

1. ความเป็นมาของโครงการและสถานภาพของโครงการปัจจุบัน

จากการตรวจสอบความเป็นมาในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ผ่านมา พบว่า โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน (โรงไฟฟ้าในโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์) (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ของบริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน) (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทฯ”) ตั้งอยู่ภายในขอบเขตของโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ของบริษัทเดียวกัน โดยโครงการตั้งอยู่เลขที่ 61 หมู่ 8 ตำบลวัดโบสถ์ อำเภอเมืองปราจีนบุรี จังหวัดปราจีนบุรี บริษัทฯ ได้รับการอนุญาตประกอบกิจการผลิตกระดาษคราฟท์ที่ไม่มีการผลิตเยื่อกระดาษ เมื่อปี พ.ศ. 2538 ตามทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-38(2)-1/35 ปจ และเริ่มดำเนินการหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้า (กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด 9.5 เมกะวัตต์) โดยติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ขนาด 7.5 เมกะวัตต์ และ 2 เมกะวัตต์ อย่างละ 1 ชุด

เมื่อปี พ.ศ. 2547 ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการผลิตกระแสพลังงานไฟฟ้าใช้เฉพาะในโรงงานโดยไม่มีการจำหน่าย ตามใบอนุญาตขยายโรงงาน ครั้งที่ 2 ที่ (สบ.) 03-673/2547 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม โดยเงื่อนไขของการใบอนุญาตขยายโรงงาน ครั้งที่ 2 ระบุว่า “บริษัทฯ ผลิตกระแสไฟฟ้าเกินความต้องการสามารถจำหน่ายให้บุคคลภายนอกได้ เพื่อประโยชน์ในการใช้ทรัพยากรธรรมชาติของประเทศให้เกิดประโยชน์สูงสุด”

ต่อมาบริษัทฯ มีความประสงค์ที่จะขยายกำลังการผลิต (กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นจาก 9.5 เมกะวัตต์ เป็น 33.5 เมกะวัตต์) โดยจะมีการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ขนาด 12 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด เพิ่มเติม โดยไอน้ำและไฟฟ้าที่โครงการผลิตได้ส่วนหนึ่งจะถูกใช้ภายในพื้นที่โครงการและใช้ในกระบวนการผลิตกระดาษคราฟท์ของบริษัทฯ และส่วนที่เหลือจะถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยโครงการได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับแรก (โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่มีกำลังการผลิตติดตั้งตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป) และผ่านการเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานฯ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อเดือนมีนาคม พ.ศ. 2558 (อ้างอิงหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/3921 พร้อมทั้งได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงถ่านหิน ขนาดกำลังการผลิตรวม 21.5 เมกะวัตต์ ตามใบอนุญาตขยายโรงงาน ครั้งที่ 4 ที่ (กร.2)(กร.2)03-278/2561 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-1(2)/61-267 จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

และในปี พ.ศ. 2563 บริษัทฯ ขอยกเลิกมาตรการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เรื่อง การติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMS) สำหรับตรวจวัดปรอทที่ปล่องระบายของหม้อไอน้ำขนาด 35 และ 75 ตัน/ชั่วโมง โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีความเห็นว่า “การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการข้างต้น เข้าข่ายเป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ในการนี้ สำนักงาน กกพ. จึงขอนำส่งเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป” (อ้างถึงหนังสือเลขที่ สกพ 5502/11664 ลงวันที่ 5 ตุลาคม พ.ศ. 2563) ต่อมา สผ. ได้นำเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าวเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ 47/2563 เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 (อ้างถึงหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/15650 ลงวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563) ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบกรณีการยกเลิกการติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) สำหรับตรวจวัดปรอทที่ปล่องระบายของหม้อไอน้ำขนาด 35 และ 75 ตัน/ชั่วโมง โดยให้ตรวจวัดปรอทจากปล่อง ปีละ 2 ครั้ง แทน

