

- สรุปข้อเสนอเทศ -

โครงการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานของ
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ (BRRGIF)

<u>บริษัทจัดการกองทุนรวม</u>	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
<u>สำนักงานของบริษัทจัดการ</u>	175 อาคารสารคดีที่ท่าเวอรื ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ 0-2674-6488 โทรสาร 0-2679-5955 Website - http://www.bblam.co.th/
<u>วันที่เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน</u>	เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2560 (เริ่มทำการซื้อขาย 7 สิงหาคม 2560)
<u>ประเภทหลักทรัพย์จดทะเบียน</u>	หน่วยลงทุน 350,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 10.30 บาท รวม 3,605 ล้านบาท โดยหน่วยลงทุนของ BRRGIF เป็นหน่วยลงทุน ประเภทที่มีการชำระเต็มมูลค่าแล้วทั้งหมด
<u>ตลาดรอง</u>	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)
<u>ที่มาของกองทุนรวม</u>	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ได้รับอนุมัติ ให้จัดตั้ง และจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ("กองทุนฯ") เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2560 ตามหนังสือของสำนักงาน คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ จค. 1003/2560 โดยได้ดำเนินการเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งแรก ระหว่างวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 ถึง 27 กรกฎาคม 2560 ในราคาหน่วยละ 10.30 บาท และได้รับอนุมัติการจดทะเบียนกองทรัยสินเป็นกองทุนรวม เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2560 ตามหนังสือของสำนักงานคณะกรรมการกำกับ หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ จค. 304/2560 โดยได้รับเงินจากการ จำหน่ายหน่วยลงทุนทั้งสิ้น ณ วันจดทะเบียนกองทรัยสินเป็นกองทุน รวม เป็นจำนวนเงิน 3,605 ล้านบาท
<u>วันที่จดทะเบียนกองทุนรวม</u>	วันที่ 1 สิงหาคม 2560
<u>วันที่เข้าลงทุนในทรัยสินครั้งแรก</u>	วันที่ 2 สิงหาคม 2560
<u>ลักษณะโครงการ</u>	เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานชนิดที่เสนอขายหน่วยลงทุนต่อผู้ลงทุน เป็นการทั่วไป ประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน
<u>อายุโครงการ</u>	ไม่มีกำหนดอายุ ทั้งนี้ หากไม่มีการลงทุนในทรัยสินเพิ่มเติม สิทธิรายได้ สุทธิ จะหมดอายุลงในวันที่ 6 เมษายน 2578
<u>วัตถุประสงค์การลงทุน</u>	เพื่อลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้า และ/หรือ พลังงานทางเลือกเป็นหลัก ซึ่งมีศักยภาพในการสร้างผลตอบแทนเพื่อ

เป็นรายได้ให้แก่กองทุน เพื่อให้กองทุนสามารถจ่ายผลตอบแทนการลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายได้ในระยะยาว รวมถึงการลงทุนในทรัพย์สินอื่นๆ หลักทรัพย์ และ/หรือตราสารอื่นๆ ตามที่กฎหมายอนุญาตให้ลงทุนได้

การลงทุนของกองทุนและข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

คำจำกัดความให้พิจารณาตามเอกสารแนบ

กองทุนมีนโยบายการลงทุนดังต่อไปนี้

1. ข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

1.1 ภาพรวมของกองทุน

กองทุนฯ จะมุ่งเน้นการลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้า โดยทรัพย์สินที่กองทุนฯ จะลงทุนในครั้งแรก คือ สิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของบริษัท นูรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”) และ บริษัท นูรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”) ซึ่งระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ จะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ ชำระราคาซื้อตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ คือวันที่ 2 สิงหาคม 2560 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ คือวันที่ 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ วันที่ 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC หรือคิดเป็นระยะเวลาซื้อขายประมาณ 11 ปี สำหรับ BEC และประมาณ 18 ปี สำหรับ BPC

1.2 วัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้รับจากการเสนอขายครั้งแรก

จำนวนเงินทั้งหมดที่กองทุนฯ ได้รับจากการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งแรกจำนวน 350,000,000 หน่วย มีมูลค่า 3,605 ล้านบาท โดยบริษัทจัดการได้นำเงินจำนวนดังกล่าวไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์ดังนี้

- เพื่อลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ BEC และ BPC ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และ
- เงินส่วนที่เหลือใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของกองทุนฯ และใช้สำหรับชำระค่าใช้จ่ายต่างๆ ของกองทุนฯ รวมถึงค่าใช้จ่ายในการจัดตั้งกองทุนฯ ในส่วนที่กองทุนฯ เป็นผู้รับผิดชอบ

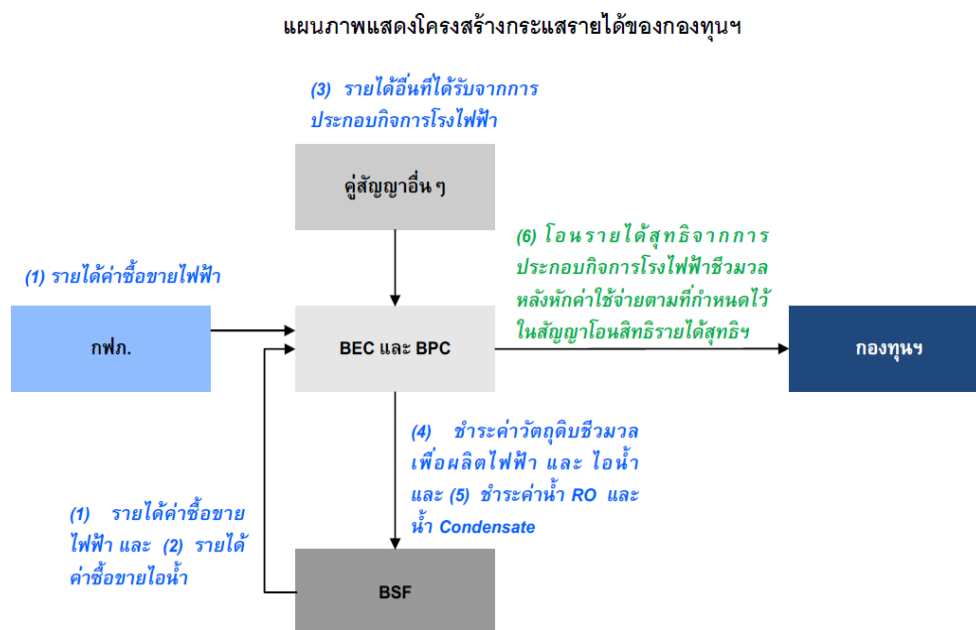
1.3 ภาพรวมผู้ถือหุ้นของ BEC และ BPC

บริษัท น้ำตาลนูรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) (“BRR”) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ BEC และ BPC โดย BRR ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 99.99 และร้อยละ 99.98 ตามลำดับ กลุ่มน้ำตาลนูรีรัมย์ เป็นหนึ่งในผู้บุกเบิกอุตสาหกรรมน้ำตาลของภาคตะวันออกเฉียงเหนือโดยมีนายวิเชียร ตั้งตรงเวชกิจ เป็นผู้ริเริ่มปลูกอ้อยและส่งเสริมให้เกษตรกรปลูกอ้อยในจังหวัดนูรีรัมย์ กลุ่มน้ำตาลนูรีรัมย์ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำตาลทรายดิบ น้ำตาลทรายขาวสีฟ้า ทั้งในและต่างประเทศมานานกว่า 50 ปี รวมถึงการนำผลพลอยได้ที่ได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาล เช่น กากอ้อย และกากหม้อกรอง มาต่อยอดธุรกิจอย่างครบวงจร ได้แก่ ธุรกิจผลิตไฟฟ้าชีวมวล และธุรกิจผลิตและจำหน่ายปุ๋ย กลุ่มบริษัทน้ำตาลนูรีรัมย์ ได้ปรับโครงสร้างโดยจดทะเบียนจัดตั้ง BRR ซึ่งเป็น Holding Company ในปี 2556 และในปีถัดมา BRR เข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์ในตลาดหลักทรัพย์ฯ ในปัจจุบัน BRR มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 812,099,845 บาท

1.4 นโยบายการลงทุน

1.4.1 การลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนลงทุนครั้งแรก

กองทุนฯ จะลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทไฟฟ้า โดยลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ ทั้งนี้ กองทุนฯ จะได้รับรายได้สุทธิ ตามสูตรการคำนวณภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งประกอบด้วย (1) รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า (2) รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ (3) รายได้อื่นๆที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า หักด้วย (4) ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า



1) รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า

BEC และ BPC ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) ประเภทพลังงานความร้อนร่วม ซึ่งใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก มีกำลังการผลิตไฟฟ้าโรงละประมาณ 9.9 เมกะวัตต์ โดย BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบพลังงานชีวมวล โดยกำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff ("FIT") ในปริมาณพลังงานสูงสุด 8 เมกะวัตต์ กับ กฟภ. จำนวน 2 ฉบับ

ทั้งนี้ รายละเอียดเบื้องต้นของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ที่ทำกับ กฟภ. มีดังนี้

บริษัท	ขนาดการรับซื้อไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญา	ประเภทเชื้อเพลิงตามสัญญา	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
BEC	8.0 เมกะวัตต์	เชื้อเพลิงชีวมวล ¹ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของเชื้อเพลิงทั้งหมด	11 พฤษภาคม 2555	10 สิงหาคม 2571
BPC	8.0 เมกะวัตต์	เชื้อเพลิงชีวมวล ¹ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของเชื้อเพลิงทั้งหมด	7 เมษายน 2558	6 เมษายน 2578

ที่มา :BEC และ BPC

หมายเหตุ : ¹ เชื้อเพลิงชีวมวลหลักของโรงไฟฟ้า BEC และ BPC ได้แก่กากอ้อย

นอกจากนี้ BEC และ BPC มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (“BSF”) (บริษัทย่อยของ BRR ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำตาลทราย) ซึ่งระยะเวลาซื้อขายของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC BPC และ BSF จะสอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ ปริมาณขั้นต่ำที่ BSF ตกลงจะรับซื้อจะคำนวณจากกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าโรงละ 0.25 เมกะวัตต์ซึ่งมีรายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2) รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ

โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC เป็นโรงไฟฟ้าระบบผลิตพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration System) ซึ่งภายใต้กระบวนการผลิตดังกล่าวจะก่อให้เกิดทั้งไฟฟ้าและไอน้ำ โดย BEC และ BPC จะจำหน่ายไอน้ำ และไอเสียให้แก่ BSF ภายใต้สัญญาซื้อขายไอน้ำ ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF ซึ่งมีระยะเวลาสอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

3) รายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

รายได้อื่นใดที่ BEC และ BPC ได้รับจากสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (นอกเหนือจากรายได้ที่ระบุในข้อ (1) และ ข้อ (2) ข้างต้น)

4) ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า

ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าที่นำมาใช้ในการคำนวณรายได้สุทธิ ประกอบไปด้วย (1) รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า เช่น ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ เป็นต้น และ (2) รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ซึ่งประกอบไปด้วย (2.1) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (2.2) ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า เช่น ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่จำเป็นเพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ค่าจ้างและค่าใช้จ่ายสำหรับที่ปรึกษาและผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และ เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์อื่นๆ ของพนักงานรวมถึงค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการและค่าสูญหุ่ย ทั้งนี้ หากมีรายจ่ายส่วนเพิ่มเติมใดๆ ตามรายการที่ระบุในรายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมที่เกินจากจำนวน

เงินที่กองทุนฯ ตกลงจะโอนให้แก่ BEC และ BPC ให้ถือว่าค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าว BEC และ BPC เป็นผู้รับผิดชอบ

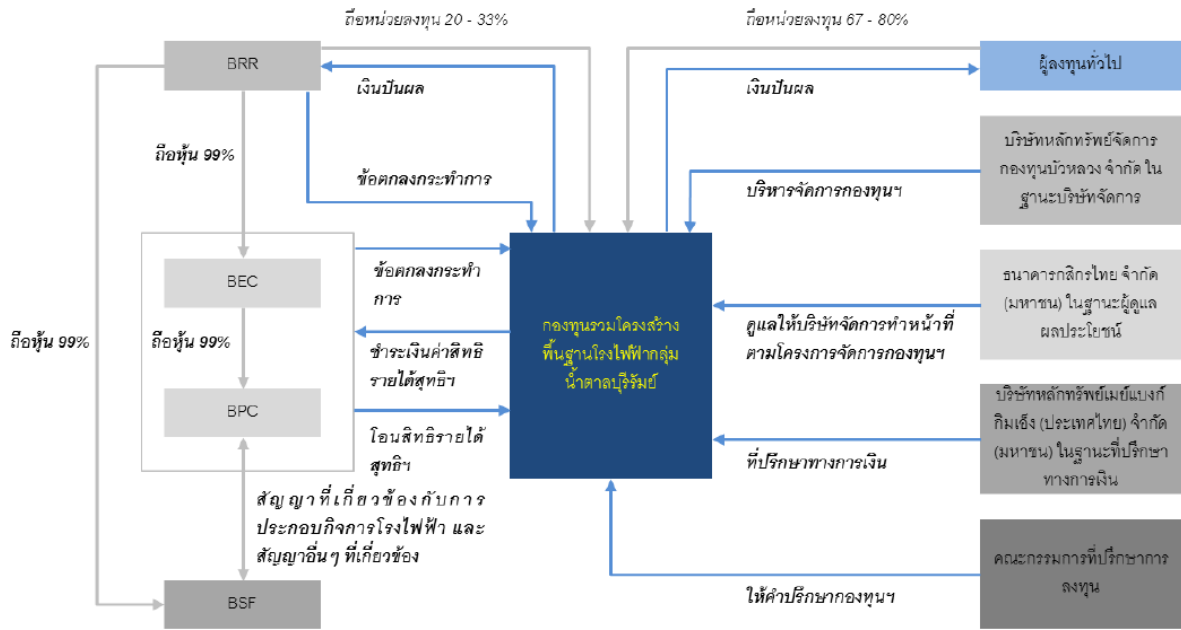
โดยการนำส่งรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ BEC และ BPC จะคำนวณรายได้สุทธิ และนำส่งรายได้สุทธิ ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้แก่กองทุนฯ เป็นรายเดือน ซึ่งจะเท่ากับรายได้ตามข้อ (1) ถึง (3) หลังจากหักค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าตามข้อ (4) ตามรายละเอียดที่ระบุข้างต้น

นอกจากนี้ เพื่อเป็นประกันการปฏิบัติหน้าที่ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ BEC และ BPC ตกลงดำเนินการให้มีการวางหลักประกัน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (1) จดจำนองที่ดิน พร้อมสิ่งปลูกสร้าง รวมถึงเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (2) การจำนำหุ้นทั้งหมดของ BEC ที่ถือโดย BRR และการจำนำหุ้นทั้งหมดของ BPC ที่ถือโดย BEC (3) การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในสัญญาเช่าของที่ดินอันเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้า (4) การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในบัญชี รายได้ที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ของ BEC และ BPC ให้แก่กองทุนฯ และ (5) การดำเนินการให้กองทุนฯ เป็นผู้รับผลประโยชน์ในกรมธรรม์ประกันภัย

ทั้งนี้ ตามข้อตกลงภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ นั้น BRR ในฐานะผู้สนับสนุนตกลงที่จะดำเนินการดังต่อไปนี้เพื่อให้กองทุนฯ มั่นใจได้ว่าการดำเนินการของโรงไฟฟ้าเป็นไปอย่างเรียบร้อยเช่น (ก) รักษาสัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและ/หรือ ทางอ้อมใน BEC ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ใน BPC ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว และใน BSF ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 51.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ข) รักษาสัดส่วนการถือหุ้นหน่วยลงทุนในกองทุนฯ ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 20.00 ของจำนวนหน่วยลงทุน ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนครั้งแรกสำเร็จ (ค) ดำเนินการต่างๆ เพื่อให้ BEC BPC และ BSF ปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาที่เกี่ยวข้อง และ (ง) ให้สิทธิในการปฏิเสธก่อน (Right of First Refusal) แก่กองทุนฯ สำหรับการลงทุนในโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของ BRR

แผนภาพต่อไปนี้จะแสดงโครงสร้างของกองทุนฯ และความสัมพันธ์ระหว่างฝ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

แผนภาพแสดงโครงสร้างของกองทุนฯ



1.4.2 การลงทุนในทรัพย์สินหลัก – ทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนเพิ่มเติม

นอกเหนือจากการลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิของ BEC และ BPC บริษัทจัดการในนามของกองทุนฯ อาจลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานอื่นโดยการได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามกฎหมายหลักทรัพย์ให้กระทำได้ และเป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ

การลงทุน หรือการได้มาเพิ่มเติม ซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานใดๆ อันมีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท หรือตั้งแต่ร้อยละ 30 ขึ้นไปของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการได้มาดังกล่าว จะต้องอยู่ภายใต้ข้อกำหนดเช่นเดียวกับเมื่อกองทุนฯ เข้าลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก (เช่น ข้อกำหนดการสอบทานธุรกิจ Due Diligence และ การประเมินค่าทรัพย์สิน เป็นต้น) และจะต้องได้รับมติอนุมัติของผู้ถือหุ้นลงทุน

ทั้งนี้ บริษัทจัดการ จะคำนวณมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวโดยพิจารณาจากมูลค่าการลงทุนภายในรอบระยะเวลา 6 เดือน

อย่างไรก็ดี หากเป็นการได้มาเพิ่มเติมซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท แต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวม ณ เวลาที่มีการได้มาดังกล่าว ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากผู้ดูแลผลประโยชน์แล้ว หรือเป็นการได้มาเพิ่มเติมซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามข้อตกลงหรือสัญญาที่มีกับภาครัฐ ซึ่งได้ระบุไว้อย่างเจาะจงแล้วในโครงการจัดการกองทุนฯ ในกรณีเช่นนี้ ไม่จำเป็นต้องได้รับมติของผู้ถือหุ้นลงทุน

ในกรณีที่มีการลงทุน หรือได้มาเพิ่มเติมซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวจำเป็นต้องใช้เงินทุนเพิ่มเติม กองทุนฯ จะต้องปฏิบัติตามขั้นตอนเกี่ยวกับการเพิ่มทุนตามที่กำหนดในหัวข้อ 8.5 “การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน” และ/หรือการกู้ยืม ตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.1 “นโยบายการกู้ยืมเงิน” ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน

นอกจากนี้ ในกรณีที่กองทุนฯ มีการเข้าลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานอื่นๆเพิ่มเติมในอนาคต กองทุนฯ จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของ ก.ล.ต. ตามประกาศที่ ทน. 1 /2554 ซึ่งห้ามมิให้กองทุนฯ ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานเอง

1.4.3 การลงทุนในทรัพย์สินรอง – การลงทุนในหลักทรัพย์หรือทรัพย์สินอื่นที่กองทุนฯ ลงทุนได้

นอกจากการลงทุนในทรัพย์สินหลักข้างต้นแล้ว กองทุนอาจดำเนินการลงทุนในทรัพย์สินรองดังต่อไปนี้ เว้นแต่ในกรณีที่ ก.ล.ต. สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุน (“ก.ก.ต.”) ให้ความเห็นชอบหรือมีประกาศแก้ไขหรือเพิ่มเติมประเภทหรือลักษณะของหลักทรัพย์หรือทรัพย์สิน หรือการหาผลตอบแทนโดยวิธีอื่นที่กองทุนสามารถลงทุนได้

- (1) พันธบัตรรัฐบาลไทย
- (2) ตัวเงินคลังไทย
- (3) พันธบัตรหรือหุ้นกู้ที่รัฐวิสาหกิจไทย หรือนิติบุคคลไทยที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น เป็นผู้ออก และมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ค้ำประกันต้นเงินและดอกเบี้ยเต็มจำนวนแบบไม่มีเงื่อนไข
- (4) เงินฝากในธนาคารไทย หรือบริษัทตลาดรองสินเชื่อที่อยู่อาศัย
- (5) บัตรเงินฝากที่ธนาคารไทยหรือบริษัทเงินทุนไทยเป็นผู้ออก ทั้งนี้ หากเป็นบัตรเงินฝากที่เข้าลักษณะของตราสารที่มีลักษณะของสัญญาซื้อขายล่วงหน้าแฝง ต้องได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ก่อนการลงทุน
- (6) ตัวแลกเปลี่ยนหรือตัวสัญญาใช้เงินที่ธนาคารไทย บริษัทเงินทุนไทย บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ไทย หรือกองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาระบบสถาบันการเงิน เป็นผู้ออก ผู้รับรอง ผู้รับอาวัล ผู้สลักหลัง โอนประเภทมีสิทธิไต่เบี่ย หรือผู้ค้ำประกัน ทั้งนี้ หากเป็นตัวแลกเปลี่ยนหรือตัวสัญญาใช้เงินที่เข้าลักษณะของตราสารที่มีลักษณะของสัญญาซื้อขายล่วงหน้าแฝง ต้องได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ก่อนการลงทุน
- (7) หน่วยลงทุนหรือใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนรวมตราสารแห่งหนึ่ง หรือกองทุนรวมอื่น ซึ่งจัดตั้งภายใต้กฎหมายไทยที่มีนโยบายการลงทุนในตราสารแห่งหนึ่ง หรือเงินฝาก
- (8) หน่วยลงทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานอื่น ซึ่งจัดตั้งภายใต้กฎหมายไทย
- (9) หน่วยลงทุนของกองทุนรวมในต่างประเทศ โดยต้องเป็นไปตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้
 - (ก) เป็นหน่วยลงทุนของกองทุนรวมในต่างประเทศที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานกำกับดูแลด้านหลักทรัพย์และตลาดซื้อขายหลักทรัพย์ที่เป็นสมาชิกสามัญของ International Organization of Securities Commissions (IOSCO) หรือเป็นหน่วยลงทุนของกองทุนรวมในต่างประเทศที่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายหลักทรัพย์ที่เป็นสมาชิกของ World Federation of Exchanges (WFE)
 - (ข) กองทุนรวมในต่างประเทศนั้นมีนโยบายการลงทุนในทรัพย์สินประเภทและชนิดเดียวกับทรัพย์สินที่กองทุนสามารถลงทุนหรือมีไว้ได้ และ
 - (ค) กองทุนรวมในต่างประเทศนั้นจัดตั้งขึ้นเพื่อผู้ลงทุนทั่วไป
- (10) หุ้นที่ออกโดยบริษัท (ไม่ว่าจะเป็นบริษัทจำกัดหรือบริษัทมหาชนจำกัด) ที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย ที่เป็นไปตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้

- (ก) บริษัทนั้นมีการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของบริษัทดังกล่าว หรือมีรายได้จากการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของรายได้รวมในแต่ละปีบัญชี และ
 - (ข) บริษัทนั้นมีใช้บริษัทภายใต้ข้อ (จ) ของนิยามคำว่า “ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” ตามประกาศที่ ทน. 1/2554
- (11) สัญญาซื้อขายล่วงหน้า ซึ่งการเข้าทำสัญญาดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อป้องกันความเสี่ยงของกองทุน

ทั้งนี้ ในการเข้าลงทุนในอนาคตในทรัพย์สิน หรือการลงทุนชนิดอื่นตามที่ ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ หรือมีประกาศแก้ไข หรือเพิ่มเติมประเภท หรือลักษณะของหลักทรัพย์ หรือทรัพย์สิน บริษัทจัดการ จะดำเนินการตามขั้นตอนและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

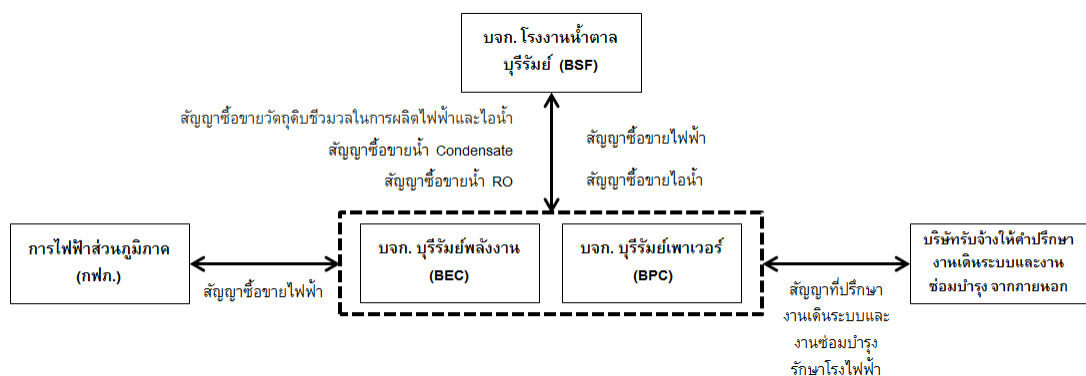
1.4.4 อัตราส่วนการลงทุน

เมื่อสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีแต่ละปี กองทุนฯ จะต้องดำรงมูลค่าการลงทุนในทรัพย์สินหลักตามที่ได้ระบุไว้ในหัวข้อ 1.4.1 และข้อ 1.4.2 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ โดยคำนวณมูลค่าการลงทุนในทรัพย์สินหลักจากมูลค่าตามบัญชีของราคาการได้มาหรือราคาอื่นใดตามที่ ก.ล.ต. กำหนด ดังนั้น กองทุนฯ จะต้องไม่ลงทุนในการลงทุนในทรัพย์สินรองเกินกว่าร้อยละ 25 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ

บริษัทจัดการ มีหน้าที่ที่จะต้องควบคุมดูแลให้อัตราส่วนการลงทุนสำหรับการลงทุนในทรัพย์สินรองเป็นไปตามข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ก.ล.ต. ที่ ทน.87/2558 เรื่อง การลงทุนของกองทุน ฉบับลงวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และที่แก้ไขเพิ่มเติม

1.5 ข้อมูลทั่วไปของโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ภายใต้โครงสร้างของกองทุนฯ

แผนภาพโครงสร้างผู้ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC หลังการจัดตั้งกองทุนฯ



ข้อมูลทั่วไป

	BEC	BPC
วันจัดตั้งบริษัท	17 มิถุนายน 2548	4 เมษายน 2554
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP) โดยมีโรงไฟฟ้าบริษัทละ 1 โรงซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล โดยใช้เทคโนโลยีแบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration System) ทำให้สามารถผลิตและจำหน่ายทั้งไฟฟ้าและไอน้ำได้ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าทั้ง 2 แห่ง ใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก	
การจัดหาวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ	กากอ้อย : BEC และ BPC ซื้อกากอ้อยจาก BSF ภายใต้สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าน้ำ : BEC และ BPC ซื้อน้ำ 2 ประเภทจาก BSF อันได้แก่ น้ำ RO (Reverse Osmosis) และน้ำ Condensate ภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำ RO และสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate ทั้งนี้ แต่ละสัญญาดังกล่าวของ BEC และ BPC จะมีระยะเวลาซื้อขายตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาจนถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 และวันที่ 6 เมษายน 2578 ตามลำดับ	
กำลังการผลิต	หม้อต้มไอน้ำ (Boiler) ไอดี : 85 (ตันต่อชั่วโมง) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ไฟฟ้า : 9.9 (เมกะวัตต์)	หม้อต้มไอน้ำ (Boiler) ไอดี : 100 (ตันต่อชั่วโมง) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ไฟฟ้า : 9.9 (เมกะวัตต์)
ทุนจดทะเบียนและเรียกชำระ ณ วันที่ 30 กันยายน 2559	135.6 ล้านบาท (มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น เท่ากับ 100 บาท)	170 ล้านบาท (มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น เท่ากับ 100 บาท)
ที่ตั้ง	เลขที่ 289 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์	เลขที่ 284 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์

1.6 โครงสร้างรายได้และรายจ่ายที่เกี่ยวข้องจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC

โครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้สุทธิของ BEC และ BPC ที่จะโอนให้แก่กองทุนฯ จะสอดคล้องกับโครงสร้างรายได้ของโรงไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งรายละเอียดที่สำคัญมีดังต่อไปนี้

1) รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า

เงินที่ BEC และ BPC จะได้รับจาก กฟภ. จากการขายไฟฟ้า และเงินที่ BEC และ BPC จะได้รับจากการขายไฟฟ้าให้แก่ BSF และ/หรือบุคคลอื่นๆ (ถ้ามี)

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC และ BPC กับ กฟภ. เป็นดังต่อไปนี้

1. อัตราซื้อไฟฟ้าส่วนคงที่ (FIT fixed : FITF) จะอยู่ที่ 2.39 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง โดยคิดจากต้นทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าและค่าดำเนินการและบำรุงรักษา ซึ่ง FITF จะคงที่ตลอดอายุโครงการ
2. อัตราซื้อไฟฟ้าส่วนแปรผัน (FIT variable : FITV) คิดจากต้นทุนของวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ซึ่งจะปรับเพิ่มขึ้นตามค่าอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core inflation) เฉลี่ยของปีก่อนหน้า ตามประกาศของกระทรวงพาณิชย์ (โดยในปี พ.ศ.2560 FITV เท่ากับ 1.85 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)
3. อัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT พิเศษ (FIT Premium) จะอยู่ที่ 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ทั้งนี้ BEC และ BPC จะได้รับ FIT Premium จาก กฟผ. เฉพาะในช่วงระยะเวลา 8 ปีแรก นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD) ให้กับ กฟผ. โดย BEC และ BPC จะได้รับสิทธิจนถึงวันที่ 10 พฤษภาคม 2563 และ 6 เมษายน 2566 ตามลำดับ

ทั้งนี้ นอกจากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าหลัก BEC และ BPC ยังสามารถขายไฟฟ้าให้แก่ BSF และ บุคคลภายนอก (ถ้ามี) ทั้งนี้ มีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำและปริมาณสูงสุดที่ BSF จะซื้อจาก BEC และ/หรือ BPC โดยอัตราค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายแก่ BSF เป็นดังต่อไปนี้

- ในกรณีที่ BSF ซื้อไฟฟ้าจาก BEC และ/หรือ BPC ยังไม่เกินปริมาณขั้นต่ำที่ BSF ตกลงจะซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อัตราค่าไฟฟ้าจะอ้างอิงจากราคาไฟฟ้าที่ BSF ซื้อจาก กฟผ. หรืออัตราค่าไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ขายให้แก่ กฟผ. แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า
- ในกรณีที่ BSF รับซื้อไฟฟ้าจาก BEC และ/หรือ BPC เกินกว่าปริมาณขั้นต่ำที่ BSF ตกลงจะซื้อ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าในส่วนที่เกินจากปริมาณขั้นต่ำจะอ้างอิงจากราคาไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ขายให้แก่ กฟผ.

2) รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ

BEC และ BPC ผลิตและจำหน่ายไอน้ำ 2 ประเภท ซึ่งได้แก่ ไอดี และ ไอดีเสีย ให้แก่ BSF เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตน้ำตาล และ/หรือ จำหน่ายให้บุคคลอื่นๆ (ถ้ามี)

ทั้งนี้ มีการกำหนดราคาและปริมาณที่ BSF จะรับซื้อไอน้ำขั้นต่ำจาก BEC และ BPC ต่อฤดูกาลผลิตของ BSF

โดยปกติ ฤดูกาลผลิตของ BSF จะเริ่มต้นตั้งแต่ 1 ธันวาคม ถึง 30 พฤศจิกายน ของทุกปี ทั้งนี้ ระยะเวลาดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงตามการประกาศโดยสำนักงาน กอน.

3) รายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

รายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า เช่น เงินค่าสินไหมทดแทนที่ได้รับจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก และเงินได้และ/หรือค่าปรับที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับจากสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า เป็นต้น

โครงสร้างรายจ่าย

ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่สำคัญ และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ทั้งนี้ ไม่รวมค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่กระแสเงินสด เช่น ค่าเสื่อมราคา

1) ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่สำคัญ

1.1 ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวัตถุดิบชีวมวลที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ถือเป็นต้นทุนหลักในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC โดยปริมาณ ราคา และคุณสมบัติของเชื้อเพลิง จะมีรายละเอียดเป็นไปตามสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF โดยมีระยะเวลาซื้อขายของสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวล สอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

1.2 ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ Condensate

BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำ กับ BSF ซึ่งได้มีการกำหนดราคา ปริมาณ และคุณสมบัติของน้ำ Condensate และเงื่อนไขอื่นๆ ไว้ โดยระยะเวลาซื้อขายของสัญญาซื้อขายน้ำ จะสอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

1.3 ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ RO

BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำ กับ BSF ซึ่งได้มีการกำหนดราคา ปริมาณ และคุณสมบัติของน้ำ RO และเงื่อนไขอื่นๆ ไว้ โดยระยะเวลาซื้อขายของสัญญาซื้อขายน้ำ จะสอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

1.4 ค่าใช้จ่ายในการซื้อไอดีและ/หรือไอเสียและ/หรือน้ำ Condensate และ/หรือน้ำ RO ระหว่างกันของ BEC BEC และ/หรือ BPC BPC และ/หรือบุคคลอื่นๆ (ถ้ามี)

อาจเกิดขึ้นในกรณีที่โรงไฟฟ้าของ BEC และ/หรือ BPC มีปัญหาขัดข้องหรืออยู่ในช่วงการซ่อมแซมเครื่องจักร

1.5 ค่าเบี้ยประกัน

BEC และ BPC จะเข้าทำประกันภัย อันได้แก่ (ก) ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks) (ข) ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก (Public Liability Insurance) (ค) ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง เช่น อากรแสดมปี (ถ้ามี)

1.6 ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมธนาคาร

สำหรับการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าหรือเงินจำนวนอื่นใดให้แก่ BEC BPC และกองทุนฯ

1.7 ค่าใช้จ่ายในการจ้างผู้สอบบัญชีของ BEC และ BPC

1.8 ค่าใช้จ่ายเพื่อการซ่อมแซม ป้องกันหรือบรรเทาความเสียหาย

เฉพาะส่วนที่บริษัทประกันภัยไม่คุ้มครองหรือคุ้มครองไม่เต็มจำนวน (ยกเว้นกรณีเสียหายจากเครื่องจักรอุปกรณ์ ตามที่บริษัทประกันภัยนิยามว่าเป็นเหตุจาก Machinery Breakdown จะไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายของกองทุนฯ ทั้งนี้ รายละเอียดอื่นใดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ)

1.9 เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

เงินที่ BEC และ BPC ในฐานะผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าต้องนำส่งให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งจัดตั้งขึ้นโดยสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

2) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม

คือค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC (ตลอดระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิฯตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ) ที่นอกเหนือจากค่าใช้จ่ายที่ระบุในค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ถูกกำหนดเป็นจำนวนเงินที่แน่นอนในแต่ละปี ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายประเภทนี้ เช่น

2.1 ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม

การซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามรอบถือว่าเป็นกระบวนการที่มีความสำคัญอย่างหนึ่งในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า ซึ่งแผนการซ่อมบำรุงรักษาประกอบด้วย แผนซ่อมใหญ่ (Major Overhaul) ทุกๆ 3 ปี และแผนซ่อมบำรุงรักษาประจำรอบ (Minor Maintenance) ทุกๆ 1 ปี โดย BEC และ BPC จะว่าจ้างบุคคลภายนอกเพื่อให้คำปรึกษาในงานเดินระบบและให้บริการซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

2.2 ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม เช่น

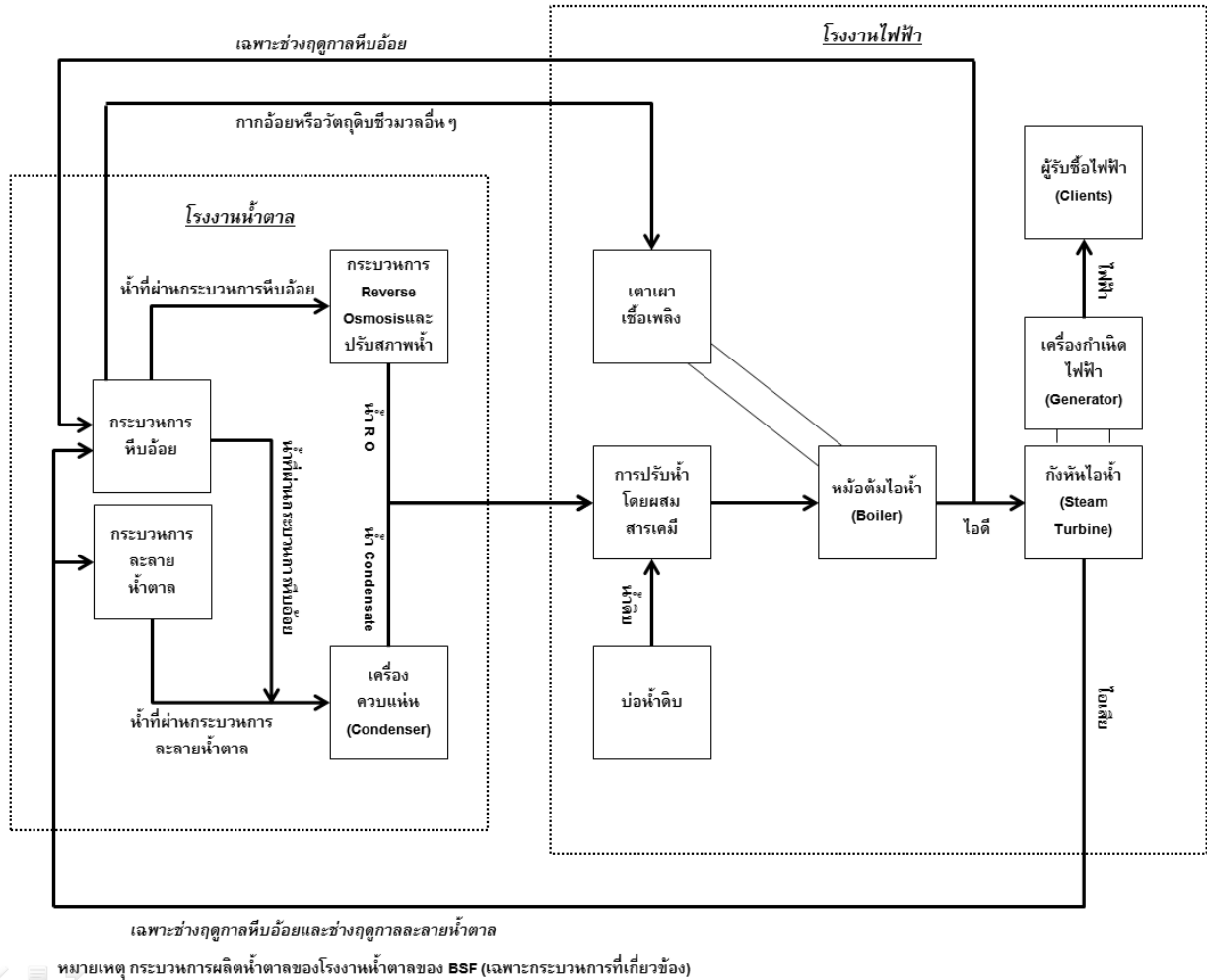
- ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่จำเป็น เพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- เงินเดือน โบนัส กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และผลประโยชน์อื่นๆ ของพนักงาน รวมถึงค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการและค่าเสียหาย
- ค่าจ้างและค่าใช้จ่ายสำหรับที่ปรึกษาและผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- ค่าใช้จ่ายทางภาษีจากการประกอบธุรกิจโดยปกติของโรงไฟฟ้า
- ค่าเช่าอาคาร สำนักงาน และที่ดิน ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

1.7 ระบบการผลิตไฟฟ้า และวัตถุดิบในการผลิตของโรงไฟฟ้า BEC และ BPC

ก) ระบบผลิตไฟฟ้า

ระบบการผลิตในโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC เป็นแบบระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration System) คือการนำระบบของหน่วยผลิตพลังงาน 2 รูปแบบทำงานร่วมกัน โดยประกอบด้วย หน่วยการผลิตไอน้ำ (Boiler) เดินเครื่องร่วมกับหน่วยการผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam

Turbine Generator : STG) โดย BEC และ BPC จะมีการซื้อและจำหน่าย ไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำ RO และน้ำ Condensate กับโรงงานน้ำตาลของ BSF เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพทั้งในด้านพลังงานและต้นทุนในกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ อนึ่ง กระบวนการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และกระบวนการผลิตน้ำตาลบางส่วนที่เกี่ยวข้อง สามารถแสดงรายละเอียดได้ ดังแผนภาพต่อไปนี้



กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC จะแบ่งช่วงเวลาและรูปแบบการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำออกเป็น 3 ช่วงหลักๆ ซึ่งสอดคล้องกับการประกอบกิจการของโรงงานน้ำตาล ของ BSF ดังต่อไปนี้

ฤดูกาลของ โรงงานน้ำตาล	ช่วงระยะเวลา (ประมาณ)	การจำหน่ายผลผลิตของโรงไฟฟ้า		
		ไฟฟ้า	ไอน้ำ ความ ดันสูง	ไอน้ำ ความ ดันต่ำ
ช่วงฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing Season) - ในฤดูกาลนี้ โรงงานน้ำตาลจะดำเนินการผลิต น้ำตาลทรายดิบ โดยจะรับซื้อไอดีและไอดี จาก BEC และ BPC เพื่อมาใช้ในการกระบวนการ ผลิต	5 เดือน (ธันวาคม ถึง เมษายน)	จำหน่าย	จำหน่าย	จำหน่าย
ช่วงฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting Season) - ในฤดูกาลนี้ โรงงานน้ำตาลจะดำเนินการ ผลิตน้ำตาลทรายขาว โดยจะรับซื้อไอดี จาก BEC และ BPC เพื่อมาใช้ในการกระบวนการผลิต	3 เดือน (พฤษภาคม ถึง กรกฎาคม)	จำหน่าย	ไม่ จำหน่าย	จำหน่าย
ช่วงปิดฤดูกาลผลิตน้ำตาล (Off Season) - ในฤดูกาลนี้ โรงงานน้ำตาลจะหยุดการ ดำเนินการต่างๆ จึงไม่ได้รับซื้อผลผลิตใดๆ จาก BEC และ BPC	4 เดือน (สิงหาคม ถึง พฤศจิกายน)	จำหน่าย	ไม่ จำหน่าย	ไม่ จำหน่าย

ข) วัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต

วัตถุดิบหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้แก่ กากอ้อย (รวมถึงเชื้อเพลิงชีวมวลอื่นๆ ที่เหมาะสม) น้ำ
RO น้ำ Condensate และสารเคมีที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) วัตถุดิบชีวมวล

โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ถูกออกแบบให้สามารถนำเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ นอกจากกากอ้อยมาใช้
เสริมได้ ได้แก่ ใบอ้อย และไม้สับ

กากอ้อย

ในปัจจุบัน โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก โดยจะมีปริมาณความ
ต้องการใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงประมาณ 445,010 และ 453,229 ตันต่อปี ในช่วงฤดูกาลผลิต
2559/2560 และ ฤดูกาลผลิต 2560/2561 เป็นต้นไป (อ้างอิงจากรายงานที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ)

ใบอ้อย

จากข้อมูลของ BEC และ BPC โรงไฟฟ้าของทั้งสองบริษัท สามารถนำใบอ้อยมาใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริม
กับกากอ้อย ทั้งนี้ ใบอ้อยของ BSF มาจากเศษใบอ้อยที่ติดมากับต้นอ้อยที่เกษตรกรไร่อ้อยนำมาส่ง
ในบริเวณโรงงานน้ำตาลของ BSF รวมถึง BSF สามารถจัดหาได้จากใบอ้อยที่เหลือบนไร่อ้อยหลัง
การเก็บเกี่ยวของเกษตรกร ซึ่งไร่อ้อยต่างๆ จะอยู่ในรัศมีประมาณ 40 กิโลเมตรจากบริเวณโรงไฟฟ้า

ไม้สับ

ในกรณีนี้ที่กากอ้อยมีไม่เพียงพอ BEC และ BPC อาจพิจารณานำไม้สับมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรอง อย่างไรก็ตาม ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าของ BEC ระบุว่าเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าได้แก่ กากอ้อย และ ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าของ BPC ระบุว่าเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงเสริม สำหรับผลิตไฟฟ้า ได้แก่ กากอ้อย และ แกลบ ตามลำดับ ทั้งนี้ BEC และ BPC อยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อดำเนินการขอแก้ไขใบอนุญาตดังกล่าวให้เหมาะสม และเกิดประโยชน์สูงสุดต่อการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล

2) น้ำ RO

โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ใช้น้ำเป็นวัตถุดิบในการผลิตไอน้ำเพื่อบั่นกังหันผลิตกระแสไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าจะซื้อน้ำ RO (น้ำที่ผ่านกระบวนการหีบอ้อย และได้รับการปรับสภาพน้ำแล้ว) จาก BSF

3) น้ำ Condensate

โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ใช้น้ำเป็นวัตถุดิบในการผลิตไอน้ำเพื่อบั่นกังหันผลิตกระแสไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าจะซื้อน้ำ Condensate (น้ำที่ผ่านกระบวนการละลายน้ำตาล) จาก BSF

4) สารเคมี

โดยปกติสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกันมีความต้องการใช้สารเคมีในปริมาณน้อยและไม่เป็นอันตราย สารเคมีถูกนำมาใช้เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำ RO และ น้ำ Condensate เพื่อให้สามารถนำไปใช้ต้มในหม้อต้มน้ำได้ (Boiler)

2. สรุปผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ผลการดำเนินงาน รวมถึงโครงสร้างรายได้และค่าใช้จ่ายในช่วงปี 2557-2559 ของ BEC และ BPC อาจแตกต่างจากโครงสร้างรายได้สุทธิของ BEC และ BPC ที่จะโอนให้แก่กองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ และอาจไม่สามารถแสดงแนวโน้มรายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตได้อย่างชัดเจน เนื่องจากในช่วงดังกล่าวเป็นปีที่โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC เดินเครื่องจักรไม่เต็มประสิทธิภาพ เพราะเป็นปีที่ BRR ขยายพื้นที่ส่งเสริมการเพาะปลูกอ้อยเพื่อรองรับกำลังการหีบอ้อยที่เพิ่มขึ้น รวมถึงรองรับความต้องการกากอ้อยตามกำลังการผลิตของ BEC และการเริ่มดำเนินการของโรงไฟฟ้า BPC ในปี 2558 ซึ่งการส่งเสริมการเพาะปลูกดังกล่าวจำเป็นต้องแบ่งอ้อยบางส่วนไปเพื่อใช้ทำพันธุ์ อีกทั้งต้องใช้เวลาในการสรรหาเกษตรกรที่มีความสนใจเข้าร่วมโครงการรวมถึงใช้เวลาในการให้ความรู้ด้านการเพาะปลูกกับเกษตรกร ทำให้ปริมาณกากอ้อยในช่วงปีดังกล่าวอาจยังไม่เพียงพอตามความต้องการสำหรับการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ฟก. ในปริมาณสูงสุดที่ฟก. จะรับซื้อสำหรับโรงไฟฟ้าทั้งสองโรง อย่างไรก็ตาม การขยายพื้นที่ส่งเสริมการเพาะปลูกอ้อยมีความก้าวหน้าเป็นลำดับ ดังจะเห็นได้จากจำนวนพื้นที่ส่งเสริมการเพาะปลูกมีจำนวนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง (จำนวนพื้นที่ปลูกอ้อยที่เข้าร่วมโครงการในปี 2557, 2558 และ 2559 ประมาณ 168,000 ไร่, 176,000 ไร่ และ 220,000 ไร่ ตามลำดับ) ทั้งนี้ ในปีฤดูกาลผลิต 2556/2557, 2557/2558, 2558/2559 และ 2559/2560 BSF มีปริมาณอ้อยเข้าหีบประมาณ 1.77 ล้านตัน, 1.95 ล้านตัน, 2.06 ล้านตัน และ 2.21 ล้านตัน ตามลำดับ ซึ่งกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ คาดว่าในปีฤดูกาลผลิตอ้อย 2560/2561 BSF จะมีปริมาณอ้อยเข้าหีบประมาณ 3.2 ล้านตัน โดยมีสาเหตุมาจากพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อยที่เพิ่มขึ้น และปริมาณผลผลิตอ้อยต่อไร่ที่เพิ่มขึ้น

2.1 งบกำไรขาดทุน

BEC	งบการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม (ตรวจสอบ)					
	2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขาย	182.53	100.00	216.36	100.00	206.94	100.00
ต้นทุนขาย	(89.01)	(48.77)	(155.27)	(71.76)	(132.90)	(64.22)
กำไรขั้นต้น	93.52	51.23	61.09	28.24	74.04	35.78
รายได้อื่น	34.63	18.97	53.63	24.79	11.46	5.54
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	128.15	70.21	114.73	53.03	85.50	41.32
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(2.97)	(1.63)	(2.32)	(1.07)	(3.20)	(1.55)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(21.87)	(11.98)	(26.44)	(12.22)	(22.12)	(10.69)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและภาษีเงินได้	103.31	56.60	85.97	39.74	60.18	29.08
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(35.20)	(19.29)	(52.17)	(24.11)	(34.45)	(16.65)
กำไร ขาดทุน ก่อนภาษีเงินได้	68.11	37.31	33.80	15.62	25.73	12.43
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(0.92)	(0.50)	(0.98)	(0.45)	(0.66)	(0.32)
กำไร ขาดทุน สำหรับปี	67.19	36.81	32.82	15.17	25.07	12.11

แหล่งข้อมูล : BEC

หมายเหตุ : ตามงบการเงินในปี 2557 รายได้จากการขายมาจากรายได้ค่าไฟฟ้าเท่านั้น (รายได้ไอน้ำบ้านที่รายการเป็นรายได้อื่น) ในขณะที่ปี 2558 เป็นต้นไป รายได้จากการขายจะรวมรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ

BPC	งบการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม (ตรวจสอบ)					
	2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขาย	-	-	273.20	100.00	316.22	100.00
ต้นทุนขาย	-	-	(187.38)	(68.59)	(213.36)	(67.47)
กำไรขั้นต้น	-	-	85.82	31.41	102.86	32.53
รายได้อื่น	0.01	-	4.70	1.72	0.03	0.01
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	1.24	-	-	-	-	0.00
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	1.25	-	90.52	33.13	102.89	32.54
ค่าใช้จ่ายในการขาย	-	-	(2.99)	(1.09)	(4.30)	(1.36)

BPC	งบการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม (ตรวจสอบ)					
	2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(4.70)		(13.66)	(5.00)	(13.08)	(4.14)
ค่าใช้จ่ายอื่น	-	-	(0.25)	(0.09)	-	0.00
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและภาษีเงินได้	(3.45)	-	73.63	26.95	85.52	27.04
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(0.15)	-	(27.13)	(9.93)	(25.20)	(7.97)
กำไร ขาดทุน ก่อนภาษีเงินได้	(3.60)	-	46.49	17.02	60.32	19.07
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	0.00
กำไร ขาดทุน สำหรับปี	(3.60)	-	46.49	17.02	60.32	19.07

แหล่งข้อมูล : BPC

2.2 โครงสร้างรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ

BEC	ข้อมูลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ธันวาคม 31 (ตรวจสอบ)					
	2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟภ.	170.51	84.35	127.80	59.07	166.53	80.47
รายได้จากค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ BSF	12.02	5.95	34.13	15.78	12.26	5.93
รายได้จากค่าโอดีที่จำหน่ายให้แก่ BSF	14.24	7.04	1.31	0.60	7.08	3.42
รายได้จากค่าโอดีที่จำหน่ายให้แก่ BSF	5.37	2.66	52.40	24.22	21.06	10.18
รายได้จากค่าโอดีที่จำหน่ายให้แก่ BPC	-	-	0.72	0.33	-	-
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวม	202.14	100.00	216.36	100.00	206.94	100.00

แหล่งข้อมูล : BEC

หมายเหตุ : ในปี 2558 BEC มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ในสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 33.33 ของรายได้จากการขาย เนื่องจากในช่วงดังกล่าวมีความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำจาก BSF มากขึ้นเป็นการชั่วคราว อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่ปี 2559 BEC ได้มีการจัดสรรกำลังการผลิตสำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ไม่เกินร้อยละ 33.33 ทั้งนี้ ภายหลังจากจัดตั้งกองทุนฯ BEC จะมีการดำเนินการตามโครงสร้างที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

BPC	ข้อมูลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ธันวาคม 31 (ตรวจสอบ)			
	2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟภ.	151.20	55.34	217.28	68.71
รายได้จากค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ BSF	15.75	5.76	16.69	5.28
รายได้จากค่าไอเสียที่จำหน่ายให้แก่ BSF	67.00	24.52	35.44	11.21
รายได้จากค่าไอเสียที่จำหน่ายให้แก่ BSF	11.92	4.36	29.97	9.48
รายได้จากค่าไอเสียที่จำหน่ายให้แก่ BEC	27.34	10.01	16.84	5.32
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวม	273.20	100.00	316.22	100.00

แหล่งข้อมูล : BPC

หมายเหตุ : ในปี 2558 BPC มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ในสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 33.33 ของรายได้จากการขาย เนื่องจาก BPC ได้เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเมื่อเดือนเมษายน 2558 ในขณะที่ได้เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่บริษัทในกลุ่มมาตั้งแต่ต้นปี 2558 อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่ปี 2559 BPC ได้จัดสรรกำลังการผลิตสำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ไม่เกินร้อยละ 33.33 ทั้งนี้ ภายหลังจากจัดตั้งกองทุนฯ BPC จะมีการดำเนินการตามโครงสร้างที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

2.3 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

BEC

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2557 และ 2558 BEC มีรายได้จากค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟภ. เท่ากับ 170.51 ล้านบาท และ 127.80 ล้านบาท ตามลำดับ ลดลงคิดเป็นอัตราร้อยละ 25.05 ทั้งนี้ มีสาเหตุมาจากในปี 2558 มีการแบ่งกำลังการผลิตไฟฟ้าเล็กน้อยเพื่อผลิตไฟฟ้าขายให้แก่ BSF นอกจากนี้ในปีดังกล่าวยังมีการปรับลดลงของอัตราค่าไฟฟ้า Ft สืบเนื่องจากราคาต้นทุนเชื้อเพลิงอ้างอิงปรับลดลง ขณะที่รายได้จากการไอเสียที่ขายให้แก่ BSF เพิ่มขึ้นจาก 5.37 ล้านบาท เป็น 52.40 ล้านบาท ส่งผลให้รายได้จากการขายไอน้ำและไฟฟ้ารวมของ BEC เพิ่มขึ้นจาก 202.14 ล้านบาท เป็น 216.36 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นอัตราร้อยละ 7.03 อย่างไรก็ตาม BEC มีอัตรากำไรขั้นต้นลดลงจากร้อยละ 51.23 ในปี 2557 เป็นร้อยละ 28.24 ในปี 2558 ซึ่งเป็นผลมาจากอัตราค่าไฟฟ้า Ft ที่ลดลงดังที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น และต้นทุนกากอ้อยที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2558 BPC เริ่มมีการดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในขณะที่ปริมาณกากอ้อยที่ BSF ผลิตได้นั้นยังไม่เพียงพอต่อความต้องการของ

โรงไฟฟ้า 2 โรงรวมกัน โรงไฟฟ้าจึงต้องมีการจัดหาภาคย่อยบางส่วนจากแหล่งภายนอก ทำให้มีต้นทุนค่าขนส่งภาคย่อยซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2559 BEC มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กฟภ. 166.53 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 ร้อยละ 30.31 เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยที่สูงขึ้น โดย BEC ได้มีการเปลี่ยนสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟภ. จากระบบ Adder เป็นระบบ FIT ในเดือนกันยายน 2559 (มีผลบังคับย้อนหลังไปตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559) ทั้งนี้ อัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยในปี 2559 ของระบบ FIT สูงกว่าระบบ Adder ในส่วนของรายได้จากการขายไอเสียให้แก่ BSF ในปี 2559 อยู่ที่ 21.06 ล้านบาท ลดลงจากปี 2558 ร้อยละ 59.81 เนื่องจากปริมาณขายที่ลดลงตามความต้องการใช้ไอเสียของ BSF ที่ลดลงในปีดังกล่าว ประกอบกับ BEC มีการปรับลดราคาซื้อขายไอเสียและไอเสียให้สะท้อนตามต้นทุนการผลิตไอน้ำที่ลดลง อันเป็นผลจากการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการผลิตไอน้ำ จากเหตุผลที่กล่าวมาในเบื้องต้น ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นในปี 2559 อยู่ที่ร้อยละ 35.78 เพิ่มขึ้นจากปี 2558 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 28.74

BPC

BPC เริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แก่ กฟภ. ในวันที่ 7 เมษายน 2558 โดยที่ BPC ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไอน้ำแก่ BSF ตั้งแต่เดือนมกราคม 2558 และมีการผลิตไฟฟ้าจำหน่ายแก่ BSF ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 ในปี 2558 BPC มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวม 273.20 ล้านบาท มีอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 31.41 ซึ่งยังอยู่ในระดับที่ไม่สูงนัก เนื่องจากมีการผลิตไฟฟ้ายังไม่เต็มปี

ในปี 2559 BPC มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวม 316.22 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 ร้อยละ 15.75 โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2558 BPC เริ่มขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. เป็นครั้งแรกในเดือน เมษายน 2558 BPC จึงมีช่วงระยะเวลาที่ขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ในปี 2559 มากกว่าปี 2558 ในส่วนของรายได้จากการขายไอเสียลดลงจากปี 2558 มีสาเหตุหลักจากการที่ BPC ได้มีการใช้กำลังการผลิตสำหรับผลิตไฟฟ้าในช่วงต้นปี 2559 ในขณะที่ต้นปี 2558 นั้น BPC ยังไม่ได้จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟภ. จึงมีกำลังการผลิตส่วนเหลือสำหรับผลิตไอเสียมากกว่า สำหรับรายได้จากการขายไอเสียในปี 2559 เพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินการผลิตเต็มปี ส่งผลให้มีปริมาณไอเสีย ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ในปี 2559 BPC มีอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 32.53 ซึ่งยังอยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกับอัตรากำไรขั้นต้นในปี 2558 อยู่ ทั้งที่ดำเนินการผลิตเต็มปีแล้ว เนื่องจาก BPC ยังคงต้องมีการจัดหาภาคย่อยบางส่วนจากแหล่งภายนอกเช่นกัน จึงทำให้มีต้นทุนค่าขนส่งภาคย่อยซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายเพิ่มขึ้น

ความแตกต่างของผลการดำเนินงานระหว่าง BEC และ BPC ในช่วงที่ผ่านมา

ผลการดำเนินงานของ BEC และ BPC มีความแตกต่างกันและไม่สามารถเปรียบเทียบกันได้โดยตรง เนื่องจากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้ 1) กำลังการผลิตไอเสียแตกต่างกัน โดย BPC มีกำลังการผลิตไอเสีย 37 ตันต่อชั่วโมง สูงกว่า BEC ซึ่งมีกำลังการผลิตไอเสีย 17 ตันต่อชั่วโมง 2) เดิมที BEC ขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ในระบบ Adder โดยได้เปลี่ยนเป็นระบบ FIT ในเดือนกันยายน 2559 (มีผลบังคับย้อนหลังไปตั้งแต่วันที่

วันที่ 11 มีนาคม 2559) ในขณะที่ BPC นั้นขายไฟฟ้าให้ กฟภ. ในระบบ FIT มาตั้งแต่ช่วงปี 2558 ทั้งนี้ อัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยในช่วงที่ผ่านมาของระบบ FIT สูงกว่าระบบ Adder

3. มูลค่าทรัพย์สินและราคาประเมิน

3.1 การประเมินมูลค่าทรัพย์สินที่กองทุนลงทุนครั้งแรก

บริษัทจัดการได้จัดให้มีการประเมินมูลค่าของสิทธิในรายได้สุทธิ โดยผู้ประเมินมูลค่าอิสระ 2 ราย

โดยราคาประเมินทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนลงทุนครั้งแรกแยกตามผู้ประเมิน ได้ดังนี้

	ราคาประเมินตามโครงสร้างของกองทุน (ล้านบาท)						มูลค่าที่ กองทุนฯ เข้าลงทุน (ล้านบาท)
	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด			บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด			
	BEC	BPC	รวม	BEC	BPC	รวม	
วิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach)	1,387	2,218	3,605	1,379	2,173	3,552	3,605 (ซึ่งเท่ากับ มูลค่าสูงสุดที่ ประเมินโดยผู้ ประเมิน อิสระ)
วิธีต้นทุนทดแทนใหม่ (Replacement Cost New)	527	536	1,063	468	540	1,008	

