

5. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

5.1 เงินลงทุน

ปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบัน

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ โดยสินทรัพย์ที่สำคัญในปัจจุบันของบริษัทฯ จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยรวมทั้งหมด 7 แห่ง และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 1 แห่ง ได้แก่

บริษัทย่อย

1. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")
2. บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")
3. บริษัท แม่วงศ์ 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 บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP")¹

กิจการที่ควบคุมร่วมกัน

1. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเงินลงทุนในบริษัททั้ง 8 แห่ง ดังกล่าว ตามงบการเงินของบริษัทฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน(บาท)	สัดส่วนการลงทุนในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนเงินลงทุนต่อสินทรัพย์รวมของบริษัทฯ* (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
CRB	135,143,869.9	73.12	21.82	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
MGP	62,520,000.0	46.0	10.09	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TSG	97,487,788.5	65.0	15.74	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
MWE	137,589,500.0	85.0	22.21	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PGP	30,399,970.0	80.0	4.91	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
SGP	10,199,970.0	50.99	1.65	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PTG	6,499,970.0	65.0	1.05	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
BBRP ¹	7,087,057.1	85.0	1.14	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

* สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 เท่ากับ 619,470,661.58 บาท

¹ อื่นๆ เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินกิจการ 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

ปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบันและเพิ่ม
รายละเอียดเกี่ยวกับการผูกพัน

5.2 สินทรัพย์ถาวร

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจด้านการลงทุนโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จึงไม่มีสินทรัพย์ถาวรประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ที่มีมูลค่าสูงเป็นนัยสำคัญแต่อย่างใด สินทรัพย์ถาวรส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทจึงเป็นของบริษัทย่อย โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 สินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัท มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏตามข้อมูลการเงินของแต่ละบริษัทมีรายละเอียด ดังนี้

5.2.1 บริษัทฯ

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	-	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.59	เจ้าของ	-
5. ยานพาหนะ	0.67	เจ้าของ	-
รวม	1.26	-	-

5.2.2 CRB

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง จ. นครศรีธรรมราช รวมเนื้อที่ 51-0- 76 ไร่ รวม 11 แปลง)	30.30	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็น หลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่า จำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 289 หมู่ 5 ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง จ.นครศรีธรรมราช)	96.11	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็น หลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่า จำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.51	เจ้าของ	-
4. 4.1 เครื่องจักร	521.44	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็น หลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่า จำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
4.2 เครื่องจักร (เช่าซื้อ)	3.16	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2560	ติดภาระสัญญาเช่าทาง การเงิน 3.2 ล้านบาท
5. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	1.29	เจ้าของ	-
6. 6.1 ยานพาหนะ	0.24	เจ้าของ	-
6.2 ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.61	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2559	ติดภาระสัญญาเช่าทาง การเงิน 0.4 ล้านบาท
7. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	เจ้าของ	-
รวม	653.66	-	-

5.2.3 MGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ. สมุทรสาคร รวมเนื้อที่ 37-3- 99 ไร่ รวม 4 แปลง)	47.23	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็น หลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่า จำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.58	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็น หลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่า จำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.12	เจ้าของ	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	144.71	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็น หลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่า จำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
รวม	192.64	-	-

5.2.4 TSG

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ทุ่งสัง อ.ทุ่งใหญ่ จ. นครศรีธรรมราช รวมเนื้อที่ 44- 1-84 ไร่ รวม 8 แปลง)	30.82	เจ้าของ	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	3.31	-	-
รวม	34.13	-	-

6.2.5 MWE

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.วังช้าง อ.แม่วงค์ จ. นครสวรรค์ รวมเนื้อที่ 69-2-20 ไร่ รวม 4 แปลง)	36.25	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็น หลักประกันวงเงินกู้ยืม จากสถาบันการเงินโดยมี มูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	217.33	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็น หลักประกันวงเงินกู้ยืม จากสถาบันการเงินโดยมี มูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
รวม	253.58	-	-

ปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบัน

5.2.6 PGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน			
2. อาคาร			
3. เครื่องมือและอุปกรณ์			
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน			
5. ยานพาหนะ			
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.43	เจ้าของ	
รวม	0.43		

5.2.7 SGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	-	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	4.18	เจ้าของ	-
รวม	4.18	-	-

5.2.8 PTG

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน			
2. อาคาร			
3. เครื่องมือและอุปกรณ์			
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน			
5. ยานพาหนะ			
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.51	เจ้าของ	
รวม	0.51		

5.2.9 BBRP – ไม่มีสินทรัพย์ถาวร

5.3 สรุปสัญญาที่สำคัญ

- บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลูชั่น จำกัด (“บริษัทฯ”)

1. สัญญาเช่าพื้นที่

ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า	สัญญา	พื้นที่ (ตาราง เมตร)	ค่าเช่า ต่อเดือน (บาท)	อายุ สัญญา	เริ่มต้น	สิ้นสุด ^{1/}
บริษัทฯ	TPOLY	สัญญาให้เช่าพื้นที่ พร้อมสาธารณูปโภค ซึ่ง รวมถึงค่าไฟฟ้า ค่า น้ำประปา ค่าที่จอดรถ การดูแลรักษาความ ปลอดภัย และความ สะอาดอาคารในพื้นที่ ของบริษัท ไทยโพลี คอนส์ จำกัด (มหาชน)	74	15,540	1 ปี	1 สิงหาคม 2557	31 กรกฎาคม 2558

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

- บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “CRB”) 2) บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง” หรือ “VSPP”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	1) VSPP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน CRB ร้อยละ 16.87 2) มีกรรมการร่วมกัน 1 ท่านคือ นายวรรณะ เสนีย์วงศ์ ณ อยุธยา
วันที่ทำสัญญา	10 กรกฎาคม 2557
ระยะเวลาของสัญญา	1 กรกฎาคม 2557 – 30 มิถุนายน 2562
ขอบเขตการให้บริการของผู้ รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ให้แก่การไฟฟ้าเป็นจำนวน 70.2 ล้านหน่วยต่อปี (“จำนวนหน่วยที่ รับประกัน”) ทั้งนี้ กรณีภาวะปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่า จำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่า อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้าง สามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตกลงจ่าย โบนัสให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่ มากกว่า 2) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การ ไฟฟ้าอย่างน้อยตามจำนวนหน่วยที่รับประกัน โดยที่ผู้รับจ้างต้องสำรอง เชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้

	หากขาดแคลนเชื้อเพลิงจนไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้รับจ้างต้องชดเชยค่าเสียหายเท่ากับรายได้ที่ต้องสูญเสียไปจากเหตุดังกล่าว 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น 4) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 5) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด 6) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง 7) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายเป็นของผู้รับจ้าง 8) ประสานงานจัดเตรียมเอกสาร ตลอดจนอำนวยความสะดวกให้แก่บุคคลและ/หรือนิติบุคคลที่ผู้ว่าจ้างได้มอบหมายให้ดำเนินการเรื่องจัดทำ คาร์บอนเครดิต Certified Emission Reductions (CERs)
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	1) จ่ายเป็นรายเดือนอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ ซึ่งหมายถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน รวม adder และค่า Ft หักด้วยค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บร้อยละ 2 ของค่าไฟฟ้าสุทธิที่ CRB จำหน่ายให้การไฟฟ้าซึ่งไม่รวมค่า adder เพิ่มเติมข้อมูลให้ครบถ้วน 2) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าเป็นเงิน 18.5 ล้านบาท โดยผู้รับจ้างจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างดังนี้ - 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 ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน 3) กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่เป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่

