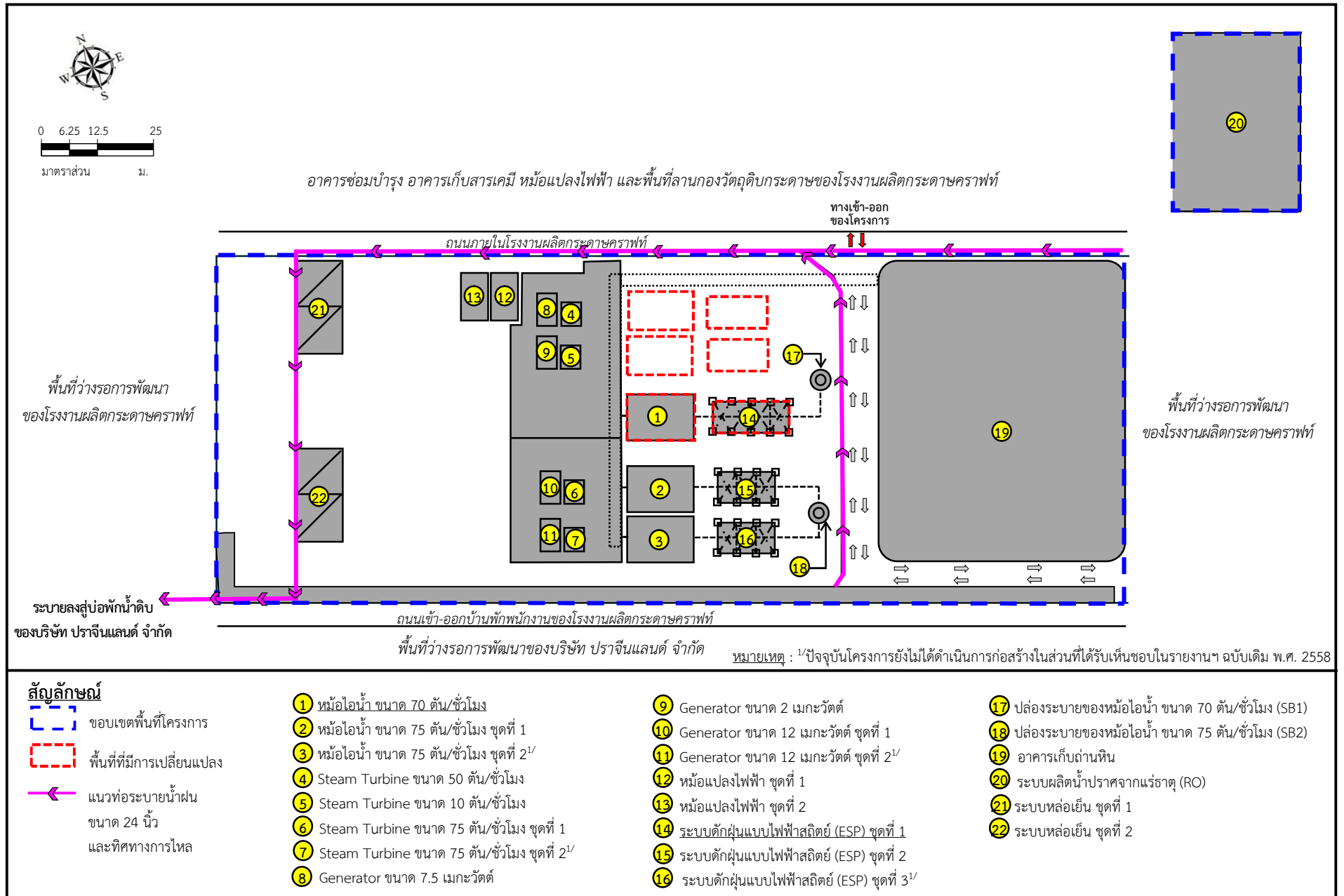


ทั้งนี้ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ แม้ว่าโครงการจะมีการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) แต่ระบบรวบรวมน้ำฝนบริเวณรอบอาคาร หม้อไอน้ำปัจจุบัน ความกว้าง 24 นิ้ว ความชัน 1:200 เมตร ยังคงครอบคลุมพื้นที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ (ชุดใหม่) แสดงดังรูปที่ 2.2-2

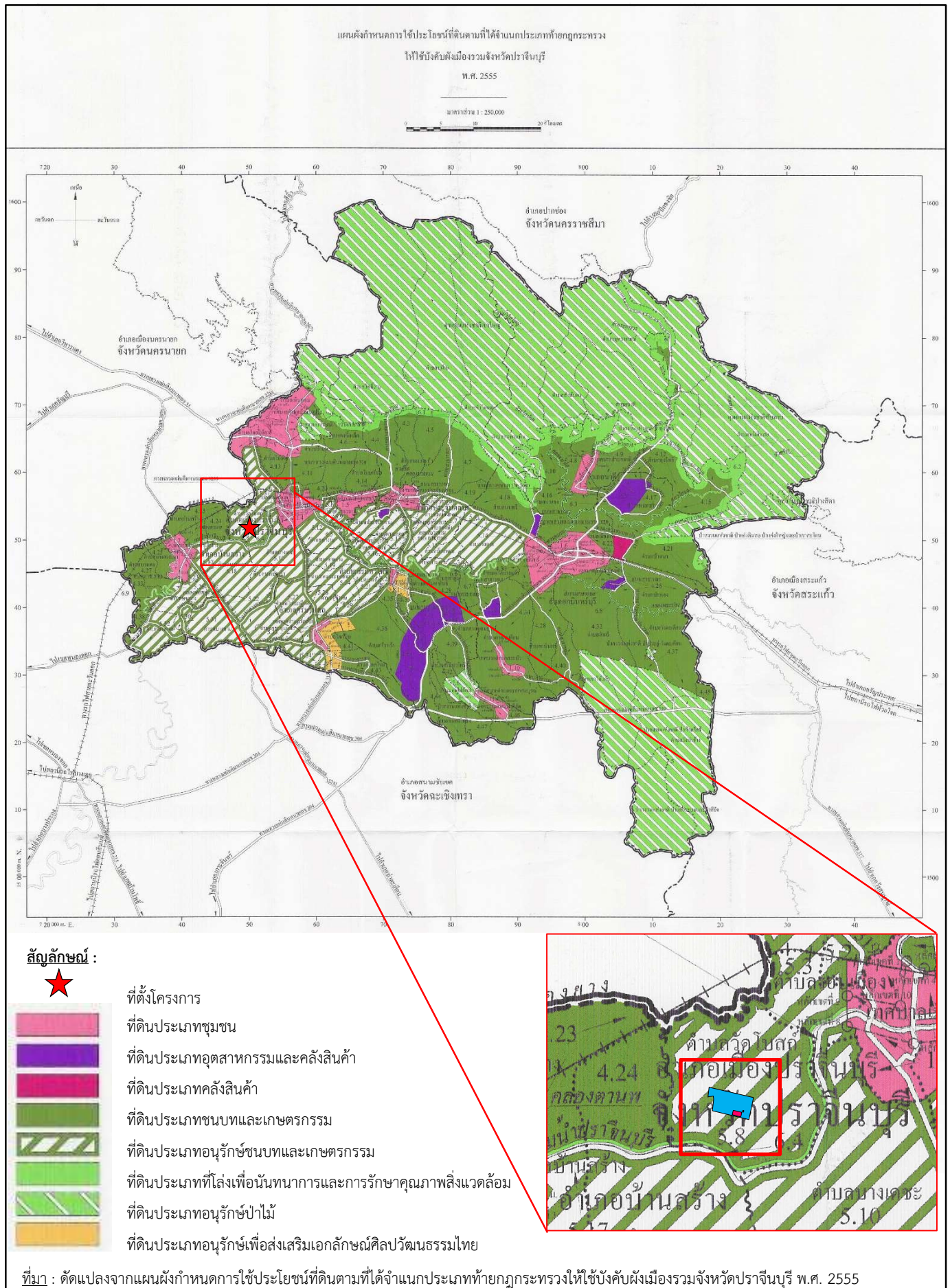
นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาความสอดคล้องของการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการกับกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดปราจีนบุรี พ.ศ. 2555 แสดงดังรูปที่ 2.2-3 และกฎกระทรวงให้ใช้บังคับ ผังเมืองรวม จังหวัดปราจีนบุรี (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2558 พบว่า พื้นที่ตั้งของโครงการมีการใช้ประโยชน์สอดคล้องกับข้อกำหนดของผังเมืองที่ประกาศไว้โดยกรมโยธาธิการและผังเมืองรวมของจังหวัดปราจีนบุรี พ.ศ. 2555 และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2558 กล่าวคือ บริเวณพื้นที่โครงการตั้งอยู่ในบริเวณเขตพื้นที่สีขวามีกรอบและเส้นทแยงสีเขียว ซึ่งเป็นที่ดินประเภทอนุรักษ์ชนบทและเกษตรกรรม ในที่ดินหมายเลข 5.8 ที่ดินประเภทนี้ให้ใช้ประโยชน์ที่ดินเพื่อเกษตรกรรมหรือเกี่ยวข้องกับเกษตรกรรม สถาบันการศึกษา สถาบันศาสนา สถาบันราชการ การสาธารณสุขและสาธารณูปการ และการอนุรักษ์และรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม สำหรับการใช้ประโยชน์ที่ดินเพื่อกิจการอื่น ให้ดำเนินการหรือประกอบกิจการได้ในอาคารที่ไม่ใช่อาคารสูงหรืออาคารขนาดใหญ่พิเศษ ที่ดินประเภทนี้ ห้ามใช้ประโยชน์ที่ดินเพื่อโรงงานทุกจำพวกตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน เว้นแต่โรงงานตามประเภท ชนิดและจำพวกที่กำหนดให้ดำเนินการได้ตามบัญชีท้ายกฎกระทรวงนี้ และโรงงานบำบัดน้ำเสียรวมของชุมชน