โดยผู้ประเมินทั้ง 2 เห็นว่าวิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) เป็นวิธีที่เหมาะสมในการประเมินมูลค่าของสิทธิในรายได้สุทธิ

หมายเหตุ

รายงานการประเมินโดยบริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด ลงวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และ รายงานการประเมินโดยบริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด ลงวันที่ 16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559 โดยโรงไฟฟ้าของ BEC มีระยะเวลาประมาณการเริ่มต้นตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 และ โรงไฟฟ้าของ BPC มีระยะเวลาประมาณการเริ่มต้นตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 สำหรับวิธีพิจารณาจากรายได้ ส่วนวันที่ประเมินมูลค่าเพื่อหามูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ของโรงไฟฟ้าทั้งสองโรง คือ วันที่ 1 ตุลาคม 2559

3.2 ความเห็นของบริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงิน

บริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงินได้พิจารณาและวิเคราะห์มูลค่าต่างๆ ในรายงานการประเมินราคา รวมไปถึง การสัมภาษณ์ผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองราย มีความเห็นว่ารายงานการประเมินของผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากถูกจัดทำขึ้นด้วยวิธีการประเมินที่เหมาะสมกับโครงสร้างการลงทุนของกองทุน

ๆ ที่ได้เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ คือ ใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด (Discounted Cash Flow: DCF) จาก รายได้สุทธิ ซึ่งจะสะท้อนมูลค่าที่แท้จริงของสิทธิในรายได้สุทธิ ที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุนได้

ทั้งนี้ สมมติฐานที่ผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายใช้ในการประมาณการรายได้สุทธิ อ้างอิงมาจากข้อมูลที่ได้จาก ฝ่ายบริหารและข้อมูลการดำเนินงานที่ผ่านมาของ BEC และ BPC สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รายงานความเห็นที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ ข้อเสนอราคาจากบริษัทนายหน้าประกันภัย และสถิติ อัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐานจากธนาคารแห่งประเทศไทย

นอกจากนี้ บริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงินได้พิจารณา อัตราคิดลดที่ผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายใช้ในการ ประเมินค่า พบว่าผู้ประเมินค่าอิสระได้ทำการวิเคราะห์อัตราผลตอบแทนคาดหวังของนักลงทุน และ โครงสร้างเงินทุนที่เหมาะสมกับธุรกิจ โดยพิจารณาผลตอบแทนที่คาดหวังที่นักลงทุนมีต่อหลักทรัพย์ในความ ต้องการของตลาดอื่นๆ ที่สามารถเทียบเคียงกันได้ ณ ปัจจุบัน

ทั้งนี้ ที่ปรึกษาทางการเงินและบริษัทจัดการเห็นว่ามูลค่าลงทุนสูงสุดดังกล่าวเป็นมูลค่าที่เหมาะสมเนื่องจาก เมื่อ พิจารณาจากประมาณการตามสมมติฐานสำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 ซึ่งจัดทำโดยที่ปรึกษาทางการเงิน โดยอ้างอิงจากสมมติฐานของผู้สอบบัญชี (ในข้อ 5 การจัดหาประโยชน์) อัตราเงินจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเท่ากับร้อยละ 10.80 โดยเป็นอัตราเงินจ่ายจากกำไรสุทธิเท่ากับร้อยละ 5.94 ซึ่งเป็นอัตราผลตอบแทนที่เหมาะสมเมื่อพิจารณาจากความมั่นคงของทรัพย์สินที่ลงทุน และจุดเด่นต่างๆ ของ กองทุนฯ

อย่างไรก็ดี ความเห็นดังกล่าวข้างต้นของบริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงิน อยู่บนปัจจัยสภาพแวดล้อมการ ดำเนินธุรกิจและสภาพเศรษฐกิจในปัจจุบัน หากมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ในอนาคต เช่น ผลตอบแทนที่คาดหวัง ของนักลงทุนมีการเปลี่ยนแปลงไป หรือมีปัจจัยอื่นๆ ซึ่งไม่ได้เป็นไปตามที่มีการคาดการณ์ไว้ มูลค่ายุติธรรมของ สิทธิรายได้สุทธิ อาจแตกต่างจากมูลค่าที่ประเมินโดยผู้ประเมินค่าอิสระทั้ง 2 รายในปัจจุบัน และอาจส่งผลให้ ความเห็นของบริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงินเปลี่ยนแปลงได้ในอนาคต

4. **สรุปสาระสำคัญของสัญญาและเอกสารที่เกี่ยวข้อง** (มีรายละเอียดตามเอกสารแนบ)

5. **การจัดหาผลประโยชน์**

หลังจากที่กองทุนฯ ได้รับโอนสิทธิในรายได้สุทธิ แล้ว BEC และ BPC จะทำหน้าที่ในการบริหารจัดการ โรงไฟฟ้าตามธุรกิจปกติ ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาที่เกี่ยวข้อง

ประมาณการกำไรของกองทุนฯ

ข้อมูลที่ระบุในหัวข้อนี้ไม่ใช่ข้อเท็จจริงในอดีต แต่เป็นข้อมูลในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต (Forward-Looking Statement) โดยข้อมูลดังกล่าวอยู่บนข้อสมมติฐานหลายประการที่ระบุอยู่ในภาคผนวกที่ 1 และอยู่ภายใต้ความเสี่ยงและความไม่แน่นอนบางประการ ซึ่งอาจทำให้เกิดขึ้นจริงแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญ จากที่ประมาณการไว้ ทั้งนี้ ข้อมูลในส่วนนี้ไม่ควรถูกพิจารณาเป็นคำรับรอง คำรับประกันหรือการคาดการณ์ ภายใต้สมมติฐานที่ถูกต้องของกองทุนฯ บริษัทจัดการ BEC BPC ผู้สนับสนุน ผู้จัดการการจัดจำหน่าย ที่ปรึกษา ทางการเงิน ผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือบุคคลใดๆ และไม่ควรพิจารณาว่าประมาณการดังกล่าวจะบรรลุผลหรือนำจะบรรลุผล โปรดพิจารณาหัวข้อ 7 “ปัจจัยความเสี่ยง” หัวข้อย่อยที่ 7.1.4 “ผลการดำเนินงานจริงอาจมีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากประมาณการกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนไม่ว่าโดยชัด

แจ้งหรือโดยปริยาย" ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน เนื่องจากข้อมูลดังกล่าวนำเสนอ ณ วันที่ของเอกสารฉบับนี้เท่านั้น

รายได้หรือเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนที่แท้จริงอาจจะแตกต่างจากรายได้หรือเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนที่ปรากฏในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน นอกจากนี้ ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานจะไม่ได้รับการปรับปรุงสำหรับเหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นภายหลังวันที่ของเอกสารฉบับนี้

ข้อมูลในส่วนนี้อยู่ภายใต้สมมติฐานหลายประการ ซึ่งแม้จะมีการระบุตัวเลข ที่บริษัทจัดการ BEC BPC ผู้สนับสนุน และที่ปรึกษาทางการเงิน พิจารณาเห็นว่าสมเหตุสมผล ณ วันที่จัดทำประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน แต่สมมติฐานและการประมาณการอยู่ภายใต้ความไม่แน่นอนและความเสี่ยงทางธุรกิจ เศรษฐกิจ การเมือง และการแข่งขันที่สำคัญจำนวนมาก ซึ่งบริษัทจัดการ BEC BPC ผู้สนับสนุน และที่ปรึกษาทางการเงินไม่สามารถควบคุมได้ อีกทั้งยังตั้งอยู่บนสมมติฐานเกี่ยวกับการตัดสินใจทางธุรกิจในอนาคตที่อาจเปลี่ยนแปลงได้ ดังนั้น บริษัทจัดการ BEC BPC ผู้สนับสนุน และที่ปรึกษาทางการเงิน จึงไม่สามารถรับรองได้ว่าประมาณการดังกล่าวจะเกิดขึ้นจริง ทั้งนี้ ข้อมูลทางการเงินที่คาดการณ์ในเอกสารฉบับนี้อาจแตกต่างจากผลที่เกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ผู้ลงทุนควรระมัดระวังในการใช้ข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ ผู้ลงทุนสามารถศึกษารายละเอียดของงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานของกองทุนฯ เพิ่มเติมได้ในภาคผนวกที่ 1 ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน

ประมาณการอัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนสำหรับ 12 เดือน นับจากวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 (กรณีมูลค่าระดมทุนอยู่ที่ 3,850 ล้านบาท)

ณ วันที่จัดทำหัวข้อนี้ บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนได้ระบุมูลค่าสูงสุดที่จะเข้าลงทุนในทรัพย์สินพร้อมทั้งระบุจำนวนหน่วยลงทุนที่จะออกและเสนอขายแน่นอนแล้ว ที่ปรึกษาทางการเงิน จึงทำการปรับปรุงการคำนวณประมาณการอัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ให้สะท้อนมูลค่าการระดมทุนสูงสุดที่อาจเกิดขึ้นที่ 3,850 ล้านบาท ซึ่งจะแตกต่างจากประมาณการที่จัดทำโดยผู้สอบบัญชี โดยสามารถสรุปได้ ดังนี้

ประมาณการสำหรับปี ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2561 (ล้านบาท)	
รายได้	
รายได้ผลประโยชน์จากเงินลงทุนในรายได้สุทธิ	260
ค่าใช้จ่าย	
ค่าธรรมเนียมการจัดการและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนรวมฯ	(29)
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย	(2)
กำไรสุทธิสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน	229
บวกกลับสภาพคล่องส่วนเกิน	187
จำนวนเงินที่สามารถนำมาปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน	416
1) จำนวนเงินจ่ายจากกำไรสุทธิ	229
2) จำนวนเงินจ่ายจากการลดทุนจดทะเบียน	187

ประมาณการอัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน (ร้อยละ) *	10.80
1) ประมาณการอัตราเงินจ่ายจากกำไรสุทธิที่นำมาปันส่วนแบ่งให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน (ร้อยละ)	5.94
2) ประมาณการอัตราเงินจ่ายจากการลดเงินทุนจดทะเบียนจากสภาพคล่องส่วนเกิน (ร้อยละ)	4.86

* ประมาณการอัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนข้างต้น คำนวณโดยใช้จำนวนเงินที่สามารถปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน หากรด้วยเงินระดมทุนจากการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน ดังนั้น อัตราเงินที่จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนจะขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนจากการเสนอขายหน่วยลงทุนที่แท้จริง

อัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนสำหรับกรณีมูลค่าระดมทุนอยู่ที่ 3,850 ล้านบาท คำนวณจากราคาเสนอขาย ณ ราคาที่ 11.00 บาทต่อหน่วย ที่จำนวนหน่วยลงทุนที่ออกและเสนอขายทั้งหมด 350.00 ล้านหน่วย โดยจำนวนเงินที่สามารถนำมาปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งมาจากประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานสำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึง วันที่ 30 เมษายน 2561 ถูกจัดทำโดยที่ปรึกษาทางการเงิน โดยอ้างอิงจากสมมติฐานของผู้สอบบัญชี และไม่อาจรับรองผลได้

6. กลุ่มลูกค้าเป้าหมายของทรัพย์สิน

ลูกค้าหลักของโรงไฟฟ้าแบ่งออกเป็น 2 ประเภท ดังนี้

- (1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นรัฐวิสาหกิจ การรับซื้อไฟฟ้าโดย กฟภ. เป็นแหล่งรายได้หลักของ BEC และ BPC โดยคิดเป็นประมาณร้อยละ 74* ของรายได้รวม
- (2) บริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ (BSF) การรับซื้อไฟฟ้าและไอน้ำโดย BSF คิดเป็นประมาณร้อยละ 26* ของรายได้รวม

*อ้างอิงจากประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานสำหรับปี ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2561 ของผู้สอบบัญชี

7. ช่องทางการจำหน่ายของทรัพย์สิน

จัดจำหน่ายแบบส่งมอบผลิตภัณฑ์ให้ผู้ซื้อโดยตรง โดยไม่มีความจำเป็นต้องทำการตลาด

8. การจัดหาผลิตภัณฑ์ของทรัพย์สิน

ผู้จัดหาผลิตภัณฑ์หลัก (กากอ้อย น้ำ RO และ น้ำ Condensate) ให้แก่โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ได้แก่ BSF ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ BRR อีกทั้ง BSF เป็นคู่สัญญากับ BEC และ BPC ในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวล ซึ่งมีการกำหนดปริมาณกากอ้อยขั้นต่ำที่ BSF จะต้องนำส่งให้แก่โรงไฟฟ้า และมีการกำหนดสูตรรับราคากากอ้อย สัญญาซื้อน้ำ RO และสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate ซึ่งมีการกำหนดราคาซื้อขายไว้ชัดเจน ดังนั้น วัตถุดิบที่โรงไฟฟ้าจะได้รับจะมีความมั่นคง ทั้งในด้านราคาและปริมาณ

นอกจากนี้ ทั้งกากอ้อย น้ำ RO และน้ำ Condensate เป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตของ BSF อีกทั้ง โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC อยู่ติดกับโรงงานของ BSF และมีระบบขนส่งที่เชื่อมถึงกัน จึงมีค่าขนส่งต่ำมาก จึงไม่น่าที่จะมีผู้ซื้อรายอื่นมาแย่งซื้อจาก BEC และ BPC

9. ภาพรวมของธุรกิจและลักษณะอุตสาหกรรม

อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย ถือเป็นระบบสาธารณูปโภคพื้นฐานที่ถูกต้องกับดูแลการดำเนินงานโดย (1) กพข. (2) พน. และ (3) กกฟ. โดยมีวัตถุประสงค์หลักในการพัฒนาและจัดหาพลังงานไฟฟ้าให้มีความมั่นคงและยั่งยืน ในราคาที่เหมาะสม มีคุณภาพมาตรฐานระดับสากล และส่งเสริมให้เอกชนมีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้าเพื่อลดภาระของ กฟผ. ในการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นในอนาคต

สำหรับแนวโน้มการใช้พลังงานชีวมวลยังมีโอกาสเติบโตได้ค่อนข้างมาก และจะถูกนำมาใช้สำหรับโรงไฟฟ้ามากขึ้น เพื่อทดแทนการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิลซึ่งเป็นแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ที่ซ้แล้วหมดไป โดยจะเห็นได้จากการพยากรณ์ความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงขึ้น จากแผน PDP 2015 และ นโยบายของภาครัฐที่ต้องการสนับสนุนให้ขยายสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ร้อยละ 9.87 ในปี 2557 เป็นร้อยละ 20.11 ในปี 2579 นอกจากนี้ การผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานชีวมวลยังมีข้อดีในหลายๆ ด้าน อาทิเช่น ช่วยลดปริมาณของเสียจากภาคการเกษตร ภาคอุตสาหกรรม และภาคครัวเรือน ไม่เพิ่มปริมาณสุทธิของคาร์บอนไดออกไซด์ในชั้นบรรยากาศซึ่งเป็นสาเหตุของการเกิดภาวะเรือนกระจก มีแหล่งผลิตมากมายภายในประเทศซึ่งสามารถนำมาใช้หมุนเวียนได้ตลอดทั้งปี และเป็นกรนำทรัพยากรที่มีอยู่อย่างจำกัดมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด

10. โครงการในอนาคต

-ไม่มี-

11. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

11.1 ข้อกำหนดทั่วไป

เงื่อนไขและข้อกำหนดทั่วไปในการเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และ ก.ก.ต. ประกาศกำหนดมีดังต่อไปนี้

- (1) ในการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานบริษัทจัดการจะปฏิบัติให้เป็นไปตามประกาศที่กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในการจัดการกองทุนรวม
- (2) ธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวต้องเป็นธุรกรรมที่ใช้ราคาที่เป็นธรรม
- (3) บุคคลที่มีส่วนได้เสียกับการทำธุรกรรมจะต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (4) การคิดค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานจากกองทุนต้องอยู่ในอัตราที่เป็นธรรมและเหมาะสม

11.2 การดำเนินการที่ต้องได้รับมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

การทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องในกรณีดังต่อไปนี้ นอกจากจะต้องเป็นไปตามเงื่อนไขและข้อกำหนดข้างต้นแล้ว บริษัทจัดการจะกระทำได้ต่อเมื่อได้รับมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

- (1) การเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เป็นการได้มาเพิ่มเติม หรือการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการ โครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีมูลค่าของทรัพย์สินไม่น้อยกว่า 20 ล้านบาท หรือไม่น้อยกว่าร้อยละ 3 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุน ณ เวลาที่มีการเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องดังกล่าว แล้วแต่ จำนวนใดจะสูงกว่า เว้นแต่เป็นกรณีที่ต้องปฏิบัติตามข้อตกลงหรือสัญญาที่มีกับส่วนราชการหรือ องค์การของรัฐบาลตามกฎหมายว่าด้วยการจัดตั้งองค์การของรัฐบาล และกิจการของรัฐตามกฎหมาย ที่จัดตั้งกิจการนั้น (รวมถึงหน่วยงานธุรกิจที่รัฐบาลเป็นเจ้าของซึ่งไม่มีฐานะเป็นนิติบุคคลด้วย) ซึ่งได้ ระบุไว้เป็นการเฉพาะเจาะจงแล้วในโครงการจัดการกองทุน
- (2) การเข้าทำ แก้วไข หรือยกเลิกธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องอันเป็นสัญญาเกี่ยวกับการจัดหาผลประโยชน์ จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีมูลค่าของสัญญาไม่น้อยกว่า 20 ล้านบาท หรือไม่น้อยกว่า ร้อยละ 3 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุน ณ เวลาที่มีการเข้าทำ แก้วไข หรือยกเลิกธุรกรรมกับ บุคคลที่เกี่ยวข้องดังกล่าว แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่าหรือ
- (3) การตกลง ยินยอม หรือ ใช้สิทธิออกเสียงเพื่อให้บริษัทที่กองทุนเป็นผู้ถือหุ้นตามคำจำกัดความวรรค (๑) ของคำว่า “ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” ภายใต้ประกาศ ทน. 1/2554 ทำธุรกรรมตามข้อ (1) หรือข้อ (2) ข้างต้น กับบุคคลที่เกี่ยวข้อง

11.3 นโยบายเกี่ยวกับการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง

เมื่อมีการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ กับ ก.ล.ต. การลงทุนของกองทุนฯ จะรวมถึงการโอนสิทธิในการรับประโยชน์ จากรายได้สุทธิ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้ายังคงเป็นกรรมสิทธิ์ของ BEC และ BPC ต่อไป

เมื่อการจองซื้อหน่วยลงทุนและการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ กับ ก.ล.ต. เสร็จสิ้น BRR ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด โดยทางตรงและโดยทางอ้อมของ BEC และ BPC จะเข้ามาเป็นผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 20.00 ของ จำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลาทั้งสิ้น 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ซึ่งตามประกาศ ทน.1/2554 ประกาศ สธ.14/2558 และประกาศอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง กำหนดให้ผู้ถือหน่วยลงทุนที่ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าร้อยละ 10.00 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้ว ทั้งหมดของกองทุนฯ เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องของกองทุนฯ ดังนั้น BRR จึงถือเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องของกองทุนฯ

การทำธุรกรรมเกี่ยวกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานระหว่างกองทุนฯ และ BRR หรือระหว่างกองทุนฯ และ บุคคลที่เกี่ยวข้องอื่น จะต้องกระทำภายใต้เงื่อนไขที่เป็นธรรมและเหมาะสม และเป็นไปตามเงื่อนไขและ ข้อกำหนดตามประกาศ ทน. 1/2554 และประกาศอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ ในกรณีที่ ก.ล.ต. และ/หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนดบุคคลที่มีลักษณะเป็นบุคคลที่ เกี่ยวข้องเพิ่มเติมในอนาคต การเข้าทำธุรกรรมระหว่างกองทุนฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้องบริษัทจัดการ จะถือปฏิบัติ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์การเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ ประกาศ และ/หรือ กฎหมายที่เกี่ยวข้อง

12. ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

-ไม่มี-

13. ปัจจัยความเสี่ยงของกองทุน

ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญ เช่น

13.1 ความเสี่ยงเกี่ยวกับกองทุนหรือโครงสร้างของกองทุน

13.1.1 ในการเข้าลงทุนครั้งแรก กองทุนฯ จะมีรายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เพียงแหล่งเดียว หากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สิ้นสุดลงหรือถูกบอกเลิกก่อนกำหนด โดยที่กองทุนฯ ไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้อื่น ๆ ได้ อาจส่งผลกระทบต่อในทางลบอย่างมีนัยสำคัญ รวมถึงอาจส่งผลให้มีการเลิกกองทุนฯ ได้

สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ มีระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิฯ เป็นไปตามระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังนั้น มูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนจะลดลงตามระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิฯ ที่เหลืออยู่ โดยมูลค่าที่ลดลงในแต่ละปีอาจเป็นจำนวนที่ไม่เท่ากัน ซึ่งขึ้นอยู่กับการประเมินค่าทรัพย์สินดังกล่าว

ทั้งนี้ หากระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิฯ สิ้นสุดลงหรือถูกบอกเลิกก่อนกำหนด กองทุนฯ อาจไม่มีรายได้หลักอื่นใดภายหลังวันที่มีการเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

อย่างไรก็ตาม หากมีการสิ้นสุดลงของระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิฯ ก่อนกำหนด ซึ่งมีสาเหตุมาจากการไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของ BRR และ/หรือ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้อง กองทุนฯ มีสิทธิได้รับมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ

13.1.2 ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า หรือทำให้วัตถุดิบชีวมวลซึ่งใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าลดลงจากประมาณการอย่างมีนัยสำคัญ

การเกิดภัยธรรมชาติ เช่น น้ำท่วม แผ่นดินไหว หรืออุบัติเหตุ แม้จะมีโอกาสเกิดขึ้นไม่บ่อยนัก แต่หากเกิดขึ้นในบริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้า หรือบริเวณใกล้เคียง อาจจะทำให้เกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้านอกจากนี้ หากภัยธรรมชาติดังกล่าวเกิดในจังหวัดบุรีรัมย์หรือจังหวัดใกล้เคียงอาจส่งผลกระทบต่อความสามารถของ BSF ในการหากากอ้อยหรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทนมาให้ BEC และ BPC ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไฟฟ้า

อย่างไรก็ตาม เพื่อลดผลกระทบในทางลบที่กองทุนฯ จะได้รับจากการไม่ได้รับรายได้สุทธิฯ ในช่วงเวลาที่โรงไฟฟ้า อยู่ในขั้นตอนการซ่อมแซม BEC และ BPC ได้มีการจัดทำ (ก) ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks) ซึ่งมีวงเงินประกันภัยไม่ต่ำกว่ามูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ (Replacement Cost New) และ (ข) ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทั้งสิ้น 18 เดือน

13.2 ความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในการโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

13.2.1 หลักประกันที่ไว้แก่กองทุนฯ อาจไม่เพียงพอในการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นแก่กองทุนฯ ได้ทั้งหมด และ/หรือกองทุนฯ อาจไม่สามารถบังคับหลักประกันได้บางกรณี

BRR BEC และ BPC ตกกลงจัดให้มีหลักประกันต่างๆ เพื่อเป็นประกันการปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการ ดังต่อไปนี้

- ก. การจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรต่างๆ ของ BEC และ BPC ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า
- ข. การจำนำหุ้นทั้งหมดใน BEC โดย BRR และจำนำหุ้นทั้งหมดใน BPC โดย BEC

- ค. การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในสัญญาเช่าของที่ดินอันเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าให้แก่กองทุนฯ
- ง. การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขบัญชี 1 ของ BEC และ BPC ให้แก่กองทุนฯ
- จ. การดำเนินการให้กองทุนฯ เป็นผู้รับประโยชน์ในกรรมกรรมประกันภัย

เมื่อกองทุนฯ ใช้สิทธิบังคับเอาแก่หลักประกันทั้งหมดดังกล่าวแล้ว แต่มูลค่าของหลักประกันทั้งหมดไม่สามารถชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นแก่กองทุนฯ หรือมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือได้ทั้งหมด ความเสียหายหรือมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือในส่วนที่เกินกว่ามูลค่าหลักประกัน จะถูกพิจารณาเป็นหนี้ที่ไม่มีหลักประกัน

13.2.2 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนกากอ้อย ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า

BSF เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบกากอ้อย ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาลของ BSF ให้แก่ BEC และ BPC เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า ทั้งนี้ BEC และ BPC เชื่อว่าในสภาวะการณปกติ BSF จะสามารถจัดหากากอ้อยให้แก่ BEC และ BPC ได้อย่างเพียงพอ อย่างไรก็ตาม หากเหตุการณ์ใดที่มีปัจจัยภายนอก เช่น ภัยแล้ง อุทกภัย वादภัย โรคอ้อยหรือปัญหาแมลงอันส่งผลกระทบต่อปริมาณอ้อยเข้าหีบของ BSF อย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบต่อปริมาณกากอ้อยที่ BSF จะสามารถนำส่งโรงไฟฟ้าได้ ในกรณีดังกล่าว BEC และ BPC อาจมีความเสี่ยงในการขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ดังนั้น ในปี 2559 กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ โดย บริษัท บุรีรัมย์วิจัยและพัฒนาอ้อย จำกัด (“BRD”) จึงได้เริ่มดำเนินการส่งเสริมให้ชาวไร่อ้อยพัฒนาเทคนิคและวิธีการทำไร่อ้อยเพื่อเพิ่มผลผลิตต่อไร่ให้มากขึ้น และพิจารณาเพิ่มพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อยเพิ่มเติมจากปีที่ผ่านมา โดย BRD ได้มีการวางแผนยุทธศาสตร์ในการขยายพื้นที่เพาะปลูกอ้อย และสนับสนุนให้มีการบำรุงดินเพื่อเพิ่มผลผลิตต่อไร่

นอกจากนี้ เพื่อความมั่นคงของวัตถุดิบที่จะได้รับ BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำกับ BSF ซึ่งช่วยลดความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบชีวมวลและการขาดแคลนวัตถุดิบชีวมวล

13.2.3 ความเสี่ยงจากการขาดน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าจำเป็นต้องใช้น้ำในกระบวนการผลิตไฟฟ้า เช่น กระบวนการหล่อเย็น และกระบวนการต้มให้กลายเป็นไอน้ำ ดังนั้น การขาดแคลนน้ำอาจส่งผลให้การผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำหยุดชะงักหรือปริมาณการผลิตลดลง โดย BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำ RO และ น้ำ Condensate จาก BSF ในปริมาณที่เพียงพอสำหรับโรงไฟฟ้าทั้งสอง ซึ่งหากโรงงานของ BSF หยุดชะงัก หรือลดปริมาณการผลิตน้ำตาลอาจทำให้น้ำ Condensate และน้ำ RO ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากการผลิตน้ำตาลลดลงเช่นกัน อาจทำให้เกิดความเสี่ยงที่โรงไฟฟ้าจะขาดแคลนน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

อย่างไรก็ดี นอกจากน้ำ Condensate และน้ำ RO ที่ซื้อจาก BSF ตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น BEC และ BPC ได้มีการจัดเตรียมบ่อน้ำดิบสำหรับโรงไฟฟ้า ซึ่งที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระได้ดำเนินการตรวจสอบบ่อน้ำดิบดังกล่าวและมีความเห็นว่าบ่อน้ำดิบที่ได้จัดเตรียมไว้เพียงพอต่อการใช้ของโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม หากในฤดูกาลใดเกิดภัยแล้ง อาจส่งผลให้น้ำในบ่อน้ำดิบดังกล่าวไม่เพียงพอ ซึ่งอาจทำให้

เกิดผลลบต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ส่งผลต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน ของ BEC และ BPC

การเลิกกองทุน

เมื่อปรากฏเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งในกรณีดังต่อไปนี้ บริษัทจัดการจะดำเนินการเลิกกองทุน

- (1) เมื่อจำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนลดลงเหลือน้อยกว่า 35 ราย เว้นแต่จะได้รับการผ่อนผันจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- (2) เมื่อมีการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนและบริษัทจัดการนำเงินไปลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน จนทำให้กองทุนมีเงินทุนจดทะเบียนต่ำกว่า 2,000 ล้านบาทเมื่อคำนวณจากมูลค่าที่ตราไว้ของหน่วยลงทุน
- (3) เมื่อมีการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุน และบริษัทจัดการไม่สามารถดำเนินการเพื่อให้ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนลงทุนมีมูลค่ารวมกันไม่น้อยกว่า 1,500 ล้านบาท และไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนภายใน 1 ปีนับแต่วันที่จำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (4) เมื่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์มีคำสั่งเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุน
- (5) เมื่อครบกำหนดอายุของกองทุน (หากมี)
- (6) เกิดเหตุการณ์อื่นใดซึ่งบริษัทจัดการจะต้องแจ้งให้ผู้ดูแลผลประโยชน์สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลาดหลักทรัพย์ และผู้ถือหน่วยลงทุนทราบเป็นหนังสือก่อนวันเลิกกองทุนเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 5 วันทำการ
- (7) กองทุนไม่สามารถแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ได้ภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งการลาออกจากการปฏิบัติหน้าที่โดยบริษัทจัดการ
- (8) เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติให้เลิกกองทุน
- (9) เมื่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มีคำสั่งเลิกกองทุนรวมตามมาตรา 128 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม)

การดำเนินการเมื่อมีการเลิกกองทุน

เมื่อมีการเลิกกองทุนบริษัทจัดการหรือผู้ชำระบัญชี (แล้วแต่กรณี) จะต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

- (1) บริษัทจัดการอาจทำหน้าที่ชำระบัญชีของกองทุนนั้นได้ หรือจะแต่งตั้งบุคคลอื่นตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนดเป็นผู้ชำระบัญชีของกองทุนก็ได้
- (2) เมื่อแต่งตั้งผู้ชำระบัญชีแล้ว บริษัทจัดการจะส่งมอบบัญชีและเอกสารหลักฐานต่างๆ ของกองทุน รวมทั้งดำเนินการให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ส่งมอบบัญชีและเอกสารหลักฐานต่างๆ ของกองทุนนั้นให้แก่ผู้ชำระบัญชีภายใน 5 วันทำการนับแต่วันเลิกกองทุน
- (3) บริษัทจัดการจะส่งมอบงบการเงินของกองทุน ณ วันเลิกกองทุน ที่ผ่านการตรวจสอบและแสดงความเห็นจากผู้สอบบัญชีและรับรองโดยบริษัทจัดการเองให้แก่ผู้ชำระบัญชีภายใน 15 วันทำการนับแต่วันเลิกกองทุน