	เกิดเหตุสุดวิสัย แต่ไม่เกิน 6 เดือน 4) ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
การสิ้นสุดสัญญา	การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้ 1) ครบกำหนดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 และทั้งสองฝ่ายประสงค์ไม่ต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัยจนโรงไฟฟ้าสันสภาพไม่สามารถเดินเครื่องต่อไปได้ 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ทำสัญญา	30 สิงหาคม 2554 และแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 วันที่ 30 กรกฎาคม 2556
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB
อัตราดอกเบี้ย	MLR – 1.25% ต่อปี
ระยะเวลาการชำระหนี้	6 ปี 9 เดือน (81 งวด)
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	1) CRB ต้องเบิกใช้วงเงินสินเชื่อให้เสร็จสิ้นภายในก่อนวันเริ่มผลิตกระแสไฟฟ้าหรือภายในกำหนดเวลา 24 เดือนนับจากเดือนที่ทำสัญญา (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน) 2) CRB จะต้องนำเงินในส่วนของ CRB มาลงทุนจำนวน 80 ล้านบาท มาใช้จ่ายในโครงการให้ครบถ้วนถูกต้องก่อน CRB จึงมีสิทธิใช้วงเงินสินเชื่อ
การชำระคืนเงินต้น	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 2) ในช่วงระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า หาก CRB จะจ่ายเงินปันผลเกินกว่าร้อยละ 50 ของเงินกำไรสุทธิหลังหักภาษี CRB จะต้องนำเงินมาชำระหนี้ต้นเงินให้แก่ผู้ให้สินเชื่อเพิ่มเติมในอัตราร้อยละ 70 ของเงินปันผลส่วนเกิน
เงื่อนไขการใช้วงเงินที่สำคัญ	1) ไม่ก่อภาระหนี้สินหรือภาระผูกพันใดๆ เว้นแต่เป็นการดำเนินธุรกิจปกติ หรือผู้ให้สินเชื่อให้ความยินยอม 2) ไม่ลดทุนจดทะเบียน หรือเข้าควบคุมกับนิติบุคคลอื่น หรือจัดตั้งหรือลงทุนในนิติ

	บุคคลอื่นเพื่อดำเนินงานแทน หรือร่วมกับนิติบุคคลอื่นด้วยประการใดๆ ก็ตาม เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อก่อน และนิติบุคคลนั้นๆ จะต้องเข้ามาร่วมรับผิดชอบในบรรดาหนี้สินตามสัญญาด้วย 3) จ่ายเงินปันผลได้ เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้นครบทุกข้อแล้ว 3.1) CRB ไม่ได้ตกเป็นผู้ผิดนัดตามสัญญา เพิ่มเติมข้อมูลให้ชัดเจน 3.2) เงินในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเพียงพอที่จะชำระหนี้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญา 3.3) อัตราส่วน DSCR (Debt Service Coverage Ratio) ในปีที่ยจ่ายเงินปันผล ต้องไม่ต่ำกว่า 1.25 : 1 4) จะต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนทุน ไว้ในอัตราไม่เกิน 2.5 : 1 เว้นแต่ผู้ให้สินเชื่อเห็นสมควรกำหนดเป็นอย่างอื่น 5) จะต้องดำรงอัตราส่วน DSCR ไว้ไม่ต่ำกว่า 1.2 : 1 ยกเว้น CRB สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขข้อ 6) ได้ ให้ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1 : 1 6) ในขณะที่ใดขณะหนึ่ง CRB จะต้องนำเงินเข้าฝากในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) เพื่อให้มีเงินสำรองเพียงพอที่จะชำระยอดหนี้ตามสัญญาซึ่งจะถึงครบกำหนดชำระในอีก 3 เดือนข้างหน้า
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ CRB และค้ำประกันโดยบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)* เพิ่มข้อมูลเกี่ยวกับการค้ำประกัน

*ผู้ให้สินเชื่อมีหนังสือลงวันที่ 12 มิถุนายน 2557 แจ้งการเปลี่ยนแปลงผู้ค้ำประกัน เป็นการค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นใน CRB โดยมีเงื่อนไขว่าการเปลี่ยนแปลงจะเกิดขึ้นภายหลังบริษัทฯ เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ แล้ว