เนื่องด้วยบริษัทฯ ได้จัดตั้งโรงงานลำดับที่ 38 (2) ผลิตกระดาษคราฟท์ไม่มีการผลิตเยื่อกระดาษ เมื่อปี พ.ศ. 2538 และจัดตั้งโรงงานลำดับที่ 88 ผลิตกระแสไฟฟ้า เมื่อปี พ.ศ. 2547 ตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน ซึ่งการประกอบกิจการโรงงานดังกล่าวไม่เข้าข่ายเป็นโรงงานตามประเภท ชนิดและจำพวกที่กำหนดให้ดำเนินการได้ตามบัญชีท้ายกฎกระทรวงนี้ แต่เนื่องจากบริษัทฯ ได้รับอนุญาตประกอบกิจการโรงงานก่อนวันที่ กฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดปราจีนบุรี พ.ศ. 2555 และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2558 จะมีผลบังคับใช้ การประกอบกิจการจึงไม่ขัดแย้งกับข้อกำหนดการใช้ประโยชน์ของกฎกระทรวงดังกล่าว

สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการยังคงประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงาน ความร้อนซึ่งเป็นประเภทกิจการโรงงานเดิมที่เคยได้รับอนุญาตไว้แล้ว การดำเนินการดังกล่าวจึงไม่ขัดแย้งกับ ข้อกำหนดการใช้ประโยชน์พื้นที่ของกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดปราจีนบุรี พ.ศ. 2555 และ ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2558 แต่อย่างใด



รูปที่ 2.2-2 :ผังระบบระบายน้ำฝนของโครงการ



รูปที่ 2.2-3 : ที่ตั้งโครงการภายในผังการใช้ประโยชน์ที่ดินจำแนกประเภทท้ายกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดปราจีนบุรี พ.ศ. 2555



## 2.3 เครื่องจักรและอุปกรณ์และกระบวนการผลิต

### 2.3.1 เครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จะมีการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ส่งผลให้จำนวนหม้อไอน้ำของโครงการลดลงจากเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตลดลงจากรายงานฯ ฉบับเดิม (เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในรายงานฯ ฉบับเดิม และภายหลังการเปลี่ยนแปลงแสดงดังตารางที่ 2.3.1-1 และเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักของโครงการในปัจจุบัน แสดงดังรูปถ่ายที่ 2.3.1-1) มีรายละเอียดเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักดังนี้

(1) **หม้อไอน้ำ (Boiler)** การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ ส่งผลให้หม้อไอน้ำของโครงการลดลงจาก จำนวน 4 ชุด คงเหลือ จำนวน 3 ชุด ประกอบด้วย หม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด (เปรียบเทียบข้อมูลเทคนิคของหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) และหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) แสดงดังตารางที่ 2.3.1-2 และเอกสารการออกแบบหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง แสดงดังภาคผนวก ข) และหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด เทคโนโลยีหม้อไอน้ำเป็นแบบฟลูอิไดซ์เบดหมุนเวียน (Circulating Fluidized Bed; CFB) อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันโครงการยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2 ตามที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานฯ ฉบับเดิม พ.ศ. 2558

(2) **เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)** การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ ไม่ส่งผลให้การติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม กล่าวคือ โครงการยังคงมีการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ จำนวน 4 ชุด ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ขนาด 7.5 เมกะวัตต์ และขนาด 2 เมกะวัตต์ อย่างละ 1 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำขนาด 12 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันโครงการยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำขนาด 12 เมกะวัตต์ ชุดที่ 2 ตามที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานฯ ฉบับเดิม พ.ศ. 2558

**ตารางที่ 2.3.1-1**  
**เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในรายงานฯ ฉบับเดิม และภายหลังการเปลี่ยนแปลง**

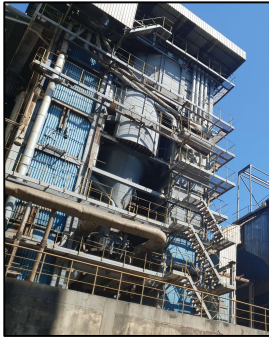
อุปกรณ์	รายละเอียด			
	รายงานฯ ฉบับเดิม	จำนวน	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	จำนวน
1. หม้อไอน้ำ (Boiler)	ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง	2 ชุด	ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง	1 ชุด
	ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง	2 ชุด	ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง	2 ชุด
2. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	ขนาด 7.5 เมกะวัตต์	1 ชุด	ขนาด 7.5 เมกะวัตต์	1 ชุด
	ขนาด 2 เมกะวัตต์	1 ชุด	2 เมกะวัตต์	1 ชุด
	ขนาด 12 เมกะวัตต์	2 ชุด	12 เมกะวัตต์	2 ชุด
3. ระบบหล่อเย็น (Cooling System)	น้ำหมุนเวียน 60,480 ลบ.ม./วัน	1 ชุด	น้ำหมุนเวียน 60,480 ลบ.ม./วัน	1 ชุด
	น้ำหมุนเวียน 120,600 ลบ.ม./วัน	1 ชุด	น้ำหมุนเวียน 120,600 ลบ.ม./วัน	1 ชุด
4. ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP)	สำหรับหม้อไอน้ำ 35 ตัน/ชั่วโมง	1 ชุด/หม้อไอน้ำ (รวมทั้งสิ้น 2 ชุด)	สำหรับหม้อไอน้ำ 70 ตัน/ชั่วโมง	1 ชุด
	สำหรับหม้อไอน้ำ 75 ตัน/ชั่วโมง	1 ชุด/หม้อไอน้ำ (รวมทั้งสิ้น 2 ชุด)	สำหรับหม้อไอน้ำ 75 ตัน/ชั่วโมง	1 ชุด/หม้อไอน้ำ (รวมทั้งสิ้น 2 ชุด)
5. ปล่องระบายมลพิษ (Stack)	สำหรับหม้อไอน้ำ 35 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด (SB1) - ตำแหน่งติดตั้ง 47P 749108N 1551448E - ความสูง 50 เมตร	1 ปล่อง	สำหรับหม้อไอน้ำ 70 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด (SB1) - ตำแหน่งติดตั้ง 47P 749108N 1551448E - ความสูง 50 เมตร	1 ปล่อง