- (4) ผู้ชำระบัญชีจะจำหน่ายทรัพย์สินของกองทุนโดยต้องคำนึงถึงผลประโยชน์ที่กองทุนจะได้รับเป็นสำคัญ ชำระหนี้ของกองทุน เก็บรวบรวม และแบ่งเงินหรือทรัพย์สินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนแต่ละรายตามที่บริษัทจัดการกำหนดตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนตามสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนดำเนินการอย่างอื่นเท่าที่จำเป็นเพื่อให้การชำระบัญชีเสร็จสิ้นตามหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศที่เกี่ยวข้อง
- (5) เมื่อชำระบัญชีเสร็จสิ้นแล้ว ให้ผู้ชำระบัญชียื่นคำขอจดทะเบียนเลิกกองทุนพร้อมทั้งจัดส่งรายงานผลการชำระบัญชีต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ที่ปรึกษาทางการเงิน

บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

ผู้ดูแลผลประโยชน์

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

นายทะเบียนหน่วยลงทุน

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้สอบบัญชีกองทุน

บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

อาคารบางกอกซิตีทาวเวอร์ ชั้นที่ 15

เลขที่ 179/74-80 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

รอบระยะเวลาบัญชี

วันที่สิ้นสุดรอบปีบัญชี คือ วันที่ 31 ธันวาคม ของแต่ละปี

รอบปีบัญชีครั้งแรกได้แก่ระยะเวลานับตั้งแต่วันจดทะเบียนกองทุน และสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2560

นโยบายการจ่ายเงินปันผลและการคืนเงินลงทุน

กองทุนมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสมเพียงพอ

- (1) การจ่ายเงินปันผลใดๆ จะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว ภายใน 90 วันนับแต่วันสิ้นรอบบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผล ทั้งนี้ภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์

“กำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว” หมายถึงกำไรสุทธิของกองทุนฯ ที่ทำการปรับปรุงด้วยรายการดังต่อไปนี้

- (ก) การหักกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised gain) จากการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน รวมทั้งการปรับปรุงด้วยรายการอื่นตามแนวทางที่ ก.ล.ต. กำหนด เพื่อให้สอดคล้องกับสถานะเงินสดของกองทุนฯ

- (ข) การหักด้วยรายการเงินสำรองเพื่อการต่อไปนี้

1. การซ่อมแซม บำรุงรักษาหรือปรับปรุงกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ ตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนฯ และหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการกองทุนฯ ได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
2. การจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุนฯ ตามนโยบายการกู้ยืมเงินที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.1 “นโยบายการกู้ยืมเงิน” หรือที่บริษัทจัดการกองทุนฯ ได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า

ในกรณีที่กองทุนฯ มีค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด เช่น ค่าใช้จ่ายทยอยตัดจ่ายหรือผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised loss) เป็นต้น บริษัทจัดการกองทุนฯ จะกันสำรองตามรายการในข้อ (ข) ได้ในจำนวนไม่เกินกว่า ผลลัพธ์ของจำนวนเงินที่มีภาระตาม (ข) 1. และ (ข) 2. ในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชี หักด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด

- (2) ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสม บริษัทจัดการ อาจจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจากกำไรสะสมได้
- (3) ในกรณีที่กองทุนฯ ยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการ จะไม่จ่ายเงินปันผล ไม่ว่าจะเป็นการจ่ายจากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วตาม (1) และ/หรือ จากกำไรสะสมตาม (2) ข้างต้น

ในกรณีที่มีการแก้ไขหรือกำหนดเพิ่มเติมซึ่งกฎหมายหลักทรัพย์ที่เกี่ยวกับการจ่ายเงินปันผลของกองทุนฯ ในอนาคต บริษัทจัดการ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามนั้น

การกำหนดเวลาและวิธีการจ่ายเงินปันผล/ผลตอบแทน

- (1) บริษัทจัดการจะจ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดทุกบาท โดยจะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนภายใน 90 วันนับแต่สิ้นรอบระยะเวลาบัญชีที่เกี่ยวข้องหรือรอบการจ่ายเงินปันผลที่เกี่ยวข้อง หรือในกรณีการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลภายใน 90 วันนับแต่วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อการจ่ายเงินปันผล โดยในกรณีที่บริษัทจัดการไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ในระยะเวลาดังกล่าว บริษัทจัดการจะแจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนและ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร
- (2) บริษัทจัดการจะประกาศการจ่ายเงินปันผล วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน และอัตราเงินปันผลที่จะจ่ายด้วยวิธีการดังนี้
 - (ก) ประกาศในหนังสือพิมพ์รายวันอย่างน้อยหนึ่งฉบับ
 - (ข) ปิดประกาศไว้ในที่เปิดเผย ณ ที่ทำการทุกแห่งของบริษัทจัดการ
 - (ค) ส่งหนังสือแจ้งผู้ถือหน่วยลงทุนที่มีรายชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ณ วันปิดสมุดทะเบียน และผู้ดูแลผลประโยชน์ และตลาดหลักทรัพย์

เฉพาะผู้ถือหน่วยลงทุนที่มีรายชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ณ วันปิดสมุดทะเบียนเท่านั้นที่มีสิทธิได้รับเงินปันผล

- (3) บริษัทจัดการจะจ่ายเงินปันผลเป็นเงินโอนเข้าบัญชีเงินฝากของผู้ถือหน่วยลงทุน หรือเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะสั่งจ่ายในนามผู้ถือหน่วยลงทุนตามชื่อและที่อยู่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน
- (4) ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่ใช่สิทธิขอรับเงินปันผลจำนวนใดภายในอายุความใช้สิทธิเรียกร้องตามที่กฎหมายกำหนดบริษัทจัดการจะไม่นำเงินปันผลจำนวนดังกล่าวไปใช้เพื่อการอื่นใดนอกจากเพื่อประโยชน์ของกองทุน
- (5) ผู้ถือหน่วยลงทุนจะมีสิทธิได้รับเงินจากการลดทุนเป็นการเพิ่มเติมจากเงินปันผลที่ผู้ถือหน่วยลงทุนจะได้รับ ในกรณีที่กองทุนมีสภาพคล่องส่วนเกินเกินกว่าที่กองทุนมีความจำเป็นต้องใช้ ทั้งนี้ ในการลดทุนจดทะเบียนเพื่อคืนเงินคืนเงินลงทุนดังกล่าว บริษัทจัดการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการลดทุนจดทะเบียนในหัวข้อ 8.6 ของหนังสือชี้ชวน

วิธีการเพิ่ม / ลดเงินกองทุน

การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน

1) หลักเกณฑ์และวิธีการ

การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน บริษัทจัดการจะกระทำได้ตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้ ซึ่งต้องได้รับอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เว้นแต่เป็นการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนโดยการเสนอขายหน่วยลงทุนที่ออกใหม่ทั้งหมดต่อผู้ถือหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุน และได้รับชำระราคาค่าหน่วยลงทุนจากผู้ถือหน่วยลงทุน ซึ่งกรณีนี้ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

- (1) ได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุนแล้ว
- (2) การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนไม่ขัดหรือแย้งกับโครงการจัดการกองทุน หรือกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ กฎ หรือคำสั่งที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าวด้วย และ
- (3) ได้รับอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เว้นแต่เป็นกรณียกเว้น

2) มติของผู้ถือหน่วยลงทุน

ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติให้เสนอขายหน่วยลงทุนที่ออกใหม่ทั้งหมดต่อผู้ถือหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุน หากบริษัทจัดการมิได้เริ่มเสนอขายหน่วยลงทุนดังกล่าวภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่ได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน บริษัทจัดการต้องดำเนินการขอมติของผู้ถือหน่วยลงทุนอีกครั้งหนึ่ง

ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติให้เพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนโดยเสนอขายหน่วยลงทุนเป็นการเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนบางราย ต้องไม่ปรากฏว่ามีผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันเกินกว่าร้อยละสิบของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดคัดค้านการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน

วิธีการขอมติผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนจะต้องกระทำตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ และไม่ขัดหรือแย้งกับพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศที่เกี่ยวข้อง

บริษัทจัดการต้องจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลดังต่อไปนี้ในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อขอมติ (ตามแต่กรณี)

- (2.1) ในกรณีปกติ (นอกเหนือจากการลงทุนหรือได้มาเพิ่มเติมซึ่งทรัพย์สินของกองทุนตามที่กำหนดไว้ในข้อ
- (2.2) ข้างทำนองนี้)
 - (ก) วัตถุประสงค์ในการเพิ่มทุนจดทะเบียน
 - (ข) จำนวนหน่วยลงทุนเพิ่มทุน ราคาเสนอขาย วิธีการเสนอขายและการจัดสรรหน่วยลงทุน
 - (ค) ในกรณีที่ราคาเสนอขายหน่วยลงทุนต่อผู้ลงทุนต่ำกว่าราคาที่เสนอขายต่อผู้ถือหน่วยลงทุนหรือต่ำกว่าราคาตลาด (ถ้ามี) บริษัทจัดการจะแสดงผลที่จะเสนอขายหน่วยลงทุนต่อผู้ลงทุนในราคาดังกล่าว และ

- (ง) ผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนหรือกองทุนจากการเพิ่มทุนจดทะเบียน และข้อมูลเกี่ยวกับผลกระทบต่อราคาตลาดของหน่วยลงทุน (Price Dilution) ผลกระทบต่อส่วนแบ่งกำไรหรือสิทธิออกเสียงของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเดิม (Control Dilution) และข้อมูลอื่นใดที่อาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจลงทุนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน
- (2.2) ในกรณีเป็นการเพิ่มทุนเพื่อลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน นอกเหนือจากข้อมูลตามที่กำหนดไว้ในข้อ (2.1) ข้างต้นแล้ว บริษัทจัดการต้องจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลดังต่อไปนี้ในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเพื่อขอมติ (ตามแต่กรณี) เพิ่มเติม
- (ก) ลักษณะของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้อง
- (ข) หลักเกณฑ์การกำหนดราคาทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว
- (ค) สรุปรายงานการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว และสมมติฐานที่สำคัญในการประเมินค่า
- (ง) ความเห็นของบริษัทจัดการเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลของสมมติฐานในการประเมินค่าตาม (ค)
- (จ) สรุปสาระสำคัญของข้อตกลงเกี่ยวกับการจัดหาประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว และร่างสัญญาอื่นที่เกี่ยวข้อง
- (ฉ) การกู้ยืมเงินและผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน (ถ้ามี) เช่น แหล่งที่มาและจำนวนเงินที่จะกู้ยืม ทรัพย์สินที่จะนำไปเป็นหลักประกัน และลำดับสิทธิของเจ้าหนี้เงินกู้ยืมเปรียบเทียบกับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน เป็นต้น

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่บริษัทจัดการพิจารณาแล้วมีความเชื่อโดยสุจริตและสมเหตุสมผลว่า การเปิดเผยข้อมูลบางรายการตามที่กล่าวข้างต้นก่อนการเข้าทำรายการที่ได้รับมติจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน จะส่งผลกระทบต่อประโยชน์ของกองทุนและผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนโดยรวม บริษัทจัดการอาจไม่ระบุข้อมูลนั้น โดยจะแสดงผลในการไม่ระบุข้อมูลดังกล่าวไว้ในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเพื่อขอมติ แล้วแต่กรณี ทั้งนี้ เมื่อความจำเป็นในการไม่เปิดเผยข้อมูลนั้นหมดไป บริษัทจัดการจะเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนโดยไม่ชักช้า

3) ความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ในการยื่นคำขออนุมัติเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ บริษัทจัดการจะต้องแสดงได้ว่ากองทุนมีลักษณะตามที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน. 1/2554 ซึ่งเป็นข้อกำหนดเดียวกันกับที่ต้องปฏิบัติตามเมื่อมีการจัดตั้งกองทุน นอกจากนี้ การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนจะต้องไม่ขัดหรือแย้งกับโครงการจัดการกองทุนกฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ กฎ หรือคำสั่งที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าวด้วย

ให้การอนุมัติของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ให้เพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนเป็นอันสิ้นสุดลงเมื่อเกิดกรณีต่อไปนี้

- (1) บริษัทจัดการมิได้เริ่มเสนอขายหน่วยลงทุนเพื่อการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนภายใน 1 ปีนับแต่วันที่ได้รับอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

- (2) มูลค่าหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้ เมื่อรวมกับมูลค่าการกู้ยืมเงินจากบุคคลอื่น (ถ้ามี) มีมูลค่าไม่เพียงพอที่จะลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามที่ได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน ในกรณีเช่นนี้ บริษัทจัดการจะคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนและผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนภายใน 14 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายหน่วยลงทุนนั้นตามสัดส่วนของเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ทราบภายใน 15 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาเสนอขายหน่วยลงทุนดังกล่าว ทั้งนี้ หากบริษัทจัดการไม่สามารถคืนเงินและผลประโยชน์ภายในกำหนดเวลานั้นได้เพราะเหตุการณ์อันใดอันหนึ่งที่บริษัทจัดการต้องรับผิดชอบ ให้บริษัทจัดการชำระดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปีนับแต่วันที่ครบกำหนดเวลานั้นจนถึงวันที่บริษัทจัดการคืนเงินค่าจองซื้อครบถ้วน

เมื่อการเสนอขายหน่วยลงทุนเสร็จสิ้น บริษัทจัดการกองทุนรวมจะยื่นคำขอแก้ไขเพิ่มเติมจำนวนเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ภายใน 15 วันทำการนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุนเพื่อเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน

หน่วยลงทุนที่ออกใหม่เนื่องจากการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน จะต้องดำเนินการตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุน และข้อกำหนดเกี่ยวกับการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน

การลดเงินลงทุนจดทะเบียนกองทุน

การลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุน บริษัทจัดการอาจกระทำได้เฉพาะเมื่อเข้ากรณีดังต่อไปนี้

- (1) การลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนตามแผนที่จะได้มีการกำหนด
- (2) กองทุนมีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานและการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ทั้งนี้ต้องปรากฏข้อเท็จจริงด้วยว่ากองทุนไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว
- (3) กองทุนมีรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด และไม่มีเหตุต้องนำไปใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุน
- (4) กรณีอื่นใดที่มีมติของผู้ถือหน่วยลงทุนให้ลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุน

การลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯตามข้อ (1) ถึง (3) ข้างต้นไม่จำเป็นต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะต้องดำเนินการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนโดยไม่ชักช้า ในกรณีที่กองทุนมีการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนเพื่อลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มเติมแล้ว แต่ไม่สามารถได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวได้

การลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนบริษัทจัดการอาจกระทำโดยการลดมูลค่าหน่วยลงทุน และจะเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนที่มีชื่ออยู่ในสมุดทะเบียน ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหน่วยลงทุนโดยไม่หักเงินที่เฉลี่ยคืนดังกล่าวจากกำไรสะสมของกองทุน

การขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุน บริษัทจัดการจะดำเนินการตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ และตามที่คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ประกาศกำหนด นอกจากนี้ การลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนจะต้องอยู่ภายใต้ข้อกำหนดเกี่ยวกับการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุน

บริษัทจัดการต้องจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลดังต่อไปนี้ในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเพื่อขอมติ (ตามแต่กรณี)

- (ก) เหตุแห่งการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน
- (ข) จำนวนเงินทุนจดทะเบียนและจำนวนเงินทุนจดทะเบียนต่อหน่วยลงทุนที่ลดลงในแต่ละครั้ง
- (ค) ผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนหรือกองทุนจากการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน

ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน. 1/2554 ในการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน บริษัทจัดการจะต้องยื่นคำขอแก้ไขเพิ่มเติมจำนวนเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ภายใน 5 วันทำการนับแต่วันที่เฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน และจะต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการลดเงินทุนจดทะเบียนทุกครั้งของกองทุนไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทจัดการ และในรายงานประจำปีของกองทุนด้วย

ข้อจำกัดในการโอนหน่วยลงทุน

ไม่มีข้อจำกัดการโอนหน่วยลงทุน ตามกฎหมายและกฎระเบียบของไทย เว้นแต่การโอนนั้นจะทำให้อัตราการถือหน่วยลงทุนของกองทุนขัดต่อหลักเกณฑ์ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน. 1/2554 และที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุน ดังจะได้กล่าวในหัวข้อต่อไป

ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการต้องดำเนินการให้การจัดสรรหน่วยลงทุนในการเสนอขายครั้งแรกและการถือหน่วยลงทุนหลังจากนั้น ของแต่ละบุคคล รวมถึงกลุ่มบุคคลเดียวกันของบุคคลดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์และกฎระเบียบที่ กลต. หรือ สำนักงานคณะกรรมการ กลต. ประกาศกำหนด ในการพิจารณาความเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน บริษัทจัดการจะปฏิบัติตามบทบัญญัติที่ กลต. หรือ สำนักงานคณะกรรมการ กลต. ประกาศกำหนด (รวมถึงที่แก้ไขเพิ่มเติม) และตามกฎหมายหลักทรัพย์

1. กลุ่มบุคคลเดียวกัน

เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกันตามหัวข้อนี้ ให้บุคคลที่มีความสัมพันธ์ในลักษณะใดลักษณะหนึ่งหรือหลายลักษณะดังต่อไปนี้หรือตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุน กลต. หรือ สำนักงานคณะกรรมการ กลต. จะประกาศกำหนดแก้ไขเพิ่มเติม เป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน

- (ก) คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ
- (ข) นิติบุคคล และผู้ถือหุ้นหรือผู้เป็นหุ้นส่วนของนิติบุคคลนั้นซึ่งถือหุ้นหรือเป็นหุ้นส่วนในนิติบุคคลดังกล่าว ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อมเกินกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดหรือความเป็นหุ้นส่วนทั้งหมด
- (ค) กองทุนส่วนบุคคลของบุคคลตาม (ก) หรือ (ข) ข้างต้น แต่ทั้งนี้ มิให้รวมถึงกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

2. อัตราการถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะจัดสรรหน่วยลงทุนในการเสนอขายครั้งแรก ให้แก่บุคคลใด ๆ (รวมถึงกลุ่มบุคคลเดียวกันของบุคคลนั้น) ได้ไม่เกินหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุน และจะดำเนินการให้การถือหน่วยลงทุนหลังจากนั้นของบุคคลใด ๆ (รวมถึงกลุ่มบุคคลเดียวกันของบุคคลนั้น) ไม่เกินหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุน ยกเว้นกรณีต่อไปนี้

- (1) การจัดสรรหน่วยลงทุนไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนให้แก่บุคคลต่อไปนี้
- (ก) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ พ.ศ. 2539
 - (ข) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพซึ่งจัดตั้งตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
 - (ค) กองทุนรวมเพื่อผู้ลงทุนทั่วไป ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายหลักทรัพย์
 - (ง) กองทุนประกันสังคมซึ่งจัดตั้งขึ้นภายใต้พระราชบัญญัติประกันสังคม พ.ศ. 2533 ตามที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม หรือ
 - (จ) นิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย ซึ่งไม่อยู่ภายใต้บังคับต้องเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล
- (2) การจัดสรรหน่วยลงทุนให้บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ที่รับหน่วยลงทุนตามข้อผูกพันภายใต้สัญญารับประกันการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน โดยที่บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะถือหน่วยลงทุนในส่วนที่เกินอัตราหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนไว้ไม่เกิน 1 ปีนับแต่วันที่ได้รับหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ในช่วงระยะเวลา 1 ปีดังกล่าว บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะถูกจำกัดสิทธิในการออกเสียงลงคะแนน ในส่วนที่ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราร้อยละ 50 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุน ทั้งนี้ บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนดังกล่าวต้องไม่เป็นบุคคลในกลุ่มบุคคลเดียวกันกับ BEC และ BPC

3. อัตราการถือหน่วยลงทุนของคนต่างด้าว

การจัดสรรหน่วยลงทุนให้ผู้ลงทุนต่างด้าวจะต้องจัดสรรไม่เกินร้อยละ 49 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุน ทั้งนี้ บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิในการปฏิบัติตามกฎหมายที่กำหนดอัตราส่วนการลงทุนของคนต่างด้าวในกองทุนที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติมใดๆ

บริษัทจัดการจะแต่งตั้งนายทะเบียนเพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนและตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน. 1/2554 เพื่อควบคุมให้อัตราการถือหน่วยลงทุนเป็นไปตามข้อจำกัดที่เกี่ยวข้องภายใต้หลักเกณฑ์ที่ใช้บังคับ

4. ผลของกรณีอัตราการถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามที่กำหนด

(1) หน้าที่ของบริษัทจัดการ

- (ก) บริษัทจัดการจะต้องรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกต. ภายใน 5 วันทำการนับแต่วันที่บริษัทจัดการทราบหรือควรทราบถึงเหตุที่บุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันได้ถือหน่วยลงทุน ณ ขณะใดขณะหนึ่ง ภายหลังการเสนอขายหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้
- (ข) บริษัทจัดการจะต้องแจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรายนั้นหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันจำหน่ายหน่วยลงทุนในส่วนที่ไม่เป็นไปตามอัตราที่กำหนดไว้ออกไป

- (ค) บริษัทจัดการจะต้องแต่งตั้งนายทะเบียนเพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนและตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน.1/2554 (โดยปัจจุบันบริษัทจัดการได้แต่งตั้งให้บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ จำกัด (ประเทศไทย) เป็นนายทะเบียน) เพื่อควบคุมให้อัตราการถือหน่วยลงทุนของคนต่างด้าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ใช้บังคับ และนายทะเบียนจะต้องไม่รับโอนหน่วยลงทุนหรือไม่รับคนต่างด้าวลงทะเบียนเป็นผู้ถือหน่วยลงทุน หากการรับจดทะเบียนโอนหรือการรับลงทะเบียนดังกล่าวจะเป็นเหตุให้การถือหน่วยลงทุนของคนต่างด้าวไม่เป็นไปตามสัดส่วนที่กำหนด
- (ง) บริษัทจัดการจะต้องดำเนินการให้ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ไม่มีสิทธิออกเสียงหรือรับเงินปันผลในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือเกินกว่าอัตราที่กำหนด
- (จ) หากปรากฏแก่บริษัทจัดการว่าหลังพ้นระยะเวลา 1 ปีนับแต่วันที่รับหน่วยลงทุนแล้ว บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันยังคงถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของกองทุน ให้บริษัทจัดการดำเนินการตามที่ระบุไว้ข้างต้นโดยอนุโลม
- (2) ผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุน
- (ก) ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ในจะไม่มีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน และ/หรือ ไม่มีสิทธิออกเสียงในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือเกินกว่าอัตราที่กำหนดนั้น
- (ข) ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้จะไม่มีสิทธิรับเงินปันผลในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือเกินกว่าอัตราที่กำหนดนั้น ทั้งนี้ จะยกเงินปันผลส่วนดังกล่าวให้เป็นรายได้แผ่นดิน โดยถือว่าผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งปวงรับทราบและยินยอมให้ดำเนินการแล้ว ในระหว่างที่บริษัทจัดการยังมีได้ดำเนินการดังกล่าว บริษัทจัดการจะจัดทำบัญชีและแยกเงินที่ไม่อาจจ่ายเป็นเงินปันผลส่วนดังกล่าวออกจากจากบัญชีและทรัพย์สินของกองทุน โดยไม่นำมารวมคำนวณมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุน
- (ค) ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผลให้แก่กลุ่มบุคคลเดียวกันใดที่ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ บริษัทจัดการจะพิจารณาจ่ายเงินปันผลในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือไม่เกินกว่าอัตราที่กำหนดนั้นให้แก่กลุ่มบุคคลเดียวกันนั้นตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนของแต่ละราย

การออกและส่งมอบเอกสารสิทธิ

หน่วยลงทุนของกองทุนฯ จะอยู่ในรูปแบบไร้ใบหน่วยลงทุน (scripless) ในกรณีที่มีผู้ถือหน่วยลงทุนต้องการ ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจร้องขอให้นายทะเบียน และ/หรือบริษัทจัดการ ออกใบหน่วยลงทุนให้ได้ โดยยื่นคำขอออกใบหน่วยลงทุนตามแบบที่นายทะเบียน และ/หรือบริษัทจัดการ กำหนด ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการซึ่งนายทะเบียนและ/หรือบริษัทจัดการ กำหนด ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอดังกล่าว นายทะเบียนและ/หรือบริษัทจัดการ ต้องจัดการให้มีการออกใบหน่วยลงทุนที่เป็นปัจจุบัน และมีข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอให้ผู้ถือหน่วยลงทุนใช้เป็นหลักฐานแสดงสิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุนและใช้อ้างอิงต่อบริษัทจัดการ และบุคคลอื่นได้

บริษัทจัดการ จะดำเนินการให้นายทะเบียนบันทึกรายชื่อผู้จองซื้อแต่ละรายที่ได้รับการจัดสรรหน่วยลงทุนเป็นผู้ถือหน่วยลงทุนในทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ตามข้อมูลของผู้จองซื้อระบุไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนเมื่อผู้จองซื้อได้ชำระเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนเต็มจำนวนแล้ว

นายทะเบียนจะดำเนินการฝากหน่วยลงทุนไว้ในบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์ของผู้จองซื้อ (ซึ่งได้เปิดไว้ก่อนแล้วกับนายหน้าซื้อขายหลักทรัพย์) หรือบัญชีทรัพย์สินของผู้จองซื้อ (ซึ่งได้เปิดไว้ก่อนแล้วกับผู้รับฝากทรัพย์สิน (custodian)) หรือฝากไว้กับนายทะเบียน (โดยฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์) ตามที่ระบุไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน

การคำนวณและประกาศมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุน

(1) การคำนวณมูลค่าทรัพย์สินมูลค่าทรัพย์สินสุทธิและมูลค่าของหน่วยลงทุน

ในการคำนวณมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ บริษัทจัดการจะใช้ราคาที่ได้จากรายงานการประเมินค่าหรือรายงานการสอบทานการประเมินค่าครั้งล่าสุดสำหรับการลงทุนในทรัพย์สินหลัก ส่วนในกรณีการลงทุนในทรัพย์สินรองบริษัทจัดการจะใช้ราคาอื่นที่กำหนดโดยสมาคมบริษัทจัดการกองทุนฯ (Association of Investment Management Companies - AIMC) ทั้งนี้ การคำนวณมูลค่าทรัพย์สินสุทธิในส่วนของทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรกบริษัทจัดการจะใช้ราคาทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ เข้าลงทุน (กล่าวคือ ราคาซื้อขายของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว)

การใช้ตัวเลขทศนิยมของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิหรือมูลค่าของหน่วยลงทุน ให้บริษัทจัดการดำเนินการดังต่อไปนี้

- (ก) จำนวนและประกาศมูลค่าทรัพย์สินสุทธิเป็นตัวเลขโดยมีทศนิยมสองตำแหน่ง โดยใช้วิธีการปัดเศษทศนิยมตามหลักสากล
- (ข) จำนวนมูลค่าของหน่วยลงทุนเป็นตัวเลขโดยมีทศนิยมห้าตำแหน่ง โดยใช้วิธีการปัดเศษทศนิยมตามหลักสากล และประกาศมูลค่าของหน่วยลงทุนเป็นตัวเลขโดยมีทศนิยมสี่ตำแหน่ง โดยตัดทศนิยมตำแหน่งที่ห้าทิ้ง ในกรณีที่มีผลประโยชน์เกิดขึ้นจากการคำนวณตามข้อ (ก) ข้างต้น ให้บริษัทจัดการนำผลประโยชน์นั้นรวมเข้าเป็นทรัพย์สินของกองทุนฯ

สำหรับวิธีการคำนวณ กำหนดเวลาในการคำนวณและการประกาศมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ มูลค่าของหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะดำเนินการให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ข้างต้น เว้นแต่กรณีที่ ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือหน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจตามกฎหมาย ได้แก้ไขเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม ประกาศ กำหนด สั่งการ เห็นชอบ และ/หรือผ่อนผันเป็นอย่างอื่น บริษัทจัดการจะดำเนินการให้เป็นไปตามนั้นโดยถือว่าได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหน่วยลงทุนแล้ว

ทั้งนี้ การคำนวณมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุนที่บริษัทจัดการประกาศเป็นการคำนวณโดยใช้รายงานการประเมินค่าหรือรายงานการสอบทานการประเมินค่าครั้งล่าสุดเป็นฐานในการกำหนดมูลค่าทรัพย์สินหลักของกองทุนฯ ซึ่งมูลค่าดังกล่าวอาจไม่ใช่มูลค่าที่จะซื้อขายได้จริงของทรัพย์สินหลักดังกล่าว

(2) การเปิดเผยมูลค่าทรัพย์สินมูลค่าทรัพย์สินสุทธิและมูลค่าของหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะคำนวณและเปิดเผยมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน เป็นรายไตรมาสภายใน 45 วันนับแต่วันสิ้นไตรมาส ทั้งนี้ มูลค่าที่คำนวณได้ดังกล่าวต้องมีผู้ดูแลผลประโยชน์เป็นผู้รับรองว่าการคำนวณดังกล่าวได้กระทำตามกฎหมายหลักทรัพย์

บริษัทจัดการจะเปิดเผยข้อมูลข้างต้นในหนังสือพิมพ์รายวันอย่างน้อยหนึ่งฉบับและปิดประกาศไว้ในที่เปิดเผย ณ ที่ทำการทุกแห่งของบริษัทจัดการ และสำนักงานใหญ่ของผู้ดูแลผลประโยชน์ โดยต้องมีการเปิดเผยชื่อ ประเภท และที่ตั้งทรัพย์สินของกองทุนฯ