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบัน

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท ฟอลคอนประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ฟอลคอนฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2557 – 14 สิงหาคม 2558
จำนวนเงินเอาประกัน	764.69 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 458.81 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. ฟอลคอนฯ 305.88 ล้านบาท (40%)
ประเภทกรรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risk) ทุนประกัน 600 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 164.69 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท ฟอลคอนประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ฟอลคอนฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแร็ก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2557 – 14 สิงหาคม 2558
จำนวนเงินเอาประกัน	200 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 120 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. ฟอลคอนฯ 80 ล้านบาท (40%)
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

3.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท ฟอลคอนประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ฟอลคอนฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแร็ก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2557 – 14 สิงหาคม 2558
จำนวนเงินเอาประกัน	164.69 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 98.81 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. ฟอลคอนฯ 65.88 ล้านบาท (40%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องมาจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

● บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

เพิ่มข้อมูลเกี่ยวกับการค้ำประกัน

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
เงื่อนไขการเบิกใช้เงินกู้	ผู้กู้ทำหนังสือแจ้งขอรับเงินแต่ละงวดให้ผู้ให้สินเชื่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันทำการ
การชำระคืน	1) ดอกเบี้ย ชำระทุกๆ 1 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก 2) เงินต้น ชำระงวดละ 5.24 ล้านบาท โดยชำระงวดแรกในวันครบ 25 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรกและงวดต่อไปทุกเดือน
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ MGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ MGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น
เงื่อนไขที่สำคัญ	อัตราส่วน D/E ไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อหนี้กับสถาบันการเงินอื่น

2. สัญญาจะซื้อจะขายเชื้อเพลิง

คู่สัญญา	1) บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP" หรือ "ผู้ซื้อ") 2) บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด ("ผู้ขาย")
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	1) ผู้ซื้อและผู้ขายมีกรรมกรร่วมกัน 1 ท่านคือ นางปริญดา ศุภวัฒน์วิมล* 2) กรรมการตามข้อ 1) ถือหุ้นทางอ้อมใน MGP ร้อยละ 5 ผ่านบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรติวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG") เพิ่มข้อมูลให้ชัดเจน
วันที่ทำสัญญา	21 พฤษภาคม 2557
ระยะเวลาของสัญญา	วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2558
มูลค่าสัญญา	8 ล้านบาท (เฉพาะเงินมัดจำ)
ลักษณะเชื้อเพลิง	1) เปลือกมะพร้าว และทะลายมะพร้าว ความชื้นไม่เกิน 50% 2) ทางมะพร้าว ความชื้นไม่เกิน 35%
เงื่อนไขการชำระเงิน	การชำระเงินตามสัญญานี้เป็นการจ่ายเงินมัดจำเพื่อจองเชื้อเพลิง ดังนี้ - งวดที่ 1 ผู้ซื้อจะชำระ 3.2 ล้านบาท โดยที่ผู้ขายต้องสำรองเชื้อเพลิงเปลือกไม่น้อยกว่า 9,200 ตัน - งวดที่ 2 ผู้ซื้อจะชำระ 2 ล้านบาท โดยผู้ขายต้องสำรองเชื้อเพลิงเปลือก และทะลายมะพร้าว เพิ่มขึ้นจากเดิมอีกไม่น้อยกว่า 5,800 ตัน - งวดที่ 3 ผู้ซื้อจะชำระ 1.4 ล้านบาท โดยผู้ขายต้องสำรองเชื้อเพลิงเปลือก และทะลายมะพร้าว เพิ่มขึ้นจากเดิมอีกไม่น้อยกว่า 4,000 ตัน - งวดที่ 4 ผู้ซื้อจะชำระ 1.4 ล้านบาท โดยผู้ขายต้องสำรองเชื้อเพลิงเปลือก และทะลายมะพร้าว เพิ่มขึ้นจากเดิมอีกไม่น้อยกว่า 4,000 ตัน ทั้งนี้ ผู้ซื้อจะชำระเงินมัดจำจองซื้อเชื้อเพลิงข้างต้นภายใน 30 วัน หลังจากได้รับใบแจ้งหนี้ และผู้ขายต้องสำรองเชื้อเพลิงจำนวนดังกล่าวภายใน 30 วัน หลังจากได้รับเงินแต่ละงวด โดยเมื่อมีการส่งมอบเชื้อเพลิงเพื่อนำไปใช้งานทุกครั้ง ผู้ซื้อจะจ่ายให้ผู้ขาย 50% ของใบแจ้งหนี้ โดยส่วนที่เหลือจะหักจากเงินมัดจำจนครบจำนวนเงินมัดจำที่ได้จ่ายไป หลังจากนั้นจึงจะจ่ายเต็มจำนวน หากมีการสั่งซื้อเพิ่มเติม
การผิดสัญญา	1) ผู้ขายไม่สามารถส่งมอบเชื้อเพลิง จนทำให้ผู้ซื้อที่มีปริมาณเชื้อเพลิงสำรองต่ำกว่า 7 วัน ผู้ซื้อจะมีสิทธิซื้อเชื้อเพลิงจากผู้ขายรายอื่น และผู้ขายต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น 2) ถ้าผู้ขายไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง จนเป็นเหตุให้เกิดความเสียหายแก่ผู้ซื้อ ผู้ขายต้องชดเชยค่าเสียหายให้แก่ผู้ซื้อภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ซื้อ

