

การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1 วิสัยทัศน์และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่าง ๆ และให้การสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดยในปี 2560 TPCH ได้มีการลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมทั้งสิ้นจำนวน 14 แห่ง

บริษัทฯ มีรายได้หลักเป็นเงินปันผลจากบริษัทที่เข้าไปถือหุ้น และบริษัทย่อยแห่งใหม่ ๆ ที่จะลงทุนในอนาคต ตามเป้าหมายที่ต้องการขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทฯ ได้มีการศึกษาถึงความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการ (Project Feasibility Study) ตามเป้าหมาย เมื่อโครงการนั้นๆ มีความน่าสนใจ ให้ผลตอบแทนคุ้มค่าตามนโยบายของบริษัทและสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการสร้างมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงพลังงานทดแทนอย่างยั่งยืน บริษัทจะทำการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่ เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการ โดยบริษัทฯ อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรของบริษัทฯ เพื่อให้การดำเนินการได้รับประโยชน์สูงสุด และนอกจากจะเป็นผู้ศึกษาและพัฒนาโครงการแล้ว บริษัทฯ ยังศึกษาถึงโอกาสในการเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่เจ้าของโครงการเดิมได้มีการพัฒนาโครงการแล้วโดยบริษัทฯ จะเข้าไปสอบทานธุรกิจก่อนเข้าลงทุนและจะต้องสอดคล้องกับนโยบายการลงทุนที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

วิสัยทัศน์	เป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและในอาเซียน
พันธกิจ	ลงทุน พัฒนา และ ดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม
เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ	<p>บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง เพื่อมุ่งสู่การเป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของบริษัทฯ โดยมุ่งเน้นลงทุนโรงไฟฟ้าประเภทใช้เชื้อเพลิงชีวมวลซึ่งเป็นประเภทที่บริษัทฯ มีประสบการณ์ อีกทั้งทางบริษัทได้มีการเริ่มลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนชนิดอื่นๆ อย่างเช่น ชยะชุมชน เป็นต้น ทั้งนี้ทางบริษัทได้มีการเริ่มศึกษาโครงการในต่างประเทศอีกด้วย เช่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งจะช่วยสร้างรายได้ที่มั่นคงต่อไปในอนาคต โดยเป้าหมายบริษัทฯ ในปี 2560 และแผนระยะกลางมีดังต่อไปนี้</p> <p>- เป้าหมายสำหรับปี 2560</p> <ol style="list-style-type: none">1. ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลตามแผนนโยบายของรัฐบาลเพิ่มเติมโดยวางเป้าหมายที่กำลังผลิตติดตั้งรวมประมาณ 70 เมกะวัตต์2. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จากโรงไฟฟ้าพลังงานจากชยะชุมชน การผลิตติดตั้งประมาณ 10 เมกะวัตต์ <p>- เป้าหมายระยะกลาง 3 ปี (ภายในปี 2563)</p> <ol style="list-style-type: none">1. มีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ที่กำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 200 เมกะวัตต์

2. มีโรงไฟฟ้าพลังงานจากขยะชุมชน ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์และมีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 50 เมกะวัตต์
3. มีโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 50-80 เมกะวัตต์
4. เข้าซื้อกิจการที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานเพิ่มเติมทั้งในและต่างประเทศ

1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัทฯ จัดทะเบียนจัดตั้งเริ่มแรกเป็นบริษัทจำกัด เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ตามมติของคณะกรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ("TPOLY") ที่ให้มีการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่เพื่อรองรับการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยให้บริษัทฯ รับโอนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวทั้งหมดที่ TPOLY ถืออยู่ในขณะนั้นและกำหนดให้บริษัทฯ เป็นแกนนำในการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าทั้งหมดในอนาคตแทน TPOLY ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2557

บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระเริ่มต้นจาก TPOLY จำนวน 153,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 15.3 ล้านหุ้น ตามมูลค่าที่ตราไว้ (par value) 10 บาทต่อหุ้น โดยได้รับชำระค่าหุ้นเป็นหุ้นของบริษัทย่อยที่ TPOLY ถือหุ้นอยู่เดิมตามมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิม ได้แก่ 1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") โดยถือหุ้นร้อยละ 65.0 (ปัจจุบันสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ได้ปรับเปลี่ยนมาเป็นร้อยละ 73.1) 2) บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด ("TSG") โดยถือหุ้นร้อยละ 65.0 3) บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP") โดยถือหุ้นร้อยละ 85.0 ปัจจุบันได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วนั้น (ซึ่งขณะนั้นยังไม่มีบริษัทใดที่เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ มีเพียง CRB ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างในขณะที่ TSG อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง) โดยภายหลังการปรับโครงสร้างการถือหุ้นดังกล่าว TPOLY มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 100.00

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจาก 210,550,000 บาท เป็น 310,550,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 10 ล้านหุ้น ที่ราคาหุ้นละ 33 บาท (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเงินที่ได้มาลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ซึ่งในขณะนั้นได้แก่ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") TSG และ BBRP ทั้งนี้ TPOLY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.00 ได้สละสิทธิในการใช้สิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุน เนื่องจากมีข้อจำกัดทางการเงินที่จะซื้อหุ้นเพิ่มทุนได้ โดยผู้ถือหุ้นอื่นได้ใช้สิทธิการซื้อหุ้นตามสิทธิและเกินสิทธิ ส่งผลให้บริษัทฯ ได้รับเงินเพิ่มทุนครบจำนวน 330,000,000 บาท

บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP") มีการจดทะเบียนเลิกบริษัท โดยเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ได้มีมติหยุดดำเนินกิจการพร้อมทั้งศึกษาแนวทาง ขั้นตอน ผลกระทบของการเลิกกิจการเพื่อใช้เป็นข้อมูลในการตัดสินใจเลิกกิจการในอนาคต (วันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ได้อนุมัติการลดทุนของบริษัทโดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ได้มีมติให้เลิกกิจการและจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป วันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ได้พิจารณาแล้วมีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติให้เลิกบริษัท

ในปี 2559 CRB ได้รับอนุมัติเปลี่ยนระบบซื้อขายไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็น ระบบ Feed-in-Tariff มีผลกำหนดใช้เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 ในขณะที่บริษัทอีก 2 แห่งได้เริ่มดำเนินการขายไฟในเชิงพาณิชย์ คือ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 และ บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด ("TSG") เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559 อีกทั้งยังมีอีก 2 บริษัทที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง คือ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP) และ บริษัท สตูล

กรีน เพาเวอร์ จำกัด (SGP) และยังมีบริษัทย่อยอีก 1 บริษัทคือบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG") ที่อยู่ระหว่างการยื่นขอใบอนุญาต นอกจากนั้นบริษัทยังได้ชนะการประมูลเป็นผู้ได้รับการคัดเลือกสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลในแบบ Feed-in-Tariff ในระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา โดยบริษัทได้รับคัดเลือกทั้งหมด 3 โครงการดังนี้ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์, และ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 6.3 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 24.7 เมกะวัตต์ ส่วนในเรื่องของพลังงานทดแทนประเภทอื่นนอกเหนือจากพลังงานชีวมวล บริษัทได้ทำการซื้อหุ้นของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ("SP") จำนวน 20,000,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8 เมกะวัตต์ที่กำลังอยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต อีกทั้งบริษัทยังได้ร่วมลงทุนใน บริษัท พีเอส แอนด์เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ("PA") ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ มีโครงการที่ดำเนินการขายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ทั้งหมด 4 แห่ง ได้แก่ CRB, MWE, MGP, และ TSG รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 34.4 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง 2 แห่ง ได้แก่ PGP และ SGP รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 18.4 เมกะวัตต์ และมีโครงการอยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตอีก 6 แห่ง ได้แก่ PTG1, PTG2, TPCH1, TPCH2, TPCH5, และ SP รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 74.7 เมกะวัตต์ รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายทั้งสิ้นเท่ากับ 127.5 เมกะวัตต์

สรุปความเป็นมาและพัฒนาการของบริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่สำคัญได้ดังนี้

● บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ")

ปี	เหตุการณ์
2555	<ul style="list-style-type: none"> 12 พฤศจิกายน 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทย่อยใหม่ชื่อ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ("TPCH") เพื่อประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยให้ TPCH เข้าไปถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแทน TPOLY ตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมที่ TPOLY ถืออยู่ขณะนั้น และกำหนดให้ TPCH เป็นบริษัทย่อยที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต 26 ธันวาคม 2555 TPCH จัดทะเบียนจัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียนเท่ากับ 153,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 15,300,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเข้าถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ทำโครงการโรงไฟฟ้าของ TPOLY ที่มีอยู่ทั้งหมดในขณะนั้น โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละบริษัทย่อยภายหลังการปรับโครงสร้างการถือหุ้นดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> สัดส่วนร้อยละ <ul style="list-style-type: none"> 1. CRB 65.0 2. TSG 65.0 3. BBRP 85.0
2556	<ul style="list-style-type: none"> 18 กุมภาพันธ์ 2556 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 153,000,000 บาท เป็น 164,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น

- 3 พฤษภาคม 2556 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 164,000,000 บาท เป็น 210,550,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น
- 1 กรกฎาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติที่สำคัญเกี่ยวกับ TPCH ดังนี้
 1. อนุมัติให้ TPOLY ชำระเงินค่าหุ้นส่วนที่เหลือ ส่งผลให้มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด 210,550,000 บาท
 2. อนุมัติให้ TPOLY ขายหุ้นของ TPCH จำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาหุ้น 10 บาท ให้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของ TPOLY และเป็นกรรมการของบริษัทฯ
 3. อนุมัติให้ TPCH เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 210,550,000 บาท เป็น 310,550,000 บาท โดยออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 10,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 33 บาทโดย TPOLY สละสิทธิที่จะจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมดที่จะได้รับการจัดสรรตามสัดส่วน ในขณะที่ผู้ถือหุ้นของ TPCH รายอื่นๆ ที่เหลือได้ใช้สิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนและเกินสัดส่วนที่ได้รับการจัดสรร โดยภายหลังการเสนอขายสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPOLY	64.6
2. ผู้ถือหุ้นรายย่อย	32.2
3. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	3.2

- 8 กรกฎาคม 2556 TPCH ซื้อหุ้นสามัญของ MGP จากนางปริญาดา ศุภวัฒน์วิมล ซึ่ง MGP ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ขนาด 8.0 เมกะวัตต์ (ในขณะนั้นอยู่ระหว่างขั้นตอนการขอใบอนุญาต) จำนวน 92,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 9,200,000 บาท หรือเทียบเท่ากับสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 46.00 ของทุนจดทะเบียน นอกจากนี้ TPCH และ EnBW จะต้องชำระค่าหุ้นแทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวเชอร์ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG") ฝ่ายละร้อยละ 2.50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด ตาม Mahachai Green Power Joint Venture Agreement (รวม 2 ฝ่ายทั้ง TPCH และ EnBW เท่ากับร้อยละ 5.00) ทั้งนี้ ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ MGP ต้องไม่เกิน 210,000,000 บาท
- 14 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้ TPOLY ลดสัดส่วนการขายหุ้นที่ TPOLY ได้ขายให้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของ TPOLY และเป็นกรรมการของบริษัทฯ) ตามที่ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY วันที่ 1 กรกฎาคม 2556 จากเดิมจำนวน 1,000,000 หุ้น เหลือเท่ากับ 500,000 หุ้น โดยให้ TPOLY รับซื้อหุ้นจำนวน 500,000 หุ้น คืนจากนายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ในราคาเดียวกันกับราคาที่ได้ออกหุ้น คือ ราคาหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้ภายหลังการรับซื้อหุ้นดังกล่าวสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPOLY	66.2
2. ผู้ถือหุ้นรายย่อย	32.2
3. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	1.6

- 15 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH ได้มีมติเข้าร่วมลงทุนในบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG") ซึ่งเป็นบริษัทจัดตั้งใหม่เพื่อทำโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดประมาณ 42.0 เมกะวัตต์ โดยจะแบ่งออกเป็น 2 โรงไฟฟ้า ภายในบริเวณพื้นที่เดียวกัน ซึ่งแต่ละโรงไฟฟ้าจะมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 21.0 เมกะวัตต์ ในจังหวัดปัตตานี โดยมีทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้น ร้อยละ 65.00 ของทุนจดทะเบียน
- 31 ตุลาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH มีมติจัดตั้งบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP") เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในจังหวัดพัทลุง ขนาด 9.2 เมกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 15,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน PGP ร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียน

2557

- 6 มีนาคม 2557 TPCH ซื้อหุ้นของ MWE ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ขนาด 8.0 เมกะวัตต์ (ในขณะนั้นอยู่ระหว่างขั้นตอนการขอใบอนุญาต) จากนายประภาส ศรีทองคำ จำนวน 42,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 117.4 บาท (เท่ากับมูลค่าตามบัญชี) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 4,989,500 บาท ส่งผลให้ TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน
- 17 มีนาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH มีมติจัดตั้งบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP") เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในจังหวัดสตูล ขนาด 9.2 เมกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP ร้อยละ 100.0
- 27 พฤษภาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ TPCH มีมติอนุมัติวาระสำคัญ ดังนี้
 1. จัดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อของบริษัทฯ เป็นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
 2. เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10.0 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 1.0 บาท
 3. เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 310,550,000.00 บาท เป็น 401,200,000.00 บาท
 4. อนุมัติจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 90.65 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) และเพื่อรองรับการเสนอขายไปสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นแก่กรรมการและพนักงาน (ESOP) โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - จำนวน 50.39 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นของ TPOLY ตามสัดส่วน (Pre-emptive Right)
 - จำนวน 39.06 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชน
 - จำนวน 1.20 ล้านหุ้น เพื่อรองรับการเสนอขายไปสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นแก่กรรมการและพนักงาน (ESOP)
- 19 มิถุนายน 2557 บริษัทแปลงสภาพเป็น บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- 9 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท TPCH มีมติขายหุ้น บริษัทย่อยดังนี้
 - ขายหุ้นบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวนร้อยละ 20 TPCH คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 80
 - ขายหุ้นบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวนร้อยละ 49 TPCH คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 51

- 30 ธันวาคม 2557 ทุนจดทะเบียน 401,200,000.00 ล้านบาท มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 400,000,000.00 บาท

2558

- 8 มกราคม 2558 บริษัทฯ เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ MAI จำนวนหุ้นที่เสนอขายรวมทั้งสิ้น 89,450,000 หุ้น ประกอบด้วย
 - 1.หุ้นสามัญเพิ่มทุน 50,390,435 หุ้น เสนอขายต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) (TPOLY) ระหว่างวันที่ 23 - 25 ธันวาคม 2557
 - 2.หุ้นสามัญเพิ่มทุน 39,059,565 หุ้น เสนอขายต่อประชาชนระหว่างวันที่ 24 - 26 ธันวาคม 2557
- 20 เมษายน 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB มีมติขายหุ้น บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ร้อยละ 20 คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 60
- 9 มิถุนายน 2558 ทุนจดทะเบียน 401,200,000 ล้านบาท มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 401,200,000 บาท
- 27 พฤศจิกายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทขายหุ้นบางส่วนของ TPCB จำนวน 37,500,000 หุ้น จากเดิมถือหุ้นร้อยละ 51.23 เหลือ ร้อยละ 41.26

2559

- 11 พฤษภาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB ครั้งที่ 2/2559 มีมติลงทุนในบริษัท พีเอเวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 45 และมีมติให้เปิดบริษัทใหม่เพื่อลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล 5 บริษัท คือ
 1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
 2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
 3. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
 2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
 3. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
 โดยถือหุ้นแต่ละบริษัทในสัดส่วนร้อยละ 65
- 24 สิงหาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB ครั้งที่ 4/2559 มีมติให้บริษัทลงทุนในบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัท SP จะเป็นบริษัทซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดยซื้อหุ้นจำนวน 18,000,000 หุ้น ถือหุ้นร้อยละ 45
- 21 ตุลาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB ครั้งที่ 6/2559 มีมติให้ซื้อหุ้นของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มจำนวน 2,000,000 หุ้น ร้อยละ 5 ภายหลังการซื้อหุ้นเพิ่มเติม TPCB ถือหุ้นใน SP จำนวน 20,000,000 หุ้น ถือหุ้นร้อยละ 50

- บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด ("BBRP")

ปี	เหตุการณ์
2551	● กลุ่มบุคคลในพื้นที่จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ได้แก่ นายธีระ มงคลชีพ นายอนุภาส อ้อพรรณรังษี นายณณภูมิ ลิ้มประภาณกุล นายกิตติพันธ์ จงประเสริฐ และนางสาววริษฐา ล้อกิตติกุล ได้จัดตั้งบริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด ("BBRP") เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2551 ด้วยทุนจด

ทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

- 19 ธันวาคม 2551 BBRP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")

2552	<ul style="list-style-type: none"> ● 10 มิถุนายน 2552 BBRP ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก BBRP ในปริมาณไม่เกิน 8.0 เมกะวัตต์ และ BBRP จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("Adder") 0.3 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") ● 9 ธันวาคม 2552 BBRP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์
2553	<ul style="list-style-type: none"> ● 7 ธันวาคม 2553 TPOLY ซื้อหุ้นเดิมจากนายธีระ มงคลชีพ จำนวน 10,000 หุ้น โดย TPOLY มีสัดส่วนการถือหุ้นใน BBRP ร้อยละ 10.00
2554	<ul style="list-style-type: none"> ● 17 กุมภาพันธ์ 2554 BBRP ได้เพิ่มทุนจากทุนจดทะเบียนเดิม 1,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 10,000,000 บาท โดย TPOLY จอมซื้อหุ้นเพิ่มทุนเกินสัดส่วนการถือหุ้นเดิม และหลังจากการเพิ่มทุน TPOLY มีสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน
2555	<ul style="list-style-type: none"> ● 26 ธันวาคม 2555 TPOLY ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดย TPCH จะเข้ามาถือหุ้นใน BBRP แทน TPOLY ในสัดส่วนร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน
2556	<ul style="list-style-type: none"> ● 26 ธันวาคม 2556 BBRP เรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งเท่ากับ 10,000,000 บาท โดย TPCH ชำระค่าหุ้นเต็มตามสัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH จำนวน 8,500,000 บาท
2557	<ul style="list-style-type: none"> ● ศาลปกครองมีคำพิพากษาว่า BBRP ได้ทำการขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) ไม่ถูกต้องตามขั้นตอน จึงมีผลให้ใบอนุญาตดังกล่าวสิ้นสุดลง และ BBRP มิได้มีการอุทธรณ์ ทำให้คดีดังกล่าวสิ้นสุดลง ● 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินกิจการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการ เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต วันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ของ BBRP อนุมัติการลดทุนของบริษัท โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย
2558	<ul style="list-style-type: none"> ● 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ ● 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ได้พิจารณาแล้วมีมติเป็นเอกฉันท์ อนุมัติให้เลิกบริษัท ● 27 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

- 21 กันยายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ได้มีมติอนุมัติงบการเงินและอนุมัติการชำระบัญชีเลิกบริษัท
- 13 ตุลาคม 2558 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชีต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

• บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")

ปี	เหตุการณ์
2551	<ul style="list-style-type: none"> • กลุ่มผู้บริหารของ บริษัท วีเอสพีที คอนสตรัคชั่น จำกัด ("VSPP") ประกอบด้วย นายก่อศักดิ์ โชติยานนท์ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อรุณยา และนายปกรณ์ ศุภมณีวิทย์ศิริ จัดตั้งบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2551 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
2554	<ul style="list-style-type: none"> • 24 มกราคม 2554 CRB ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") • 19 เมษายน 2554 CRB ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4) • 14 มิถุนายน 2554 CRB ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 1,000,000 บาท เป็น 10,000,000 บาท และ TPOLY ได้เข้ามาซื้อหุ้นสามัญของ CRB จำนวนเท่ากับ 85,000 หุ้น จากผู้ถือหุ้นเดิมของ CRB ซึ่งทำให้ TPOLY ถือหุ้นอยู่ใน CRB ในสัดส่วนร้อยละ 85.0 ของทุนจดทะเบียน • 8 กรกฎาคม 2554 CRB ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 10,000,000 บาท เป็น 80,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 700,000 หุ้น ในราคาที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เสนอขายให้แก่ ผู้ถือหุ้นเดิมของ CRB ตามสัดส่วนการถือหุ้น • 12 กรกฎาคม 2554 CRB ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก CRB ในปริมาณไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ และ CRB จะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") • 3 สิงหาคม 2554 CRB ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 80,000,000 บาท เป็น 200,000,000 บาท เสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ ผู้ถือหุ้นเดิมของ CRB ตามสัดส่วนการถือหุ้น โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 110,000,000 บาท • 30 สิงหาคม 2554 CRB ลงนามในสัญญาให้สิทธิกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่งเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 500,000,000 บาท เพื่อสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล • 22 กันยายน 2554 CRB เปลี่ยนมูลค่าที่ตราไว้จากเดิมหุ้นละ 100 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้ใหม่หุ้นละ 10 บาท และบริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู คราฟท์เวอร์เก อากะ จำกัด ("EnBW") ซึ่งเป็นบริษัทผู้ผลิตกระแสไฟฟ้าชั้นนำของประเทศเยอรมันซื้อหุ้นสามัญเดิมของ CRB จาก TPOLY จำนวน 4.00 ล้านหุ้น (หลังจากปรับมูลค่าที่ตราไว้ลงเหลือหุ้นละ 10 บาท) ซึ่งทำให้ EnBW มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 20.0 ของทุนจดทะเบียน โดย CRB มีโครงสร้างการถือหุ้นภายหลังการซื้อขายหุ้นสามัญเดิมสรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ	
1. TPOLY	65.0
2. VSPP	15.0
3. EnBW	20.0
<ul style="list-style-type: none"> 1 พฤศจิกายน 2554 CRB ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ งานวิศวกรรมผลิต จัดหา จัดซื้อ ติดตั้ง ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล 18 พฤศจิกายน 2554 CRB ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์ 	
2555	<ul style="list-style-type: none"> 18 ธันวาคม 2555 CRB ได้เรียกชำระทุนจดทะเบียนจำนวนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน จึงมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด 200,000,000 บาท 26 ธันวาคม 2555 TPOLY ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดย TPCH จะเข้ามาถือหุ้นใน CRB แทน TPOLY ในสัดส่วนร้อยละ 65.00 ของทุนจดทะเบียน
2556	<ul style="list-style-type: none"> 15 มีนาคม 2556 CRB ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD") EnBW ได้ทำการยกเลิกสัญญาซื้อขายคาร์บอนเครดิตระหว่าง EnBW กับ CRB เนื่องจากราคาคาร์บอนเครดิตลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากราคาที่กำหนดในสัญญาโดย EnBW ได้จ่ายเงินสดจำนวน 10,000,000 บาท ให้กับ CRB เพื่อเป็นชดเชยการยกเลิกสัญญา รวมทั้ง EnBW โอนหุ้นสามัญของ CRB จำนวน 2,000,000 หุ้น ให้กับ TPCH และ VSPP ตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน CRB เปลี่ยนแปลง ดังนี้
สัดส่วนร้อยละ	
1. TPCH	73.1
2. VSPP	16.9
3. EnBW	10.0
2557	<ul style="list-style-type: none"> รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรโกไอบีพาวเวอร์ ปี 2557 จำนวน 74,815,745 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง 8 วัน รวมรายได้ 258,250,000 บาท
2558	<ul style="list-style-type: none"> 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1.55 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินจำนวน 31,000,000 บาท รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรโกไอบีพาวเวอร์ ปี 2558 จำนวน 73,910,012 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 17.5 วัน รวมรายได้ 241,270,000 บาท

- 2559**
- 11 มีนาคม 2559 CRB ได้รับมติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติให้เปลี่ยนจากการขายไฟฟ้าในระบบ Adder เป็นระบบ Feed-in-Tariff ตลอดอายุสัญญาซึ่งจะหมดในวันที่ 14 มีนาคม 2572
 - 26 เมษายน 2559 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ ปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 3.41 ล้านบาท
 - 21 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 3 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 60 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559
 - รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรดไบโอเพาเวอร์ ปี 2559 จำนวน 73,972,966 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 21 วัน รวมรายได้จากการขายไฟ 308,925,750.46 บาท

● บริษัท ทูงส์กรีน จำกัด ("TSG")

ปี	เหตุการณ์
2554	<ul style="list-style-type: none"> ● 24 พฤศจิกายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท ทูงส์กรีน จำกัด ("TSG") ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดย TPOLY ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ของทุนจดทะเบียน ● 13 ธันวาคม 2554 TSG ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")
2555	<ul style="list-style-type: none"> ● 23 กุมภาพันธ์ 2555 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 5,000,000 บาท เป็น 6,500,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น ● 28 มิถุนายน 2555 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 6,500,000 บาท เป็น 21,500,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น และ TPOLY ยังคงถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ของทุนจดทะเบียน ● 5 กันยายน 2555 TPOLY ได้ขายหุ้นสามัญของ TSG ให้กับ EnBW จำนวน 75,250 หุ้น ในราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 7,525,000 บาท เพื่อการมีพันธมิตรที่แข็งแกร่งและลดภาระทางการเงินของ TPOLY ในอนาคต ซึ่งมีผลให้ EnBW ถือหุ้นใน TSG สัดส่วนร้อยละ 35.0 ของทุนจดทะเบียน ● 1 พฤศจิกายน 2555 TSG ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก TSG ในปริมาณไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ และ TSG จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") ● 19 ธันวาคม 2555 TSG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์