หลักเกณฑ์และวิธีการดำเนินการในกรณีที่มูลค่าหน่วยลงทุนไม่ถูกต้อง

- (1) ในกรณีที่มูลค่าหน่วยลงทุนไม่ถูกต้องและได้มีการประกาศมูลค่าดังกล่าวไปแล้ว หากการไม่ถูกต้องดังกล่าวมีมูลค่าน้อยกว่าหนึ่งสตางค์ หรือคิดเป็นอัตราไม่ถึงร้อยละศูนย์จุดห้าของมูลค่าหรือราคาที่ถูกต้อง ให้บริษัทจัดการกองทุนรวมดำเนินการดังต่อไปนี้
 - (1.1) จัดทำและส่งรายงานให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ทราบถึงความไม่ถูกต้องภายในเจ็ดวันทำการนับแต่วันที่พบว่ามูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนไม่ถูกต้อง โดยรายงานดังกล่าวต้องมีสาระสำคัญดังต่อไปนี้
 - (ก) มูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนที่ไม่ถูกต้อง
 - (ข) มูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนที่ถูกต้อง
 - (ค) สาเหตุที่ทำให้มูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนไม่ถูกต้อง
 - (ง) มาตรการป้องกันเพื่อมิให้มูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนไม่ถูกต้อง ในกรณีที่ความไม่ถูกต้องมิได้มีสาเหตุมาจากปัจจัยภายนอกที่ไม้อาจควบคุมได้
 - (1.2) ในกรณีที่สาเหตุที่ทำให้มูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนไม่ถูกต้องมีผลต่อเนื่องถึงการคำนวณมูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนครั้งต่อไป ให้บริษัทจัดการกองทุนรวมแก้ไขมูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนให้ถูกต้องตั้งแต่วันที่พบว่ามูลค่าหรือราคาไม่ถูกต้อง
- (2) ในกรณีที่มูลค่าหน่วยลงทุนของกองทุนรวมปิดไม่ถูกต้องและได้มีการประกาศมูลค่าดังกล่าวไปแล้ว หากการไม่ถูกต้องดังกล่าวมีมูลค่าตั้งแต่หนึ่งสตางค์ขึ้นไป และคิดเป็นอัตราตั้งแต่ร้อยละศูนย์จุดห้าของมูลค่าหรือราคาที่ถูกต้อง ให้บริษัทจัดการกองทุนรวมปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้
 - (2.1) คำนวณมูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนย้อนหลังตั้งแต่วันที่บริษัทจัดการกองทุนรวมพบว่ามูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนไม่ถูกต้องจนถึงวันที่มูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนถูกต้อง
 - (2.2) ดำเนินการดังต่อไปนี้เฉพาะวันที่มูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนที่ไม่ถูกต้องนั้นมีมูลค่าและคิดเป็นอัตราดังกล่าว
 - (ก) จัดทำรายงานการแก้ไขมูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนย้อนหลังให้เสร็จสิ้นภายในวันทำการถัดจากวันที่บริษัทจัดการกองทุนรวมพบว่ามูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนไม่ถูกต้อง และส่งรายงานดังกล่าวให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ภายในวันทำการถัดจากวันที่คำนวณมูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนย้อนหลังเสร็จสิ้น เพื่อให้ผู้ดูแลผลประโยชน์รับรองข้อมูลในรายงานดังกล่าวภายในวันทำการถัดจากวันที่บริษัทจัดการกองทุนรวมส่งรายงานให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ รายงานตามวรรคหนึ่งให้มีสาระสำคัญตามที่กำหนดไว้ในข้อ (1.1) โดยอนุโลม
 - (ข) แก้ไขมูลค่าหรือราคาหน่วยลงทุนให้ถูกต้องภายในวันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์รับรองข้อมูลในรายงานตาม (ก)

สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

(1) สิทธิในการได้รับเงินปันผล

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่มีชื่อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนในวันที่มีการปิดสมุดทะเบียนเพื่อการจ่ายเงินปันผลมีสิทธิที่จะได้รับการจัดสรรผลกำไรในรูปของเงินปันผลจากกองทุนตามหลักเกณฑ์ และวิธีการที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน

(2) สิทธิในการออกเสียงเพื่อลงมติ

โดยปกติในการขอมติจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนบริษัทจัดการจะต้องจัดหาข้อมูลให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งเพียงพอต่อการพิจารณาลงมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ซึ่งต้องประกอบด้วยความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ในเรื่องที่ต้องลงมติดังกล่าว ตลอดจนผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งลงมติในเรื่องดังกล่าว โดยแสดงไว้ในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเพื่อขอมติ

(3) สิทธิในการได้รับเงินคืนเมื่อเลิกโครงการ

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีสิทธิที่จะได้รับเงินคืนตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนเมื่อเลิกโครงการจัดการกองทุน โดยบริษัทจัดการจะจัดให้มีผู้ชำระบัญชีที่ ก.ล.ต.เห็นชอบเป็นผู้ชำระบัญชี เพื่อทำการจำหน่ายทรัพย์สินและชำระหนี้ของกองทุน และจำหน่ายเงิน และ/หรือทรัพย์สินอื่นให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุน โดยดำเนินการตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน

(4) สิทธิในการโอนหน่วยลงทุน

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนสามารถโอนหน่วยลงทุนได้ แต่ทั้งนี้จะต้องเป็นไปตามและไม่ขัดต่อเงื่อนไข และหลักเกณฑ์ที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน

(5) สิทธิในการจำหน่ายหน่วยลงทุน

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนสามารถจำหน่ายหน่วยลงทุนไปจำหน่ายได้ตามกฎหมาย ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่บริษัทจัดการ และ/หรือนายทะเบียนกำหนด

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่ประสงค์จะจำหน่ายหน่วยลงทุนจะต้องนำใบหน่วยลงทุนมาแสดง และยื่นคำขอออกใบหน่วยลงทุนเพื่อวัตถุประสงค์ในการจำหน่ายที่บริษัทจัดการหรือนายทะเบียน สำหรับการดำเนินการออกใบหน่วยลงทุนที่จะใช้ในการจำหน่าย

นายทะเบียนอาจระงับการซื้อขายหน่วยลงทุนไว้จนกว่าจะได้มีการจดทะเบียนการจำหน่ายแล้ว

(6) สิทธิในการได้รับเงินคืนเมื่อมีการลดเงินทุน

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีสิทธิที่จะได้รับเงินคืนเมื่อมีการลดเงินทุนตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน

จำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนและการกระจายการถือหน่วยลงทุน (ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2560)

	จำนวนราย (No. of unit holders)	จำนวนหน่วย (No. of units)	ร้อยละของหน่วย ลงทุน ที่ออกจำหน่าย (% of outstanding units)
1. ผู้ถือหน่วยลงทุนที่เป็น Strategic unitholders	12	141,283,584	40.36
1.1 บริษัทจัดการกองทุนรวม ผู้จัดการกองทุนรวม และ เจ้าของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่สามารถ ควบคุมกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	1	103,629,328	29.61
1.2 กรรมการ ผู้จัดการ และผู้บริหาร ของบุคคลตาม 1.1 รวมถึงบุคคลที่มีความสัมพันธ์	10	2,654,256	0.75
1.3 ผู้ถือหน่วยลงทุนที่ถือหน่วยลงทุน > 5% โดยนับรวม ผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย	1	35,000,000	10.00
1.4 ผู้มีอำนาจควบคุมของกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	-	-	-
2. ผู้ถือหน่วยลงทุนรายย่อยที่ถือไม่ต่ำกว่า 1 หน่วยการซื้อขาย	2,813	208,714,316	59.64
3. ผู้ถือหน่วยลงทุนรายย่อยที่ถือต่ำกว่า 1 หน่วยการซื้อขาย	65	2,100	-
รวมผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งสิ้น	2,890	350,000,000	100.00

ผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ (ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2560)

ลำดับ	ชื่อ	จำนวนหน่วยลงทุนที่ถือ	ร้อยละของหน่วย ลงทุนที่ออกจำหน่าย
1	บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)	103,629,328	29.61
2	ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์	35,000,000	10.00
3	กลุ่มเสวีวิวัฒนา	20,100,000	5.74
3.1	น.ส.พิชญ์สินี เสวีวิวัฒนา	7,000,000	2.00
3.2	นางวราณี เสวีวิวัฒนา	4,500,000	1.29
3.3	น.ส.พิมพ์ศิริ เสวีวิวัฒนา	3,900,000	1.11
3.4	นายไพบุลย์ เสวีวิวัฒนา	3,200,000	0.91
3.5	น.ส.เพ็ญจันทร์ เสวีวิวัฒนา	1,000,000	0.29
3.6	นายพิศาล เสวีวิวัฒนา	500,000	0.14

4	สำนักงานประกันสังคม	20,000,000	5.71
4.1	สำนักงานประกันสังคม (2 กรณี)	17,021,500	4.86
4.2	สำนักงานประกันสังคม (ว่างงาน)	1,702,100	0.49
4.3	สำนักงานประกันสังคม (กองทุนเงินทดแทน)	851,000	0.24
4.4	สำนักงานประกันสังคม ม.40	212,700	0.06
4.5	สำนักงานประกันสังคม ม.40 (กรณีบำเหน็จ)	212,700	0.06
5	กองทุนเปิด แอล เอช พร็อพเพอร์ตี้ พลัส I	8,324,900	2.38
6	กองทุนเปิดบัวหลวงอินคัม	7,109,000	2.03
7	กองทุนเปิดซีไอเอ็มบี-พริ้นซิเพิล พร็อพเพอร์ตี้ อินคัม	6,800,000	1.94
8	กองทุนเปิด แอล เอช ไทย พร็อพเพอร์ตี้	5,892,100	1.68
9	บริษัท ไทยศรีประกันภัย จำกัด (มหาชน)	5,000,000	1.43
10	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)	4,800,000	1.37
	รวม	216,655,328	61.89

ผู้ถือหุ้นต่างด้าว

ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2560

กองทุนรวมมีผู้หน่วยลงทุนต่างด้าว 1 ราย

ถือหน่วยลงทุนรวมกัน 300,000 หน่วย คิดเป็นร้อยละ 0.09 ของหน่วยลงทุนที่
ออกจำหน่าย

หมายเหตุ: กองทุนรวมมีข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนต่างด้าว
ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทน.1/2554 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข
และวิธีการจัดตั้งและจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

อื่นๆ ที่สำคัญ

ไม่มี

สถิติ

วันที่ (Date)	มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (Net Asset Value)		การกระจายการลงทุนของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (หน่วย : พันบาท) (Distribution of Net Asset Value) (Unit : thousand baht)			
	ต่อหน่วย (บาท) (Per unit) (baht)	รวม (พันบาท) (Total) (thousand baht)	เงินฝาก (Deposits)	หลักทรัพย์ที่ลงทุน (Investment securities)	สินทรัพย์อื่น (Other Assets)	หนี้สินอื่น (Other Liabilities)
2 ส.ค. 60	10.3000	3,605,028.29	14,499.56	3,590,500.00	12,542.32	12,513.59

จัดทำโดย

บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด

เอกสารแนบ

ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง

(1) **สรุปสาระสำคัญของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ**

โปรดพิจารณาสรุปสาระสำคัญของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ แสดงในตารางด้านล่างนี้

<p>1. คู่สัญญา</p>	<p>BEC และ BPC ในฐานะผู้ขาย กองทุนฯ ในฐานะผู้ซื้อ</p>
<p>2. การเข้าลงทุนในรายได้สุทธิฯ</p>	<p>รายได้สุทธิฯ สามารถคำนวณได้ตามสูตรดังต่อไปนี้ โดยให้คำนวณรายได้สุทธิฯ เป็นรายเดือน</p> <p>รายได้สุทธิฯ = รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า + รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ + รายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า – ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า</p> <p>โดย</p> <p>1. รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า หมายถึง</p> <ul style="list-style-type: none"> • เงินที่ BEC ได้รับหรือจะได้รับจากกฟภ. จากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC กับ กฟภ. • เงินที่ BPC ได้รับหรือจะได้รับจากกฟภ. จากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าวระหว่าง BPC กับ กฟภ. • เงินที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับหรือจะได้รับจากการขายไฟฟ้าให้แก่บุคคลภายนอกอื่นๆ นอกจาก กฟภ. ตลอดระยะเวลาการซื้อขาย (ถ้ามี) <p>2. รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ</p> <ul style="list-style-type: none"> • เงินที่ได้จากการขายไอดีและไอดีที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับหรือจะได้รับ ภายใต้สัญญาซื้อขายไอน้ำ ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF • เงินที่ได้จากการขายไอดีและไอดี ที่ซื้อขายกันระหว่าง BEC และ/หรือ BPC และ/หรือ บุคคลอื่นๆ (ถ้ามี) <p>3. รายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> • เงินค่าสินไหมทดแทนที่ได้รับจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก • เงินได้และ/หรือค่าปรับที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับจากสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ได้แก่ สัญญาซื้อขายไอน้ำ สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ • เงินที่ได้จากการซื้อขายน้ำ Condensate และ/หรือน้ำ RO ระหว่าง BEC และ/หรือ BPC และ/หรือ บุคคลอื่นๆ (ถ้ามี) <p>ทั้งนี้ รายได้อื่นดังกล่าวไม่รวมถึงรายได้ที่เกิดจากผลผลิตพลอยได้อื่นๆ และค่าปรับที่ BEC และ/หรือ BPC อาจได้รับภายใต้สัญญาบริหาร</p>

	<p>จัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (the Operating and Maintenance Contract)</p> <p>4. ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า หมายถึง</p> <p>รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และรายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ดังต่อไปนี้ ทั้งนี้ ไม่รวม (i) ภาษีมูลค่าเพิ่ม และ/หรือ ภาษีอื่นใด (เว้นแต่ภาษีอื่นใดที่ถูกระบุรวมอยู่ในรายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมตามข้อ 4.2) และ/หรือค่าธรรมเนียมใดๆ ที่เกี่ยวข้อง (ii) ค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ไม่ใช่กระแสเงินสด เช่น ค่าเสื่อมราคา</p> <p>4.1 <u>รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</u> คือ รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงที่ BEC และ BPC ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตลอดระยะเวลาการซื้อขาย ได้แก่</p> <p>ก. ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ</p> <p>ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จะถูกคำนวณตามสูตรซึ่งระบุในสัญญาอินสทิทิวต์ได้สุทธิฯ โดยมีรายละเอียดเบื้องต้นดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • ค่าใช้จ่ายในการซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาอินสทิทิวต์ได้สุทธิฯ โดยที่ราคาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลดังกล่าวจะไม่สูงกว่าราคาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลซึ่งมาจากการผลิตของ BSF ที่ BEC และ BPC ซื้อจาก BSF • ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ Condensate จาก BSF ภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate • ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ RO จาก BSF ภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำ RO <p>ข. ค่าใช้จ่ายอื่นๆ</p> <ul style="list-style-type: none"> • ค่าเบี้ยประกันตามที่คู่สัญญาได้ตกลงกัน • ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมธนาคาร สำหรับการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าหรือเงินจำนวนอื่นใดให้แก่ BEC BPC และกองทุนฯ • ค่าใช้จ่ายในการจ้างผู้สอบบัญชีของ BEC และ BPC รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง • ค่าใช้จ่ายใดๆ ที่ BEC และ/หรือ BPC ได้ใช้ไปเพื่อประโยชน์แห่งการป้องกันหรือบรรเทาความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อโรงไฟฟ้า (เฉพาะส่วนที่บริษัทประกันภัยไม่
--	--

	<p>คุ้มครองหรือคุ้มครองไม่เต็มจำนวน)</p> <ul style="list-style-type: none"> • เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า • ค่าใช้จ่ายในการซื้อไอดี และ/หรือ ไอดีเสีย และค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ Condensate และ/หรือน้ำ RO ระหว่าง BEC และ/หรือ BPC และ/หรือ บุคคลอื่น (ถ้ามี) <p>4.2 <u>รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม</u> คือ รายจ่ายที่จำเป็นในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ตลอดระยะเวลาการซื้อขาย นอกจากที่ระบุในข้อ 4.1 ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงรายการดังต่อไปนี้ (แต่หากมีรายจ่ายส่วนเพิ่มเติมใดๆ ที่เกินจากจำนวนเงินรายจ่ายแบบเหมารวมที่กองทุนฯ ตกลงจะโอนให้แก่ BEC และ BPC ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ BEC และ BPC ตกลงจะเป็นผู้รับผิดชอบรายจ่ายส่วนเพิ่มจำนวนดังกล่าว)</p> <p>ก. <u>ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • ค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ <p>ข. <u>ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่จำเป็นเพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ • เงินเดือน โบนัส กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และผลประโยชน์อื่นๆ ของพนักงานของ BEC และ BPC รวมถึงค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการและค่าไล่นุ้ย • ค่าจ้างและค่าใช้จ่ายสำหรับที่ปรึกษาและผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า • ค่าใช้จ่ายทางภาษีจากการประกอบธุรกิจโดยปกติของโรงไฟฟ้า • ค่าเช่าอาคาร สำนักงาน และที่ดิน ที่จำเป็นในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า • ดอกเบี้ย ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมอื่นๆ สำหรับการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า <p>4.3 <u>เงินที่คู่สัญญาตกลงว่าเป็นรายจ่ายอื่นๆ</u> เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> • ภาษีมูลค่าเพิ่ม และ/หรือ ภาษีอื่นใด และ/หรือ
--	--

	<p>ค่าธรรมเนียมใดๆ ที่รวมอยู่ในรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ หรือรายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</p> <p>คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่ารายได้ (1. รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า 2. รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ และ 3. รายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า) และค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าที่นำมาคำนวณรายได้สุทธิจะเป็นรายได้ และค่าใช้จ่ายสุทธิซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีและค่าธรรมเนียมอื่นๆ (หากมี) ทั้งนี้ เว้นแต่อากรแสตมป์ซึ่งเกี่ยวกับการประกันภัยตามที่คู่สัญญาได้ตกลงกัน</p>
3. มูลค่าการเข้าลงทุนและการชำระราคา	กองทุนฯ ตกลงจะชำระมูลค่าการเข้าลงทุนให้แก่ BEC และ BPC เป็นจำนวนเงินรวมเท่ากับ 3,590.50 ล้านบาท ในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ
4. ระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ	คู่สัญญาตกลงซื้อขายรายได้สุทธิ ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC
5. เงื่อนไขบังคับก่อน	<p>คู่สัญญาตกลงและยอมรับว่าเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุดังต่อไปนี้ เป็นเงื่อนไขบังคับก่อนสำหรับหน้าที่ของคู่สัญญาภายใต้สัญญาฉบับนี้ ซึ่งรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเพียง) เงื่อนไขดังต่อไปนี้</p> <p>ก. BRR BEC และ BPC ตกลงจะเข้าทำสัญญาตกลงดำเนินการกับกองทุนฯ ตามเงื่อนไขที่คู่สัญญาจะได้ตกลงกันต่อไป</p> <p>ข. BEC BPC และ BSF ได้เข้าทำสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามเงื่อนไขที่กองทุนฯ เห็นชอบแล้ว</p>
6. การโอนผลประโยชน์	BEC และ BPC ตกลงโอนสิทธิรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ โดยคิดจากผลประกอบการรายเดือน ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
7. คำรับรอง	<ol style="list-style-type: none"> 1. ในวันที่ทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ กองทุนฯ ตกลงให้คำรับรองของกองทุนฯ ตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 2. ในวันที่ทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ BEC และ BPC ตกลงให้คำรับรองของ BEC และ BPC ตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 3. BEC และ BPC ตกลงจะชำระเงินกู้ที่มีกับสถาบันการเงินต่างๆ ทั้งหมด (ยกเว้นบัญชีการเบิกเงินเกินบัญชี (Overdraft Account: O/D) รวมถึงหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้าที่มีกับธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)) ในวันที่กองทุนฯ ชำระราคาซื้อสิทธิรายได้สุทธิให้แก่ BEC และ BPC ตามเงื่อนไขภายใต้สัญญาฉบับนี้ (“วันที่การซื้อขายสำเร็จ”) 4. BEC และ BPC ตกลงจะชำระเงินกู้ที่มีกับ BRR หรือบริษัทย่อยของ

	<p>BRR ทั้งหมด (ยกเว้นหนี้ทางการค้าโดยทั่วไป) ในวันที่การซื้อขายสำเร็จ</p> <p>5. BEC และ BPC รับรองว่า BEC และ BPC มีใบอนุญาตสำคัญต่างๆ ที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าอย่างถูกต้อง และ BEC และ BPC ตกลงจะดำเนินการเพื่อต่ออายุใบอนุญาตสำคัญดังกล่าว และ/หรือ ดำเนินการตามที่เป็นเพื่อให้ได้ซึ่งใบอนุญาตอื่นๆ ที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (ถ้ามี)</p> <p>6. BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญาหลักประกันที่ระบุในข้อ 11 (“สัญญาหลักประกัน”) และดำเนินการใดๆ เพื่อให้หลักประกันดังกล่าวสมบูรณ์ผูกพันคู่สัญญาและสามารถไต่ถามกับบุคคลภายนอกได้ในวันที่การซื้อขายสำเร็จ</p> <p>7. BEC และ BPC รับรองว่าข้อมูลต่างๆ ที่ BEC และ BPC ให้แก่กองทุนฯ เป็นข้อมูลที่ถูกต้อง สมบูรณ์ ครบถ้วนและเป็นปัจจุบัน ณ วันที่ลงนามในสัญญาฉบับนี้ ตามความสามารถที่ดีที่สุดที่ BEC และ/หรือ BPC จะตรวจสอบข้อมูลดังกล่าวได้</p>
<p>8. กรณีมีการขอกเลิกสัญญาขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนด</p>	<p>BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะแจ้งให้กองทุนฯ ทราบโดยไม่ชักช้าเมื่อได้ทราบว่าสัญญาขายไฟฟ้าฉบับใดฉบับหนึ่งถูกขอกเลิกสัญญาก่อนครบระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>ภายหลังจากที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งเหตุดังกล่าวจาก BEC และ/หรือ BPC กองทุนฯ และ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) จะร่วมกันหารือเพื่อดำเนินการคืนมูลค่าเงินลงทุนคงเหลือ</p>
<p>9. ประกันภัย</p>	<ul style="list-style-type: none"> • BEC และ BPC จะตกลงร่วมกันกับกองทุนฯ ในการดำเนินการทำประกันตามจำนวนวงเงินประกันภัยแต่ละชนิดที่ได้มีความเห็นชอบร่วมกันระหว่าง BEC BPC และ กองทุนฯ โดยให้กองทุนฯ เป็นผู้รับผิดชอบประโยชน์ในกรณีกรรมแต่ผู้เดียว เว้นแต่ ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายแก่บุคคลภายนอก (Public Liability Insurance) • ทั้งนี้ รายการประกันภัยที่ BEC และ BPC ตกลงเข้าทำ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> ก. ประกันความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks) ข. ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายแก่บุคคลภายนอก (Public Liability Insurance) ค. ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) • กองทุนฯ ตกลงเป็นผู้รับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรกของผู้เอาประกันภัย (First Deductible) และค่าเสียหายใดๆ ที่เกินไปกว่าส่วนที่ประกันภัยคุ้มครอง หรือในกรณีที่ค่าสินไหมที่ได้รับไม่เพียงพอสำหรับการซ่อมแซมให้ทรัพย์สินอยู่ในสภาพที่สามารถจัดหาผลประโยชน์ได้ เว้นแต่ กรณีที่ความเสียหายดังกล่าวเกิดจากความผิด

	ของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี)
10. รายงานและเอกสาร	<p>1. BEC และ BPC ตกลงจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่กองทุนฯ เพื่อให้กองทุนฯ สามารถรับทราบ ติดตาม และตรวจสอบการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ</p> <p>2. ทั้งนี้ เอกสารสำคัญที่ BEC และ BPC ตกลงจะนำส่งให้แก่กองทุนฯ ภายในระยะเวลาตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เช่น</p> <p>ก. หลักฐานการรับเช็คค่าซื้อขายไฟฟ้าจากกกพ. และหลักฐานการนำเช็คดังกล่าวเข้าฝากใน บัญชี 1</p> <p>ข. งบทดลอง (Trial Balance) รายไตรมาสของ BEC และ BPC ที่ผู้สอบบัญชีใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมของ BRR</p> <p>ค. งบการเงินประจำปีของ BEC และ BPC ซึ่งตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีแล้ว</p> <p>ง. ประมาณการรายรับและรายจ่ายของโครงการ สำหรับรอบปีบัญชีถัดไป (“รายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปี”) เพื่อให้กองทุนฯ พิจารณาและอนุมัติ</p> <p>จ. เอกสารสนับสนุนประกอบการเบิกจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่คู่สัญญาตกลงกันให้ BEC และ BCP สามารถหักเป็นค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าได้ตามจริง</p> <p>ฉ. รายงานแสดงรายได้และค่าใช้จ่ายรายเดือน (เฉพาะส่วนค่าใช้จ่ายตามจริง) เปรียบเทียบกับประมาณการของ BEC และ BPC พร้อมอธิบายสาเหตุที่ทำให้ไม่เป็นไปตามประมาณการ</p> <p>ช. กำหนดการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าที่อาจส่งผลกระทบต่อประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</p> <p>ซ. รายงานเหตุการณ์สำคัญที่เกิดขึ้นในโรงไฟฟ้า เช่น กรณีเครื่องหยุดการซ่อมแซมเครื่องจักรอุปกรณ์ และแนวทางแก้ไขและมาตรการในการรับมือเหตุการณ์ดังกล่าว</p> <p>นอกจากนี้ BEC และ BPC ตกลงที่จะจัดทำรายงานผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ซึ่ง BEC และ BPC จะจัดส่งให้แก่กองทุนฯ เพื่อให้กองทุนฯ ตรวจสอบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และขั้นตอนและวิธีการในการคำนวณรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ และรายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC</p>
11. หลักประกัน	<p>BEC และ BPC ตกลงจัดให้มีหลักประกันดังต่อไปนี้ เพื่อเป็นประกันการปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้และสัญญาตกลงดำเนินการ</p> <p>ก. การจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรต่างๆ ของ BEC และ</p>

	<p>BPC ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า โดยที่ BEC และ BPC ตกลงว่าหาก BEC และ/หรือ BPC ได้มาซึ่งที่ดินที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมในอนาคต BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะดำเนินการจัดจ้างที่ดินดังกล่าวกับกองทุนฯ เพิ่มเติมต่อไป</p> <p>ข. การจำหน่ายหุ้นทั้งหมดใน BEC โดย BRR และจำหน่ายหุ้นทั้งหมดใน BPC โดย BEC</p> <p>ค. การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในสัญญาเช่าของที่ดินอันเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าให้แก่กองทุนฯ</p> <p>ง. การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขบัญชี 1 ของ BEC และ BPC ให้แก่กองทุนฯ</p> <p>จ. การดำเนินการให้กองทุนฯ เป็นผู้รับประโยชน์ในกรรมกรรมประกันภัย</p>
<p>12. ข้อตกลงเกี่ยวกับเหตุการณ์ซึ่งมีผลกระทบในทางลบที่สำคัญ</p>	<p>หากมีเหตุการณ์ซึ่งมีผลกระทบทางลบที่สำคัญหรือจะเกิดเหตุการณ์ดังกล่าวอันเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาซื้อขายไอน้ำ ทันทีที่ BEC และ/หรือ BPC ได้ทราบถึงเหตุการณ์ดังกล่าว BEC และ/หรือ BPC จะต้องแจ้งให้กองทุนฯ ทราบโดยไม่ชักช้า</p>
<p>13. ทรัพย์สินเสียหาย</p>	<p>BEC และ BPC ตกลงกับกองทุนฯ ว่าในกรณีที่มีความเสียหายเกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้า BEC และ BPC จะใช้สิทธิเรียกร้องภายใต้สัญญาประกันภัยที่ทำขึ้นสำหรับโรงไฟฟ้างดังกล่าวเพื่อประโยชน์สูงสุดของกองทุนฯ ทั้งนี้ BEC BPC และกองทุนฯ ได้ตกลงเงื่อนไขเกี่ยวกับกรณีเกิดความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (Partial Loss) และกรณีเกิดความเสียหายทั้งหมด (Total Loss) ดังต่อไปนี้</p> <p>1. <u>กรณีเกิดความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (Partial Loss)</u></p> <p>ในกรณีที่เกิดความเสียหายแต่เพียงบางส่วนกับโรงไฟฟ้าของ BEC หรือโรงไฟฟ้าของ BPC ซึ่งแบ่งออกเป็น (i) กรณีความเสียหายน้อยกว่า 5 ล้านบาท สำหรับแต่ละโรงไฟฟ้า (Partial Loss กรณีที่ 1) และ (ii) กรณีความเสียหายตั้งแต่ 5 ล้านบาทแต่น้อยกว่า 250 ล้านบาท สำหรับแต่ละโรงไฟฟ้า (Partial Loss กรณีที่ 2) ทั้งนี้ กองทุนฯ ซึ่งจะมีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียวโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นของกองทุนฯ เป็นสำคัญ จะดำเนินการต่างๆ โดยแบ่งออกเป็นกรณีดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) ในกรณีที่เกิด Partial Loss กรณีที่ 1 คู่สัญญาตกลงให้ BEC และ/หรือ BPC สามารถดำเนินการจัดหาผู้รับเหมาที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะซ่อมแซมโรงไฟฟ้าได้โดยไม่ต้องมาทำการเปรียบเทียบราคาเพื่อเสนอต่อกองทุนฯ ก่อนการดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้างดังกล่าว</p> <p>(ข) ในกรณีที่เกิด Partial Loss กรณีที่ 2 คู่สัญญาตกลงให้ BEC และ/หรือ BPC ทำหน้าที่สรรหาผู้รับเหมาที่จะซ่อมแซม</p>