ตารางที่ 2.3.1-1 (ต่อ)  
เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในรายงานฯ ฉบับเดิม และภายหลังการเปลี่ยนแปลง

อุปกรณ์	รายละเอียด			
	รายงานฯ ฉบับเดิม	จำนวน	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	จำนวน
5. ปล่องระบายมลพิษ (Stack) (ต่อ)	- เส้นผ่านศูนย์กลาง 2.0 เมตร		- เส้นผ่านศูนย์กลาง 2.0 เมตร	
	สำหรับหม้อไอน้ำ 75 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด (SB2) - ตำแหน่งติดตั้ง 47P 749103N 1551423E - ความสูง 50 เมตร - เส้นผ่านศูนย์กลาง 2.0 เมตร	1 ปล่อง	สำหรับหม้อไอน้ำ 75 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด (SB2) - ตำแหน่งติดตั้ง 47P 749103N 1551423E - ความสูง 50 เมตร - เส้นผ่านศูนย์กลาง 2.0 เมตร	1 ปล่อง

หมายเหตุ : เนื้อหาที่ขีดเส้นใต้ คือ ส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม

1. หม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1 และ 2  
(ยกเลิกการใช้งานภายหลังการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้)



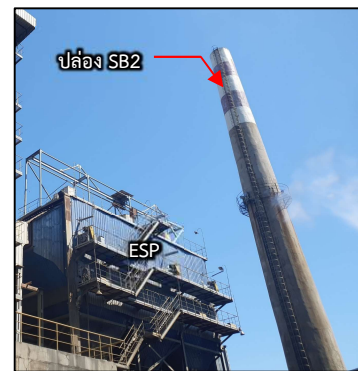
2. หม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1



3. ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1 (ยกเลิกการใช้งานภายหลังการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้) และปล่องระบายอากาศ (SB1)



4. ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1 และปล่องระบายอากาศ (SB2)



5. ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 1



6. ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 2



ที่มา : บริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน), 2568

รูปถ่ายที่ 2.3.1-1 : เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักของโครงการในปัจจุบัน

ตารางที่ 2.3.1-2

เปรียบเทียบข้อมูลเทคนิคของหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) และหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่)

ข้อมูลอุปกรณ์	หน่วย	รายละเอียด	
		หม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง	หม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง
1. หม้อไอน้ำ (Boiler)			
1.1 Boiler Type	-	Circulating Fluidized Bed (CFB)	Circulating Fluidized Bed (CFB)
1.2 Boiler Capacity	ตัน/ชั่วโมง	35	70
1.3 Superheated Steam Pressure	เมกะปาสคาล	39	5.39
1.4 Superheated Steam Temperature	องศาเซลเซียส	450	485
1.5 Feed-Water Temperature	องศาเซลเซียส	150	150
1.6 Primary Air Temperature After Air Preheater	องศาเซลเซียส	126	150
1.7 Secondary Air Temperature After Air Preheater	องศาเซลเซียส	142	150
1.8 Gas Exhaust Temperature	องศาเคลวิน	423	423
1.9 Guaranteed Efficiency	ร้อยละ	86	89
1.10 Dust Collector	-	Cyclone and ESP	Cyclone and ESP
1.11 SO <sub>2</sub> Treatment	-	Blend with Coal	Blend with Coal
1.12 Fuel Supply System	-	Belt Conveyor	Belt Conveyor

ตารางที่ 2.3.1-2 (ต่อ)

เปรียบเทียบลักษณะทางกายภาพของหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) และหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่)

ข้อมูลอุปกรณ์	หน่วย	รายละเอียด	
		หม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง	หม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง
2. Air Fan in Combustion System			
2.1 FD Fan (Primary Air Fan)			
(1) Primary Air Fan			
- Flow Rate	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	51,840	51,900
(2) Secondary Air Fan			
- Flow Rate	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	36,894	51,900
2.2 ID Fan (Secondary Air Fan)			
- Flow Rate	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	170,000	175,000
2.3 Returning Back Fan			
- Flow Rate	ลูกบาศก์เมตร/นาที	-	25

ที่มา : บริษัท ยูโนเต็ค เปเปอร์ จำกัด (มหาชน), 2568



(3) ระบบหล่อเย็น (Cooling System) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ ไม่ส่งผลให้ การติดตั้งระบบหล่อเย็นเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม กล่าวคือ โครงการยังคงมีการติดตั้งระบบหล่อ เย็น จำนวน 2 ชุด ประกอบด้วย ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 1 น้ำหมุนเวียน 60,480 ลูกบาศก์เมตร/วัน และระบบหล่อ เย็น ชุดที่ 2 น้ำหมุนเวียน 120,600 ลบ.ม./วัน

(4) ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator; ESP) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการครั้งนี้ ส่งผลให้จำนวนระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตของโครงการลดลงจาก จำนวน 4 ชุด คงเหลือ จำนวน 3 ชุด ประกอบด้วย ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) ชุดที่ 1 สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) ชุดที่ 2 สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1 และระบบดักฝุ่นแบบ ไฟฟ้าสถิต (ESP) ชุดที่ 3 สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2 อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันโครงการยัง ไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) ชุดที่ 3 สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2 ตามที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการฯ ฉบับเดิม พ.ศ. 2558

(5) ปล่องระบายมลพิษ (Stack) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ ไม่ส่งผลให้ การติดตั้ง ปล่องระบายมลพิษเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม (เปรียบเทียบลักษณะทางกายภาพของปล่องระบาย มลพิษสำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเก่า) และสำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) แสดงดังตารางที่ 2.3.1-3) กล่าวคือ มลพิษจากหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด จะระบายออกทางปล่อง SB1 ที่มีอยู่เดิม ที่ตั้งอยู่บริเวณ 47P 749108N 1551448E มีความสูง 50 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 2.0 เมตร ลักษณะของก๊าซร้อนที่ปล่อยออกจากปล่องมีอุณหภูมิ 423 องศาเซลเซียส ความเร็ว 14.4 เมตร/วินาที อัตราการไหล 45.36 ลูกบาศก์เมตร/วินาที และอัตราการไหลที่ 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สถานะแห้ง (Dry Basis) ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 สำหรับมลพิษจากหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ทั้ง 2 ชุด จะระบายออกทางปล่อง SB2 ตั้งอยู่ บริเวณ 47P 749103N 1551423E มีความสูง 50 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 2.0 เมตร

ตารางที่ 2.3.1-3

เปรียบเทียบลักษณะทางกายภาพของปล่องระบายมลพิษ

สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเก่า) และสำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่)

ลักษณะทางกายภาพของปล่องระบายมลพิษ	หน่วย	รายละเอียด	
		หม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง	หม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง
1. ตำแหน่งปล่อง (UTM)	-	47 P 1551431 E 749109 N	47 P 1551431 E 749109 N
2. ลักษณะปล่อง			
2.1 เส้นผ่านศูนย์กลาง	เมตร	2	2
2.2 ความสูง	เมตร	50	50
3. ก๊าซร้อน			
3.1 อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	423	423
3.2 ความเร็ว	เมตร/วินาที	14.4	15.47
3.3 อัตราการไหล	ลูกบาศก์เมตร/วินาที	45.36	48.61
3.4 อัตราการไหลที่ 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ปริมาณออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ในการเผาไหม้ร้อยละ 7	ลูกบาศก์เมตร/วินาที	31.96	34.26