*นางปริญดา ศุภวัฒน์วิมล ลาออกจากการเป็นกรรมการของ MGP เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2557

3. สัญญาจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวล

คู่สัญญา	1) บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") 2) บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด ("ผู้จัดหาเชื้อเพลิง")
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	1) ผู้ซื้อและผู้ขายมีกรรมกรร่วมกัน 1 ท่านคือ นางปริญา ศุภวัฒน์วิมล* 2) กรรมการตามข้อ 1) ถือหุ้นทางอ้อมใน MGP ร้อยละ 5
วันที่ทำสัญญา	16 มิถุนายน 2557
ระยะเวลาของสัญญา	10 ปี นับเริ่มต้นจากช่วง 3 เดือนก่อน SCOD
มูลค่าสัญญา (ค่าเชื้อเพลิง)	ราคาค่าเชื้อเพลิงชีวมวลเป็นไปตามที่ตกลงร่วมกัน
หน้าที่หลักของผู้จัดหาเชื้อเพลิง	1) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทเปลือกมะพร้าว ทะลายมะพร้าว และทางมะพร้าว ตามคุณสมบัติที่กำหนด ให้เพียงพอสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าของ MGP โดยที่ผู้จัดหาเชื้อเพลิงจะต้องส่งมอบเชื้อเพลิงขั้นต่ำ 95,500 ตันต่อปี 2) สามารถจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลชนิดอื่นตามที่ได้รับอนุมัติจาก MGP เป็นรายการนี้ จำนวนไม่เกินร้อยละ 40 ของเชื้อเพลิงตามข้อ 1) 3) มีความสามารถจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอตลอดเวลาตามที่ MGP กำหนดต่อสัปดาห์ ("ปริมาณที่รับประกันต่อสัปดาห์") 4) หากผู้จัดหาเชื้อเพลิงไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงตามปริมาณที่รับประกันต่อสัปดาห์ MGP สามารถซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลจากแหล่งอื่นและเรียกเก็บค่าใช้จ่ายส่วนเกินจากผู้จัดหาเชื้อเพลิง
การผิดสัญญา	1) ผู้จัดหาเชื้อเพลิงไม่สามารถส่งมอบเชื้อเพลิงอย่างต่อเนื่องในช่วง 90 วัน MGP มีสิทธิยกเลิกสัญญาได้ 2) คู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้ ภายในเวลาที่กำหนด 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งล้มละลาย เลิกกิจการหรือชำระบัญชี