ปัจจุบันโครงการมีการติดตั้งและดำเนินการในส่วนที่ได้รับเห็นชอบในรายงานฯ ฉบับเดิม พ.ศ. 2558 เรียบร้อยแล้ว กล่าวคือ โครงการมีการติดตั้งและเดินเครื่องหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1 และชุดที่ 2 และหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1 เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ขนาด 7.5 เมกะวัตต์ ขนาด 2 เมกะวัตต์ และขนาด 12 เมกะวัตต์ อย่างละจำนวน 1 ชุด พร้อมทั้ง หน่วยสนับสนุนการผลิต ระบบเสริมการผลิต และระบบสาธารณูปโภคเรียบร้อยแล้ว ยกเว้นในส่วนของหม้อไอน้ำขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2 และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ขนาด 12 เมกะวัตต์ ชุดที่ 2 และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 4 สำหรับหม้อไอน้ำขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ที่ได้รับเห็นชอบในรายงานฯ ฉบับเดิม พ.ศ. 2558 โครงการยังไม่ได้ดำเนินการติดตั้งแต่อย่างใด

2. เหตุผลและความจำเป็นในการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โครงการได้เริ่มเดินหม้อไอน้ำขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1 และชุดที่ 2 ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547 (อ้างถึงใบอนุญาตขยายโรงงาน ครั้งที่ 2 ที่ (สบ.) 03-673/2547 ในภาคผนวก ก-2) และมีการใช้งานมาเป็นระยะเวลานานอย่างต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน ส่งผลให้ประสิทธิภาพการทำงานของหม้อไอน้ำลดลงจากการออกแบบ ดังนั้นโครงการจึงมีแผนที่จะติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด (ชุดเดิม) โดยยังคงใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ขนาด 7.5 เมกะวัตต์ และ 2 เมกะวัตต์ (ชุดเดิม) การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้จะไม่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตและกำลังการผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำของโครงการแต่อย่างใด รวมทั้งไม่ทำให้ขอบเขตและขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม สำหรับประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลงมีรายละเอียดดังนี้

(1) การติดตั้งหม้อไอน้ำแบบฟลูอิดซ์เบดหมุนเวียน (Circulating Fluidized Bed; CFB) ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำแบบฟลูอิดซ์เบดหมุนเวียน (CFB) ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด

โครงการจะขอติดตั้งหม้อไอน้ำแบบฟลูอิดซ์เบดหมุนเวียน (CFB) ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการ และทดแทนการใช้งานหม้อไอน้ำ แบบฟลูอิดซ์เบดหมุนเวียน (CFB) ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด ที่มีการใช้งานมาเป็นระยะเวลานาน โดยโครงการเลือกใช้เทคโนโลยีการผลิตไอน้ำชนิดเดิมที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน เนื่องจากมีความเชี่ยวชาญในการเดินระบบ รวมไปถึงความเชี่ยวชาญในการซ่อมบำรุง/ดูแลระบบ การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวจะไม่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตและกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการแต่อย่างใด

(2) การติดตั้งระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator; ESP) (ชุดใหม่) สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และยกเลิกระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด

โครงการจะขอติดตั้งระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดใหม่) สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด ทดแทนการใช้ระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 1 และชุดที่ 2 (ชุดเดิม) ซึ่งระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ชุดใหม่) ถูกออกแบบให้มีประสิทธิภาพการกำจัดฝุ่นละออง คิดเป็นร้อยละ 99.77 (อ้างอิงจากรายละเอียดการออกแบบหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง) กล่าวคือ สามารถบำบัดมลพิษทางคุณภาพอากาศได้ดีขึ้นกว่าเดิม (ประสิทธิภาพการกำจัดฝุ่นละอองของ ESP (ชุดเดิม) คิดเป็นร้อยละ 99.50) อีกทั้ง ระบบดังกล่าวต้องสามารถควบคุมอัตราการระบายนมลพิษทางอากาศจากปล่องของหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง ให้สอดคล้องตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 (มาตรฐานกำหนดความเข้มข้นของฝุ่นละอองไม่เกิน 50 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร) ซึ่งมีความเข้มงวด

