

รายงานประจำปี 2557
Annual Report 2014



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING



TPCH



สารบัญ

	หน้า
1. สารจากประธานกรรมการ	1
2. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	2
3. ลักษณะการประกอบธุรกิจ	19
4. ปัจจัยความเสี่ยง	51
5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	62
6. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	65
7. โครงสร้างการจัดการ	74
8. การกำกับดูแลกิจการ	90
9. ความรับผิดชอบต่อสังคม	120
10. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	124
11. รายการระหว่างกัน	129
12. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	155
13. คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน	162
14. งบการเงิน	175

คำศัพท์และคำย่อที่สำคัญ

บริษัทฯ หรือ TPCH	:	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPOLY	:	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
CRB	:	บริษัท ช่างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด
MGP	:	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
TSG	:	บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด
MWE	:	บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด
PGP	:	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
SGP	:	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
PTG	:	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด
BBRP	:	บริษัท บางสะพานน้อย ไปโอแมส จำกัด
กลุ่มบริษัท	:	ประกอบด้วย TPCH CRB MGP TSG MWE PGP SGP PTG และ BBRP
EnBW	:	บริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู แอร์นอยบาเรอะฮุนด์ คอนเวนโซเนลเลอะ แอร์ชอยกุงอาเก จำกัด / บริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู คราฟท์เวอร์เก อาเก จำกัด
VSPP	:	บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด
Coco FMC	:	บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด
GPPG	:	บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด
GPP	:	บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
COD	:	วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
Adder	:	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
กฟภ.	:	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กฟผ. หรือ EGAT	:	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ก.ล.ด.	:	สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ตลาดหลักทรัพย์	:	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
หน่วย	:	กิโลวัตต์-ชั่วโมง
PPA	:	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
EPC	:	สัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง
EIA	:	Environmental Impact Assessment
Carbon BW	:	บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด
WWE	:	บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด

สารปรธานกรรมการบริษัท

เรียน ท่านผู้ถือหุ้นทุกท่าน

ในนามของคณะกรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) หรือ TPCH ผมใคร่ขอขอบคุณ ท่านผู้ถือหุ้นทุกท่าน ที่ให้ความไว้วางใจและสนับสนุนการบริหารงานของบริษัทด้วยดีเสมอมาจนทำให้ประสบความสำเร็จ ปีนี้ถือว่าเป็นย่างก้าวที่สำคัญของบริษัท ในการเข้าจดทะเบียนเป็นบริษัทในตลาดหลักทรัพย์เอ็มเอไอ (mai) และเป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลรายแรกในการเข้าระดมทุนในตลาดหลักทรัพย์ mai อีกด้วย



ในรอบปีที่ผ่านมา บริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 258.26 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิจำนวน 28.49 ล้านบาท จากโรงไฟฟ้าชีวมวล ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ (CRB) ขณะเดียวกันบริษัทยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างอีก 3 โครงการ ประกอบด้วย โรงไฟฟ้า มหาชัย กรีน เพาเวอร์ (MGP) โรงไฟฟ้า หุ้งสัง กรีน (TSG) และ โรงไฟฟ้า แม่วงศ์ เอ็นเนอจี (MWE) คาดว่าโครงการ MGP และ MWE จะก่อสร้างเสร็จเรียบร้อย และสามารถจ่ายไฟเข้าระบบในเชิงพาณิชย์ได้ภายในปีนี้ ซึ่งจะทำให้บริษัทมีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นอีกประมาณ 20 เมกะวัตต์ และมีรายได้เพิ่มขึ้นในอนาคตอีกด้วย นอกจากนี้ยังมีโครงการที่อยู่ในขั้นตอนการขอใบอนุญาต และศึกษาข้อมูล ประมาณ 3-5 โครงการ โดยตามแผนการดำเนินธุรกิจที่บริษัทได้ตั้งเป้าหมายไว้คือ จะมีกำลังการผลิต 150-200 เมกะวัตต์ ภายในปี 2562 ส่วนในปี 2558 ตั้งเป้ารายได้เพิ่มขึ้น 30-40% จากปีก่อน

สุดท้ายนี้ ผมขอขอบคุณผู้บริหารและพนักงานทุกท่านที่ได้ทุ่มเทแรงกายแรงใจในการทำงานอย่างเต็มที่ เพื่อขับเคลื่อนองค์กรให้ก้าวไปข้างหน้าสู่การเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน ขอขอบคุณผู้ถือหุ้นทุกท่าน ชุมชน หน่วยงานราชการ ทั้งภาครัฐและเอกชน ทั้งในส่วนกลาง ส่วนภูมิภาคและท้องถิ่น ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่ให้การสนับสนุนช่วยเหลือและเป็นกำลังใจให้บริษัทมีความมุ่งมั่นทำงานให้บรรลุเป้าหมายและวิสัยทัศน์ทางธุรกิจที่จะเป็นกลุ่มโรงไฟฟ้าที่ใหญ่ที่สุดของภาคใต้ เป็นบริษัทที่เติบโตด้านการผลิตพลังงานทดแทนที่มีคุณภาพและตอบสนองความต้องการทางสังคมที่ดีๆ ขึ้นไป

ขอแสดงความนับถือ



(ดร.รณ กุลชล)

ประธานกรรมการบริษัท



การประกอบธุรกิจ

2. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

2.1 วิสัยทัศน์และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัท" หรือ "TPCH") ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดย TPCH มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลจำนวน 7 แห่ง (ไม่รวม BBRP เนื่องจาก 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 วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป) ซึ่งจะทำให้บริษัท มีรายได้หลักในอนาคตเป็นเงินปันผลจากบริษัทเหล่านี้ และบริษัทย่อยแห่งใหม่ๆ ตามเป้าหมายของบริษัท ที่ต้องการขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้บริษัท จะทำหน้าที่ศึกษาและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าโดยหากโครงการที่ศึกษาความเป็นไปได้ บริษัท ก็จะมีการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการและเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่ได้ศึกษามาดังกล่าว ซึ่งบริษัท อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรของบริษัท เพื่อให้การดำเนินการโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์สูงสุด และนอกจากจะเป็นผู้ศึกษาและพัฒนาโครงการเองแล้ว บริษัท ยังศึกษาถึงโอกาสในการเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่เจ้าของโครงการเดิมได้มีการพัฒนาโครงการแล้ว โดยการเข้าลงทุนในโครงการต่างๆ จะต้องสอดคล้องกับนโยบายการลงทุนที่บริษัท ได้กำหนดไว้

วิสัยทัศน์	เป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและในอาเซียน
พันธกิจ	ลงทุน พัฒนา และ ดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม
เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ	<p>บริษัท มีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง เพื่อมุ่งสู่การเป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของบริษัท โดยมุ่งเน้นลงทุนโรงไฟฟ้าประเภทใช้เชื้อเพลิงชีวมวลซึ่งเป็นประเภทที่บริษัท มีประสบการณ์ ในขณะที่เดียวกันบริษัท ก็เริ่มทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนชนิดอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศอีกด้วย เช่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งจะช่วยสร้างรายได้ที่มั่นคงต่อไปในอนาคต โดยเป้าหมายบริษัท ในระยะกลาง และระยะยาวมีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none">- เป้าหมายระยะกลาง 3 ปี (ภายในปี 2560)<ol style="list-style-type: none">1. มีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมไม่ต่ำกว่าประมาณ 100-150 เมกะวัตต์2. มีโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยลาว ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์และมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมไม่ต่ำกว่าประมาณ 80 เมกะวัตต์- เป้าหมายระยะยาว 5 ปี (ภายในปี 2562)



1. มีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมไม่ต่ำกว่าประมาณ 150-200 เมกะวัตต์
2. เข้าซื้อกิจการที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานทั้งในและต่างประเทศ

2.2 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 153.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 15.3 ล้านหุ้น ตามมูลค่าที่ตราไว้ (par value) 10 บาทต่อหุ้น โดยได้รับชำระค่าหุ้นเป็นหุ้นของบริษัทย่อยที่เดิมถือโดย TPOLY ตามมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมทั้งหมดของ TPOLY ที่ถือหุ้นในขณะนั้น ได้แก่ 1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") โดยถือหุ้นร้อยละ 65.0 (ปัจจุบันสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ได้ปรับเพิ่มขึ้นมาเป็นร้อยละ 73.1) 2) บริษัท ฟุ่งส้ง กรีน จำกัด ("TSG") โดยถือหุ้นร้อยละ 65.0 3) บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP") โดยถือหุ้นร้อยละ 85.0 (ซึ่งขณะนั้นยังไม่มีบริษัทใดที่เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ มีเพียง CRB ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ในขณะที่ TSG และ BBRP ยังอยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง) โดยภายหลังการปรับโครงสร้างการถือหุ้นดังกล่าว TPOLY มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 100.00

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจาก 210.55 ล้านบาท เป็น 310.55 ล้านบาท โดยเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 10 ล้านหุ้น ที่ราคาหุ้นละ 33 บาท (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเงินที่ได้มาลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") แล้วในขณะนั้น ได้แก่ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") TSG และ BBRP ทั้งนี้ TPOLY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.00 ได้สละสิทธิในการใช้สิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุน เนื่องจากมีข้อจำกัดทางการเงินที่จะซื้อหุ้นเพิ่มทุนได้ โดยผู้ถือหุ้นอื่นได้ใช้สิทธิการซื้อหุ้นตามสิทธิและเกินสิทธิ ส่งผลให้บริษัทฯ ได้รับเงินเพิ่มทุนครบจำนวน 330.0 ล้านบาท

วันที่ 30 กันยายน 2557 บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทชีวมวลทั้งหมด 7 บริษัท (ไม่รวม BBRP เนื่องจาก เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินการกิจการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการเพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต 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 โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป) โดย CRB เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 ในขณะที่บริษัทย่อยอีก 3 แห่ง ได้แก่ MGP TSG และ บริษัท แมว่งค์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE") อยู่ระหว่างเตรียมการก่อสร้าง และ/หรือ ดำเนินการก่อสร้าง (MWE ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) นอกจากนั้นบริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัทย่อยอีก 3 บริษัท ได้แก่ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP") บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP") และ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG") เพื่อที่จะดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในภาคใต้ และในปัจจุบันอยู่ระหว่างการยื่นขอใบอนุญาตและทำสัญญาที่สำคัญต่างๆ



สรุปความเป็นมาและพัฒนาการของบริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่สำคัญได้ดังนี้

• บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)

ปี	เหตุการณ์								
2555	<p>- 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</p> <p>- 26 ธันวาคม 2555 TPCH จัดทะเบียนจัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียนเท่ากับ 153,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 15,300,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเข้าถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ทำโครงการโรงไฟฟ้าของ TPOLY ที่มีอยู่ทั้งหมดในขณะนั้น โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละบริษัทย่อยภายหลังการปรับโครงสร้างการถือหุ้นดังนี้</p> <table> <tr> <th colspan="2">สัดส่วนร้อยละ</th></tr> <tr> <td>1. CRB</td><td>65.0</td></tr> <tr> <td>2. TSG</td><td>65.0</td></tr> <tr> <td>3. BBRP</td><td>85.0</td></tr> </table>	สัดส่วนร้อยละ		1. CRB	65.0	2. TSG	65.0	3. BBRP	85.0
สัดส่วนร้อยละ									
1. CRB	65.0								
2. TSG	65.0								
3. BBRP	85.0								
2556	<p>• 18 กุมภาพันธ์ 2556 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 153,000,000 บาท เป็น 164,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น</p> <p>• 3 พฤษภาคม 2556 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 164,000,000 บาท เป็น 210,550,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น</p> <p>• 1 กรกฎาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติที่สำคัญเกี่ยวกับ TPCH ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> อนุมัติให้ TPOLY ชำระเงินค่าหุ้นส่วนที่เหลือ ส่งผลให้มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด 210,550,000 บาท อนุมัติให้ TPOLY ขายหุ้นของ TPCH จำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาหุ้น 10 บาท ให้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของ TPOLY และเป็นกรรมการของบริษัทฯ 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 <table> <tr> <th colspan="2">สัดส่วนร้อยละ</th></tr> <tr> <td>1. TPOLY</td><td>64.6</td></tr> <tr> <td>2. ผู้ถือหุ้นรายย่อย</td><td>32.2</td></tr> <tr> <td>3. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี</td><td>3.2</td></tr> </table>	สัดส่วนร้อยละ		1. TPOLY	64.6	2. ผู้ถือหุ้นรายย่อย	32.2	3. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	3.2
สัดส่วนร้อยละ									
1. TPOLY	64.6								
2. ผู้ถือหุ้นรายย่อย	32.2								
3. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	3.2								



- 8 กรกฎาคม 2556 TPCH ซื้อหุ้นสามัญของ MGP จากนางปริญดา 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 โปรตีเวอเชอร์ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG") ปลายร้อยละ 2.50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด ตาม Mahachai Green Power Joint Venture Agreement (รวม 2 ฝ่ายทั้ง TPCH และ EnBW เท่ากับร้อยละ 5.00) ทั้งนี้ ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ MGP ต้องไม่เกิน 210 ล้านบาท
- 14 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้ TPOLY ลดสัดส่วนการขายหุ้นที่ TPOLY ได้ขายให้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี 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 จันทร์พลั่งศรี ในราคาเดียวกันกับราคาที่ขายหุ้น คือ ราคาหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้ภายหลังการรับซื้อหุ้นดังกล่าวสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPOLY	66.2
2. ผู้ถือหุ้นรายย่อย	32.2
3. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี	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 310.55 ล้านบาท เป็น 401.2 ล้านบาท
 4. อนุมัติจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 90.65 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) และเพื่อรองรับการเสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นแก่กรรมการและพนักงาน (ESOP) โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - จำนวน 50.39 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นของ TPOLY ตามสัดส่วน (Pre-emptive Right)
 - จำนวน 39.06 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชน
 - จำนวน 1.20 ล้านหุ้น เพื่อรองรับการเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นแก่กรรมการและพนักงาน (ESOP)
 - 19 มิถุนายน 2557 บริษัทแปลงสภาพเป็น บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
 - 30 ธันวาคม 2557 ทุนจดทะเบียน 401.2 ล้านบาท มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 400 ล้านบาท
-
- 2558** • 8 มกราคม 2558 บริษัทฯ เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ MAI

• บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอบีโอส จำกัด ("BBRP")

ปี	เหตุการณ์
2551	<ul style="list-style-type: none"> • กลุ่มบุคคลในพื้นที่จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ได้แก่ นายธีระ มงคลชีพ นายอนุภาส อ้อพรรณรังษี นาย นฤมิตร ลิ้มประภาณุกุล นายกิตติพันธ์ จงประเสริฐ และนางสาววิรัชฐา ล้อกิตติกุล ได้จัดตั้งบริษัท บางสะพานน้อย ไบโอบีโอส จำกัด ("BBRP") เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2551 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท • 19 ธันวาคม 2551 BBRP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")
2552	<ul style="list-style-type: none"> • 10 มิถุนายน 2552 BBRP ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วน ภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก BBRP ในปริมาณไม่เกิน 8.0 เมกะวัตต์ และ BBRP จะ ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.3 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับ จากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") • 9 ธันวาคม 2552 BBRP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์
2553	<ul style="list-style-type: none"> • 7 ธันวาคม 2553 TPOLY ซื้อหุ้นเดิมจากนายธีระ มงคลชีพ จำนวน 10,000 หุ้น โดย TPOLY มี สัดส่วนการถือหุ้นใน BBRP ร้อยละ 10.00
2554	<ul style="list-style-type: none"> • 17 กุมภาพันธ์ 2554 BBRP ได้เพิ่มทุนจากทุนจดทะเบียนเดิม 1,000,000 บาท เป็นทุนจด ทะเบียนใหม่ 10,000,000 บาท โดย TPOLY จองซื้อหุ้นเพิ่มทุนเกินสัดส่วนการถือหุ้นเดิม และ หลังจากการเพิ่มทุน 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 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
2558	<ul style="list-style-type: none"> 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป

• บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")

ปี	เหตุการณ์
2551	<ul style="list-style-type: none"> กลุ่มผู้บริหารของ บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP") ประกอบด้วย นายก่อศักดิ์ โชติยานนท์ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยุธยา และนายปรกรณ์ 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 จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("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 อาเก 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

- 1 พฤศจิกายน 2554 CRB ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ งานวิศวกรรม ผลิต จัดหา จัดซื้อ ติดตั้ง ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล
- 18 พฤศจิกายน 2554 CRB ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์

2555

- 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

- 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

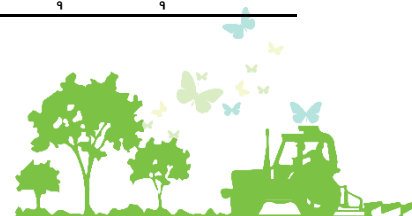
สัดส่วนร้อยละ

1. TPCH	73.1
2. VSPP	16.9
3. EnBW	10.0



● บริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")

ปี	เหตุการณ์
2554	<ul style="list-style-type: none"> 24 พฤศจิกายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท ทู่งสัง กรีน 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 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 ในราคาตราไว้หุ้นละ 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 จัดหาอุปกรณ์ ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยจะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างประมาณ 16 เดือน นับจากวันที่ TPOLY ได้รับหนังสือแจ้งให้เริ่มงาน (Notice to Proceed) ในวันที่ 29 สิงหาคม 2557 และคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2559 25 มีนาคม 2557 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50,000,000 บาท เป็น 200,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น และมีทุนชำระแล้ว



ทั้งสิ้น 200,000,000 บาท

- 30 มิถุนายน 2557 TSG อยู่ระหว่างการถมดินเพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
- 8 กรกฎาคม 2557 TSG ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)

• 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 โดยนางปริยดา ศุภวัฒน์วิมล ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท • วันที่ 8 ธันวาคม 2554 MGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")
2555	<ul style="list-style-type: none"> • 9 กรกฎาคม 2555 MGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,000,000 บาท เป็น 10,000,000 บาท และ MGP ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก MGP ในปริมาณไม่เกิน 8.0 เมกะวัตต์ และ MGP จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("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	<ul style="list-style-type: none"> • 6 มีนาคม 2556 MGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ • 8 กรกฎาคม 2556 TPCP ได้ซื้อหุ้นสามัญของ MGP จากนางปริยดา ศุภวัฒน์วิมล จำนวน 92,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 9,200,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.0 ของทุนจดทะเบียน โดยการแนะนำการลงทุนจากพันธมิตร EnBW นอกจากนี้ TPCP และ EnBW จะต้องชำระค่าหุ้นแทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวอส์ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG") ฝ่ายละร้อยละ 2.50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด ตาม Mahachai Green Power Joint Venture Agreement (รวม 2 ฝ่าย ทั้ง TPCP และ EnBW เท่ากับร้อยละ 5.00) ทั้งนี้ ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ MGP ต้องไม่เกิน 210 ล้านบาท ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน MGP สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPCP	46.0
2. บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด (ในปัจจุบัน EnBW ถือหุ้นแทน)	46.0
3. บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด	3.0
4. บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวอส์ 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 4 ปี 2558

- 9 ธันวาคม 2556 MGP ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)

2557 ● การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ณ วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 60

2558 ● การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ณ วันที่ 1 มีนาคม 2558 มีความคืบหน้าประมาณ ร้อยละ 76

● 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 <div style="text-align: right; margin-right: 50px;">สัดส่วนการถือหุ้น</div> <table style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <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>	1. TPCH	65.0	2. บริษัท นราพารา จำกัด	25.0	3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	10.0
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 ● วันที่ 26 พฤศจิกายน 2557 PTG จัดทำรายงานสรุปการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนครั้งที่ 2 เพื่อใช้สำหรับการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") 						



● 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 style="text-align: right; margin-right: 20px;">สัดส่วนการถือหุ้น</div> <table style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <tr> <td>1. TPCH</td><td>80.0</td></tr> <tr> <td>2. WWE</td><td>20.0</td></tr> </table> <p>ในปัจจุบัน 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 4 ธันวาคม 2557 PGP ได้รับใบอนุญาตซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 26 ธันวาคม 2557 PGP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมด ส่งผลให้ทุนเรียกชำระแล้วรวมเท่ากับ 107,500,000 บาท 	1. TPCH	80.0	2. WWE	20.0
1. TPCH	80.0				
2. WWE	20.0				

● 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

- บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")

ปี	เหตุการณ์
2550	• บริษัท แมว่งศ์ 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	• 28 ตุลาคม 2556 MWE ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ใหม่
2557	• 6 มีนาคม 2557 TPCH ได้ซื้อหุ้นของ MWE จำนวน 42,500 หุ้น จากนายประภาส ศรีทองคำ ที่ราคาหุ้นละ 117.4 บาท (เท่ากับมูลค่าตามบัญชี) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 4,989,500 บาท ส่งผล



ให้ 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 จัดหาอุปกรณ์ ก่อสร้าง 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 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 70
- 4 ธันวาคม 2557 MWE ได้รับใบตอบรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

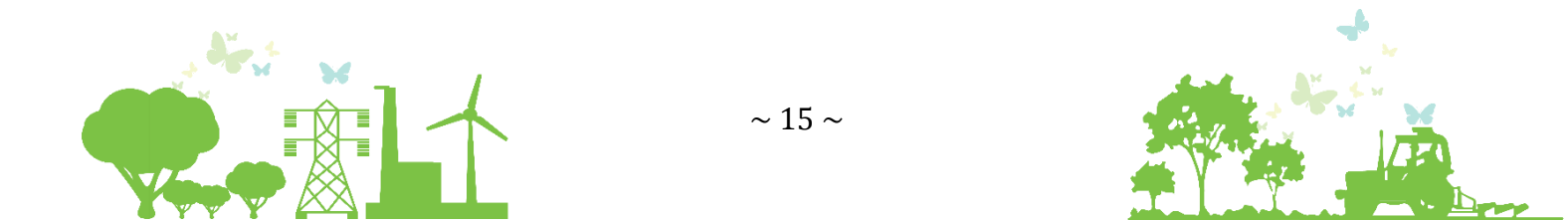
2558

- การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE ณ วันที่ 1 มีนาคม 2558 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 80



สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

	โครงการในปัจจุบัน				โครงการในอนาคต		
	CRB	MGP*	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG
กำลังการผลิตติดตั้ง / กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)	9.9/9.2	9.9/8.0	9.9/9.2	9.9/8.0	9.9/9.2	9.9/9.2	46.0/42.0
สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	73.12	46.00	65.00	85.00	80.00**	51.00	65.00
ชนิดของเชื้อเพลิง	ชีวมวลจากต้นยางพารา	ชีวมวลจากมะพร้าว	ชีวมวลจากต้นยางพารา	ชีวมวลจากแกลบและไม้เบญจพรรณ	ชีวมวลจากต้นยางพารา	ชีวมวลจากต้นยางพารา	ชีวมวลจากต้นยางพารา
การจัดการเชื้อเพลิง	ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา โดย VSPP	สัญญาจัดหาเชื้อเพลิง CoCo FMC	ภายใต้สัญญาจ้างจัดหาเชื้อเพลิงเดินเครื่องและบำรุงรักษา โดย VSPP	ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา โดย GPP	อยู่ระหว่างการการศึกษา	อยู่ระหว่างการการศึกษา	อยู่ระหว่างการการศึกษา
ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)	VSPP	ดำเนินการเอง	VSPP	GPP	อยู่ระหว่างการการศึกษา	อยู่ระหว่างการการศึกษา	อยู่ระหว่างการการศึกษา
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	อยู่ระหว่างการดำเนินการ
ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	อยู่ระหว่างการดำเนินการ
บัตรส่งเสริมจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	อยู่ระหว่างการดำเนินการ
ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)	0.3 บาท / หน่วย	0.3 บาท / หน่วย	0.3 บาท / หน่วย	0.3 บาท / หน่วย	0.3 บาท / หน่วย	0.3 บาท / หน่วย	1.3 บาท / หน่วย

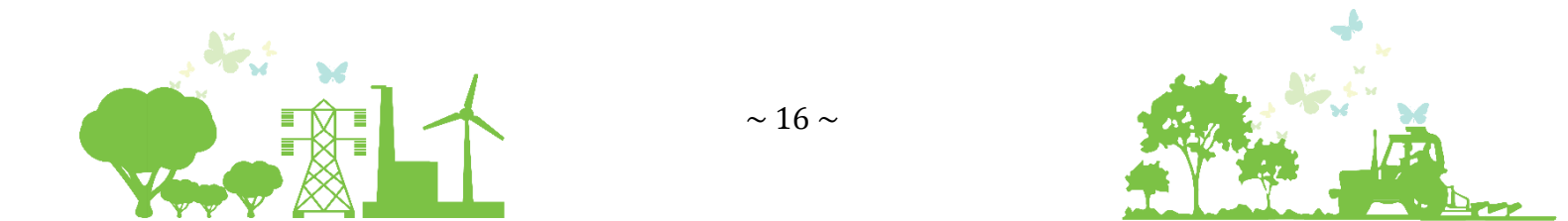


	โครงการในปัจจุบัน				โครงการในอนาคต		
	CRB	MGP*	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG
กำหนดการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)	ภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2556	ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2557***	ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2557***	-	-	-	-
วันที่/วันคาดการณ์เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	วันที่ 15 มีนาคม 2556	ไตรมาสที่ 4 ปี 2558 ซึ่งเกินกว่ากำหนด SCOD โดย MGP ได้ยื่นขอขยายระยะเวลา SCOD กับ กฟภ. แล้ว	ไตรมาสที่ 1 ปี 2559 ซึ่งเกินกว่ากำหนด SCOD โดย TSG ได้ยื่นขอขยายระยะเวลา SCOD กับ กฟภ. แล้ว	ไตรมาสที่ 2 ปี 2558	-	-	-
สถานะล่าสุด	เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแล้วในวันที่ 15 มีนาคม 2556	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยมีความคืบหน้าของการก่อสร้างเท่ากับร้อยละ 76 ในวันที่ 1 มีนาคม 2558	ระหว่างการถมดินเพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยมีความคืบหน้าของการก่อสร้างเท่ากับร้อยละ 80 ในวันที่ 1 มีนาคม 2558	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตและขอทำสัญญาที่สำคัญ	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตและขอทำสัญญาที่สำคัญ	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตและขอทำสัญญาที่สำคัญ