ที่มา : บริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน), 2568



### 2.3.2 กระบวนการผลิต

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จะมีการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ไม่ส่งผลให้เชื้อเพลิง กำลังการผลิตและกระบวนการผลิตของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม แต่อย่างไรก็ดี กล่าวคือ ถ่านหินบิทูมินัสจากอาคารเก็บเชื้อเพลิงจะถูกบดให้มีขนาดที่เหมาะสม และลำเลียงผ่านสายพานระบบปิดเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำพร้อมกับอากาศ เพื่อใช้ในการเผาไหม้เกิด การผสมผสานกันระหว่างชั้นตัวกลาง (Bed Material) อนุภาคเชื้อเพลิงจะเคลื่อนที่กระจายลอยตัวคล้าย น้ำเดือด หรือที่เรียกว่า สภาพฟลูอิดไชน์เซชัน จากนั้นความร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงในห้องเผาไหม้ หม้อไอน้ำจะส่งไปแลกเปลี่ยนความร้อนกับน้ำปราศจากแร่ธาตุที่บรรจุอยู่ในท่อผนังเตาจนมีอุณหภูมิสูงขึ้นและ เกิดการไหลเวียนพร้อมกับการถ่ายเทความร้อนของน้ำที่อยู่ในท่อจะมีอุณหภูมิสูงขึ้นเรื่อยๆ จนกลายเป็นไอน้ำ ไหลเข้าสู่เครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Steam Drum) เพื่อแยกเอาไอน้ำออก ไอน้ำจะไหลเข้าสู่แผงท่อไอน้ำเพื่อรับ ความร้อนจากก๊าซร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงอีกครั้ง จนไอน้ำมีอุณหภูมิและความดันตามที่กำหนด และไหลออกจากหม้อไอน้ำผ่านไปยังท่อไอน้ำเพื่อเข้าสู่กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ต่อไป

ไอน้ำที่ผลิตได้จากหม้อไอน้ำจะถูกส่งไปที่กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ที่มีเพลลาเชื่อมต่อกับ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าเกิดเป็นกระแสไฟฟ้า สำหรับไอน้ำบางส่วนจะถูกส่งให้กับโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ของ บริษัทฯ เพื่อนำไปใช้ในกระบวนการผลิตกระดาษ และส่วนไอน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วจะถูกนำไปควบแน่นด้วย ระบบหล่อเย็นจนกลายเป็นน้ำคอนเดนเสทหมุนเวียนกลับมาใช้ในหม้อไอน้ำอีกครั้ง

โครงการมีรูปแบบการผลิตไฟฟ้า 2 รูปแบบ ตามปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าของโรงงานผลิต กระดาษคราฟท์ ได้แก่ Full Load Operation คือ การดำเนินการผลิตไฟฟ้าแบบเต็มกำลังการผลิต (100%) และ Partial Load Operation คือ การดำเนินการผลิตไฟฟ้าแบบไม่เต็มกำลังการผลิต (50%) (ดูความ ร้อนหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) และหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) แสดงดังรูปที่ 2.3.2-1 ถึงรูปที่ 2.3.2-4)

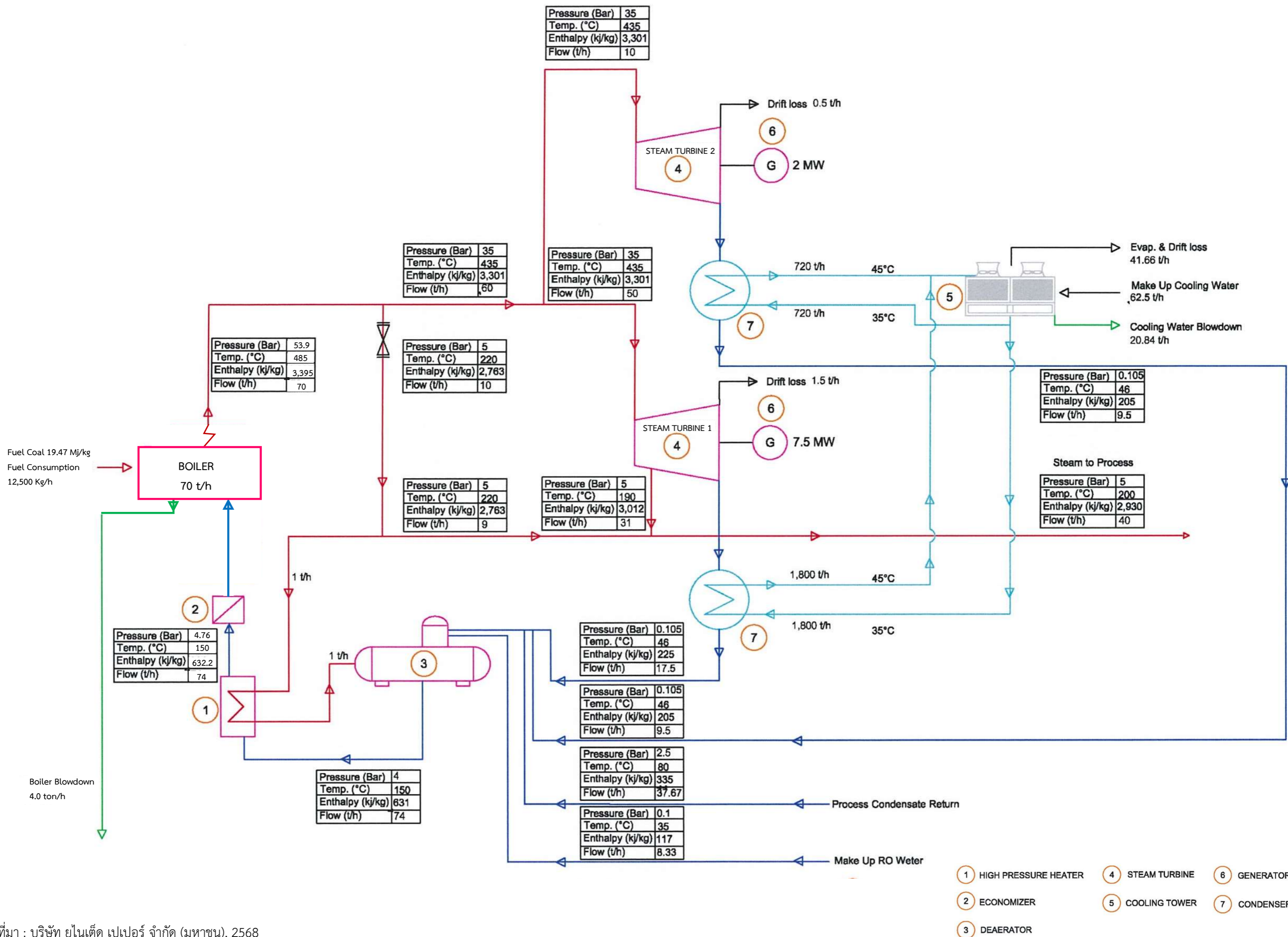
ผลิตภัณฑ์ของโครงการ คือ กระแสไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด 33.5 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น นำมาใช้ภายในโครงการ 5 เมกะวัตต์ จ่ายให้กับโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ 25.5 เมกะวัตต์ และจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟผ.) 3 เมกะวัตต์ และโครงการมีกำลังการผลิตไอน้ำ รวม 220 ตัน/ชั่วโมง ส่งไปใช้ในกระบวนการผลิตกระดาษของโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ แบ่งเป็น ไอน้ำ อุณหภูมิ 485 องศาเซลเซียส ความดัน 54 บาร์ 70 ตัน/ชั่วโมง และไอน้ำอุณหภูมิ 485 องศาเซลเซียส ความดัน 53 บาร์ 150 ตัน/ชั่วโมง