มากกว่าประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 (ประกาศฯ ฉบับเดิม) (มาตรฐานกำหนดความเข้มข้นของฝุ่นละอองไม่เกิน 80 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร) อย่างไรก็ตาม โครงการจะให้ต่ำกว่าค่ามาตรฐานโดยควบคุมค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง 45 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร (จากเดิมควบคุมค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองที่ 64 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร) โดยมลพิษทางอากาศจากหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง ภายหลังการบำบัดจะระบายออกที่ปล่องของหม้อไอน้ำ SB1 ที่มีอยู่เดิม การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวจึงไม่มีการเปลี่ยนแปลงความสูงขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางภายใน และตำแหน่งของปล่องระบายอากาศแต่อย่างใด (ไม่เปลี่ยนแปลงตำแหน่งแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ)

(3) ปรับปรุงข้อมูลสัดส่วนการใช้ที่ดินและแผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดินให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้

การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้เป็นการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของโครงการและยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด ส่งผลให้ข้อมูลสัดส่วนการใช้ที่ดินในส่วนของพื้นที่อาคารหม้อไอน้ำอาคารควบคุม พื้นที่ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ ESP และปล่องระบาย พื้นที่ถนนและพื้นที่ว่างรอการพัฒนา และแผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดินเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม ดังนั้น โครงการจึงขอปรับปรุงข้อมูลสัดส่วนการใช้ที่ดินและแผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดินเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ ทั้งนี้ การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวยังคงอยู่ภายในขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการเดิม และไม่ส่งผลให้ขนาดและสัดส่วนของพื้นที่สีเขียวของโครงการลดน้อยลงจากที่เสนอไว้ในรายงานฯ ฉบับเดิม อีกทั้ง โครงการได้ออกแบบให้การก่อสร้างหม้อไอน้ำ และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) สอดคล้องตามพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 พระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

จากเหตุผลข้างต้นโครงการจึงมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการบางส่วนเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานฯ ที่ได้รับเห็นชอบฉบับล่าสุด ระบุว่า “ในกรณีที่ บริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน) มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ได้เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัท ยูไนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน) แจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้

- 1) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

2) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ”

ทั้งนี้ โครงการจึงได้ยื่นรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดฯ ไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาต เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2567 ที่ผ่านมา โดย กกพ. มีความเห็นว่าการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าวส่งผลกระทบต่อรายละเอียดโครงการที่ได้ประเมินไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน (โรงไฟฟ้าในโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์) ของบริษัท ยูโนเด็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน) ตามเลขที่ ทส 1009.7/3921 ลงวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2558 เห็นสมควรต้องนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานตามขั้นตอนต่อไป (อ้างถึงรายละเอียดในหัวข้อ 1.1 ข้างต้น)

ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงมอบหมายให้บริษัท กรีนเนอร์ คอนซัลแทนท์ จำกัด (ต่อไปจะเรียกว่า “บริษัท ที่ปรึกษา” แทน) เป็นผู้ศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน (โรงไฟฟ้าในโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์) (ครั้งที่ 2) (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดฯ”) เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาต พิจารณาให้ความเห็นก่อนดำเนินการในส่วนที่ขอเปลี่ยนแปลงต่อไป

3. วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดฯ

การศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน (โรงไฟฟ้าในโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์) มีวัตถุประสงค์ของการศึกษา ดังนี้

(1) เพื่อศึกษารายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลงไปจากที่เคยนำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเดิม รวมทั้งศึกษาผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านมาของโครงการปัจจุบัน

(2) เพื่อประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและจากประเด็นที่เกี่ยวข้อง

(3) เพื่อทบทวนหรือเพิ่มเติมมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับรายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลงไป

(4) เพื่อเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน (โรงไฟฟ้าในโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์) (ครั้งที่ 1) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณาให้ความเห็นก่อนดำเนินการในส่วนที่ขอเปลี่ยนแปลงต่อไป

4. รายละเอียดโครงการ

4.1 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 (ในรายงานฯ ฉบับหลัก) และสัดส่วนการจัดสรรพื้นที่เพื่อใช้ประโยชน์ในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เปรียบเทียบระหว่างรายงานฯ ฉบับเดิมกับภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ แสดงดังตารางที่ 2.2-1 (ในรายงานฯ ฉบับหลัก)

(1) พื้นที่ส่วนการผลิต/สนับสนุนการผลิต

เป็นพื้นที่ที่ถูกจัดสรรไว้ติดตั้งอุปกรณ์/เครื่องจักรที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้า และสนับสนุนการผลิต ประกอบด้วย พื้นที่อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้า สำหรับติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Generator) พื้นที่อาคารหม้อไอน้ำและอาคารควบคุม พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) และปล่องระบาย ซึ่งจากข้อมูลในรายงานฯ ฉบับเดิม 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) ซึ่งจากข้อมูลในรายงานฯ ฉบับเดิม มีสัดส่วนพื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค 2.99 ไร่ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.81 ของพื้นที่โครงการ โดยการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภคยังคงไม่เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม

(3) พื้นที่ถนนและพื้นที่วางรอกการพัฒนา

เป็นพื้นที่ที่ถูกจัดสรรให้เป็นถนนเพื่อใช้สัญจรภายในพื้นที่โครงการ และพื้นที่วางรอกการพัฒนา ซึ่งจากข้อมูลในรายงานฯ ฉบับเดิม 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

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) แต่ระบบรวบรวมน้ำฝนบริเวณรอบอาคารหม้อไอน้ำปัจจุบัน ความกว้าง 24 นิ้ว ความชัน 1:200 เมตร ยังคงครอบคลุมพื้นที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ (ชุดใหม่) แสดงดังรูปที่ 2.2-2 (ในรายงานฯ ฉบับหลัก)

นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาความสอดคล้องของการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการกับกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดปราจีนบุรี พ.ศ. 2555 แสดงดังรูปที่ 2.2-3 (ในรายงานฯ ฉบับหลัก) และกฎกระทรวงให้ใช้บังคับ ผังเมืองรวมจังหวัดปราจีนบุรี (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2558 พบว่า พื้นที่ตั้งของโครงการมีการใช้ประโยชน์สอดคล้องกับข้อกำหนดของผังเมืองที่ประกาศไว้โดยกรมโยธาธิการและผังเมืองของจังหวัดปราจีนบุรี พ.ศ. 2555 และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2558 กล่าวคือ บริเวณพื้นที่โครงการตั้งอยู่ในบริเวณเขตพื้นที่สีชาวมีกรอบและเส้นทแยงสีเขียว ซึ่งเป็นที่ดินประเภทอนุรักษ์ชนบทและเกษตรกรรม ในที่ดินหมายเลข 5.8 ที่ดินประเภทนี้ให้ใช้ประโยชน์ที่ดินเพื่อเกษตรกรรมหรือเกี่ยวข้องกับเกษตรกรรม สถาบันการศึกษา สถาบันศาสนา สถาบันราชการ การสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ และการอนุรักษ์และรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม สำหรับการให้ใช้ประโยชน์ที่ดินเพื่อกิจการอื่น ให้ดำเนินการหรือประกอบกิจการได้ในอาคารที่ไม่ใช่อาคารสูงหรืออาคารขนาดใหญ่พิเศษ ที่ดินประเภทนี้ ห้ามใช้ประโยชน์ที่ดินเพื่อโรงงานทุกจำพวกตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน เว้นแต่โรงงานตามประเภท ชนิดและจำพวกที่กำหนดให้ดำเนินการได้ตามบัญชีท้ายกฎกระทรวงนี้ และโรงงานบำบัดน้ำเสียรวมของชุมชน