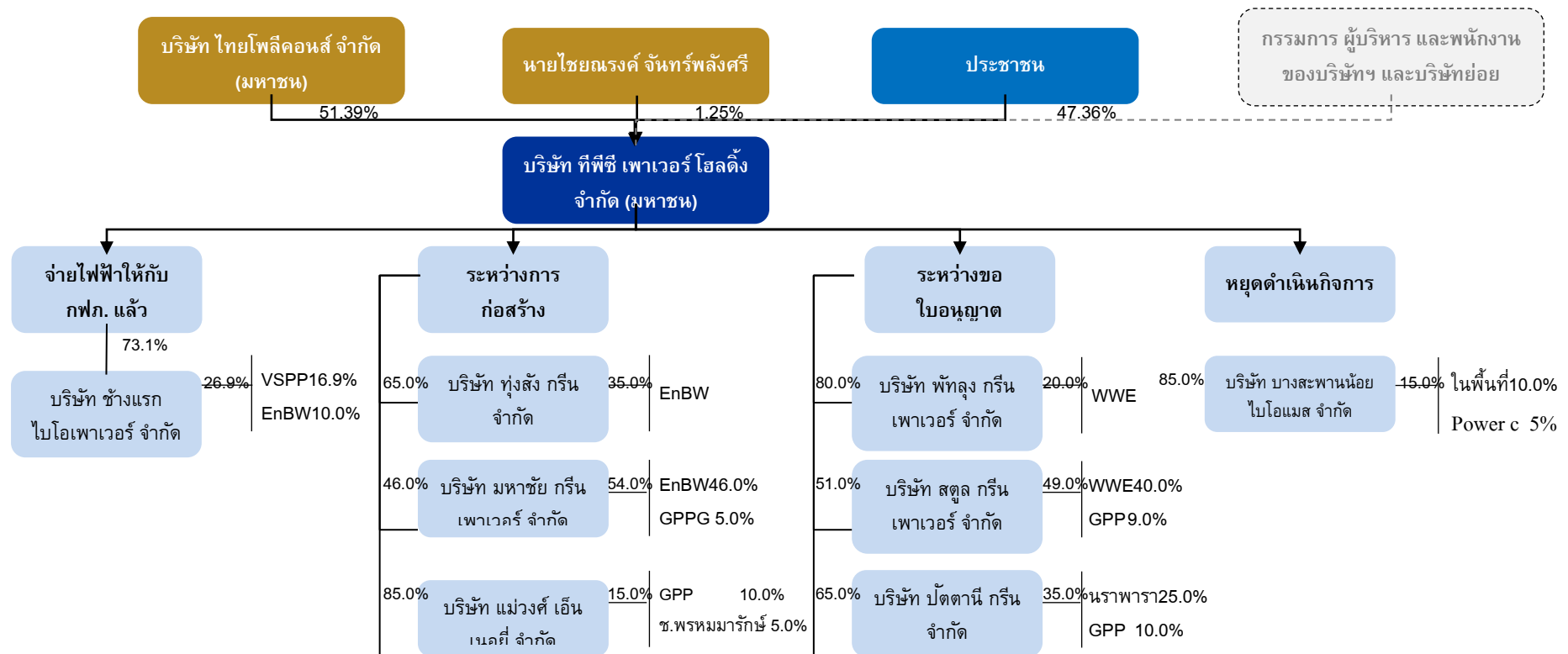
* กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน

**ในปัจจุบัน TPCH อยู่ระหว่างเจรจากับผู้ร่วมทุนซึ่งอาจมีความเป็นไปได้ที่สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH ใน PGP จะลดลงในอนาคต อย่างไรก็ตาม TPCH มีนโยบายที่จะมีสัดส่วนการถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 50

*** ในเดือนพฤศจิกายน 2557 MGP และ TSG ได้ดำเนินการยื่นขอขยายระยะเวลา SCOD กับ กฟภ. แล้ว สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า MGP และ TSG ตามประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่องกำหนดแนวทางการกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ลงวันที่ 22 พฤษภาคม 2555 ซึ่งผู้บริหารของบริษัทฯ มีความเชื่อมั่นว่า โครงการ MGP และ TSG จะได้รับอนุญาตให้ขยายระยะเวลา SCOD จาก กฟภ. เนื่องจากทั้งสองโครงการมีความพร้อมทั้ง 4 ด้าน ตามที่ กฟภ. จะใช้พิจารณา ได้แก่ ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน และการขออนุญาตตามกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง



โครงสร้างกลุ่มของ TPCB



*สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ในแผนภาพข้างต้น เป็นการคำนวณก่อนการใช้สิทธิในการซื้อหุ้นสามัญของกรรมการ ผู้บริหาร พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจำนวน 1.2 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 0.3 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดหลังการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญดังกล่าว

2.3 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

TPOLY จะมีสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH ที่ประมาณร้อยละ 51.39 ภายหลังจากการเสนอขายหุ้นให้กับประชาชน โดย TPOLY ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง ที่มีความเชี่ยวชาญในการก่อสร้างทางสรรพสินค้า ที่อยู่อาศัย โรงงาน รวมถึงโรงไฟฟ้า ซึ่งในอดีต TPOLY ได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อยของ TPCH คือ CRB นอกจากนั้น ยังได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับโครงการของ TSG และ MWE อีกด้วย สำหรับ MGP TPOLY ได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างเฉพาะงานโครงสร้างกับโครงการของ MGP โดย TPCH เมื่อมีฐานะเป็นบริษัทจดทะเบียน ได้กำหนดวิธีปฏิบัติในการจัดจ้าง รวมทั้งหากการจัดจ้างดังกล่าวคู่สัญญาเป็นบุคคลเกี่ยวโยงก็จะมีวิธีปฏิบัติที่ต้องเป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

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



3. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (“กลุ่มบริษัท”)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทฯ โดยมีเงินลงทุนในบริษัทที่มีแผนดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลเพียงประเภทเดียวจำนวน 7 บริษัท (ไม่รวม BBRP เนื่องจาก เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP ยุติดำเนินการ วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป) และจะมีรายได้หลักเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากการลงทุนถือหุ้นในบริษัทอื่นและมีรายได้อื่นๆ จากการให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม เป็นต้น โดย ณ วันที่ 1 มีนาคม 2558 มีเพียง CRB ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 ที่ผ่านมา โดย วันที่ 26 มกราคม 2558 ที่ประชุมกรรมการบริษัท CRB ครั้งที่ 1/2558 มีมติจ่ายเงินปันผลของบริษัท CRB โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป

● นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ซึ่งถือเป็นการลงทุนในประเภทธุรกิจหลัก (Core Business) ของบริษัทฯ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีแผนดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็ก (SPP) กำลังการผลิตไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ได้แก่ PTG และโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ได้แก่ CRB, MGP, TSG, MWE, PGP และ SGP (ไม่รวม BBRP เนื่องจาก เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP ยุติดำเนินการ วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป) ซึ่งบริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) ด้านการเงิน เทคโนโลยี บุคลากร เชื้อเพลิง กฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่บริษัทฯ เข้าลงทุนมีศักยภาพที่จะสามารถสร้างคุณค่าและมูลค่าเพิ่มให้แก่ บริษัทฯ ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งนี้ในการลงทุนในแต่ละบริษัท 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 ชื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ
2. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีคู่สัญญาที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
 3. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่บริษัทฯ ได้ศึกษา และสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงว่ามีเพียงพอสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและสามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้ในราคาที่ทำให้บริษัทฯ ยังได้รับผลตอบแทนตามที่ระบุไว้ในข้อ 1
 4. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่าง ๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผลและสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
 5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
 6. บริษัทฯ จะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
 7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกัน

ปัจจุบันบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้า 1 แห่ง ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (“Commercial Operation Date” “COD”) เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 คือโรงไฟฟ้าของ CRB ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ และอีก 3 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ได้แก่ MGP TSG และ MWE ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายรวมเท่ากับ 25.2 เมกะวัตต์ โดย 1) โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP ซึ่งมีกำลังเสนอขายเท่ากับ 8.0 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2558 2) โครงการโรงไฟฟ้าของ TSG ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2559 3) โครงการโรงไฟฟ้าของ MWE อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 โดย MWE ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับ กฟภ. มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8.0 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบัน MWE ได้ยื่นยกเลิกการซื้อขายไฟในระบบ Adder และยื่นการซื้อขายไฟในระบบใหม่ FIT เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2558 ขณะนี้อยู่ในระหว่างดำเนินการ

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตของบริษัทฯ อีก 3 แห่ง ได้แก่ PGP SGP และ PTG ที่บริษัทฯ ได้จัดตั้งขึ้น ในช่วงปี 2556 – 2557 เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวล ในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 PGP,SGP ได้ยื่นยกเลิกการซื้อขายไฟในระบบ Adder และยื่นการซื้อขายไฟในระบบใหม่ FIT เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2558 ขณะนี้อยู่ในระหว่างดำเนินการ และรวมถึงสัญญาที่สำคัญอื่นๆ โดยมีกำลังการผลิตเสนอขายของ 3 แห่งนี้รวมกันเท่ากับ 60.4 เมกะวัตต์ (ศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อโครงการในอนาคต)

สำหรับ BBRP 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 วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป)

● โครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ ตามงบการเงินรวมเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และตามงบการเงินรวมสำหรับปี 2556 และงวด 9 เดือนแรกปี 2557 สรุปได้ดังนี้



โครงสร้างรายได้	ปี 2555		ปี 2556		ปี 2557	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	0.00	0.00	180.25	92.82	258.26	99.00
รายได้อื่น	1.14	100.00	13.95	7.18	3.51	1.00
รายได้รวม	1.14	100.00	194.21	100.00	261.77	100.00

เนื่องจากปัจจุบันมีเพียง CRB ที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว ในขณะที่บริษัทย่อยอีก 3 บริษัท ยังอยู่ในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดังนั้นรายได้ของบริษัทจากในอดีตจนถึงปัจจุบันจึงมาจากรายได้ของ CRB ซึ่งเป็นบริษัทแกนเป็นหลักเท่านั้น รายได้อื่นๆ ได้แก่ ดอกเบี้ยรับ เป็นสำคัญ

3.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล เพื่อจำหน่ายให้แก่ภาครัฐ ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบายและพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐในรูปแบบของเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มจากราคาไฟฟ้า (Adder) และสิทธิประโยชน์ทางภาษีเป็นต้น ทั้งนี้รายละเอียดที่สำคัญของโรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาตดำเนินการที่สำคัญ 4 โครงการใน 4 บริษัทย่อย (ไม่รวม BBRP เนื่องจากอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อหยุดการดำเนินการธุรกิจ) สรุปดังนี้

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตรวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว					
1. บริษัท ช้างแรก ไบโอ เพาเวอร์ จำกัด (CRB)	73.12	อำเภอทุ่งสัง นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2	COD เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง					
2. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP)	46.0*	อำเภอเมืองสมุทรสาคร	ชีวมวลจากมะพร้าว	9.9/8.0	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4 ปี 2558 ณ 1 มีนาคม 2558 มีความคืบหน้าการก่อสร้างเท่ากับร้อยละ 76
3. บริษัท ทุ่งสัง กรีน จำกัด (TSG)	65.0	อำเภอทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1 ปี 2559
4. บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (MWE)	85.0	อำเภอแม่วงก์ นครสวรรค์	กลบ และชีวมวลจากไม้เบญจพรรณ	9.9/8.0	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 2 ปี 2558 ณ 1 มีนาคม 2558 มีความคืบหน้าการก่อสร้างเท่ากับร้อยละ 80

*เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

** กำลังการผลิตรวมที่เกินกว่ากำลังผลิตเสนอขาย โรงไฟฟ้าสามารถผลิตเพื่อใช้เองภายในโรงไฟฟ้าได้



สถานะของใบอนุญาตและสัญญาที่สำคัญของของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัท	เอกสารแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟภ.	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. (PPA)	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4)	บัตรส่งเสริมจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)
1. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (CRB)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
2. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
3. บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด (TSG)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
4. บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด (MWE)	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างดำเนินการ (ได้รับแล้ว)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบัน รวม 4 แห่ง ได้รับอนุมัติการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน โดยมีรายละเอียดในภาพรวมดังนี้

- สิทธิประโยชน์จากภาษีเงินได้นิติบุคคล

- 1) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล เป็นเวลา 8 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว
- 2) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ โดยมีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

- สิทธิประโยชน์อื่นๆ

- 1) ผู้ถือหุ้นของโครงการยังได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลที่ได้รับจากโครงการไปรวมคำนวณภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- 2) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- 3) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 4) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาปกติ

3.2 การตลาดและภาวะการแข่งขัน

● กลยุทธ์การแข่งขัน

เนื่องจากการประกอบธุรกิจหลักของบริษัทย่อยทั้ง 4 แห่ง ที่ดำเนินการในเชิงพาณิชย์แล้ว 1 แห่ง และที่อยู่ระหว่างการเตรียมการและก่อสร้าง 3 แห่ง คือผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟภ. ซึ่งจะรับซื้อไฟฟ้าในจำนวนหน่วยทั้งหมดที่ผลิตได้ ในเงื่อนไขราคาซื้อขายที่เป็นราคาตลาดและเป็นอัตราเดียวกันกับที่ กฟภ. จ่ายให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในลักษณะเดียวกัน (ทั้งนี้ในช่วง 7 ปีแรกของการขายไฟฟ้า บริษัทย่อยทั้ง 4 แห่ง จะได้รับเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มอีกทุก 1 หน่วยการซื้อขายไฟฟ้าที่ 0.30 บาทต่อหน่วย) ดังนั้นการจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จะไม่มีการแข่งขันโดยตรงระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้าด้วยกันเพื่อแย่งชิงลูกค้าหรือแข่งขันด้านราคาซื้อขายไฟฟ้ากันแต่อย่างใด ในด้านของการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) ประเภทพลังงาน



ไฟฟ้าชีวมวล ปัจจุบันไม่ได้มีการแข่งขันเพื่อให้ได้รับการอนุมัติ โดยหลักเกณฑ์ของการได้รับการอนุมัติขึ้นอยู่กับความพร้อมของผู้ขออนุญาตทั้ง 4 ด้าน ตามที่ กฟผ. ใช้พิจารณาเพื่ออนุมัติได้แก่ ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน และการขออนุญาตตามกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้เป้าหมายกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าชีวมวลตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกร้อยละ 25 ใน 10 ปี (พ.ศ.2555-2564) ซึ่งเมื่อเทียบกับกำลังผลิตโรงไฟฟ้าชีวมวลในปัจจุบันจะยังมีโอกาสทางธุรกิจที่บริษัท จะสามารถขยายธุรกิจได้อีก

อย่างไรก็ดีการผลิตไฟฟ้าชีวมวล บริษัทย่อมมีความจำเป็นที่จะต้องเสาะหาเชื้อเพลิงในปริมาณและราคาที่เหมาะสม เพื่อให้มีรายได้และกำไรสูงสุด ซึ่งจากการที่บริษัท และบริษัทย่อย ไม่มีแหล่งเชื้อเพลิงเป็นของตนเอง และจะต้องซื้อจากผู้ประกอบการอื่น จึงอาจเกิดภาวะการแข่งขันกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงแหล่งเดียวกันได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงกำหนดกลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อสร้างความสามารถในการแข่งขัน และนำไปสู่การเป็นหนึ่งในผู้นำของผู้ผลิตพลังงานชีวมวลในประเทศและในภูมิภาค ซึ่งได้มีการดำเนินการไปแล้วและยังคงเป็นกลยุทธ์ที่สำคัญในการดำเนินโครงการในอนาคตของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต่อไป ดังนี้

- 1) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจเพื่อเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง:** ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการแต่ละโครงการบริษัทฯ กำหนดหลักการที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าในพื้นที่ที่มีความเป็นไปได้สูงที่จะมีแหล่งเชื้อเพลิงหลัก และเชื้อเพลิงทางเลือกเพียงพอที่จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตลอดทั้งปีและตลอดอายุโครงการ โดยบริษัทฯ จะทำการศึกษาข้อมูลและสำรวจแหล่งเชื้อเพลิงในรอบรัศมีการขนส่งมายังโครงการว่าสามารถดำเนินการได้อย่างเหมาะสมคุ้มค่าการลงทุน

ในระยะแรกบริษัทฯ ใช้กลยุทธ์ในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะต้องพิจารณาแล้วว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG และ MWE นอกจากนี้ สำหรับโครงการ CRB และ MWE บริษัทฯ ยังใช้กลยุทธ์ที่จะให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าเข้ามาร่วมทุนในโครงการ ในระยะถัดมาบริษัทฯ ได้เริ่มใช้กลยุทธ์โดยการให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าโดยตรงได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP และ PTG นอกจากนี้ ในอนาคตบริษัทฯ อาจจะใช้กลยุทธ์ในการให้บริษัทย่อยเข้าไปร่วมทุนกับเจ้าของเชื้อเพลิง

นอกจากนั้นบริษัทฯ ยังมุ่งเน้นที่จะสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงหลายๆ แหล่ง เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

- 2) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจ:** EnBW ถือเป็นหนึ่งในพันธมิตรทางธุรกิจที่สำคัญของบริษัทฯ EnBW มีฐานะทางการเงินที่มั่นคงมีความชำนาญในธุรกิจพลังงานในระดับสากล โดยเป็นหนึ่งในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานที่ใหญ่ที่สุดในโลกในประเทศเยอรมันและในทวีปยุโรป 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 คาร์บอนปีดับเบิลยู (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 มี



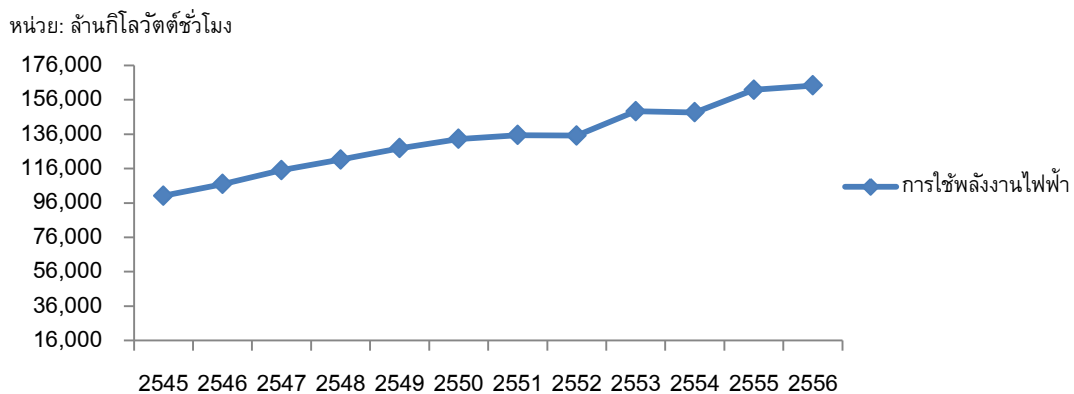
ประสบการณ์ในการบริหารและลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และ VSPP มีความสามารถที่จะจัดหาเชื้อเพลิงจากบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่อง

- 3) การเลือกสรรเทคโนโลยีที่น่าเชื่อถือเป็นที่ยอมรับ: เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญ ได้แก่ ลูกค้า คือ กฟผ. สถาบันการเงินผู้ให้เงินกู้ยืม และชุมชนรอบโครงการ ว่าโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย มีศักยภาพที่จะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ส่งผลต่อการมีรายได้ที่ต่อเนื่องซึ่งจะเพิ่มโอกาสในการชำระหนี้เงินกู้ยืมได้ตามเวลาที่กำหนดไว้ โดยกระบวนการผลิตเป็นที่ยอมรับและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมไม่สร้างปัญหาต่อชุมชน จะส่งผลให้การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตของบริษัทฯ ได้รับการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ เหล่านี้ ซึ่งจะสนับสนุนความสำเร็จให้กับโครงการในอนาคตได้เป็นอย่างดี
- 4) มีทีมผู้บริหารที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญทางด้านวิศวกรรมและประสบการณ์ในการทำโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ สามารถพัฒนาและบริหารโครงการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

● ภาวะอุตสาหกรรมพลังงานและการแข่งขัน

- ภาพรวมปริมาณการใช้ไฟฟ้าและกำลังผลิตติดตั้ง

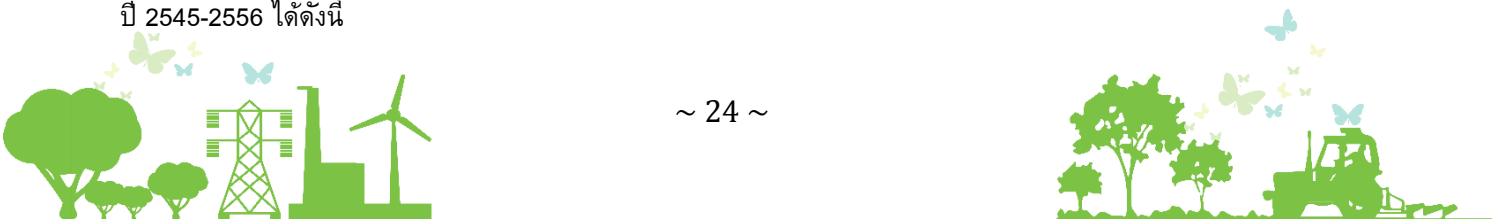
จากข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานประเทศไทยมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้า 164,323 ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมงในปี 2556 โดยเพิ่มขึ้นจาก 100,173 ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมงในปี 2545 คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปีร้อยละ 4.60 ซึ่งสะท้อนว่าประเทศไทยมีอัตราการใช้พลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับการเติบโตทางเศรษฐกิจและการขยายตัวของประชากรในประเทศ ทั้งนี้สามารถแสดงตารางปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าตั้งแต่ปี 2545-2556 ได้ดังนี้

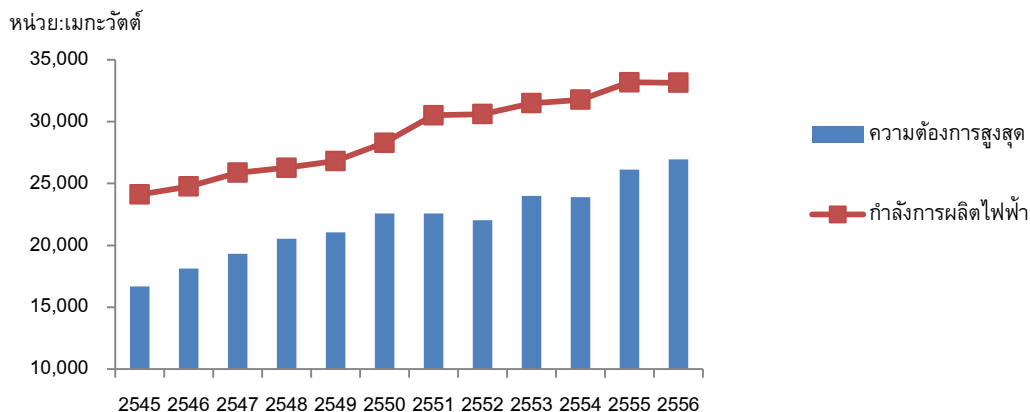


ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน (DEDE)

จากปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นข้างต้นได้ส่งผลต่อความต้องการไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน โดยเมื่อพิจารณาข้อมูลสถิติความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของ กฟผ. พบว่ามีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องทำให้เกิดความจำเป็นที่จะต้องเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้า โดย กฟผ. กำหนดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมรองรับความต้องการสูงสุดเสมอ

ในปี 2545 ประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 24,115 เมกะวัตต์ และได้เพิ่มขึ้นเป็น 33,681 เมกะวัตต์ ในปี 2556 ซึ่งยังคงเพียงพอรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดที่เพิ่มสูงขึ้น โดยในปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 26,598 เมกะวัตต์ จาก 16,681 เมกะวัตต์ ในปี 2545 ทั้งนี้สามารถแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าและความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของ กฟผ. ในปี 2545-2556 ได้ดังนี้



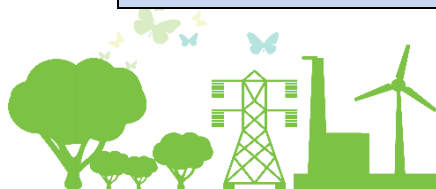


ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน (DEDE)

- ประเภทผู้ผลิตและประเภทโรงไฟฟ้า

ณ เดือน ธันวาคม 2557 ประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 34,945.02 เมกะวัตต์ โดยสามารถแยกได้ตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าได้ดังนี้

ประเภทโรงไฟฟ้า	เดือนธันวาคม 2557	
	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	ร้อยละ
1) กำลังผลิตของกฟผ.		
- พลังความร้อน	3,647.00	10.44
- พลังความร้อนร่วม	8,382.00	23.99
- พลังน้ำ	3,436.18	9.83
- ดีเซล	4.40	0.01
- พลังงานนอกรูปแบบ	4.55	0.01
รวม	15,474.13	44.28
2) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่		
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด	1,923.19	5.50
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	3,481.00	9.96
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด	700.00	2.01
- บริษัท ไตรเอนเนอจี จำกัด	700.00	2.00
- บริษัท โกลด์โอพี จำกัด (บ่อวิน)	713.00	2.04
- บริษัท อีสเทิร์นเพาเวอร์ จำกัด	350.00	1.00
- บริษัท บีแอลซีพีเพาเวอร์ จำกัด	1,346.50	3.85
- บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด	1,468.00	4.20
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (ชุดที่ 1)	1,400.00	4.01
- บริษัท กัลฟ์ เจพี หนองแขง จำกัด	800.00	2.29
- บริษัท แก็คโค-วัน จำกัด	660.00	1.89
รวม	13,541.69	38.75
3) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กและขนาดเล็กมาก	3,524.60	10.09