*นางปริญา ศุภวัฒน์วิมล ลาออกจากการเป็นกรรมการของ MGP เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2557

• บริษัท ทูงส์กรีน จำกัด

1. สัญญาจ้างจัดหาเชื้อเพลิง เติ๋นเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท ทูงส์กรีน จำกัด ("ผู้ว่าจ้าง" หรือ "TSG") 2) บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("ผู้รับจ้าง" หรือ "VSPP")
วันที่ทำสัญญา	16 มีนาคม 2555
วันมีผลใช้บังคับ	ถัดจากวันที่จำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเป็นจำนวน 69.12 ล้านหน่วยต่อปี ("จำนวนหน่วยที่รับประกัน") โดยเริ่มนับเมื่อผู้ว่าจ้างรับมอบโรงไฟฟ้าทั้งนี้ กรณีภาวะปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่า อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้างสามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายโบนัสให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่มากกว่า

	2) จัดหาและสำรองเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า 9.2 MW เป็นเวลา 2 เดือน 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น 4) เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ซ่อมบำรุงตามแผนงาน 5) จัดหาเคมีภัณฑ์ต่าง ๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตไฟฟ้า 6) ควบคุมสภาพแวดล้อมให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด 7) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง 8) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายของผู้รับจ้าง 9) ดำเนินการเพื่อให้ได้การรับรองตามมาตรฐาน ISO 9000 ตามข้อกำหนดของ บัณฑิตส่งเสริมการลงทุน 10) ประสานงานจัดเตรียมเอกสาร ตลอดจนอำนวยความสะดวกให้แก่บุคคลและ/หรือนิติบุคคลที่ผู้ว่าจ้างได้มอบหมายให้ดำเนินการเรื่องจัดทำ คาร์บอนเครดิต Certified Emission Reductions (CERs)
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	1) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตราดังนี้ - ปีที่ 1 หน่วยละ 1.4151 บาท ของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ - ปีที่ 2 หน่วยละ 1.4227 บาท ของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ - ปีที่ 3 หน่วยละ 1.4307 บาท ของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ 2) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าเชื้อเพลิงในเดือนที่ 1 และ 2 ด้วยเงินของผู้ว่าจ้างเอง 3) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงิน 3 ล้านบาท ซึ่งผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างตั้งแต่เดือนที่ 4 ถึงเดือนที่ 7 ในอัตราเดือนละร้อยละ 25 ของเงินค่าจ้างล่วงหน้า 4) กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย 5) ผู้ว่าจ้างตกลงชำระค่าจ้างตามข้อ 1) ให้แก่ผู้รับจ้างภายใน 14 วันหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้และเมื่อผู้ว่าจ้างได้รับหนังสือแจ้งรับซื้อไฟฟ้าประจำเดือนนั้นๆ จากการไฟฟ้า 6) ค่าจ้างตามข้อ 1) ได้กำหนดค่าเชื้อเพลิงในปีที่ 1 ที่อัตรา 1.1550 บาทต่อหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้า โดยที่ทั้งสองฝ่ายตกลงให้ราคาดังกล่าวเป็นราคาขั้นต่ำของเชื้อเพลิง และผู้ว่าจ้างตกลงจะใช้ราคาถัวเฉลี่ยของเชื้อเพลิงปีที่ผ่านมาที่สูงกว่าราคาขั้นต่ำเป็นเกณฑ์ปรับเพิ่มราคาเชื้อเพลิงจ่ายให้แก่ผู้รับจ้างในปีต่อไป ทั้งนี้ หากมีการปรับเพิ่มค่าเชื้อเพลิงทั้งสองฝ่ายตกลงให้นำส่วนที่ปรับเพิ่มไปปรับค่าจ้างตามข้อ 1)