	<ul style="list-style-type: none"> 26 ธันวาคม 2555 TPOLY ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดย TPCH จะเข้ามาถือหุ้นใน TSG แทน TPOLY ในสัดส่วนร้อยละ 65.00 ของทุนจดทะเบียน
2556	<ul style="list-style-type: none"> 4 มีนาคม 2556 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 21,500,000 บาท เป็น 50,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 285,000 หุ้น ในราคาที่เราได้หุ้นละ 100 บาท เสนอให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น โดย ณ 31 ธันวาคม 2556 มีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 50,000,000 บาท
2557	<ul style="list-style-type: none"> 21 มีนาคม 2557 TSG ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยจะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างประมาณ 16 เดือน นับจากวันที่ TPOLY ได้รับหนังสือแจ้งให้เริ่มงาน (Notice to Proceed) ในวันที่ 29 สิงหาคม 2557 และคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 25 มีนาคม 2557 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50,000,000 บาท เป็น 200,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น และมีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 200,000,000 บาท 30 มิถุนายน 2557 TSG อยู่ระหว่างการถมดินเพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า 8 กรกฎาคม 2557 TSG ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)
2558	<ul style="list-style-type: none"> 26 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff 13 พฤศจิกายน 2558 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญากู้ยืมเงินโครงการก่อสร้างโรงงานไฟฟ้าชีวมวลทุ่งสงกรีน จำนวน 537,000,000 บาท กับธนาคารกรุงเทพจำกัด (มหาชน) การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG ณ วันที่ 1 มีนาคม 2559 มีความคืบหน้าประมาณประมาณ ร้อยละ 67
2559	<ul style="list-style-type: none"> 3 ตุลาคม 2559 TSG ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD") รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุ่งสง ปี 2559 จำนวน 16,513,828 หน่วย หดุดซ่อมบำรุง จำนวน 8 วัน รวมรายได้จากการขายไฟ 73,479,845.52 บาท

● บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")

ปี	เหตุการณ์
2554	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในวันที่ 7 มีนาคม 2554 โดยนางปริญา สุภวัฒน์วิมล ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น ที่มูลค่าที่เราได้หุ้นละ 100 บาท

- วันที่ 8 ธันวาคม 2554 MGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")

2555

- 9 กรกฎาคม 2555 MGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,000,000 บาท เป็น 10,000,000 บาท และ MGP ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก MGP ในปริมาณไม่เกิน 8.0 เมกะวัตต์ และ MGP จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("Adder") 0.3 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD")
- 23 พฤศจิกายน 2555 MGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 10,000,000 บาท เป็น 20,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ MGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น

2556

- 6 มีนาคม 2556 MGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์
- 8 กรกฎาคม 2556 TPCH ได้ซื้อหุ้นสามัญของ MGP จากนางปริญาดา ศุภวัฒน์วิมล จำนวน 92,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 9,200,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.0 ของทุนจดทะเบียน โดยการแนะนำการลงทุนจากพันธมิตร EnBW นอกจากนี้ TPCH และ EnBW จะต้องชำระค่าหุ้นแทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวเชอร์ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG") ฝ่ายละร้อยละ 2.50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด ตาม Mahachai Green Power Joint Venture Agreement (รวม 2 ฝ่าย ทั้ง TPCH และ EnBW เท่ากับร้อยละ 5.00) ทั้งนี้ ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ MGP ต้องไม่เกิน 210,000,000 บาท ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน MGP สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPCH	46.0
2. บริษัท คาร์บอนบีดบีแอลยู (ไทยแลนด์) จำกัด (ในปัจจุบัน EnBW ถือหุ้นแทน)	46.0
3. บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด	3.0
4. บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวเชอร์ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG")	5.0

- 2 สิงหาคม 2556 MGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 20,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 210,000,000 บาท และ MGP ลงนามในสัญญาให้สินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศอีกแห่งหนึ่งเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 500,000,000 บาท เพื่อสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล
- 28 พฤศจิกายน 2556 MGP ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับบริษัทที่ไม่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อดำเนินงานวิศวกรรม จัดหา จัดซื้อ ติดตั้ง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งตามสัญญาดังกล่าว จะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างประมาณ 18 เดือน นับจากได้รับหนังสือแจ้งให้เริ่มงาน (Notice to Proceed) ในวันที่ 12 ธันวาคม 2556 และคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2559
- 9 ธันวาคม 2556 MGP ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)

2557	<ul style="list-style-type: none"> ● การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ณ วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 60
2558	<ul style="list-style-type: none"> ● 26 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff ● วันที่ 4 กันยายน 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 2/2558 มีมติอนุมัติและเห็นชอบให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท จาก 210,000,000 บาท เป็น 235,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 25 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เพื่อใช้ในการลงทุนและดำเนินกิจการ
2559	<ul style="list-style-type: none"> ● 8 เมษายน 2559 MGP ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เป็นครั้งแรก ("COD") ● รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ามหาชัย ปี 2559 จำนวน 38,459,406 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 59 วัน รวมรายได้ 171,149,927.88 บาท

● บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")

ปี	เหตุการณ์								
2556	<ul style="list-style-type: none"> ● 15 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH ได้มีมติเข้าร่วมลงทุนในบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG") ซึ่งเป็นบริษัทจัดตั้งใหม่เพื่อทำโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 42.0 เมกะวัตต์ โดยจะแบ่งออกเป็น 2 โรงไฟฟ้า ภายในบริเวณพื้นที่เดียวกัน ซึ่งแต่ละโรงไฟฟ้าจะมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 21.0 เมกะวัตต์ ในจังหวัดปัตตานี โดยมีทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้น ดังนี้ <table> <tr> <th colspan="2">สัดส่วนการถือหุ้น</th></tr> <tr> <td>1. TPCH</td><td>65.0</td></tr> <tr> <td>2. บริษัท นราพารา จำกัด</td><td>25.0</td></tr> <tr> <td>3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด</td><td>10.0</td></tr> </table>	สัดส่วนการถือหุ้น		1. TPCH	65.0	2. บริษัท นราพารา จำกัด	25.0	3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	10.0
สัดส่วนการถือหุ้น									
1. TPCH	65.0								
2. บริษัท นราพารา จำกัด	25.0								
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	10.0								
2557	<ul style="list-style-type: none"> ● ในเดือนมีนาคม 2557 PTG จัดทำรายงานสรุปการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนครั้งที่ 1 เพื่อใช้สำหรับการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") ● 29 สิงหาคม 2557 PTG ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") เพื่อที่จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 21 เมกะวัตต์ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ 1 ทั้งนี้ยังไม่ได้ยื่นเอกสารดังกล่าวสำหรับโรงไฟฟ้าที่ 2 ซึ่งจะดำเนินการในอนาคตต่อไป ● 26 พฤศจิกายน 2557 PTG จัดทำรายงานสรุปการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนครั้งที่ 2 เพื่อใช้สำหรับรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") 								

- 2558**
- 7 สิงหาคม 2558 บริษัทฯ ได้ยื่นรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") ครั้งที่ 1 ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
 - 17 สิงหาคม 2558 ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยปริมาณ 23 เมกะวัตต์
- 2559**
- 28 ธันวาคม 2559 คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวลขนาด 46 เมกะวัตต์ อนุมัติการผ่านรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของบริษัท

● บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")

ปี	เหตุการณ์				
2556	<ul style="list-style-type: none"> 31 ตุลาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH มีมติจัดตั้งบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP") เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในจังหวัดพัทลุง ขนาด 9.2 เมกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 15,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน PGP ร้อยละ 100.00 13 พฤศจิกายน 2556 PGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") 				
2557	<ul style="list-style-type: none"> 17 กุมภาพันธ์ 2557 PGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 15,000,000 บาท เป็น 20,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ PGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น 10 กรกฎาคม 2557 TPCH ขายหุ้นสามัญเดิมของ PGP ให้กับบริษัท วัตเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ("WWE") จำนวน 400,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 10 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 4,000,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.0 ของทุนจดทะเบียน ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน PGP สามารถสรุปได้ดังนี้ <div data-bbox="901 1433 1091 1473" data-label="Section-Header"> <p>สัดส่วนการถือหุ้น</p> </div> <div data-bbox="499 1482 1038 1563" data-label="Table"> <table> <tr> <td>1. TPCH</td><td>80.0</td></tr> <tr> <td>2. WWE</td><td>20.0</td></tr> </table> </div> <p>TPCH ยังอยู่ระหว่างเจรจากับผู้ร่วมทุน ดังนั้นจึงอาจมีความเป็นไปได้ที่สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH ใน PGP จะลดลงได้จากปัจจุบัน อย่างไรก็ตาม TPCH มีนโยบายที่จะถือในสัดส่วนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50.0</p> 30 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ PGP ครั้งที่ 3/2557 มีมติให้ PGP เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 20,000,000 บาท เป็น 60,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ PGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนครั้งนี้ที่ร้อยละ 45 ส่งผลให้ทุนเรียกชำระแล้วรวมที่ 38,000,000 บาท 25 ตุลาคม 2557 PGP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมด ส่งผลให้ทุนเรียกชำระแล้วรวมเท่ากับ 60,000,000 บาท 	1. TPCH	80.0	2. WWE	20.0
1. TPCH	80.0				
2. WWE	20.0				

	<ul style="list-style-type: none"> 4 ธันวาคม 2557 PGP ได้รับใบตอบรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 26 ธันวาคม 2557 PGP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมด ส่งผลให้ทุนเรียกชำระแล้วรวมเท่ากับ 107,500,000 บาท 11 ธันวาคม 2557 ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน จาก สนง.กำกับกิจการพลังงาน
2558	<ul style="list-style-type: none"> 20 เมษายน 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2558 ของ TPCH มีมติอนุมัติขายหุ้นของ PGP จำนวน 5 ล้านหุ้น แก่บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH ลดลงจากร้อยละ 80 เหลือร้อยละ 60 ส่วน บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จะมีสัดส่วนการถือหุ้นจากเดิมร้อยละ 20 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนของ PGP 11 กันยายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PGP ณ วันที่ 1 มีนาคม 2559 มีความคืบหน้าประมาณ ร้อยละ 10
2559	<ul style="list-style-type: none"> การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PGP ณ วันที่ 3 มีนาคม 2560 มีความคืบหน้าประมาณ ร้อยละ 84.17

• บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP")

ปี	เหตุการณ์
2557	<ul style="list-style-type: none"> 17 มีนาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH มีมติจัดตั้งบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP") เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในจังหวัดสตูล ขนาด 9.2 เมกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP ร้อยละ 100.00 15 พฤษภาคม 2557 SGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") 15 กรกฎาคม 2557 TPCH จำหน่ายหุ้นสามัญเดิมของ SGP ให้กับ WWE จำนวน 800,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 8,000,000 บาท หรือเทียบเท่ากับสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP ร้อยละ 40.0 ของทุนจดทะเบียน 5 สิงหาคม 2557 TPCH จำหน่ายหุ้นสามัญเดิมของ SGP ให้กับ GPP จำนวน 180,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 1,800,000 บาท ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน SGP สามารถสรุปได้ดังนี้

สัดส่วนการถือหุ้น

1. TPCH	51.0
2. WWE	40.0
3. GPP	9.0

- 28 ตุลาคม 2557 SGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 20,000,000 บาท เป็น 250,000,000 บาท โดยมีการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนร้อยละ 25 ส่งผลให้มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วเท่ากับ 77,500,000 ล้านบาท
- 4 ธันวาคม 2557 SGP ได้รับใบอนุญาตซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 24 ธันวาคม 2557 ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน จาก สนง.กำกับกิจการพลังงาน

2558 ● 11 กันยายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff

- การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล SGP ปัจจุบันอยู่ระหว่างการปรับพื้นที่โครงการ

2559 ● การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP ณ วันที่ 3 มีนาคม 2560 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 55.15

- บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")

ปี	เหตุการณ์
2550	● บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 3 ธันวาคม 2550 ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
2551	● 7 กรกฎาคม 2551 MWE ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์
2552	● 13 มกราคม 2552 MWE ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)
2553	● สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคฉบับเดิม กำหนดให้ MWE ต้องขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าภายในวันที่ 1 ธันวาคม 2553 ซึ่ง MWE ยังมิได้มีการดำเนินการก่อสร้าง ดังนั้นสัญญาดังกล่าวจึงมีผลสิ้นสุดลง

2556	<ul style="list-style-type: none"> 28 ตุลาคม 2556 MWE ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ใหม่
2557	<ul style="list-style-type: none"> 6 มีนาคม 2557 TPCH ได้ซื้อหุ้นของ MWE จำนวน 42,500 หุ้น จากนายประภาส ศรีทองคำ ที่ราคาหุ้นละ 117.4 บาท (เท่ากับมูลค่าตามบัญชี) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 4,989,500 บาท ส่งผลให้ TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน 21 มีนาคม 2557 MWE ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 5,000,000 บาท เป็น 200,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ MWE ตามสัดส่วนการถือหุ้น ทั้งนี้โดยสรุป บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ใน MWE ร้อยละ 85.0 GPP และ ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช. พรหมมารักษ์ ถือหุ้นร้อยละ 10.0 และ 5.0 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ 21 มีนาคม 2557 MWE ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยกำหนดระยะเวลาส่งมอบ 14 เดือน นับจากวันที่รับเงินล่วงหน้าตามสัญญานี้ในวันที่ 25 มีนาคม 2557 24 มีนาคม 2557 MWE ลงนามในสัญญาให้สินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศอีกแห่งหนึ่งเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 500,000,000 บาท เพื่อสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE ณ วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557 มีความคืบหน้าประมาณ ร้อยละ 70 4 ธันวาคม 2557 MWE ได้รับใบตอบรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2558	<ul style="list-style-type: none"> 8 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff 12 ตุลาคม 2558 บริษัทฯ เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2559	<ul style="list-style-type: none"> 23 กันยายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 2.86 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559 22 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่5/2559 ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตาม

กฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 4.47 ล้านบาท

- 20 มกราคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาท และได้นำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท TPCB มีมติอนุมัติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจาก 30 ล้านบาทเป็น 40 ล้านบาท
- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่วงค์ ปี 2559 จำนวน 65,175,170 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 21 วัน รวมรายได้ 289,991,746.36 บาท

• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> • บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท • 30 มิถุนายน 2559 TPCH1 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา • 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH1 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.10บาท • 23 ธันวาคม 2559 TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์

• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> • บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท • 30 มิถุนายน 2559 TPCH2 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา • 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH2 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.10บาท • 23 ธันวาคม 2559 TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ("TPCH3")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none">• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ("TPCH3") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท• 30 มิถุนายน 2559 TPCH3 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลลิปะสะโง อำเภอนนงจิก จังหวัดปัตตานี• 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH3 ไม่ชนะการประมูล

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ("TPCH4")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none">• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ("TPCH4") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none">• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท• 30 มิถุนายน 2559 TPCH5 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบางปอ อำเภอเมือง จังหวัดนราธิวาส• 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH5 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.42บาท• 23 ธันวาคม 2559 TPCH5 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 6.3 เมกะวัตต์

• บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

ปี	เหตุการณ์						
2559	<ul style="list-style-type: none"> 5 สิงหาคม 2559 TPCH ได้ซื้อหุ้นสามัญของ PA ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง จากนายอำนาจ จำนงประสาพร และ นายไพรัช ไพศาลยกิจ จำนวน 103,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 10,350,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน PA สรุปได้ดังนี้ <div style="text-align: right;">สัดส่วนร้อยละ</div> <table> <tr> <td>1. TPCH</td><td>45.0</td></tr> <tr> <td>2. นายอำนาจ จำนงประสาพร</td><td>27.5</td></tr> <tr> <td>3. นายไพรัช ไพศาลยกิจ</td><td>27.5</td></tr> </table> อยู่ระหว่างการยื่นขอใบอนุญาตก่อสร้างโรงงานคัดแยกและนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF 	1. TPCH	45.0	2. นายอำนาจ จำนงประสาพร	27.5	3. นายไพรัช ไพศาลยกิจ	27.5
1. TPCH	45.0						
2. นายอำนาจ จำนงประสาพร	27.5						
3. นายไพรัช ไพศาลยกิจ	27.5						

• บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (“SP”)

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> 24 สิงหาคม 2559 ตามที่ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 4/2559 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าลงทุนในบริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (SP) ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดยการซื้อหุ้นสามัญเดิมจากผู้ถือหุ้นเดิมและหุ้นสามัญเพิ่มทุน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 18,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียน 400,000,000 บาท (ซึ่งเป็นทุนจดทะเบียนภายหลังจากการเพิ่มทุนของ SP) 21 ตุลาคม 2559 ตามที่ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 6/2559 มีมติอนุมัติให้บริษัทซื้อหุ้นของ SP อีกจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียน จากนายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี และนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัท ภายหลังการซื้อหุ้นดังกล่าวบริษัทจะถือหุ้นใน SP คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน SP สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPCH	50.0
2. นายทวี จงควินิต	30.9
3. นายวีระพล โชควิทยารัตน์	19.0
4. นางสาวนภาพร กระจิมพล	0.01
<ul style="list-style-type: none">● บริษัทได้รับสัมปทานในการบริหารจัดการขยะจาก อบจ. นนทบุรี อีกทั้งยังได้รับใบอนุญาต รง.4 และอ.1 เรียบร้อยแล้ว● อยู่ระหว่างรอประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากกกพ.● การก่อสร้างโรงย่อยขยะให้เป็นเชื้อเพลิง RDF ณ วันที่ 3 มีนาคม 2560 มีความคืบหน้า ประมาณร้อยละ 76.12	

สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

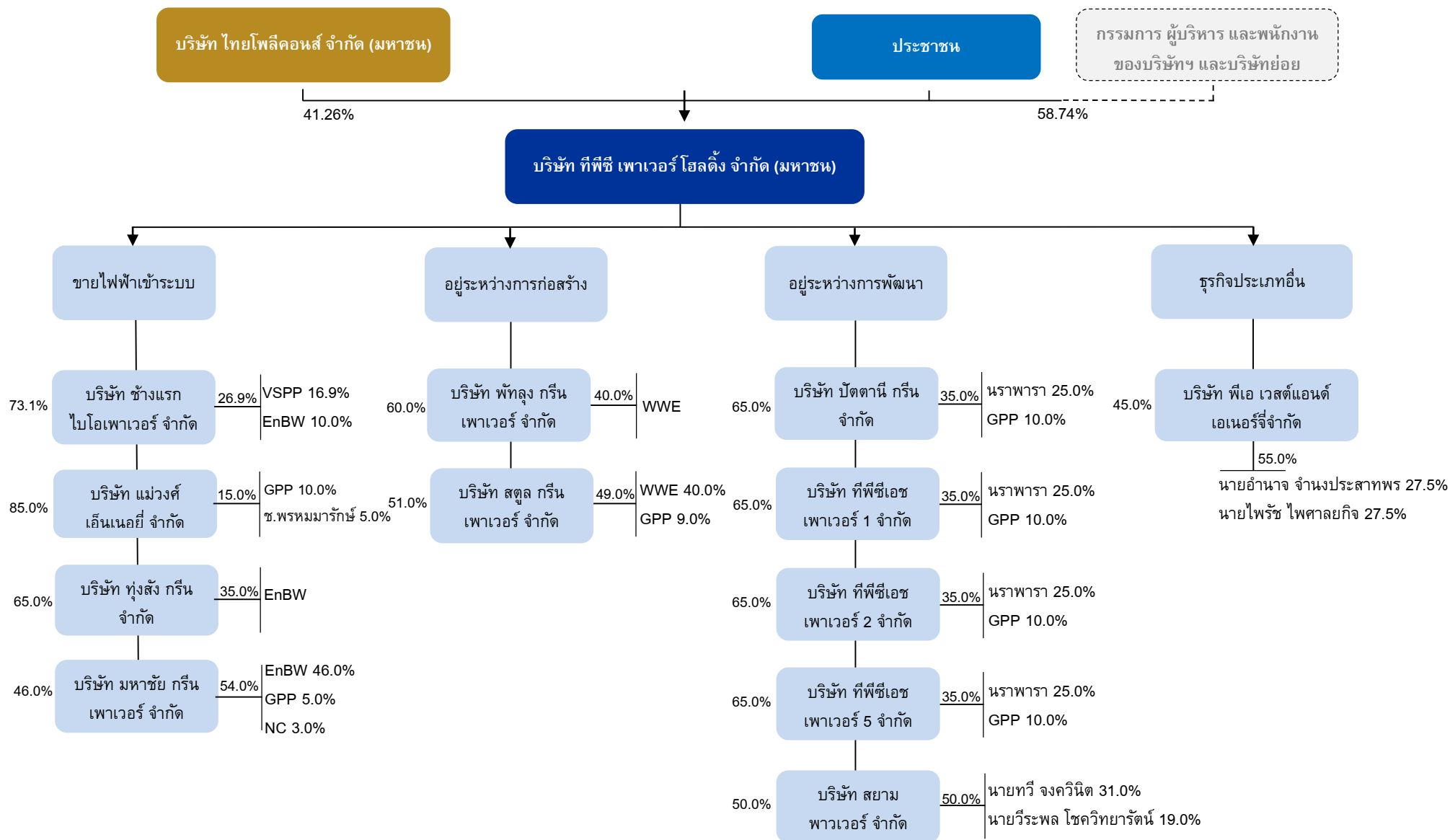
	โครงการปัจจุบัน											โครงการ อนาคต	ธุรกิจ ประเภท อื่น
	ขายไฟฟ้าเข้าระบบ				ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ								
	CRB	MWE	MGP *	TSG	PGP	SGP	PTG Phase1	TPCH1	TPCH2	TPCH5	SP	PTG Phase 2	PA
กำลังการผลิต (Installed /Sell)	9.5/9.2	9.0/8.0	9.5/8.0	9.5/9.2	9.9/9.2	9.9/9.2	23/21.0	9.9/9.2	9.9/9.2	6.3/6.3	9.5/8.0	23/21.0	23/21.0
สัดส่วนการถือหุ้น (Shareholder) %	73.12	85	46	65	60	51	65	65	65	65	50	65	45
ชนิดของเชื้อเพลิง(Fuel)	Para Wood	Husk, Wood Chip	Coconut	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	RDF3	Para Wood	-
การจัดหาเชื้อเพลิง (Fuel Supply)	Operator	Operator	Owner	Operator	Operator	Operator	Under Consideration	Under Consideration	Under Consideration	Under Consideration	On Hand	-	-
ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)	Operator	Operator	Owner	Operator	Operator	Operator	Under Consideration	Under Consideration	Under Consideration	Under Consideration	Under Consideration	-	-
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	on Process	✓	✓	✓	on Process	-	-
ใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน (Factory Operation License)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	on Process	on Process	on Process	on Process	✓	-	-

สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

	โครงการปัจจุบัน											โครงการ อนาคต	ธุรกิจ ประเภทอื่น
	ขายไฟฟ้าเข้าระบบ				ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ								
	CRB	MWE	MGP *	TSG	PGP	SGP	PTG Phase1	TPCH1	TPCH2	TPCH5	SP	PTG Phase 2	PA
ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า/ผลิต พลังงานควบคุม (Electricity Generation License /Regulated Energy Production Permit)	✓	✓	✓	✓	on Process	on Process	on Process	on Process	on Process	on Process	-	-	-
บัตรส่งเสริมการลงทุน(BOI)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	on Process	on Process	on Process	on Process	-	-	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (Adder)	-	-	-	-	-	-	✓	-	-	-	-	-	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (FiT)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	✓	-	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (ประมูล FiT)	-	-	-	-	-	-	-	✓	✓	✓	-	-	-
ให้การไฟฟ้าตามสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้า (SCOD)	30 มิ นายน 2556	16 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560	30 มิถุนายน 2061	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	-	-	-
กำหนดการขายไฟฟ้า (COD)	15 มีนาคม 2556	12 ตุลาคม 2558	4 เมษายน 2559	3 ตุลาคม 2559	ไตรมาสที่ 2 2560	ไตรมาสที่ 3 2560	ไตรมาสที่ 2 2561	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	ไตรมาสที่ 2 2562		-
สถานะล่าสุด (Status)	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้าแล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	ก่อสร้าง ร้อยละ 84.17	ก่อสร้าง ร้อยละ 55.15	งานปรับพื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	-	-

** บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลระยะที่ 2 ปัจจุบันการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีประกาศหยุดรับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ (Adder) ชั่วคราว

โครงสร้างกลุ่มของ TPCH ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560



ภาพรวมลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

- **บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัท" หรือ "TPCH")**

TPCH ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดย TPCH มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากชีวมวลจำนวน 12 บริษัท จากขยะชุมชน 1 บริษัท และได้ลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่ประกอบธุรกิจทำโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF อีก 1 บริษัท

- **บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB" หรือ "บริษัทแกน")**

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2551 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลนาโพธิ์ อำเภอทุ่งสง จังหวัดนครศรีธรรมราช CRB ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามว่ามีระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญาตามสัญญาดังกล่าว กฟภ. ตกลงซื้อไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์ และจากเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2553 ระบุว่า CRB จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (วันที่ 15 มีนาคม 2556) เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 CRB ได้รับมติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติให้เปลี่ยนการขายไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็นระบบ Feed-in-Tariff จนสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 14 มีนาคม 2572

CRB ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ CRB ได้จัดจ้าง VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน CRB สัดส่วนร้อยละ 16.88 ในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทุนชำระแล้ว 200,000,000 บาท โดย บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ใน CRB ร้อยละ 73.12 VSPP และ EnBW ถือหุ้นร้อยละ 16.88 และ 10.00 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ

- **บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")**

บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลชัยมงคล อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสาคร MGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามี่ระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Fit Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559