เนื่องด้วยบริษัทฯ ได้จัดตั้งโรงงานลำดับที่ 38 (2) ผลิตรถยนต์ไฟฟ้าที่ไม่มีการผลิตเชื้อเพลิง เมื่อปี พ.ศ. 2538 และจัดตั้งโรงงานลำดับที่ 88 ผลิตรถยนต์ไฟฟ้า เมื่อปี พ.ศ. 2547 ตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน ซึ่งการประกอบกิจการโรงงานดังกล่าวไม่เข้าข่ายเป็นโรงงานตามประเภท ชนิดและจำพวกที่กำหนดให้ ดำเนินการได้ตามบัญชีท้ายกฎกระทรวงนี้ แต่เนื่องจากบริษัทฯ ได้รับอนุญาตประกอบกิจการโรงงานก่อนวันที่ กฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดปทุมธานี พ.ศ. 2555 และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2558 จะมีผลบังคับใช้ การประกอบกิจการจึงไม่ขัดแย้งกับข้อกำหนดการใช้ประโยชน์ของกฎกระทรวงดังกล่าว

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

5.2 เครื่องจักรและอุปกรณ์และกระบวนการผลิต

5.2.1 เครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จะมีการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด และระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ชุดที่ 1 (ชุดใหม่) จำนวน 1 ชุด บริเวณพื้นที่ว่างของ โครงการ และยกเลิกหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเดิม) จำนวน 2 ชุด พร้อมระบบดักฝุ่นละอองแบบ ไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) ส่งผลให้จำนวนหม้อไอน้ำของโครงการลดลงจากเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักที่ใช้ใน กระบวนการผลิตลดลงจากรายงานฯ ฉบับเดิม (เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในรายงานฯ ฉบับเดิม และภายหลังการ เปลี่ยนแปลงแสดงดังตารางที่ 2.3.1-1 (ในรายงานฯ ฉบับหลัก) และเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักของโครงการใน ปัจจุบัน แสดงดังรูปถ่ายที่ 2.3.1-1 (ในรายงานฯ ฉบับหลัก)) มีรายละเอียดเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักดังนี้

(1) หม้อไอน้ำ (Boiler) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ ส่งผลให้หม้อไอน้ำของ โครงการลดลงจาก 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 (ในรายงานฯ ฉบับหลัก) และเอกสารการออกแบบหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง แสดงดังภาคผนวก ข) และหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด เทคโนโลยีหม้อ ไอน้ำเป็นแบบฟลูอิโดซ์เบดหมุนเวียน (Circulating Fluidized Bed; CFB) อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันโครงการยัง ไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างหม้อไอน้ำ 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 ตามที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานฉบับเดิม พ.ศ. 2558

(3) ระบบหล่อเย็น (Cooling System) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ ไม่ส่งผลให้การติดตั้งระบบหล่อเย็นเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม กล่าวคือ โครงการยังคงมีการติดตั้งระบบหล่อเย็น จำนวน 2 ชุด ประกอบด้วย ระบบหล่อเย็น ชุดที่ 1 น้ำหมุนเวียน 60,480 ลูกบาศก์เมตร/วัน และระบบหล่อเย็น ชุดที่ 2 น้ำหมุนเวียน 120,600 ลบ.ม./วัน

(4) ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator; ESP) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ 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 และระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) ชุดที่ 3 สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2 อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันโครงการยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) ชุดที่ 3 สำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ชุดที่ 2 ตามที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการฯ ฉบับเดิม พ.ศ. 2558