การสิ้นสุดของสัญญา	การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้ 1) ครบกำหนด 3 ปี นับจากวันที่ผู้ว่าจ้างรับมอบโรงไฟฟ้าจากผู้รับเหมาหลักและทั้งสองฝ่ายประสงค์ไม่ต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัย 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือ ดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท
การบอกเลิกสัญญา ก่อนวันมีผลใช้บังคับ	ผู้ว่าจ้างสงวนสิทธิในการบอกเลิกสัญญาได้ก่อนวันที่สัญญาจ้างจะมีผลใช้บังคับ โดยที่ผู้รับจ้างไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ ได้

2. หนังสือแจ้งผลการพิจารณาอนุมัติวงเงินสินเชื่อ

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	1) บริษัท ทูมิ่ง กรีน จำกัด ("TSG" หรือ "ผู้ขอสินเชื่อ") 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	2 กรกฎาคม 2557
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG
อัตราดอกเบี้ย	MLR-1.5% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก เพิ่มข้อมูลให้ชัดเจน
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 TSG และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น
เงื่อนไขที่สำคัญ	1) รักษาอัตราส่วน D/E ไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อหนี้กับสถาบันการเงินอื่น 2) ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า 3) การจ่ายเงินปันผลต้องได้รับความเห็นชอบและยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อ

*TSG อยู่ระหว่างจัดทำสัญญาขอสินเชื่อจากผู้ให้สินเชื่อ

● บริษัท แมวส์ เอนเนอร์ยี จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท แมวส์ เอนเนอร์ยี 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”) โดยเริ่มนับตั้งแต่สัญญาจะมีผลบังคับใช้ 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 1.34 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ก่อนหักค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บ ii. ปีที่ 2 และปีที่ 3 จะปรับขึ้นจากปีที่ 1 อ้างอิงตามอัตราค่าไฟฟ้าและค่าแรงที่เพิ่มขึ้น 2) ค่าจ้างช่วงเวลาระหว่าง COD จนถึงวันที่สัญญาจะมีผลบังคับใช้ให้เป็นการตก

	ลงร่วมกันระหว่างผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง 3) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าเป็นเงิน 15 ล้านบาท โดยผู้รับจ้างจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างดังนี้ - 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 ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน 4) กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย แต่ไม่เกิน 6 เดือน 5) ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
การสิ้นสุดของสัญญา	การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้ 1) ครบกำหนด 3 ปี นับจากวันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้มละลาย 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัย 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท
การบอกเลิกสัญญา ก่อนวันมีผลใช้บังคับ	ผู้ว่าจ้างสงวนสิทธิในการบอกเลิกสัญญาได้ก่อนวันที่สัญญาจ้างจะมีผลใช้บังคับ โดยที่ผู้รับจ้างไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ ได้

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	1) บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE") 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2557
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE
อัตราดอกเบี้ย	เดือนที่ 1-48 ชำระดอกเบี้ยในอัตรา MLR – 1.5% ต่อปี เดือนที่ 49-116 ชำระดอกเบี้ยในอัตรา MLR – 1.25% ต่อปี
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 9 ปี 8 เดือน (116 เดือน) รวมระยะเวลาปลอดชำระเงินต้น 20 เดือนนับจากวันลงนามในสัญญา
เงื่อนไขการเบิกใช้เงินกู้	ผู้กู้ทำหนังสือแจ้งขอรับเงินแต่ละงวดให้ผู้ให้สินเชื่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันทำการ
การชำระคืน	1) ดอกเบี้ย ชำระทุก ๆ 1 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก 2) เงินต้น เดือนที่ 1-20 ปลอดชำระเงินต้น เดือนที่ 21-115 ชำระเดือนละไม่น้อยกว่า 5.21 ล้านบาท เดือนที่ 116 ชำระไม่น้อยกว่า 5.05 ล้านบาทหรือยอดหนี้คงเหลือทั้งหมด
เงื่อนไขการใช้งบเงินที่สำคัญ	MWE ต้องดำรงสัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (D/E Ratio) ทุกขณะไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อหนี้กับสถาบันการเงินอื่น จนกว่าจะชำระหนี้คืนผู้ให้สินเชื่อแล้ว
การค้ำประกัน	จัดจ้างของที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ MWE และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ MWE ตามสัดส่วนการถือหุ้น และเมื่อสามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ให้โอนสิทธิการรับเงินจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ให้สินเชื่อ