MGP ใช้ชีวมวลจากต้นมะพร้าวเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้เศษไม้และชี้เลื่อยจากโรงงานอุตสาหกรรม ในบริเวณใกล้เคียงเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ทั้งนี้บริษัทฯ จะใช้โครงการ MGP เป็นโครงการแรกที่จะพัฒนาบุคลากรเพื่อดำเนินการเองแทนการจ้างบุคคลภายนอกเพื่อดำเนินการ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ได้จ้างวิศวกร ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอื่น ซึ่งทีมวิศวกรดังกล่าวได้เข้ามาร่วมโครงการตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นก่อสร้างซึ่งจะทำให้เข้าใจการดำเนินโครงการตั้งแต่เริ่มต้น ปัจจุบัน MGP มีพนักงานจำนวน 52 คนที่ทำหน้าที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้า

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 235,000,000 บาท โดย บริษัทฯ ถือหุ้นในอยู่ใน MGP ร้อยละ 46.00 ,EnBW GPPG และ NC ถือหุ้นร้อยละ 46.0 5.0 และ 3.0 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ

- **บริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")**

บริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลทุ้งสัง อำเภอดุสิต จังหวัดนครราชสีมา TSG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("Fit Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559

TSG ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ TSG ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ VSPP (ไม่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้อง) ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วย

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TSG มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดย บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้น ในสัดส่วนร้อยละ 35.00

- **บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")**

บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2550 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลวังชัน อำเภอแม่วงก์ จังหวัดนครสวรรค์ MWE ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("Fit Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MWE เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 12 ตุลาคม 2558

MWE ใช้ชีวมวลจากแกลบและไม้เบญจพรรณเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 MWE ได้ลงนามในสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา กับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP") ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 MWE มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 85.00 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ห้างหุ้นส่วนจำกัด ข.พรหมมาร์ค ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00 บริษัทฯ

- **บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด ("BBRP")**

บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2551 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลปากแพรก อำเภอบางสะพานน้อย จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ BBRP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2552 สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามมีระยะเวลา 5 ปี นับจากเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ตามสัญญาดังกล่าว กฟภ. ตกลงซื้อไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ และจากเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2552 ระบุว่า BBRP จะได้รับส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า ("Adder") 0.3 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD")

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินกิจการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการ เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต (วันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ของ BBRP อนุมัติการลดทุนของบริษัท โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 3 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ วันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ได้พิจารณาอนุมัติให้เลิกบริษัท วันที่ 27 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ วันที่ 21 กันยายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ได้มีมติอนุมัติงบการเงินและอนุมัติการชำระบัญชีเลิกบริษัท)

- **บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")**

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ที่ตำบลป่าบอน อำเภอกงหรา จังหวัดพัทลุง PGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน

PGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตปไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 PGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40

- **บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP")**

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลควนกาหลง อำเภอกวนกาหลง จังหวัดสตูล SGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน

SGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ซึ่งซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 SGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 บริษัท วัตุเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 9

- **บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")**

บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายประมาณ 42.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลลิปะสะโง อำเภอนงจิก จังหวัดบัตตานี โดย PTG จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("Adder") 1.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งมากกว่าโรงไฟฟ้าชีวมวลอื่นของ TPCB เนื่องจากอยู่ในเขต 3 จัดหัดชายแดนภาคใต้ โดยในบริเวณดังกล่าวจะได้รับ Adder เพิ่มอีก 1 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

วันที่ 29 สิงหาคม 2557 PTG ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ("กฟผ.") เพื่อที่จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 21 เมกะวัตต์ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ 1 และอยู่ระหว่างเตรียมเอกสารเพื่อยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบกับ กฟผ. เพิ่มเติมอีก 21 เมกะวัตต์ แต่ปัจจุบันการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีประกาศหยุดรับซื้อชั่วคราว สำหรับโรงไฟฟ้าทั้ง 2 โรงจะอยู่ในบริเวณ พื้นที่เดียวกัน และปัจจุบัน PTG ได้รับความเห็นชอบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") เป็นที่เรียบร้อยแล้ว รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 46 เมกะวัตต์

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 PTG มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 10,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 65 บริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.10 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับ

จากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561

TPCH1 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 1 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา TPCH2 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.10 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“FIT Premium”) 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561

TPCH2 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 2 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด (“TPCH3”)**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด (“TPCH3”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลลิปะสะโง อำเภอหนองจิก จังหวัดปัตตานี แต่ไม่ชนะการประมูล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 3 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด (“TPCH4”)**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด (“TPCH4”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อยื่นประมูลราคา สำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน แต่ไม่ได้ยื่นประมูล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 4 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นใน สัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 6.3 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบางปอ อำเภอเมือง จังหวัดนราธิวาส TPCH5 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.42 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจาก วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“FIT Premium”) 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับ จากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561

TPCH5 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิง ทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH5 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นใน สัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)**

บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 23 ธันวาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจผลิต บริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF โดย TPCH ได้เข้าไปลงทุนซื้อหุ้นของ PA จากผู้ถือ หุ้นเดิมจำนวน 103,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 10,350,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียน

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 PA มีทุนจดทะเบียน 23,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น ที่ มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 23,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 45 นายอำนาจ จ้างนประสาทร ร้อยละ 27.5 และ นายไพรัช ไพศาลยกกิจ ร้อยละ 27.5

- **บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (“SP”)**

บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (“SP”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดย TPCH ได้เข้าไปลงทุนซื้อหุ้นของ SP จำนวน 400,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน

SP ได้รับสัมปทานในการบริหารจัดการขยะชุมชนแบบฝังกลบจาก อบจ. นนทบุรี เป็นเวลา 23 ปี โครงการจะประกอบด้วย 2 ส่วน คือ โรงไฟฟ้าและโรงคัดแยกและย่อยขยะให้เป็นเชื้อเพลิง RDF โดยโรงไฟฟ้าจะใช้เชื้อเพลิง RDF3 ที่ผลิตขึ้นจากโรงคัดแยกขยะของโครงการ

31 ธันวาคม 2559 SP มีทุนจดทะเบียน 400,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 40,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 400,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 นายทวี จงควินิต ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 31 นายวีระพล โชควิทยารัตน์ สัดส่วนร้อยละ 19

1.3 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

TPOLY จะมีสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH ที่ประมาณร้อยละ 41.26 โดย TPOLY ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้างที่มีความเชี่ยวชาญในการก่อสร้างห้างสรรพสินค้า ที่อยู่อาศัย โรงงาน รวมถึงโรงไฟฟ้า ซึ่งในอดีต TPOLY ได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อยของ TPCH คือ CRB MWE และ TSG นอกจากนั้น ยังได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับโครงการของ PGP SGP อีกด้วย สำหรับ MGP TPOLY ได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างเฉพาะงานโครงสร้างกับ โครงการของ MGP โดย TPCH เมื่อมีฐานะเป็นบริษัทจดทะเบียน ได้กำหนดวิธีปฏิบัติในการจัดจ้างรวมทั้งหากการจัดจ้างดังกล่าวคู่สัญญาเป็นบุคคลเกี่ยวโยงก็จะมีวิธีปฏิบัติที่ต้องเป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

นอกจากนั้น TPCH ยังมีกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิง และ / หรือ ผู้รับจ้างเดินเครื่องสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลเข้ามาร่วมลงทุน โดยหากเจ้าของเชื้อเพลิง และ / หรือ ผู้รับจ้างเดินเครื่อง เข้ามาถือหุ้นใหญ่ในโครงการโรงไฟฟ้า (ถือหุ้นมากกว่าร้อยละ 10.00) การจัดซื้อและจัดจ้างต่างๆ กับพันธมิตรเหล่านี้ ก็จะต้องเป็นไประเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่กำหนดไว้เช่นกัน

2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (“กลุ่มบริษัท”)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทฯ โดยมีเงินลงทุนในบริษัทที่มีแผนดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลจำนวน 14 บริษัท การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 13 บริษัท และผลิตและจำหน่าย Refuse derived fuel (RDF) จำนวน 1 บริษัท (ไม่รวม BBRP เนื่องจาก เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินการ วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ และวันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติให้เลิกบริษัท) และจะมีรายได้หลักเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากการลงทุนถือหุ้นในบริษัทอื่นและมีรายได้อื่นๆ จากการให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม เป็นต้น

โดย ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 มีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์จำนวน 4 โรง ได้แก่

1. CRB เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
2. MWE เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
3. MGP เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
4. TSG เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559

CRB วันที่ 26 เมษายน 2559 ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ ปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 3.41 ล้านบาท และ วันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 3 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 60 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559

MWE วันที่ 23 กันยายน 2559 ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 2.86 ล้านบาท วันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 4.47 ล้านบาท และวันที่ 20 มกราคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาท นำเสนอต่อที่ประชุมกรรมการบริษัท TPCH มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจาก 30 ล้านบาท เป็น 40 ล้านบาท

● นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ซึ่งถือเป็นการลงทุนในประเภทธุรกิจหลัก (Core Business) ของบริษัทฯ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีแผนดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็ก (SPP) กำลังการผลิตไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ได้แก่ PTG, โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ได้แก่ CRB, MGP, TSG, MWE, PGP, SGP, TPCH1, TPCH2 และ TPCH5, โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะมูลฝอยโดยมีการจัดการขยะแบบผสมผสาน ได้แก่ SP และโรงผลิตเชื้อเพลิง Refuse derived fuel (RDF) ได้แก่ PA (ไม่รวม BBRP เนื่องจาก เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินการ วันที่ 13

กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ และวันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติให้เลิกบริษัท) ซึ่งบริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) ด้านการเงิน เทคโนโลยี บุคลากร เชื้อเพลิง กฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่บริษัทฯ เข้าลงทุนมีศักยภาพที่จะสามารถสร้างคุณค่าและมูลค่าเพิ่มให้แก่ บริษัทฯ ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งนี้ในการเข้าลงทุนในแต่ละบริษัท บริษัทฯ อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรเพื่อให้การดำเนินการโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์สูงสุด

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายที่จะติดตาม กำกับ ดูแล บริษัทย่อยที่ได้เข้าไปลงทุนทั้งในด้านการบริหาร (Management) และการดำเนินการ (Operation) อย่างชัดเจน โดยมีการแต่งตั้งกรรมการตัวแทนตามมติกรรมการของบริษัทฯ เข้าไปเป็นกรรมการในแต่ละบริษัทย่อยที่เข้าไปลงทุน เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นว่า บริษัทย่อยจะดำเนินธุรกิจตามนโยบายเดียวกันกับบริษัทฯ บริษัทฯ กำหนดให้หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เข้าไปสอบทานการทำงาน และการปฏิบัติตามนโยบายต่างๆ ของแต่ละบริษัทย่อยและให้นำมารายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ นอกจากนี้ยังจัดให้มีระบบงานที่สามารถสนับสนุนการประสานงานและการรายงานที่เป็น daily operation ระหว่างทีมผู้บริหารในด้านการปฏิบัติการของบริษัทย่อยและบริษัทฯ เพื่อให้เกิดการดำเนินการที่มีประสิทธิภาพสูงสุด โดยบริษัทฯ มีการลงทุนในเทคโนโลยีที่สามารถแสดงผลการทำงาน real-time แต่ละ site งาน มายังผู้บริหารของบริษัทฯ ได้

หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ มีดังนี้

1. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 15 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทฯ ซื้อมาจากหรือเข้าร่วมลงทุนกับผู้พัฒนาโครงการนั้น ผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าวที่บริษัทฯ จะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทฯ ซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ
2. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีคู่สัญญาที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
3. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่บริษัทฯ ได้ศึกษา และสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงว่ามีเพียงพอสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและสามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้ในราคาที่ทำให้บริษัทฯ ยังได้รับผลตอบแทนตามที่ระบุไว้ในข้อ 1
4. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผลและสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทฯ จะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกัน

ปัจจุบันบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้า 4 แห่ง ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (“Commercial Operation Date” “COD”) คือโรงไฟฟ้าของ CRB ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 15 มีนาคม 2556 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT (Feed in Tariff) โรงไฟฟ้าของ MWE ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 12 ตุลาคม 2558 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8.0 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้า แบบ FiT (Feed in Tariff) โรงไฟฟ้าของ MGP ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 8 เมษายน 2559 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8.0 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้า แบบ FiT (Feed in Tariff) และโรงไฟฟ้าของ TSG ซึ่งได้เริ่ม

ดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 3 ตุลาคม 2559 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้า แบบ FiT (Feed in Tariff)

บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้า 3 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ได้แก่ PGP และ SGP ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายรวมเท่ากับ 18.4 เมกะวัตต์ ได้แก่

- 1) โครงการโรงไฟฟ้าของ PGP ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2560
- 2) โครงการโรงไฟฟ้าของ SGP ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2560
- 3) โครงการโรงไฟฟ้าของ PTG ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 21 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ Adder อยู่ระหว่างขออนุญาต และคณะกรรมการผู้ชำนาญการมีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล เมื่อ 28 ธันวาคม 2559

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในอนาคตของบริษัทย่อยอีก 3 แห่ง ได้แก่ TPC1, TPC2 และ TPC5 ที่บริษัทฯ ได้จัดตั้งขึ้น ในปี 2559 เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวล และได้รับคัดเลือกตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง รายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2558 (ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (จังหวัดปัตตานี จังหวัดยะลา จังหวัดนราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี) โดย TPC1 มีกำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์, TPC2 มีกำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ และ TPC5 มีกำลังการผลิตเสนอขาย 6.3 เมกะวัตต์ และได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในวันที่ 23 ธันวาคม 2559

ทั้งนี้ บริษัทฯ เข้าลงทุนในบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขาย 8 เมกะวัตต์ ขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวง โครงการ SP อยู่ระหว่างการเตรียมการยื่นขอเสนอขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำหรับ BBRP เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการ เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต และเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ของ BBRP อนุมัติการลดทุนของบริษัท โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ วันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติให้เลิกบริษัท วันที่ 27 กรกฎาคม 2558 ได้จดทะเบียนเลิกบริษัท และวันที่ 13 ตุลาคม 2558 ได้จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชี

• โครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ของบริษัท ตามงบการเงินรวมสำหรับปี 2557 งบการเงินรวมสำหรับปี 2558 และงบการเงินรวมสำหรับปี 2559 สรุปได้ดังนี้

โครงสร้างรายได้	ปี 2557		ปี 2558		ปี 2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	258.26	98.66	304.90	94.54	672.40	97.68
รายได้อื่น	3.51	1.34	17.62	5.46	15.97	2.32
รายได้รวม	261.77	100.00	322.51	100.00	688.37	100.00

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 4 โรงไฟฟ้าผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว คือ CRB MWE MGP และ TSG ในขณะที่บริษัทย่อยอีก 2 บริษัท ยังอยู่ในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดังนั้นรายได้ของบริษัทจากในอดีตจนถึงปัจจุบันจึงมาจากรายได้ของ CRB MWE MGP และ TSG นอกจากรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ยังมีรายได้อื่นๆ ได้แก่ ดอกเบี้ยรับและผลตอบแทนจากเงินลงทุนชั่วคราว เป็นสำคัญ

2.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลและธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากขยะชุมชน เพื่อจำหน่ายให้แก่ภาครัฐ ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบายและพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐในรูปแบบของเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มจากราคาไฟฟ้า (Adder) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) และสิทธิประโยชน์ทางภาษี เป็นต้น ทั้งนี้รายละเอียดที่สำคัญของโรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาตดำเนินการที่สำคัญ 11 โครงการใน 11 บริษัทย่อย (ไม่รวม BBRP เนื่องจากอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อหยุดการดำเนินธุรกิจ) สรุปดังนี้

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตรวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว					
1. บริษัท ช้างแร็ก โบโอเพาเวอร์ จำกัด (CRB)	73.12	อำเภอทุ่งสัง นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FiT	COD เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
2. บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด (MWE)	85.0	อำเภอแม่วงก์ นครสวรรค์	แกลบ และชีวมวลจากไม้เบญจพรรณ	9.0/8.0 FiT	COD เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
3. บริษัท มหาชัย กรีนเพาเวอร์ จำกัด (MGP)	46.0*	อำเภอเมืองสมุทรสาคร	ชีวมวลจากมะพร้าว	9.5/8.0 FiT	COD เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
4. บริษัท ทุ่งสัง กรีน จำกัด (TSG)	65.0	อำเภอทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.5/9.2 FiT	COD เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง					
5. บริษัท พัทลุง กรีนเพาเวอร์ จำกัด (PGP)	60.0	อำเภอป่าบอน พัทลุง	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FiT	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 2 ปี 2560 ณ 3 มีนาคม 2560 มีความคืบหน้าการก่อสร้างเท่ากับร้อยละ 84.17
6. บริษัท สตูล กรีนเพาเวอร์ จำกัด (SGP)	51.0	อำเภอควนกาหลง สตูล	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FiT	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 3 ปี 2560 ณ 3 มีนาคม 2560

บริษัท	สัดส่วนการถือ หุ้นของ TPC (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการ โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิต รวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
					ความคืบหน้าการก่อสร้าง เท่ากับร้อยละ 55.15
อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ					
7. บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด (PTG)	65.0	อำเภอหนองจิก ปัตตานี	ชีวมวลจากต้น ยางพารา และ ปาล์มน้ำมัน	23/21 Adder	ได้รับ EIA แล้วและอยู่ ระหว่างการพัฒนา ใบอนุญาต
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (TPCH1)	65.0	อำเภอเมือง ยะลา ยะลา	ชีวมวลจากต้น ยางพารา และ ปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FiT	ลงนามสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้ากับภฟภ. และ อยู่ระหว่างการพัฒนา ใบอนุญาต
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (TPCH2)	65.0	อำเภอเมือง ยะลา ยะลา	ชีวมวลจากต้น ยางพารา และ ปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FiT	ลงนามสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้ากับภฟภ. และ อยู่ระหว่างการพัฒนา ใบอนุญาต
10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5)	65.0	อำเภอเมือง นราธิวาส นราธิวาส	ชีวมวลจากต้น ยางพารา และ ปาล์มน้ำมัน	6.3/6.3 FiT	ลงนามสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้ากับภฟภ. และ อยู่ระหว่างการพัฒนา ใบอนุญาต
11. บริษัท สยาม พาว เวอร์ จำกัด (SP)	50*	อำเภอไทรน้อย นนทบุรี	ขยะชุมชนจาก หลุมฝังกลบ ของ อบจ. นนนทบุรี	9.5/8.0 FiT	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าอยู่ ระหว่างกรยื่นขอเสนอขอ ขายไฟฟ้า อ.1 และ รง.4 ได้รับ อนุญาตจากหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง

* เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

** กำลังการผลิตรวมที่เกินกว่ากำลังผลิตเสนอขาย โรงไฟฟ้าสามารถผลิตเพื่อใช้เองภายในโรงไฟฟ้า

สถานะของใบอนุญาตและสัญญาที่สำคัญของของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัท	เอกสารแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟผ.	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (PPA)	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4)	บัตรส่งเสริมจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)
1. บริษัท ช้างแรกร ไบโอ เพาเวอร์ จำกัด (CRB)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
2. บริษัท แมงส์ เอ็นเนอจี จำกัด (MWE)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
3. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
4. บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด (TSG)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
5. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
6. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
7. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (PTG)	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการขอลงนามสัญญา	อยู่ระหว่างการขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอส่งเสริมการลงทุน
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (TPCH1)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอส่งเสริมการลงทุน
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (TPCH2)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอส่งเสริมการลงทุน
10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอส่งเสริมการลงทุน
11. บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP)			ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการขอส่งเสริมการลงทุน

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบัน รวม 6 แห่ง ได้รับอนุมัติการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน โดยมีรายละเอียดในภาพรวมดังนี้

- สิทธิประโยชน์จากภาษีเงินได้นิติบุคคล

- 1) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลเป็นเวลา 8 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว

- 2) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ โดยมีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
- สิทธิประโยชน์อื่นๆ
- 1) ผู้ถือหุ้นของโครงการยังได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลที่ได้รับจากโครงการไปรวมคำนวณภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
 - 2) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
 - 3) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ
 - 4) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาปกติ

2.2 การตลาดและภาวะการแข่งขัน

● กลยุทธ์การแข่งขัน

เนื่องจากการประกอบธุรกิจหลักของบริษัทย่อยและบริษัทที่มีอำนาจรวมกันรวมทั้ง 14 แห่ง ที่ดำเนินการในเชิงพาณิชย์แล้ว 4 แห่ง อยู่ระหว่างการก่อสร้าง 2 แห่ง และดำเนินการขอใบอนุญาต 8 แห่ง คือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ.และ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟภ.และ กฟผ. ซึ่งจะรับซื้อไฟฟ้าในจำนวนหน่วยทั้งหมดที่ผลิตได้ และไม่เกินปริมาณรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำไว้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้าฝ่ายผลิต

ในเงื่อนไขราคาซื้อขายที่เป็นราคาตลาดและเป็นอัตราเดียวกันกับที่ กฟภ. จ่ายให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นที่ขายสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในลักษณะเดียวกัน ซึ่งระบบการรับซื้อไฟฟ้ามีด้วยกันทั้งสิ้น 2 ระบบ คือ

- 1) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Adder จะได้รับเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มอีกทุก 1 หน่วยการซื้อขายไฟฟ้าที่ 0.30 บาทต่อหน่วย (Adder) เป็นระยะเวลา 7 ปี สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล และ 1 บาทเป็นระยะเวลา 7 ปี สำหรับโครงการที่อยู่ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอพิเศษจังหวัดสงขลา
- 2) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) ค่าไฟฟ้าจะรับซื้อตามที่การไฟฟ้าได้ประกาศไว้ และจะได้รับเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่ม (FiT premium) อีกทุก 1 หน่วยการซื้อขายไฟฟ้าที่ 0.30 บาทต่อหน่วย เป็นเวลา 8 ปี สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล และ 0.5 บาท ตลอดระยะเวลาโครงการ สำหรับโครงการที่อยู่ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอพิเศษจังหวัดสงขลา

ในด้านของการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) ประเภทพลังงานไฟฟ้าชีวมวล ปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลโดยใช้เกณฑ์ราคาเป็นเกณฑ์ตัดสิน โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะกำหนดโควตารับซื้อไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ และกำหนดกรอบเวลาการรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้เกณฑ์ราคาในประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลในแต่ละครั้ง

เนื่องด้วยเป้าหมายกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าชีวมวลตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกร้อยละ 25 ใน 10 ปี (พ.ศ.2555-2564) ซึ่งเมื่อเทียบกับกำลังผลิตโรงไฟฟ้าชีวมวลในปัจจุบันจะยังมีโอกาสทางธุรกิจที่บริษัทจะสามารถขยายธุรกิจ

อย่างไรก็ดีการผลิตไฟฟ้าชีวมวล บริษัทย่อยมีความจำเป็นที่จะต้องเสาะหาเชื้อเพลิงในปริมาณและราคาที่เหมาะสม เพื่อให้มีรายได้และกำไรสูงสุด ซึ่งจากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่มีแหล่งเชื้อเพลิงเป็นของตนเอง และ

จะต้องซื้อจากผู้ประกอบการอื่น จึงอาจเกิดภาวะการแข่งขันกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงแหล่งเดียวกันได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงกำหนดกลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อสร้างความสามารถในการแข่งขัน และนำไปสู่การเป็นหนึ่งในผู้นำของผู้ผลิตพลังงานชีวมวลในประเทศและในภูมิภาค ซึ่งได้มีการดำเนินการไปแล้วและยังคงเป็นกลยุทธ์ที่สำคัญในการดำเนินโครงการในอนาคตของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต่อไป ดังนี้

- 1) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจเพื่อเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง:** ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการแต่ละโครงการบริษัทฯ กำหนดหลักการที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าในพื้นที่ที่มีความเป็นไปได้สูงที่จะมีแหล่งเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงทางเลือกเพียงพอที่จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตลอดทั้งปีและตลอดอายุโครงการ โดยบริษัทฯ จะทำการศึกษาข้อมูลและสำรวจแหล่งเชื้อเพลิงในรอบรัศมีการขนส่งมายังโครงการว่าสามารถดำเนินการได้อย่างเหมาะสมคุ้มค่าการลงทุน

ในระยะแรกบริษัทฯ ใช้กลยุทธ์ในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะต้องพิจารณาแล้วว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG และ MWE นอกจากนี้ สำหรับโครงการ CRB และ MWE บริษัทฯ ยังใช้กลยุทธ์ที่จะให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าเข้ามาร่วมลงทุนในโครงการ ในระยะถัดมาบริษัทฯ ได้เริ่มใช้กลยุทธ์โดยการให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าโดยตรง ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PTG TPC1 TPC2 และ TPC5 นอกจากนี้ ในอนาคตบริษัทอาจจะใช้กลยุทธ์ในการให้บริษัทย่อยเข้าไปร่วมทุนกับเจ้าของเชื้อเพลิง

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังมุ่งเน้นที่จะสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงหลายๆ แหล่ง เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