6726 UTP၂၂၁/CFR/F2321







ที่มา : บริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน), 2568

รูปที่ 2.3.2-4 : ดุลความร้อนหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง ในช่วง Full Load



## 2.4 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

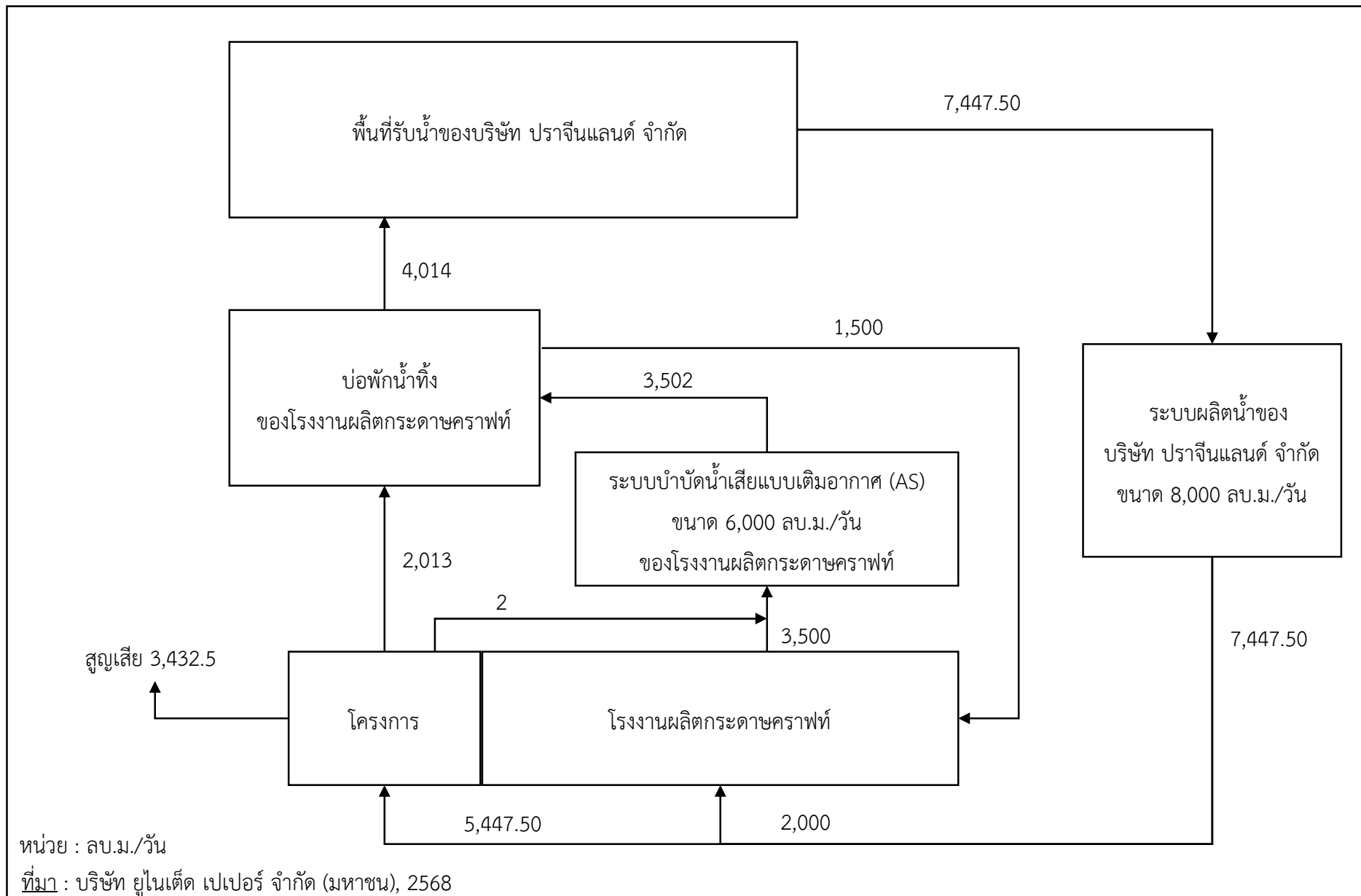
### 2.4.1 น้ำใช้

การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการมีแผนที่จะติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ส่งผลให้มีการใช้น้ำในระยะก่อสร้างและระยะรื้อถอน อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ไม่ส่งกระทบต่อรายละเอียดแหล่งน้ำใช้และปริมาณการใช้น้ำในระยะดำเนินการในรายงานฯ ฉบับเดิม กล่าวคือในระยะดำเนินการโดยโครงการมีความต้องการน้ำใช้รวม 5,447.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรับน้ำใสมาจากบริษัท ปราจีนแลนด์ จำกัด มีกำลังการผลิตน้ำใส 8,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพให้เหมาะสมกับกิจกรรมต่างๆ หรือใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการ (สมดุลน้ำใช้ของโครงการและโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ แสดงดังรูปที่ 2.4.1-1)

สำหรับระยะก่อสร้าง และระยะรื้อถอน โครงการคาดว่าจะมีการใช้น้ำสูงสุดประมาณ 15.25 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ การใช้น้ำเพื่ออุปโภคบริโภคของคนงาน และการใช้น้ำในกิจกรรมก่อสร้าง รายละเอียดดังนี้

(1) **น้ำใช้จากการอุปโภคบริโภคของคนงาน** โครงการคาดว่าจะใช้คนงานสูงสุด (บางช่วง) ในระยะก่อสร้างจำนวน 50 คน และในระยะรื้อถอน จำนวน 20 คน ซึ่งคนงานทั้งหมดจะพักอยู่นอกพื้นที่โรงงาน คิดเป็นปริมาณน้ำใช้ 5.25 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยคิดอัตราการใช้น้ำของคนงานก่อสร้างเท่ากับ 75 ลิตร/คน/วัน (Wastewater Engineering, Mecalff and Eddy, 2003) โครงการได้กำหนดให้บริษัทรับเหมาจัดหา น้ำสะอาด มาเก็บไว้ในพื้นที่สำรองไว้ให้เพียงพอกับความต้องการ ส่วนน้ำดื่มของคนงานก่อสร้างโครงการได้กำหนดให้บริษัทรับเหมาเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดซื้อน้ำดื่มบรรจุขวด หรือถังมาจัดเตรียมไว้ตามจุดพักผ่อนต่างๆ ให้เพียงพอต่อความต้องการของคนงานก่อสร้าง

(2) **น้ำใช้ในการก่อสร้าง** ปริมาณการใช้น้ำจะเปลี่ยนแปลงไปตามช่วงเวลาและกิจกรรมการก่อสร้าง เช่น น้ำที่ใช้ในการบ่มคอนกรีต น้ำที่ใช้ชะล้างเครื่องมือและอุปกรณ์ก่อสร้าง เป็นต้น คาดว่าจะมีปริมาณการใช้น้ำเพื่อกิจกรรมก่อสร้างประมาณ 10 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำส่วนนี้โครงการจะใช้น้ำจากโรงงานปัจจุบัน



รูปที่ 2.4.1-1 : สมดุลน้ำใช้ของโครงการและโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ในรายงานฉบับเดิมและภายหลังเปลี่ยนแปลง