	<p>โรงไฟฟ้ามาทำการเปรียบเทียบราคาและคุณสมบัติอื่นๆ พร้อมทั้งเสนอชื่อผู้ที่ควรได้รับการคัดเลือก และเหตุผลในการคัดเลือกมาให้กองทุนฯ พิจารณานอมนิติ</p> <p>1.1. BEC และ/หรือ BPC จะดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 วันนับจากวันที่เกิดความเสียหายนั้น โดยคู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่าระยะเวลา 90 วันดังกล่าวไม่นับรวม (ก) ช่วงที่ต้องรออะไหล่ที่จะใช้ในการซ่อมแซมโรงไฟฟ้า หรือ (ข) ระยะเวลาอื่นใดตามที่คู่สัญญาตกลงกัน</p> <p>1.2. BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ตกลงจะทำหนังสือแจ้งกองทุนฯ ถึงสถานะความคืบหน้าของการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง</p> <p>1.3. ในกรณีที่ความเสียหายเกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้าของ BEC ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2570 หรือกับโรงไฟฟ้าของ BPC ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2577 คู่สัญญาตกลงให้กองทุนฯ ซึ่งจะมีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียว โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นวงลงทุนเป็นสำคัญ เป็นผู้มีสิทธิแต่ผู้เดียวในการพิจารณาว่าจะอนุญาตให้ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) เริ่มดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าหรือไม่</p> <p>1.4. คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง (หรือร่วมกัน) อาจพิจารณาแต่งตั้งบุคคลภายนอกซึ่งมีความเชี่ยวชาญและอิสระ (“ผู้ให้ความเห็นอิสระ”) เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและโต้แย้งค่าใช้จ่ายของบริษัทประกัน เพื่อให้บริษัทประกันจ่ายค่าสินไหมเพื่อชดเชยความเสียหายของโรงไฟฟ้าให้ได้มากที่สุด โดยผู้พิจารณาแต่งตั้งผู้ให้ความเห็นอิสระจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด เว้นแต่ความเห็นของผู้ให้ความเห็นอิสระทำให้บริษัทประกันภัยพิจารณาใช้ค่าสินไหมทดแทนมากขึ้น คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องจะรับผิดชอบค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการแต่งตั้งผู้ให้ความเห็นอิสระฝ่ายละเท่ากันๆ</p> <p>2. <u>กรณีเกิดความเสียหายทั้งหมด (Total Loss)</u></p> <p>ในกรณีที่โรงไฟฟ้าได้รับความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญกับโรงไฟฟ้าของ BEC หรือโรงไฟฟ้าของ BPC (แล้วแต่กรณี) ซึ่งมีมูลค่าความเสียหายที่ BEC หรือ BPC ประเมินและแจ้งขอให้บริษัทประกันภัยชดเชยความเสียหายในแต่ละครั้งตั้งแต่ 250,000,000 บาทขึ้นไป หรือได้รับความเสียหายทั้งหมดสำหรับแต่ละโรงไฟฟ้า BEC และ/หรือ BPC จะให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องแก่กองทุนฯ ทั้งนี้ กองทุนฯ ซึ่งจะมีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียว โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ จะพิจารณา (i) ให้</p>
--	--

	<p>BEC และ/หรือ BPC ซ่อมแซม/ก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ หรือใช้สิทธิเลิกสัญญาโอนสิทธิ หรือ (ii) เรียกประชุมผู้ถือหุ้นของกองทุนฯ โดยไม่ชักช้า เมื่อได้ข้อมูลครบถ้วนเพียงพอต่อการตัดสินใจของผู้ถือหุ้นฯ โดยจะดำเนินการขอมติว่าจะให้ BEC และ/หรือ BPC ซ่อมแซม/ก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ หรือ จะยกเลิกสัญญาโอนสิทธิ</p> <p>(ก) ในกรณีที่กองทุนฯ เลือกที่จะซ่อมแซมหรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ (Total Loss กรณีที่ 1) :</p> <p>2.1 คู่สัญญาตกลงให้ BEC และ/หรือ BPC ทำหน้าที่สรรหาผู้รับเหมาที่จะซ่อมแซมโรงไฟฟ้ามาทำการเปรียบเทียบราคาและคุณสมบัติอื่นๆ พร้อมทั้งเสนอชื่อผู้ที่ควรได้รับการคัดเลือกและเหตุผลในการคัดเลือก มาให้กองทุนฯ พิจารณานุมัติ</p> <p>2.2 เมื่อกองทุนฯ พิจารณานุมัติผู้รับเหมาที่จะทำหน้าที่ซ่อมแซมโรงไฟฟ้าตามข้อ 2.1 แล้ว ให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องดำเนินการอื่นๆ เสมือนเป็นกรณี Partial Loss กรณีที่ 1 ซึ่งได้สรุปข้อที่เป็นสาระสำคัญในข้อ 2.3 ของข้อนี้</p> <p>2.3 คู่สัญญาได้ตกลงให้ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) มีหน้าที่ดังต่อไปนี้</p> <p>ก. ดำเนินการซ่อมแซมหรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ให้เสร็จสมบูรณ์พร้อมประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า และมีกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำไม่น้อยกว่าเดิม</p> <p>ข. ทำหนังสือแจ้งกองทุนฯ ถึงสถานะและความคืบหน้าในการซ่อมแซมหรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง</p> <p>(ข) ในกรณีที่กองทุนฯ เลือกที่จะไม่ซ่อมโรงไฟฟ้า (Total Loss กรณีที่ 2) :</p> <p>คู่สัญญาตกลงให้กองทุนฯ มีสิทธิได้รับเงินค่าชดเชยดังต่อไปนี้ และหลังจากที่กองทุนฯ ได้รับเงินค่าชดเชยดังกล่าวแล้วให้ถือว่ากองทุนฯ และ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ไม่มีหน้าที่ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในส่วนที่เกี่ยวข้องอีกต่อไป</p> <p>2.4 ในกรณีความเสียหายไม่ได้เกิดจากความผิดของ BEC หรือ BPC คู่สัญญาตกลงให้ BEC หรือ BPC มีหน้าที่คืน (1) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ (2) รายได้สุทธิที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับแล้วแต่ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ (หากมี) และ (3) หนี้ค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ จำนวนมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือที่กองทุนฯ จะได้รับจะมีจำนวนไม่เกินเงินค่า</p>
--	---

	<p>สินไหมทดแทนที่พึงจะได้รับจากกรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks) ที่ BEC และ/หรือ BPC ได้ทำไว้</p> <p>2.5 ในกรณีที่เงินค่าสินไหมที่กองทุนฯ ได้รับจากบริษัทประกันภัยมากกว่ามูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และรายได้สุทธิที่ BEC และ/หรือ BPC ยังไม่ได้ นำส่งให้แก่กองทุนฯ (หากมี) และหนี้ค้างชำระระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) กองทุนฯ ตกลงจะคืนเงินส่วนเกินดังกล่าวให้แก่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) โดยมีขั้กซ้ำ</p> <p>2.6 ในกรณีที่กองทุนฯ พอใจกับค่าสินไหมที่บริษัทประกันเสนอให้แก่ BEC และ/หรือ BPC แต่ BEC และ/หรือ BPC ยังเชื่อว่าควรจะได้ค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันมากกว่าจำนวนดังกล่าว BEC และ/หรือ BPC อาจเลือกที่ชำระ (1) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ (2) รายได้สุทธิ ที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับแล้วแต่ยังไม่ได้ นำส่งให้แก่กองทุนฯ (หากมี) และ (3) หนี้ค้างชำระระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) ให้แก่กองทุนฯ (ทั้งนี้ มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ที่กองทุนฯ จะได้รับจะมีจำนวนไม่เกินค่าสินไหมทดแทนที่บริษัทประกันภัยเสนอ) ตามเงื่อนไขการชำระเงินที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p> <p>โดยภายหลังจากที่กองทุนฯ ได้รับเงินดังกล่าวจาก BEC และ/หรือ BPC เรียบร้อยแล้ว กองทุนฯ ตกลงจะเปลี่ยนแปลงชื่อผู้รับผลประโยชน์ในกรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks) และกรมธรรม์ประกันภัยอื่นๆ ที่มีชื่อกองทุนฯ เป็นผู้รับผลประโยชน์ (ถ้ามี) ให้เป็นชื่อของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ต่อไป</p> <p>2.7 ในกรณีความเสียหายเกิดขึ้นจากความผิดของ BEC หรือ BPC อันเป็นเหตุให้บริษัทประกันปฏิเสธไม่จ่ายค่าสินไหมภายใต้กรมธรรม์ที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ได้ทำไว้ และกองทุนฯ พิจารณายกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ กองทุนฯ จะมีสิทธิได้รับค่าชดเชยเท่ากับ (1) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ (2) รายได้สุทธิจากการประกอบไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC ยังไม่ได้ นำส่งให้แก่กองทุนฯ (หากมี) และ (3) หนี้ค้างชำระระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) รวมถึง (4) ค่าปรับ (ในอัตราร้อยละ 3 ของ</p>
--	--

	<p>มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ) โดยให้หักค่าสินไหมทดแทนที่กองทุนฯ ได้รับจากบริษัทประกันภัยต่างๆ ออกจากค่าชดเชยที่ BEC หรือ BPC ต้องชำระให้กองทุนฯ และถ้าปรากฏว่ายังขาดจำนวนใด ให้ BEC หรือ BPC รับผิดชอบในจำนวนที่ยังขาดอยู่ดังกล่าว</p> <p>2.8 คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง (หรือร่วมกัน) อาจพิจารณาแต่งตั้งผู้ให้ความเห็นอิสระ เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและโต้แย้งคำชี้แจงของบริษัทประกัน เพื่อให้บริษัทประกันจ่ายค่าสินไหมเพื่อชดเชยความเสียหายของโรงไฟฟ้าให้ได้มากที่สุด และสืบหาสาเหตุของความเสียหายดังกล่าว โดยผู้พิจารณาแต่งตั้งผู้ให้ความเห็นอิสระจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด เว้นแต่ความเห็นของผู้ให้ความเห็นอิสระทำให้บริษัทประกันภัยพิจารณาใช้ค่าสินไหมทดแทนให้แก่ BEC และ/หรือ BPC มากขึ้น ซึ่งในกรณีดังกล่าวคู่สัญญาตกลงให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการแต่งตั้งผู้ให้ความเห็นอิสระฝ่ายละเท่ากันๆ</p> <p>2.9 หากบริษัทประกันภัยมีความเห็นสอดคล้องกับผู้ให้ความเห็นอิสระและชดใช้ค่าสินไหมให้แก่ BEC และ/หรือ BPC คู่สัญญาตกลงให้ปฏิบัติเสมือนกรณีความเสียหายไม่ได้เกิดจากความผิดของ BEC หรือ BPC ตามข้อ 2.4</p> <p>2.10 หากผู้ให้ความเห็นอิสระมีความเห็นสอดคล้องกับบริษัทประกัน หรือมีความเห็นโต้แย้งบริษัทประกัน แต่ได้ข้อสรุปว่าบริษัทประกันจะไม่ชดใช้ค่าสินไหมเพื่อชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้า (ซึ่งไม่ใช่ค่าสินไหมทดแทนที่บริษัทประกันภัยจ่ายให้แก่ BEC และ/หรือ BPC เพื่อการบรรเทาป้องกันทรัพย์สินไม่ให้เกิดความเสียหาย) และผู้ให้ความเห็นอิสระมีความเห็นว่าความเสียหายต่อโรงไฟฟ้าเกิดจากความผิดของ BEC และ/หรือ BPC คู่สัญญาตกลงให้กองทุนฯ มีสิทธิฯ ได้รับ (i) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ (ii) ค่าปรับในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ (iii) รายได้สุทธิฯ ที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับแล้วแต่ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ (หากมี) และ (iv) หนี้ค้างชำระระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) ตามเงื่อนไขการชำระเงินที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p> <p>3. ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) มีหน้าที่ต้องซ่อมแซมโรงไฟฟ้าจากความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (Partial Loss) หรือมีหน้าที่ต้องซ่อมแซมหรือสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่จากความเสียหายทั้งหมด (Total</p>
--	--

	<p>Loss) ตามการตัดสินใจของกองทุนฯ คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่าหากค่า สิ้นใหม่ทดแทนที่ได้รับจากกรมธรรม์ประกันภัยไม่เพียงพอสำหรับการ ซ่อมแซม และ/หรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ (แล้วแต่กรณี) กองทุนฯ จะ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้เพื่อประโยชน์ในการซ่อมแซม และ/หรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่</p> <p>4. ในกรณีที่มีการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าตามข้อสัญญาให้กรรมสิทธิ์ของ บรรดาทรัพย์สินจากการซ่อมแซมโรงไฟฟ้างดงกล่าวตกเป็นของ BEC และ/หรือ BPC</p> <p>5. คู่สัญญาอาจตกลงร่วมกันพิจารณาปรับมูลค่าความเสียหายที่ใช้เป็น เกณฑ์ในการแบ่งระหว่างความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (Partial Loss) กับความเสียหายทั้งหมด (Total loss) ตามที่คู่สัญญาทุกฝ่ายเห็นสมควร</p> <p>6. BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะให้ข้อมูลเกี่ยวกับความเสียหาย และ แนวทางการแก้ไขและมาตรการในการรับมือเหตุการณ์ดังกล่าวแก่ กองทุนฯ ตามสมควร</p>
<p>14. ทรัพย์สินถูกเวนคืน</p>	<p>1. การเวนคืนไม่มีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า คู่สัญญาตกลงให้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิยังคงมีผลสมบูรณ์เช่นเดิม</p> <p>2. การเวนคืนมีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า กรณีที่ทรัพย์สินถูกเวนคืนเป็นของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่า BEC และ/หรือ BPC จะคืนมูลค่าการเข้า ลงทุนคงเหลือของ BEC และ/หรือ BPC ตามอัตราที่กำหนดในสัญญา โอนสิทธิรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ โดย BEC และ/หรือ BPC จะนำส่ง มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือดังกล่าวให้แก่กองทุนฯ (ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณี ใดๆ จำนวนมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือที่กองทุนฯ จะได้รับจะมีจำนวน ไม่เกินเงินทดแทนจากหน่วยงานรัฐที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับ) รวมถึง รายได้สุทธิที่ BEC และ/หรือ BPC ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ และหนี้ คงค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึง วันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) ทั้งนี้ เมื่อ BEC และ/หรือ BPC ได้ส่งมอบเงินดังกล่าวตามเงื่อนไขที่ระบุ ข้างต้นแก่กองทุนฯ แล้วให้ถือว่า BEC และ/หรือ BPC และกองทุนฯ ไม่มี หน้าที่ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในส่วนที่เกี่ยวข้องอีกต่อไป</p>
<p>15. การชดเชยความเสียหาย</p>	<p>1. BEC และ BPC ตกลงยอมรับผิดใช้ต่อกองทุนฯ ในความเสียหายจาก การทำผิดข้อตกลง สัญญา หรือคำรับประกัน หรือการผิดคำรับรองใด ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p> <p>2. กองทุนฯ ตกลงยอมรับผิดใช้ต่อ BEC และ BPC ในความเสียหายจาก การทำผิดข้อตกลง สัญญา หรือคำรับประกัน หรือการผิดคำรับรองใด</p>

	ของกองทุนฯ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
16. เหตุสุดวิสัย	<p>1. ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้คู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว ทำหนังสือแจ้งถึงเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นไปยังคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง</p> <p>2. คู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัยไม่จำเป็นต้องปฏิบัติหน้าที่ของตนระหว่างระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัยนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ของ BEC และ/หรือ BPC ในการนำส่งรายได้สุทธิตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p> <p>นอกจากนี้ คู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัย มีหน้าที่ในการใช้ความพยายามและดำเนินการอย่างดีที่สุดเพื่อให้เหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นนั้นสิ้นสุดลงโดยไม่ชักช้า</p> <p>3. ในระหว่างที่เกิดเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และปรากฏว่า BEC และ/หรือ BPC ยังคงมีรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ให้ BEC และ/หรือ BPC มีหน้าที่นำส่งรายได้สุทธิ ดังกล่าว</p>
17. ข้อตกลงกระทำการและงดเว้นกระทำการ	<p>1. BEC และ BPC ตกลงที่จะกระทำการต่างๆ ซึ่งรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเพียง) การดำเนินการดังต่อไปนี้</p> <p>ก. BEC และ BPC จะดำเนินการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามข้อกำหนดและมาตรฐานที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้องโดยเคร่งครัด</p> <p>ข. BEC และ BPC จะใช้สิทธิของตน (รวมถึง การติดตาม ทวงถามให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องปฏิบัติหน้าที่ของตน) ปฏิบัติหน้าที่ตามเงื่อนไขของเอกสารธุรกรรมโดยสุจริต และจะดำเนินการต่างๆ เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของกองทุนฯ</p> <p>ค. BEC และ BPC จะดำเนินการจัดหาวัสดุและอุปกรณ์ที่จำเป็นในการดำเนินการโรงไฟฟ้า</p> <p>ง. BEC และ BPC จะเดินเครื่อง ดูแลรักษา ซ่อมแซม วัสดุและอุปกรณ์ที่จำเป็นในการดำเนินการโรงไฟฟ้า และเครื่องจักรที่ใช้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพใช้งานได้ตามปกติอยู่ตลอดเวลา</p> <p>2. BEC และ BPC ตกลงที่จะกระทำการและงดเว้นกระทำการอื่นๆ ตามที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p>
18. การผิดสัญญากรณีผลการดำเนินงานไม่ถึงเกณฑ์	<p>ตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีผลใช้บังคับ หากปรากฏข้อเท็จจริงเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดังต่อไปนี้</p> <p>โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าในระหว่างวันที่ 1 ธันวาคมของปีก่อนหน้า จนถึงวันที่ 30 พฤศจิกายนของปีปัจจุบัน ต่ำกว่าสัดส่วนที่ระบุ</p>

	<p>ดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. กำลังการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยสำหรับการซื้อขายน้อยกว่า 7.2 เมกะวัตต์ สำหรับช่วงเวลาที่โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้ในหนึ่งฤดูกาลผลิตของ BSF <p>คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่าการคำนวณกำลังการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยสำหรับการซื้อขายข้างต้น จะไม่นับรวมช่วงระยะเวลาที่เกิดเหตุยกเว้นตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p> <ol style="list-style-type: none"> 2. ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ไม่สามารถเดินโรงไฟฟ้าได้ตามเงื่อนไขข้อ 1 ข้างต้น BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ตกลงจะจ่ายค่าปรับให้กับกองทุนฯ ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
<p>19. เหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรง และเหตุยกเลิกสัญญา</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. ในกรณีที่เกิดกรณีใดกรณีหนึ่ง ดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> ก. BEC และ/หรือ BPC จงใจไม่นำส่งรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ หรือนำส่งรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ ไม่ครบถ้วนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ข. โรงไฟฟ้าแต่ละโรงมีระยะเวลาเดินเครื่องจักรตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม ของปีก่อนหน้า จนถึงวันที่ 30 พฤศจิกายนของปีปัจจุบัน น้อยกว่า 7,200 ชม. <p>คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่าการคำนวณระยะเวลาเดินเครื่องจักรข้างต้น จะนับรวมช่วงระยะเวลาที่ไม่สามารถเดินเครื่องจักรของโรงไฟฟ้า อันเนื่องจากสาเหตุบางประการ ตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p> <ol style="list-style-type: none"> ค. BEC และ/หรือ BPC หยุดหรือระงับดำเนินการโรงไฟฟ้าโดยไม่มีเหตุอันสมควร เป็นระยะเวลา 30 วันติดต่อกัน ง. BEC และ/หรือ BPC ปฏิบัติผิดหน้าที่ที่สำคัญตามสัญญาหลักประกันเพื่อการโอนสิทธิรายได้สุทธิ สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สัญญาตกลงดำเนินการ และสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า หรือคำรับรองภายใต้สัญญาดังกล่าวไม่ถูกต้อง จ. BEC และ/หรือ BPC ปฏิบัติผิดหน้าที่ใดๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และการผิดสัญญาดังกล่าวส่งผลกระทบต่อรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในทางลบอย่างมีนัยสำคัญ ฉ. ศาลหรือหน่วยงานอื่นใดมีคำสั่ง ให้มีการดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการ ล้มละลาย หรือการชำระบัญชีของ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง (เว้นแต่ในกรณีที่คดีดังกล่าวถูกจำหน่ายไปภายใน 60 วัน) หรือ BEC และ/หรือ BPC ตกเป็นผู้มี

	<p>หนี้สินสิ้นพันธ้วตามทีกฎหมายกำหนด</p> <p>ข. BEC และ/หรือ BPC ดำเนินการยื่นคำร้องต่อศาลหรือหน่วยงานอื่นใด ให้มีการดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการ ล้มละลาย หรือการชำระบัญชีของตน ภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> <p>ค. BEC และ/หรือ BPC มีการเลิกกิจการ มีมติเลิกกิจการ หรือหยุดดำเนินกิจการ หรือถูกพิทักษ์ทรัพย์ ไม่ว่าทั้งหมดหรือส่วนที่มีนัยสำคัญต่อกิจการ หรือ</p> <p>ง. มีเหตุซึ่งสามารถพิสูจน์ได้ว่า BEC และ/หรือ BPC จะไม่มีความสามารถในการปฏิบัติตามหน้าที่ของสัญญาฉบับนี้อีกต่อไป</p> <p>ฉ. BRR ปฏิบัติผิดหน้าที่ใดๆ ในข้อที่เป็นสาระสำคัญภายใต้สัญญาหลักประกันเพื่อการโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการ</p> <p>(เหตุผิดสัญญาข้างต้น รวมเรียกว่า “การผิดสัญญากรณีร้ายแรง”)</p> <p>2. ในกรณีที่เกิดการผิดสัญญากรณีร้ายแรงของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ หาก BEC และ/หรือ BPC ยังมีได้ทำการแก้ไขเหตุผิดสัญญานั้นภายในเวลาที่กำหนด ให้กองทุนฯ มีสิทธิ</p> <p>(i) เรียกค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญาดังกล่าว หรือ</p> <p>(ii) บอกลีกสัญญาได้ด้วยการทำเป็นหนังสือบอกกล่าวไปยัง BEC และ/หรือ BPC และสามารถเรียกร้องให้ BEC และ/หรือ BPC ชำระ (ก) หนี้คงค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) (ข) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และ (ค) ค่าปรับ (ในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ ขณะนั้น)</p> <p>3. ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ผิดข้อสัญญาอื่นนอกจากการผิดสัญญากรณีร้ายแรงของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ หากกองทุนฯ ได้รับความเสียหาย ให้กองทุนฯ มีสิทธิเรียกค่าเสียหายจาก BEC และ/หรือ BPC ตามจำนวนเท่ากับความเสียหายที่เกิดขึ้นจริงและสมเหตุสมผล แต่ทั้งนี้กองทุนฯ ไม่มีสิทธิบอกลีกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯจากการผิดสัญญาดังกล่าว</p> <p>4. ในกรณีที่กองทุนฯ ใช้สิทธิบอกลีกสัญญาตามข้อ 2 ข้างต้น ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ทันทีที่กองทุนฯ ได้รับความเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญาดังกล่าว หรือได้รับ (ก) หนี้คงค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) (ข) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และ (ค) ค่าปรับ (ในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้า</p>
--	--

	<p>ลงทุนคงเหลือ ณ ขณะนั้น) ตามที่ระบุในข้อ 2 ข้างต้น ครบถ้วนแล้ว ให้ถือว่าสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเป็นอันสิ้นสุดลง</p> <p>5. ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับทราบการแจ้งจาก BSF ว่าไม่สามารถจัดหาวัตถุดิบเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในระยะยาวสำหรับโรงไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 12 เดือนติดต่อกัน และมีผลกระทบต่อการบริหารโรงไฟฟ้าอย่างมีนัยสำคัญ BEC และ BPC หรือ กองทุนฯ มีสิทธิออกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และให้กองทุนฯ มีสิทธิได้รับค่าชดเชยเท่ากับจำนวนมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ (รวมถึงค่าปรับ หากเหตุของการไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงเกิดขึ้นเพราะความผิดของ BSF) และหนึ่งค่างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี)</p> <p>8. หาก BEC และ/หรือ BPC และกองทุนฯ มีความเห็นที่แตกต่างเกี่ยวกับรายได้สุทธิที่ BEC และ/หรือ BPC ต้องชำระ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงร่วมกันดังต่อไปนี้</p> <p>ก. ให้ BEC และ/หรือ BPC นำส่งรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ ในจำนวนที่ไม่มีข้อโต้แย้ง</p> <p>ข. เมื่อได้ข้อยุติตามกระบวนการที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้ BEC และ/หรือ BPC ชำระรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ ในจำนวนที่ BEC และ/หรือ BPC ยังชำระขาดอยู่ (ถ้ามี) พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี</p> <p>9. ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งใช้สิทธิเรียกร้องค่าเสียหายหรือเลิกสัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ คู่สัญญาตกลงร่วมกันให้กำหนดชำระ (i) เงินค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญา (ii) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ (iii) ค่าปรับ และ (iv) รายได้สุทธิ ที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ และ (v) หนึ่งค่างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี)</p> <p>หากคู่สัญญาผิดนัดชำระหนี้เงินใดๆ ที่ต้องชำระให้แก่คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ผิดนัด ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาฉบับนี้ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน ให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดนัดดังกล่าวชำระดอกเบี้ยผิดนัดของจำนวนเงินดังกล่าวในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี จนกว่าจะชำระหนี้ผิดนัดและดอกเบี้ยให้คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดนัดจนเต็มจำนวน</p>
<p>20. คำเสนอเพื่อเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิโดย BEC หรือ BPC</p>	<p>เมื่อมีเหตุอันสมควรหรือเมื่อข้อเท็จจริงทางสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป BEC และ/หรือ BPC อาจทำคำเสนอเพื่อขอเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ แก่กองทุนฯ เพื่อให้กองทุนฯ พิจารณาเห็นชอบโดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของกองทุนฯ และสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไปดังกล่าว ในการนี้กองทุนฯ ตกลง</p>

	<p>จะพิจารณาและเจรจาร่วมกับ BEC และ/หรือ BPC บนพื้นฐานการเจรจาและการหาข้อสรุปร่วมกันโดยสุจริต ทั้งนี้ ในระหว่างการเจรจาดังกล่าว คู่สัญญาตกลงจะยังคงปฏิบัติหน้าที่ของตนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไปทุกประการ</p>
<p>21. การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. เพื่อประโยชน์แห่งสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ให้คำดังต่อไปนี้มีความหมายดังนี้ <p>“การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย” หมายความว่า เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่ลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ซึ่งรวมถึงการกระทำ หรือการเปลี่ยนแปลงนโยบายของหน่วยงานรัฐบาล คือ (1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว (2) การออกกฎหมายใหม่ (3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมาย (รวมถึงการตีความกฎหมายหรือมาตรฐานเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมต่างๆ ด้วย)</p> 2. ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายซึ่งไม่ได้มีผลทำให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงอันสืบเนื่องมาจากการที่จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่งสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายมีสิทธิทำหนังสือแจ้งอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญาใหม่ และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายปรึกษาหารือกันและแก้ไขสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ อย่างไรก็ดี หากคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ ให้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ยังคงมีผลใช้บังคับต่อไป 3. ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย และการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายนั้น ส่งผลกระทบต่อประกอบกิจการโรงไฟฟ้าอย่างร้ายแรงหรือ BEC และ BPC ต้องแก้ไขปรับปรุงโรงไฟฟ้าในประการสำคัญ หรือทำให้ BEC และ BPC ต้องแก้ไขปรับปรุงอย่างอื่น ซึ่งเกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าหรือการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ซึ่งมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อค่าใช้จ่ายหรือรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ และรายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ให้ BEC และ BPC ทำหนังสือแจ้งกองทุนฯ ให้ทราบถึงการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายดังกล่าว <p>เมื่อเกิดเหตุการณ์ตามข้อสัญญานี้ให้ BEC และ BPC มีสิทธิที่จะตกลงร่วมกันกับกองทุนฯ ในการเลือกที่จะปรับปรุงและประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไปโดยมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยในกรณีที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ หรือในกรณีที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงยกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ทำให้สัญญาดังกล่าวมีผลสิ้นสุดลงและให้</p>

	BEC และ BPC ชำระมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ให้แก่กองทุนฯ
22. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย
23. การระงับข้อพิพาท	ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงที่จะพยายามอย่างดีที่สุดที่จะระงับปัญหาข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งดังกล่าว และหากปรากฏว่าคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถหาข้อยุติในปัญหาข้อพิพาทที่เกิดขึ้นได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาโดยกระบวนการอนุญาโตตุลาการภายใต้ข้อบังคับของสถาบันอนุญาโตตุลาการ สำนักงานศาลยุติธรรม

สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ฉบับลงนามอาจแตกต่างไปจากสรุปสาระสำคัญ แต่จะไม่แตกต่างกันในสาระสำคัญ

(2) **สรุปสาระสำคัญของสัญญาตกลงดำเนินการ**

กองทุนฯ จะเข้าทำสัญญาตกลงดำเนินการกับ BRR และ BEC และ BPC โดยสามารถสรุปสาระสำคัญของสัญญาตกลงดำเนินการได้ดังนี้

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> ● BRR ในฐานะผู้สนับสนุน ● กองทุนฯ ในฐานะผู้ซื้อ ● BEC และ BPC ในฐานะผู้ขาย
2. ระยะเวลาของสัญญา	<p>ตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ระหว่าง BEC BPC และ กองทุนฯ มีผลใช้บังคับ</p> <p>อย่างไรก็ดี คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่าในกรณีที่ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) หมดยุติภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ให้หน้าที่ของ BRR ที่เกี่ยวข้องกับ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) และหน้าที่ของ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการจะสิ้นสุดลงเช่นกัน เว้นแต่ข้อตกลงและหน้าที่หลักของ BRR ในข้อ 3.1.1 และข้อ 3.1.2 ซึ่งจะยังคงมีผลบังคับจนกว่าสัญญาตกลงดำเนินการจะสิ้นสุดลงทั้งฉบับ</p>
3. ข้อตกลงและหน้าที่หลักของ BRR	<p>3.1. ข้อตกลงเรื่องการถือหุ้นใน BEC BPC และ BSF</p> <p>3.1.1. BRR ตกลงรักษาสัดส่วนการเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงใน BEC และการเป็นผู้ถือหุ้นโดยทางอ้อมใน BPC เป็นจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 99.00 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของแต่ละบริษัท และต้องมีอำนาจควบคุม (management control)</p> <p>นอกจากนี้ BRR ตกลงจำหน่ายหุ้นของตนที่ถืออยู่ใน BEC และดำเนินการให้ BEC จำหน่ายหุ้นของตนที่ถืออยู่ใน BPC แก่กองทุนฯ เพื่อเป็นการประกันการปฏิบัติหน้าที่ของตนตามสัญญาตกลงดำเนินการฉบับนี้ และเป็นการประกันการปฏิบัติหน้าที่ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p>