- 2) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจ:** EnBW ถือเป็นหนึ่งในพันธมิตรทางธุรกิจที่สำคัญของบริษัทฯ EnBW มีฐานะทางการเงินที่มั่นคงมีความชำนาญในธุรกิจพลังงานในระดับสากล โดยเป็นหนึ่งในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานที่ใหญ่ที่สุดในประเทศเยอรมันและในทวีปยุโรป ซึ่ง EnBW สามารถถ่ายทอดความรู้และประสบการณ์ในการทำโครงการไฟฟ้าให้กับบริษัทฯ ได้เป็นอย่างดี ในปี 2556 EnBW มีกำลังผลิตติดตั้งสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งหมดเท่ากับ 1,059 เมกะวัตต์ และมีกำลังผลิตติดตั้งสำหรับโรงไฟฟ้าจากพลังงานเชื้อเพลิงหลักและจากพลังงานนิวเคลียร์ทั้งหมดเท่ากับ 12,653 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ EnBW เข้ามาร่วมลงทุนในบริษัทย่อย 3 แห่ง ได้แก่ CRB MGP และ TSG ในสัดส่วนการถือหุ้นในปัจจุบันที่ร้อยละ 10.00 46.00 และ 35.00 ตามลำดับ โดยปัจจุบัน บริษัท EnBW จัดตั้ง บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ในประเทศไทย EnBW ถือหุ้น 99.99% เพื่อดำเนินธุรกิจและลงทุนในส่วนงานโครงการโรงไฟฟ้า

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีพันธมิตรที่สำคัญอีก 1 บริษัท คือ VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน CRB ในสัดส่วนร้อยละ 16.88 และเป็นผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า CRB และ TSG ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องจักร โดย VSPP มีประสบการณ์ในการบริหารและลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และ VSPP มีความสามารถที่จะจัดหาเชื้อเพลิงจากบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่อง

- 3) **การเลือกสรรเทคโนโลยีที่น่าเชื่อถือเป็นที่ยอมรับ:** เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญ ได้แก่ ลูกค้า คือ กฟภ. สถาบันการเงินผู้ให้เงินกู้ยืม และชุมชนรอบโครงการ ว่าโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีความสามารถที่จะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ส่งผลต่อการมีรายได้ที่ต่อเนื่องซึ่งจะเพิ่มโอกาสในการจ่ายชำระเงินกู้ยืมได้ตามเวลาที่กำหนดไว้ โดยกระบวนการผลิตเป็นที่ยอมรับและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมไม่สร้างปัญหาต่อชุมชน จะส่งผลให้การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

ของบริษัทฯ ได้รับการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ เหล่านี้ ซึ่งจะสนับสนุนความสำเร็จให้กับโครงการในอนาคตได้เป็นอย่างดี

- 4) มีทีมผู้บริหารที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญทางด้านวิศวกรรมและประสบการณ์ในการทำโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ สามารถพัฒนาและบริหารโครงการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2.3 ภาพรวมและแนวโน้มของอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

สภาพทั่วไปของอุตสาหกรรม ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายการพัฒนาพลังงานทดแทนที่มีเป้าหมายให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นในทุกภาคส่วนของสังคม นอกจากนี้จะเป็นการลดการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิลแล้ว ยังเป็นการลดการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศอีกด้วย เนื่องจากการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศไทยในปัจจุบันจะใช้พลังงานที่ผลิตภายในประเทศเป็นหลัก ซึ่งประกอบด้วยแสงอาทิตย์ ลม พลังน้ำขนาดเล็ก ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ชยะ และ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล)

จากข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ในปี 2559 กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน มีปริมาณรวม 9,139 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 14.78

พลังงานทดแทน	หน่วย	เป้าหมาย 2579 Target 2036	ผลการดำเนินงาน Performance			
			2556	2557	2558	2559 (ม.ค. - ธ.ค.)
			2013	2014	2015	2016 (Jan - Dec)
ไฟฟ้า ^{1/2/}	เมกะวัตต์	19,684.40	3,788.46	4,494.03	7,962.79	9,139.65
	พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	5,588	1,341	1,467	1,556	2,122
1. แสงอาทิตย์	เมกะวัตต์	6,000.00	823.46	1,298.51	1,419.58	2,149.25
2. พลังงานลม	เมกะวัตต์	3,002.00	222.71	224.47	233.90	507.04
3. พลังน้ำขนาดเล็ก ^{3/}	เมกะวัตต์	376.00	108.80	142.01	172.12	182.12
4. ชีวมวล	เมกะวัตต์	5,570.00	2,320.78	2,451.82	2,726.60	2,814.70
5. ก๊าซชีวภาพ ^{4/}	เมกะวัตต์	1,280.00	265.23	311.50	372.51	434.86
6. ชยะ ^{5/}	เมกะวัตต์	550.00	47.48	65.72	131.68	145.28
7. พลังน้ำขนาดใหญ่ ^{6/}	เมกะวัตต์	2906.40	-	-	2,906.40	2,906.40

ที่มา: ผลการดำเนินงานพลังงานทดแทน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน ปี 2559

ความต้องการกระแสไฟฟ้า

“พลังงาน” เป็นปัจจัยสำคัญในการตอบสนองความต้องการขั้นพื้นฐานการดำรงชีพของมนุษย์ ทั้งยังเป็นปัจจัยหลักในภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม การเพิ่มขึ้นของประชากรอย่างรวดเร็วและการเติบโตทางเศรษฐกิจส่งผลให้อัตราการใช้พลังงานของโลกเพิ่มขึ้นตามไปด้วย จึงเป็นสาเหตุหนึ่งที่ทำให้แหล่งพลังงานฟอสซิลซึ่งเป็นแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ที่ใช้แล้วหมดไป เช่น ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน น้ำมัน มีปริมาณลดลงเรื่อยๆ

2.2. 1 เหตุสำคัญของการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศ

ประเทศไทยมีได้มีแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ภายในประเทศมากพอต่อความต้องการ ทำให้ต้องพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศเป็นหลัก โดยการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย อยู่ที่ระดับ 1,449 เทียบเท่าพันบาร์เรล น้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า ถ่านหินนำเข้า และก๊าซธรรมชาติ โดยการใช้้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้น สุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ระดับ 764 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.2 เนื่องจากราคา

พลังงานใน ตลาดโลกปรับตัวลดลง ทั้งในส่วนของน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน ยกเว้นมูลค่าการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า

ปัญหาภาวะโลกร้อนเนื่องจากการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นปัญหาที่ทั่วโลกกำลังให้ความสนใจและเร่งหามาตรการเพื่อควบคุม โดยมาตรการกีดกันทางการค้าก็เป็นมาตรการหนึ่งที่มีแนวโน้มจะนำใช้อย่างแพร่หลายในอนาคต และถึงแม้ว่าประเทศไทยยังไม่ถูกบังคับใช้ตามมาตรการดังกล่าวในปัจจุบัน แต่ก็ควรต้องดำเนินการพัฒนาและส่งเสริมพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นหนึ่งในแนวทางลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก รวมทั้งเป็นจุดเริ่มต้นให้ประเทศไทยเริ่มก้าวสู่เส้นทางของการเป็นสังคมคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Society) และให้เป็นแบบอย่างของสังคมโลกที่กล่าวขวัญถึง ประเทศไทยว่าเป็นประเทศที่มีความมุ่งมั่นให้มีการใช้พลังงานทดแทน

ผลผลิตทางการเกษตรซึ่งสามารถนำมาเป็นวัตถุดิบนำมาผลิตพลังงาน ทั้งชีวมวล ก๊าซชีวภาพ รวมถึงไบโอดีเซลและเอทานอล อีกทั้งภายหลังการแปรรูปจากอุตสาหกรรมอาหาร วัสดุเหลือทิ้งยังสามารถก่อให้เกิดเป็นพลังงานจากขยะอีกด้วย นอกจากนี้ประเทศไทยยังมีศักยภาพด้านพลังงานธรรมชาติ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ที่มีความเข้มรังสีแสงอาทิตย์ เฉลี่ยประมาณ 18.2 MJ/m²/day และบางแห่งของประเทศมีศักยภาพพลังงานลมดี จึงทำให้ประเทศไทยมีศักยภาพด้านพลังงานทดแทนอยู่ในระดับดีมาก โดยแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (PDP2015) โดยมีกรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP20 15 ณ ปี 2579 ประกอบด้วยการซื้อไฟฟ้าพลังน้ำจากต่างประเทศร้อยละ 15 – 20 ถ่านหินสะอาดร้อยละ 20 – 25 พลังงานหมุนเวียนร้อยละ 15 – 20 ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 30 - 40 และนิวเคลียร์ไม่เกินร้อยละ 5

ตาราง กรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP 2015

ประเภทเชื้อเพลิง	ณ ปี 2557 ประมาณร้อยละ	ณ ปี 2569 ประมาณร้อยละ	ณ ปี 2579 ประมาณร้อยละ
ซื้อไฟฟ้าพลังน้ำต่างประเทศ	7	10 - 15	15 - 20
ถ่านหินเทคโนโลยีสะอาด (รวมลิกไนต์)	20	20 - 25	20 - 25
พลังงานหมุนเวียน (รวมพลังน้ำ)	8	10 - 20	15 - 20
ก๊าซธรรมชาติ	64	45 - 50	30 - 40
นิวเคลียร์	-	-	0 - 5
ดีเซล/น้ำมันเตา	1	-	-

2.2.2 เป้าหมายการพัฒนาพลังงานทดแทน

จากนโยบายของรัฐบาลที่มีเป้าหมายจะใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 - 2579 (AEDP) เพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ให้ได้ร้อยละ 30 ภายในปี 2579 สำหรับในส่วนของภาค การผลิตไฟฟ้า แผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศฉบับนี้ ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตามกรอบ รวมทั้งประเทศ จำนวน รวมทั้งสิ้น 19,634.4 เมกะวัตต์ โดยกำลังผลิตดังกล่าวเป็นกำลังผลิตติดตั้ง เมื่อนำมาจัดทำแผนฯ จะใช้เป็นการกำลังผลิต

ตามสัญญาเท่ากับ 17,678.9 เมกะวัตต์ โดยประกอบด้วยกำลังผลิต ไฟฟ้า ตามสัญญาในระบบปัจจุบัน ณ สิ้นปี 2557 จำนวน 5,872.1 เมกะวัตต์ หักออกด้วยกำลังผลิตที่ หมดอายุสัญญาจำนวน 298.1 เมกะวัตต์ เป็นกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ จำนวน 12, 104.9 เมกะวัตต์ กำลังผลิต ไฟฟ้าใหม่ จากพลังงานหมุนเวียนในช่วงปี 2558 - 2569 เท่ากับ 8,101.2 เมกะวัตต์ และช่วงปี 2570 - 2579 เท่ากับ 4,003.7 เมกะวัตต์ สรุปกำลังผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงได้ดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ในช่วงปี 2558 - 2569		
พลังงานแสงอาทิตย์	3,292.5	เมกะวัตต์
พลังงานลม	1,643.7	เมกะวัตต์
พลังงานน้ำ	191.0	เมกะวัตต์
ชีวมวล	2,122.6	เมกะวัตต์
ก๊าซชีวภาพ	199.1	เมกะวัตต์
ขยะ	373.2	เมกะวัตต์
พืชพลังงาน	279.1	เมกะวัตต์
	รวม	8,101.2 เมกะวัตต์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ในช่วงปี 2570 - 2579		
พลังงานแสงอาทิตย์	1,077.6	เมกะวัตต์
พลังงานลม	910.2	เมกะวัตต์
พลังงานน้ำ	86.9	เมกะวัตต์
ชีวมวล	1,363.9	เมกะวัตต์
ก๊าซชีวภาพ	108.2	เมกะวัตต์
ขยะ	56.0	เมกะวัตต์
พืชพลังงาน	400.9	เมกะวัตต์
	รวม	4,003.7 เมกะวัตต์

กำลังผลิตของผลิตภัณฑ์ชนิดเดียวกันในประเทศ

เนื่องจากพลังงานเป็นปัจจัยสำคัญต่อการพัฒนาทางด้านเศรษฐกิจของประเทศ ดังนั้นทั้งหน่วยงานของรัฐ องค์กรเอกชนต่าง ๆ จึงมีโครงการต่าง ๆ มากมายเพื่อสนับสนุนการนำพลังงานหมุนเวียนมาผลิตไฟฟ้า ซึ่งก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศในแง่ลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเป็นการนำวัสดุเหลือใช้มาพัฒนาให้เกิดประโยชน์สูงสุด ตัวอย่างโครงการสนับสนุนจากภาครัฐ เช่น

“โครงการส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน” โดย คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) โดยนำเงินจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ประมาณ 3,000 ล้านบาท มาสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

“นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตขนาดเล็ก” โดย สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน มีการสนับสนุนงานวิจัยเกี่ยวกับการนำพลังงานชีวมวลมาแปรรูป เช่น สนับสนุนกลุ่มพัฒนาพลังงานจากไม้ กรมป่าไม้ ในการนำวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรมาอัดแท่งให้เป็นฟืนและถ่าน

“โครงการเงินหมุนเวียนเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน” โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ในปี พ.ศ. 2535 รัฐบาลไทยได้มีการจัดตั้ง พ.ร.บ. ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานเพื่อจะส่งเสริมให้มีการอนุรักษ์พลังงาน พัฒนาระบบการ กฏระเบียบที่เหมาะสม จัดสรรเงินช่วยเหลือ และทรัพยากรองค์กรต่าง ๆ กรมพัฒนาพลังงาน ทดแทนและอนุรักษ์พลังงานภายใต้กระทรวงพลังงาน ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบในส่วนของแผนงานภาคบังคับกฎ ข้อบังคับต่าง ๆ ที่โรงงานและอาคารขนาดกลางและกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้ตระหนักถึง ปัญหาดังกล่าวจึงจัดตั้งโครงการเงินหมุนเวียนเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยส่งเสริมและผลักดัน ให้เกิดการลงทุนด้านอนุรักษ์พลังงาน และเพื่อสร้างความมั่นใจ และความคุ้นเคยให้แก่สถาบันการเงินในการกู้ยืมเพื่อ โครงการอนุรักษ์พลังงาน

แสดงให้เห็นถึงปริมาณพลังงานหมุนเวียนจาก SPP และ VSPP ที่เข้าระบบแล้วและที่ลงนามในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า (PPA) แล้ว ณ กพพ.13/03/2560 กพพ.02/03/2560 กพพ. 28/10/2560 มีผู้ประกอบการที่ประกอบธุรกิจ โรงไฟฟ้าชีวมวล สามารถสรุปได้ตามตารางดังนี้

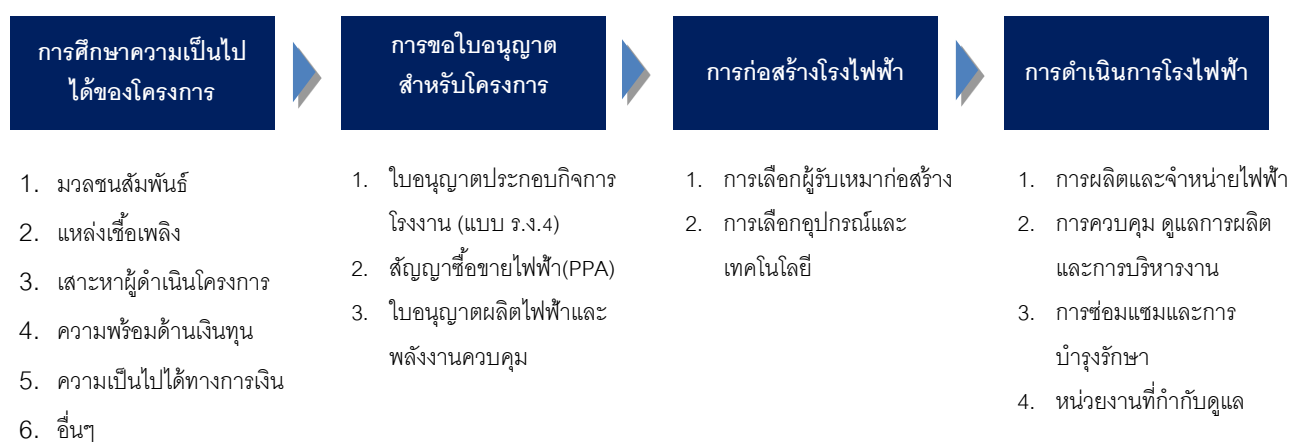
สถานะ	โรงไฟฟ้า SPP			โรงไฟฟ้า VSPP			รวมโรงไฟฟ้าทั้งหมด		
	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณขายตามสัญญา (MW)	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณขายตามสัญญา (MW)	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณขายตามสัญญา (MW)
ยื่นคำขอแต่ยังไม่ได้ตอบรับซื้อ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ตอบรับซื้อแล้ว ยังไม่เซ็น PPA	7	233.90	152.62	-	-	-	7	233.90	152.62
เซ็น PPA แล้ว ยังไม่ COD	3	85.00	58.00	55	411.08	314.70	58	496.08	372.70
COD แล้ว	31	928.40	631.10	146	1,790.07	891.87	177	2,718.47	1,522.97
รวม	41	1,247.30	841.72	201	2,201.15	1,206.57	242	2,448.45	2,048.30

ทั้งหมดนี้พอจะสรุปได้ว่า แนวโน้มการใช้พลังงานชีวมวลยังมีอนาคตที่สดใส และจะถูกนำมาใช้สำหรับโรงไฟฟ้า มากขึ้น เพื่อทดแทนพลังงานฟอสซิลซึ่งต้องนำเข้าและนับวันพลังงานฟอสซิลก็จะยิ่งหายาก ราคาแพงและหมดไปในที่สุด นอกจากนี้เนื่องจากชีวมวลยังมีข้อดีในด้านของสิ่งแวดล้อม ไม่เพิ่มปริมาณสุทธิของคาร์บอนไดออกไซด์ใน

บรรยากาศจึงไม่ทำให้เกิดภาวะเรือนกระจก ตลอดจนมีปริมาณกัมมะถันต่ำ มีแหล่งผลิตมากมายในประเทศ สามารถเกิดหมุนเวียนได้ตลอดทั้งปี

2.4 การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

เนื่องจากธุรกิจหลักของบริษัท คือการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า บริษัทฯ จะเข้าไปมีส่วนร่วมตั้งแต่เริ่มต้นในขั้นตอนของการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการก่อนที่จะตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในโครงการ ซึ่งจะอยู่ในรูปแบบของการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่มารองรับโครงการใหม่ ซึ่งบริษัทฯ สามารถลงทุนได้ในสัดส่วนร้อยละ 100 หรือจะสรรหาพันธมิตรเพื่อชักชวนเข้าร่วมลงทุนสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ดังที่ได้กล่าวมาแล้ว ทั้งนี้สามารถแสดงขั้นตอนการศึกษาและพัฒนาโครงการจนกระทั่งสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในภาพรวมตามแผนภาพดังนี้



นอกจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเองตามขั้นตอนข้างต้นแล้ว หากมีโครงการโรงไฟฟ้าที่กำลังพัฒนาหรือดำเนินการไปแล้ว บริษัทฯ อาจพิจารณาเข้าไปร่วมลงทุนโดยการซื้อหุ้นหรือซื้อสินทรัพย์โดยบริษัทฯ ก็จะเข้าลงทุนภายใต้นโยบายการลงทุนและหลักเกณฑ์การลงทุน ที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

• การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ

บริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ โดยพิจารณาจากปัจจัยหลักที่มีผลต่อการทำโครงการก่อนที่จะตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในแต่ละโครงการ ดังนี้

1. มวลชนสัมพันธ์

การเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในแต่ละพื้นที่ต้องคำนึงถึงชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เนื่องจากโรงไฟฟ้าชีวมวลจะต้องอยู่ร่วมกับชุมชนรอบข้างโรงไฟฟ้าเป็นระยะเวลานาน และบริษัทฯ มีนโยบายที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลให้เป็น "โรงไฟฟ้าชุมชน" ก็คือการศึกษาความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ดังนั้นบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดนโยบายทำโครงการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับชุมชนตามหลักการดังนี้

- ด้านสิ่งแวดล้อมและมลภาวะ: มีนโยบายที่ให้โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ย่อยติดตั้งอุปกรณ์ในการป้องกันมลภาวะทั้งทางด้านเสียง อากาศ และแหล่งน้ำ มิให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้างและอยู่ในมาตรฐานตามที่หน่วยงานของทางราชการกำหนด

- ด้านการเศรษฐกิจ: ให้ความสำคัญกับการจ้างงานจากบุคลากรในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และซื้อเชื้อเพลิงจากผู้ประกอบการ และ/หรือ เกษตรกร บริเวณรอบโรงไฟฟ้าก่อน เพื่อเป็นการส่งเสริมการจ้างงาน เพิ่มรายได้ และส่งเสริมเศรษฐกิจของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- ด้านสังคม: บริษัทย่อยของ TPCH จะสมทบเงินทุน 1 สตางค์/หน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามที่กฎหมายกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อนำเงินดังกล่าวไปพัฒนาชุมชนในด้านต่างๆ

บริษัทฯ มีนโยบายงบประมาณสำหรับค่ามวลชนสัมพันธ์ ได้แก่ ค่าใช้จ่ายในการจัดกิจกรรมเพื่อให้ความรู้กับมวลชนเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าชีวมวล ค่าใช้จ่ายในการจัดทำกรมีส่วนร่วมกับประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการพามวลชนไปเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าของ CRB เป็นต้น ประมาณร้อยละ 2 - 3 ของมูลค่าโครงการ ซึ่งการอนุมัติการเข้าทำโครงการจะถูกพิจารณาโดยคณะกรรมการบริหาร และ/หรือ คณะกรรมการบริษัท (ขึ้นอยู่กับมูลค่าโครงการ โดยโครงการขนาดใหญ่ที่เกินกว่า 800 ล้านบาท จะต้องได้รับการอนุมัติโครงการจากมติกรรมการบริษัท)

2. แหล่งเชื้อเพลิง

บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาข้อมูลปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่ที่จะเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลโดยบริษัทฯ จะทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ว่ามีปริมาณเพียงพอสำหรับการดำเนินการของโรงไฟฟ้าหรือไม่ โดยในพื้นที่ดังกล่าวต้องมีองค์ประกอบของเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงรอง เพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ทั้งนี้บริษัทฯ อาจดำเนินการโดยการจ้างนักวิชาการหรือผู้เชี่ยวชาญ ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกทำการศึกษาเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจในการลงทุน

เนื่องจากความเพียงพอของเชื้อเพลิงถือเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อการทำโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และกำหนดกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับเจ้าของเชื้อเพลิง หรือ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีความสามารถในการจัดหาเชื้อเพลิงในพื้นที่ ตลอดจนสร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงอื่นๆ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ จะเข้าไปพัฒนาได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องตลอดอายุของโครงการ นอกจากนั้นบริษัทฯ ยังมีนโยบายในการจัดหาพื้นที่กลางแจ้งในบริเวณโรงไฟฟ้าเพื่อที่จะสามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมาก รวมถึงสร้างโกดังเก็บเชื้อเพลิงเพื่อจัดเก็บและควบคุมความชื้นของเชื้อเพลิงอีกด้วย โดยรายละเอียดของการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงของแต่ละบริษัทย่อย 8 แห่ง สรุปได้ดังนี้

- แหล่งเชื้อเพลิงของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 จะใช้ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้จากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้เป็นหลัก นอกจากนั้นโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ยังสามารถใช้ทะลายปาล์ม และทางปาล์มเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้ โดย VSPP จะทำหน้าที่จัดหาเชื้อเพลิงทั้งหมดตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาเพื่อให้โรงไฟฟ้าของ CRB และ TSG สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ซึ่ง VSPP มีการบริหารจัดการโดยมีการทำสัญญาซื้อเชื้อเพลิงกับผู้ประกอบการ 1 ราย และซื้อจากผู้ประกอบการรายอื่นรอบๆ โครงการอีกจำนวนหลายราย ในส่วนโรงไฟฟ้าของ PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 อยู่ระหว่างการศึกษาว่าจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาหรือเดินเครื่องและบำรุงรักษาโดยบริษัทฯ เอง

รูปภาพ: ตอไม้และปีกไม้ยางพาราจากโครงการโรงไฟฟ้าช่วงแรกของ บริษัท ช้างแร็ก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด



ทั้งนี้ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 บริษัทฯ ได้ทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ซึ่งครอบคลุมจังหวัดใกล้เคียงพื้นที่โครงการ พบว่ามีเชื้อเพลิงหลักจากตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้จากต้นยางพาราเพียงพอต่อความต้องการใช้ในโรงไฟฟ้าชีวมวล



ปึกไม้ยางพารา



ตอไม้ยางพารา



เศษไม้ยางพารา



ขี้เลื่อย

ต้นยางพาราซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 เป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญของประเทศไทย ซึ่งพื้นที่เพาะปลูกยางพาราส่วนใหญ่อยู่ในเขตภาคใต้ของประเทศไทย โดยทั่วไปเมื่อต้นยางพารามีอายุประมาณ 25 - 30 ปี จะให้ปริมาณและคุณภาพของน้ำยางที่ลดลงซึ่งส่งผลให้เกษตรกรต้องโค่นต้นยางพาราเพื่อปลูกต้นยางพาราใหม่ทดแทน ดังนั้นการโค่นต้นยางพาราที่ทำกันทุกปี จะนำไปสู่แหล่งเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่มีอย่างต่อเนื่อง โดยส่วนของลำต้นยางพาราจะถูกนำไปทำเฟอร์นิเจอร์เป็นส่วนใหญ่ ส่วนที่เหลือคือ ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา ไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อื่นใด ดังนั้นส่วนตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา รวมทั้งขี้เลื่อยที่ได้จากการแปรรูปไม้ยางพารา จะสามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า

แหล่งเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า CRB และ TSG

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
นครศรีธรรมราช	1,671,719	1,666,416	1,649,329
สุราษฎร์ธานี	2,550,312	2,571,532	2,553,652
กระบี่	698,000	693,216	689,988
ตรัง	1,300,514	1,321,658	1,331,767
รวม	6,220,545	6,252,822	6,224,736