## 2.4.2 การขนส่งและระบบคมนาคม

การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการมีแผนที่จะติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ส่งผลให้มีการจราจรในระยะก่อสร้างและระยะรื้อถอน อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ไม่ส่งกระทบต่อรายละเอียดการขนส่งและระบบคมนาคมในระยะดำเนินการในรายงานฯ ฉบับเดิม กล่าวคือโครงการคาดว่าจะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างและรื้อถอนประมาณ 14 เดือน ซึ่งจะเป็นการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในงานก่อสร้างเข้าพื้นที่โครงการ โดยใช้รถบรรทุก 10 ล้อ คาดว่าจะมีการขนส่งสูงสุดประมาณ 5 เที่ยว/วัน การขนส่งของเสียจากก่อสร้างและการรื้อถอน คาดว่าจะมีการขนส่งสูงสุดประมาณ 1 เที่ยว/วัน และมีการเดินทางของพนักงานก่อสร้างด้วยรถโดยสารขนาดกลาง (ในช่วงเช้าและช่วงเย็น) สูงสุดประมาณ 2 เที่ยว/วัน รวมปริมาณการจราจรที่เพิ่มขึ้นจากกิจกรรมก่อสร้างและรื้อถอนของโครงการสูงสุด 8 เที่ยว/วัน การขนส่งจะใช้ทางหลวงหมายเลข 3481 เป็นเส้นทางหลักก่อนเข้าสู่ถนนภายในพื้นที่โรงงานผลิตกระดาษคราฟท์และเข้าสู่พื้นที่โครงการต่อไป แสดงดังตารางที่ 2.4.2-1

ตารางที่ 2.4.2-1

ปริมาณรถเข้า-ออกในพื้นที่โครงการในระยะก่อสร้าง

กิจกรรมการขนส่ง	ชนิดยานพาหนะ	จำนวน (เที่ยว/วัน)
การขนส่งวัสดุก่อสร้าง	รถบรรทุก 10 ล้อ	5
การขนส่งของเสียจากก่อสร้างและการรื้อถอน	รถบรรทุก 10 ล้อ	1
การขนส่งคนงาน	รถโดยสารขนาดกลาง	2
รวมปริมาณการขนส่ง		8

ที่มา : บริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน), 2568



## 2.5 มลพิษและการควบคุม

### 2.5.1 มลพิษอากาศ

#### (1) แหล่งกำเนิดมลพิษ

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จะมีการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ส่งผลให้แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฉบับเดิม กล่าวคือ แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการเกิดจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงถ่านหินในหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด ซึ่งโครงการได้จัดให้มีปล่องระบายมลพิษจากหม้อไอน้ำ จำนวน 2 ปล่อง ประกอบด้วย ปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด (SB1) จำนวน 1 ปล่อง และปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด (SB2) จำนวน 1 ปล่อง ซึ่งสารมลพิษทางอากาศที่สำคัญจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงดังกล่าว ได้แก่ ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) และปรอท (Hg) ทั้งนี้จากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดข้างต้น โครงการได้กำหนดให้อัตราการระบายมลพิษอากาศจากปล่องระบายของหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด (SB1) สอดคล้องตามสอดคล้องตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ซึ่งมีความเข้มงวดมากกว่าประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 (ประกาศฯ ฉบับเดิม) โดยอัตราการระบายมลพิษอากาศของโครงการในรายงานฉบับเดิมและภายหลังการเปลี่ยนแปลง แสดงดังตารางที่ 2.5-1

#### (2) การควบคุมมลพิษ

##### 1) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จะมีการติดตั้งระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด ในการดักจับฝุ่นละอองขนาดเล็กหรือเถ้าลอยจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงถ่านหินในหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) และยกเลิกระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ของหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) ทั้ง 2 ชุด กล่าวคือระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดใหม่) ถูกออกแบบให้มีห้องสำหรับแลกเปลี่ยนประจุ จำนวน 4 เซลล์ โดยสลับใช้งานหรือใช้งานพร้อมกัน จำนวน 3 เซลล์ และสำรอง จำนวน 1 เซลล์ มีพื้นที่ผิวของแผ่นเก็บขนาด 70 ตารางเมตร/แผ่น ปริมาตรของอากาศที่สามารถบำบัดได้ เท่ากับ 175,000 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง อัตราส่วนของพื้นที่ผิวของแผ่นเก็บต่ออัตราการไหลก๊าซ (A/G) เท่ากับ 1.5 ตารางเมตร/ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ระบบดังกล่าวสามารถดักจับฝุ่นละอองได้ดีขึ้นกว่าเดิม มีประสิทธิภาพการกำจัดฝุ่นละอองรวมร้อยละ 99.77 (รายการคำนวณระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดใหม่) พร้อมแนบหนังสือรับรองของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม แสดงดังภาคผนวก ค-1 สำหรับประสิทธิภาพการกำจัดฝุ่นละอองของระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) คิดเป็นร้อยละ 99.50 แสดงดังภาคผนวก ค-2)

ตารางที่ 2.5-1  
อัตราการระบายมลพิษอากาศของโครงการ

ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

แหล่งกำเนิด	ตำแหน่งปล่อง (UTM)		ลักษณะปล่อง		ก๊าซร้อน				ความเข้มข้นของสารมลพิษ <sup>2/</sup>				อัตราการระบายมลพิษทางอากาศ			
	N	E	เส้นผ่านศูนย์กลาง (ม.)	ความสูง (ม.)	อุณหภูมิ <sup>1/</sup> (องศาเซลเซียส)	ความเร็ว <sup>1/</sup> (ม./วินาที)	อัตราการไหล (ลบ.ม./วินาที)	อัตราการไหล <sup>2/</sup> (ลบ.ม./วินาที)	TSP (มก./ลบ.ม.)	SO <sub>2</sub> (พีพีเอ็ม)	NO <sub>2</sub> (พีพีเอ็ม)	Hg (มก./ลบ.ม.)	TSP (กรัม/วินาที)	SO <sub>2</sub> (กรัม/วินาที)	NO <sub>2</sub> (กรัม/วินาที)	Hg (กรัม/วินาที)
1. ปล่องระบาย - หม้อไอน้ำ 35 ตัน/ชั่วโมง 2 ชุด <sup>4/</sup> (SB1)	749109	1551431	2.0	50	423	14.4	45.36	31.96	64	288	160	<0.001	2.05	24.09	9.62	0.00003
2. ปล่องระบาย - หม้อไอน้ำ 75 ตัน/ชั่วโมง 2 ชุด <sup>4/</sup> (SB2)	749101	1551392	2.0	50	423	30.9	97.22	68.49	64	288	160	<0.001	4.38	51.63	20.62	0.0001
มาตรฐาน <sup>3/</sup>									80	360	200	-	-	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม									-	-	-	-	6.43	75.72	30.24	0.0001

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ที่สภาวะจริง  
<sup>2/</sup> ที่ 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ในการเผาไหม้ร้อยละ 7  
<sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553  
<sup>4/</sup> หม้อไอน้ำ 35 ตัน/ชั่วโมง ทั้ง 2 ชุด ระบายออกปล่อง SB1 และหม้อไอน้ำ 75 ตัน/ชั่วโมง ทั้ง 2 ชุด ระบายออกปล่อง SB2  
ที่มา : บริษัท ยูโนเด็ค เปเปอร์ จำกัด (มหาชน), 2558



ทั้งนี้ ในกรณีเดินระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) จำนวน 3 เซลล์ และในกรณีลดปริมาณแรงดันไฟฟ้าเพื่อเดินระบบพร้อมกัน จำนวน 4 เซลล์ ประสิทธิภาพการกำจัดฝุ่นละอองยังคงไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม โดยระบบดังกล่าวยังสามารถควบคุมอัตราการระบายฝุ่นละอองจากปล่องของหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) ให้สอดคล้องตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ซึ่งมีความเข้มงวดกว่าประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 (ประกาศฯ ฉบับเดิม) กล่าวคือ มาตรฐานกำหนดความเข้มข้นของฝุ่นละอองไม่เกิน 80 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อย่างไรก็ตาม โครงการจะควบคุมให้ต่ำกว่าค่ามาตรฐานโดยควบคุมค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง 45 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร (จากเดิมควบคุมค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองที่ 64 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร)

