

6. โครงการในอนาคต

ปัจจุบัน บริษัทฯ สามารถนำน้ำเสียจากกระบวนการผลิตเอทานอลมาใช้ผลิตก๊าซชีวภาพ ซึ่งนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไอน้ำสำหรับใช้ในกระบวนการผลิตเอทานอลทดแทนการใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่น เช่น น้ำมันเตา กะลาปาล์ม เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ กำลังอยู่ระหว่างการก่อสร้างบ่อผลิตก๊าซชีวภาพบ่อที่ 4 โดยสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 72,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ภายหลังจากที่บ่อผลิตก๊าซชีวภาพบ่อที่ 4 เสร็จสมบูรณ์ จะทำให้ระบบผลิตก๊าซชีวภาพของบริษัทฯ สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้รวมทั้งสิ้น 142,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ในขณะที่หากพิจารณากำลังการผลิตเอทานอลเต็มตัวของทั้งสองสายการผลิต บริษัทฯ มีความต้องการใช้ก๊าซชีวภาพรวมทั้งสิ้นประมาณ 126,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะเห็นได้ว่าบริษัทฯ สามารถผลิตก๊าซชีวภาพเองได้เพียงพอสำหรับใช้ในกระบวนการผลิตเอทานอลได้ทั้งหมด และมีปริมาณก๊าซชีวภาพเหลือเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าใช้เองในโรงงาน ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีแผนลงทุนก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้าด้วยก๊าซชีวภาพ ซึ่งจะแบ่งเป็น 2 เฟส ดังนี้

เฟสที่ 1

การก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้าด้วยก๊าซชีวภาพขนาด 1.0 เมกะวัตต์ ซึ่งคาดว่าจะใช้เงินลงทุนประมาณ 52 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าก่อสร้างระบบฟอกก๊าซชีวภาพ (Scrubber) ประมาณ 25 ล้านบาท ค่าเครื่องจักรและอุปกรณ์เชื่อมต่อระบบประมาณ 17 ล้านบาท ค่าก่อสร้างอาคารและงานโยธาประมาณ 10 ล้านบาท โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการก่อสร้างในไตรมาส 1 ปี 2557 และการก่อสร้างจะแล้วเสร็จและเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ประมาณไตรมาส 3 ปี 2557 ทั้งนี้ ปัจจุบัน บริษัทฯ อยู่ระหว่างการออกแบบระบบและข้อกำหนดทางเทคนิค

เฟสที่ 2

การปรับปรุงระบบผลิตก๊าซชีวภาพบ่อที่ 1 (ABR) ที่ชำรุด และก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้าด้วยก๊าซชีวภาพขนาด 2.0 เมกะวัตต์ ซึ่งคาดว่าจะใช้เงินลงทุนประมาณ 98 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าปรับปรุงระบบก๊าซชีวภาพที่ชำรุดประมาณ 40 ล้านบาท ค่าก่อสร้างระบบฟอกก๊าซชีวภาพ (Scrubber) ประมาณ 25 ล้านบาท ค่าเครื่องจักรและอุปกรณ์เชื่อมต่อระบบประมาณ 33 ล้านบาท โดยคาดว่าจะเริ่มปรับปรุงระบบผลิตก๊าซชีวภาพที่ชำรุดในไตรมาส 1 ปี 2557 และการก่อสร้างจะแล้วเสร็จและเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ภายในปี 2557 ทั้งนี้ ปัจจุบัน บริษัทฯ อยู่ระหว่างการออกแบบระบบและข้อกำหนดทางเทคนิค

ทั้งนี้ ผู้บริหารของบริษัทฯ ประเมินว่าการผลิตไฟฟ้าใช้เองดังกล่าวจะช่วยประหยัดค่าไฟฟ้าได้ประมาณปีละ 83 ล้านบาท