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร ณ วันที่ 21/06/2559

แหล่งเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า PGP และ SGP

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
พัทลุง	668,078	675,692	661,685
สตูล	355,341	355,302	363,687
สงขลา	1,761,081	1,798,306	1,826,565
ตรัง	1,300,514	1,321,658	1,331,767
รวม	4,085,014	4,150,958	4,183,704

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2559

แหล่งเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
ปัตตานี	289,843	292,795	297,718
ยะลา	1,126,746	1,148,968	1,189,195
สงขลา	1,761,081	1,798,306	1,826,565
นราธิวาส	876,960	881,359	883,450
รวม	4,054,630	4,121,428	4,196,928

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2559

นอกจากนี้ ปาล์มน้ำมันเป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญอีกชนิดหนึ่งของประเทศไทย ในภาคใต้มีการทำสวนปาล์ม น้ำมันอย่างแพร่หลาย โดยชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันจะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ซึ่งจะสามารถจัดหาทางปาล์มได้จากผู้ประกอบการสวนปาล์มซึ่งมีอยู่จำนวนมากครอบคลุมทั้ง 4 จังหวัดภาคใต้ ส่วนทะลายปาล์ม เปลือก และใบปาล์มซึ่งเป็นส่วนที่เหลือจากจากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์ม และเป็นส่วนประกอบของการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลก็สามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ได้เช่นกัน



ทะลายปาล์ม



ทางปาล์ม



เปลือกปาล์ม



ใยปาล์ม

- แหล่งเชื้อเพลิงของ MGP

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP จะใช้เปลือกกะลา และทางมะพร้าวเป็นเชื้อเพลิงหลักในการเผาไหม้ และสามารถรองรับการใช้เศษไม้และขี้เลื่อยจากโรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ เช่น โรงเลื่อยไม้ โรงงานเฟอร์นิเจอร์ โรงงานไม้ปาร์เก้ และชีวมวลจากสวนผลไม้ส่งออกชนิดอื่นๆ เช่น มะม่วง ชมพู ลิ้นจี่ ส้มโอ เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้

ทั้งนี้ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ได้มีการทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ ซึ่งครอบคลุมทั้งหมด 4 จังหวัด ได้แก่ สมุทรสาคร สมุทรสงคราม นครปฐม และราชบุรี พบว่ามีเชื้อเพลิงหลักจากเปลือก กะลา และทางมะพร้าวเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP



เปลือกมะพร้าว



กะลามะพร้าว



ทางมะพร้าว

ในบริเวณ 4 จังหวัดข้างต้น เป็นแหล่งในการทำสวนมะพร้าวที่สำคัญของประเทศไทย โดยการปลูกส่วนใหญ่เป็นการปลูกเชิงพาณิชย์เพื่อแปรรูปและส่งออกเป็นหลัก และจากการทำสวนมะพร้าวอย่างแพร่หลายในบริเวณดังกล่าวทำให้บริษัทฯ สามารถจัดหาทางมะพร้าวจำนวนมากจากสวนมะพร้าว นอกจากนั้น บริเวณ 4 จังหวัดข้างต้นยังเป็นที่ตั้งของโรงงานผลิตน้ำมะพร้าวกระป๋อง และโรงแปรรูปมะพร้าวจำนวนมาก ผลพลอยได้จากโรงงานดังกล่าวคือเปลือกและกะลามะพร้าวซึ่ง MGP จะใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยพื้นที่เพาะปลูกมะพร้าวใน 4 จังหวัดดังกล่าวสามารถสรุปได้ดังนี้

	พื้นที่ปลูกต้นมะพร้าว (ไร่)		
	2556	2557	2558
สมุทรสาคร	5,093	5,035	3,835
สมุทรสงคราม	48,017	47,639	46,937
นครปฐม	3,301	3,200	2,518
ราชบุรี	9,386	9,170	7,562
รวม	65,797	65,044	60,852

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2558

นอกจากนั้น เชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า MGP ได้แก่ เศษไม้และขี้เลื่อยจากโรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ เช่น โรงเลื่อยไม้ โรงงานเฟอร์นิเจอร์ โรงงานไม้ปาร์เก้ เป็นต้น ซึ่งมีโรงงานเหล่านี้จำนวนมากในบริเวณดังกล่าว และชีวมวลจากสวนผลไม้ส่งออกชนิดอื่นๆ เช่น มะม่วง ชมพู ลิ้นจี่ ส้มโอ เป็นต้น เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้สำหรับโรงไฟฟ้า MGP

- แหล่งเชื้อเพลิงของ MWE

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE จะใช้เชื้อเพลิงหลัก ได้แก่ ไม้เบญจพรรณ และแกลบ โดยจะใช้ไม้ยางพารา และไม้ยูคาลิปตัสเป็นเชื้อเพลิงเสริม โดยจะใช้เชื้อเพลิงทั้งสองร่วมกันในสัดส่วนที่ใกล้เคียงกันในกระบวนการเผาไหม้ นอกจากนี้โรงไฟฟ้าของ MWE ยังสามารถใช้ต้นและเหง้าของมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้ โดยบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP") จะทำหน้าที่จัดหาเชื้อเพลิงทั้งหมดตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ทั้งนี้ GPP ทำบันทึกข้อตกลงที่จะซื้อแกลบกับโรงสีข้าวหลายแห่งเพื่อสร้างความมั่นใจให้กับ MWE ว่าจะสามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้เพียงพอ



ทั้งนี้ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE ได้มีการทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ ซึ่งครอบคลุมจังหวัดนครสวรรค์ ตาก กำแพงเพชร และอุทัยธานี พบว่ามีเชื้อเพลิงหลักทั้งสองชนิดเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE โดยบริเวณ 4 จังหวัดดังกล่าว เป็นแหล่งทำนาของเกษตรกรที่สำคัญอีกแห่งหนึ่ง และมีโรงสีข้าวอยู่จำนวนมากทำให้มีแกลบจำนวนมากเหลือจากการสีข้าว ดังนั้น MWE จึงเลือกที่จะใช้แกลบเป็นหนึ่งในเชื้อเพลิงหลัก นอกจากนี้ในบริเวณดังกล่าวมีการปลูกไม้ยางพารา และไม้ยูคาลิปตัสอย่างแพร่หลายเช่นกัน สำหรับไม้ยางพาราโดยทั่วไปเมื่อมีอายุประมาณ 25 - 30 ปี จะให้ปริมาณและคุณภาพของน้ำยางที่ลดลงซึ่งส่งผลให้เกษตรกรต้องโค่นต้นยางพาราเพื่อปลูกต้นยางพาราใหม่ทดแทนทุกปี ดังนั้นการโค่นต้นยางพาราจะนำไปสู่แหล่งเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ต่อเนื่อง โดยส่วนของลำต้นยางพาราจะถูกนำไปทำเฟอร์นิเจอร์เป็นส่วนใหญ่ ส่วนที่เหลือคือ ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา ซึ่งไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อื่นใดอย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้น ส่วนตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา รวมทั้งขี้เลื่อยที่ได้จากการแปรรูปไม้ยางพารา จะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า MWE ส่วนไม้ยูคาลิปตัสเป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตเยื่อกระดาษ ซึ่งเกษตรกร

นิยมปลูกต้นยูคาลิปตัสบนคันนา โดยทั่วไปต้นยูคาลิปตัสจะใช้เวลาปลูกประมาณ 4 - 6 ปี ก็สามารถตัดมาใช้ได้ โดย MWE จะใช้ในส่วนต่อไม้ ราก ไม้ และเศษไม้จากต้นยูคาลิปตัสและส่วนของลำต้นจะถูกนำไปใช้ในการผลิตเยื่อกระดาษ โดยพื้นที่ทำนาและปลูกต้นยางพาราใน 4 จังหวัดดังกล่าว สามารถสรุปได้ ดังนี้

	พื้นที่ทำนา (ไร่)		
	2557	2558	2559
นครสวรรค์	2,354,191	2,146,009	2,157,349
ตาก	2261,823	213,462	210,145
กำแพงเพชร	1,324,544	1,196,302	1,223,600
อุทัยธานี	549,191	448,399	452,001
รวม	4,489,749	4,004,172	4,043,095

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2559

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
นครสวรรค์	8,977	10,401	12,334
ตาก	6,946	8,543	10,229
กำแพงเพชร	18,872	20,622	23,825
อุทัยธานี	20,532	21,673	23,113
รวม	55,327	61,239	69,501

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2559

นอกจากนั้น MWE สามารถใช้มันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก โดยทั้ง 4 จังหวัดข้างต้นมีการปลูกมันสำปะหลังอย่างแพร่หลาย โดยเฉพาะอย่างยิ่งนครสวรรค์ กำแพงเพชร และอุทัยธานี จะมีพื้นที่ปลูกมันสำปะหลังจำนวนมาก เหมืองมันสำปะหลังเป็นวัสดุเหลือทิ้งจากการแปรรูป ซึ่งไม่สามารถใช้ประโยชน์ใดๆ ได้ เกษตรกรจึงมักจะนำไปเผาทิ้งไปโดยเปล่าประโยชน์ หากพิจารณาในแง่การให้พลังงานพบว่าเหมืองมันสำปะหลัง สามารถเผาไหม้ให้ความร้อนได้ค่อนข้างสูง จึงจัดเป็นชีวมวลที่มีศักยภาพในการนำมาเผาไหม้ในโรงไฟฟ้าชีวมวล

3. ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า

สืบเนื่องจากการที่บริษัทใหญ่ ("TPOLY") ซึ่งเป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าที่ภาคใต้ ได้เห็นโอกาสทางธุรกิจของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จึงได้เริ่มเข้าสู่การทำโครงการโรงไฟฟ้าเองซึ่งในช่วงแรกบริษัทใหญ่ไม่มีประสบการณ์การบริหารโรงไฟฟ้า และยังไม่ได้มีการพัฒนาบุคลากรรองรับธุรกิจอย่างเต็มที่ จึงอาศัยการจ้างผู้ดำเนินการโครงการ ("Operator") ภายนอก ซึ่งภายหลังจากปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทแล้ว บริษัทฯ ก็ยังคงดำเนินการจ้างเช่นเดิม โดยจะคัดเลือกผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีประสบการณ์ในการควบคุมการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลมาก่อน โดยบริษัทฯ จะเริ่มเสาะหาผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นของการพัฒนา เพื่อให้บุคลากรของผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าทราบถึงรายละเอียดของเครื่องจักรในโรงไฟฟ้า ซึ่งจะส่งผลให้สามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ย่อยดำเนินการและเริ่มเข้าสู่การพัฒนาโครงการ มีการดำเนินการโรงไฟฟ้าดังนี้

บริษัทย่อย	ผู้ให้บริการดำเนินการ โรงไฟฟ้า (Operator)	ขอบเขตดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ
CRB	VSPP	จัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็น สำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรใน การเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับ หน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์	วันที่ 1 กรกฎาคม 2557 – 30 มิถุนายน 2564
MWE	GPP	จัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็น สำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรใน การเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับ หน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์	1 ปี นับจาก วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2559
MGP	ดำเนินการเอง	ดำเนินการทั้งหมดเอง ปัจจุบันได้มีการจัดจ้าง วิศวกรแล้ว 15 อัตรา (รวมผู้จัดการโรงไฟฟ้า) จากแผนจ้างบุคลากรทั้งหมดจำนวน 48 อัตรา	N/A
TSG	VSPP	จัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็น สำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรใน การเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับ หน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์	3 ปี นับจาก วันที่ 1 มีนาคม 2560
PGP	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A
SGP	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A
PTG	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A
TPCH1	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A
TPCH2	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A
TPCH5	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A

ปัจจุบัน บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดรูปแบบการดำเนินการโรงไฟฟ้ารูปแบบใดรูปแบบหนึ่ง โดยจะพิจารณาความเหมาะสมของแต่ละโครงการว่าจะเลือกดำเนินโครงการเองหรือจะจัดจ้างผู้ดำเนินโครงการเป็นสำคัญ ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานของ MGP ซึ่งเป็นโครงการแรกที่จะดำเนินโครงการเองในปี 2559 จะสามารถนำมาใช้ประเมินเปรียบเทียบกับแนวทางว่าจ้างได้อย่างชัดเจนยิ่งขึ้น และใช้กำหนดแนวทางการดำเนินงานของ PTG TPCH1 TPCH2 SP และ TPCH5

4. ความพร้อมด้านเงินทุน

เงินลงทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังผลิตติดตั้งประมาณ 10 เมกะวัตต์ จะมีมูลค่าประมาณ 750 ล้านบาท โดยแหล่งที่มาของเงินทุนจะเป็น 2 ประเภท ได้แก่ เงินกู้ยืมและส่วนของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้รับการ

สนับสนุนเงินกู้จากธนาคาร 6 โครงการคือ CRB MWE MGP TSG PGP และ SGP โดยมีเงื่อนไขสัดส่วนเงินกู้ต่อส่วน
ของทุนไม่เกินกว่า 2.5 เท่า หรือหมายถึงในแต่ละบริษัทย่อยจะมีเงินทุนจากส่วนของผู้ถือหุ้นประมาณ 250 ล้านบาท
และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินประมาณ 500 ล้านบาท ซึ่งจากฐานะทางการเงินในปัจจุบัน บริษัทฯ คาดว่าจะมีเงินทุน
หมุนเวียนเพียงพอสำหรับการชำระหนี้ส่วนที่เหลือตามสัดส่วนการถือหุ้น สำหรับ PGP และ SGP ได้ภายในปี 2559
ทั้งนี้ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ บริษัทฯ ก็จะดำเนินการเจรจากับสถาบันการเงิน เพื่อให้ได้เงื่อนไขที่เหมาะสม
โดยเงื่อนไขเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของแต่ละบริษัทย่อย สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

บริษัท ย่อย	เงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงิน	มูลค่าวงเงินกู้ (ล้านบาท)	เงื่อนไขการชำระหนี้	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)
CRB	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนเป็นระยะเวลา 6 ปี และ 9 เดือน นับจากวันที่เริ่มผลิต กระแสไฟฟ้า หรือ 27 เดือนจากวันที่ นับแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 1.25 MLR - 2 นับตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2560
MWE	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 9 ปี 8 เดือน นับจากวันลงนามในสัญญา	เดือนที่ 1 - 48 อัตรา MLR - 1.5 เดือนที่ 49 - 116 อัตรา MLR - 1.25
MGP	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	ระหว่าง 5 ปีนับแต่เบิก เงินกู้ครั้งแรก MLR - 1.5 หลังจากนั้น MLR - 1.25
TSG	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 1.50
PGP	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.00
SGP	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.00

5. อื่น ๆ

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจำเป็นต้องมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เนื่องจากกระบวนการผลิต
ไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้น้ำทั้งในระบบกังหันไอน้ำ และระบบหล่อเย็น โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะให้โครงการ

โรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยชุดแหล่งเก็บน้ำในบริเวณที่ดินของโรงไฟฟ้าเพื่อกักเก็บน้ำสำรองให้เพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าประมาณ 5 - 8 เดือน นอกจากนั้น บริษัทฯ จะทำการตรวจสอบแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงที่ผ่านบริเวณใกล้เคียงที่ตั้งโรงไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าว่าสามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ในจำนวนที่เหมาะสมสอดคล้องกับแผนการลงทุนในแต่ละโครงการโรงไฟฟ้า

ในด้านการจัดหาที่ดินซึ่งเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่สำคัญสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ มีนโยบายที่จะซื้อที่ดินเป็นของตนเอง โดยจะตรวจสอบราคาที่ดินโดยการสืบราคาที่ดินข้างเคียง และสอบถามราคาประเมินที่ดินจากหน่วยงานราชการ ซึ่งบริษัทฯ กำหนดหลักเกณฑ์และคุณสมบัติสำคัญของที่ดินที่จะซื้อ เช่น มีการตรวจสอบสายส่งและระยะห่างจากสถานีไฟฟ้า มีการตรวจสอบการเชื่อมต่อของโรงไฟฟ้ากับสถานีไฟฟ้า ตรวจสอบเขตควบคุมอาคารกับกรมผังเมือง มีแหล่งน้ำเพียงพอ และมีถนนเข้าออกสะดวก เป็นต้น

- **การขออนุญาตและการขอทำสัญญาหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล**

ใบอนุญาตและสัญญาที่สำคัญสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลมี 3 ประเภท คือ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("Power Purchase Agreement" หรือ "PPA") และใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและพลังงานควบคุม ซึ่งโดยทั่วไปสามารถดำเนินการยื่นขออนุญาตไปพร้อมกันได้ อย่างไรก็ตามในกระบวนการพิจารณาอนุมัติไม่ได้มีการระบุกรอบเวลาไว้อย่างชัดเจน โดยตัวแปรที่สำคัญเช่น ความครบถ้วน ถูกต้องของเอกสารที่นำเสนอ ขั้นตอนและระเบียบการภายในของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการพิจารณาอนุมัติซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อระยะเวลาการพิจารณาอนุมัติได้

การดำเนินการของการทำสัญญาหลักและ 2 ใบอนุญาตหลัก มีดังนี้

- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("PPA")**

จัดเตรียมเอกสารประกอบคำร้องขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")*

จัดเตรียมเอกสารประกอบการเพื่อลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- **ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4)**

ยื่นขอใบอนุญาตก่อสร้างและดัดแปลงอาคาร (อ. 1) ต่อเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบล (กรณีที่ตั้งโรงงานอยู่ภายนอกเขตควบคุมอาคาร) หรือยื่นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กรณีที่ตั้งโรงงานอยู่ในเขตควบคุมอาคาร)

จัดทำการมีส่วนร่วมของประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า และขอความเห็นชอบประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในพื้นที่จากสภาองค์การบริหารส่วนตำบล ("อบต.") พร้อมทั้งจัดเตรียมรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ("ESA")**

ยื่นคำร้องขออนุญาตประกอบกิจการโรงงานจากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด (แบบคำขอ ร.ง.3) ซึ่งรวมถึงรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ("ESA")** เพื่อขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4) จากกรมโรงงาน กระทรวงอุตสาหกรรมหลังจากได้รับการอนุมัติจากสภาเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบลแล้ว

• ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและพลังงานควบคุม

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ("ERC") พิจารณาเพื่อออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4)

จัดเตรียมและยื่นคำขออนุญาตผลิตไฟฟ้าและผลิตพลังงานควบคุมจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ERC) เพื่อขอรับใบประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม

*PTG จะจัดเตรียมเอกสารประกอบคำร้องขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ("กฟผ.")

**PTG จะจัดทำการศึกษาประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ("EIA") เนื่องจากเป็นระเบียบของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มากกว่า 10 เมกะวัตต์

• การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล

การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นสิ่งสำคัญ เนื่องจากหากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้มาตรฐานจะส่งผลเสียในระยะยาวซึ่งส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และนำไปสู่ต้นทุนในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาที่สูงขึ้น ดังนั้นบริษัท และบริษัทย่อย จึงตระหนักถึงความสำคัญกับการว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยบริษัท กำหนดหลักการเพื่อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลดังนี้

- มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการรับเหมาก่อสร้างอื่นๆ และเป็นที่ยอมรับ
- บริษัท สามารถหรือมีสิทธิตัดสินใจเลือกเทคโนโลยี และอุปกรณ์เพื่อให้ได้คุณภาพตามที่ต้องการ
- ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างที่เหมาะสม

สำหรับหลักการเลือกเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าชีวมวล มีดังนี้

1. บริษัทผู้ผลิตมีชื่อเสียง มีความน่าเชื่อถือ และมีฐานะทางการเงินมั่นคงซึ่งจะเพิ่มความเชื่อมั่นให้กับโครงการในด้านการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร การหาอะไหล่ และการให้บริการหลังการขายในอนาคต
2. เป็นเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เคยใช้ในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์มาแล้ว ซึ่งบริษัทสามารถศึกษาข้อมูลประสิทธิภาพในการทำงานของเครื่องจักรได้ก่อนจะตัดสินใจซื้ออุปกรณ์ดังกล่าวมาติดตั้งในโครงการ
3. เครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพสูง ซึ่งจะสามารถลดปริมาณเชื้อเพลิงในการผลิตเพื่อเป็นการลดต้นทุนโครงการ
4. เครื่องจักรที่สามารถใช้กับเชื้อเพลิงได้หลากหลายซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงหลักได้

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า 6 แห่ง มีข้อมูลสรุปอุปกรณ์หลัก ดังนี้

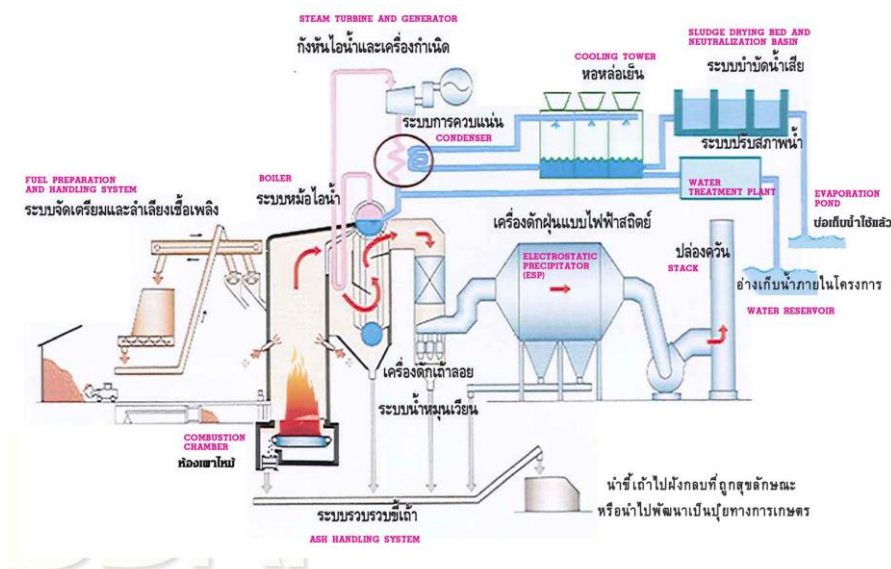
อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
CRB/ MWE/TSG/ PGP/SGP			
Combustion Chamber	เยอรมนี / เยอรมนี	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะกรับแบบชั้นบันได และมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดหลักไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบชั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกลงมาจากชั้นบันไดแต่ละชั้น จะมีการพลิกกลับตัวทำให้ด้านล่างของชั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะกรับและยังไม่มีเผาไหม้ได้ กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟ ทำให้มีการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง (Post

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
			Combustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์ เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้ ซึ่งจะช่วยให้ประสิทธิภาพของการเผาไหม้ ดีขึ้นมาก
Boiler	เยอรมนี / ไทย	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็นผนังสำหรับรับความร้อน และ น้ำ หมุนเวียนแบบธรรมชาติ	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ จะถูกส่งเข้าเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) เพื่อต้มน้ำและเปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยิ่งยวดยิ่ง (Superheated steam) จากนั้นจะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไปหมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น	กังหันไอน้ำแบบอิมพัลส์ มีใบพัด 9 ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมด พร้อมด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยิ่งยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบ ซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบายความร้อนด้วยอากาศ และ แลกเปลี่ยน ความร้อนด้วยน้ำ การกำเนิดสนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุน และไม่ต้องมีแปรงถ่าน	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดันประมาณ 6,600 โวลต์ บ่อนเข้าสู่มอเตอร์แปลงเพื่อแปลงแรงดันเป็น 33,000 โวลต์ สำหรับ CRB และ TSG ส่วน MWE มอเตอร์แปลงจะแปลงแรงดันเป็น 20,000 โวลต์ เพื่อส่งจำหน่ายแก่การไฟฟ้าต่อไป พลังงานไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ 10 ของที่ผลิตได้จะถูกใช้สำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่จำเป็นในการผลิตไฟฟ้า เช่น พัดลม บัมพ์น้ำ เป็นต้น
MGP			
Combustion Chamber	เดนมาร์ก/ จีน	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะกรับแบบสั้น ระบายความร้อนด้วยน้ำ	เชื้อเพลิงถูกบ่อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลึกไฮดรอลิค เข้าสู่ห้องเผาไหม้ที่ใช้ตะกรับแบบสั้น แบบเอียงลง ซึ่งเวลาในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ตัวเขย่าให้ทำงานเป็นช่วงๆ เชื้อเพลิงที่ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบนของตะกรับ

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
			จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะกรับ และตกลงสู่ตัวลำเลียงซึ่งไถ่หนักด้านล่างอากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถ่ายเทความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำ
Boiler	เดนมาร์ก/ จีน	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็นผนังสำหรับรับความร้อน และ น้ำ หมุนเวียนแบบธรรมชาติ มี ชุดทำไอน้ำร้อนยวดยิ่ง 4 ชุด เป็นเทคโนโลยี ผลิตไอน้ำอุณหภูมิสูง และ แรงดันสูง	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ ซึ่งอยู่ด้านล่างของเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะส่งความร้อนด้วยการพาความร้อน และแผ่รังสีความร้อนเพื่อต้มน้ำและเปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) ไอน้ำนี้จะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไปหมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	จีน / จีน	กังหันไอน้ำแบบรีแอคชัน มีใบพัด 18ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมดพร้อมด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	เยอรมนี / เยอรมนี	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบ ซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบายความร้อนด้วยอากาศ และ แลกเปลี่ยนความร้อนด้วยน้ำ การกำเนิดสนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุน และไม่ต้องมีแปรงถ่าน	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดันประมาณ 11,000 โวลต์ บ่อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อแปลงแรงดันเป็น 22,000 โวลต์ เพื่อส่งจำหน่ายแก่การไฟฟ้าต่อไป พลังงานไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ 10 ของที่ผลิตได้จะถูกใช้สำหรับอุปกรณ์ต่างๆ ที่จำเป็นในการผลิตไฟฟ้า เช่น พัดลม ปั๊มน้ำ เป็นต้น