อย่างไรก็ตาม หากเซลล์ใดเซลล์หนึ่งของระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) เกิดเหตุขัดข้อง โครงการจะดำเนินการตามแผนงานและแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าสัญญาณเตือนจาก CEMs เพื่อควบคุมมิให้ค่าการระบายมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าที่ควบคุมตลอดระยะเวลาดำเนินงาน โดยกำหนดค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติจาก CEMs ดังนี้

- สัญญาณเตือนกำหนดไว้ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม เมื่อเกิดสัญญาณเตือนจาก CEMs ให้ปฏิบัติดังนี้
  - ควบคุมสถานะภายในห้องเผาไหม้โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถปรับอัตราการป้อนเชื้อเพลิงและปริมาณอากาศให้เกิดกระบวนการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์
  - เพิ่มกำลังของระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ให้สามารถจ่ายประจุไฟฟ้าสถิตมากขึ้น เพื่อให้สามารถดักจับฝุ่นให้มากขึ้น
  - กรณีที่ยังไม่สามารถทำให้ค่าการระบายสารมลพิษลดลงได้ภายใน 1 ชั่วโมงทางโครงการจะทำการลดกำลังการผลิตของหม้อไอน้ำลง (จ่ายไอน้ำน้อยลง) เพื่อให้ปริมาณการเผาไหม้ลดลง
- สัญญาณเตือนสูงสุดกำหนดไว้ที่ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High Alarm) เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องพิจารณาสถานการณ์ว่าหากมีแนวโน้มไม่สามารถดำเนินการแก้ไขได้ จะทำการแจ้งผู้บริหารเพื่อพิจารณาหยุดเดินเครื่อง (Shut Down) และทำการแก้ไขต่อไป



## 2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>)

ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โครงการควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้หินปูนผสมกับถ่านหินก่อนส่งเข้าไปเผาในห้อยเผาไหม้ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ ยังคงใช้หินปูนผสมกับถ่านหินตามอัตราส่วนที่เหมาะสมก่อนส่งเข้าไปเผาในห้อยเผาไหม้เพื่อควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงถ่านหินในหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) โดยมีประสิทธิภาพการกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ร้อยละ 85 และควบคุมอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ให้สอดคล้องตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ซึ่งมีความเข้มงวดมากกว่าประกาศฯ ฉบับเดิม กล่าวคือ ควบคุมค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากเดิมไม่เกิน 288 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร เป็นไม่เกิน 135 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร

## 3) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>)

ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โครงการควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยควบคุมจากอุณหภูมิการเผาไหม้ในห้อยเผาไหม้ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ยังคงควบคุมจากอุณหภูมิการเผาไหม้ในห้อยเผาไหม้ของหม้อไอน้ำแบบฟลูอิดไธเซเบดหมุนเวียนอยู่ในช่วง 850 - 950 องศาเซลเซียส เพื่อลดการเกิด Thermal- NO<sub>x</sub> ซึ่งเกิดจากปฏิกิริยาออกซิเดชันระหว่างโมเลกุลของออกซิเจนกับโมเลกุลของไนโตรเจนที่อุณหภูมิการเผาไหม้สูง (>1500 องศาเซลเซียส) ทั้งนี้ โครงการควบคุมค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ไม่เกิน 160 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร สอดคล้องตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

ทั้งนี้ เมื่อปีพ.ศ. 2563 ที่ผ่านมา โครงการได้ทำหนังสือขอเปลี่ยนแปลงมาตรการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อขอยกเลิกมาตรการฯ เรื่องการติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs) สำหรับตรวจวัดปรอทที่ปล่องระบายของหม้อไอน้ำขนาด 35 และ 75 ตัน/ชั่วโมง โดยหนังสือตอบกลับจาก กกพ. เลขที่ สกพ 5502/11664 ลงวันที่ 5 ตุลาคม พ.ศ. 2563 (อ้างถึงภาคผนวก ก-5) มีความเห็นว่า “การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการข้างต้น เข้าข่ายเป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ในการนี้ สำนักงาน กกพ. จึงขอจัดส่งเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป” ต่อมา สผ. ได้นำเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าวเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ในการประชุมครั้งที่ 47/2563 เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 (อ้างถึงหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/15650 ลงวันที่



26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 อ้างถึงภาคผนวก ก-7) ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบกรณีการยกเลิกการติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) สำหรับตรวจวัดปรอทที่ปล่องระบายของหม้อไอน้ำขนาด 35 และ 75 ตัน/ชั่วโมง โดยให้ตรวจวัดปรอทจากปล่อง ปีละ 2 ครั้ง แทน ปัจจุบันโครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่อง โดยมีดัชนีที่ตรวจวัด ประกอบด้วย (1) ความทึบแสงหรือฝุ่นละออง (2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) (3) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$ ) (4) ก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ ( $\text{CO}$ ) (5) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) (6) อุณหภูมิ และ (7) อัตราการไหล รวมทั้งกำหนดค่าการเตือนสัญญาณความผิดปกติของผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นมลพิษทางอากาศ จัดทำแผนงานและแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าสัญญาณเตือนจาก CEMS เพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าที่ควบคุมตลอดระยะเวลาดำเนินงาน พร้อมทั้งจัดให้มีระบบรองรับการเชื่อมโยงข้อมูลอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องมายังสำนักงาน กกพ. ทั้งนี้ วิธีการ และเงื่อนไข การดำเนินการให้เป็นไปตามที่ กกพ. ประกาศกำหนด

## 2.5.2 น้ำเสียและการจัดการ

การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการมีแผนที่จะติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ส่งผลให้มีน้ำเสียเกิดขึ้นในระยะก่อสร้างและระยะรื้อถอน อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ไม่ส่งผลกระทบต่อรายละเอียดน้ำเสียและการจัดการในระยะดำเนินการในรายงานฯ ฉบับเดิม กล่าวคือโครงการคาดว่าจะมีน้ำเสียในระยะก่อสร้าง และระยะรื้อถอน สูงสุดประมาณ 14.20 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของคนงาน และน้ำเสียจากกิจกรรมก่อสร้าง รายละเอียดดังนี้

(1) น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของคนงาน ลักษณะการทำงานของคนงานเป็นการทำงานแบบไปเช้า-เย็นกลับ น้ำเสียที่เกิดขึ้นเป็นน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของคนงานในระหว่างกิจกรรมก่อสร้างในแต่ละวัน คาดว่าจะมีปริมาณ 4.20 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ปริมาณน้ำเสียคิดร้อยละ 80 ของปริมาณน้ำใช้) โดยโครงการจะจัดสรรห้องส้วมของโรงงานปัจจุบันให้เพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้าง

(2) น้ำเสียจากการก่อสร้าง เช่น น้ำที่ใช้บ่มคอนกรีต น้ำชะล้างเครื่องมือและอุปกรณ์ก่อสร้าง เป็นต้น คาดว่าจะมีปริมาณน้ำเสียส่วนนี้สูงสุด 10 ลูกบาศก์เมตร/วัน สำหรับน้ำที่ใช้บ่มคอนกรีตอาจมีปริมาณตะกอนปะปนอยู่บ้างแต่ไม่มากนัก โครงการกำหนดให้บริษัทรับเหมาก่อสร้างจัดทำทางระบายน้ำชั่วคราวไว้แนวเดียวกับบริเวณที่จะสร้างทางระบายน้ำถาวร เพื่อรวบรวมน้ำเสียดังกล่าวลงสู่บ่อดักตะกอนบริเวณพื้นที่ก่อสร้างโครงการ ก่อนระบายน้ำฝนลงสู่รางระบายน้ำฝนของโครงการต่อไป