ประเภทโรงไฟฟ้า	เดือนธันวาคม 2557	
	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	ร้อยละ
4) นำเข้ากระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ		
- เทิน-ทินบุน (ลาว)	434.00	1.24
- ห้วยเฮาะ (ลาว)	126.00	0.36
- น้ำเทิน 2 (ลาว)	948.00	2.71
- น้ำจิม 2 (ลาว)	596.60	1.71
- สายส่งเชื่อมโยงไทย-มาเลเซียระยะที่ 2	300.00	0.86
รวม	2,404.60	6.88
รวมกำลังผลิตในระบบทั้งสิ้น	34,945.02	100.00

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT)

- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT)** กำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าของ กฟผ. โดยโรงไฟฟ้าที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบมีกำลังการผลิตติดตั้ง 15,474.13 เมกะวัตต์ โดยทาง EGAT จะจำหน่ายไฟฟ้าผ่าน กฟผ. หรือ กฟภ. เพื่อนำไปจำหน่ายให้แก่ผู้บริโภคต่อไป
- ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer : IPP)** คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ที่มีกำลังผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 เมกะวัตต์ ณ เดือนกรกฎาคม 2557 มีกำลังการผลิตเท่ากับ 13,541.69 เมกะวัตต์
- ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็ก (Small Power Producer : SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)** ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็ก คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กที่มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้เข้าระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่ 10 ถึง 90 เมกะวัตต์สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าทั้งภาคเอกชน รัฐบาล รัฐวิสาหกิจ และประชาชนทั่วไปที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเอง ที่มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบของการไฟฟ้าไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ขายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. หรือ กฟภ. ณ เดือนกรกฎาคม 2557 การผลิตติดตั้งทั้งหมดคิดเป็น 3,524.60 เมกะวัตต์
- การนำเข้ากระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ** ประเทศไทยมีการนำเข้ากระแสไฟฟ้าจากประเทศมาเลเซียและสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวมีกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมด 2,404.6 เมกะวัตต์

• ธุรกิจพลังงานไฟฟ้าทดแทน

จากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น ทำให้ประเทศไทยต้องจัดหาพลังงานทดแทนเพื่อใช้ทดแทนการใช้ น้ำมัน โดยรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศและส่งเสริมให้ผู้ประกอบการหันมาสนใจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนมากขึ้น โดยพลังงานทดแทนดังกล่าว ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ชยะ และเชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) โดยได้มีการปรับปรุง แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกร้อยละ 25 ใน 10 ปี (พ.ศ.2555-2564) (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012-2021) โดยมีเป้าหมายคือการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 25 ของการใช้พลังงานทั้งหมด ภายในปี 2564 ทั้งนี้ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้อนุมัติปรับเพิ่มเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานทดแทนในปี 2564 เป็น 13,927 เมกะวัตต์ จากเดิม 9,201 เมกะวัตต์ เพื่อให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น ซึ่งในปี 2556 มีการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพียง 3,789 เมกะวัตต์ แสดงให้เห็นถึงโอกาสทางธุรกิจผลิต ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ยังสามารถขยายและเติบโตได้



กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ในปี 2556 มีปริมาณรวม 3,789 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ร้อยละ 35.9 โดยพบว่า มีกำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้าจากชีวมวลมากที่สุดเท่ากับ 2,321 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 61.3 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน โดยสามารถแสดงตารางการผลิตติดตั้งไฟฟ้า จากพลังงาน ทดแทนในปี 2553-2556 ได้ดังนี้

ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (เมกะวัตต์)				สัดส่วน (ร้อยละ)	อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	2553	2554	2555	2556	2556	2556
แสงอาทิตย์	49	79	377	824	21.7	118.6
ลม	6	7	112	223	5.9	99.4
พลังน้ำขนาดเล็ก	59	96	102	109	2.9	6.9
ชีวมวล	1,650	1,790	1,960	2,321	61.3	18.4
ก๊าซชีวภาพ	103	159	193	266	7.0	37.4
ขยะ	13	26	43	48	1.3	11.2
รวม	1,880	2,157	2,786	3,789	100	35.9

ที่มา: รายงานพลังงานทางเลือกของประเทศไทย 2555 โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลซึ่งเป็นหนึ่งในพลังงานทดแทน มีผู้ประกอบการหลายรายให้ความสนใจ เนื่องจาก นโยบายของรัฐบาลที่ส่งเสริมและสนับสนุนให้ผู้ประกอบการเอกชนเข้ามาดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าแบบชีวมวล มากขึ้น โดยเฉพาะผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โดยจากข้อมูลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 22 พฤศจิกายน 2557 มีผู้ประกอบการที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล สามารถสรุปเป็นตารางได้ดังนี้

สถานะ	โรงไฟฟ้า SPP			โรงไฟฟ้า VSPP			รวมโรงไฟฟ้าทั้งหมด		
	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณขาย ตามสัญญา (เมกะวัตต์)	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณขาย ตามสัญญา (เมกะวัตต์)	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณขาย ตามสัญญา (เม กะวัตต์)
ยื่นคำขอแต่ยังไม่ได้อบรมรับซื้อ	6	136.90	118.62	42	236.39	197.25	48	373.29	315.87
ตอบรับซื้อแล้ว ยังไม่เซ็น PPA	1	50.00	38.00	11	53.70	44.95	12	103.70	82.95
เซ็น PPA แล้ว ยังไม่ COD	2	55.00	40.00	137	1,212.44	939.42	139	1,267.44	979.42
COD แล้ว	29	830.90	559.60	115	1,368.21	704.83	144	2,199.11	1,264.43
รวม	38	1,072.80	756.22	305	2,870.74	1,886.45	343	3,943.54	2,642.67

● แนวโน้มภาวะอุตสาหกรรม

จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555-2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ("PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3") การใช้กระแสไฟฟ้าของประเทศไทยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เนื่องมาจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจใน อนาคตของประเทศไทยและการขยายตัวของประชากรที่มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น ซึ่งเป็นโอกาสทางธุรกิจที่ผู้ประกอบการ จะเข้ามาทำธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าและจำหน่ายให้กับภาครัฐบาล รวมไปถึงการนำเข้าพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศ เพื่อนบ้าน ซึ่งได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว สหพันธรัฐมาเลเซีย สหภาพพม่า และราชอาณาจักร กัมพูชา นอกจากนี้ทางรัฐบาลยังมีนโยบายในการจัดหาพลังงานไฟฟ้าเพื่อให้เพียงพอต่อความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้า



ของประเทศโดยการสนับสนุนให้ผู้ประกอบการเข้ามาประกอบธุรกิจและขายกระแสไฟฟ้าให้กับภาครัฐ โดยมีนโยบายสนับสนุนต่างๆ เพื่อส่งเสริมผู้ประกอบการซึ่งด้วยเหตุผลดังกล่าวทำให้ผู้ประกอบการจำนวนมากให้ความสนใจที่จะเข้ามาประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้ามากขึ้น ซึ่งเห็นได้จากข้อมูลของจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานที่มีผู้ประกอบการที่ยื่นขออนุญาตการผลิตไฟฟ้าที่มีจำนวนมาก

ทั้งนี้ สำนักนโยบายพลังงานและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ทำการคาดการณ์ความต้องการใช้พลังงานในช่วง ปี 2555-2573 สรุปได้ดังนี้

ตารางแสดงการพยากรณ์ความต้องการการใช้พลังงาน ในช่วง ปี 2555-2573

ปีค.ศ. (พ.ศ.)	PDP 2010ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3	
	ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด (Peak) (MW)
2012 (2555)	175,089	26,355
2020 (2563)	246,164	37,326
2030 (2573)	346,767	52,256

ที่มา: แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573

● แนวโน้มภาวะอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าชีวมวล

จากข้อมูลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ผู้ประกอบการที่มีความสนใจประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลมีแนวโน้มที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดย ณ วันที่ 22 พฤศจิกายน 2557 มีผู้ประกอบการยื่นขออนุญาตจาก กฟผ. ในการผลิตกระแสไฟฟ้า โดยเป็นผู้ประกอบการกำลังที่อยู่ระหว่างการยื่นขออนุญาต ผู้ประกอบที่ได้รับอนุญาตแล้วแต่ยังไม่ได้รับ PPA และผู้ประกอบการที่ได้รับ PPA แล้วแต่ยังไม่ได้เริ่มผลิตไฟฟ้ารวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 199 แห่ง

ทั้งนี้ การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าชีวมวลยังต้องอาศัยวัตถุดิบจากการเกษตรกรรม ซึ่งวัตถุดิบดังกล่าวเป็นผลพลอยได้จากการทำเกษตรกรรม ทั้งนี้ เนื่องจากประเทศไทยเป็นประเทศที่ประชากรส่วนใหญ่ประกอบอาชีพเกี่ยวกับเกษตรกรรม โดยมีวัตถุดิบที่สามารถใช้ในการผลิตไฟฟ้าประเภทชีวมวลได้ตลอดปี จึงมีวัตถุดิบในการประกอบธุรกิจอย่างต่อเนื่อง ทำให้การประกอบธุรกิจเป็นไปอย่างมีเสถียรภาพและมั่นคง ซึ่งเป็นปัจจัยที่ทำให้ผู้ประกอบการหลายรายให้ความสนใจในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล

การมีนโยบายการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนของรัฐบาล ด้วยการให้ค่าส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล ผู้ผลิตจะได้รับค่าส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าในอัตรา 0.30 บาทต่อหน่วย เป็นเวลา 7 ปี นับจากวันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ผู้ผลิตไฟฟ้า ยังได้รับยกเว้นภาษีนิติบุคคลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนเป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าทำให้ผู้ประกอบการมีความสนใจในการยื่นขออนุญาตในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีสิทธิประโยชน์ดังกล่าวจากรัฐบาล โดยเฉพาะผู้ประกอบการที่มีแหล่งวัตถุดิบที่แน่นอนสำหรับการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล

นอกจากนี้ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงานจัดทำ “แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ในอีก 10 ปี” (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012-2021) ซึ่งเป็นแผนที่มีเป้าหมายในการใช้พลังงานทดแทน 25% ของการใช้พลังงานทั้งหมด ภายในปี 2564 ทั้งนี้ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้อนุมัติปรับเพิ่มเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในปี 2564 เป็น 13,927 เมกะวัตต์ จากเดิม 9,201 เมกะวัตต์ โดยภาครัฐมีนโยบายที่จะผลักดันให้มีการผลิตไฟฟ้าจากการใช้พลังงานทดแทนมากขึ้น เพื่อเป็นการลดการใช้น้ำมันและแก้ปัญหาภาวะโลกร้อน ซึ่งจะนำไปสู่การพัฒนาไปเป็นสังคมคาร์บอน



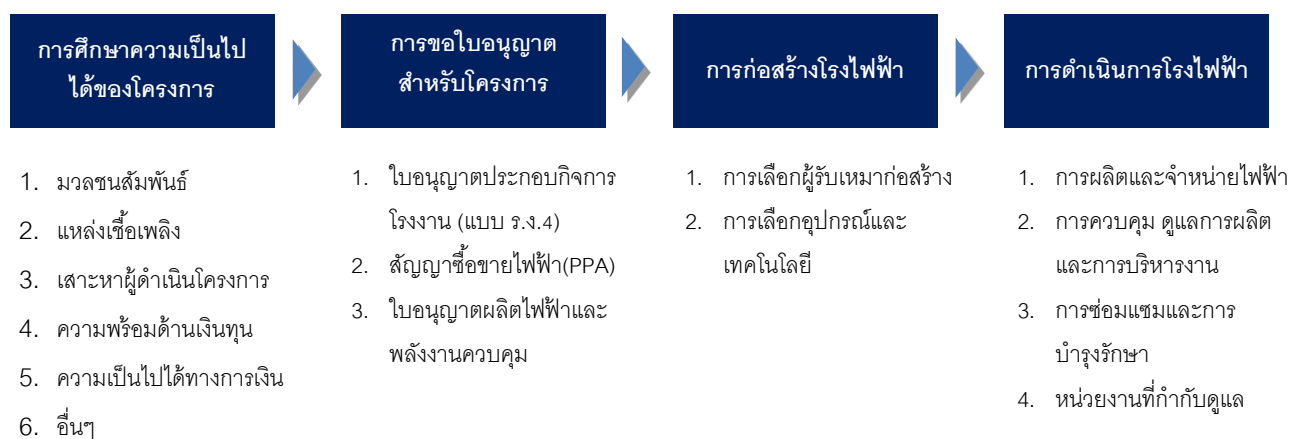
ต่ำ และยังเป็นการลดการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ เพื่อเป็นการสร้างความมั่นคงทางพลังงานของประเทศในอนาคตโดยมีรายละเอียดของแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ในอีก 10 ปี จากการอนุมัติของ กพข. วันที่ 16 กรกฎาคม 2556 มีดังนี้

พลังงานทดแทน	กำลังการผลิตเป้าหมายปี 2564 (เมกะวัตต์)
ชีวมวล	4,800
ก๊าซชีวภาพ	3,600
พลังงานแสงอาทิตย์	3,000
พลังงานลม	1,800
พลังงานจากขยะ	400
พลังงานน้ำ	324
พลังงานรูปแบบใหม่	3
รวม	13,927

จากแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ในอีก 10 ปี เป้าหมายปัจจุบันของพลังงานชีวภาพคือ 8,800 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นพลังงานชีวมวลถึง 4,800 เมกะวัตต์ ซึ่งมีปริมาณสูงสุดเมื่อเปรียบเทียบกับพลังงานประเภทอื่นทั้งนี้ ในปี 2556 มีการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลอยู่เพียง 2,321 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโอกาสทางธุรกิจให้แก่ผู้ประกอบการที่สนใจประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าประเภทชีวมวล โดยแผนดังกล่าวได้รับการสนับสนุนการลงทุนจากภาคเอกชน และชุมชน และงบประมาณสนับสนุนด้านการวิจัยและพัฒนาการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจากภาครัฐบาลอย่างต่อเนื่องเพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายที่ตั้งไว้ ซึ่งเป็นการสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศไทยในระยะยาว

3.3 การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

เนื่องจากธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า บริษัทฯ จะเข้าไปมีส่วนร่วมตั้งแต่เริ่มต้นในขั้นตอนของการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการก่อนที่จะตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในโครงการ ซึ่งจะอยู่ในรูปแบบของการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่มารองรับโครงการใหม่ ซึ่งบริษัทฯ สามารถลงทุนได้ในสัดส่วนร้อยละ 100 หรือจะสรรหาพันธมิตรเพื่อชักชวนเข้ามาร่วมลงทุนสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ดังที่ได้กล่าวมาแล้ว ทั้งนี้สามารถแสดงขั้นตอนการศึกษาและพัฒนาโครงการจนกระทั่งสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในภาพรวมตามแผนภาพดังนี้



นอกจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเองตามขั้นตอนข้างต้นแล้ว หากมีโครงการโรงไฟฟ้าที่กำลังพัฒนาหรือดำเนินการไปแล้ว บริษัทฯ อาจพิจารณาเข้าไปร่วมลงทุนโดยการซื้อหุ้นหรือซื้อสินทรัพย์โดยบริษัทฯ ก็จะเข้าลงทุนภายใต้นโยบายการลงทุนและหลักเกณฑ์การลงทุน ที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

● การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ

บริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ โดยพิจารณาจากปัจจัยหลักที่มีผลต่อการทำโครงการ ก่อนที่ตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในแต่ละโครงการ ดังนี้

1. มวลชนสัมพันธ์

การเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในแต่ละพื้นที่ต้องคำนึงถึงชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เนื่องจากโรงไฟฟ้าชีวมวลจะต้องอยู่ร่วมกับชุมชนรอบข้างโรงไฟฟ้าเป็นระยะเวลานาน และบริษัทฯ มีนโยบายที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลให้เป็น "โรงไฟฟ้าชุมชน" ก็คือการมีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ดังนั้นบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดนโยบายทำโครงการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับชุมชนตามหลักการดังนี้

- ด้านสิ่งแวดล้อมและมลภาวะ: มีนโยบายที่โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ยึดติดตั้งอุปกรณ์ในการป้องกันมลภาวะทั้งทางด้านเสียง อากาศ และแหล่งน้ำ มิให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้างและอยู่ในมาตรฐานตามที่หน่วยงานของทางราชการกำหนด
- ด้านการเศรษฐกิจ: ให้ความสำคัญกับการจ้างงานจากบุคลากรในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และซื้อเชื้อเพลิงจากผู้ประกอบการ และ/หรือ เกษตรกร บริเวณรอบโรงไฟฟ้าก่อน เพื่อเป็นการส่งเสริมการจ้างงาน เพิ่มรายได้ และส่งเสริมเศรษฐกิจของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- ด้านสังคม: บริษัทฯ ของ TPCCH จะสมทบเงินทุน 1 สตางค์/หน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามที่กฎหมายกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อนำเงินดังกล่าวไปพัฒนาชุมชนในด้านต่างๆ

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

3. แหล่งเชื้อเพลิง

บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาข้อมูลปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่ที่จะเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลโดยบริษัทฯ จะทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ว่ามีปริมาณเพียงพอสำหรับการดำเนินการของโรงไฟฟ้าหรือไม่ โดยในพื้นที่ดังกล่าวต้องมีองค์ประกอบของเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงรอง เพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ทั้งนี้บริษัทฯ อาจดำเนินการโดยการจ้างนักวิชาการหรือผู้เชี่ยวชาญ ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกทำการศึกษาเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจในการลงทุน

เนื่องจากความเพียงพอของเชื้อเพลิงถือเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อการทำโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และกำหนดกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับเจ้าของเชื้อเพลิง หรือ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีความสามารถในการจัดหาเชื้อเพลิงในพื้นที่ ตลอดจนสร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงอื่นๆ เพื่อ



สร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ จะเข้าไปพัฒนาได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องตลอดอายุของโครงการ นอกจากนั้นบริษัทฯ ยังมีนโยบายในการจัดหาพื้นที่กลางแจ้งในบริเวณโรงไฟฟ้าเพื่อที่จะสามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมาก รวมถึงสร้างโกดังเก็บเชื้อเพลิงเพื่อจัดเก็บและควบคุมความชื้นของเชื้อเพลิงอีกด้วย โดยรายละเอียดของการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงของแต่ละบริษัทย่อย 4 แห่ง สรุปได้ดังนี้

- แหล่งเชื้อเพลิงของ CRB และ TSG

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB และ TSG จะใช้ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้จากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้เป็นหลัก นอกจากนั้นโรงไฟฟ้าของ CRB และ TSG ยังสามารถใช้ทะลายปาล์มและทางปาล์มเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้ โดย VSPP จะทำหน้าที่จัดหาเชื้อเพลิงทั้งหมดตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาเพื่อให้โรงไฟฟ้าของ CRB และ TSG สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ซึ่ง VSPP มีการบริหารจัดการโดยมีการทำสัญญาซื้อเชื้อเพลิงกับผู้ประกอบการ 1 ราย และซื้อจากผู้ประกอบการรายอื่นรอบๆ โครงการอีกจำนวนหลายราย

รูปภาพ: ตอไม้และปีกไม้ยางพาราจากโครงการโรงไฟฟ้าช่วงแรกของ บริษัท ช่างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด



ทั้งนี้ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB และ TSG บริษัทฯ ได้ทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ซึ่งครอบคลุมจังหวัดนครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี กระบี่ และตรัง พบว่ามีเชื้อเพลิงหลักจากตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้จากต้นยางพาราเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB และ TSG





ปึกไม้ยางพารา



ตอไม้ยางพารา



เศษไม้ยางพารา



ขี้เลื่อย

ต้นยางพาราซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB และ TSG เป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญของประเทศไทย ซึ่งพื้นที่เพาะปลูกยางพาราส่วนใหญ่อยู่ในเขตภาคใต้ของประเทศไทย โดยทั่วไปเมื่อต้นยางพารามีอายุประมาณ 25 - 30 ปี จะให้ปริมาณและคุณภาพของน้ำยางที่ลดลงซึ่งส่งผลให้เกษตรกรต้องโค่นต้นยางพาราเพื่อปลูกต้นยางพาราใหม่ทดแทน ดังนั้นการโค่นต้นยางพาราที่ทำการทุกปี จะนำไปสู่แหล่งเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่มีอย่างต่อเนื่อง โดยส่วนของลำต้นยางพาราจะถูกนำไปทำเฟอร์นิเจอร์เป็นส่วนใหญ่ ส่วนที่เหลือคือ ตอไม้ ราก ปึกไม้ และเศษไม้ยางพารา ไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อื่นใด ดังนั้นส่วนตอไม้ ราก ปึกไม้ และเศษไม้ยางพารา รวมทั้งขี้เลื่อยที่ได้จากการแปรรูปไม้ยางพารา จะสามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า CRB และ TSG โดยมีพื้นที่เพาะปลูกต้นยางพาราใน 4 จังหวัดดังกล่าวสามารถสรุปได้ดังนี้

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2554	2555	2556
นครศรีธรรมราช	1,484,084	1,852,270	1,851,549
สุราษฎร์ธานี	1,921,698	2,695,797	2,633,892
กระบี่	622,145	845,632	829,153
ตรัง	1,383,414	1,552,205	1,542,244
รวม	5,411,341	6,945,904	6,856,838

ที่มา: สถิติการเกษตรของประเทศไทย ปี 2556

นอกจากนี้ ปาล์มน้ำมันเป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญอีกชนิดหนึ่งของประเทศไทย ในภาคใต้มีการทำสวนปาล์มน้ำมันอย่างแพร่หลาย โดยชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันจะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับโรงไฟฟ้าของ CRB และ TSG ซึ่งจะสามารถจัดหาทางปาล์มได้จากผู้ประกอบการสวนปาล์มซึ่งมีอยู่จำนวนมากครอบคลุมทั้ง 4 จังหวัดภาคใต้ ส่วนทะลายปาล์ม เปลือก และใบปาล์มซึ่งเป็นส่วนที่เหลือจากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์ม และเป็นส่วนประกอบของการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลก็สามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB และ TSG ได้เช่นกัน





ทะลายปาล์ม



ทางปาล์ม



เปลือกปาล์ม



ใยปาล์ม

- แหล่งเชื้อเพลิงของ MGP

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP จะใช้เปลือกกะลา และทางมะพร้าวเป็นเชื้อเพลิงหลักในการเผาไหม้ และสามารถรองรับการใช้เศษไม้และขี้เลื่อยจากโรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ เช่น โรงเลื่อยไม้ โรงงานเฟอร์นิเจอร์ โรงงานไม้ปาร์เก้ และชีวมวลจากสวนผลไม้ส่งออกชนิดอื่นๆ เช่น มะม่วง ชมพู ลิ้นจี่ ส้มโอ เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้ โดย MGP จะทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงปริมาณ 95,500 ตัน / ปี กับ บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด ("Coco FMC") มีหน้าที่ในการจัดหาเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าของ MGP

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)			
	2554	2555	2556
สมุทรสาคร	5,211	5,153	5,093
สมุทรสงคราม	49,084	48,998	48,017
นครปฐม	3,494	3,369	3,301
ราชบุรี	9,800	9,542	9,386
รวม	67,589	67,062	65,797

ที่มา: สถิติการเกษตรของประเทศไทย ปี 2556

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

- แหล่งเชื้อเพลิงของ MWE

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE จะใช้เชื้อเพลิงหลัก ได้แก่ แกลบ และไม้เบญจพรรณ โดยจะใช้ไม้ยางพารา และไม้ยูคาลิปตัสเป็นหลัก โดยจะใช้เชื้อเพลิงทั้งสองรวมกันในสัดส่วนที่ใกล้เคียงกันในกระบวนการเผาไหม้ นอกจากนี้โรงไฟฟ้าของ MWE ยังสามารถใช้ต้นและเหง้าของมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้ โดยบริษัทกรีน 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 โดยทั่วไปต้นยูคาลิปตัสใช้เวลาปลูกประมาณ 4 - 6 ปี ก็สามารถตัดมาใช้ได้ โดย MWE จะใช้ในส่วนต่อไม้ ราก ไม้ และเศษไม้จากต้นยูคาลิปตัสและส่วนของลำต้นจะถูกนำไปใช้ในการผลิตเยื่อกระดาษ โดยพื้นที่ทำนาและปลูกต้นยางพาราใน 4 จังหวัดดังกล่าว สามารถสรุปได้ ดังนี้

	พื้นที่ทำนา (ไร่)		
	2554	2555	2556
นครสวรรค์	2,541,989	2,518,496	2,527,060
ตาก	285,895	292,147	292,730
กำแพงเพชร	1,398,688	1,487,601	1,502,775
อุทัยธานี	613,517	611,230	614,653
รวม	4,840,089	4,909,474	4,937,218

ที่มา: สถิติการเกษตรของประเทศไทย ปี 2556

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2554	2555	2556
นครสวรรค์	12,383	14,309	15,303
ตาก	19,762	14,121	14,842
กำแพงเพชร	36,591	53,424	54,430
อุทัยธานี	28,291	28,553	29,216
รวม	97,027	110,407	113,791

ที่มา: สถิติการเกษตรของประเทศไทย ปี 2556

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 ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมลชนสัมพันธ์	5 ปี นับจากวันที่ 1 กรกฎาคม 2557
MGP	ดำเนินการเอง	ดำเนินการทั้งหมดเอง ปัจจุบันได้มีการจัดจ้างวิศวกรแล้ว 4 อัตรา (รวมผู้จัดการโรงไฟฟ้า) และมีแผนที่จะพัฒนาทีมงานวิศวกรทั้งหมดจำนวน 15 อัตรา จากแผนจ้างบุคลากรทั้งหมดจำนวน 48 อัตรา	N/A
TSG	VSPP	จัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมลชนสัมพันธ์	3 ปี นับจากวันที่จะเริ่มดำเนินการผลิตเพื่อจำหน่าย
MWE	GPP	จัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมลชนสัมพันธ์	3 ปี นับจากวันที่จะเริ่มดำเนินการผลิตเพื่อจำหน่าย