เพิ่มข้อมูลเกี่ยวกับการค้ำประกัน

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")

ผู้ผลิตไฟฟ้า	CRB	MGP	TSG
เลขที่สัญญา	VSPP-PEA-022/2554	VSPP-PEA-005/2556	VSPP-PEA-116/2555
วันที่ทำสัญญา	18 พฤศจิกายน 2554	26 มีนาคม 2556	19 ธันวาคม 2555
ปริมาณไฟฟ้า สูงสุด/ระดับแรงดัน	9.2 MW/33,000 V	8 MW/22,000 V	9.2 MW/33,000 V
จุดรับซื้อไฟฟ้า	ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง นครศรีธรรมราช	ต.ชัยมงคล อ.เมือง สมุทรสาคร	ต.ทุ่งสง อ.ทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช
วันเริ่มต้นซื้อขาย ไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD)	30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557
การใช้และสิ้นสุดสัญญา	สัญญานับนี้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญา โดยมีระยะเวลา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และมีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญา		
การกำหนดอัตรา ค่าไฟฟ้าในการซื้อ ขายไฟฟ้า*	1) กรณีผู้ใช้ไฟฟ้าอัตรา TOU อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายจะเท่ากับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดัน 11-33 กิโลโวลต์ ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้การไฟฟ้าร่วมกับค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย		

ผู้ผลิตไฟฟ้า	CRB	MGP	TSG
	2) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่มีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาเกิน 1 เมกะวัตต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้า ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่นำมาคำนวณจะถูกหักออกร้อยละ 2 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ขายเกินกว่าที่การไฟฟ้าขายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เพื่อเป็นค่าดำเนินการโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก		
ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)	0.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์		
เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า*	กฟภ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากภายใน 30 วันนับจากวันที่ กฟภ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน		

*อ้างอิงจากระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน)

MWE เคยได้รับอนุมัติสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีกำหนดวัน SCOD เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2553 ซึ่งผ่านพ้นมาแล้ว จึงได้ยื่นขอรับการอนุมัติใหม่ไปเมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2556 ซึ่งปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาเพื่ออนุมัติจาก กฟภ. ในขณะที่ได้รับ รง. 4 แล้วและอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง

5.4 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 จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่าง ๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผลและสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทฯ จะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่งานสอดคล้องกัน

● นโยบายการบริหารงานและกำกับดูแลในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

เพิ่มข้อมูลให้ครบถ้วน

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

1. บริษัทฯ มีหน้าที่ติดตาม และกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่าง ๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยโดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมถึงกำกับดูแลให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม การเข้าทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม หรือรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยให้บริษัทฯ ทราบก่อนการเข้าทำรายการดังกล่าวอย่างครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาที่กำหนด

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

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

ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

4. ในกรณีที่บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท หรือผลประโยชน์อื่นใดของบริษัท ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ตามที่คณะกรรมการของบริษัท เห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัท จะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการ

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

- (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ในบริษัทย่อย ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
- (2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท กับกิจการของบริษัท ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
- (3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

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

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

ทั้งนี้นโยบายการกำกับดูแลในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมข้างต้นจะนำมาปฏิบัติเมื่อบริษัทฯ มีฐานะเป็นบริษัทจดทะเบียน