(5) ปล่องระบายมลพิษ (Stack) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ ไม่ส่งผลให้การติดตั้งปล่องระบายมลพิษเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม (เปรียบเทียบลักษณะทางกายภาพของปล่องระบายมลพิษสำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (ชุดเก่า) และสำหรับหม้อไอน้ำ ขนาด 70 ตัน/ชั่วโมง (ชุดใหม่) แสดงดัง **ตารางที่ 2.3.1-3** (ในรายงานฯ ฉบับหลัก) 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) ในการเผาไหม้ร้อยละ 7 สำหรับมลพิษจากหม้อไอน้ำ ขนาด 75 ตัน/ชั่วโมง ทั้ง 2 ชุด จะระบายออกทางปล่อง SB2 ตั้งอยู่บริเวณ 47P 749103N 1551423E มีความสูง 50 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 2.0 เมตร

5.2.2 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 แต่อย่างใด กล่าวคือ ถ่านหินบิทูมินัสจากอาคารเก็บเชื้อเพลิงจะถูกบดให้มีขนาดที่เหมาะสมและลำเลียงผ่านสายพานระบบปิดเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำพร้อมกับอากาศ เพื่อใช้ในการเผาไหม้เกิดการผสมผสานกันระหว่างชั้นตัวกลาง (Bed Material) อนุภาคเชื้อเพลิงจะเคลื่อนที่กระจายลอยตัวคล้ายน้ำเดือด หรือที่เรียกว่า สภาพฟลูอิดเซชัน จากนั้นความร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงในห้องเผาไหม้หม้อไอน้ำจะส่งไปแลกเปลี่ยนความร้อนกับน้ำปราศจากแร่ธาตุที่บรรจุอยู่ในท่อผนังเตาจนมีอุณหภูมิสูงขึ้นและเกิดการไหลเวียนพร้อมกับการถ่ายเทความร้อนของน้ำที่อยู่ในท่อจะมีอุณหภูมิสูงขึ้นเรื่อยๆ จนกลายเป็นไอน้ำไหลเข้าสู่เครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Steam Drum) เพื่อแยกเอาไอน้ำออก ไอน้ำจะไหลเข้าสู่แผงท่อไอน้ำเพื่อรับความร้อนจากก๊าซร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงอีกครั้ง จนไอน้ำมีอุณหภูมิและความดันตามที่กำหนดและไหลออกจากหม้อไอน้ำผ่านไปยังท่อไอน้ำเพื่อเข้าสู่กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไป

ไอน้ำที่ผลิตได้จากหม้อไอน้ำจะถูกส่งไปที่กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ที่มีเพลลาเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเกิดเป็นกระแสไฟฟ้า สำหรับไอน้ำบางส่วนจะถูกส่งให้กับโรงงานผลิตกระดาษคราฟท์ของบริษัทฯ เพื่อนำไปใช้ในกระบวนการผลิตกระดาษ และส่วนไอน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วจะถูกนำไปควบแน่นด้วยระบบหล่อเย็นจนกลายเป็นน้ำคอนเดนเสทหมุนเวียนกลับมาใช้ในหม้อไอน้ำอีกครั้ง

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

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

5.3 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

5.3.1 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) (ในรายงานฯ ฉบับหลัก)

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

5.3.2 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 กล่าวคือโครงการคาดว่าจะใช้ระยะเวลาในก่อสร้างและรื้อถอนประมาณ 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 แสดงดัง **ตารางที่ 2.4.2-1** (ในรายงานฯ ฉบับเดิม)

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 ยูโนเต็ด เปเปอร์ จำกัด (มหาชน), 2568

5.4 มลพิษและการควบคุม

5.4.1 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) ส่งผลให้แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ ฉบับเดิม 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 (SO_2) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (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) โดยอัตราการระบายมลพิษอากาศของโครงการในรายงานฯ ฉบับเดิมและภายหลังการเปลี่ยนแปลง แสดงดัง **ตารางที่ 2.5-1** (ในรายงานฯ ฉบับหลัก)