ปัจจุบัน บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดรูปแบบการดำเนินการโรงไฟฟ้ารูปแบบใดรูปแบบหนึ่ง โดยจะพิจารณาความเหมาะสมของแต่ละโครงการว่าจะเลือกดำเนินโครงการเองหรือจะจัดจ้างผู้ดำเนินโครงการเป็นสำคัญ ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานของ MGP ซึ่งเป็นโครงการแรกที่จะดำเนินโครงการเองในปี 2558 จะสามารถนำมาใช้ประเมินเปรียบเทียบกับแนวทางว่าจ้างได้อย่างชัดเจนยิ่งขึ้น

4. ความพร้อมด้านเงินทุน

เงินลงทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังผลิตติดตั้งประมาณ 10 เมกะวัตต์ จะมีมูลค่าประมาณ 750 ล้านบาท โดยแหล่งที่มาของเงินทุนจะเป็น 2 ประเภท ได้แก่ เงินกู้ยืมและส่วนของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนเงินกู้จากธนาคาร 3 โครงการคือ CRB MGP และ MWE โดยมีเงื่อนไขสัดส่วนเงินกู้ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นไม่เกินกว่า 2.5 เท่า หรือหมายถึงในแต่ละบริษัทย่อยจะมีเงินทุนจากส่วนของผู้ถือหุ้นประมาณ 250 ล้านบาทและเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินประมาณ 500 ล้านบาท ซึ่งจากฐานะทางการเงินในปัจจุบัน บริษัทฯ คาดว่าจะมีเงินทุนหมุนเวียนเพียงพอสำหรับการชำระหนี้ส่วนที่เหลือตามสัดส่วนการถือหุ้น สำหรับ MGP TSG และ MWE ได้ภายในปี 2557 ทั้งนี้ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ บริษัทฯ ก็จะดำเนินการเจรจากับสถาบันการเงิน เพื่อให้ได้เงื่อนไขที่เหมาะสมโดยเงื่อนไขเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของแต่ละบริษัทย่อย สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้



บริษัท ย่อย	เงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงิน	มูลค่าวงเงินกู้ (ล้านบาท)	เงื่อนไขการชำระเงินกู้	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)
CRB	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนเป็นระยะเวลา 6 ปี และ 9 เดือน นับจากวันที่เริ่มผลิต กระแสไฟฟ้า หรือ 27 เดือนจากวันที่ นับแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 1.25
MGP	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	ระหว่าง 5 ปีนับแต่เบิกเงินกู้ ครั้งแรก MLR - 1.5 หลังจาก นั้น MLR - 1.25
TSG*	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 1.50
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

*ได้รับหนังสือแจ้งอนุมัติวงเงินและอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อเข้าทำสัญญาเงินกู้

5. บริษัทฯ ได้ทำการศึกษาประเมินความเป็นไปได้ทางการเงินของโครงการ สำหรับแต่ละโครงการดังนี้

● MGP

ข้อมูลเบื้องต้นของโครงการ

ชนิดของเชื้อเพลิง	ชีวมวลจากมะพร้าว
กำลังการผลิตติดตั้ง	9.9 เมกะวัตต์ (ใช้ภายในประมาณ 0.9 เมกะวัตต์)
กำลังการผลิตเสนอขาย	8.0 เมกะวัตต์ (ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า)
ระยะเวลาการก่อสร้าง	18 เดือน
ระยะเวลาผลิตกระแสไฟฟ้า	25 ปี
คาดว่าจะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	ไตรมาสที่ 4 ปี 2558
ปีที่แรกที่คาดว่าจะรับรู้รายได้เต็มปี	2559

สมมติฐานที่สำคัญ

มูลค่าโครงการ	700 ล้านบาท
สัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	2.5:1
ค่าไฟฟ้า TOU ช่วง Peak ปี 2556	3.8548 บาท / หน่วย
ค่าไฟฟ้า TOU ช่วง Off Peak ปี 2556	2.0424 บาท / หน่วย
ค่าไฟฟ้า Ft ปี 2556	0.442 บาท / หน่วย
อัตราการเติบโตของค่าไฟฟ้า (ไม่รวม Adder)	ร้อยละ 3.50
ค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Adder)	0.30 บาท / หน่วย (7 ปีแรก)
ค่าความร้อนเฉลี่ย (Average Lower Heating Value)	8.453 เมกะจูล / กิโลกรัม
อัตราการใช้เชื้อเพลิง (Net Plant Heat Rate)	13,250 กิโลจูล / หน่วย
ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในปี 2559	100,520 ตัน



ราคาซื้อเพลิงในปี 2559	500 บาท / ตัน
อัตราการใช้เงินของราคาซื้อเพลิง	ร้อยละ 3.50

ประมาณการผลการดำเนินงาน

หน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (ปีแรกเต็มปี)	64.1 ล้านหน่วย
รายได้รวม (ปีแรกเต็มปี)	239.9 ล้านบาท
ต้นทุนขายไม่รวมค่าเสื่อมราคา (ปีแรกเต็มปี)	75.9 ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (ปีแรกเต็มปี)	3.5 ล้านบาท
กำไรก่อนค่าเสื่อมราคา ดอกเบี้ยจ่ายและภาษี (EBITDA)	160.4 ล้านบาท
ค่าเสื่อมราคา (ปีแรกเต็มปี)	25.9 ล้านบาท
ดอกเบี้ยจ่าย (ปีแรกเต็มปี)	25.3 ล้านบาท
กำไรสุทธิ (ปีแรกเต็มปี)	109.2 ล้านบาท
กระแสเงินสดอิสระของบริษัทแต่ละปี (ปี 2559 - 2583)	155.5 - 243.8 ล้านบาท
กระแสเงินสดอิสระของผู้ถือหุ้นแต่ละปี (ปี 2559 - 2583)	78.4 - 243.8 ล้านบาท
Terminal Value (ต้นทุนค่าที่ดิน อัตราเติบโตร้อยละ 3.0 ต่อปี)	108.4 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนโครงการ	ร้อยละ 21.8
อัตราผลตอบแทนของผู้ถือหุ้น	ร้อยละ 37.4

• TSG

ข้อมูลเบื้องต้นของโครงการ

ชนิดของเชื้อเพลิง	ชีวมวลจากต้นยางพารา
กำลังการผลิตติดตั้ง	9.9 เมกะวัตต์ (ใช้ภายในประมาณ 0.9 เมกะวัตต์)
กำลังการผลิตเสนอขาย	9.2 เมกะวัตต์ (ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า)
ระยะเวลาการก่อสร้าง	14 เดือน (อ้างอิงระยะเวลาการก่อสร้างจริงของ CRB อย่างไรก็ตามระยะเวลาการก่อสร้างตามสัญญาจ้าง เหมาก่อสร้าง TSG คือเสร็จภายใน 16 เดือน)
ระยะเวลาผลิตกระแสไฟฟ้า	25 ปี
คาดว่าจะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	ไตรมาสที่ 1 ปี 2559
ปีที่คาดว่าจะรับรู้รายได้เต็มปี	2559

สมมติฐานที่สำคัญ

มูลค่าโครงการ	700 ล้านบาท
สัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	2.5:1
ค่าไฟฟ้า TOU ช่วง Peak ปี 2556	3.8548 บาท / หน่วย
ค่าไฟฟ้า TOU ช่วง Off Peak ปี 2556	2.0424 บาท / หน่วย
ค่าไฟฟ้า Ft ปี 2556	0.442 บาท / หน่วย
อัตราการใช้เงินของค่าไฟฟ้า (ไม่รวม Adder)	ร้อยละ 3.50
ค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Adder)	0.30 บาท / หน่วย (7 ปีแรก)
ค่าความร้อนเฉลี่ย (Average Lower Heating Value)	9.690 เมกะจูล / กิโลกรัม



อัตราการใช้เชื้อเพลิง (Net Plant Heat Rate)	14,500 กิโลจูล / หน่วย
อัตราค่าบริหารต่อหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา)	ปี 1 เท่ากับ 1.4151 บาท / หน่วย ปี 2 เท่ากับ 1.4227 บาท / หน่วย ปี 3 เท่ากับ 1.4307 บาท / หน่วย
อัตราการเติบโตของค่าบริหารหลังจากปีที่ 3	ร้อยละ 3.50

ประมาณการผลการดำเนินงาน

หน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (ปีแรกเต็มปี)	72.1 ล้านหน่วย
รายได้รวม (ปีแรกเต็มปี)	269.9 ล้านบาท
ต้นทุนขายไม่รวมค่าเสื่อมราคา (ปีแรกเต็มปี)	109.5 ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (ปีแรกเต็มปี)	3.6 ล้านบาท
กำไรก่อนค่าเสื่อมราคา ดอกเบี้ยจ่ายและภาษี (EBITDA)	156.7 ล้านบาท
ค่าเสื่อมราคา (ปีแรกเต็มปี)	27.8 ล้านบาท
ดอกเบี้ยจ่าย (ปีแรกเต็มปี)	27.4 ล้านบาท
กำไรสุทธิ (ปีแรกเต็มปี)	101.6 ล้านบาท
กระแสเงินสดอิสระของบริษัทแต่ละปี (ปี 2559 - 2583)	147.6 - 286.9 ล้านบาท
กระแสเงินสดอิสระของผู้ถือหุ้นแต่ละปี (ปี 2559 - 2583)	1.4 - 286.9 ล้านบาท
Terminal Value (ต้นทุนค่าที่ดิน อัตราเติบโตร้อยละ 3.0 ต่อปี)	91.1 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนโครงการ	ร้อยละ 19.7
อัตราผลตอบแทนของผู้ถือหุ้น	ร้อยละ 30.9

● MWE

ข้อมูลเบื้องต้นของโครงการ

ชนิดของเชื้อเพลิง	ชีวมวลจากแกลบ ไม้ยูคาลิปตัส และไม้ยางพารา
กำลังการผลิตติดตั้ง	9.9 เมกะวัตต์ (ใช้ภายในประมาณ 0.9 เมกะวัตต์)
กำลังการผลิตเสนอขาย	8.0 เมกะวัตต์ (ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า)
ระยะเวลาการก่อสร้าง	14 เดือน
ระยะเวลาผลิตกระแสไฟฟ้า	25 ปี
คาดว่าจะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	ไตรมาสที่ 2 ปี 2558
ปีที่คาดว่าจะรับรู้รายได้เต็มปี	2559

สมมติฐานที่สำคัญ

มูลค่าโครงการ	700 ล้านบาท
สัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	2.5:1
ค่าไฟฟ้า TOU ช่วง Peak ปี 2556	3.8548 บาท / หน่วย
ค่าไฟฟ้า TOU ช่วง Off Peak ปี 2556	2.0424 บาท / หน่วย
ค่าไฟฟ้า Ft ปี 2556	0.442 บาท / หน่วย
อัตราการเติบโตของค่าไฟฟ้า (ไม่รวม Adder)	ร้อยละ 3.50
ค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Adder)	0.30 บาท / หน่วย (7 ปีแรก)



ค่าความร้อนเฉลี่ย (Average Lower Heating Value)	10.869 เมกะจูล / กิโลกรัม
อัตราการใช้เชื้อเพลิง (Net Plant Heat Rate)	15,640 กิโลจูล / หน่วย
อัตราค่าบริหารต่อหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา)	1.34 บาท / หน่วย
อัตราการเติบโตของค่าบริหารหลังจากปีที่ 1	ร้อยละ 3.50

ประมาณการผลการดำเนินงาน

หน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (ปีแรกเต็มปี)	64.1 ล้านหน่วย
รายได้รวม (ปีแรกเต็มปี)	239.9 ล้านบาท
ต้นทุนขายไม่รวมค่าเสื่อมราคา (ปีแรกเต็มปี)	92.8 ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (ปีแรกเต็มปี)	3.5 ล้านบาท
กำไรก่อนค่าเสื่อมราคา ดอกเบี้ยจ่ายและภาษี (EBITDA)	143.6 ล้านบาท
ค่าเสื่อมราคา (ปีแรกเต็มปี)	26.2 ล้านบาท
ดอกเบี้ยจ่าย (ปีแรกเต็มปี)	24.6 ล้านบาท
กำไรสุทธิ (ปีแรกเต็มปี)	92.8 ล้านบาท
กระแสเงินสดอิสระของบริษัทแต่ละปี (ปี 2559 - 2583)	138.0 - 217.2 ล้านบาท
กระแสเงินสดอิสระของผู้ถือหุ้นแต่ละปี (ปี 2559 - 2583)	58.3 - 217.2 ล้านบาท
Terminal Value (ต้นทุนค่าที่ดิน อัตราเติบโตร้อยละ 3.0 ต่อปี)	90.0 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนโครงการ	ร้อยละ 19.7
อัตราผลตอบแทนของผู้ถือหุ้น	ร้อยละ 31.9

ที่ปรึกษาทางการเงินได้สอบทานสมมติฐานหลักในด้านรายได้และค่าใช้จ่าย ของการศึกษาความเป็นไปได้ทางการเงิน (Financial Feasibility) ที่จัดเตรียมโดยบริษัทฯ ของ 3 โครงการข้างต้นแล้ว มีความเห็นว่าสมมติฐานหลักต่างๆ มีความสมเหตุสมผล โดยได้มีการสอบทานประมาณการทางการเงิน ข้อมูลที่ใช้ในการจัดทำประมาณการ บนสภาวะแวดล้อมทางธุรกิจที่เป็นปัจจุบัน อย่างไรก็ตามหากมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ หรือการเปลี่ยนแปลงกฎเกณฑ์ของอุตสาหกรรมจากข้อมูลปัจจุบัน อาจส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจและประมาณการทางการเงินนี้ได้

ทั้งนี้การนำเสนอผลการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการทั้ง 3 โครงการข้างต้น มีวัตถุประสงค์เพียงเพื่อเป็นข้อมูลให้นักลงทุนประกอบการพิจารณาลงทุน โดยผลประกอบการจริงที่เกิดขึ้นในอนาคตอาจแตกต่างจากผลการศึกษาข้างต้นได้ โดยการกำหนดราคาเสนอขายหุ้นต่อประชาชนในครั้งนี้อ้างอิงจากผลประกอบการในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา มิได้อ้างอิงข้อมูลของผลการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการข้างต้น ซึ่งรายละเอียดของการกำหนดราคาเสนอขายหุ้น นักลงทุนสามารถศึกษาได้ในส่วนที่ 3 ข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์

6. อื่น ๆ

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจำเป็นที่จะต้องใช้น้ำใช้อย่างเพียงพอ เนื่องจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้น้ำทั้งในระบบกังหันไอน้ำ และระบบหล่อเย็น โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยชุดแหล่งเก็บน้ำในบริเวณที่ดินของโรงไฟฟ้าเพื่อกักเก็บน้ำสำรองให้เพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าประมาณ 5 - 8 เดือน นอกจากนั้น บริษัทฯ จะทำการตรวจสอบแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงที่ผ่านบริเวณ



ใกล้เคียงที่ตั้งโรงไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าว่าสามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ในจำนวนที่เหมาะสมสอดคล้องกับแผนการลงทุนในแต่ละโครงการโรงไฟฟ้า

ในด้านการจัดหาที่ดินซึ่งเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่สำคัญสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ มีนโยบายที่จะซื้อที่ดินเป็นของตนเอง โดยจะตรวจสอบราคาที่ดินโดยทำการสืบราคาที่ดินข้างเคียง 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 (กรณีที่ตั้งโรงงานอยู่นอกเขตควบคุมอาคาร) หรือยื่นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กรณีที่ตั้งโรงงานอยู่ในเขตควบคุมอาคาร)

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

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

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



• ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและพลังงานควบคุม

จัดเตรียมและยื่นคำขอใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและผลิตพลังงานควบคุมจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ERC) เพื่อขอรับใบประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม

*PTG จะจัดเตรียมเอกสารประกอบคำร้องขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ("กฟผ.")

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

• การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล

การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นสิ่งสำคัญ เนื่องจากหากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้มาตรฐานจะส่งผลเสียในระยะยาวซึ่งส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และนำไปสู่ต้นทุนในการในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาที่สูงขึ้น ดังนั้นบริษัท และบริษัทย่อย จึงตระหนักถึงความสำคัญกับการว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยบริษัท กำหนดหลักการเพื่อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลดังนี้

- มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการรับเหมาก่อสร้างอื่นๆ และเป็นที่ยอมรับ
- บริษัท สามารถหรือมีสิทธิตัดสินใจเลือกเทคโนโลยี และอุปกรณ์เพื่อให้ได้คุณภาพตามที่ต้องการ
- ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างที่เหมาะสม

สำหรับหลักการเลือกเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าชีวมวล มีดังนี้

1. บริษัทผู้ผลิตมีชื่อเสียง มีความน่าเชื่อถือ และมีฐานะทางการเงินมั่นคงซึ่งจะเพิ่มความเชื่อมั่นให้กับโครงการโรงไฟฟ้าในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร การหาอะไหล่ และการให้บริการหลังการขายในอนาคต
 2. เป็นเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เคยใช้ในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์มาแล้ว ซึ่งบริษัทสามารถศึกษาข้อมูลประสิทธิภาพในการทำงานของเครื่องจักรได้ก่อนจะตัดสินใจซื้ออุปกรณ์ดังกล่าวมาติดตั้งในโครงการ
 3. เครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพสูง ซึ่งจะสามารถลดปริมาณเชื้อเพลิงในการผลิตเพื่อเป็นการลดต้นทุนโครงการ
 4. เครื่องจักรที่สามารถใช้กับเชื้อเพลิงได้หลากหลายซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงหลักได้
- ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า 4 แห่ง มีข้อมูลสรุปอุปกรณ์หลัก ดังนี้

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
CRB/TSG/MWE			
Combustion Chamber	เยอรมนี / เยอรมนี	ห้องเผาไหม้ ชนิดใช้ตะกรับแบบชั้น บันได และมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลึกไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบชั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกลงมาจากชั้นบันไดแต่ละชั้น จะมีการพลิกกลับตัว ทำให้ด้านล่างของชั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะกรับและยังไม่มีเผาไหม้ได้ กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟ ทำให้มีการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง (Post Combustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์ เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้นี้ ซึ่งจะช่วยให้



อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
			ประสิทธิภาพของการเผาไหม้ ดีขึ้นมาก
Boiler	เยอรมนี / ไทย	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็นผนังสำหรับรับ ความ ร้อน และ น้ำ หมุนเวียนแบบธรรมชาติ	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ จะ ถูกส่งเข้าเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) เพื่อต้มน้ำและเปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำ ร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) จากนั้นจะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไปหมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น	กังหันไอน้ำแบบอิมพัลส์ มี ใบพัด 9 ชุด และไอน้ำ กลั่นตัวทั้ง หมด พร้อม ด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูกกลั่นตัวเป็น หยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อ เย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้ จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้า แบบ ซินโครนัส ชนิดปิด หมด มีการระบายความร้อนด้วยอากาศ และ แลกเปลี่ยน ความร้อนด้วย น้ำ ก า ร ก า เนิ ด สนามแม่เหล็กเป็นแบบ หมุน และไม่ต้องมีแปรง ถ่าน	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะถูกขับเคลื่อนด้วย กังหันไอน้ำผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และ ผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดันประมาณ 6,600 โวลต์ บ่อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อ แปลงแรงดันเป็น 33,000 โวลต์ สำหรับ CRB และ TSG ส่วน MWE หม้อแปลง จะแปลงแรงดันเป็น 20,000 โวลต์ เพื่อ ส่งจำหน่ายแก่การไฟฟ้าต่อไป พลังงานไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ 10 ของที่ผลิตได้จะถูกใช้สำหรับ อุปกรณ์ต่างๆ ที่จำเป็นในการผลิต ไฟฟ้า เช่น พัดลม ปัมป์น้ำ เป็นต้น
MGP			
Combustion Chamber	เดนมาร์ก/ จีน	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะกรับ แบบสั่น ระบายความร้อน ด้วยน้ำ	เชื้อเพลิงถูกบ่อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วย ชุดผลักไฮดรอลิค เข้าสู่ห้องเผาไหม้ ที่ ใช้ตะกรับแบบสั่น แบบเอียงลง ซึ่งเวลา ในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับ เชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ ตัวเขย่าให้ทำงานเป็นช่วงๆ เชื้อเพลิงที่ ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบนของตะกรับ จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะกรับ และตกลงสู่ตัวลำเลียงซีเมนต์ด้านล่าง อากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถ่ายเท

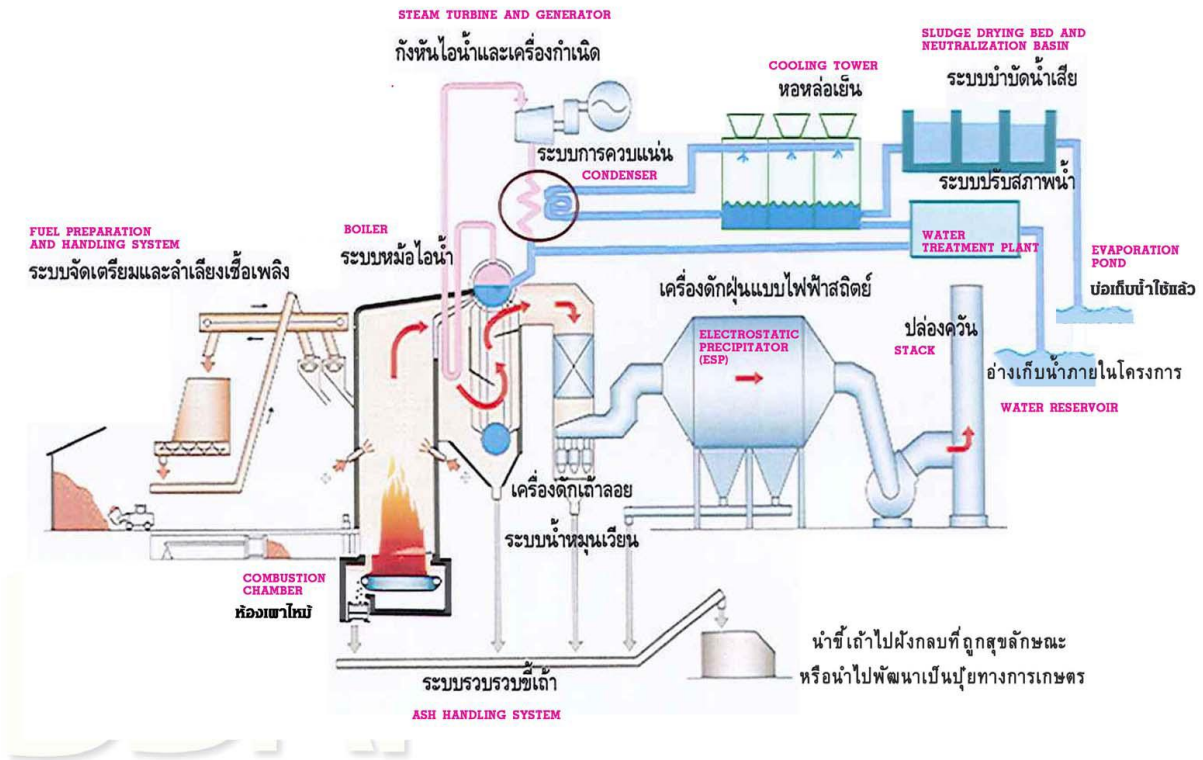


อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
			ความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำ
Boiler	เดนมาร์ก/ จีน	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็นผนังสำหรับรับความร้อน และ น้ำหมุนเวียนแบบธรรมชาติ มี ชุดทำไอน้ำร้อนยวดยิ่ง 4 ชุด เป็นเทคโนโลยี ผลิตไอน้ำอุณหภูมิสูงและ แรงดันสูง	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ ซึ่งอยู่ด้านล่างของเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะส่งความร้อนด้วยการพาความร้อน และแผ่รังสีความร้อนเพื่อต้มน้ำและเปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) ไอน้ำนี้จะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไปหมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	จีน / จีน	กังหันไอน้ำแบบรีแอคชั่น 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

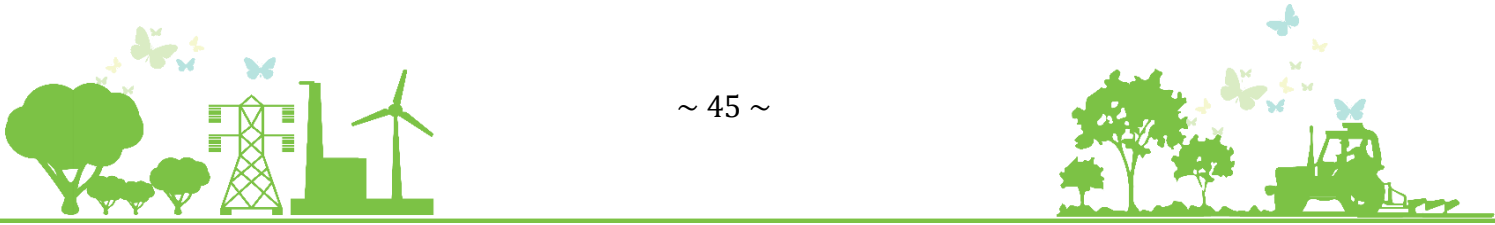
ภาพจำลองกระบวนการผลิต



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 TSG และ MWE ใช้ระบบขั้นบันได (Step Grate) ซึ่งมีโครงสร้างคล้ายกับขั้นบันได เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลึกไฮดรอลิกเข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบขั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกลงมาจากขั้นบันไดแต่ละขั้นจะมีการพลิกกลับตัว ทำให้ด้านล่างของชั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะกรับและยังไม่มีเผาไหม้ได้กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟทำให้มีการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ นอกจากนี้ การปรับความเร็วของชุดไฮดรอลิกในขั้น บันไดแต่ละโซนจะช่วยให้เวลาในการเผาไหม้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง (Post Combustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์และปลิวไปพร้อมกับขี้เถ้าลอย (Fly Ash) เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้ซึ่งจะช่วยให้อัตราประสิทธิภาพของการเผาไหม้ดีขึ้นมาก