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงงานไฟฟ้าชีวมวล

ภาพจำลองกระบวนการผลิต



การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

เริ่มต้นการผลิตจากการสูบน้ำดิบจากแหล่งเก็บน้ำในโครงการโรงไฟฟ้ามาผ่านกระบวนการปรับสภาพน้ำในโรงปรับสภาพน้ำ (Water treatment plant) เพื่อให้ได้น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized water) เพื่อป้อนเข้าสู่เครื่องกำเนิดไอน้ำ ("Boiler") ขณะที่ชีวมวลจากชิ้นส่วนต่างๆ ถูกลำเลียงเข้าสู่เครื่องบดเพื่อให้เชื้อเพลิงมีขนาดที่เหมาะสม และลำเลียงเข้าสู่ด้านบนของห้องเผาไหม้ด้วยสายพานลำเลียงชนิดเอียง (Inclined Belt Conveyor) ก่อนจะถูกป้อนไปในห้องเผาไหม้ ("Combustion Chamber") ซึ่งแบ่งออกเป็น 2 ระบบ ดังนี้

1. CRB MWE TSG PGP และ SGP ใช้ระบบขั้นบันได (Step Grate) ซึ่งมีโครงสร้างคล้ายกับขั้นบันได เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิกเข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบขั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกลงมาจากขั้นบันไดแต่ละขั้นจะมีการพลิกกลับตัว ทำให้ด้านล่างของชั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะแกรงและยังไม่มีเผาไหม้ได้กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟทำให้มีการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ นอกจากนั้น การปรับความเร็วของชุดไฮดรอลิกในขั้น บันไดแต่ละโซนจะช่วยให้เวลาในการเผาไหม้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง (Post Combustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์และปลิวไปพร้อมกับขี้เถ้าลอย (Fly Ash) เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้นี้ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพของการเผาไหม้ดีขึ้นมาก

2. MGP ใช้ระบบสั่น Vibrating Grate เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิกเข้าสู่ห้องเผาไหม้ที่ใช้ตะแกรงแบบสั่น แบบเอียงลงซึ่งเวลาในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ตัวเขย่าให้ทำงาน เป็นช่วงๆ เชื้อเพลิงที่ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบนของตะแกรง จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะแกรงและตกลงสู่ตัวลำเลียงขี้เถ้าหน้าด้านล่าง อากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถ่ายเทความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำตัวตะแกรงจะเป็นแผงท่อน้ำเพื่อระบายความร้อนให้ตะแกรง และอุ่นน้ำเลี้ยงให้ร้อน

โดยทั้ง 2 ระบบจะทำให้เชื้อเพลิงจะเกิดการเผาไหม้สมบูรณ์ และจะกลายเป็นขี้เถ้า ขี้เถ้าหนักจะหล่นลงสู่ด้านล่างของห้องเผาไหม้ มีสายพานลำเลียงเพื่อรวบรวมขี้เถ้านี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บขี้เถ้า ขี้เถ้าอีกส่วนหนึ่งจะปลิวไปกับอากาศร้อนจากการเผาไหม้ เรียกว่าขี้เถ้าลอย (Fly Ash) และจะถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต

(Electrostatic Precipitator หรือ ESP) ฝุ่นนี้จะถูกไล่ไปรวบรวมที่ถาดนี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บที่ถาดเช่นกัน ซึ่งที่ถาดเหล่านี้ไม่มีสารพิษ และสามารถนำไปใช้ทำประโยชน์ได้ เช่นทำเป็นปุ๋ย อีเอ็มมูลเบา เป็นต้น

ความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้จะทำให้ไอน้ำในเครื่องกำเนิดไอน้ำกลายเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) โดยไอน้ำแรงนี้จะทำหน้าที่หมุนกังหัน ("Turbine") ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ("Generator") ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายแต่ก่อนจะส่งไปจำหน่ายจะต้องมีการปรับแรงดันไฟฟ้าโดยหม้อแปลง ("Transformer") ให้อยู่ในระดับที่สามารถจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. (CRB TSG PGP และ SGP แรงดันเท่ากับ 33 กิโลโวลต์ ส่วน MWE และ MGP แรงดันเท่ากับ 22 กิโลโวลต์) ส่วนอากาศร้อนที่ถ่ายเทความร้อนให้น้ำใน Boiler แล้ว จะถูกพัดลมดูด ผ่านอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต และปล่อยออกสู่บรรยากาศ โดยมีการควบคุมให้สิ่งปนเปื้อนไม่เกินตามที่กฎหมายกำหนด ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำ จะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อผลิตไอน้ำใหม่ต่อไป น้ำทิ้งจากการกระบวนการผลิต ไม่ใช้น้ำเสียเพราะไม่มีสารที่เป็นอันตราย จะมีแต่เพียงสารเคมีปรับสภาพน้ำ หรือสารช่วยให้ตกตะกอนเท่านั้น น้ำเหล่านี้จะถูกพักไว้ในบ่อกักเก็บน้ำ เพื่อปรับสภาพน้ำ (ถ้าจำเป็น) และส่งต่อไปยังบ่อระเหย (Evaporation pond) เพื่อให้ระเหยไปตามธรรมชาติ และน้ำในบ่อนี้ ยังสามารถนำกลับมาใช้ใหม่ เช่น รดน้ำต้นไม้ ล้างถนน ใช้ในระบบไล่เสียที่ถาด เป็นต้น

- การควบคุมดูแล และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ในโครงการโรงไฟฟ้าของ CRB MWE TSG PGP และ SGP ที่บริษัทฯ จัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก (outsourcing) แทนการดำเนินการเอง บริษัทฯ ก็มีมาตรการในการควบคุม และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าอย่างใกล้ชิด ซึ่งจะทำให้ผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถรับทราบข้อมูลที่สำคัญได้อย่างถูกต้อง และรวดเร็ว ซึ่งส่งผลให้ผู้บริหารสามารถที่ควบคุม และตัดสินใจในการแก้ไขปัญหาต่างๆ ได้อย่างทันถ่วงที โดยบริษัทฯ สามารถ ควบคุมและติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลได้อย่างมีระบบ ดังนี้

รายงานประจำวัน (Online Daily Report) ที่สำคัญที่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้านำส่งให้กับบริษัทฯ ได้แก่

- ยอดหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตรายวัน
- ข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิต
- ข้อมูลการซื้อขายเชื้อเพลิง

ในขณะเดียวกัน บริษัทฯ ยังสามารถเข้าถึงข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าได้ตลอดเวลา (Remotely access) ด้วยระบบ Real Time Monitoring เหมือนกับบริษัทฯ ปฏิบัติงานเองในแต่ละโครงการโรงไฟฟ้าได้

- กระบวนการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวล

กระบวนการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลจะแบ่งออกเป็น 3 ประเภท ดังนี้

- 1) Plan Maintenance จะแบ่งออกเป็น
 - 1) การบำรุงรักษาประจำปี ปีละ 2 ครั้ง ได้แก่ การบำรุงรักษากลางปีใช้ระยะเวลาประมาณ 8 วัน และการบำรุงรักษาประจำปี (ช่วงปลายปี) ใช้เวลาประมาณ 12 วัน
 - 2) การบำรุงรักษาครั้งใหญ่ โดยจะทำการบำรุงรักษาทุก 4 ปี โดยใช้เวลาประมาณ 10 วัน
- 2) Un-plan Maintenance เกิดจากเหตุสุดวิสัย ไม่เกิน 10 วันต่อปี

ทั้งนี้โรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 โดยไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟภ. ของ CRB ในแต่ละเดือนที่ผ่านมา เป็นดังนี้

*CRB เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556

ปี 2559	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม	6,700,227
กุมภาพันธ์	6,298,880
มีนาคม	6,612,028
เมษายน	5,492,141
พฤษภาคม	4,944,120
มิถุนายน	6,381,707
กรกฎาคม	4,433,780
สิงหาคม	6,655,717
กันยายน	6,500,072
ตุลาคม	6,738,839
พฤศจิกายน	6,522,952
ธันวาคม	6,692,503
รวม	73,972,966

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 21 วัน

โรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558 โดยไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟภ. ของ MWE ในแต่ละเดือนที่ผ่านมา เป็นดังนี้

ปี 2559	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม	4,490,915
กุมภาพันธ์	5,508,444
มีนาคม	5,925,890
เมษายน	5,718,128
พฤษภาคม	5,825,630
มิถุนายน	4,328,675
กรกฎาคม	5,912,340

สิงหาคม	5,891,963
กันยายน	5,415,680
ตุลาคม	5,876,968
พฤศจิกายน	4,347,913
ธันวาคม	5,932,624
รวม	65,175,170

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 21 วัน

โรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 โดยไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟภ. ของ MGP ในแต่ละเดือนที่ผ่านมา เป็นดังนี้

ปี 2559	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
เมษายน	1,810,826
พฤษภาคม	1,137,959
มิถุนายน	4,432,653
กรกฎาคม	2,603,867
สิงหาคม	5,537,126
กันยายน	5,699,953
ตุลาคม	5,871,680
พฤศจิกายน	5,684,542
ธันวาคม	5,680,800
รวม	38,459,406

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 59 วัน

โรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559 โดยไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟภ. ของ TSG ในแต่ละเดือนที่ผ่านมา เป็นดังนี้

ปี 2559	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ตุลาคม	5,357,160
พฤศจิกายน	4,605,660
ธันวาคม	6,551,008
รวม	16,513,828

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 8 วัน

หน่วยงานที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

หน่วยงานที่กำกับดูแลโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทสามารถสรุปได้ดังนี้

หน่วยงาน	ขอบเขตการควบคุมดูแล
การไฟฟ้าฝ่ายผลิต / การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	1. ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ("อ.1") (กรณีอยู่ในเขตควบคุมอาคาร) โดยองค์การบริการส่วนตำบลทำหน้าที่เป็นผู้ให้ความเห็น 2. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ("รง.4") โดยใช้ ESA หรือ EIA ประกอบพิจารณาอุตสาหกรรมจังหวัด และกรมโรงงานทำหน้าที่เป็นผู้ให้ความเห็น 3. ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า / ระบบจำหน่ายไฟฟ้า / จำหน่ายไฟฟ้า โดยใช้ Code of Practice ("CoP") ประกอบการพิจารณา โดยหลังจากที่โรงไฟฟ้าได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะกำกับดูแลโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตาม CoP 4. ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม
องค์การบริการส่วนตำบล	1. มติเห็นชอบก่อนการสร้างโรงไฟฟ้า 2. ตรวจสอบพื้นที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าอยู่นอกเขตพื้นที่ควบคุมอาคาร ในกรณีพื้นที่ที่จะก่อสร้างอยู่นอกเขตควบคุมอาคาร ไม่ต้องขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ("อ.1") 3. อนุญาตขอใช้น้ำ
กรมโรงงาน	1. กำกับดูแลโรงไฟฟ้าหลังจากที่ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ว่าปฏิบัติตาม ESA หรือไม่
สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)	2. บัตรส่งเสริมการลงทุน
กรมป่าไม้	1. อนุญาตประกอบกิจการด้านอุตสาหกรรมไม้ในสวนภูมิภาค
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	1. รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment; EIA)

2.4 ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ มีมาตรการในการควบคุมเรื่องผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดังนี้

2.4.1 ด้านคุณภาพน้ำ

- รวบรวมน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานและบ้านพักพนักงานเข้าสู่ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้รดน้ำต้นไม้บริเวณพื้นที่โครงการต่อไป
- รวบรวมน้ำล้างระบบการผลิตไปบำบัดที่ถังปรับสภาพให้เป็นกลางก่อน ก่อนจะรวบรวมและไหลไปรวมกับน้ำทิ้งจากส่วนอื่นๆ
- จัดให้มีถังแยกน้ำ - น้ำมัน เพื่อรองรับน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนมาบำบัด ก่อนระบายน้ำใสส่วนบนลงสู่รางระบายน้ำฝนต่อไป
- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลจัดการน้ำเสียของโครงการ
- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย น้ำระเหยจากหม้อไอน้ำ น้ำระเหยจากหอหล่อเย็น และน้ำใช้จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ (Wastewater holding pond) ในกรณีที่ปริมาณน้ำฝนมากจนบ่อไม่สามารถกักเก็บน้ำไว้ได้ โครงการจะทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำให้ได้ตามที่กฎหมายกำหนดก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะต่อไป

2.4.2 ด้านคุณภาพฝุ่น

- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องของเครื่องกำเนิดไอน้ำ ให้มีค่าความเข้มข้นของ TSP, SO₂, NO₂ ไม่เกินค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง)
- จัดให้มีอุปกรณ์ดักจับฝุ่นละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator)
- จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร
- เตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศให้เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อระบบขัดข้องได้ทันที
- รถบรรทุกทุกภาคของเสียโดยเฉพาะซีเมนต์ต้องมีสิ่งปกปิดเพื่อป้องกันการตกหล่นหรือการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง

2.4.3 ด้านคุณภาพเสียง

- กำหนดเขตที่มีระดับเสียงที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง คือบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล
- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น เครื่องครอบหูปลั๊กอุดหู เป็นต้น ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเพียงพอ
- จัดให้พนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศ เพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง
- กำหนดแนวทางการดำเนินงานเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานและลดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด

- การก่อสร้างแนวป้องกันเสียงโดยใช้รั้วคอนกรีตและการปลูกต้นไม้ (Noise Barrier) รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า

ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. แล้ว การบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะกรรมการนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม โดยที่มาตรฐานด้านคุณภาพอากาศจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป และเกณฑ์มาตรฐานของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องกำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

ทั้งนี้ในปี 2559 CRB ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วในกลุ่มบริษัทได้มีการว่าจ้าง บริษัทจากภายนอก (outsourcer) มาตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผลลัพธ์จากการตรวจสอบอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดของหน่วยงานกำกับดูแลข้างต้น

2.5 งานที่ยังไม่ส่งมอบ

- ไม่มี -

3. ปัจจัยความเสี่ยง

การลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทฯ มีความเสี่ยง ผู้ลงทุนควรศึกษาและพิจารณาอย่างรอบคอบในเรื่องปัจจัยความเสี่ยงซึ่งอาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน หรือมูลค่าหุ้นสามัญของบริษัทฯ ทั้งนี้ ปัจจัยความเสี่ยงที่ระบุไว้ในเอกสารฉบับนี้เป็นความเสี่ยงที่บริษัทฯ ประเมินไว้ตามสถานการณ์และข้อมูลที่มีในปัจจุบัน โดยอาจมีปัจจัยความเสี่ยงอื่นที่ไม่เป็นนัยสำคัญในปัจจุบันที่อาจเป็นปัจจัยความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อบริษัทฯ ในอนาคตได้

นอกจากนี้ ข้อความในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์อนาคตที่ปรากฏในเอกสารฉบับนี้ เช่น การใช้ถ้อยคำว่า “เชื่อว่า” “คาดว่า” “เห็นว่า” “อาจ” หรือ “อาจจะ” เป็นต้น หรือคำหรือข้อความอื่นในลักษณะทำนองเดียวกันหรือการคาดการณ์เกี่ยวกับแผนการประกอบธุรกิจ ผลการดำเนินงาน การเปลี่ยนแปลงของกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ นโยบายของรัฐบาล และอื่นๆ เป็นการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคต ซึ่งผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากการคาดการณ์หรือคาดคะเนได้

ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญ ที่อาจจะมีผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนของผู้ลงทุน และแนวทางในการลดผลกระทบ บริหาร หรือป้องกันความเสี่ยงสามารถสรุปได้ดังนี้

3.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

จากการที่บริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจหลักลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) รายได้หลักจึงเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินการของบริษัทเหล่านี้เป็นสำคัญโดยปัจจุบันบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทอื่นทั้งหมด 14 แห่ง ประกอบกับเป้าหมายของบริษัทฯ ที่จะมีการลงทุนอย่างต่อเนื่องในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่อไปในอนาคต จึงมีความเป็นไปได้ว่าบริษัทฯ อาจจะมีบริษัทย่อยเพิ่มเติมอีกในอนาคตซึ่งการลงทุนในแต่ละโครงการทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและในอนาคตมีปัจจัยเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

3.1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้า

จากการที่บริษัทฯ ถูกจัดตั้งโดย TPOLY เมื่อปลายปี 2555 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับโอนเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลทั้งหมดจาก TPOLY ได้แก่ CRB TSG และ BBRP ซึ่งในขณะนั้นบริษัทฯ ยังไม่มีบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลเพียงพอ ทั้งนี้ ปัจจุบันบริษัทฯ ได้ว่าจ้าง VSPP มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้า CRB TSG และ GPP มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้า MWE ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา เนื่องจากมีบุคลากรที่มีประสบการณ์การลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล และมีความชำนาญเกี่ยวกับดำเนินการของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งการควบคุมและดูแลรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ตลอดจนมีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งหากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเกิดจากผู้ที่ไม่มีความชำนาญหรือไม่มีความชำนาญอาจเกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประกอบซึ่งจะส่งผลกระทบต่อโดยตรงบริษัทฯ

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพึ่งพิงดังกล่าว โดยยึดหลักปฏิบัติกับคู่ค้าตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างเดินเครื่องให้เหมาะสม ในขณะเดียวกันสามารถสร้างแรงจูงใจให้เกิดประโยชน์กันทั้ง 2 ฝ่ายได้ เช่น การกำหนดค่าตอบแทนให้กับผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ซึ่งผันแปรตามรายได้ค่า

ไฟฟ้าสุทธิ โดยกำหนดเป้าหมายขั้นต่ำในการผลิตโดยหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าได้เกินกว่าเป้าหมาย CRB TSG MWE ก็จะมีค่าตอบแทนส่วนเพิ่มให้แก่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) เพื่อเป็นแรงจูงใจในการปฏิบัติงาน และ CRB TSG MWE ยังสามารถมีรายได้และกำไรเพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิตที่เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน ในทางกลับกันหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าเป้าหมายก็จะมีค่าปรับเกิดขึ้นเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบไม่ให้ CRB TSG MWE เสียประโยชน์ เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ มีกระบวนการติดตามดูแลผลการปฏิบัติงานของ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ภายใต้งบชี้แจงที่เหมาะสมได้ อย่างไรก็ตาม เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงเงื่อนไขสัญญาได้ บริษัทฯ มีแผนที่จะสรรหาบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญจากภายนอกหรือฝึกอบรมบุคลากรของบริษัทฯ ในระหว่างที่สัญญากับ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ยังไม่สิ้นสุดลง ให้สามารถปฏิบัติงานทดแทนการทำงาน ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)

ปัจจุบัน บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดรูปแบบการดำเนินการโรงไฟฟ้ารูปแบบใดรูปแบบหนึ่ง โดยจะพิจารณาความเหมาะสมของแต่ละโครงการว่าจะเลือกดำเนินโครงการเองหรือจะจัดจ้างผู้ดำเนินการโครงการเป็นสำคัญ นอกจากนั้น เพื่อลดการพึ่งพิงผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) บริษัทฯ ได้จัดจ้างวิศวกรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวลเพื่อดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวล MGP ซึ่งปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 ทั้งนี้การที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ เริ่มมีการบริหารโรงไฟฟ้าได้เองจะสามารถนำมาประเมินเปรียบเทียบ และช่วยเพิ่มความมั่นใจให้กับบริษัทฯ ว่าในอนาคตบริษัทฯ จะสามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลเองได้ และลดการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก

3.1.2 ความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิง

(1) ความเสี่ยงจากความพอเพียงของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นหนึ่งในปัจจัยที่สำคัญที่สุดสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล โดยเฉพาะอย่างยิ่งโรงไฟฟ้าที่มีได้เป็นเจ้าของแหล่งเชื้อเพลิงเอง โดยหากโรงไฟฟ้าชีวมวลไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องโรงไฟฟ้าจะไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้และผลตอบแทนของโครงการ รวมถึงความสามารถในการชำระหนี้และความสามารถจ่ายปันผลมายังบริษัทฯ ในที่สุด

บริษัทฯ ตระหนักถึงผลกระทบและกำหนดแนวทางลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยก่อนที่บริษัทฯ จะเริ่มลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาความเพียงพอของปริมาณเชื้อเพลิงโดยการเข้าไปสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งได้รอบโรงไฟฟ้าว่ามีปริมาณเชื้อเพลิงเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลหรือไม่ ทั้งนี้ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทฯ ย่อย มีโกดังเก็บเชื้อเพลิงขนาดใหญ่ไว้ในบริเวณโรงไฟฟ้า และมีพื้นที่โล่งว่างที่สามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมากไว้ได้ เพื่อใช้ในการสำรองเชื้อเพลิงในช่วงที่ขาดแคลน โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะสำรองเชื้อเพลิงไว้ในโกดังอย่างน้อย 15 วัน ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่องกับ VSPP สำหรับโรงไฟฟ้า CRB TSG และ GPP สำหรับโรงไฟฟ้า MWE

นอกจากนี้บริษัทฯ กำหนดกลยุทธ์ในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง โดยการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะพิจารณาว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG และ MWE หรือบริษัทฯ อาจให้บริษัทย่อยทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับผู้ประกอบการที่เป็นเจ้าของเชื้อเพลิง

ทั้งนี้บริษัท ได้ร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้ากับเจ้าของเชื้อเพลิงโดยตรงได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PTG TPC1 TPC2 และ TPC5 เพื่อสามารถเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงขนาดใหญ่เพียงพอสำหรับป้อนให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัท มีนโยบายสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงชนิดอื่น ๆ เพิ่มเติม เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

(2) ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเป็นต้นทุนที่มีสัดส่วนสูงที่สุดสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล หากราคาเชื้อเพลิงปรับตัวสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจะส่งผลกระทบต่อกำไร และผลตอบแทนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างมีนัยสำคัญเช่นกัน บริษัท มีการบริหารความเสี่ยงด้านราคาเชื้อเพลิง โดยการผลัดภาระให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") รับผิดชอบในการจัดหาเชื้อเพลิง ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่อง อย่างไรก็ตามจากข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมา ราคาของเชื้อเพลิงไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงผันผวนอย่างมีนัยสำคัญที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อบริษัท นอกจากนี้ความแตกต่างของต้นทุนส่วนหนึ่งเป็นผลของการผสมประเภทของเชื้อเพลิงใช้ในการผลิตเพื่อบริหารจัดการต้นทุน เช่น ราคาถั่วไม่จะถูกกว่าราคาปาล์ม ดังนั้นหากใช้สัดส่วนถั่วไม่สูงต้นทุนราคาเฉลี่ยจะมีแนวโน้มที่ต่ำลง เป็นต้น

อนึ่ง บริษัท มีนโยบายในการติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ โดยหากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงหลักมีปริมาณมากและราคาต่ำ บริษัท จะแจ้งให้ผู้บริหารโรงไฟฟ้าทำการซื้อเชื้อเพลิงในปริมาณเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท มีพื้นที่ขนาดใหญ่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงทั้งในร่ม และกลางแจ้ง นอกจากนี้ กรณีที่เชื้อเพลิงหลักมีราคาสูงและไม่คุ้มค่าในการผลิต บริษัท อาจพิจารณาเลือกใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นที่สามารถใช้กับเตาเผาของโรงไฟฟ้าและไม่ก่อให้เกิดความเสียหาย เนื่องจากบริษัท พิจารณาเลือกเทคโนโลยีเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงได้หลายประเภท

3.1.3 ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทบางโครงการยังอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งอาจมีความเสี่ยงในการดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผนการ บริษัท ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการก่อนที่โรงไฟฟ้าชีวมวลจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการเหล่านี้อาจเกิดความล่าช้าอันเนื่องมาจากความล่าช้าของการขอใบอนุญาตต่าง ๆ ความล่าช้าจากการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ปัญหาความขัดแย้งกับชุมชน หรือปัญหาจากภัยธรรมชาติ ซึ่งปัจจัยเหล่านี้อาจส่งผลกระทบถึงระยะเวลาดำเนินการ และ/หรือ ต้นทุนที่เพิ่มขึ้นเกินกว่าที่ประมาณการเอาไว้ (Cost Overrun) ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้บริษัทไม่สามารถรับรู้รายได้ตามแผนการ และส่งผลให้ผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามเป้าหมายในที่สุด ดังนั้น บริษัท จึงได้กำหนดมาตรการในการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว อาทิ การจัดทำคู่มือที่อธิบายถึงขั้นตอนการขอใบอนุญาตต่าง ๆ รวมทั้งเอกสารและข้อมูลที่สำคัญที่ต้องนำเสนอในแต่ละขั้นตอน เพื่อความถูกต้องครบถ้วนและรวดเร็วในการดำเนินการในแต่ละขั้นตอนของการยื่นขอใบอนุญาตต่าง ๆ การคัดเลือกบริษัทรับเหมาก่อสร้างที่มีชื่อเสียง ประสบการณ์และความชำนาญ รวมถึงการทำสัญญาอย่างรัดกุมและการรับประกันผลงานภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ และอาจรวมถึงการให้ผู้รับเหมารับประกันประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการผลิตไฟฟ้า การสื่อสารทำความเข้าใจกับชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน การทำสัญญาประกันภัยเพื่อบรรเทาผลกระทบจากภัยธรรมชาติรวมทั้งบริษัท จะทำการว่าจ้างบริษัทผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกเพื่อบริหารงานโครงการและงานก่อสร้าง โดยมีหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุม ตรวจสอบและ ติดตามความคืบหน้าของ

โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด หากเกิดกรณีการก่อสร้างไม่แล้วเสร็จตามสัญญาว่าจ้างก่อสร้าง จะมีอัตราค่าปรับตามสัญญากำหนด

3.1.4 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนตามเป้าหมายจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงด้านนี้ จึงได้กำหนดให้ฝ่ายพัฒนารุทกิจ มีหน้าที่รับผิดชอบในการติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าไปร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ ตัวอย่างเช่น VSPP ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB จะสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้กับฝ่ายพัฒนารุทกิจของบริษัทฯ ทุกวัน รวมทั้งวิเคราะห์ผลตอบแทนเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่าธุรกิจที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนมีผลการดำเนินงานและประสิทธิภาพตามที่ตั้งเป้าหมายไว้ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดมาตรการและแนวทางดำเนินการเพื่อป้องกันความเสี่ยงในเรื่องนี้ เช่น

- กำหนดนโยบายในการบริหารงานในบริษัทย่อย โดยมอบหมายให้กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยโดยมีจำนวนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้แต่งตั้งผู้แทนของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงในบริษัทย่อยด้วย
- บริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าตลอดเวลาด้วยระบบ Real Time Monitoring และบริษัทฯ จะได้รับรายงานประจำวันจากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ซึ่งทำให้ฝ่ายพัฒนารุทกิจสามารถจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยเสนอต่อผู้บริหารและคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขได้อย่างเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์
- มอบหมายให้ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เข้าตรวจสอบกิจกรรมต่าง ๆ ในบริษัทย่อยอย่างสม่ำเสมอตามแผนการตรวจสอบประจำปี (Audit Plan) เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่า บริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

3.1.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบันของบริษัทฯ มีลูกค้ารายใหญ่เพียงรายเดียว คือ กฟผ. (สำหรับโครงการในอนาคต PTG มีลูกค้า คือ กฟผ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งได้กำหนดจำนวนหรือปริมาณและราคารับซื้อไว้อย่างแน่นอนในแต่ละช่วงเวลา ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน เช่นเดียวกันผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรายอื่น ๆ

3.1.6 ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุ การต่อต้านของมวลชนในพื้นที่ และการก่อวินาศกรรม

ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสจะเกิดอุบัติเหตุขึ้นจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์อื่น ๆ ที่อาจส่งผลให้เกิดเพลิงไหม้ รวมทั้งมีความเสี่ยงที่เกิดจากการต่อต้านของชุมชนเนื่องจากทัศนคติของชุมชนที่มีต่อโรงไฟฟ้าหรือกระบวนการผลิตอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน โดยอาจมีสาเหตุมาจากการใช้งานของตัวโรงไฟฟ้า การปฏิบัติงานของบุคลากร นอกจากนี้โรงไฟฟ้าอาจเป็นเป้าหมายของการก่อวินาศกรรม

บริษัทฯ เชื่อว่าจากมาตรการที่มีอยู่และการเฝ้าติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด แนวโน้มของความเสี่ยงในประเด็นนี้จึงมีไม่มาก อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารได้กำหนดมาตรการต่าง ๆ และให้ดำเนินการอย่างต่อเนื่องเพื่อเป็นการป้องกันและลดโอกาสในการเกิดความเสี่ยงดังกล่าว ดังนี้

- การเน้นย้ำกับผู้ปฏิบัติงาน (หรือผู้รับจ้างบริหารโรงไฟฟ้า) อย่างสม่ำเสมอถึงความไม่ประมาท เพราะเชื่อว่าความประมาทเพียงเล็กน้อยอาจนำมาซึ่งความเสียหายที่ประเมินค่ามิได้
- การบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามระยะเวลาที่กำหนดไว้เพื่อให้เครื่องจักรหรืออุปกรณ์นั้น ๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- การสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและการประสานงานกับหน่วยงานภาครัฐ และส่วนราชการท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ถูกต้องตรงกันทุกฝ่าย
- การกำหนดแผนการรักษาความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน การติดตั้งอุปกรณ์ต่าง ๆ เช่น ระบบกล้องวงจรปิด รวมทั้งการฝึกซ้อมเป็นประจำ
- การจัดทำประกันภัยโรงไฟฟ้าที่ครอบคลุมในเรื่อง All Risks, Machinery Breakdown, Business Interruption และ Third Party Liability เพื่อความมั่นใจว่าหากเกิดเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิดจะได้รับ ความคุ้มครองอย่างพอเพียงและเหมาะสม

3.1.7 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ และองค์กรกำกับดูแล

ความเสี่ยงจากกระบวนการเปิดรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding)

จากการที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) โดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) ใช้อัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ แบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยจะทำการคัดเลือกจากข้อเสนอโครงการที่เสนอส่วนลดสูงสุดของอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT ในส่วนคงที่ (FiT_F) ก่อน และเรียงลำดับตามส่วนลดที่เสนอจนครบปริมาณตามเป้าหมาย ซึ่งประกาศหลักเกณฑ์ดังกล่าวส่งผลให้การแข่งขันทวีความรุนแรงมากขึ้น อาจส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของบริษัท ที่จะขยายการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าในอนาคต

อย่างไรก็ตาม จากเดิมที่บริษัทฯ มีแผนการลงทุนส่วนใหญ่จะอยู่ในเขตพื้นที่ภาคใต้ ทั้งนี้เพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงข้างต้น บริษัทฯ มีแผนขยายการลงทุนไปยังภาคอื่นๆ และขยายการลงทุนในต่างประเทศ รวมทั้งพิจารณาพลังงานหมุนเวียนทางเลือกชนิดอื่น เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานขยะ ฯลฯ

ความเสี่ยงการลงทุนในต่างประเทศ

บริษัทฯ มีแผนที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศ และต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ในส่วนของการพัฒนาโครงการเขื่อนพลังงานไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการใหม่ๆ ในต่างประเทศ บริษัทฯ จึงมีการกำหนดมาตรการในการคัดเลือกโครงการลงทุน และผู้ร่วมลงทุนอย่างรอบคอบ ทั้งการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นนโยบายด้านเศรษฐกิจ การเมือง สังคมของประเทศที่จะร่วมลงทุน และนำสถานการณ์ทางเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนเครื่องจักรอุปกรณ์ และต้นทุนการก่อสร้าง รวมถึงมาตรการข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องมาวิเคราะห์ความเป็นไปได้ในการลงทุน และผลตอบแทนที่คาดว่าจะ ได้รับจากการ

ลงทุนนั้นๆ นอกจากนี้ ยังมีการวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป (Sensitivity Analysis) ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการดังกล่าว เพื่อเตรียมหาแนวทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า เนื่องจากจะส่งผลโดยตรงต่อการประกอบธุรกิจในประเทศเป็นอย่างมาก

3.1.8 ความเสี่ยงเรื่องการปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทย่อย อยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมทั้งที่เป็นของหน่วยงานของรัฐส่วนกลางและส่วนท้องถิ่น ซึ่งกฎหมายและกฎระเบียบดังกล่าวครอบคลุมถึงเรื่องควบคุมมลพิษทั้งทางดิน น้ำ อากาศ และสารพิษ การกำจัดและจัดการขยะและของเสีย สุขภาพและความปลอดภัยในการทำงาน และการจัดการวัตถุที่เป็นอันตราย ซึ่งข้อกำหนดดังกล่าวมีความซับซ้อน เปลี่ยนแปลงบ่อย และการบังคับใช้กฎหมายและระเบียบดังกล่าวบางกรณีขึ้นอยู่กับความตีความของหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ตระหนักถึงผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโรงไฟฟ้า โดยก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ("ESA") และจัดทำกรมีส่วนร่วมกับประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า สำหรับบริษัทย่อย ยกเว้นโครงการ PTG ที่บริษัทฯ จะจ้างที่ปรึกษาเพื่อศึกษาและจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม ("EIA") เนื่องจากเป็นโครงการที่มีกำลังผลิตเกินกว่า 10 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินมาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ อาทิ ระบบการระบายสารออกจากโครงการ ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำเสีย ระบบกำจัดกากและของเสียโดยใช้ประโยชน์จากกากซีเมนต์ที่เหลือจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมาแจกจ่ายให้กับชาวบ้านและชุมชนรอบข้างเพื่อใช้เป็นปุ๋ย ระบบดักจับฝุ่นละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator) เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังมีการดำเนินการติดตามและตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นอย่างใกล้ชิด เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อให้โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็นโรงไฟฟ้าเพื่อชุมชนโดยแท้จริง

จากผลการตรวจวัดมลภาวะด้านเสียง ด้านฝุ่น และด้านอากาศ ของโรงไฟฟ้าในบริษัทย่อย ในปี 2559 มีผลการตรวจวัดเป็นไปตามเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดทุกรายการ

3.2 ความเสี่ยงด้านการเงิน

3.2.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ตามลักษณะการประกอบธุรกิจลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลต้องใช้เวลาลงทุนสูง ซึ่งผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใช้เงินกู้ในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการระยะยาว (Project Finance) จากสถาบันการเงิน โดยมีอัตราส่วนเงินกู้ต่อทุนโดยประมาณตั้งแต่ 2:1 จนถึง 3:1 และส่วนใหญ่กำหนดเป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating Interest Rate) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยก็อาศัยเงินกู้ในรูปแบบเดียวกัน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ระยะยาวจำนวน 1,680.84 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินกู้ระยะยาวจาก CRB จำนวน 265.16 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาวจาก MWE จำนวน 426.18 ล้านบาท และ TSG จำนวน 445.90 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาว PGP 343.90 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาว SGP 199.70 ล้านบาท ที่มีเงื่อนไขอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยจะส่งผลกระทบต่อค่าใช้จ่ายทางการเงินของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว โดยในช่วงการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Project Feasibility) บริษัทฯ ได้ศึกษาถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในกรณีต่าง ๆ เพื่อให้ครอบคลุมในกรณีที่อัตราดอกเบี้ยมีความผันผวนมาก เพื่อประเมินถึงผลกระทบทางการเงินก่อนการตัดสินใจที่จะลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง นอกจากนี้ภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้รับอนุญาตให้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แล้วบริษัทฯ อาจพิจารณาทางเลือกจากแหล่งเงินกู้อื่นๆ นอกจากสถาบันการเงิน เช่น การออกตราสารหนี้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยได้ เป็นต้น

3.3 ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้น

3.3.1 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจากการถือหุ้นไม่ถึงร้อยละ 50 และ ร้อยละ 75

เนื่องจากบริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจเป็น Holding Company ไม่มีการประกอบธุรกิจหลักเป็นของตนเอง โดยที่รายได้หลักของบริษัทฯ จะเป็นเงินปันผลมาจากบริษัทย่อย ซึ่งการมีมติจ่ายเงินปันผลในแต่ละบริษัทต้องได้รับคะแนนเสียงข้างมาก นอกจากนี้การเข้าทำรายการที่สำคัญรวมถึง การเพิ่มทุน การลดทุน และการซื้อหรือขายกิจการ ซึ่งต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 เช่นกัน ดังนั้น บริษัทฯ อาจได้รับความเสี่ยงจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมสิทธิในการออกเสียงจนได้รับมติที่สำคัญดังกล่าวในบริษัทย่อยได้ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 50 ได้แก่ MGP SP PA และที่น้อยกว่าร้อยละ 75 ได้แก่ CRB TSG PTG PGP SGP TPCH1 TPCH2 TPCH3 TPCH4 และ TPCH5

จากสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทฯ มีสัดส่วนจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยทุกแห่ง และสามารถใช้สิทธิในฐานะผู้ถือหุ้นควบคุมเสียงข้างมากในบริษัทย่อยทุกแห่งซึ่งจะสามารถควบคุมวาระสำคัญเรื่องการอนุมัติการจ่ายเงินปันผลได้ ยกเว้นบริษัทที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันคือ MGP PA และ SP อย่างไรก็ตามในด้านการบริหารงานนั้น ข้อบังคับของบริษัทย่อยทุกแห่งได้ถูกกำหนดให้แต่ละบริษัทดำเนินตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนดไว้

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 เงินลงทุน

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่าง ๆ โดยสินทรัพย์ที่สำคัญในปัจจุบันของบริษัทฯ จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยรวมทั้งหมด 11 แห่ง และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง ได้แก่

บริษัทย่อย

1. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")
2. บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")
3. บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด ("MWE")
4. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")
5. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP")
6. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")
7. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ("TPCH3")
10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ("TPCH4")
11. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5")

กิจการที่ควบคุมร่วมกัน

1. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")
2. บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ("SP")
3. บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ("PA")

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเงินลงทุนในบริษัททั้ง 14 แห่ง ดังกล่าว ตามงบการเงินของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน(บาท)	สัดส่วนการลงทุนในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนเงินลงทุนต่อสินทรัพย์รวมของบริษัทฯ* (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
CRB	135,143,869.86	73.12	3.04	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
MGP	113,350,000.00	46.0	2.55	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TSG	126,737,788.49	65.0	2.85	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
MWE	170,739,500.00	85.0	3.83	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล



PGP	149,999,970.00	59.99	3.37	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
SGP	127,499,970.00	50.99	2.86	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PTG	6,499,970.00	65.0	0.15	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 1	3,249,990.00	65.00	0.07	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 2	3,249,990.00	65.00	0.07	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 3	3,249,990.00	65.00	0.07	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 4	3,249,990.00	65.00	0.07	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 5	3,249,990.00	65.00	0.07	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PA	20,000,000.00	45.00	0.45	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
SP	189,950,000.00	50.99	4.27	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)

* สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 4,455,550,899.97 บาท

4.2 สินทรัพย์ถาวร

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจด้านการลงทุนโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จึงไม่มีสินทรัพย์ถาวรประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ที่มีมูลค่าสูงเป็นนัยสำคัญแต่อย่างใด สินทรัพย์ถาวรส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทจึงเป็นของบริษัทย่อย โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 สินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัท มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏตามข้อมูลการเงินของแต่ละบริษัทมีรายละเอียด ดังนี้

4.2.1 บริษัทฯ

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
--------	-----------------------------	----------------------	------------

1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน

-

-

-



2. อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	0.35	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	0.68	เจ้าของ	-
5. ยานพาหนะ	3.98	เจ้าของ	-
6.สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.08	เจ้าของ	-
รวม	5.09	-	-

4.2.2 CRB

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1.ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง จ. นครศรีธรรมราช รวมเนื้อที่ 51-0- 76 ไร่ รวม 11 แปลง)	33.28	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
2.อาคาร (ที่ตั้ง 289 หมู่ 5 ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง จ.นครศรีธรรมราช)	95.65	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
3.เครื่องมือและอุปกรณ์	0.26	เจ้าของ	-
4.1 เครื่องจักร	468.78	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
4.2 เครื่องจักร (เช่าซื้อ)	1.81	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2560	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.53 ล้านบาท
5.เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	0.79	เจ้าของ	-
6. ยานพาหนะ	0.47	เจ้าของ	-



รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
7.สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	เจ้าของ	-
รวม	601.04	-	-

4.2.3 TSG

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ทุ่งสัง อ.ทุ่งใหญ่ จ. นครศรีธรรมราช รวมเนื้อที่ 44-1-84 ไร่ รวม 8 แปลง)	41.89	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 99/3 หมู่ 6 ต.ทุ่งสัง อ. ทุ่งใหญ่ จ.นครศรีธรรมราช	90.46	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.19	เจ้าของ	-
4. 4.1 เครื่องจักร	575.26	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 3.40 ล้านบาท
4.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)	4.05	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2562	
5. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.78	เจ้าของ	-
6. ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.79	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.6 ล้านบาท
7. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	-	-



รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
รวม	713.42	-	-

4.2.4 MWE

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.วังซ่าน อ.แม่वंศ์ จ. นครสวรรค์ รวมเนื้อที่ 69-2- 20 ไร่ รวม 4 แปลง)	42.30	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 257 หมู่ 1 ต.วังซ่าน อ. แม่वंศ์ จ.นครสวรรค์)	103.64	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.73	-	-
5. ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.79	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.48 ล้านบาท
6. 6.1 เครื่องจักร	531.11	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
	3.76	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 2.42 ล้านบาท
6.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)			



รวม	682.33	-	-
-----	--------	---	---

4.2.5 PGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ป่าบอน อ.ป่าบอน จ.พัทลุงรวมเนื้อที่ 71-1-50 ไร่ 3 แปลง)	69.29	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 500.00 ล้านบาท
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	471.71	เจ้าของ	-
รวม	541.00	-	-

4.2.6 SGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ควนกาหลง อ.ควนกาหลง จ.สตูล รวมเนื้อที่ 132-1-50 3แปลง)	62.56	-	-
2. อาคาร	-	-	-



3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	227.28	เจ้าของ	-
รวม	289.84	-	-

4.2.7 PTG

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	15.02	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	2.95	เจ้าของ	-
รวม	17.97	-	-

4.2.8 TPCH 1

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	-	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-



5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.85	เจ้าของ	-
รวม	0.85	-	-

4.2.9 TPCH 2

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	-	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.68	เจ้าของ	-
รวม	0.68	-	-

4.2.10 TPCH 3 ยังไม่มีรายการสินทรัพย์4.2.11 TPCH 4 ยังไม่มีรายการสินทรัพย์4.2.12 TPCH 5

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	-	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้	-	-	-



สำนักงาน

5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	1.11	เจ้าของ	-
รวม	1.11	-	-

4.2.13 MGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ. สมุทรสาคร รวมเนื้อที่ 37-3- 99 ไร่ รวม 4 แปลง)	47.54	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 11 ม.2 ต.ชัยมงคล อ.เมืองสมุทรสาคร จ. สมุทรสาคร)	116.92	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	1.03	เจ้าของ	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.81	เจ้าของ	
5. 5.1 เครื่องจักร	538.70	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 2.42 ล้านบาท
	5.52		
		ผู้ให้เช่าซื้อ	
5.2 เครื่องจักร (เช่าซื้อ)		สิ้นสุดปี 2563	



6. ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.78	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.55 ล้านบาท
		สิ้นสุดปี 2563	
7. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	-	-
รวม	713.14	-	-

4.2.14 PA

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	0.46	เจ้าของ	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	-	-	-
5. เครื่องจักร	2.77	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	เจ้าของ	-
รวม	3.23	-	-

4.2.15 SP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
7. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	142.81	-	-
8. อาคารและส่วนปรับปรุง	1.62	-	-
9. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
10. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.57	-	-



11. ยานพาหนะ(เช่าซื้อ)	4.33	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 4.25 ล้านบาท
		สิ้นสุดปี 2563	
12. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	39.15	เจ้าของ	-
รวม	188.49	-	-

4.3 สรุปสัญญาที่สำคัญ

- บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (“บริษัทฯ”)

1. สัญญาเช่าพื้นที่

ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า	สัญญา	พื้นที่ (ตาราง เมตร)	ค่าเช่า ต่อเดือน (บาท)	อายุ สัญญา	เริ่มต้น	สิ้นสุด ^{1/}
บริษัทฯ	TPOLY	สัญญาให้เช่าพื้นที่ พร้อมสาธารณูปโภค ซึ่งรวมถึงค่าไฟฟ้า ค่าน้ำประปา ค่าที่จอดรถ การดูแลรักษาความปลอดภัย และความสะอาดอาคารในพื้นที่ของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ 2, 4 ซอย ประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230	107	24,773.71	1 ปี	1 สิงหาคม 2559	31 กรกฎาคม 2560

หมายเหตุ: ^{1/}สัญญาเช่าพื้นที่นี้มีกำหนดระยะเวลา 1 ปีและต่อเนื่องครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติและมีอัตราการขึ้นค่าเช่าไม่เกินร้อยละ 5 ต่อปี โดยให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา

- บริษัท ช่างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท ช่างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “CRB”) 2) บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง” หรือ “VSPP”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	1) VSPP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน CRB ร้อยละ 16.87 2) มีกรรมกรร่วมกัน 1 ท่านคือ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อรุณยา
วันที่ทำสัญญา	10 กรกฎาคม 2557
ระยะเวลาของสัญญา	1 กรกฎาคม 2557 – 30 มิถุนายน 2564
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเป็นจำนวน 70.2 ล้านหน่วยต่อปี (“จำนวนหน่วยที่รับประกัน”) ทั้งนี้ กรณีภาวะปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงิน

	<p>จำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่า อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้างสามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายโบนัสให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่มากกว่า</p> <p>2) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างน้อยตามจำนวนหน่วยที่รับประกัน โดยที่ผู้รับจ้างต้องสำรองเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากขาดแคลนเชื้อเพลิงจนไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้รับจ้างต้องชดเชยค่าเสียหายเท่ากับรายได้ที่ต้องสูญเสียไปจากเหตุดังกล่าว</p> <p>3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น</p> <p>4) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า</p> <p>5) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด</p> <p>6) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง</p> <p>7) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายเป็นของผู้รับจ้าง</p> <p>8) ประสานงานจัดเตรียมเอกสาร ตลอดจนอำนวยความสะดวกให้แก่บุคคลและ/หรือนิติบุคคลที่ผู้ว่าจ้างได้มอบหมายให้ดำเนินการเรื่องจัดทำ คาร์บอน เครดิต Certified Emission Reductions (CERs)</p>
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<p>1) จ่ายเป็นรายเดือนอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ ซึ่งหมายถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน รวม adder และค่า Ft หักด้วยค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บร้อยละ 2 ของค่าไฟฟ้าสุทธิที่ CRB จำหน่ายให้การไฟฟ้าซึ่งไม่รวมค่า adder ระยะเวลาตั้งแต่ 10 กรกฎาคม 2557 – 10 มีนาคม 2559</p> <p>2) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตรา หน่วยละ 1.68 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ระยะเวลาตั้งแต่ 11 มีนาคม 2559 – 31 ธันวาคม 2559</p> <p>3) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตรา หน่วยละ 1.76 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ระยะเวลาตั้งแต่ 1 มกราคม 2560 – 31 ธันวาคม 2564</p> <p>4) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าเป็นเงิน 18.5 ล้านบาท โดยผู้รับจ้างจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - งวดที่ 1 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 3 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 2 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 3 จำนวน 3 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 4 จำนวน 5 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 1 หลังครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 5 จำนวน 6.5 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 หลังครบกำหนดสัญญา <p>ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน</p> <p>3) กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิด</p>

	<p>เหตุสุดวิสัย แต่ไม่เกิน 6 เดือน</p> <p>4) ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <p>1) ครบกำหนดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และทั้งสองฝ่ายประสงค์ไม่ต่อสัญญา</p> <p>2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว</p> <p>3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา</p> <p>4) เกิดเหตุสุดวิสัยจนโรงไฟฟ้าสันสภาพไม่สามารถเดินเครื่องต่อไปได้</p> <p>5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า</p> <p>6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท</p>

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	<p>1) บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")</p> <p>2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")</p>
วันที่ทำสัญญา	30 สิงหาคม 2554 และแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 วันที่ 30 กรกฎาคม 2556 และแก้ไขเพิ่มเติมในวันที่ 1 มีนาคม 2560
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB
อัตราดอกเบี้ย	MLR - 1.25% ต่อปี , MLR-2% ต่อปี นับจากวันที่ 1 มีนาคม 2560
ระยะเวลาการชำระหนี้	6 ปี 9 เดือน (81 งวด)
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	<p>1) CRB ต้องเบิกใช้วงเงินสินเชื่อให้เสร็จสิ้นภายในก่อนวันเริ่มผลิตกระแสไฟฟ้า หรือภายในกำหนดเวลา 24 เดือนนับจากเดือนที่ทำสัญญา (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)</p> <p>2) CRB จะต้องนำเงินในส่วนของ CRB มาลงทุนจำนวน 80 ล้านบาท มาใช้จ่ายในโครงการให้ครบถ้วนถูกต้องก่อน CRB จึงมีสิทธิใช้วงเงินสินเชื่อ</p>
การชำระคืนเงินต้น	<p>1) ชำระเป็นรายเดือนจำนวน 81 งวด โดยที่งวดที่ 1-80 ชำระงวดละ 6.18 ล้านบาท และงวดที่ 81 ชำระหนี้เงินต้นส่วนที่เหลือทั้งหมด โดยเริ่มต้นชำระงวดที่ 1 ในเดือนที่ถัดจากเดือนที่ครบกำหนด 6 เดือน นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า หรือเดือนที่ถัดจากวันครบกำหนด 27 เดือน นับแต่วันที่มีการเบิกเงินกู้ครั้งแรก แล้วแต่เหตุใดจะเกิดขึ้นก่อน</p> <p>2) ในช่วงระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า หาก CRB จะจ่ายเงินปันผลเกินกว่าร้อยละ 50 ของเงินกำไรสุทธิหลังหักภาษี CRB จะต้องนำเงินมาชำระหนี้ต้นเงินให้แก่ผู้ให้สินเชื่อเพิ่มเติมในอัตราร้อยละ 70 ของเงินปันผลส่วนเกิน</p>
เงื่อนไขการใช้วงเงินที่สำคัญ	<p>1) ไม่ก่อภาระหนี้สินหรือภาระผูกพันใดๆ เว้นแต่เป็นการดำเนินธุรกิจปกติ หรือผู้ให้สินเชื่อให้ความยินยอม</p> <p>2) ไม่ลดทุนจดทะเบียน หรือเข้าควบกับนิติบุคคลอื่น หรือจัดตั้งหรือลงทุนในนิติบุคคลอื่นเพื่อดำเนินงานแทน หรือร่วมกับนิติบุคคลอื่นด้วยประการใดๆ ก็ตาม เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อก่อน และนิติบุคคลนั้นๆ จะต้องเข้าร่วมรับผิดชอบในบรรดาหนี้สินตามสัญญานี้ด้วย</p> <p>3) จ่ายเงินปันผลได้ เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้นครบทุกข้อแล้ว</p> <p>3.1) CRB ไม่ได้ตกเป็นผู้ผิดนัดตามสัญญานี้</p>