(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/ลูกบาศก์เมตรต่อนาที ระบบดังกล่าวสามารถดักจับฝุ่นละอองได้ดีขึ้นกว่าเดิม มีประสิทธิภาพการกำจัดฝุ่นละอองรวมร้อยละ 99.77 (รายการคำนวณระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดใหม่) พร้อมแนบหนังสือรับรองของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม สำหรับประสิทธิภาพการกำจัดฝุ่นละอองของระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) (ชุดเดิม) คิดเป็นร้อยละ 99.50

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

- ควบคุมสภาวะภายในห้องเผาไหม้โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถปรับอัตราการป้อนเชื้อเพลิงและปริมาณอากาศให้เกิดกระบวนการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์

- เพิ่มกำลังของระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ให้สามารถจ่ายประจุไฟฟ้าสถิตมากขึ้น เพื่อให้สามารถดักจับฝุ่นให้มากขึ้น

- กรณีที่ยังไม่สามารถทำให้ค่าการระบายสารมลพิษลดลงได้ภายใน 1 ชั่วโมงทางโครงการจะทำการลดกำลังการผลิตของหม้อไอน้ำลง (จ่ายไอน้ำน้อยลง) เพื่อให้ปริมาณการเผาไหม้ลดลง

- สัญญาณเตือนสูงสุดกำหนดไว้ที่ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High Alarm) เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องพิจารณาสถานการณ์ว่าหากมีแนวโน้มไม่สามารถดำเนินการแก้ไขได้ จะทำการแจ้งผู้บริหารเพื่อพิจารณาหยุดเดินเครื่อง (Shut Down) และทำการแก้ไขต่อไป

ทั้งนี้ ในกรณีเดินระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) จำนวน 3 เซลล์ และในกรณีลดปริมาณแรงดันไฟฟ้าเพื่อเดินระบบพร้อมกัน จำนวน 4 เซลล์ ประสิทธิภาพการกำจัดฝุ่นละอองยังคงไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม โดยระบบดังกล่าวยังคงสามารถควบคุมอัตราการระบายฝุ่นละอองจากปล่องของหม้อไอน้ำ 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

- ควบคุมสภาวะภายในห้องเผาไหม้โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถปรับอัตราการป้อนเชื้อเพลิงและปริมาณอากาศให้เกิดกระบวนการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์

- เพิ่มกำลังของระบบดักฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (ESP) ให้สามารถจ่ายประจุไฟฟ้าสถิตมากขึ้น เพื่อให้สามารถดักจับฝุ่นให้มากขึ้น

- กรณีที่ยังไม่สามารถทำให้ค่าการระบายสารมลพิษลดลงได้ภายใน 1 ชั่วโมงทางโครงการจะทำการลดกำลังการผลิตของหม้อไอน้ำลง (จ่ายไอน้ำน้อยลง) เพื่อให้ปริมาณการเผาไหม้ลดลง

- สัญญาณเตือนสูงสุดกำหนดไว้ที่ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High Alarm) เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องพิจารณาสถานการณ์ว่าหากมีแนวโน้มไม่สามารถดำเนินการแก้ไขได้ จะทำการแจ้งผู้บริหารเพื่อพิจารณาหยุดเดินเครื่อง (Shut Down) และทำการแก้ไขต่อไป

5.4.2 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 น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน และน้ำเสียจากกิจกรรมก่อสร้าง รายละเอียดดังนี้

(1) **น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน** ลักษณะการทำงานของพนักงานเป็นการทำงานแบบไปเช้า-เย็นกลับ น้ำเสียที่เกิดขึ้นเป็นน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานในระหว่างกิจกรรมก่อสร้างในแต่ละวัน คาดว่าจะมีปริมาณ 4.20 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ปริมาณน้ำเสียคิดร้อยละ 80 ของปริมาณน้ำใช้) โดยโครงการจะจัดสรรห้องส้วมของโรงงานปัจจุบันให้เพียงพอกับจำนวนพนักงานก่อสร้าง