2. MGP ใช้ระบบสั่น Vibrating Grate เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิกเข้าสู่ห้องเผาไหม้ที่ใช้ตะกรับแบบสั่น แบบเอียงลงซึ่งเวลาในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ตัวเขย่าให้ทำงาน เป็นช่วงๆ เชื้อเพลิงที่ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบนของตะกรับ จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะกรับและตกลงสู่ตัวลำเลียงซีเมนต์หนักด้านล่าง อากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถ่ายเทความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำตัวตะกรับจะเป็นแผงท่อน้ำเพื่อระบายความร้อนให้ตะกรับ และอุ่นน้ำเลี้ยงให้ร้อน

โดยทั้ง 2 ระบบจะทำให้เชื้อเพลิงจะเกิดการเผาไหม้สมบูรณ์ และจะกลายเป็นซีเมนต์ที่เผาไหม้จะหล่นลงสู่ด้านล่างของห้องเผาไหม้ มีสายพานลำเลียงเพื่อรวบรวมซีเมนต์นี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บซีเมนต์ ซีเมนต์อีกส่วนหนึ่งจะปลิวไปกับอากาศร้อนจากการเผาไหม้ เรียกว่าซีเมนต์ลอย (Fly Ash) และจะถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator หรือ ESP) ฝุ่นนี้จะถูกลำเลียงไปรวบรวมซีเมนต์นี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บซีเมนต์เช่นกัน ซึ่งซีเมนต์เหล่านี้ไม่มีสารพิษ และสามารถนำไปใช้ทำประโยชน์ได้ เช่นทำเป็นปุ๋ย อีเอ็มบอลเบา เป็นต้น

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

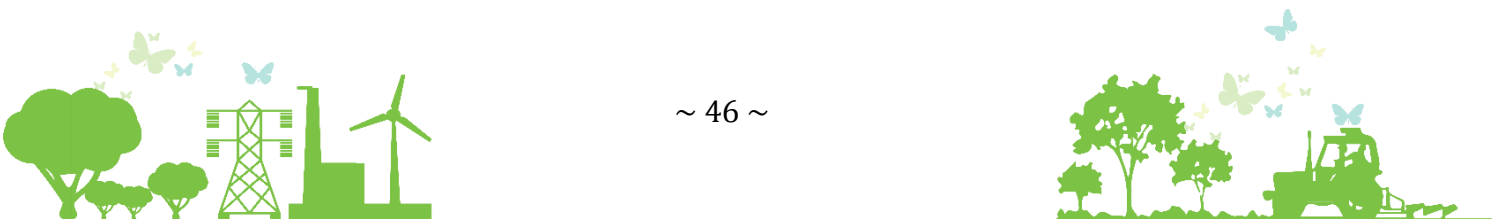
- การควบคุมดูแล และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ในโครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG และ MWE ที่บริษัทฯ จัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก (outsourcing) แทนการดำเนินการเอง บริษัทฯ ก็มีมาตรการในการควบคุม และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าอย่างใกล้ชิด ซึ่งจะทำให้ผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถรับทราบข้อมูลที่สำคัญได้อย่างถูกต้อง และรวดเร็ว ซึ่งส่งผลให้ผู้บริหารสามารถที่ควบคุม และตัดสินใจในการแก้ไขปัญหาต่างๆ ได้อย่างทันถ่วงที โดยบริษัทฯ สามารถ ควบคุม และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลได้อย่างมีระบบ 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 2557	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม	6,604,560
กุมภาพันธ์	5,700,213
มีนาคม	5,825,389
เมษายน	6,364,439
พฤษภาคม	6,525,530
มิถุนายน	6,422,760
กรกฎาคม	4,663,440*
สิงหาคม	6,563,040
กันยายน	6,352,560
ตุลาคม	6,643,969
พฤศจิกายน	6,463,457
ธันวาคม	6,686,388
รวม	74,815,745

* 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. มติเห็นชอบก่อสร้างโรงไฟฟ้า 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)



3.4 ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ มีมาตรการในการควบคุมเรื่องผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดังนี้

3.4.1 ด้านคุณภาพน้ำ

- รวบรวมน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานและบ้านพักพนักงานเข้าสู่ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้รดน้ำต้นไม้บริเวณพื้นที่โครงการต่อไป
- รวบรวมน้ำล้างระบบการผลิตไปบำบัดที่ถังปรับสภาพให้เป็นกลางก่อน ก่อนจะรวบรวมและไหลไปรวมกับน้ำทิ้งจากส่วนอื่นๆ
- จัดให้มีถังแยกน้ำ - น้ำมัน เพื่อรองรับน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนมาบำบัด ก่อนระบายน้ำใสส่วนบนลงสู่รางระบายน้ำฝนต่อไป
- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลจัดการน้ำเสียของโครงการ
- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย น้ำระเหยทิ้งจากหม้อไอน้ำ น้ำระเหยทิ้งจากหอหล่อเย็น และน้ำใช้จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ (Wastewater holding pond) ในกรณีที่มีปริมาณน้ำฝนมากจนบ่อไม่สามารถกักเก็บน้ำไว้ได้ โครงการจะทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำให้ได้ตามที่กฎหมายกำหนดก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะต่อไป

3.4.2 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

3.4.3 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 2557 CRB ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วในกลุ่มบริษัทได้มีการว่าจ้าง บริษัทจากภายนอก (outsourcer) มาตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผลลัพธ์จากการตรวจสอบอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดของหน่วยงานกำกับดูแลข้างต้น

3.5 งานที่ยังไม่ส่งมอบ

- ไม่มี -



4. 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

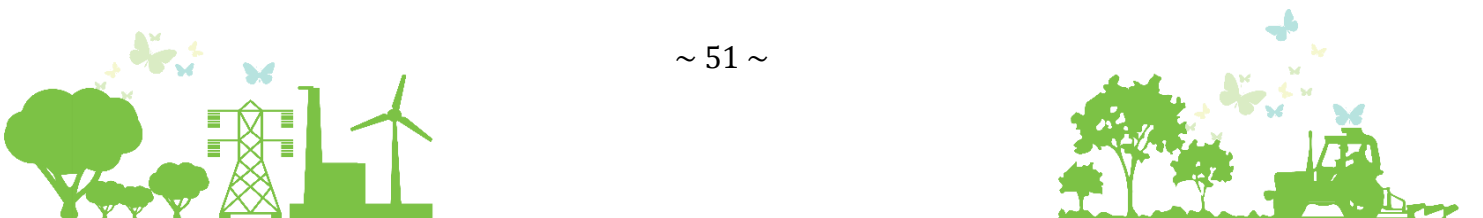
ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญ ที่อาจจะมีผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนของผู้ลงทุน และแนวทางในการลดผลกระทบ บริหาร หรือป้องกันความเสี่ยงสามารถสรุปได้ดังนี้

4.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

จากการที่บริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจหลักลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) รายได้หลักจึงเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินการของบริษัทเหล่านี้เป็นสำคัญโดยปัจจุบันบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทอื่นทั้งหมด 7 แห่ง (ไม่รวม BBRP เนื่องจาก เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินการ วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป) ประกอบกับเป้าหมายของบริษัทฯ ที่จะมีการลงทุนอย่างต่อเนื่องในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่อไปในอนาคต จึงมีความเป็นไปได้ว่าบริษัทฯ อาจจะมีบริษัทย่อยเพิ่มเติมอีกในอนาคตซึ่งการลงทุนในแต่ละโครงการทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและในอนาคตมีปัจจัยเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

4.1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้า

จากการที่บริษัทฯ เพิ่งถูกจัดตั้งโดย TPOLY เมื่อปลายปี 2555 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับโอนเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลทั้งหมดจาก TPOLY ได้แก่ CRB TSG และ BBRP ซึ่งในขณะนั้นบริษัทฯ ยังไม่มีบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลเพียงพอ ทั้งนี้ ขณะที่รับโอนหุ้นมา CRB ได้มีการทำสัญญาว่าจ้าง VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ CRB ในสัดส่วนร้อยละ 16.88 ของทุนจดทะเบียน และถือเป็นผู้ร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB มาตั้งแต่ต้น มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้างดงามตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ลงวันที่ 14 มิถุนายน 2554 และได้มีการทำสัญญามอบใหม่เพื่อขยายระยะเวลาและปรับปรุงเงื่อนไขราคาและเงื่อนไขการดำเนินงานลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 โดย VSPP มีบุคลากรที่มีประสบการณ์การลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล และมีความชำนาญเกี่ยวกับดำเนินการของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งการควบคุมและดูแลรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ตลอดจนมีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของ



โรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งหากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเกิดจากผู้ที่ไม่มีความชำนาญหรือไม่มีประสบการณ์อาจเกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประกอบของ CRB ซึ่งจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อบริษัทฯ ได้ ในที่สุด โดย CRB เป็นบริษัทแรกและแห่งเดียวที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วตั้งนั้น จึงอาจกล่าวได้ว่า ปัจจุบันรายได้จากการดำเนินธุรกิจทั้งหมดของบริษัทฯ จะพึ่งพิงความสามารถในการผลิตไฟฟ้าที่บริหารงานโดย VSPP

ทั้งนี้ในปี 2557 CRB สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ได้จำนวน 74,815,745 หน่วย สร้างรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ CRB จำนวน 258,256,367.55 บาท สอดคล้องกับแผนการศึกษาและเป้าหมายที่ฝ่ายจัดการได้กำหนดไว้

บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพึ่งพิงดังกล่าว โดยยึดหลักปฏิบัติกับคู่ค้าตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างเดินเครื่องให้เหมาะสม ในขณะเดียวกันสามารถสร้างแรงจูงใจเพื่อให้เกิดประโยชน์กันทั้ง 2 ฝ่ายได้ เช่น การกำหนดค่าตอบแทนให้กับ VSPP ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาฉบับใหม่ ซึ่งผันแปรตามรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ โดยกำหนดเป้าหมายขั้นต่ำในการผลิตโดยหาก VSPP ผลิตไฟฟ้าได้เกินกว่าเป้าหมาย CRB ก็จะมีค่าตอบแทนส่วนเพิ่มให้แก่ VSPP เพื่อเป็นแรงจูงใจในการปฏิบัติงาน และ CRB ยังสามารถมีรายได้และกำไรเพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิตที่เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน ในทางกลับกันหาก VSPP ผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าเป้าหมายก็จะมีค่าปรับเกิดขึ้นเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบไม่ให้ CRB เสียประโยชน์ เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ มีขบวนการคอยติดตามดูแลผลการปฏิบัติงานของ VSPP ภายใต้งานที่ที่เหมาะสมได้ อย่างไรก็ตาม เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงเงื่อนไขสัญญาได้ บริษัทฯ มีแผนที่จะสรรหาบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญจากภายนอกหรือฝึกอบรมบุคลากรของบริษัทฯ ในระหว่างที่สัญญากับ VSPP ยังไม่สิ้นสุดลง ให้สามารถปฏิบัติงานทดแทนการทำงาน VSPP

ปัจจุบัน บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดรูปแบบการดำเนินการโรงไฟฟ้าในรูปแบบใดรูปแบบหนึ่ง โดยจะพิจารณาความเหมาะสมของแต่ละโครงการว่าจะเลือกดำเนินการเองหรือจะจัดจ้างผู้ดำเนินการเป็นสำคัญ นอกจากนั้นเพื่อลดการพึ่งพิง VSPP บริษัทฯ ได้เริ่มจัดจ้างวิศวกรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวลเพื่อเตรียมการในการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2557 ซึ่งปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2558 ทั้งนี้การที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ เริ่มมีการบริหารโรงไฟฟ้าได้เองจะสามารถนำมาประเมินเปรียบเทียบและช่วยเพิ่มความมั่นใจให้กับบริษัทฯ ว่าในอนาคตบริษัทฯ จะสามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลเองได้ และลดการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก

4.1.2 ความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิง

(1) ความเสี่ยงจากความพอเพียงของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นหนึ่งในปัจจัยที่สำคัญที่สุดสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล โดยเฉพาะอย่างยิ่งโรงไฟฟ้าที่มีได้เป็นเจ้าของแหล่งเชื้อเพลิงเอง โดยหากโรงไฟฟ้าชีวมวลไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องโรงไฟฟ้าจะไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต ซึ่งส่งผลกระทบต่อรายได้และผลตอบแทนของโครงการ รวมถึงความสามารถในการชำระหนี้และความสามารถจ่ายปันผลมายังบริษัทฯ ในที่สุด

บริษัทฯ ตระหนักถึงผลกระทบและกำหนดแนวทางลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยก่อนที่บริษัทฯ จะ



เริ่มลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาความเพียงพอของปริมาณเชื้อเพลิงโดยการเข้าไปสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งได้รอบโรงไฟฟ้าว่ามีปริมาณเชื้อเพลิงเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลหรือไม่ ทั้งนี้ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทฯ ย่อย มีโกดังเก็บเชื้อเพลิงขนาดใหญ่ไว้ในบริเวณโรงไฟฟ้า และมีพื้นที่โล่งว่างที่สามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมากไว้ได้ เพื่อใช้ในการสำรองเชื้อเพลิงในช่วงที่ขาดแคลน โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะสำรองเชื้อเพลิงไว้ในโกดังอย่างต่ำ 15 วัน ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาจ้างเดินเครื่องกับ VSPP สำหรับโครงการ CRB

นอกจากนี้บริษัทฯ กำหนดกลยุทธ์ในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง โดยการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะพิจารณาว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG และ MWE หรือบริษัทฯ อาจให้บริษัทย่อยทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับผู้ประกอบการที่เป็นเจ้าของเชื้อเพลิง โดยปัจจุบัน VSPP ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงจากผู้ประกอบการที่เป็นเจ้าของเชื้อเพลิง 1 ราย และมีคู่ค้าที่สามารถติดต่อซื้อขายเชื้อเพลิงที่ไม่ได้มีการทำสัญญาอีกมากกว่า 20 ราย ในระยะถัดมาได้ร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้ากับเจ้าของเชื้อเพลิงโดยตรง ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP และ PTG เพื่อสามารถเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงขนาดใหญ่เพียงพอสำหรับป้อนให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ เพิ่มเติม เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

(2) ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเป็นต้นทุนที่มีสัดส่วนสูงที่สุดสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล หากราคาเชื้อเพลิงปรับตัวสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจะส่งผลกระทบต่อกำไร และผลตอบแทนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างมีนัยสำคัญเช่นกัน ซึ่งการเข้ามาของคู่แข่งรายใหม่ในบริเวณใกล้เคียงอาจเป็นปัจจัยหนึ่งที่ส่งผลกระทบต่อราคาเชื้อเพลิงได้

อย่างไรก็ตาม การลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นการลงทุนที่ใช้เงินลงทุนสูง ปัจจุบันจำนวนคู่แข่งของบริษัทฯ ในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงเดียวกันกับของบริษัทฯ ย่อยจึงยังมีไม่มาก นอกจากนี้ จากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้เริ่มโครงการโรงไฟฟ้าในแถบภาคใต้ คือ CRB ตั้งแต่ในปี 2554 จนปัจจุบันบริษัทฯ มีจำนวนโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่อยู่ระหว่างการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า การก่อสร้างและการพัฒนาในภาคใต้ทั้งหมด 5 แห่ง ได้แก่ CRB TSG PGP SGP และ PTG จึงถือได้ว่าเป็นหนึ่งในผู้นำโรงไฟฟ้าชีวมวลภาคใต้ โดยพื้นที่ตั้งโครงการอยู่ในรัศมีของแหล่งเชื้อเพลิงที่สำคัญ และอาจถือเป็นหนึ่งในปราการป้องกันผู้ประกอบการรายใหม่ที่จะเข้ามาทำโครงการโรงไฟฟ้าในบริเวณเดียวกัน ซึ่งไม่อาจมีความเสี่ยงเรื่องความเพียงพอและราคาของเชื้อเพลิง ดังนั้นโอกาสที่คู่แข่งรายใหม่จะเข้ามาตั้งโรงไฟฟ้าชีวมวลในบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และมีผลให้ราคาเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจึงค่อนข้างต่ำ โดยจากข้อมูลการดำเนินการของ CRB ในปีที่ผ่านมา ต้นทุนราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยรายเดือนอยู่ระหว่าง 423 – 664 บาท/ตัน ซึ่งความแตกต่างของต้นทุนส่วนหนึ่งเป็นผลของการผสมประเภทของเชื้อเพลิงใช้ในการผลิตเพื่อบริหารจัดการต้นทุน เช่น ราคาตอไม้จะถูกกว่าราคาปึกไม้ ดังนั้นหากใช้สัดส่วนตอไม้สูงต้นทุนราคาเฉลี่ยจะมีแนวโน้มที่ต่ำลง เป็นต้น



นอกจากนี้คู่แข่งที่จะเข้ามาตั้งโรงไฟฟ้าชีวมวลอาจประสบกับข้อจำกัดด้านความสามารถในการรับซื้อไฟฟ้าของสายส่งไฟฟ้าแรงสูงและสถานีไฟฟ้า ดังนั้นหากสายส่งไฟฟ้าแรงสูง และ/หรือ สถานีไฟฟ้า มีการรับซื้อไฟฟ้าเต็มก็จะไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมได้อีก ซึ่งจะส่งผลให้คู่แข่งไม่สามารถเข้ามาตั้งโรงไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าไปในสายส่งของการไฟฟ้าในบริเวณใกล้เคียงโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยได้

อนึ่ง บริษัทฯ มีนโยบายในการติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ โดยหากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงหลักมีปริมาณมากและราคาต่ำ บริษัทฯ จะแจ้งให้ผู้บริหารโรงไฟฟ้าทำการซื้อเชื้อเพลิงในปริมาณเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีพื้นที่ขนาดใหญ่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงทั้งในร่มและกลางแจ้ง นอกจากนี้ กรณีที่เชื้อเพลิงหลักมีราคาสูงมากและไม่คุ้มค่าในการผลิต บริษัทฯ อาจพิจารณาเลือกใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นที่สามารถใช้กับเตาเผาของโรงไฟฟ้าและไม่ก่อให้เกิดความเสียหาย เนื่องจากบริษัทฯ พิจารณาเลือกเทคโนโลยีเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงได้หลายประเภท

4.1.3 ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการก่อนที่โรงไฟฟ้าชีวมวลจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการเหล่านี้อาจเกิดความล่าช้าอันเนื่องมาจากความล่าช้าของการขออนุญาตต่าง ๆ ความล่าช้าจากผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ปัญหาความขัดแย้งกับชุมชน หรือปัญหาจากภัยธรรมชาติ ซึ่งปัจจัยเหล่านี้อาจส่งผลกระทบต่อระยะเวลาดำเนินการ และ/หรือ ต้นทุนที่เพิ่มขึ้นเกินกว่าที่ประมาณการเอาไว้ (Cost Overrun) และส่งผลให้ผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามเป้าหมายในที่สุด ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดมาตรการในการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว อาทิ การจัดทำคู่มือที่อธิบายถึงขั้นตอนการขออนุญาตต่าง ๆ รวมทั้งเอกสารและข้อมูลที่สำคัญที่ต้องนำเสนอในแต่ละขั้นตอน เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วนและรวดเร็วในการดำเนินการในแต่ละขั้นตอนของการยื่นขอใบอนุญาตต่าง ๆ การคัดเลือกบริษัทรับเหมาก่อสร้างที่มีชื่อเสียง ประสบการณ์และความชำนาญ รวมถึงการทำสัญญาอย่างรัดกุมและการรับประกันผลงานภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ และอาจรวมถึงการให้ผู้รับเหมารับประกันประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการผลิตไฟฟ้า การสื่อสารทำความเข้าใจกับชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน การทำสัญญาประกันภัยเพื่อบรรเทาผลกระทบจากภัยธรรมชาติรวมทั้งบริษัทฯ จะทำการว่าจ้างบริษัทผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกเพื่อบริษัทโครงการและงานก่อสร้างโดยมีหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุม ติดตามความคืบหน้าของโครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด

4.1.4 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนตามเป้าหมายจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงด้านนี้ จึงได้กำหนดให้ฝ่ายพัฒนารุทกิจมีหน้าที่รับผิดชอบในการติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าไปร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ ตัวอย่างเช่น VSPP ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB จะสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้กับฝ่ายพัฒนารุทกิจของบริษัทฯ ทุกวัน รวมทั้งวิเคราะห์ผลตอบแทนเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่าธุรกิจที่ บริษัทฯ เข้าไปลงทุนมีผลการดำเนินงานและประสิทธิภาพตามที่ตั้งเป้าหมายไว้ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดมาตรการและแนวทางดำเนินการเพื่อป้องกันความเสี่ยงในเรื่องนี้ เช่น

- กำหนดนโยบายในการบริหารงานในบริษัทย่อย โดยมอบหมายให้กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหาร



ของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยโดยมีจำนวนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยหรือบริษัทรวม (แล้วแต่กรณี) นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้แต่งตั้งผู้แทนของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงในบริษัทย่อยด้วย

- บริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าตลอดเวลาด้วยระบบ Real Time Monitoring และบริษัทฯ จะได้รับรายงานประจำวันจากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ซึ่งทำให้ฝ่ายพัฒนารุทกิจสามารถจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยเสนอต่อผู้บริหารและคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขได้อย่างเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์
- มอบหมายให้ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เข้าตรวจสอบกิจกรรมต่าง ๆ ในบริษัทย่อยอย่างสม่ำเสมอตามแผนการตรวจสอบประจำปี (Audit Plan) เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่า บริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

4.1.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

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

4.1.6 ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุ การต่อต้านของมวลชนในพื้นที่ และการก่อวินาศกรรม

ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสจะเกิดอุบัติเหตุขึ้นจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์อื่น ๆ ที่อาจส่งผลให้เกิดเพลิงไหม้ รวมทั้งมีความเสี่ยงที่เกิดจากการต่อต้านของชุมชนเนื่องจากทัศนคติของชุมชนที่มีต่อโรงไฟฟ้าหรือกระบวนการผลิตอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน โดยอาจมีสาเหตุมาจากอายุการใช้งานของตัวโรงไฟฟ้า 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 ระบบ



กล้องวงจรปิด รวมทั้งการฝึกซ้อมเป็นประจำ

- การจัดทำประกันภัยโรงไฟฟ้าที่ครอบคลุมในเรื่อง All Risks, Machinery Breakdown, Business Interruption และ Third Party Liability เพื่อความมั่นใจว่าหากเกิดเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิดจะได้รับ ความคุ้มครองอย่างพอเพียงและเหมาะสม

4.1.7 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐและองค์กรกำกับดูแล

จากการที่ภาครัฐมีนโยบายที่จะมีการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในอนาคตทั้งจากในส่วนของโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ และโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 (Power Development Plan (PDP) 2553 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) ส่งผลให้มีบริษัทเอกชนหลายแห่งให้ความสนใจการลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น นอกจากนี้แผนการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2555-2564 (Alternative Energy Development Plan : AEDP) และแผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี พ.ศ. 2554-2573 (Energy Efficiency : EE) ได้มุ่งเน้นการลดการพึ่งพิงน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติอย่างจริงจัง ส่งผลให้หลายหน่วยงานมุ่งให้ความสำคัญเกี่ยวกับการพัฒนาพลังงานทดแทนโดยเฉพาะพลังงานหมุนเวียน เนื่องจากเป็นพลังงานที่สะอาดและสามารถใช้หมุนเวียนไปได้ไม่หมดไป รวมทั้งมีต้นทุนต่ำ โดยที่ภาครัฐบาลได้มีการปรับปรุงนโยบายเพื่อส่งเสริมการมีส่วนร่วมของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่อง คณะกรรมการพลังงานแห่งชาติ (“กพช.”) ได้กำหนดเป้าหมายใหม่ของพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกใน AEDP ให้เป็นร้อยละ 25 ของกำลังการผลิตเป้าหมายในปี 2564 จากเดิมเพียงร้อยละ 10 นอกจากนี้ ที่ประชุม กพช. เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 ได้อนุมัติปรับเพิ่มเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในปี 2564 ขึ้นอีก 4,726 เมกะวัตต์ เป็น 13,927 เมกะวัตต์ ซึ่งคาดว่าจะสามารถทดแทนการนำเข้าน้ำมันเชื้อเพลิงและพลังงานชนิดอื่นจากต่างประเทศได้มูลค่า 7 แสนล้านบาทต่อปี ทั้งนี้ AEDP ได้กำหนดเป้าหมายกำลังการผลิตพลังงานทดแทนประเภทชีวมวล ณ สิ้นปี 2564 เป็น 4,800 เมกะวัตต์ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 2,321 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 48.35 ของกำลังการผลิตเป้าหมายในปี 2564 โดยที่การเปลี่ยนแปลงนโยบายดังกล่าว ซึ่งรวมถึงมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน อาจส่งผลกระทบต่อนโยบายการลงทุนและการขยายธุรกิจของบริษัทฯ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย อาจได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน ข้างต้นตลอดจนจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐหรือหน่วยงานราชการอื่น เช่น ข้อกำหนดเกี่ยวกับการขออนุญาตซื้อขายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการโรงงาน หรือข้อกำหนดเกี่ยวกับการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เป็นต้น