	<p>3.2) เงินในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเพียงพอที่จะชำระหนี้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาหนี้</p> <p>3.3) อัตราส่วน DSCR (Debt Service Coverage Ratio) ในปีที่ย้ายเงินปันผลต้องไม่ต่ำกว่า 1.25 : 1</p> <p>4) จะต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนทุน ไว้ในอัตราไม่เกิน 2.5 : 1 เว้นแต่ผู้ให้สินเชื่อเห็นสมควรกำหนดเป็นอย่างอื่น</p> <p>5) จะต้องดำรงอัตราส่วน DSCR ไว้ไม่ต่ำกว่า 1.2 : 1 ยกเว้น CRB สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขข้อ 6) ได้ให้ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1 : 1</p> <p>6) ในขณะที่ใดขณะหนึ่ง CRB จะต้องนำเงินเข้าฝากในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) เพื่อให้มีเงินสำรองเพียงพอที่จะชำระยอดหนี้ตามสัญญาซึ่งจะถึงครบกำหนดชำระในอีก 1 เดือนข้างหน้า</p>
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ CRB

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	<p>1) บริษัท ทิวทัศน์ประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิวทัศน์”)</p> <p>2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพ”)</p>
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2559– 14 สิงหาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	<p>764.69 ล้านบาท</p> <p>1) บมจ. ทิวทัศน์ 458.81 ล้านบาท (60%)</p> <p>2) บมจ. กรุงเทพฯ 305.88 ล้านบาท (40%)</p>
ประเภทกรรมธรรม์	<p>1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 600.00 ล้านบาท</p> <p>2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 164.69 ล้านบาท</p> <p>3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท</p>

3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	<p>1) บริษัท ทิวทัศน์ประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิวทัศน์”)</p> <p>2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพ”)</p>
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2559– 14 สิงหาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	<p>200 ล้านบาท</p> <p>1) บมจ. ทิวทัศน์ 120 ล้านบาท (60%)</p> <p>2) บมจ. กรุงเทพฯ 80 ล้านบาท (40%)</p>
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

3.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2559– 14 สิงหาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	164.69 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 98.81 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 65.88 ล้านบาท (40%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการทำงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องมาจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

• บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	1) บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ทำสัญญา	2 สิงหาคม 2556
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP
อัตราดอกเบี้ย	ระหว่าง 5 ปีนับแต่เบิกเงินกู้ครั้งแรก MLR-1.5% หลังจากนั้น MLR-1.25%
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 120 เดือนนับตั้งแต่วันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	ผู้กู้ทำหนังสือแจ้งขอรับเงินแต่ละงวดให้ผู้ให้สินเชื่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันทำการ
การชำระคืน	1) ดอกเบี้ย ชำระทุกๆ 1 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก 2) เงินต้น ชำระงวดละ 5.24 ล้านบาท โดยชำระงวดแรกในวันครบ 25 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก และงวดต่อไปทุกเดือน
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ MGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ MGP ตาม สัดส่วนการถือหุ้น
เงื่อนไขที่สำคัญ	อัตราส่วน D/E ไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อหนี้กับสถาบันการเงินอื่น

2. สัญญาประกันภัย

2.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
-----------------	--

ผู้เอาประกันภัย	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับประกันภัย	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2559– 31 กรกฎาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	845.00 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 507.00 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 338.00 ล้านบาท (40%)
ประเภทกรรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 620.00 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 225.00 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

2.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับประกันภัย	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2559– 31 กรกฎาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	200 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 120 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 80 ล้านบาท (40%)
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

2.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2559– 31 กรกฎาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	225.00 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 135.00 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 95.00 ล้านบาท (40%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

• บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด

1. สัญญาจ้างจัดหาเชื้อเพลิง เดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “TSG”)
----------	--



	2) บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง” หรือ “VSPP”)
วันที่ทำสัญญา	20 กันยายน 2559
วันมีผลใช้บังคับ	5 ปีหลังจาก 1 มีนาคม 2560
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none">1) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างน้อยตามจำนวนหน่วยที่รับประกัน โดยที่ผู้รับจ้างต้องสำรองเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากผู้รับจ้างไม่ดำเนินการสำรองให้ครบตามกำหนดภายใน 7 วัน ผู้รับจ้างจะต้องจ่ายค่าปรับเป็นจำนวนเงินเท่ากับค่าเชื้อเพลิงที่ขาดอยู่ (โดยคำนวณจากราคาเชื้อเพลิงตันละ 600 บาท) และผู้ว่าจ้างจะหักเงินค่าปรับจากเงินค่าจ้างในเดือนนั้นๆ2) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น3) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า4) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด5) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง6) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายเป็นของผู้รับจ้าง7) ผู้รับจ้างจะต้องดูแลการดำเนินการประมวลผลการปฏิบัติ (Code of Practice) ที่นำมาใช้ระยะดำเนินการ
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<ol style="list-style-type: none">1) จ่ายตามจำนวนหน่วยกระแสไฟฟ้าซึ่งการไฟฟ้าจ่ายจากมิเตอร์ที่โรงไฟฟ้าขายไฟฟ้าก่อนหักด้วยค่าดำเนินการ ในอัตราหน่วยละ 2.00 บาทจนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพแล้ว หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน และจ่ายในอัตราหน่วยละ 1.68 บาทตลอดระยะเวลาตั้งแต่ถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพแล้วหรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน2) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่ผู้รับจ้างเป็นจำนวน 8,500,000 บาท และผู้รับจ้างจะคืนเมื่อครบกำหนดสัญญาว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญาออกไปอีกโดยผู้รับจ้างตกลงคืนเงินโดยกำหนดดังนี้<ol style="list-style-type: none">1.ภายในเดือนที่สามก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท2.ภายในเดือนที่สองก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท3.ภายในเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท4.ภายในเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท5.ภายในเดือนที่สองหลังครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 4,500,000 บาทกรณีผู้รับจ้างไม่ชำระเงินผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวนค่าจ้างล่วงหน้าที่ยังค้างชำระ

การสิ้นสุดของสัญญา	<p>การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) สัญญามีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่โรงไฟฟ้าผ่านการทดสอบการประกันประสิทธิภาพแล้ว หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างถูกพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัยจนโรงไฟฟ้าสิ้นสภาพไม่สามารถเดินเครื่องต่อไปได้ 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท
--------------------	---

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท ทู่งส้ง กรีน จำกัด (“TSG” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	13 พฤศจิกายน 2558
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG
อัตราดอกเบี้ย	MLR-1.5% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	<p>งวดที่ 1 เบิก 20 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน</p> <p>งวดที่ 2 เบิกจ่าย 80% ของใบตรวจรับงานค่าก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้ารวม 70 ล้านบาท</p> <p>งวดที่ 3 เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือ เพื่อชำระค่าเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต</p>
การชำระคืน	<ol style="list-style-type: none"> 1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ TSG และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1) รักษาอัตราส่วน D/E ไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อหนี้กับสถาบันการเงินอื่น 2) ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า 3) การจ่ายเงินปันผลต้องได้รับความเห็นชอบและยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อ

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”) 2) บริษัท ฟอลคอนประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ฟอลคอนฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ทู่งส้ง กรีน จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน



ระยะเวลาประกันภัย	9 กรกฎาคม 2558 – 8 มีนาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	630.00 ล้านบาท 1) บมจ. กรุงเทพฯ 504.00 ล้านบาท (80%) 2) บมจ. พอลคอนฯ 126.00 ล้านบาท (20%)
ประเภทกรรมกรรม	ประกันภัยการเสี่ยงภัยของผู้รับเหมา (ซี.เอ.อาร์.)

• บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “MWE”) 2) บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	ผู้รับจ้างเป็นผู้ถือหุ้นในผู้ว่าจ้างร้อยละ 10.00
วันที่ทำสัญญา	10 กรกฎาคม 2557
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเป็นจำนวน 62.4 ล้านหน่วยต่อปี (“จำนวนหน่วยที่รับประกัน”) โดยเริ่มนับตั้งแต่สัญญาที่มีผลบังคับใช้ ทั้งนี้ กรณีภาวะปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่า อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้างสามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายโบนัสให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่มากกว่า 2) จัดหาและสำรองเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากไม่มีการสำรองและเกิดภาวะขาดแคลนเชื้อเพลิงจนไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้รับจ้างจะต้องรับผิดชอบความเสียหายที่เกิดขึ้น 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น 4) เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 5) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตไฟฟ้า 6) ควบคุมสภาพแวดล้อมให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด 7) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง 8) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายของผู้รับจ้าง 9) ดำเนินการเพื่อให้ได้การรับรองตามมาตรฐาน ISO 9000 ตามข้อกำหนดของบัตรส่งเสริมการลงทุน
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	1) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตราดังนี้ i. ปีที่ 1 หน่วยละ 1.75 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ก่อนหักค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บ ii. ปีที่ 2 และปีที่ 3 จะปรับขึ้นจากปีที่ 1 อ้างอิงตามอัตราค่าไฟฟ้าและค่าแรงที่เพิ่มขึ้น

	<p>2) ค่าจ้างช่วงเวลาระหว่าง COD จนถึงวันที่สัญญาจะมีผลบังคับใช้ให้เป็นการตกลงร่วมกันระหว่างผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง</p> <p>5) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าเป็นเงิน 15 ล้านบาท โดยผู้รับจ้างจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - งวดที่ 1 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 3 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 2 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 3 จำนวน 3 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 4 จำนวน 4 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 1 หลังครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 5 จำนวน 4 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 หลังครบกำหนดสัญญา <p>ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน</p> <p>6) กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย แต่ไม่เกิน 6 เดือน</p> <p>7) ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว</p>
การสิ้นสุดของสัญญา	<p>การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ครบกำหนด 3 ปี นับจากวันที่สัญญาจะมีผลบังคับใช้ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัย 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท
การบอกเลิกสัญญา ก่อนวันมีผลใช้บังคับ	<p>ผู้ว่าจ้างสงวนสิทธิในการบอกเลิกสัญญาได้ก่อนวันที่สัญญาจ้างจะมีผลบังคับใช้ โดยที่ผู้รับจ้างไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ ได้</p>

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด ("MWE" หรือ "ผู้ขอสินเชื่อ") 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2557
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE
อัตราดอกเบี้ย	<p>เดือนที่ 1-48 ชำระดอกเบี้ยในอัตรา MLR - 1.5% ต่อปี</p> <p>เดือนที่ 49-116 ชำระดอกเบี้ยในอัตรา MLR - 1.25% ต่อปี</p>
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 9 ปี 8 เดือน (116 เดือน) รวมระยะเวลาปลอดชำระเงินต้น 20 เดือนนับจากวันลงนามในสัญญา
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	ผู้กู้ทำหนังสือแจ้งขอรับเงินแต่ละงวดให้ผู้ให้สินเชื่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันทำการ

การชำระคืน	1) ดอกเบี้ย ชำระทุก ๆ 1 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก 2) เงินต้น เดือนที่ 1-20 ปลดชำระเงินต้น เดือนที่ 21-115 ชำระเดือนละไม่น้อยกว่า 5.21 ล้านบาท เดือนที่ 116 ชำระไม่น้อยกว่า 5.05 ล้านบาทหรือยอดหนี้คงเหลือทั้งหมด
เงื่อนไขการใช้งเงินที่สำคัญ	MWE ต้องดำรงสัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (D/E Ratio) ทุกขณะไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อหนี้กับสถาบันการเงินอื่น จนกว่าจะชำระหนี้คืนผู้ให้สินเชื่อแล้ว
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ MWE และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ MWE ตามสัดส่วนการถือหุ้น

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2559 – 20 ธันวาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	877.45 ล้านบาท
ประเภทกรรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 687.15 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 190.30 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2559 – 20 ธันวาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	221 ล้านบาท
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

3.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2559 – 20 ธันวาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	190.30 ล้านบาท
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องมาจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

● บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา



คู่สัญญา	1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “PGP”) 2) บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2559
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน 2) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 4) เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 5) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด 6) กำจัดขี้เถ้าที่เป็นผลจากกระบวนการผลิต
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	1) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างให้แก่ผู้รับจ้างตามจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้างตามอัตราดังนี้ - ปีที่ 1 ในอัตราหน่วยละ 1.4293 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 2 ในอัตราหน่วยละ 1.4371 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 3 ในอัตราหน่วยละ 1.4451 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 4 ในอัตราหน่วยละ 1.4535 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 5 ในอัตราหน่วยละ 1.4623 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง 2) ค่าจ้างในช่วงเวลาระหว่าง COD ให้เป็นการตกลงร่วมกันของผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง 3) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าจำนวน 18,500,000 บาท โดยผู้รับจ้างจะชำระคืนดังนี้ - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สามก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนด จำนวน 3,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนด จำนวน 5,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองหลังครบกำหนด จำนวน 6,500,000 บาท
การสิ้นสุดของสัญญา	การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้ 1) ครบกำหนด 5 ปี นับจากวันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 5) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท



2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	6 ตุลาคม 2558
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PGP
อัตราดอกเบี้ย	MLR -2% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	งวดที่ 1 เบิก 20 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน งวดที่ 2 เบิกจ่าย 80% ของใบตรวจรับงานค่าก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้ารวม 70 ล้านบาท งวดที่ 3 เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือ เพื่อชำระค่าเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต
การชำระคืน	1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ PGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ PGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น

3. ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	03 มีนาคม 2559 – 03 มีนาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	693.00 ล้านบาท
ประเภทกรรมธรรม์	ประกันภัยการเสี่ยงภัยของผู้รับเหมา (ซี.เอ.อาร์.)

● บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “SGP”)
----------	--



	2) บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ("ผู้รับจ้าง")
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2559
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	7) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน 8) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 9) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 10) เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 11) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด 10) กำจัดขี้เถ้าที่เป็นผลจากกระบวนการผลิต
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	4) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างให้แก่ผู้รับจ้างตามจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้างตามอัตราดังนี้ - ปีที่ 1 ในอัตราหน่วยละ 1.4293 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 2 ในอัตราหน่วยละ 1.4371 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 3 ในอัตราหน่วยละ 1.4451 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 4 ในอัตราหน่วยละ 1.4535 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 5 ในอัตราหน่วยละ 1.4623 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง 5) ค่าจ้างในช่วงเวลาระหว่าง COD ให้เป็นการตกลงร่วมกันของผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง 6) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าจำนวน 18,500,000 บาท โดยผู้รับจ้างจะชำระคืนดังนี้ - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สามก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนด จำนวน 3,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนด จำนวน 5,000,000 บาท 8) หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองหลังครบกำหนด จำนวน 6,500,000 บาท
การสิ้นสุดของสัญญา	การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้ 1) ครบกำหนด 5 ปี นับจากวันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้มละลาย 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 5) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ในหนังสือแจ้งผลการพิจารณา	14 กันยายน 2559
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP
อัตราดอกเบี้ย	MLR -2% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	งวดที่ 1 เบิก 20 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน งวดที่ 2 เบิกจ่าย 80% ของใบตรวจรับงานค่าก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้ารวม 70 ล้านบาท งวดที่ 3 เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือ เพื่อชำระค่าเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต
การชำระคืน	1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ SGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ SGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น

3. ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	01 กรกฎาคม 2559 – 01 กรกฎาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	693.00 ล้านบาท
ประเภทกรรมธรรม์	ประกันภัยการเสี่ยงภัยของผู้รับเหมา (ซี.เอ.อาร์.)

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)

ผู้ผลิตไฟฟ้า	CRB	MGP	TSG	MWE	PGP	SGP
เลขที่สัญญา	VSPP-PEA-022/2554	VSPP-PEA-005/2556	VSPP-PEA-116/2555	FiT-PEA-003/2558	FiT-PEA-004/2558	FiT-PEA-009/2558



ผู้ผลิตไฟฟ้า	CRB	MGP	TSG	MWE	PGP	SGP
วันที่ทำสัญญา	18 พฤศจิกายน 2554	26 มีนาคม 2556	19 ธันวาคม 2555	8 กรกฎาคม 2558	11 กันยายน 2558	11 กันยายน 2558
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ ระดับแรงดัน	9.2 MW /33,000 V	8 MW /22,000 V	9.2 MW /33,000 V	8 MW /22,000 V	9.2MW /33,000 V	9.2MW /33,000 V
จุดรับซื้อไฟฟ้า	ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง นครศรีธรรมราช	ต.ชัยมงคล อ.เมือง สมุทรสาคร	ต.ทุ่งสัง อ.ทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ต.วังข่าน อ.แม่วงก์ นครสวรรค์	ต.ป่าบอน อ.ป่าบอน พัทลุง	ต.ควนกาหลง อ.ควนกาหลง สตูล
วันเริ่มต้นซื้อขาย ไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD)	30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	16 ธันวาคม 2558	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560
การใช้และสิ้นสุด สัญญา	14 มีนาคม 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์				
เงื่อนไขการชำระเงิน ค่าซื้อไฟฟ้า*	กฟภ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาด เล็กมากเพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กลงภายใน 30 วันนับ จากวันที่ กฟภ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน					
การใช้และสิ้นสุด สัญญา Feed in Tariff	การสนับสนุนราคารับซื้อค่าไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแบบ Feed in Tariff (FiT) ที่มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง มากกว่า 3 เมกะวัตต์ ราคารับซื้อไฟฟ้า 4.54 บาทต่อหน่วยขาย โดยราคา 4.54 บาทจะคงที่จนถึงปี พ.ศ.2560 และหลังจากปี พ.ศ.2560 ราคา FiTv จะปรับตัวตามอัตราเงินเฟ้อขึ้นพื้นฐาน รายได้จากการจำหน่าย กระแสไฟฟ้าแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่าย กระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) และรายได้จาก FiT Premium ซึ่งเงิน อุดหนุน FiT Premium จะมีระยะเวลาการสนับสนุน 8 ปี นับจากดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)					
ผู้ผลิตไฟฟ้า		TPCH1		TPCH2		TPCH5
เลขที่สัญญา		FiT-PEA-003/2559		FiT-PEA-004/2559		FiT-PEA-006/2559
วันที่ทำสัญญา		23 ธันวาคม 2559		23 ธันวาคม 2559		23 ธันวาคม 2559
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ระดับแรงดัน		9.2 MW /33,000 V		9.2 MW /33,000 V		9.2 MW /33,000 V
จุดรับซื้อไฟฟ้า		ต.บุตตี อ.เมือง จ.ยะลา		ต.บุตตี อ.เมือง จ.ยะลา		ต.บางปอ อ.เมือง จ. นราธิวาส
วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD)		31 ธันวาคม 2561		31 ธันวาคม 2561		31 ธันวาคม 2561
การใช้และสิ้นสุดสัญญา		สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์				
เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า*		กฟภ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กลงภายใน 30 วันนับจากวันที่ กฟภ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน				

ผู้ผลิตไฟฟ้า	CRB	MGP	TSG	MWE	PGP	SGP
การใช้และสิ้นสุดสัญญา Feed in Tariff		<p>การสนับสนุนราคารับซื้อค่าไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแบบ Feed in Tariff (FiT) ที่มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งมากกว่า 3 เมกะวัตต์ ราคารับซื้อไฟฟ้า 4.54 บาทต่อหน่วยขาย โดยราคา 4.54 บาทจะคงที่จนถึงปี พ.ศ.2560 และหลังจากปี พ.ศ.2560 ราคา FiTv จะปรับตัวตามอัตราเงินเฟ้อขึ้นพื้นฐาน รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) และรายได้จาก FiT Premium ซึ่งเงินอุดหนุน FiT Premium จะมีระยะเวลาการสนับสนุน 8 ปี เท่ากับ 0.30 บาท โครงการที่อยู่ในพื้นที่ชายแดนภาคใต้ได้รับ 0.50 บาทตลอดอายุโครงการ นับจากดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ของโครงการ TPCH1/TPCH2/TPCH3 เป็นโครงการที่มีการแข่งขันราคาและทางบริษัทชนะการประมูล</p> <p>โดย TPCH1 และ TPCH 2 เสนออัตราส่วนลด FIT ร้อยละ 81.17</p> <p>TPCH 5 เสนออัตราส่วนลด FIT ร้อยละ 67.78</p>				

*อ้างอิงจากระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน)

4.4 นโยบายการลงทุนและนโยบายการบริหารงาน

● นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

บริษัทฯ จะลงทุนโดยมีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) ด้านการเงิน เทคโนโลยี บุคลากร เชื้อเพลิง กฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่บริษัทฯ จะลงทุนมีศักยภาพที่จะสามารถสร้างคุณค่าและมูลค่าเพิ่มให้แก่ บริษัทฯ ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย โดยจะมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจที่มีลักษณะการประกอบธุรกิจในรูปแบบเดียวกันคือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อเพิ่มศักยภาพในการเติบโตทางธุรกิจและเพื่อเอื้อประโยชน์ (Synergy) ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยได้กำหนดลักษณะและหลักเกณฑ์ในการลงทุนดังนี้

- ลักษณะการลงทุนของบริษัทฯ มี 2 กรณี ดังนี้

1. ดำเนินการจัดตั้งบริษัทใหม่ กรณีนี้บริษัทฯ มองเห็นโอกาสการลงทุนในพื้นที่ที่มีศักยภาพเพียงพอในการตั้งโรงไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ตั้ง เชื้อเพลิง สายส่งไฟฟ้า และมวลชน เป็นต้น
2. ดำเนินการร่วมทุนกับบริษัทอื่นที่ดำเนินธุรกิจในกลุ่มธุรกิจหลักเดียวกัน กรณีนี้บริษัทฯ จะเลือกร่วมลงทุนกับบริษัทที่มีศักยภาพและความพร้อมในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า โดยเฉพาะด้านใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงด้านการบริหารจัดการเชื้อเพลิง

- หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ มีดังนี้

1. บริษัทฯ จะพัฒนาและลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 15 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทฯ ซื้อมาจากผู้ที่พัฒนาโครงการนั้นหรือเข้าร่วมทุนซึ่งอาจไม่มีความเสี่ยงในช่วงการพัฒนาเริ่มต้น ผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการประเภทนี้ที่บริษัทฯ จะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนที่กำหนดไว้ข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทฯ ซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ

2. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
3. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาการจัดหาเชื้อเพลิงซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า อีกทั้งการจัดหาเชื้อเพลิงดังกล่าวจะต้องจัดหาได้อย่างเพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาของโครงการ
4. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆ ได้อย่างรวดเร็วทันทุนที่สมเหตุสมผลและสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทฯ จะเป็นผู้นำพัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินงานสอดคล้องกัน

นโยบายการบริหารงานและกำกับดูแลในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีกลไกกำกับดูแลบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมทั้งทางตรงและทางอ้อม รวมทั้งมีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ และสามารถควบคุมดูแลจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ ดังนี้

1. บริษัทฯ มีหน้าที่ติดตาม และกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยโดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมถึงกำกับดูแลให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม การเข้าทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม หรือรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยให้บริษัทฯ ทราบก่อนการเข้าทำรายการดังกล่าวอย่างครบถ้วนถูกต้องภายในเวลาที่กำหนด

2. บริษัทฯ จะดำเนินการแต่งตั้งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก เว้นแต่จะมีข้อจำกัดตามกฎหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐ หรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะกำหนด

3. ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทฯ เป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง

ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

4. ในกรณีที่บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทฯ ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ เห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัทฯ จะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการ

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

- (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
- (2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- (3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

- (1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย
- (2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
- (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติตามชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
- (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
- (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
- (7) การเข้าทำ แก่ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เชากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
- (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย

- (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครอง นครศรีธรรมราชเพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและโดยที่ศาลได้ พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด จึงมีคำสั่งเมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดีโดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดี ที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล

6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

6.1 ข้อมูลทั่วไป (ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560)

• ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	ลงทุนในกิจการอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
เว็บไซต์	http://www.tpcpower.co.th
ทุนจดทะเบียน	401,200,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	401,200,000 บาท

• ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

1. ชื่อบริษัท	บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	200,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	200,000,000 บาท
2. ชื่อบริษัท	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	235,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	233,500,000 บาท
3. ชื่อบริษัท	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	200,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	200,000,000 บาท

4. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
200,000,000 บาท
200,000,000 บาท
5. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
250,000,000 บาท
250,000,000 บาท
6. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
10,000,000 บาท
10,000,000 บาท
7. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
250,000,000 บาท
250,000,000 บาท
8. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
20,000,000 บาท
5,000,000 บาท

9. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
20,000,000 บาท
5,000,000 บาท
10. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
20,000,000 บาท
5,000,000 บาท
11. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
20,000,000 บาท
5,000,000 บาท
12. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
20,000,000 บาท
5,000,000 บาท
13. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
23,000,000 บาท
23,000,000 บาท

14. ชื่อบริษัท	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	400,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	315,000,000 บาท

● นายทะเบียนหลักทรัพย์

ชื่อบริษัท	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 62 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก แขวง คลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์	02-229-2800
โทรสาร	02-359-1259

● ผู้สอบบัญชี

ชื่อบริษัท	บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 316/32 สุขุมวิท 22 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์	02-259-5300
โทรสาร	02-260-1553

6.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

- ไม่มี -