### 2.5.3 ขอบเสียและการจัดการ

การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการมีแผนที่จะติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ส่งผลให้มีของเสียในระยะก่อสร้างและระยะรื้อถอนอย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ไม่ส่งผลกระทบต่อรายละเอียดของเสียและการจัดการในระยะดำเนินการในรายงานฉบับเดิม กล่าวคือโครงการคาดว่าจะมีของเสียในระยะก่อสร้างและระยะรื้อถอนสูงสุด 1.146 ตัน/วัน แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ ขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน และขยะมูลฝอยที่เกิดจากกิจกรรมการก่อสร้างและการรื้อถอนของโครงการ รายละเอียดดังนี้

(1) ขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน โครงการคาดว่าจะใช้พนักงานสูงสุด (บางช่วง) ในระยะก่อสร้าง จำนวน 50 คน และในระยะรื้อถอน จำนวน 20 คน โดยอัตราการเกิดขยะมูลฝอย 0.8 กิโลกรัม/คน-วัน คิดเป็นปริมาณขยะมูลฝอย 0.056 ตัน/วัน โดยขยะมูลฝอยปริมาณดังกล่าวจะประกอบด้วย เศษอาหาร ขวด กระจก ถังพลาสติก เป็นต้น สำหรับการจัดการขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นโครงการกำหนดให้บริษัทรับเหมาต้องจัดให้มีภาชนะรองรับของเสียที่เกิดจากพนักงานที่มีฝาปิดมิดชิดตั้งกระจายอยู่ในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ จัดให้มีพนักงานที่รับผิดชอบในการเก็บรวบรวมกากของเสีย/ขยะมูลฝอยให้เป็นระเบียบ

(2) ขยะมูลฝอยที่เกิดจากกิจกรรมการก่อสร้างและการรื้อถอนของโครงการ ส่วนใหญ่จะเป็นของเสียพวกเศษไม้ เศษบรรจุภัณฑ์ และเศษปูน ทั้งนี้ เมื่ออ้างอิงข้อมูลจากแนวทางปฏิบัติในการจัดการของเสียจากการก่อสร้างและรื้อถอนกรมควบคุมมลพิษ (2563) ที่ระบุว่า มีของเสียที่เกิดจากกิจกรรมก่อสร้างเฉลี่ย 30.47 กิโลกรัมต่อตารางเมตร คาดว่ามีปริมาณของเสียที่เกิดจากการก่อสร้างและการรื้อถอนของโครงการโดยรวมประมาณ 107.25 ตัน หรือเฉลี่ย 1.09 ตัน/วัน (พื้นที่ก่อสร้างหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด ขนาดประมาณ 1,640 ตารางเมตร พื้นที่รื้อถอนหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ขนาดประมาณ 1,880 ตารางเมตร โดยใช้เวลาก่อสร้างประมาณ 12 เดือน และรื้อถอนประมาณ 2 เดือน) ทั้งนี้ โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาต้องจัดให้มีพื้นที่กองเก็บเศษวัสดุก่อสร้างที่ไม่ใช้แล้วอย่างเป็นสัดส่วน และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการเข้ามาเก็บขนของเสียเพื่อนำไปกำจัดต่อไป กรณีกิจกรรมการรื้อถอนมีของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดอย่างถูกต้อง และกำหนดวิธีปฏิบัติงานเรื่องการแยกทิ้งขยะหรือของเสียอันตราย และอบรมให้พนักงานที่เกี่ยวข้องทราบห้ามทิ้งมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้งและแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่รื้อถอน



## 2.6 การดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

การดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ โครงการจะเลือกใช้การประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสื่อสารและการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รวมถึงการดำเนินงานในด้านต่างๆ ของโครงการ ให้ประชาชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการได้รับรู้ และสามารถเข้าร่วมแสดงความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการประเมินผลกระทบในด้านต่างๆ เพื่อนำไปสู่การปรับปรุงการดำเนินงานของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

### 2.6.1 วัตถุประสงค์

เพื่อประชาสัมพันธ์และนำเสนอข้อมูลรายละเอียดโครงการ ประเด็นการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เพิ่มเติมครั้งนี้ เพื่อลดและบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงของโครงการ ซึ่งครอบคลุมทั้งในระยะก่อสร้าง ระยะรื้อถอน และระยะดำเนินการ ให้ประชาชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องได้รับทราบ

### 2.6.2 รูปแบบการประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รูปแบบการดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนในขั้นตอนการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการมีแผนดำเนินการประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการผ่านการประชุมคณะกรรมการติดตามการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2568 ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2568 โดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วยตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ และตัวแทนจากโครงการ (แสดงดังตารางที่ 2.6.2-1) สำหรับเนื้อหาของการประชาสัมพันธ์ครอบคลุมข้อมูลรายละเอียดโครงการ ประเด็นการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการที่เกี่ยวข้อง ภายหลังการนำเสนอข้อมูลเสร็จสิ้น ทางโครงการจะได้เปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมประชุมได้แสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะ เพื่อนำไปปรับปรุงการดำเนินงานของโครงการ ทั้งนี้ ผลการจัดประชุมคณะกรรมการติดตามการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจะนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน (โรงไฟฟ้าในโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์) ระยะดำเนินการ ฉบับเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2568 ต่อไป

**ตารางที่ 2.6.2-1**  
**คณะกรรมการติดตามการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม**

ลำดับ	หน่วยงาน	จำนวนผู้เข้าร่วม (คน)
1.	ตัวแทนภาคประชาชน จากชุมชน/หมู่บ้านในเขตการปกครองที่เป็นที่ตั้งโครงการและพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ	18
1.1	ตัวแทนประชาชนตำบลวัดโบสถ์	3
1.2	ตัวแทนประชาชนตำบลรอบเมือง	3
1.3	ตัวแทนประชาชนตำบลบางเดชะ	3
1.4	ตัวแทนประชาชนตำบลบางพลวง	3
1.5	ตัวแทนประชาชนตำบลท่าเรือ	3
1.6	ตัวแทนประชาชนตำบลปากพลี	3
2.	ตัวแทนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	15
2.1	ตัวแทนจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในเขตพื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	6
	(1) ผู้แทนจากองค์การบริหารส่วนตำบลวัดโบสถ์	1
	(2) ผู้แทนจากองค์การบริหารส่วนตำบลรอบเมือง	1
	(3) ผู้แทนจากองค์การบริหารส่วนตำบลบางพลวง	1
	(4) ผู้แทนจากองค์การบริหารส่วนตำบลบางเดชะ	1
	(5) ผู้แทนจากองค์การบริหารส่วนตำบลปากพลี	1
	(6) ผู้แทนจากองค์การบริหารส่วนตำบลท่าเรือ	1
2.2	ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	9
	(1) ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดปราจีนบุรี	1
	(2) ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดนครนายก	1
	(3) ผู้แทนจากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดปราจีนบุรี	1
	(4) ผู้แทนจากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดนครนายก	1

**ตารางที่ 2.6.2-1 (ต่อ)**  
**คณะกรรมการติดตามการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม**

ลำดับ	หน่วยงาน	จำนวนผู้เข้าร่วม (คน)
	(5) ผู้แทนจากที่ว่าการอำเภอเมืองปราจีนบุรี	1
	(6) ผู้แทนจากที่ว่าการอำเภอบ้านสร้าง	1
	(7) ผู้แทนจากที่ว่าการอำเภอปากพลี	1
	(8) ผู้แทนจากหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่	1
	(9) ผู้แทนจากสถาบันการศึกษาในพื้นที่	1
3.	ตัวแทนจากโครงการ	2
3.1	ผู้จัดการโรงงาน	1
3.2	ผู้จัดการฝ่ายประชาสัมพันธ์/บุคคล	1
<b>รวมจำนวนคณะกรรมการติดตามการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม</b>		<b>35</b>

ที่มา : บริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน), 2568