ทั้งนี้ เพื่อลดผลกระทบกับความเสี่ยงข้างต้น บริษัทฯ มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ ในหน่วยงานพัฒนาธุรกิจเพื่อศึกษา ติดตาม และประเมินความสามารถในการแข่งขัน เพื่อให้สามารถดำเนินการได้ทันเวลาที่ หากมีการเปลี่ยนแปลงของนโยบายภาครัฐที่อาจจะมีผลกระทบต่อผลประกอบการ หรือนโยบายการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

4.1.8 ความเสี่ยงจากการที่ไม่ได้รับอนุญาตให้ขายระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการ MGP และ/หรือ TSG

จากการที่โครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ 2 แห่ง ที่อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง ได้แก่ MGP และ TSG มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“PPA”) ซึ่งกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา



(“SCOD”) วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ในขณะที่บริษัทฯ คาดว่าการก่อสร้างโรงไฟฟ้า MGP และ TSG แห่งจะแล้วเสร็จ และจะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ได้ภายในไตรมาส 4 ปี 2558 และไตรมาส 1 ปี 2559 ตามลำดับ ซึ่งจะส่งผลให้ โครงการทั้ง 2 แห่งไม่สามารถขายไฟฟ้าได้ตามกำหนดในสัญญา PPA

ทั้งนี้ จากประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่องกำหนดแนวทางการกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิต ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ลงวันที่ 22 พฤษภาคม 2555 กำหนดว่า ในกรณีที่ไม่สามารถดำเนินการได้และมีความ ประสงค์จะขอขยายวัน SCOD จะต้องแจ้งความประสงค์ให้ กฟภ.ทราบไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนวัน SCOD โดย กฟภ.จะพิจารณาความพร้อม 4 ด้าน ประกอบด้วย ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อม ด้านแหล่งเงินทุน และการขออนุญาตตามกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง ดังนั้นหากพิจารณาจากองค์ประกอบข้างต้น ปัจจุบัน MGP และ TSG มีความพร้อมทั้ง 4 ด้าน ครบถ้วน บริษัทฯ จึงคาดว่าจะการขอขยายวัน SCOD จะได้รับการ พิจารณานุมัติจาก กฟภ. โดยจะสามารถขอขยายออกไปได้อีก 6 เดือน นับจากวัน SCOD เดิม และสามารถขอ ขยายเพิ่มได้ตามจำนวนวันล่าช้าของเหตุจำเป็นที่ไม่ได้เกิดขึ้นจากบริษัท นับจากวัน SCOD เดิม ซึ่งบริษัทฯ คาดว่าจะ สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ได้ภายหลังจากการขอขยายระยะเวลา SCOD ของทั้ง 2 โครงการข้างต้น โดยใน เดือนพฤศจิกายน 2557 MGP และ TSG ได้ดำเนินการยื่นขอขยายระยะเวลา SCOD กับ กฟภ. แล้ว

อนึ่ง ปัจจุบันบริษัทฯ มีบริษัทย่อยเพียงแห่งเดียวที่เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว คือ CRB โดย มีโครงการ MGP และ TSG อยู่ระหว่างการก่อสร้างแต่ไม่สามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้ทันตามที่กำหนดในสัญญา PPA ขณะที่ MWE อยู่ระหว่างการก่อสร้างแต่ยังไม่ได้ลงนามในสัญญา PPA นอกจากนี้ บริษัทย่อยอื่นอีก 3 บริษัท ได้แก่ PTG PGP และ SGP ยังอยู่ระหว่างขั้นตอนการขอใบอนุญาตประกอบธุรกิจ ดังนั้น การเสนอขายหุ้นสามัญต่อ ประชาชนในครั้งนี้จึงเป็นการเสนอขายขณะที่บริษัทฯ มีผลประกอบการจากบริษัทย่อยเพียงบริษัทเดียว โดยอาจมี ความไม่แน่นอนว่าโครงการต่าง ๆ ข้างต้นจะมีผลประกอบการเชิงพาณิชย์ได้ตามที่คาดการณ์ไว้

4.1.9 ความเสี่ยงจากการที่ยังไม่ได้รับอนุมัติสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภูมิภาค (“PPA”) สำหรับ

โครงการ MWE

จากการที่ MWE อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยฝ่ายจัดการคาดว่าจะการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจะแล้วเสร็จ ในไตรมาส 2 ปี 2558 ในขณะที่ปัจจุบัน MWE ยังไม่ได้รับอนุมัติ PPA จึงอาจมีความเสี่ยงที่หาก MWE ไม่ได้รับ การอนุมัติหรือได้รับการอนุมัติล่าช้าจะส่งผลให้ MWE ไม่สามารถขายไฟฟ้าได้ หรือขายไฟฟ้าล่าช้ากว่าที่กำหนด ซึ่ง จะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและส่งผลกระทบต่ออัตราผลตอบแทนของโครงการได้

อย่างไรก็ตาม วันที่ 28 ตุลาคม 2556 MWE ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างรอเอกสารตอบรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟภ. และหนังสือแจ้งให้ ผู้ประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยฝ่ายจัดการคาดว่า MWE จะได้รับอนุมัติสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนการ ก่อสร้างโรงไฟฟ้าจะแล้วเสร็จในไตรมาส 2 ปี 2558 เนื่องจาก MWE ได้มีการจัดเตรียมเอกสารอย่างครบถ้วน และมี ความพร้อมครบ 4 ด้าน ตามที่ กฟภ. ใช้พิจารณาเพื่ออนุมัติได้แก่ ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน และการขออนุญาตตามกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

4.1.10 ความเสี่ยงเรื่องการบริหารปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทย่อย อยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบ เกี่ยวกับการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมทั้งที่เป็นของหน่วยงานของรัฐส่วนกลางและส่วนท้องถิ่น



ซึ่งกฎหมายและกฎระเบียบดังกล่าวครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษทั้งทางดิน น้ำ อากาศ และสารพิษ การกำจัด และจัดการขยะและของเสีย สุขภาพและความปลอดภัยในการทำงาน และการจัดการวัตถุที่เป็นอันตราย ซึ่งข้อกำหนดดังกล่าวมีความซับซ้อน เปลี่ยนแปลงบ่อย และการบังคับใช้กฎหมายและระเบียบดังกล่าวบางกรณีขึ้นอยู่กับ การตีความของหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ตระหนักถึงผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโรงไฟฟ้า โดยก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (“ESA”) และจัดทำกรมีส่วนร่วมกับประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า สำหรับบริษัทย่อย ยกเว้นโครงการ PTG ที่บริษัทฯ จะจ้างที่ปรึกษาเพื่อศึกษาและจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม (“EIA”) เนื่องจากเป็นโครงการที่มีกำลังผลิตเกินกว่า 10 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินมาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ อาทิ ระบบการระบาย สารออกจากโครงการ ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำเสีย ระบบกำจัดกากและของเสียโดยใช้ประโยชน์จาก กากซีเมนต์ที่เหลือจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมาแจกจ่ายให้กับชาวบ้านและชุมชนรอบข้างเพื่อใช้เป็นปุ๋ย ระบบดักจับฝุ่น ละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator) เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังมีการดำเนินการติดตามและตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นอย่างใกล้ชิด เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อให้โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็นโรงไฟฟ้าเพื่อชุมชนโดยแท้จริง

จากผลการตรวจวัดมลภาวะด้านเสียง ด้านฝุ่น และด้านอากาศ ของโรงไฟฟ้า CRB ในปี 2557 มี ผลการตรวจวัดเป็นไปตามเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดทุกรายการ

4.2 ความเสี่ยงด้านการเงิน

4.2.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

การลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้เงินลงทุนสูง ซึ่งผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใช้เงินกู้ในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการระยะยาว (Project Finance) จากสถาบันการเงิน โดยมีอัตราส่วนเงินกู้อัตราดอกเบี้ยโดยประมาณตั้งแต่ 2:1 จนถึง 3:1 และส่วนใหญ่กำหนดเป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating Interest Rate) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยก็อาศัยเงินกู้ในรูปแบบเดียวกัน ทั้งนี้ ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ระยะยาวจำนวน 1,031.39 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินกู้ระยะยาวจาก CRB จำนวน 394.94 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาวจาก MGP และ MWE จำนวน 245.66 และ 390.79 ล้านบาท ที่มีเงื่อนไขอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยจะส่งผลกระทบต่อค่าใช้จ่ายทางการเงินของบริษัทฯ โดยหากอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1 จากยอดหนี้ปัจจุบันที่ 1,031.39 ล้านบาท (เช่น จากอัตราร้อยละ 5 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 6) จะส่งผลให้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นประมาณ 10.31 ล้านบาท ซึ่งจะทำให้กำไรสุทธิลดลงในจำนวนที่เท่ากัน

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว โดยในช่วงการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Project Feasibility) บริษัทฯ ได้ศึกษาถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในกรณีต่าง ๆ เพื่อให้ครอบคลุมในกรณีที่อัตราดอกเบี้ยมีความผันผวนมาก เพื่อประเมินถึงผลกระทบทางการเงินก่อนการตัดสินใจที่จะลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง นอกจากนี้ภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้รับอนุญาตให้เป็นบริษัทจดทะเบียนใน



ตลาดหลักทรัพย์แล้วบริษัท อาจพิจารณาทางเลือกจากแหล่งเงินกู้อื่นๆ นอกจากสถาบันการเงิน เช่น การออกตราสารหนี้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยได้ เป็นต้น

4.2.2 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการค้ำประกันสินเชื่อจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่

เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2554 CRB ได้เข้าทำสัญญาขอสินเชื่อกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (รวมทั้งฉบับแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2556) ในวงเงิน 500 ล้านบาท โดยมีเงื่อนไขให้ TPOLY ทำสัญญาค้ำประกันหนี้สินดังกล่าวของ CRB ภายในวงเงินไม่น้อยกว่า 580 ล้านบาท ซึ่งเสมือนว่า CRB ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักมีการพึ่งพิงความช่วยเหลือด้านการเงินจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ซึ่งในอนาคตหากบริษัทฯ ไม่ได้เป็นบริษัทย่อยของ TPOLY หรือมีการเปลี่ยนแปลงกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ อาจมีความเสี่ยงที่ TPOLY จะยกเลิกการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อดังกล่าว และอาจกระทบต่อฐานะการเงินของบริษัทฯได้ อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2557 สถาบันการเงินได้มีหนังสือแจ้งบริษัทฯ เรื่องการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขวงเงินสินเชื่อและการค้ำประกัน ซึ่งระบุกำหนดให้ TPOLY ค้ำประกันเงินกู้เต็มวงเงินไปจนกระทั่งบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ หลังจากนั้นผู้ถือหุ้นของ CRB จะเข้ามาค้ำประกันเงินกู้ตามสัดส่วนได้แก่ บริษัทฯ VSPP และ EnBW ค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ร้อยละ 73.12 ร้อยละ 16.88 และ 10.00 ตามลำดับ ซึ่งอยู่ระหว่างการดำเนินการกับสถาบันการเงิน

4.3 ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้น

4.3.1 ความเสี่ยงจากความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

ด้วยลักษณะการประกอบกิจการของบริษัทฯ ในรูปแบบของการลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) รายได้หลักของบริษัทฯ จึงเกิดจากการรับเงินปันผลจากบริษัทย่อยเป็นสำคัญ โดยมีรายได้เสริมอื่นๆ เช่น รายได้จาก การให้บริการกับบริษัทย่อยที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และรายได้ดอกเบี้ยรับ เป็นต้น ทั้งนี้ปัจจุบันมีบริษัทย่อย ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ 1 แห่ง คือ CRB ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 73.12 ซึ่ง CRB มีข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผลเนื่องจากเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ ดังนี้

- ในช่วงระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า หาก CRB จะจ่ายเงินปันผลเกินกว่าร้อยละ 50 ของเงินกำไรสุทธิหลังหักภาษี CRB จะต้องนำเงินมาชำระหนี้ต้นเงินให้แก่ผู้ให้สินเชื่อเพิ่มเติมในอัตราร้อยละ 70 ของเงินปันผลส่วนเกิน
- จ่ายเงินปันผล เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้นครบทุกข้อแล้ว
 1. CRB ไม่ได้ตกเป็นผู้ผิดนัดตามสัญญานี้
 2. เงินในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเพียงพอที่จะชำระหนี้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญานี้
 3. อัตราส่วนDSCR(Debt Service Coverage Ratio)ในปีที่จ่ายเงินปันผลต้องไม่ต่ำกว่า 1.25:1

ในขณะที่บริษัทย่อยอื่น ๆ ยังอยู่ระหว่างการก่อสร้าง (TSG มีข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผลเนื่องจากเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ซึ่งระบุว่าการจ่ายเงินปันผลต้องได้รับความเห็นชอบและยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อ) และระหว่างการดำเนินการเพื่อขอรับใบอนุญาตต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ในขณะเดียวกันบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารงาน เพื่อศึกษาและพัฒนาโครงการใหม่ เพื่อการดูแลกำกับบริษัทต่าง ๆ ที่บริษัทฯ ได้เข้าไปลงทุนไว้แล้ว โดยตั้งแต่จัดตั้ง



บริษัทฯ เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 จนถึงปัจจุบัน บริษัทฯ ยังไม่ได้รับเงินปันผลจากบริษัทย่อยใดๆ และยังไม่สามารถจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ได้

ณ สิ้นสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีผลขาดทุนสะสมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ เท่ากับ 44.88 ล้านบาท โดยเป็นขาดทุนของปี 2557 เท่ากับ 25.75 ล้านบาท ในขณะที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกำไรสะสมตามงบการเงินรวมเท่ากับ 40.55 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ที่ไม่รวมส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม เท่ากับ 28.49 ล้านบาท ในปี 2557 ซึ่งบริษัทฯ ยังคงไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ เนื่องจากการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ จะต้องดำเนินการตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งภายใต้กฎหมายว่า ด้วยบริษัทของไทย และตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) นั้นบริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลจากเงินประเภทอื่นนอกจากผลกำไรสุทธิที่ปรากฏในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ (โดยไม่สามารถจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิตามงบการเงินรวมตามวิธีรวมตามสัดส่วนซึ่งมาจากกำไรสุทธิของ CRB ได้) และไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้หากบริษัทฯ มีผลขาดทุนสะสมในงบการเงินเฉพาะกิจการถึงแม้ว่าในรอบระยะเวลาบัญชีนั้นจะมีกำไรสุทธิก็ตาม ดังนั้น ความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ ให้กับผู้ถือหุ้นในช่วงที่บริษัทย่อยแห่งอื่นยังไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ จึงขึ้นอยู่กับเงินปันผลที่บริษัทฯ จะได้รับจาก CRB ซึ่งถือเป็นรายได้ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ

4.3.2 ความเสี่ยงจากการมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่มากกว่าร้อยละ 50

ภายหลังการออกและเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในครั้งนี้ TPOLY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่จะถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 51.39 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทฯ ทำให้ TPOLY สามารถควบคุมมติเสียงข้างมากในที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ทั้งหมด ยกเว้นเรื่องที่กฎหมายหรือข้อบังคับบริษัทกำหนดให้ต้องได้รับคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่า 3 ใน 4 ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายอื่นของบริษัทฯ จึงอาจมีความเสี่ยงในการรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อถ่วงดุลและตรวจสอบเรื่องที่ผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอในที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้

อย่างไรก็ดี ถึงแม้ว่า TPOLY จะสามารถควบคุมมติที่ใช้เสียงส่วนใหญ่ในที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ แต่การพิจารณาในมิติที่สำคัญที่กฎหมายกำหนดจำเป็นต้องได้รับคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่า 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง โดยที่ผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียไม่มีสิทธิออกเสียง TPOLY อาจไม่สามารถควบคุมมติเหล่านี้ได้ เช่น การพิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน เป็นต้น

4.3.3 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจากการถือหุ้นไม่ถึงร้อยละ 50 และร้อยละ 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 30 มิถุนายน 2557 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่น้อยกว่าร้อยละ 50 ได้แก่ MGP และที่น้อยกว่าร้อยละ 75 ได้แก่ CRB TSG PTG และ BBRP



จากสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทฯ มีสัดส่วนจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยทุกแห่ง และสามารถใช้อิทธิพลในฐานะผู้ถือหุ้นควบคุมเสียงข้างมากในบริษัทย่อยทุกแห่งซึ่งจะสามารถควบคุมวาระสำคัญเรื่องการอนุมัติการจ่ายเงินปันผลได้ ยกเว้น MGP ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 46 อย่างไรก็ดี ในด้านการบริหารงานนั้น ข้อบังคับของบริษัทย่อยทุกแห่งได้ถูกกำหนดให้แต่ละบริษัทดำเนินตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนดไว้



5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557)

• ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต ลาดพร้าว 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	400,000,000 บาท

• ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

1. ชื่อบริษัท	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 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 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	210,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	207,435,000 บาท
3. ชื่อบริษัท	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต ลาดพร้าว 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	บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขต ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	200,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	194,150,000 บาท
5. ชื่อบริษัท	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขต ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	250,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	107,500,000 บาท
6. ชื่อบริษัท	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขต ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	10,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	10,000,000 บาท
7. ชื่อบริษัท	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขต ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	250,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	77,500,000 บาท



8. ชื่อบริษัท	บริษัท บางสะพานน้อย ไปโอแมส จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 58 หมู่ที่ 2 ตำบลปากแพรก อำเภอบางสะพานน้อย จังหวัดประจวบคีรีขันธ์
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	2,500,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	2,500,000 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

5.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

- ไม่มี -



การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

6. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

6.1. จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

6.1.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 บริษัท มีทุนจดทะเบียนจำนวนทั้งสิ้น 401,200,000 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 401,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท และเรียกชำระแล้ว 310,550,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 310,550,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท และภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ บริษัท จะมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 400,000,000 บาท ประกอบด้วย

- 1) หุ้นสามัญเดิมจำนวน 310,550,000 หุ้น
- 2) หุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 89,450,000 หุ้น ที่จะจัดสรรเพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชน (IPO) โดยแบ่งเป็นการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อนักลงทุนทั่วไป นักลงทุนสถาบัน และผู้มีอุปการคุณของบริษัท จำนวน 39,059,565 หุ้น และเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญของ TPOLY ตามสัดส่วนการถือหุ้นใน TPOLY จำนวน 50,390,435 หุ้น (Pre-emptive Right) โดยมีราคาเสนอขายเดียวกัน

ทุนจดทะเบียนส่วนที่เหลือที่ยังไม่ได้เรียกชำระจำนวน 1,200,000 หุ้นจะเป็นหุ้นสามัญที่จดทะเบียนไว้เพื่อรองรับการแปลงสภาพของใบสำคัญแสดงสิทธิ ตามโครงการออกเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ เพื่อซื้อหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อย (ESOP Warrant) จำนวน 1,200,000 หน่วย ซึ่งสามารถแปลงเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยมีราคาใช้สิทธิแปลงสภาพ 3.30 บาทต่อหน่วย ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 บริษัท ได้ออกเสนอขายและจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิเพื่อซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ให้แก่ กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อยจำนวน 1,200,000 หน่วย

6.1.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอพาวเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558 CRB มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทุนชำระแล้ว 200,000,000 บาท

6.1.3 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 210,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 207,435,000 บาท

6.1.4 บริษัท ทุ่งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558 TSG มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท



6.1.5 บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558 MWE มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 194,150,000 บาท

6.1.6 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558 PGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 107,500,000 บาท

6.1.7 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558 SGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 77,500,000 บาท

6.1.8 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558 PTG มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 10,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

6.1.9 บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด (“BBRP”)

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558 BBRP มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 2,500,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 250,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

อนึ่ง 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 วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป



6.2 ผู้ถือหุ้น

6.2.1 รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

มีผู้ถือหุ้นใหญ่ 20 อันดับแรกตามสมุดทะเบียนรายชื่อผู้ถือหุ้นของ TPCH ซึ่งปิดสมุดทะเบียน ณ วันที่ 18 มีนาคม 2558 ดังนี้

ลำดับที่	คำนำหน้า	ชื่อ	นามสกุล	จำนวนหุ้น
1	บริษัท		ไทยโพลีคอนส์ จำกัด	205,549,960
2	นพ.	พงศ์ศักดิ์	ธรรมธัชอารี	54,966,100
3	นาง	กนกทิพย์	จันทร์พลังศรี	8,766,549
4	นาย	อมรวัฒน์	ศิริกฤตพร	7,500,000
5	นาย	ไชยณรงค์	จันทร์พลังศรี	5,583,343
6	นาย	วัลลภ	แจ่มวุฒิปรีชา	5,100,000
7	นาย	กฤษณพัฒน์	นิธิธเนตกุล	5,100,000
8	นาย	นริศ	จิระวงศ์ประภา	5,000,000
9	นาย	ทวีศักดิ์	วาทัญญศิริปัญญา	3,090,000
10	นาย	วรเดช	เดชรักษา	3,000,000
11	นาย	คงเกียรติ	วิรุฬห์พจน์	2,200,000
12	นาย	วิทย์วัฒน์	เจริญวัฒน์	2,056,565
13	นาย	อิสระ	บุญยัง	2,000,000
14	นาย	พรชัย	รัตนนันทชัยสุข	1,999,900
15	นาย	สถาพร	งามเรืองพงศ์	1,700,000
16	น.ส.	วรางคณา	สุเมธพิมลชัย	1,567,300
17	นาย	อรณพ	สมบุญธนะ	1,312,900
18	นาย	สุนทร	คูหรัตน์พิศาล	1,176,400
19	นาย	อรุณ	บำรุงเกาะ	1,100,000
20	นาง	เพลินใจ	ศิลปอาชา	1,076,500

6.2.2 บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

(1) บริษัท ช้างแรก ไบโอฟาวเวอร์ จำกัด (“CRB”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	14,624,980	73.13
2. บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“VSPP”) ^{1/}	3,374,990	16.87
3. บริษัท คาร์บอนบีดส์เบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ^{2/}	2,000,000	10.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	10	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	10	0.00
6. นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา	10	0.00
รวม	20,000,000	100.00



หมายเหตุ: ^{1/} VSPP ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 2,500,000 บาท โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. นายปรกรณ์ ศุภมณีวิทย์ศิริ	29.00
2. นางอังศนา ทิพย์ทะเบียนการ	24.00
3. นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยู่ธยา	16.00
4. นางสาวจิณห์จุฑา รุ่งเรือง	14.00
5. นางกัลยาณี กิตติจูจิต	6.00
6. นางสาวทิชาพร สุจริตกุล	0.00
7. นางมาลัย วิบูลรังสรรค์	0.00
8. นางอรุณทัย วิบูลรังสรรค์	0.00
รวม	100.00

^{2/} บริษัท คาร์บอนบิตบิเลียม (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นโดย EnBW 99.99% ที่จัดตั้งขึ้นเพื่อลงทุนในการดำเนินธุรกิจ โรงไฟฟ้าในประเทศ ไทย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. อีเอ็นบีดับเบิลยู เอเนอร์จี้ บาเดน-เวทเทิมแบร์กอาเก	99.99
2. นางจรรยา เจริญสุข เดชไธ	0.00
3. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	0.00
รวม	100.00

(2) บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	966,000	46.00
2. บริษัท คาร์บอนบิตบิเลียม (ไทยแลนด์) จำกัด ^{2/}	966,000	46.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวเชอร์ กรุป จำกัด	105,000	5.00
4. บริษัท เอ็นซี โคโคเนท จำกัด	63,000	3.00
รวม	2,100,000	100.00

(3) บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	1,299,997	64.99
2. บริษัท คาร์บอนบิตบิเลียม (ไทยแลนด์) จำกัด ^{2/}	700,000	35.00



3. นายเจริญ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	2,000,000	100.00

(4) บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“MWE”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,700,000	85.00
2. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ^{3/}	200,000	10.00
3. ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช.พรหมมารักษ์	100,000	5.00
รวม	2,000,000	100.00

^{3/} บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 1,000,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้า โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นางกุศลสิน ศรีทองคำ	40.00
2. นางสาวนิรมล ศรีทองคำ	29.00
3. นายสุวิทย์ ศรีทองคำ	15.00
4. นางสาวกัลดา ศรีทองคำ	5.00
5. นางกัลยาณี บรรณะศรี	5.00
6. นายสุรศักดิ์ บรรณะศรี	5.00
7. นายประภาส ศรีทองคำ	1.00
รวม	100.00

(5) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	19,999,997	80.00
2. บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ^{4/}	5,000,000	20.00
3. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
รวม	25,000,0000	100.00



^{4/} บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 250,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้า โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 29 เมษายน 2557 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นายวิกิจ สุพิทักษ์	20.00
2. นายวิถิ์ สุพิทักษ์	20.00
3. นายวิชัย วีระพรสวรรค์	10.00
4. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์	9.00
5. นายมานพ อัครกิจพานิช	6.00
6. นายธีรไชย นิยม	5.00
7. นายวันส วิระพรสวรรค์	5.00
8. นายบุญชัย ลิขิตพิชิตชัย	4.00
9. นางวิมลรัตน์ เสงี่ยมกุล	4.00
10. เด็กหญิงสรวรยา สุพิทักษ์	3.00
11. ผู้ถือหุ้นรายย่อยอื่น 12 ราย	14.00
รวม	100.00

(6) บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	12,749,997	51.00
2. บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ^{4/}	10,000,000	40.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ^{3/}	2,250,000	9.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
รวม	25,000,000	100.00

(7) บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	649,997	65.00
2. บริษัท นราพารา จำกัด ^{6/}	250,000	25.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ^{3/}	100,000	10.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
รวม	1,000,000	100.00



หมายเหตุ: ^{6/} บริษัท นราพารา จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 100,000,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไม้ยางพาราแปรรูปอบแห้ง โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร	74.00
2. นางนภารัตน์ ชัยรัตน์โนกร	20.00
3. นายสมชัย ชัยรัตน์โนกร	5.00
4. นายदनัย รุจิตานนท์	0.40
5. น.ส.นภาพร รุจิตานนท์	0.20
6. นายพรชัย รุจิตานนท์	0.20
7. นางสุนีย์ เจียรเวโรจน์	0.20
รวม	100.00