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

5.4.3 ของเสียและการจัดการ

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) ส่งผลให้มีของเสียในระยะก่อสร้างและระยะรื้อถอน อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ไม่ส่งผลกระทบต่อรายละเอียดของเสียและการจัดการในระยะดำเนินการในรายงานฯ ฉบับเดิม กล่าวคือโครงการคาดว่าจะมีของเสียในระยะก่อสร้างและระยะรื้อถอนสูงสุด 1.146 ตัน/วัน แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ ขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน และขยะมูลฝอยที่เกิดจากกิจกรรมการก่อสร้างและการรื้อถอนของโครงการ รายละเอียดดังนี้

(1) ขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากการอุปโภคบริโภคของคณงาน โครงการคาดว่าจะใช้คณงานสูงสุด (บางช่วง) ในระยะก่อสร้าง จํานวน 50 คน และในระยะรื้อถอน จํานวน 20 คน โดยอัตราการเกิดขยะมูลฝอย 0.8 กิโลกรัม/คน-วัน คิดเป็นปริมาณขยะมูลฝอย 0.056 ตัน/วัน โดยขยะมูลฝอยปริมาณดังกล่าว จะประกอบด้วย เศษอาหาร ขวด กระจก ถังพลาสติก เป็นต้น สำหรับการจัดการขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้น โครงการกำหนดให้บริษัทรับเหมาต้องจัดให้มีภาชนะรองรับของเสียที่เกิดจากคณงานที่มีฝาปิดมิดชิดตั้งกระจาย อยู่ในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ จัดให้มีคณงานที่รับผิดชอบในการเก็บรวบรวมกากของเสีย/ขยะมูลฝอย ให้เป็นระเบียบ

(2) ขยะมูลฝอยที่เกิดจากกิจกรรมการก่อสร้างและการรื้อถอนของโครงการ ส่วนใหญ่จะเป็นของเสีย พวกเศษไม้ เศษบรรจุภัณฑ์ และเศษปูน ทั้งนี้ เมื่ออ้างอิงข้อมูลจากแนวทางปฏิบัติในการจัดการของเสียจากการก่อสร้างและรื้อถอนกรมควบคุมมลพิษ (2563) ที่ระบุว่า มีของเสียที่เกิดจากกิจกรรมก่อสร้างเฉลี่ย 30.47 กิโลกรัมต่อตารางเมตร คาดว่ามีปริมาณของเสียที่เกิดจากการก่อสร้างและการรื้อถอนของโครงการโดยรวม ประมาณ 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 โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาต้องจัดให้มีพื้นที่กองเก็บเศษวัสดุก่อสร้าง ที่ไม่ใช้แล้วอย่างเป็นสัดส่วน และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการเข้ามาเก็บขนของเสีย เพื่อนำไปกำจัดต่อไป กรณีกิจกรรมการรื้อถอนมีของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดใน ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายอื่น ที่เกี่ยวข้อง ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดอย่างถูกต้อง และกำหนด วิธีปฏิบัติงานเรื่องการแยกทิ้งขยะหรือของเสียอันตราย และอบรมให้คณงานที่เกี่ยวข้องทราบห้ามทิ้งมูลฝอยลง ในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้งและแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่รื้อถอน

5.5 การดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

การดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ โครงการจะเลือกใช้การประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสื่อสารและการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รวมถึงการดำเนินงานในด้านต่างๆ ของโครงการ ให้ประชาชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการได้รับรู้ และสามารถเข้าร่วมแสดงความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการประเมินผลกระทบในด้านต่างๆ เพื่อนำไปสู่การปรับปรุงการดำเนินงานของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

5.5.1 วัตถุประสงค์

เพื่อประชาสัมพันธ์และนำเสนอข้อมูลรายละเอียดโครงการ ประเด็นการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เพิ่มเติมในครั้งนี้ เพื่อลดและบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงของโครงการ ซึ่งครอบคลุมทั้งในระยะก่อสร้าง ระยะรื้อถอน และระยะดำเนินการ ให้ประชาชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องได้รับทราบ

5.5.2 รูปแบบการประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

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