	<p>3.1.2. BRR ตกลงรักษาสัดส่วนการถือหุ้นของตนใน BSF ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 51.00 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท และต้องมีอำนาจควบคุม (management control)</p> <p>3.2. ข้อตกลงเรื่องการถือครองหน่วยลงทุนของกองทุนฯ</p> <p>BRR ตกลงรักษาสัดส่วนการถือครองหน่วยลงทุนในกองทุนฯ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20.00 ของจำนวนหน่วยลงทุน ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ</p> <p>3.3. ข้อตกลงเรื่องการบริหารและการปฏิบัติตามสัญญาต่างๆ ของ BSF BEC และ BPC ดังต่อไปนี้</p> <p>3.3.1. BRR ในฐานะผู้ถือหุ้นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมของ BEC และ BPC ตกลงจะดำเนินการต่างๆ เพื่อให้ BEC และ BPC ปฏิบัติหน้าที่ภายใต้ สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และผู้สนับสนุนตกลงจะไม่ดำเนินการใดๆ ที่ขัดต่อประโยชน์ของ BEC และ BPC</p> <p>3.3.2. BRR ในฐานะผู้ถือหุ้นของ BSF ตกลงจะดำเนินการต่างๆ เพื่อให้ BSF ปฏิบัติหน้าที่ภายใต้ สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และ BSF ตกลงจะขายกากอ้อย น้ำ Condensate น้ำ RO ให้แก่ BEC และ BPC ก่อนบุคคลอื่น (เว้นแต่ เป็นการใช้ภายในเพื่อประโยชน์ของ BSF เอง) และจะต้องซื้อไอดีและไอเสียจาก BEC และ BPC ก่อนบุคคลอื่น</p> <p>3.3.3. BRR ตกลงที่จะดำเนินการใดๆ เพื่อเข้าเป็นผู้ค้าประกัน หรือดำเนินการเพื่อให้มีการวางหลักประกันแทน BEC และ/หรือ BPC สำหรับการก่อหนี้ที่เป็นไปในทางการค้าปกติของการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าของ BEC และ/หรือ BPC</p> <p>อย่างไรก็ดี BRR ไม่จำเป็นต้องเข้าเป็นผู้ค้าประกัน หรือวางหลักประกันแทน BEC และ/หรือ BPC สำหรับการก่อหนี้ดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) การขอวงเงินเกินบัญชี (Overdraft) ของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ในจำนวนวงเงินไม่เกิน 10 ล้านบาทต่อบริษัท</p> <p>(ข) การขอหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้าเพื่อให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อประโยชน์ของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ในจำนวนวงเงินไม่เกิน 3 ล้านบาทต่อหนังสือค้ำประกันหนึ่งฉบับ</p> <p>3.3.4. BRR ตกลงจะดำเนินการในฐานะผู้ถือหุ้นของ BEC BPC และ BSF ให้บริษัทดังกล่าวทำการแจ้งและหารือกับกองทุนฯ ในกรณีที่จะมีการแก้ไข เปลี่ยนแปลงหรือการตีความรายละเอียด</p>
--	---

	<p>ใดๆ ในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบต่อผลประโยชน์ของกองทุนฯ และ/หรือ ทำให้ความเสี่ยงที่เกี่ยวกับการเข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ ของกองทุนฯ เปลี่ยนแปลงไป</p> <p>3.4. ข้อตกลงอื่นๆ ดังต่อไปนี้</p> <p>3.4.1. BRR ตกลงให้สิทธิในการปฏิเสธก่อน (Right of First Refusal) แก่กองทุนฯ สำหรับการลงทุนในโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของ BRR</p> <p>3.4.2. ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ไม่มีสภาพคล่องเพียงพอ BRR ตกลงที่จะดำเนินการ ดังนี้</p> <p>(ก) คืนเงินกู้บางส่วนหรือทั้งหมดให้แก่ BEC และ/หรือ BPC หรือ</p> <p>(ข) ให้ความช่วยเหลือแก่ BEC และ/หรือ BPC</p> <p>3.4.3. หาก BRR หรือบริษัทในกลุ่มของ BRR มีสิทธิเรียกร้องใดๆ ต่อ BEC และ/หรือ BPC BRR ตกลงจะไม่ใช่สิทธิเรียกร้องใดๆ และจะดำเนินการไม่ให้บริษัทในกลุ่มของ BRR ใช้สิทธิเรียกร้องใดๆ ต่อ BEC และ/หรือ BPC จนกว่า BEC และ/หรือ BPC จะได้ปฏิบัติตามหน้าที่ตามภาวะผูกพันทั้งหมดที่มีต่อกองทุนฯ ครบถ้วนแล้ว</p> <p>3.4.4. BRR ตกลงจะดำรงอัตราส่วนหนี้สินที่ต้องชำระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest Bearing Debt to Equity Ratio (IBD/E Ratio)) ในอัตราไม่เกิน 2.5 : 1 (สองจุดห้าต่อหนึ่ง) เท่า</p> <p>3.5. BRR ตกลงจะดำรงไว้ซึ่งสถานะการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย</p> <p>3.6. รายการอื่นๆ ตามที่คู่สัญญาเห็นสมควร</p>
<p>4. ข้อตกลงว่าจะไม่กระทำการ (Negative Undertakings)</p>	<p>4.1. เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากกองทุนฯ ล่วงหน้า BRR ตกลงจะไม่ดำเนินการดังต่อไปนี้ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ควบรวมกิจการ การแยกกิจการ หรือการดำเนินการใดในลักษณะเดียวกัน อันอาจกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่ของ BRR ภายใต้สัญญาฉบับนี้ - อนุญาตให้ BEC และ/หรือ BPC ออกหุ้นหรือหลักทรัพย์แปลงสภาพให้แก่บุคคลใดที่เป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ BRR ใน BEC และ/หรือ BPC ลดลง - อนุญาตให้ BEC และ/หรือ BPC ลดทุน - อนุมัติการจำหน่าย จ่าย โอน กรรมสิทธิ์ในโรงไฟฟ้าของ BEC และ/หรือ BPC

	<p>4.2. เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากกองทุนฯ ล่วงหน้า BEC และ BPC ตกลงจะไม่ดำเนินการดังต่อไปนี้ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง</p> <ul style="list-style-type: none"> - จำหน่าย จ่าย โอน กรรมสิทธิ์ในโรงไฟฟ้าของ BEC และ/หรือ BPC - ให้กู้ยืมเงิน หรือกระทำการใดๆ ให้ตนมีฐานะเป็นเจ้าของนี้ทางการเงิน - ทั้งนี้ คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่า BEC และ BPC จะปล่อยกู้ให้แก่ BRR หรือจ่ายเงินปันผลได้ต่อเมื่อ (ก) ไม่มีเหตุผิดนัด เหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรง หรือเหตุยกเลิกสัญญาภายใต้สัญญาโอนสิทธิ์รายได้สุทธิฯ และ (ข) BRR BEC และ BPC ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ - ก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันในทรัพย์สินของ BEC หรือ BPC ซึ่งมีวงเงินรวมทั้งสองบริษัทเกิน 40,000,000 บาท - เข้าทำธุรกรรมกับบุคคลอื่นที่ไม่อยู่บนเงื่อนไขและข้อกำหนดทั่วไป (arms' length basis) และไม่เป็นไปตามทางการค้าปกติ - เปลี่ยนผู้สอบบัญชี - ประกอบธุรกิจอื่น (นอกเหนือจากกิจการโรงไฟฟ้า) - แก้ไข เปลี่ยนแปลง สละสิทธิ หรือยกเลิก ซึ่งข้อตกลงในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า - ก่อหนี้ทางการเงินใดๆ เว้นแต่ (1) เป็นหนี้ที่ได้รับการยกเว้นตามที่ระบุไว้ในข้อตกลงว่าจะไม่กระทำการ (Negative Undertakings) หรือ (2) เป็นการก่อหนี้ต่อ BRR ตามที่ระบุในข้อ 3.4.2 ข้างต้น
5. การโอนสิทธิ์	คู่สัญญาตกลงจะไม่โอนสิทธิ์หรือหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการฉบับนี้ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง
6. การระงับข้อพิพาท	ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ ภายหลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ลงแล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาโดยกระบวนการอนุญาโตตุลาการ ภายใต้ข้อบังคับของสถาบันอนุญาโตตุลาการ สำนักงานศาลยุติธรรม
7. กฎหมาย	กฎหมายไทย

สัญญาตกลงดำเนินฉบับลงนามอาจแตกต่างไปจากสรุปสาระสำคัญ แต่จะไม่แตกต่างกันในสาระสำคัญ

(3) **สรุปสาระสำคัญของสัญญาวางหลักประกัน**

BRR BEC และ BPC จะนำทรัพย์สินดังต่อไปนี้ มาวางเป็นหลักประกันสำหรับหนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิ์รายได้สุทธิฯ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ

- (ก). การจำหน่ายที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรต่างๆ ที่ใช้ในการประกอบกิจการของ BEC และ/หรือ BPC
- (ข). การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในสัญญาเช่าของที่ดินที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า
- (ค). การจำหน่ายหุ้นทั้งหมดใน BEC โดย BRR และจำหน่ายหุ้นทั้งหมดใน BPC โดย BEC
- (ง). การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในบัญชีเงินฝากของบัญชี 1 ของ BEC และ BPC ให้แก่กองทุน ฯ

(4) **สรุปสาระสำคัญของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**

4.1 **สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง กฟภ. กับ BEC**

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> • กฟภ. ในฐานะผู้ซื้อไฟฟ้า • BEC ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้า
2. เลขที่และวันที่ของสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> • สัญญาเลขที่ VSPP-PEA 044/2554 • ฉบับลงวันที่ 30 ธันวาคม 2554
3. ปริมาณไฟฟ้าที่รับซื้อ	ผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลท์
4. กำหนดขายไฟตามสัญญา (SCOD)	25 มิถุนายน 2555
5. ระยะเวลาและการสิ้นสุดของสัญญา	<p>สัญญามีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญาดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือถึงการไฟฟ้าแสดงความประสงค์จะยุติการซื้อขายไฟฟ้า โดยการเลิกสัญญา 2) หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง ให้อีกฝ่ายทำเป็นหนังสือแจ้งให้อีกฝ่ายนั้น ดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไข อีกฝ่ายมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ 3) เมื่อครบกำหนดอายุโครงการตามระยะเวลาสนับสนุน คือ วันที่ 10 สิงหาคม 2571 4) หากไม่มีการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 12 เดือนนับจากวันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) 5) ภายหลังสิ้นสุดอายุสัญญาแล้ว อาจได้รับพิจารณาต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไปอีกตามระยะเวลาที่ปรับลด
6. การชำระเงิน	ผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาเกิน 1 เมกะวัตต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้า ปริมาณพลังงานจะถูกหักออกร้อยละ 2 ของปริมาณไฟฟ้าส่วนที่ขายเกินกว่าที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายขายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เพื่อเป็นค่าดำเนินการ
7. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> • หากมีปัญหาอันเกิดการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ามีหนังสือไปถึงคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อวินิจฉัยปัญหาดังกล่าว • คู่สัญญาอาจจะตกลงกันให้อนุญาตตุลาการเป็นผู้วินิจฉัยข้อพิพาท

8. กฎหมายที่บังคับใช้	กฎหมายไทย
-----------------------	-----------

4.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง กฟภ. กับ BPC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> • กฟภ. ในฐานะผู้ซื้อไฟฟ้า • BPC ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้า
2. เลขที่และวันที่ของสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> • สัญญาเลขที่ VSPP-PEA 008/2556 • ฉบับลงวันที่ 4 เมษายน 2556
3. ปริมาณไฟฟ้าที่รับซื้อ	ผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลท์
4. กำหนดขายไฟตามสัญญา (SCOD)	30 มิถุนายน 2558
5. ระยะเวลาและการสิ้นสุดของสัญญา	<p>สัญญามีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญาดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือถึงการไฟฟ้าแสดงความประสงค์จะยุติการซื้อขายไฟฟ้า โดยการเลิกสัญญา 2) หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง ให้อีกฝ่ายทำเป็นหนังสือแจ้งให้อีกฝ่ายนั้น ดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไข อีกฝ่ายมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ 3) เมื่อครบกำหนดอายุโครงการตามระยะเวลาสนับสนุน คือวันที่ 6 เมษายน 2578 4) หากไม่มีการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 12 เดือนนับจากวันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)
6. การชำระเงิน	ผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาเกิน 1 เมกะวัตต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้า ปริมาณพลังงานจะถูกหักออกร้อยละ 2 ของปริมาณไฟฟ้าส่วนที่ขายเกินกว่าที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายขายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เพื่อเป็นค่าดำเนินการ
7. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> • หากมีปัญหาอันเกิดการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ามีหนังสือไปถึงคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อวินิจฉัยปัญหาดังกล่าว • คู่สัญญาอาจจะตกลงกันให้อนุญาตตุลาการเป็นผู้วินิจฉัยข้อพิพาท
8. กฎหมายที่บังคับใช้	กฎหมายไทย

(5) สรุปสาระสำคัญของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับให้แก่ BSF

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> • BEC/BPC ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้า • BSF ในฐานะผู้ซื้อ
2. ปริมาณไฟฟ้า	ผู้ซื้อตกลงซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า และผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ ในปริมาณไม่ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำและไม่สูงกว่าปริมาณสูงสุดต่อฤดูกาลผลิตของ BSF ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ BSF

3. อัตราค่าไฟฟ้า	<p>คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่าราคาค่าไฟฟ้าที่ซื้อขายภายใต้สัญญาฉบับนี้จะคำนวณตามเกณฑ์ ดังต่อไปนี้</p> <p>ก. สำหรับปริมาณไฟฟ้าที่ผู้ซื้อรับซื้อไม่เกินปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงจะคิดราคาค่าไฟฟ้าเท่ากับ (i) ราคาที่ BSF ซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. หรือ (ii) ราคาที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า</p> <p>ข. สำหรับปริมาณไฟฟ้าที่ผู้ซื้อรับซื้อมากกว่าปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงจะคิดราคาค่าไฟฟ้าเท่ากับราคาที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.</p>
4. ระยะเวลาซื้อขาย	<p>คู่สัญญาตกลงซื้อขายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC</p>
5. หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ซื้อ	<ul style="list-style-type: none"> • รับซื้อไฟฟ้าไม่น้อยกว่าปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า • หากรับซื้อไม่ครบตามปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยไม่ใช่ความผิดของผู้ผลิตไฟฟ้า ผู้ซื้อจะจ่ายค่าปรับให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าตามสูตรที่ได้มีการตกลงกันในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ BSF เว้นแต่ จะสามารถพิสูจน์ได้ว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่สามารถนำส่งไฟฟ้าได้ตามปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำ โดยไม่ได้เป็นผลจากความผิดของผู้ซื้อ คู่สัญญาตกลงให้ผู้ซื้อมีหน้าที่ชำระค่าไฟฟ้าตามปริมาณที่รับซื้อจริงเท่านั้น
6. เหตุผิดสัญญา	<p>เหตุการณ์อย่างใดอย่างหนึ่งตามที่ระบุในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาอีกฝ่ายในการบอกเลิกสัญญาฉบับนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ผู้ซื้อไม่ชำระหนี้ตามสัญญาฉบับนี้เมื่อถึงกำหนด เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 งวดติดกัน 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญ
7. เหตุแห่งการบอกเลิกสัญญา	<p>การบอกเลิกสัญญาสามารถทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญา 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญา ในกรณีดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> ก. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งถูกพิทักษ์ทรัพย์ เป็นบุคคลล้มละลาย ข. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทำผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญจนเป็นถือเป็นเหตุผิดสัญญาตามที่ระบุในข้อ 6.
8. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> • ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ ภายหลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ลงแล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาของศาลยุติธรรม
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	<ul style="list-style-type: none"> • กฎหมายไทย

(6) สรุปสาระสำคัญของสัญญาซื้อขายไอน้ำ

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> • BEC/BPC ในฐานะผู้ขาย • BSF ในฐานะผู้ซื้อ
2. ใอน้ำ	ผู้ซื้อตกลงซื้อไอดีและไอเสียจากผู้ขาย และผู้ขายตกลงขายไอดีและไอเสียให้แก่ผู้ซื้อตามปริมาณขั้นต่ำต่อฤดูกาลผลิตของ BSF ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายใอน้ำ
3. ระยะเวลาการซื้อขาย	คู่สัญญาตกลงซื้อขายใอน้ำ ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาซื้อขายใอน้ำ จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC
4. ราคาซื้อขาย	<ul style="list-style-type: none"> • คู่สัญญาตกลงราคาซื้อขายไอดีและไอเสียตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาซื้อขายใอน้ำ • ราคาซื้อขายไอดีและไอเสียจะปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาซื้อขายใอน้ำ
5. การชำระราคาสินค้า	ผู้ซื้อจะชำระเงินค่าไอดีและไอเสียของแต่ละเดือนให้แก่ผู้ขายภายในวันทำการถัดจากวันที่ผู้ขายได้แจ้งให้ผู้ซื้อทราบว่าผู้ขายได้รับค่าไฟฟ้าจาก กฟภ. สำหรับค่าไฟฟ้าในเดือนดังกล่าวแล้ว หากผู้ซื้อไม่ได้รับแจ้งดังกล่าวจากผู้ขาย ผู้ซื้อจะชำระเงินภายในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่สองนับจากเดือนใดๆ ที่มีการซื้อขายใอน้ำระหว่างคู่สัญญา
6. หน้าที่และความรับผิดชอบของคู่สัญญา	<p>หน้าที่ของผู้ซื้อ</p> <ul style="list-style-type: none"> • รับซื้อไอดีและไอเสียอย่างน้อยเท่ากับปริมาณไอดีขั้นต่ำและปริมาณไอเสียขั้นต่ำ และชำระราคาค่าไอดีและไอเสียตามปริมาณที่รับซื้อจริงให้แก่ผู้ขาย • หากผู้ซื้อรับซื้อไอดีและ/หรือไอเสียไม่ครบตามปริมาณไอดีขั้นต่ำและ/หรือปริมาณไอเสียขั้นต่ำ (แล้วแต่กรณี) โดยไม่ใช่ความผิดของผู้ขาย ผู้ซื้อตกลงจะจ่ายค่าปรับให้แก่ผู้ขาย เว้นแต่ ผู้ซื้อสามารถพิสูจน์ได้ตั้งที่ระบุดังต่อไปนี้ คู่สัญญาตกลงให้ผู้ซื้อมีหน้าที่ชำระค่าไอดีและไอเสียเฉพาะปริมาณไอดีและไอเสียตามปริมาณที่รับซื้อจริงเท่านั้น <ul style="list-style-type: none"> ก. ผู้ขายไม่สามารถนำส่งไอดีและ/หรือไอเสียได้ตามปริมาณไอดีขั้นต่ำและ/หรือปริมาณไอเสียขั้นต่ำ (แล้วแต่กรณี) โดยไม่ได้เป็นผลจากความผิดของผู้ซื้อ ข. ในกรณีที่ผู้ซื้อรับซื้อไอดีได้ต่ำกว่าปริมาณไอดีขั้นต่ำ แต่ผู้ซื้อได้ซื้อไอเสีย คิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่าปริมาณไอดีที่ซื้อขาดไป ทั้งนี้ ตามสูตรการคำนวณที่ระบุในสัญญาซื้อขายใอน้ำ ค. ในกรณีที่ผู้ซื้อรับซื้อไอเสียได้ต่ำกว่าปริมาณไอเสียขั้นต่ำ แต่ผู้ซื้อได้ซื้อไอดี คิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่าปริมาณไอเสียที่ซื้อขาดไป ทั้งนี้ ตามสูตรการคำนวณที่ระบุในสัญญาซื้อขายใอน้ำ • ในกรณีที่ผู้ขายสามารถผลิตไอดีและ/หรือไอเสียได้มากกว่าปริมาณไอดีขั้นต่ำและปริมาณไอเสียขั้นต่ำ ผู้ซื้อตกลงจะพิจารณาซื้อไอดีและ/หรือไอ

	<p>เสียส่วนเพิ่มดังกล่าวจากผู้ขายตามความสามารถในการรับซื้อของผู้ซื้อในขณะนั้น</p> <ul style="list-style-type: none"> • ในกรณีที่ผู้ซื้อรับซื้อไอดีและ/หรือไอเสียต่ำกว่าปริมาณไอดีขั้นต่ำและ/หรือปริมาณไอเสียขั้นต่ำ (แล้วแต่กรณี) เมื่อสิ้นฤดูกาลผลิตของ BSF ณ ปีใดๆ คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่า <ul style="list-style-type: none"> i. หากผู้ขายสูญเสียรายได้สุทธิจากการขายไอดีอันเนื่องมาจากการที่ผู้ซื้อไม่รับซื้อไอดี โดยไม่มีการแจ้งปรับลดปริมาณรับซื้อไอดี ผู้ซื้อยินยอมชำระค่าปรับให้แก่ผู้ขายเท่ากับรายได้จากการขายไอดีที่ขาดไป อย่างไรก็ตามหากผู้ซื้อที่มีการแจ้งปรับลดปริมาณการรับซื้อไอดีซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการรับซื้อกากอ้อยของผู้ขายที่ลดลง อันเนื่องมาจากการสื่อสารระหว่างกันของคู่สัญญาเพื่อพยายามลดผลกระทบจากการซื้อขายไอดีที่ต่ำกว่าปริมาณไอดีขั้นต่ำ คู่สัญญาตกลงให้ผู้ซื้อชำระค่าปรับให้แก่ผู้ขายเท่ากับกำไรขั้นต้นจากการขายไอดีที่ขาดไป ii. หากผู้ขายสูญเสียรายได้สุทธิจากการขายไอเสีย โดยไม่มีการแจ้งปรับลดปริมาณรับซื้อไอเสีย ผู้ซื้อยินยอมชำระค่าปรับให้แก่ผู้ขายเท่ากับรายได้จากการขายไอเสียที่ขาดไป อย่างไรก็ตามหากผู้ซื้อที่มีการแจ้งปรับลดปริมาณการรับซื้อไอเสีย ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการรับซื้อกากอ้อยของผู้ขายที่ลดลง อันเนื่องมาจากการสื่อสารระหว่างกันของคู่สัญญาเพื่อพยายามลดผลกระทบจากการซื้อขายไอเสียที่ต่ำกว่าปริมาณไอเสียขั้นต่ำ คู่สัญญาตกลงให้ผู้ซื้อชำระค่าปรับให้แก่ผู้ขายเท่ากับกำไรขั้นต้นจากการขายไอเสียที่ขาดไป • ผู้ซื้อต้องชำระค่าปรับดังกล่าวพร้อมกับเงินค่าไอดีและไอเสียซึ่งผู้ซื้อมีหน้าที่ต้องชำระให้แก่ผู้ขายในงวดเดือนสุดท้ายของแต่ละฤดูกาลผลิตของ BSF <p>หน้าที่ของผู้ขาย</p> <ul style="list-style-type: none"> • ผลิตและจัดส่งไอดีและไอเสียตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไอน้ำให้แก่ผู้ซื้อ • ภายหลังจากที่ได้รับแจ้งจากผู้ซื้อเกี่ยวกับการขอปรับปริมาณไอดีขั้นต่ำที่จะรับซื้อในปีใดๆ ผู้ขายจะดำเนินการต่างๆ เพื่อลดความเสียหายจากการลดปริมาณการรับซื้อดังกล่าว รวมถึงการแจ้งผู้ขายวัตถุดิบในการผลิตไอดีของตนเพื่อลดการซื้อวัตถุดิบในการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนปริมาณไอดีและไอเสียที่จะลดลงตามที่ได้รับแจ้งจากผู้ซื้อ
7. เหตุผิดสัญญา	<p>เหตุการณ์อย่างใดอย่างหนึ่งตามที่ระบุในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาอีกฝ่ายในการบอกเลิกสัญญาฉบับนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ผู้ซื้อไม่ชำระหนี้ตามสัญญาฉบับนี้เมื่อถึงกำหนด เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 งวดติดกัน

	2. คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญ
8. การบอกเลิกสัญญา	การบอกเลิกสัญญาสามารถทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้ 1. คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญา 2. คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญา ในกรณีดังต่อไปนี้ ก. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งถูกพิทักษ์ทรัพย์ เป็นบุคคลล้มละลาย ข. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทำผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญจนเป็นถือเป็นเหตุผิดสัญญาตามที่ระบุในข้อ 7.
9. การระงับข้อพิพาท	ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ ภายหลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ลงแล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาของศาลยุติธรรม
10. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

(7) **สรุปสาระสำคัญของสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ**

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> BSF ในฐานะผู้ขาย BEC และ BPC ในฐานะผู้ซื้อ
2. ระยะเวลาซื้อขาย	คู่สัญญาตกลงซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC
3. วัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> กากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF ซึ่งมีคุณสมบัติและตามปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำต่อฤดูกาลผลิตของ BSF ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ¹ ก. ในกรณีที่กากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF มีจำนวนต่ำกว่าปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ โดยไม่ใช้ผลจากเหตุการณ์พิเศษภายใต้ข้อ 7. ผู้ขายตกลงจะดำเนินการจัดหากากอ้อยจากแหล่งอื่น (“กากอ้อยจากแหล่งอื่น”) ให้แก่ผู้ซื้อเพื่อทดแทนปริมาณกากอ้อยที่ขาดไป ข. ในกรณีที่กากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF มีจำนวนต่ำกว่าปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ โดยไม่ใช้ผลจากเหตุการณ์พิเศษภายใต้ข้อ 7. และผู้ขายไม่สามารถจัดหากากอ้อยจากแหล่งอื่นมาทดแทนได้เพียงพอ ผู้ขายตกลงจะใช้ความพยายามอย่างเต็มความสามารถเพื่อหาวัตถุดิบชีวมวลอื่นๆ เช่น ใบอ้อย ไม้

¹ ปริมาณกากอ้อยขั้นต่ำต่อฤดูกาลผลิตของ BSF ที่กำหนดไว้ในสัญญาดังกล่าว เป็นปริมาณกากอ้อยที่เพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำตามบทกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานของกองทุนฯ รวมถึงเป็นปริมาณที่ผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายนำไปใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิ

	<p>สืบ ตามที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับอนุญาตภายใต้ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า หรือใบอนุญาตอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง (“วัตถุประสงค์ชีวมวลทดแทน”) ให้แก่ผู้ซื้อเพื่อทดแทนปริมาณกากอ้อยที่ขาดไป</p> <ul style="list-style-type: none"> • ผู้ซื้อสามารถแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรมายังผู้ขายเพื่อขอปรับลดจำนวนปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำในปีใดๆ ได้เป็นครั้งๆ ไป
<p>4. ราคาซื้อขาย</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ราคากากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF จะถูกคำนวณตามสูตรซึ่งกำหนดในสัญญาซื้อขายวัตถุประสงค์ชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ • ในกรณีที่กากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF ที่ผู้ขายจัดส่งให้แก่ผู้ซื้อไม่คุณสมบัติไม่เป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุประสงค์ชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ผู้ขายตกลงจะปรับราคากากอ้อยดังกล่าวโดยพิจารณาจากค่าความชื้นของกากอ้อยที่นำส่ง • ราคาซื้อขายกากอ้อยจากแหล่งอื่น และวัตถุประสงค์ชีวมวลทดแทน จะเป็นราคาตามจริงซึ่งรวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง (รวมถึง ค่าขนส่งวัตถุประสงค์ชีวมวลทดแทนมายังโรงไฟฟ้าของผู้ซื้อ) โดยที่ราคาดังกล่าวจะกำหนดโดยผู้ขายกากอ้อยจากแหล่งอื่น และ/หรือผู้ขายวัตถุประสงค์ชีวมวลทดแทน (แล้วแต่กรณี) • ในกรณีที่ราคาซื้อขายวัตถุประสงค์ชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอาจได้รับผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญจากการเปลี่ยนแปลงของกฎหมายระเบียบ ข้อบังคับ หนังสือเวียน รวมถึงนโยบายของรัฐบาล และหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีหน้าที่ในการกำหนดราคาซื้อขายอ้อยขั้นต้น และ BSF สามารถแสดงให้ BEC และ BPC เชื่อได้ว่าการเปลี่ยนแปลงราคาของการซื้อขายอ้อยขั้นต้นอย่างมีนัยสำคัญจากปีก่อนหน้า ซึ่งสอดคล้องกับการปรับตัวของราคาซื้อขายไฟฟ้า ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC กับ กฟผ. และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BPC กับ คู่สัญญาตกลงให้ BSF มีสิทธิในการปรับราคาซื้อขายวัตถุประสงค์ชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้ โดยที่การปรับจะไม่ทำให้ EBITDA margin ลดลงจากปีก่อนหน้า ทั้งนี้ ตามสูตรที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุประสงค์ชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ
<p>5. การชำระราคาสินค้า</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ผู้ซื้อจะชำระเงินค่าวัตถุประสงค์ชีวมวลให้แก่ผู้ขายโดยโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ขายภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ/หรือ BPC ได้นำเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ฝากเข้าบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า แต่ไม่ว่าในกรณีใดๆ จะไม่เกินกว่าวันทำการที่ 2 ของเดือนที่ 3 นับแต่เดือนดังกล่าว • คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่า ผู้ซื้อจะเป็นผู้ชำระราคาซื้อขายกากอ้อยจากแหล่งอื่น และ/หรือ วัตถุประสงค์ชีวมวลทดแทน และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง (รวมถึง ค่าขนส่งวัตถุประสงค์ชีวมวลทดแทนมายังโรงไฟฟ้าของผู้