(8) บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอบีโอส จำกัด (“BBRP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 15 มีนาคม 2558	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีพี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	212,500	85.00
2. บริษัท พาวเวอร์ซี กรุ๊ป จำกัด	12,500	5.00
3. นายอนุภาส เอื้อพรรณรังษี	12,500	5.00
4. นายกิตติพันธ์ จงประเสริฐ	6,250	2.50
5. นางสาววิรัชฐา ล้อกิตติกุล	6,250	2.50
รวม	250,000	100.00

5.2.3 ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ (Shareholders' Agreement)

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของบริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ ร่วมลงนามด้วย

6.3 รายละเอียดของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ

ประเภท	:	ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ชนิดระบุชื่อผู้ถือ และไม่สามารถเปลี่ยนมือได้ เว้นแต่เป็นการโอนในกรณีที่เกิดกรรมการ และ/หรือพนักงานเสียชีวิต
จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิของ บริษัทฯ	:	1,200,000 หน่วย
ราคาเสนอขาย	:	หน่วยละ 0 บาท (ศูนย์บาท)
มูลค่าการเสนอขาย	:	0 บาท (ศูนย์บาท)
อายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ	:	ไม่เกิน 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิครั้งแรก
วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญ แสดงสิทธิ	:	วันที่ 15 สิงหาคม 2557



จำนวนหุ้นสามัญที่จัดสรรไว้เพื่อ รองรับการใช้สิทธิตามใบสำคัญ แสดงสิทธิ	:	1,200,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.30 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้ว ทั้งหมดของบริษัทฯ จำนวน 401,200,000 หุ้น (ทุนจดทะเบียนชำระ แล้วภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้มีการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ ประชาชนเป็นครั้งแรก และผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) และการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิทั้งจำนวน)
อัตราการใช้สิทธิ	:	ใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย ต่อหุ้นสามัญ 1 หุ้น (อัตราการใช้สิทธิ อาจเปลี่ยนแปลงในภายหลังตามเงื่อนไขการปรับสิทธิ)
ราคาการใช้สิทธิ	:	เท่ากับหุ้นละ 3.30 บาท (ราคาการใช้สิทธิอาจเปลี่ยนแปลงใน ภายหลังตามเงื่อนไขการปรับสิทธิ)
วิธีการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิ	:	จัดสรรให้แก่กรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ของบริษัทฯ โดยมีจำนวนไม่เกิน 50 ราย
ระยะเวลาการใช้สิทธิ	:	<p>ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิได้ ทันทีภายหลังจากวันออกใบสำคัญแสดงสิทธิ ในวันทำการสุดท้ายของ เดือนพฤษภาคมและเดือนพฤศจิกายนของแต่ละปีตลอดอายุของ ใบสำคัญแสดงสิทธิ (วันกำหนดใช้สิทธิ) ทั้งนี้ วันกำหนดใช้สิทธิครั้ง แรกจะตรงกับวันทำการสุดท้ายของเดือนพฤษภาคมหรือเดือน พฤศจิกายน (แล้วแต่กรณี) หลังจากวันออกใบสำคัญแสดงสิทธิ (วัน กำหนดใช้สิทธิครั้งแรก) และวันกำหนดใช้สิทธิครั้งสุดท้ายจะตรงกับ วันทำการสุดท้ายของวันที่ครบกำหนดระยะเวลา 3 ปีนับแต่วันที่ออก ใบสำคัญแสดงสิทธิ (วันกำหนดใช้สิทธิครั้งสุดท้าย) ภายใต้เงื่อนไข การใช้สิทธิตามสัดส่วนดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิ ในวันกำหนดใช้สิทธิครั้งแรกได้ไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวน ใบสำคัญแสดงสิทธิทั้งหมดที่กรรมการและ/หรือพนักงานแต่ละ รายได้รับจัดสรร <p>ภายหลังการใช้สิทธิครั้งแรก ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิ ได้โดยไม่จำกัดจำนวนจนกว่าจะครบอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิที่เหลือจากการใช้สิทธิหรือไม่ได้ใช้สิทธิในวัน กำหนดการใช้สิทธิใดๆ สามารถสะสมเพื่อนำไปใช้สิทธิได้ในวัน กำหนดการใช้สิทธิครั้งต่อไป ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ แต่ หากครบกำหนดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิแล้ว ใบสำคัญแสดงสิทธิ ใดๆ ที่ไม่ถูกใช้สิทธิจะถูกยกเลิกและสิ้นผลไป</p>
ตลาดรองของใบสำคัญแสดงสิทธิ	:	บริษัทฯ จะไม่นำใบสำคัญแสดงสิทธิที่ออกในครั้งนี้นำจดทะเบียนใน ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
ตลาดรองของหุ้นสามัญที่เกิดจาก การใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดง สิทธิ	:	บริษัทฯ จะดำเนินการนำหุ้นสามัญที่เกิดจากการใช้สิทธิเข้าจด ทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย



6.4 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

6.4.1 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกบริษัท

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยตามแต่กรณี ภายหลังจากสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยเห็นสมควร

ทั้งนี้ เงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินที่บริษัทย่อยมีอยู่ในปัจจุบัน ได้แก่

สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินของ CRB ได้กำหนดว่า ในช่วงระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า (วันที่ 15 มีนาคม 2556) หาก CRB จะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่ว่าจะเป็นครั้งใดคราวใดหรือจะโดยทางใดหรือวิธีใดก็ตาม ถ้าในปีใด CRB จะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 50 ของเงินกำไรสุทธิหลังหักภาษีที่ปรากฏในงบการเงินในปีนั้นๆ CRB จะต้องนำเงินมาชำระหนี้ต้นของวงเงินกู้ให้แก่ผู้ให้สินเชื่อเพิ่มเติมในอัตราร้อยละ 70 ของเงินปันผลส่วนเกินดังกล่าวในปีนั้นๆ ทั้งนี้ ให้ถือว่า การชำระหนี้ในกรณีดังกล่าวเป็นการชำระหนี้คืนก่อนกำหนด นอกจากนี้ CRB จะจ่ายเงินปันผลได้ก็ต่อเมื่อผู้ให้สินเชื่อเห็นว่าจ่ายเงินปันผลดังกล่าวแล้วไม่กระทบกระเทือนต่อความสามารถในการชำระหนี้ของ CRB หรือมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้นครบทุกข้อแล้ว

- 1) CRB ไม่ได้ตกเป็นผู้ผิดนัดตามสัญญา
- 2) เงินในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) มีจำนวนเพียงพอที่จะชำระหนี้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญา
- 3) อัตราส่วน DSCR ของ CRB ในปีที่จ่ายปันผลต้องไม่ต่ำกว่า 1.25 : 1



7. โครงสร้างการจัดการ

7.1 คณะกรรมการบริษัท

7.1.1 คณะกรรมการของบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)	
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	2/2	12/13
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	6/6	12/13
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการบริษัท	2/2	13/13
4. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	6/6	13/13
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	6/6	13/13
6. นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	6/6	13/13
7. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	2/2	13/13
8. ดร. ขวัญใจ อังตระกูล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	1/2	8/13
9. นายธันวา วีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	2/2	13/13

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 มีมติเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัท โดยอนุมัติแต่งตั้ง ดร. ธนู กุลชล นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี เป็นกรรมการแทน นายวิกุล โลหะมงคล และนายสุรชา ตันสถาพรชัย ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2556 และอนุมัติแต่งตั้งกรรมการใหม่เพิ่ม 3 ท่าน คือ นางบุญทิพา สิมะสกุล ดร. ขวัญใจ อังตระกูล และนายธันวา วีระวิทย์เลิศ
2. กรรมการบริษัททั้งหมด 9 ท่าน ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
3. นางสาวยุพาดี ไชยยะ เป็นเลขานุการบริษัท
4. วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ออกจากการเป็นกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากเสียชีวิตในวันที่ 30 ธันวาคม 2557
5. วันที่ 26 มกราคม 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 มีมติแต่งตั้ง นายณรงค์ ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คือ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายรุ่งศักดิ์ บุญชู นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร กรรมการสองในห้าคนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญบริษัท



7.1.2 คณะกรรมการของ บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการของ CRB มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	1/1	8/8	14 มิ.ย.54
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	-	5/5	26 มิ.ย. 57
3. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	1/1	8/8	14 มิ.ย.54
4. นายวิกุล โลหะมงคล*	กรรมการ	-	8/8	28 ต.ค. 56
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	1/1	8/8	5 มี.ค. 56
6. นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร*	กรรมการ	-	8/8	28 ต.ค. 56
7. นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อรุณยา	กรรมการ	1/1	8/8	11 ธ.ค. 51
8. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	1/1	7/8	2 ก.ย. 54

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัท (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่า สัดส่วนการถือหุ้นใน CRB (ร้อยละ 73.1) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัท ใน CRB
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน CRB

นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู กรรมการสองในสามคนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ CRB

7.1.3 คณะกรรมการของ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการของ MGP มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	3/3	4/4	8 ก.ค. 56
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	-	2/2	10 มิ.ย. 57
3. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	3/3	4/4	8 ก.ค. 56
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	3/3	4/4	8 ก.ค. 56
5. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	1/3	4/4	8 ก.ค. 55
6. นางสาวธราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	กรรมการ	3/3	3/4	8 ก.ค. 55
7. นายสเตฟาน ดิททริช	กรรมการ	3/3	4/4	8 ก.ค. 55
8. นางสาวปาริชาติ เข็มภาค	กรรมการ	-	2/2	10 มิ.ย. 57

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัท (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่า สัดส่วนการถือหุ้นใน MGP (ร้อยละ 46.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัท ใน MGP
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู



กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MGP

นายไชยณรงค์ จันทรพลศรี หรือนายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายโรแลนด์ โฟเกิล หรือนางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญ ของ MGP

7.1.4 คณะกรรมการของ บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการของ TSG มีจำนวน 6 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทรพลศรี*	กรรมการ	1/1	5/5	11 พ.ย. 54
2. นางกนกทิพย์ จันทรพลศรี*	กรรมการ	-	2/2	10 มิ.ย. 57
3. นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	1/1	5/5	11 พ.ย. 54
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	1/1	5/5	4 ก.พ. 56
5. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	1/1	4/5	5 พ.ย. 55
6. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	กรรมการ	1/1	5/5	5 พ.ย. 55

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่า สัดส่วนการถือหุ้นใน TSG (ร้อยละ 65.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน TSG

2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลศรี นางกนกทิพย์ จันทรพลศรี นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TSG

นายไชยณรงค์ จันทรพลศรี หรือนายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายโรแลนด์ โฟเกิล หรือนางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญ ของ TSG

7.1.5 คณะกรรมการของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการของ MWE มีจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทรพลศรี*	กรรมการ	-	11/11	21 มี.ค. 57
2. นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	-	11/11	21 มี.ค. 57
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	-	11/11	21 มี.ค. 57

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่า สัดส่วนการถือหุ้นใน MWE (ร้อยละ 85.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน MWE

2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลศรี นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู



กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MWE

กรรมการสองในสามคน ลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของ MWE

7.1.6 คณะกรรมการบริษัทของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการของ PGP มีจำนวน 10 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	1/1	9/9	31 ต.ค. 56
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	-	3/3	30 ก.ค. 57
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	1/1	9/9	31 ต.ค. 56
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	1/1	9/9	31 ต.ค. 56
5. นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร*	กรรมการ	-	3/3	30 ก.ค. 57
6. นายวิกุล โลหะมงคล*	กรรมการ	-	3/3	30 ก.ค. 57
7. นายสุรชา ตันสถาพรชัย*	กรรมการ	-	3/3	30 ก.ค. 57
8. นางสาวสมพิศ แสนเรือง*	กรรมการ	-	3/3	30 ก.ค. 57
9. นายวิที สุพิทักษ์	กรรมการ	-	3/3	30 ก.ค. 57
10. นายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์	กรรมการ	-	3/3	30 ก.ค. 57

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่า สัดส่วนการถือหุ้นใน PGP (ร้อยละ 80.00) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน PGP

2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PGP

นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อ ร่วมกับ นายวิที สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของ PGP



7.1.7 คณะกรรมการของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการของ SGP มีจำนวน 8 ท่าน

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	-	9/9	25 มี.ค. 57
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	-	4/4	30 ก.ค. 57
3. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	-	9/9	25 มี.ค. 57
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	-	9/9	25 มี.ค. 57
5. นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร*	กรรมการ	-	4/4	30 ก.ค. 57
6. นายวิที สุพิทักษ์	กรรมการ	-	4/4	30 ก.ค. 57
7. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	-	4/4	30 ก.ค. 57
8. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์	กรรมการ	-	4/4	30 ก.ค. 57

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่า สัดส่วนการถือหุ้นใน SGP (ร้อยละ 51.00) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน SGP

2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของ SGP

นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี หรือนายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อ ร่วมกับนายวิที สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของ SGP

7.1.8 คณะกรรมการของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการของ PTG มีจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	1/1	4/4	23 ส.ค. 56
2. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	1/1	4/4	23 ส.ค. 56
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	1/1	4/4	23 ส.ค. 56

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่า สัดส่วนการถือหุ้นใน PTG (ร้อยละ 65.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน PTG

2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู



กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PTG

กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ PTG

7.1.9 คณะกรรมการของบริษัท บางสะพานน้อย ไบโอบีโอส จำกัด ("BBRP")

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการของ BBRP มีจำนวน 7 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี*	กรรมการ	1/1	5/5	5 มี.ค. 56
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี*	กรรมการ	-	1/1	22 ส.ค. 57
3. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	-	5/5	17 ธ.ค. 53
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	-	1/1	22 ส.ค. 57
5. นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร*	กรรมการ	-	1/1	22 ส.ค. 57
6. นายวิกุล โลหะมงคล*	กรรมการ	-	1/1	22 ส.ค. 57
7. นายอนุภาส อื้อพรรณรังษี	กรรมการ	1/1	5/5	17 ธ.ค. 53

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่า สัดส่วนการถือหุ้นใน BBRP (ร้อยละ 85.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน BBRP
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน BBRP

กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ BBRP

7.2 ผู้บริหาร

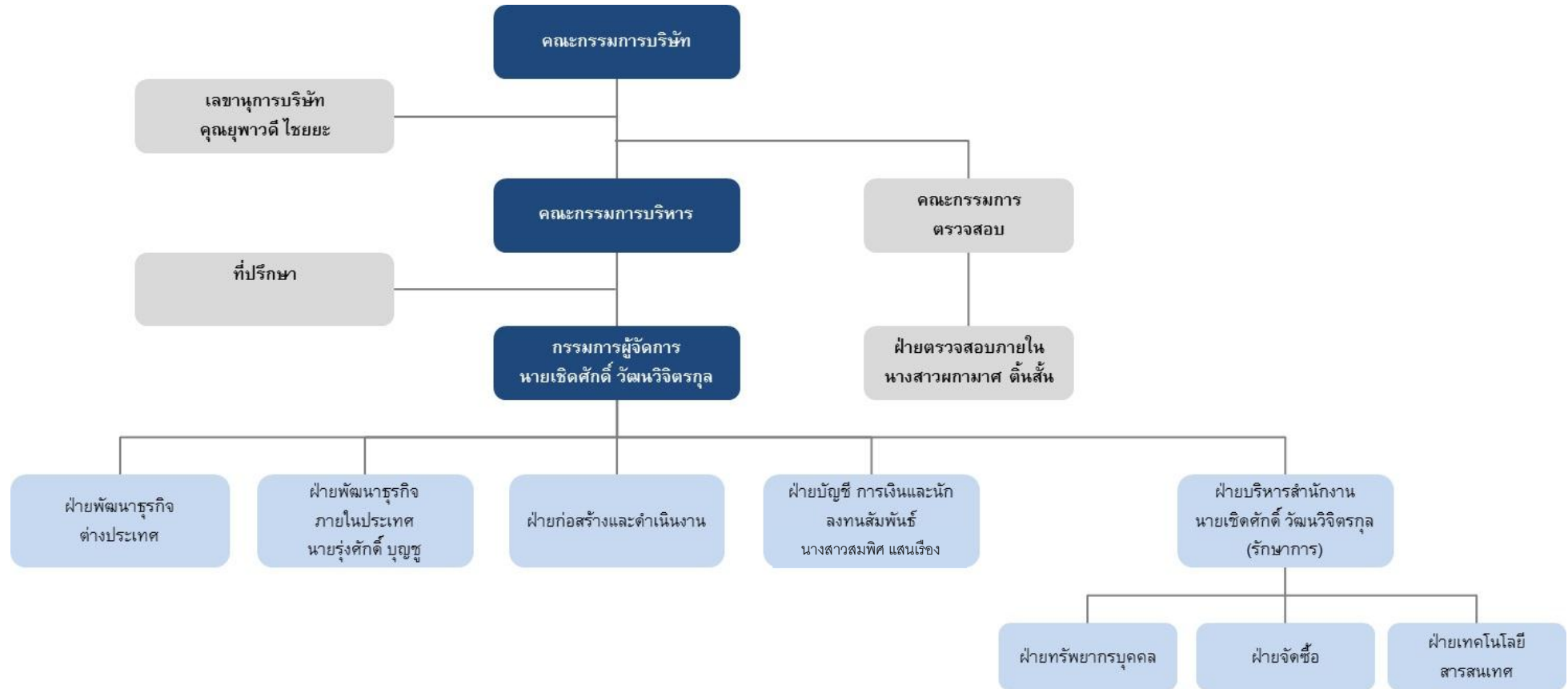
7.2.1 ผู้บริหารของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2558 คณะผู้บริหารและโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ มีดังนี้

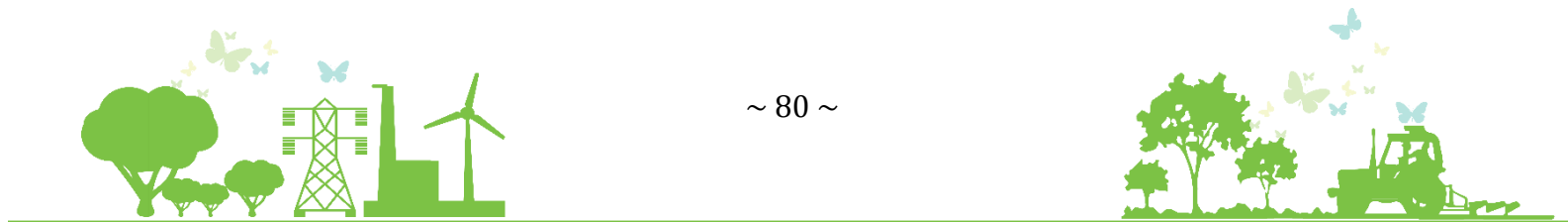
รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ/รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงิน บัญชี และนักลงทุนสัมพันธ์/รักษาการรอง กรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารสำนักงาน
2. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ
3. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงิน บัญชี และนักลงทุนสัมพันธ์
4. นางสาวนันท์นภัส สระบงกช	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ ต่างประเทศ



แผนโครงสร้างองค์กรของบริษัท*



* โครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 วันที่ 15 พฤษภาคม 2557

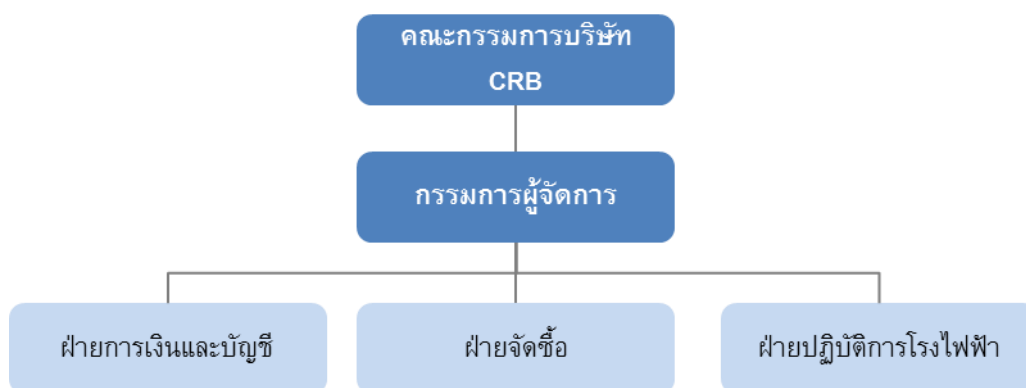


7.2.2 ผู้บริหารของ CRB

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตำแหน่งผู้บริหารของ CRB มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ CRB



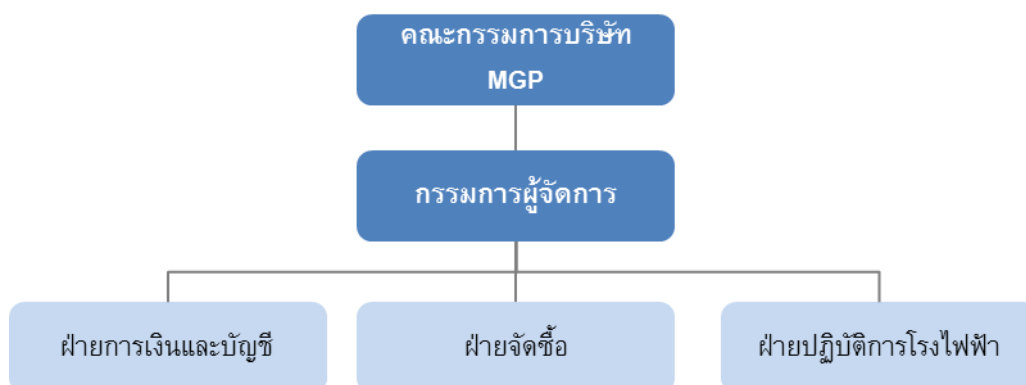
หมายเหตุ: CRB จ้าง VSPP ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPCH ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ

7.2.3 ผู้บริหารของ MGP

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตำแหน่งผู้บริหารของ MGP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ MGP



หมายเหตุ: MGP บริหารและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าเอง (โดยมีนายณเรศ หลิมไพโรจน์เป็นผู้จัดการโรงไฟฟ้า สังกัดฝ่ายปฏิบัติการโรงไฟฟ้าและมีแผนจ้างงานจำนวน 48 อัตรา) และจ้าง TPCH ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี



7.2.4 ผู้บริหารของ TSG

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตำแหน่งผู้บริหารของ TSG มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ TSG



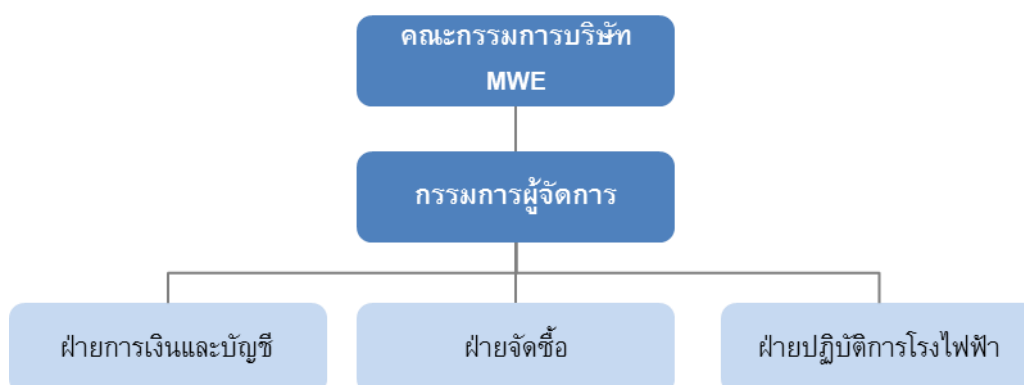
หมายเหตุ: TSG จ้าง VSPP เพื่อดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPCH ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชีและฝ่ายจัดซื้อ ตามสัญญาจ้างบริการ

7.2.5 ผู้บริหารของ MWE

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตำแหน่งผู้บริหารของ MWE มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ MWE



หมายเหตุ: MWE จ้างบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 10.0 ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPCH ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อ ตามสัญญาจ้างบริการ



7.2.6 ผู้บริหารของ PGP

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตำแหน่งผู้บริหารของ PGP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ PGP



บริษัทฯ ยังมีได้มีแผนดำเนินการที่ชัดเจนว่าจะให้บริษัทย่อยบริหารโรงไฟฟ้าเอง หรือ จะเป็นการจ้างผู้บริหารโรงไฟฟ้าภายนอก ทั้งนี้ในช่วงการศึกษาและพัฒนาโครงการนับตั้งแต่จัดตั้ง PGP ได้ว่าจ้างบริษัทฯ เพื่อดำเนินการทางด้านการเงินและบัญชี และจัดซื้อ ตามสัญญาจ้างบริการ

7.2.7 ผู้บริหารของ SGP

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตำแหน่งผู้บริหารของ SGP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ SGP



บริษัทฯ ยังมีได้มีแผนดำเนินการที่ชัดเจนว่าจะให้บริษัทย่อยบริหารโรงไฟฟ้าเอง หรือ จะเป็นการจ้างผู้บริหารโรงไฟฟ้าภายนอก ทั้งนี้ในช่วงการศึกษาและพัฒนาโครงการนับตั้งแต่จัดตั้ง SGP ได้ว่าจ้างบริษัทฯ เพื่อดำเนินการทางด้านการเงินและบัญชี และจัดซื้อ ตามสัญญาจ้างบริการ



7.2.8 ผู้บริหารของ PTG

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตำแหน่งผู้บริหารของ PTG มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ PTG



บริษัทฯ ยังไม่ได้มีแผนดำเนินการที่ชัดเจนว่าจะให้บริษัทย่อยบริหารโรงไฟฟ้าเอง หรือ จะเป็นการจ้างผู้บริหารโรงไฟฟ้าภายนอก ทั้งนี้ในช่วงการศึกษาและพัฒนาโครงการนับตั้งแต่จัดตั้ง PTG ได้ว่าจ้างบริษัทฯ เพื่อดำเนินการทางด้านการเงินและบัญชี และจัดซื้อ ตามสัญญาจ้างบริการ