	<p>ซื้อ) ให้แก่ผู้ขายกากอ้อยจากแหล่งอื่น และ/หรือผู้ขายวัตถุดิบชีวมวลทดแทน (แล้วแต่กรณี)</p>
<p>6. หน้าที่และความรับผิดชอบของคู่สัญญา</p>	<p>หน้าที่ของผู้ขาย</p> <ul style="list-style-type: none"> • ส่งมอบกากอ้อยและวัตถุดิบชีวมวลทดแทนดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1. ส่งมอบกากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF ให้แก่ผู้ซื้อ ไม่ต่ำกว่าปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ 2. ในกรณีที่ผู้ขายไม่สามารถส่งมอบกากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF ได้ครบตามจำนวนปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ ผู้ขายตกลงดำเนินการจัดหากากอ้อยจากแหล่งอื่นและ/หรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทนให้แก่ผู้ซื้อในจำนวนที่เท่ากับปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำที่ขาดไป 3. ในกรณีที่ผู้ขายไม่สามารถส่งมอบกากอ้อยซึ่ง ได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF และไม่สามารถจัดหากากอ้อยจากแหล่งอื่นและ/หรือไม่สามารถจัดหาวัตถุดิบชีวมวลทดแทนจากแหล่งอื่น ให้แก่ผู้ซื้อ ในจำนวนที่เท่ากับปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ ผู้ขายตกลงจะจ่ายค่าปรับเป็นจำนวนเท่ากับ 2 เท่าของมูลค่าของปริมาณกากอ้อยที่นำส่งต่ำกว่าปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ เว้นแต่ จะเป็นกรณีที่คู่สัญญาตกลงกันว่า BSF ไม่ต้องรับผิดชอบเนื่องจากกองทุนฯ ไม่ได้รับผลกระทบในทางลบ • ไม่ว่าในกรณีใดๆ ผู้ขายตกลงขายและจัดส่งกากอ้อยให้แก่ผู้ซื้อก่อนผู้ซื้อรายอื่นๆ <p>หน้าที่ของผู้ซื้อ</p> <ul style="list-style-type: none"> • รับซื้อกากอ้อยซึ่งเข้าหีบที่ BSF จากผู้ขาย และชำระราคาค่ากากอ้อยดังกล่าวให้แก่ผู้ขายภายในระยะเวลาที่คู่สัญญาตกลงกัน • รับซื้อกากอ้อยจากแหล่งอื่นและ/หรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทน และชำระราคาค่ากากอ้อยจากแหล่งอื่นและ/หรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทนดังกล่าวให้แก่ผู้ขายนั้นๆ โดยตรงภายในระยะเวลาที่ผู้ซื้อตกลงกับผู้ขายดังกล่าว
<p>7. การปฏิบัติหน้าที่ภายใต้เหตุการณ์พิเศษ</p>	<ul style="list-style-type: none"> • คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่าในกรณีที่เกิดเหตุการณ์พิเศษใดๆ ซึ่งส่งผลให้ผู้ขายไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ หรือส่งมอบกากอ้อยได้ครบถ้วนตามปริมาณที่กำหนดในสัญญา <p>ในกรณีดังกล่าว ผู้ขายจะไม่มีหน้าที่ต้องนำส่งกากอ้อย และ/หรือจัดหาวัตถุดิบชีวมวลทดแทนสำหรับส่วนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์พิเศษดังกล่าว</p> <ul style="list-style-type: none"> • “เหตุการณ์พิเศษ” หมายถึง เหตุสุดวิสัย หรือเหตุการณ์ที่ไม่อาจป้องกันได้แม้ผู้ขายจะได้จัดการป้องกัน หรือระมัดระวังตามสมควร เช่น <ol style="list-style-type: none"> 1) เหตุที่เกิดจากภัยธรรมชาติ เช่น อุทกภัย ภัยแล้ง वादภัย โรคอ้อย หรือปัญหาแมลง รวมถึงเหตุการณ์ใดๆ ซึ่งอยู่เหนือการควบคุมของ

	<p>BSF ซึ่งส่งผลต่อปริมาณอ้อยเข้าหีบในจังหวัดบุรีรัมย์ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ หรือ</p> <p>2) เหตุการณ์ที่เหนือการควบคุมของผู้ขาย เช่น การประท้วงหยุดงานของคนงาน ที่ไม่ได้เกิดจากการที่ผู้ขายไม่ปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน สงคราม (ไม่ว่าจะมีการประกาศอย่างเป็นทางการหรือไม่) การจลาจล เป็นต้น</p> <ul style="list-style-type: none"> • ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์พิเศษขึ้น ผู้ขายตกลงจะดำเนินการอย่างเต็มความสามารถ (best effort) เพื่อหากากอ้อย และ/หรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทนจากแหล่งอื่นๆ ในจังหวัดบุรีรัมย์ และ/หรือ จังหวัดใกล้เคียง • ทั้งนี้ หากเหตุการณ์พิเศษยังคงอยู่อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือนติดต่อกัน คู่สัญญาตกลงจะร่วมกันหาทางออกเพื่อประโยชน์สูงสุดของคู่สัญญา รวมถึงการพิจารณาเลิกสัญญาฉบับนี้
8. เหตุผิดสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> • เหตุการณ์อย่างใดอย่างหนึ่งตามที่ระบุในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาอีกฝ่ายในการบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1) ผู้ซื้อไม่ชำระหนี้ตามสัญญาฉบับนี้เมื่อถึงกำหนด เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 งวดติดกัน 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญ
9. การบอกเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> • ภายใต้ความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ การบอกเลิกสัญญาสามารถทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญา 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญา ในกรณีดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> ก. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งถูกพิทักษ์ทรัพย์ เป็นบุคคลล้มละลาย ข. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทำผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญจนเป็นถือเป็นเหตุผิดสัญญาตามที่ระบุในข้อ 8.
10. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> • ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ หลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ลงแล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาของศาลยุติธรรม
11. กฎหมายที่ใช้บังคับ	<ul style="list-style-type: none"> • กฎหมายไทย

(8) สรุปสาระสำคัญของสัญญาซื้อน้ำ RO

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> • BSF ในฐานะผู้ขาย • BEC/BPC ในฐานะผู้ซื้อ
2. สินค้า	<p>ผู้ซื้อตกลงซื้อน้ำ RO (“น้ำ RO”) จากผู้ขาย และผู้ขายตกลงขายน้ำ RO ให้แก่ผู้ซื้อตามปริมาณที่ผู้ซื้อขอซื้อในแต่ละปี</p>

3. ระยะเวลาซื้อขาย	คู่สัญญาตกลงซื้อขายน้ำ RO ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาซื้อขายน้ำ RO จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC
4. ราคาซื้อขาย	<ul style="list-style-type: none"> • ราคาซื้อขายน้ำ RO จะเป็นไปตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาซื้อขายน้ำ RO • ราคาซื้อขายน้ำ RO จะปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี
5. การชำระราคาสินค้า	ผู้ซื้อจะชำระเงินค่าน้ำ RO ให้แก่ผู้ขายโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ขายภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ/หรือ BPC ได้นำเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ผูกเข้าบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BPC แต่ไม่ว่าในกรณีใดๆ จะไม่เกินกว่าวันทำการที่ 2 ของเดือนที่ 3 นับแต่เดือนดังกล่าว
6. หน้าที่และความรับผิดชอบของคู่สัญญา	<p>หน้าที่ของผู้ขาย</p> <ul style="list-style-type: none"> • จัดส่งน้ำ RO ให้แก่ผู้ซื้อ • ไม่ว่าในกรณีใดๆ ผู้ขายตกลงขายและจัดส่งน้ำ RO ให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาฉบับนี้ก่อนผู้ซื้อรายอื่นๆ <p>หน้าที่ของผู้ซื้อ</p> <ul style="list-style-type: none"> • รับชื้อน้ำ RO ตามจำนวนที่รับจริงและชำระราคาค่าน้ำ RO ให้แก่ผู้ขาย
7. เหตุผิดสัญญา	<p>เหตุการณ์อย่างใดอย่างหนึ่งตามที่ระบุในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาอีกฝ่ายในการบอกเลิกสัญญาฉบับนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 2) ผู้ซื้อไม่ชำระหนี้ตามสัญญาฉบับนี้เมื่อถึงกำหนด เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 งวดติดกัน 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญ
8. การบอกเลิกสัญญา	<p>การบอกเลิกสัญญาสามารถทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญา 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญา ในกรณีดังต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> ก. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งถูกพิทักษ์ทรัพย์ เป็นบุคคลล้มละลาย ข. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทำผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญจนเป็นที่ถือเป็นเหตุผิดสัญญาตามที่ระบุในข้อ 7.
9. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> • ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ หลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้แล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาของศาลยุติธรรม
10. กฎหมายที่ใช้บังคับ	<ul style="list-style-type: none"> • กฎหมายไทย

(9) **สรุปสาระสำคัญของสัญญาชื้อน้ำ Condensate**

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> • BSF ในฐานะผู้ขาย • BEC/BPC ในฐานะผู้ซื้อ
2. สินค้า	ผู้ซื้อตกลงซื้อน้ำ Condensate จากผู้ขาย และผู้ขายตกลงขายน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ซื้อตามปริมาณที่ผู้ซื้อขอซื้อในแต่ละปี
3. ระยะเวลาซื้อขาย	คู่สัญญาตกลงซื้อขายน้ำ Condensate ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate จนถึงวันที่ (n) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC
4. ราคาซื้อขาย	<ul style="list-style-type: none"> • ราคาซื้อขายน้ำ Condensate จะเป็นไปตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate • ราคาซื้อขายน้ำ Condensate จะปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี
5. การชำระราคาสินค้า	ผู้ซื้อจะชำระเงินค่าน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ขายโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ขายภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ/หรือ BPC ได้นำเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ฝากเข้าบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BPC แต่ไม่ว่าในกรณีใดๆ จะไม่เกินกว่าวันทำการที่ 2 ของเดือนที่ 3 นับแต่เดือนดังกล่าว
6. หน้าที่และความรับผิดชอบของคู่สัญญา	<p>หน้าที่ของผู้ขาย</p> <ul style="list-style-type: none"> • จัดส่งน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ซื้อ • ไม่ว่าในกรณีใดๆ ผู้ขายตกลงขายและจัดส่งน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ซื้อ ก่อนผู้ซื้อรายอื่นๆ <p>หน้าที่ของผู้ซื้อ</p> <ul style="list-style-type: none"> • รับซื้อน้ำ Condensate และชำระราคาค่าน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ขาย
7. เหตุผิดสัญญา	เหตุการณ์อย่างใดอย่างหนึ่งที่ระบุในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาอีกฝ่ายในการบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1) ผู้ซื้อไม่ชำระหนี้ตามสัญญาฉบับนี้เมื่อถึงกำหนด เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 งวดติดกัน 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญ
8. การบอกเลิกสัญญา	การบอกเลิกสัญญาสามารถทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญา 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญา ในกรณีดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> ก. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งถูกพิทักษ์ทรัพย์ เป็นบุคคลล้มละลาย ข. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทำผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญจนเป็นถือเป็นเหตุผิดสัญญาตามที่ระบุในข้อ 7.
9. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> • ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ ภายหลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ลงแล้ว และคู่สัญญา

	ทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาของศาลยุติธรรม
10. กฎหมายที่ใช้บังคับ	• กฎหมายไทย

จัดทำโดย บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด

คำจำกัดความ

- กทพ. : คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
- กทช. : คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
- กฟน. : การไฟฟ้านครหลวง
- กฟผ. : การไฟฟ้าฝ่ายผลิต
- กฟภ. : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- ก.ล.ต. : คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- กอน. : คณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย
- กฎหมายหลักทรัพย์ : พ.ร.บ. หลักทรัพย์ ประกาศ ก.ล.ต. และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ซึ่งรวมถึง หนังสือเวียน หนังสือผ่อนผัน หนังสือชักซ้อมความเข้าใจ หนังสืออนุมัติ กฎ ระเบียบ คำสั่ง และเอกสารอื่นซึ่งมีผลบังคับตามกฎหมาย ซึ่งออกโดยอาศัยอำนาจของ พ.ร.บ. หลักทรัพย์ และ/หรือ กฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้องทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบัน และส่วนแก้ไขเพิ่มเติม
- กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ : บริษัทต่างๆ ที่อยู่ในกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ได้แก่ (1) บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (3) บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (4) บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (5) บริษัท ปุ๋ยตราทุญแจ จำกัด (6) บริษัท บุรีรัมย์วิจัยและพัฒนาอ้อย จำกัด (7) บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด (8) บริษัท น้ำตาลทุนบุรีรัมย์ จำกัด และ (9) บริษัท โรงงานน้ำตาลธานี จำกัด
- กลุ่มบุคคลเดียวกัน : กลุ่มบุคคลเดียวกันตามประกาศ ทน. 1/2554 ตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน – ข้อที่ 1 กลุ่มบุคคลเดียวกัน” ของหนังสือชี้ชวนเสนอขายหน่วยลงทุน
- กองทุนฯ : กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
- การประเมินมูลค่าทรัพย์สิน : การคำนวณมูลค่าทรัพย์สินของกองทุนฯ เพื่อวัตถุประสงค์สาธารณะในการเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ลงทุนโดยเป็นการประเมินอย่างเต็มรูปแบบที่ต้องมีการตรวจสอบเอกสารสิทธิ ข้อจำกัดสิทธิครอบครองในทรัพย์สินของกองทุนฯ

- เงื่อนไขและข้อจำกัดทางกฎหมาย ข้อจำกัดอื่นของการใช้ประโยชน์ รายละเอียด การใช้ประโยชน์ในปัจจุบัน และรายละเอียดอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมทั้ง การสำรวจทรัพย์สินของกองทุนฯ ตามสภาพที่เป็นอยู่
- การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย : เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่ลงนามในสัญญา โอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งรวมถึงการกระทำหรือการเปลี่ยนแปลงนโยบายของ หน่วยงานรัฐบาล คือ 1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว 2) การออกกฎหมายใหม่ 3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมายหรือมาตรฐานต่างๆ ด้วย
- การลงทุนในทรัพย์สินรอง : การลงทุนในหลักทรัพย์ หรือทรัพย์สินใดๆ หรือหาผลตอบแทนโดยวิธีอื่นใดอย่างหนึ่ง หรือหลายอย่าง ที่นอกเหนือไปจากการลงทุนในทรัพย์สินหลัก ทั้งนี้ตามที่ ก.ล.ต. จะอนุญาตหรือประกาศให้ลงทุนได้
- การลงทุนในทรัพย์สินหลัก : การลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ โดยการได้มาซึ่งสิทธิในรายได้สุทธิ
- การเสนอขายครั้งแรก : การเสนอขายหน่วยลงทุนเป็นครั้งแรกแก่ประชาชนทั่วไป
- กิจการโครงสร้างพื้นฐาน : กิจการโครงสร้างพื้นฐานตามที่ได้นิยามไว้ในประกาศ ทน. 1/2554 ซึ่งประกอบไปด้วย (ก) ระบบขนส่งทางราง หรือทางท่อ (ข) ไฟฟ้า (ค) ประปา (ง) ถนน ทางพิเศษ หรือ ทางสัมปทาน (จ) ท่าอากาศยาน หรือสนามบิน (ฉ) ท่าเรือ น้ำ ลึก (ช) โทรคมนาคม หรือโครงสร้างพื้นฐานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ซ) พลังงานทางเลือก (ฌ) ระบบบริหารจัดการน้ำหรือการชลประทาน และ (ญ) ระบบป้องกันภัยธรรมชาติ ซึ่งรวมถึงระบบเตือนภัยและระบบจัดการ เพื่อลดความรุนแรงของภัยธรรมชาติที่เกิดขึ้น ด้วย (ฎ) ระบบจัดการของเสีย (ฏ) กิจการที่มีลักษณะเป็นกิจการโครงสร้างพื้นฐานตาม (ก) ถึง (ฎ) หลาย กิจการ (multi-infrastructure) ประกอบกัน โดยกิจการที่ประกอบกันเหล่านั้น เข้าลักษณะที่ครบถ้วนดังนี้ 1. มีความเชื่อมโยง ส่งเสริม หรือก่อให้เกิด ประโยชน์ซึ่งกันและกัน หรือต่อชุมชนเดียวกันหรือใกล้เคียงกัน 2. ก่อให้เกิด หรือจะก่อให้เกิดรายได้เป็นมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละแปดสิบของรายได้รวมของ กิจการทั้งหมดที่ประกอบกันนั้น หรือกิจการอื่นใดตามที่ ก.ล.ต. จะได้กำหนด แก้ไขเพิ่มเติมเป็นครั้งคราว ซึ่งเป็นกิจการที่มีการดำเนินการเพื่อประโยชน์หรือ ให้บริการแก่ประชาชนในวงกว้างของประเทศไทย ไม่ว่าจะกิจการนั้นจะตั้งอยู่ที่ใด หรือมีเขตอำนาจในการประกอบกิจการอยู่ที่ใด หรือเพื่อประโยชน์อื่นใดตามกฎหมายหลักทรัพย์
- ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ : ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการซึ่งกำหนดความสัมพันธ์ สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบระหว่างบริษัทจัดการและผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ซึ่ง จะได้ทำขึ้นระหว่างบริษัทจัดการ และผู้ดูแลผลประโยชน์ในนามของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน	: คณะบุคคลซึ่งทำหน้าที่ให้คำปรึกษาและคำแนะนำต่อบริษัทจัดการเกี่ยวกับการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานและการบริหารจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
ความเสียหายทั้งหมด	: ทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าโรงใดโรงหนึ่งหรือทั้งสองโรงได้รับความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญ (ซึ่งได้แก่กรณีที่มีความเสียหายดังกล่าวมีมูลค่าตั้งแต่ 250,000,000 บาทต่อโรงขึ้นไป) หรือได้รับความเสียหายทั้งหมด
ความเสียหายแต่เพียงบางส่วน	: ทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าโรงใดโรงหนึ่งหรือทั้งสองโรงได้รับความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (ซึ่งได้แก่กรณีที่ความเสียหายดังกล่าวมีมูลค่าน้อยกว่า 250,000,000 บาทต่อโรง)
ค่าปรับกรณีผิดสัญญากรณีร้ายแรง	: จำนวนเงินโดยมีจำนวนเท่ากับร้อยละสามของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
โครงการจัดการกองทุนฯ	: โครงการจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรี่รัมย์ ที่ได้รับอนุมัติจาก ก.ล.ต. ตลอดจนโครงการที่แก้ไขเพิ่มเติม
จำนวนเงินทุนจดทะเบียน	: จำนวนเงินทุนที่บริษัทจัดการระดมทุนได้เพื่อการจัดตั้งกองทุนฯ และนำกองทรัพย์สินดังกล่าว ไปจดทะเบียนเป็นกองทุนฯ กับ ก.ล.ต.
ช่วงจำนวนหน่วยลงทุน หรือราคา ที่ออก และเสนอขายเบื้องต้น	: ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน - ข้อที่ 3 กำหนดจำนวนหน่วยลงทุนหรือราคา ที่ออกและเสนอขายสุดท้าย” ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน
ตลาดหลักทรัพย์ฯ	: ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
ที่ปรึกษาทางการเงิน	: บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ในฐานะที่ปรึกษาทางการเงินสำหรับการเสนอขายครั้งแรก
ที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ	: บริษัท ซี แอนด์ ซี อินเทอร์เน็ตซันแนล เวนเจอร์ จำกัด
นายทะเบียน	: นายทะเบียนหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ตามที่มีชื่อปรากฏอยู่ในส่วนที่ 1 หัวข้อ 1.4 “นายทะเบียนหน่วยลงทุน” ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน และที่ได้รับใบอนุญาตการให้บริการเป็นนายทะเบียนหน่วยลงทุนจาก ก.ล.ต.
บริษัทจัดการ	: บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทหลักทรัพย์ที่ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ประเภทการจัดการกองทุนรวม และมีหน้าที่บริหารจัดการกองทุนฯ
บุคคลที่เกี่ยวข้อง	: บุคคลที่เกี่ยวข้องตามประกาศ ทน. 1/2554 ตามที่กำหนดไว้ใน ส่วนที่ 6 หัวข้อ 6.1 “บุคคลที่เกี่ยวข้อง” ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ให้คำจำกัดความของบุคคลข้างต้นเปลี่ยนแปลงเป็นไปตามที่ ก.ล.ต. หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนจะประกาศแก้ไขหรือกำหนดเพิ่มเติมในอนาคต

- ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน : ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปและ/หรือใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อพิเศษหรือผู้สนับสนุน (แล้วแต่กรณี)
- ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไป : ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน (ซึ่งอยู่ในฉบับเดียวกัน) สำหรับผู้จองซื้อทั่วไปพร้อมทั้งแบบตรวจสอบความมีตัวตนของลูกค้า (KYC) และแบบประเมินระดับความเสี่ยงของผู้ลงทุน (Risk Profile) ตามแบบฟอร์มที่บริษัทจัดการกำหนดหรือยอมรับ
- ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อพิเศษหรือผู้สนับสนุน : ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน (ซึ่งอยู่ในฉบับเดียวกัน) สำหรับผู้จองซื้อพิเศษหรือผู้สนับสนุนพร้อมทั้งแบบตรวจสอบความมีตัวตนของลูกค้า (KYC) และแบบประเมินระดับความเสี่ยงของผู้ลงทุน (Risk Profile) ตามแบบฟอร์มที่บริษัทจัดการกำหนดหรือยอมรับ
- ประกาศ ทน. 1/2554 : ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน. 1/2554 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการจัดตั้งและจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ลงวันที่ 10 มกราคม 2554 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- ประกาศ สธ.14/2558 : ประกาศ ก.ล.ต. ที่ สธ.14/2558 เรื่อง ข้อกำหนดในรายละเอียดเกี่ยวกับการป้องกันและจัดการความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ลงวันที่ 7 เมษายน 2558 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- ประมาณการทางการเงิน : ประมาณการกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุนตามสมมติฐานของกองทุนฯ
- ปีการผลิต : ปีการผลิตน้ำตาล ซึ่งปกติจะเริ่มต้นวันที่ 1 ธันวาคม และสิ้นสุดวันที่ 30 พฤศจิกายน ของปีถัดไป เช่น ปีการผลิต 2559/2560 จะเริ่มต้นวันที่ 1 ธันวาคม 2559 และสิ้นสุดวันที่ 30 พฤศจิกายน 2560 ทั้งนี้ ระยะเวลาดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงตามประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย กระทรวงอุตสาหกรรม
- ผู้จองซื้อทั่วไป : ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.1 “ประเภทและคุณสมบัติของผู้ลงทุน” ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน
- ผู้จองซื้อพิเศษ : ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.1 “ประเภทและคุณสมบัติของผู้ลงทุน” ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน
- ผู้จัดการกองทุนฯ : ผู้จัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ตามประกาศ ทน. 1/2554 ซึ่งมีหน้าที่ตัดสินใจลงทุนหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของกองทุนฯ นอกจากนี้ ผู้จัดการกองทุนฯ ยังมีหน้าที่อื่นและต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง
- ผู้ดูแลผลประโยชน์ : ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ ที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยคุณสมบัติของผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมและที่

ได้แก้ไขเพิ่มเติมตามที่มีชื่อปรากฏอยู่ใน ส่วนที่ 8.7 หัวข้อ 8.7.2 “ผู้ดูแลผลประโยชน์” ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน

- ผู้ถือหน่วยลงทุน : ผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ
- ผู้ถือหน่วยลงทุนรายย่อย : ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.3 หัวข้อ 8.3.2 “ข้อกำหนดการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพยจดทะเบียน” ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน
- ผู้ประกันการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน : ผู้ประกันการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ดังมีรายชื่อปรากฏอยู่ใน ส่วนที่ 8.7 หัวข้อ 8.7.6 “บุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง” ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน รวมถึงผู้จัดจำหน่ายหน่วยลงทุนที่บริษัทจัดการอาจแต่งตั้งเพิ่มเติมในภายหลัง (ถ้ามี) ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบธุรกิจหลักทรัพยประเภทการจัดจำหน่ายหลักทรัพยหรือการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจากกระทรวงการคลังซึ่งจะทำหน้าที่จัดจำหน่ายหน่วยลงทุนในการเสนอขายครั้งแรก
- ผู้ประเมินค่าอิสระ : บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด และ บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งได้รับการแต่งตั้งให้เป็นผู้ประเมินค่าอิสระ เพื่อทำการประเมินค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และประเมินมูลค่าทรัพยสินของโรงไฟฟ้าโดยวิธีต้นทุนทดแทน
- ผู้ลงทุนต่างด้าว : ผู้ลงทุนซึ่งเป็นคนต่างด้าว อันได้แก่
- (1) บุคคลธรรมดาซึ่งไม่มีสัญชาติไทย
 - (2) นิติบุคคลซึ่งไม่ได้จดทะเบียนในประเทศไทย
 - (3) นิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนในประเทศไทยซึ่งมีหุ้นอันเป็นทุนตั้งแต่กึ่งหนึ่งของนิติบุคคลนั้นถือโดยบุคคลตาม (1) หรือ (2) หรือนิติบุคคลซึ่งมีบุคคลตาม (1) หรือ (2) ลงทุนมีมูลค่าตั้งแต่กึ่งหนึ่งของทุนทั้งหมดในนิติบุคคลนั้น
 - (4) ห้างหุ้นส่วนจำกัดหรือห้างหุ้นส่วนสามัญ ที่จดทะเบียนในประเทศไทยซึ่งหุ้นส่วนผู้จัดการหรือผู้จัดการเป็นบุคคลตาม (1) หรือ
 - (5) นิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนในประเทศไทย ซึ่งมีหุ้นอันเป็นทุนตั้งแต่กึ่งหนึ่งของนิติบุคคลนั้นถือโดยบุคคลตาม (1) (2) (3) หรือ (4) หรือนิติบุคคลซึ่งมีบุคคลตาม (1) (2) (3) หรือ (4) ลงทุนมีมูลค่าตั้งแต่กึ่งหนึ่งของทุนทั้งหมดในนิติบุคคลนั้น
- ผู้สนับสนุน : บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)
- ผู้สนับสนุนการขายหน่วยลงทุน : บุคคลหรือนิติบุคคลที่บริษัทจัดการมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่จำหน่ายหน่วยลงทุน
- ผู้สอบบัญชี : ผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีที่อยู่ในบัญชีรายชื่อที่ได้รับความ

เห็นชอบจาก ก.ล.ต. ตามประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยการให้ความเห็นชอบผู้สอบบัญชี และได้แก้ไขเพิ่มเติม

- พณ. : กระทรวงพลังงาน
- พรบ. หลักทรัพย์ : พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- มูลค่าการเข้าลงทุน : จำนวนเงินที่กองทุนฯ ชำระให้แก่ BEC และ BPC เพื่อเข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ
- มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ : จำนวนเงินที่กองทุนฯ มีสิทธิได้รับจาก BEC และ/หรือ BPC ณ วันที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สิ้นสุดลง ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ
- มูลค่าของหน่วยลงทุน : มูลค่าทรัพย์สินสุทธิหารด้วยจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมดที่จำหน่ายได้ ณ สิ้นสุดวันคำนวณมูลค่าหน่วยลงทุน
- มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (NAV) : มูลค่าทรัพย์สินทั้งหมดของกองทุนฯ หักด้วยหนี้สิน ซึ่งคำนวณตามวิธีการที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.11 ของหนังสือชี้ชวนเสนอขายหน่วยลงทุน
- รัฐบาล : รัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทย
- รายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน : รายงานของบริษัทประเมินมูลค่าทรัพย์สินซึ่งระบุรายละเอียดต่างๆ เกี่ยวกับการประเมินค่าหรือการสอบทานการประเมินค่า โดยมีผู้ประเมินหลักตามประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยการให้ความเห็นชอบบริษัทประเมินมูลค่าทรัพย์สินเป็นผู้ลงลายมือชื่อ
- ราคาจองซื้อหน่วยลงทุน : ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน - ข้อ 4 ราคาจองซื้อหน่วยลงทุน” ของหนังสือชี้ชวนเสนอขายหน่วยลงทุน

โรงไฟฟ้า	: โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) ประเภทพลังงานความร้อนร่วม ซึ่งใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก มีกำลังการผลิตไฟฟ้าโรงละประมาณ 9.9 เมกะวัตต์ ของ BEC และ BPC ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดบุรีรัมย์
วันจดทะเบียนกองทุนฯ	: วันที่มีการจดทะเบียนกองทุนฯ เป็นกองทุนฯ โดยชอบกับ ก.ล.ต. และมีการจัดตั้งกองทุนฯ ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการจดทะเบียนกองทุนฯ เป็นกองทุนฯ ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.4 “การจดทะเบียนกองทุนฯ” ของหนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน ซึ่งจะเกิดขึ้นเมื่อหรือหลังจากการเสนอขายครั้งแรกเสร็จสิ้น
สนพ.	: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สัญญาตกลงดำเนินการ	: สัญญาตกลงดำเนินการ (Undertaking Agreement) ระหว่าง BRR BEC BPC และ กองทุนฯ
สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	: สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> 1. สัญญาซื้อขายไอน้ำระหว่าง BEC BPC และ BSF 2. สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำระหว่าง BEC BPC และ BSF 3. สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate ระหว่าง BEC BPC และ BSF 4. สัญญาซื้อขายน้ำ RO ระหว่าง BEC BPC และ BSF 5. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC BPC และ BSF 6. สัญญาบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ระหว่าง BEC BPC และ บริษัทรับจ้างให้คำปรึกษางานเดินระบบและงานซ่อมบำรุงจากภายนอก (the Operating and Maintenance Contract)
สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.	: สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC กับ กฟภ. เลขที่ VSPP – PEA 044/2554 ฉบับลงวันที่ 30 ธันวาคม 2554 (รวมถึงสัญญาฉบับแก้ไข (ถ้ามี)) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BPC กับ กฟภ. เลขที่ VSPP – PEA 008/2556 ฉบับลงวันที่ 4 เมษายน 2556 (รวมถึงสัญญาฉบับแก้ไข (ถ้ามี))
สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ	: สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ระหว่าง BEC BPC และกองทุนฯ
ไอดี	: ไอน้ำความดันสูง
ไอเสีย	: ไอน้ำความดันต่ำ
ฤดูกาลผลิตของ BSF	: 1 ธันวาคม ถึง 30 พฤศจิกายน ของทุกปี
BEC	: บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด
BPC	: บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

BRD : บริษัท บูรีรัมย์วิชัยและพัฒนาอ้อย จำกัด
BRR : บริษัท น้ำตาลบูรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)
BSF : บริษัท โรงงานน้ำตาลบูรีรัมย์ จำกัด

การอ้างอิงถึงกฎหมาย กฎระเบียบ หรือประกาศใดๆ ในโครงการจัดการกองทุนนี้ เป็นการอ้างอิงถึงกฎหมาย กฎระเบียบ หรือประกาศนั้นที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมเป็นครั้งคราว