7.2.9 ผู้บริหารของ BBRP

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตำแหน่งผู้บริหารของ BBRP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

อนึ่ง 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 โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป

7.3 เลขาธิการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้มีมติแต่งตั้งนางสาวยุพาวดี ไชยยะ ดำรงตำแหน่งเลขาธิการบริษัท ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2551 ทั้งนี้ นางสาวยุพาวดี ไชยยะ ได้เข้ารับการอบรมหลักสูตรเลขาธิการบริษัท จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย รุ่นที่ 57 โดยคุณสมบัติของเลขาธิการบริษัท ปรากฏตามเอกสารแนบ 1



7.4 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

7.4.1 ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

• คณะกรรมการบริษัท

ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2557 ได้มีมติกำหนดค่าตอบแทนแก่คณะกรรมการบริษัท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนรายปี (บาท)	เบี้ยประชุมต่อครั้งที่เข้าประชุม (บาท)
1 ประธานคณะกรรมการ/กรรมการอิสระ	1,000,000	15,000
2 ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ	700,000	15,000
3 กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ	500,000	10,000 ²
กรรมการ ที่ไม่ใช่ 1 2 และ 3	-	10,000

หมายเหตุ

- กรรมการจะได้รับเบี้ยประชุม 4 ครั้งต่อปีเท่านั้น การประชุมนอกเหนือจาก 4 ครั้งของบริษัทฯ กำหนด กรรมการจะไม่ได้รับเบี้ยประชุมแต่อย่างใด
- กรรมการตรวจสอบจะได้รับค่าตอบแทนรายปีตามที่กำหนด และเบี้ยประชุมในการเข้าร่วมประชุมกรรมการบริษัทเท่านั้น
- อัตราค่าเบี้ยประชุมตามที่กำหนดข้างต้นให้ใช้บังคับภายหลังจากที่หลักทรัพย์ของบริษัทเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์เอ็ม เอ ไอ แล้ว

สืบเนื่องจากค่าเบี้ยประชุมที่นำเสนอขออนุมัติข้างต้นจะให้ใช้บังคับภายหลังจากที่หลักทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์เอ็ม เอ ไอ แล้ว ในช่วงเวลาที่บริษัทฯ อยู่ระหว่างการเตรียมความพร้อมเพื่อนำหลักทรัพย์ของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์เอ็ม เอ ไอ ซึ่งอาจจะต้องมีการประชุมคณะกรรมการเพื่อพิจารณาอนุมัติเรื่องที่เกี่ยวข้องต่างๆ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2557 จึงพิจารณาและอนุมัติการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการสำหรับใช้บังคับตั้งแต่วันประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 จนถึงวันที่หลักทรัพย์ของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว โดยให้จ่ายเบี้ยประชุมในอัตราครึ่งหนึ่งของค่าเบี้ยประชุมที่กำหนดข้างต้น ส่วนค่าตอบแทนรายปีให้จ่ายได้ตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 ข้างต้น

ในรอบปี 2556 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และรอบ ปี 2557 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับคณะกรรมการบริษัท ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนกรรมการ	
		ปี 2556	ปี 2557
1. ดร. ธนู กุลชล*	ประธานกรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	348,333.33	1,082,500.00
2. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	กรรมการบริษัท/ กรรมการบริหาร	10,000.00	55,000.00
3. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการบริษัท/ กรรมการบริหาร	10,000.00	60,000.00



รายชื่อ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนกรรมการ	
		ปี 2556	ปี 2557
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/ กรรมการบริหาร	10,000.00	60,000.00
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริษัท/ กรรมการบริหาร	10,000.00	60,000.00
6. นางสาววรรณวรางค์ ชนรัฐประยูร	กรรมการบริษัท/ กรรมการบริหาร	10,000.00	60,000.00
7. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการ อิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	248,333.33	790,000.00
8. ดร. ขวัญใจ อังตระกูล	กรรมการบริษัท/กรรมการ อิสระ/กรรมการตรวจสอบ	166,666.67	535,000.00
9. นายธันวา ชีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการ อิสระ/กรรมการตรวจสอบ	176,666.67	560,000.00

*ดร. ธง กุลชล ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการและกรรมการอิสระของบริษัทใหญ่ (TPOLY) โดยได้รับค่าตอบแทนจาก TPOLY ในปี 2556 จำนวน 1.98 ล้านบาท

- คณะกรรมการบริษัทย่อย
ไม่มีการจ่ายค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการบริษัทย่อย
- กรรมการบริหารและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัท	จำนวน	ลักษณะค่าตอบแทน	ค่าตอบแทนปี 2556	ค่าตอบแทน ปี 2557
บริษัทฯ	7	เงินเดือนโบนัส และ ค่าตอบแทนกรรมการบริหาร	2,819,500	6,831,000
CRB	1	-	-	-
TSG	1	-	-	-
MGP	1	-	-	-
MWE	1	-	-	-
BBRP	1	-	-	-
PTG	1	-	-	-
PGP	1	-	-	-

หมายเหตุ: นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู เริ่มเข้ารับตำแหน่งในบริษัทฯ เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2556 นางสาวสมพิศ แสนเรือง เริ่มเข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2557



7.4.2. คำตอบแทนอื่นๆ

1. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่ผู้บริหารโดยบริษัทฯ ได้สมทบในอัตราส่วนร้อยละ 5 ของเงินเดือน โดยในปี 2556 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 2 ราย รวมทั้งสิ้น 85,750 บาท และ ปี 2557 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 3 ราย รวมทั้งสิ้น 231,800 บาท

2. โครงการเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญต่อผู้บริหารและพนักงาน (ESOP)

ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2557 ได้อนุมัติเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญต่อกรรมการ ผู้บริหาร และ/หรือพนักงานของบริษัทฯ (ESOP) จำนวน 1,200,000 หน่วย เพื่อเป็นการสร้างแรงจูงใจให้บุคลากรที่มีความสำคัญให้มีความตั้งใจในการทำงานเพื่อสร้างประโยชน์สูงสุดให้แก่องค์กร และมีความรู้สึกเป็นเจ้าขององค์กรและมีส่วนร่วมในความสำเร็จและการเติบโตขององค์กร อีกทั้งยังเป็นเครื่องมือในการรักษาและจูงใจให้บุคลากรที่สำคัญทำงานกับองค์กรต่อไปในระยะยาว ซึ่งบริษัทฯ ได้ออกและเสนอขาย ESOP เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 โดยมีหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรร ดังนี้

หลักเกณฑ์ เงื่อนไขการจัดสรรและการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิ

- 1) บริษัทฯ จะจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และ/หรือพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยของบริษัทฯ ตามเกณฑ์การจัดสรรที่บริษัทฯ กำหนด ให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปี นับจากวันที่ได้รับอนุญาตให้ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 ของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งประชุมในวันที่ 27 พฤษภาคม 2557 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 ของบริษัทฯ ซึ่งประชุมในวันที่ 27 พฤษภาคม 2557
- 2) ในกรณีที่มิได้มีใบสำคัญแสดงสิทธิเหลือจากการจัดสรรในครั้งนี้ และใบสำคัญแสดงสิทธิที่ไม่ได้มีการใช้สิทธิภายในอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ ให้ยกเลิกใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวทั้งหมด
- 3) ไม่มีกรรมการและ/หรือพนักงานคนใดที่จะได้รับจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิเกินกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิทั้งหมด
- 4) คุณสมบัติของกรรมการและ/หรือพนักงานที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิ มีดังนี้
 - (1) มีสถานะเป็นกรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ในวันที่ออกและจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิ
 - (2) จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่กรรมการและ/หรือพนักงานแต่ละรายจะได้รับ ดูรายละเอียดการจัดสรรในหัวข้อ 9.2.1
- 5) เงื่อนไขการใช้สิทธิ
 - (1) นอกเหนือจากกรณีที่ระบุไว้ในข้อ (2) ดังที่กล่าวต่อไป ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะใช้สิทธิซื้อหุ้นตามใบสำคัญแสดงสิทธิ ต้องมีสถานะภาพเป็นกรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ในวันกำหนดใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามใบสำคัญแสดงสิทธิตามที่กำหนดไว้
 - (2) ในกรณีที่ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสิ้นสุดสภาพการเป็นกรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ เนื่องจากถึงเสียชีวิต ให้สิทธิหายขาด หรือผู้รับมรดกตามพินัยกรรมของผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวสามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามใบสำคัญแสดงสิทธิในวันกำหนดใช้สิทธิตามเงื่อนไขการใช้สิทธิตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิที่เหลืออยู่
 - (3) ในกรณีที่ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิลาออกหรือพ้นสภาพจากการเป็นกรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ด้วยเหตุอื่น นอกจากที่กำหนดในข้อ (2) ข้างต้น ให้ถือว่าสิทธิของ



บุคคลดังกล่าวในการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ สิ้นสุดลงทันที ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธินั้นไม่สามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวได้ และต้องคืนใบสำคัญแสดงสิทธิในส่วนที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิทั้งหมดที่ถืออยู่ให้แก่บริษัทฯ หากบุคคลดังกล่าวไม่ส่งคืนใบสำคัญแสดงสิทธิให้แก่บริษัทฯ ให้ถือว่าสิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่เหลือนั้นสิ้นสุดลง และใบสำคัญแสดงสิทธิส่วนที่เหลือนั้นเป็นอันยกเลิกโดยอัตโนมัติ

ทั้งนี้ ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวมีอัตราการใช้สิทธิ 1 ใบสำคัญแสดงสิทธิต่อ 1 หุ้นสามัญของบริษัทฯ และมีราคาการใช้สิทธิซื้อหุ้น 3.30 บาท ต่อหน่วย โดยผู้บริหารของบริษัทฯ จำนวน 3 ราย ได้รับการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นของบริษัทฯ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.50 เมื่อเทียบกับใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นบริษัทฯ ของทั้งโครงการ

7.5 บุคลากร

7.5.1 จำนวนพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) โดยแบ่งตามบริษัท ดังนี้

หน่วยงาน	จำนวนพนักงาน	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557
บริษัทฯ	6	11
CRB	-	-
TSG	-	-
MGP	-	6
MWE	-	-
BBRP	3	1
PTG	-	-
PGP	-	-
รวม	9	18

7.5.2 ค่าตอบแทนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 9 คน และได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานในปี 2556 รวม 1,661,552.49 บาท (พนักงานส่วนใหญ่ของบริษัทฯ เริ่มเข้าทำงานเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2556 โดยเป็นการรับโอนมาจาก บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งพนักงานเหล่านี้ได้ปฏิบัติหน้าที่ในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ก่อนการ Spin-off บริษัทฯ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 11 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2557 รวม 7,193,882.57 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ



กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดระเบียบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2556 ภายใต้การจัดการของบริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงศรีจำกัดโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่พนักงาน และเพื่อจูงใจให้พนักงานทำงานกับบริษัทฯ ในระยะยาว

7.5.3 นโยบายด้านการพัฒนาบุคลากร

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายในการพัฒนาบุคลากรอย่างสม่ำเสมอ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และความชำนาญ รวมทั้งประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานของพนักงานในทุกระดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยส่งเสริมให้บุคลากรสามารถพัฒนาความรู้ความชำนาญจากการปฏิบัติงานจริง (On the Job Training) โดยพนักงานที่เข้าใหม่จะมี Supervisor ในแต่ละสายงานทำหน้าที่ฝึกสอนงานในสายงานนั้นๆ บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะพิจารณาจัดส่งพนักงานและผู้บริหารในสายงานต่าง ๆ เข้าร่วมการอบรมและสัมมนาในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของแต่ละฝ่ายเป็นการเพิ่มเติม นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจัดส่งพนักงานไปทัศนศึกษาดูงานในต่างประเทศ เพื่อนำเทคโนโลยี วิทยาการใหม่ๆ มาพัฒนา ปรับปรุงการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ดียิ่งขึ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ความสำคัญกับการพัฒนาคุณภาพของบุคลากร และพยายามที่จะผลิตบุคลากรที่มีคุณภาพเพื่อความก้าวหน้าขององค์กรโดยมีกลยุทธ์ดังนี้

- พัฒนาผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับอย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการปฏิบัติงาน โดยการส่งเสริม และสนับสนุนให้บุคลากรได้รับการศึกษาต่อ การอบรม สัมมนา ดูงาน ทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ
- จัดทำแผนพัฒนาบุคลากร (Training Road Map) สำหรับแต่ละตำแหน่ง เพื่อให้บุคลากรมีสมรรถนะตรงตามตำแหน่งงาน และมีความก้าวหน้าในสายอาชีพ รวมทั้งมีความเตรียมพร้อมสำหรับการสืบทอดตำแหน่ง
- ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากรโดยการสอนงาน (Coaching) การฝึกอบรมขณะปฏิบัติงาน (On the Job Training)
- สร้างจิตสำนึกของบุคลากรให้มีการปฏิบัติงานบนพื้นฐานของจริยธรรมและธรรมาภิบาล โดยการยกย่อง และส่งเสริมคนดี
- ส่งเสริมให้บุคลากรยึดมั่นในวัฒนธรรมองค์กร มีทัศนคติความเป็นเจ้าของ มีจิตสำนึกในการทำงานร่วมกัน การให้บริการที่ดีและประทับใจแก่ลูกค้าทั้งภายในและภายนอก

7.5.4. ข้อพิพาททางด้านแรงงาน

- ไม่มี -



8. การกำกับดูแลกิจการ

เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) บริษัทฯ และบริษัทย่อย จึงได้นำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2555 ซึ่งกำหนดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยล่าสุด มาเป็นแนวทางในการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเป็นการเสริมสร้างความโปร่งใส ความมีประสิทธิภาพของฝ่ายจัดการ อันจะทำให้เกิดความเชื่อมั่นขึ้นในกลุ่มผู้ถือหุ้นผู้ลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯ ได้มีการปฏิบัติตามหลักการดังกล่าวโดยรวม

8.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2557 ณ วันที่ 21 เมษายน 2557 มีมติอนุมัตินโยบายการกำกับดูแลกิจการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีข้างต้นตามหลักการ ดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิ และความเท่าเทียมกันของผู้ถือหุ้นในการได้รับข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อย อย่างถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ ทันเวลา และเท่าเทียมกัน เพื่อประกอบการตัดสินใจในทุกๆ เรื่อง ดังนั้น คณะกรรมการบริษัทจึงมีนโยบาย ดังนี้

- บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือนัดประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมตามวาระต่างๆ อย่างเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหุ้นใช้ประกอบการพิจารณา โดยจะจัดส่งเป็นการล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น 14 วัน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ศึกษาข้อมูลอย่างครบถ้วน ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเองได้ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ หรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะ ที่บริษัทฯ ได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุม
- อำนาจความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันในการเข้าร่วมประชุม ทั้งในเรื่องสถานที่ และเวลาที่เหมาะสม
- ในการประชุมผู้ถือหุ้นจะพิจารณาและลงคะแนนเรียงตามวาระที่กำหนด โดยไม่เปลี่ยนแปลงข้อมูลสำคัญหรือเพิ่มวาระการประชุมในการประชุมอย่างกะทันหัน และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเท่าเทียมกันในการตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสอบถาม แสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ และกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นโดยพร้อมเพรียงกัน เพื่อตอบข้อซักถามในที่ประชุมด้วย
- บริษัทฯ นำเทคโนโลยีมาใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งการลงทะเบียนผู้ถือหุ้น การนับคะแนนและแสดงผล เพื่อให้การดำเนินการประชุมสามารถกระทำได้อย่างรวดเร็ว ถูกต้อง แม่นยำ รวมทั้งให้มีบุคคลที่เป็นอิสระเป็นผู้ตรวจนับ หรือตรวจสอบคะแนนเสียงในการประชุมสามัญ และวิสามัญผู้ถือหุ้น เปิดเผยให้ที่ประชุมรับทราบ พร้อมบันทึกไว้ในรายงานการประชุม
- เพิ่มช่องทางในการรับทราบข่าวสารของผู้ถือหุ้นผ่านทาง Website ของบริษัทฯ โดยนำข่าวสารต่างๆ และรายละเอียดไว้ที่ Website ของบริษัทฯ โดยเฉพาะหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นให้เผยแพร่ก่อนวันประชุมล่วงหน้า เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถดาวน์โหลดข้อมูลระเบียบวาระการประชุมได้อย่างสะดวก



2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ดังนั้นคณะกรรมการบริษัทจึงมีนโยบาย ดังนี้

- กำหนดให้จัดส่งหนังสือนัดประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมในวาระต่างๆ ให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าก่อนการประชุม 14 วันเพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ศึกษาข้อมูลอย่างครบถ้วนก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น
- ให้เพิ่มการอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเองโดยให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้บุคคลใดบุคคลหนึ่งหรือให้มีการการอิสระอย่างน้อย 1 คนเข้าร่วมประชุม และลงมติแทนได้ และแจ้งรายชื่อกรรมการอิสระดังกล่าวไว้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น
- ให้ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นส่วนน้อยไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นชาวไทย หรือผู้ถือหุ้นต่างชาติ
- บริษัทฯ ให้ความสำคัญในเรื่องการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายในโดยจัดทำจริยธรรมธุรกิจ เป็นลายลักษณ์อักษรซึ่งได้ครอบคลุมการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในของพนักงานและผู้บริหารรวมถึงได้กำหนดโทษเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล หรือการนำข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยไปใช้ เพื่อประโยชน์ส่วนตนไว้แล้วตามนโยบายการป้องกันการนำข้อมูลภายในไปใช้ประโยชน์

3. บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนัก และรับรู้ถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้มีส่วนได้เสียภายใน ได้แก่ ผู้ถือหุ้น พนักงาน และผู้มีส่วนได้เสียภายนอก ได้แก่ ลูกค้า คู่ค้า เจ้าหนี้ คู่แข่งภาครัฐ และหน่วยงานอื่นๆ รวมทั้งชุมชนใกล้เคียงที่เกี่ยวข้องให้ทุกกลุ่มมีสิทธิได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรม เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้รับการสนับสนุนจากผู้มีส่วนได้เสียต่างๆ ซึ่งสร้างความสามารถในการแข่งขันและสร้างกำไรให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งถือว่าการสร้างคุณค่าในระยะยาวให้กับบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยมีการกำหนดนโยบาย ดังนี้

- นโยบายและแนวปฏิบัติต่อพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้ให้ความสำคัญต่อพนักงาน เนื่องจากเป็นปัจจัยแห่งความสำเร็จของการบรรลุเป้าหมายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยให้ได้รับการดูแลทั้งในด้านโอกาสการทำงาน ผลตอบแทน การแต่งตั้ง โยกย้ายตลอดจนการพัฒนาศักยภาพ และการส่งเสริมความปลอดภัยในการทำงาน อย่างเพียงพอ เหมาะสม เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายดังกล่าว จึงมีหลักปฏิบัติ ดังนี้

1. ปฏิบัติต่อพนักงานและลูกจ้างด้วยความสุภาพและเป็นธรรม
2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมและเป็นธรรมแก่พนักงาน
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงานให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตของพนักงานตลอดจนทรัพย์สินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของพนักงานให้ปลอดภัยอยู่เสมอ
4. การแต่งตั้ง และโยกย้าย รวมถึงการให้รางวัล และการลงโทษพนักงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะกระทำด้วยความเสมอภาค สุจริตใจ เที่ยงธรรม และตั้งอยู่บนพื้นฐานของความรู้ ความสามารถและความเหมาะสมของพนักงานนั้นๆ
5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะส่งเสริมให้พนักงานได้พัฒนาความรู้ ความสามารถอย่างทั่วถึง และสม่ำเสมอ
6. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับพนักงานอย่างเคร่งครัด



- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเล็งเห็นว่าผู้ถือหุ้นคือเจ้าของกิจการและบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหน้าที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาวจึงกำหนดให้ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องปฏิบัติตามแนวทางดังต่อไปนี้

1. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะพยายามสร้างความเจริญเติบโต เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่ดี
2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่เป็นประโยชน์ในการประเมินการบริหารงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลประกอบการอย่างถูกต้อง ตามความจริงรวมทั้งรายงานฐานะการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ ตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนในประเทศ และต่างประเทศ
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกการทางบัญชีอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบและผู้สอบบัญชีอิสระของบริษัทฯ

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อลูกค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักถึงความสำคัญของลูกค้าจึงได้กำหนดนโยบายในการปฏิบัติต่อลูกค้าดังนี้

1. บริการลูกค้าด้วยความสุภาพมีความกระตือรือร้น พร้อมให้บริการต้อนรับด้วยความจริงใจเต็มใจตั้งใจ และใส่ใจดูแลผู้รับบริการดุจญาติสนิท บริการด้วยความรวดเร็ว ถูกต้อง และน่าเชื่อถือ
2. รักษาความลับของลูกค้า และไม่นำไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเอง หรือผู้ที่เกี่ยวข้องโดยมิชอบ
3. ให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องเพียงพอ และทันต่อเหตุการณ์แก่ลูกค้า เพื่อให้ทราบเกี่ยวกับบริการโดยไม่มีการโฆษณาเกินความเป็นจริงที่เป็นเหตุให้ลูกค้าเข้าใจผิดเกี่ยวกับคุณภาพหรือเงื่อนไขใดๆ ของบริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
4. ให้คำแนะนำเกี่ยวกับวิธีการให้บริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้มีประสิทธิภาพและเป็นประโยชน์กับลูกค้าสูงสุด

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อคู่ค้าและคู่แข่งทางการค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประกอบธุรกิจอย่างซื่อตรง มีจริยธรรม และคุณธรรม เป็นแนวทางการประกอบธุรกิจที่ถูกต้อง และยั่งยืน ดังนั้นบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะยึดถือการปฏิบัติตามกฎหมายที่ใช้กับธุรกิจการค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใส มีคุณธรรมและมีความรับผิดชอบ

1. บริษัทฯ และบริษัทย่อยประสงค์ที่จะให้การจัดหาสินค้าและบริการเป็นไปอย่างมีมาตรฐาน และมีจริยธรรม โดยดำเนินการภายใต้หลักการดังนี้
 - มีการแข่งขันจากผู้เสนอราคา และการคัดเลือกอย่างเหมาะสมและเที่ยงธรรม
 - มีหลักเกณฑ์ในการประเมินและคัดเลือกคู่ค้า
 - จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสมและเป็นสากล
 - จัดให้มีระบบการจัดการและการติดตามการปฏิบัติตามสัญญา เพื่อให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน เพื่อป้องกันการทุจริตประพฤติมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา



2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยมุ่งหมายที่จะพัฒนาและรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่ค้าที่มีวัตถุประสงค์ชัดเจนในเรื่องคุณภาพทางด้านเทคนิค คุณค่าของสินค้าและบริการที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน และมีความเชื่อถือซึ่งกันและกัน
 3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายให้กรรมการและพนักงานรับผลประโยชน์ใดๆ เป็นส่วนตัวจากคู่ค้า
 4. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประพฤติปฏิบัติภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่ดี
 5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้าด้วยวิธีการที่ไม่สุจริตหรือไม่เหมาะสม
 6. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่กล่าวหาในทางร้ายแก่คู่แข่งทางการค้าโดยปราศจากซึ่งมูลแห่งความจริง
- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม
1. บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายที่จะประกอบธุรกิจ โดยคำนึงถึงสภาพสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ และจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมที่ใช้บังคับอยู่
 2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะส่งเสริมให้พนักงานมีจิตสำนึก และมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม
 3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์กับบุคคล และหน่วยงานอื่น เพื่อให้มีการรักษาสภาพแวดล้อมปรับปรุงการผลิต และการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ
 4. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเคารพต่อขนบธรรมเนียม และวัฒนธรรมของแต่ละท้องถิ่น
 5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความร่วมมือในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจอยู่ตามควรแก่กรณี

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

คณะกรรมการบริษัทมุ่งมั่นที่จะดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใสทั้งข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ข้อมูลทางการเงิน และข้อมูลทั่วไปที่มีข้อมูลทางการเงิน เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดได้รับข้อทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน โดยภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว บริษัทฯ จะทำการเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศของบริษัทฯ ต่อผู้ถือหุ้น และสาธารณชนผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ Website ของบริษัทฯ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อรายงานทางการเงินเพื่อให้แสดงถึงสถานะทางการเงินและผลการประกอบกิจการที่แท้จริงของบริษัทฯ โดยอยู่บนพื้นฐานของข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วน และเพียงพอตามมาตรฐานการบัญชีซึ่งเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแต่ละท่าน ตลอดจนบทบาท และหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ (แบบ 56-2) และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และจะเปิดเผยคำตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารระดับสูงในรายงานประจำปีของบริษัทฯ (แบบ 56-2) และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1)

5. ความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย การกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามเป้าหมายและแนวทางที่จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์



ข้อบังคับของบริษัทฯ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งในระยะสั้นและระยะยาวและเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นไปในทิศทางที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการจัดทำวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทางการดำเนินงาน แผนกลยุทธ์ แผนงาน และงบประมาณประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัทจะร่วมแสดงความคิดเห็น เพื่อให้เกิดความเข้าใจในภาพรวมของธุรกิจร่วมกันก่อนที่จะพิจารณาอนุมัติ และติดตามให้มีการบริหารงาน เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ โดยจะยึดถือแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

- **องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท**

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจทำหน้าที่กำหนดนโยบาย วิสัยทัศน์ กลยุทธ์ เป้าหมาย ภารกิจ แผนธุรกิจ และงบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตลอดจนกำกับดูแลให้คณะผู้บริหารบริหารงานให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผลภายใต้กรอบของกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น มติที่ประชุมคณะกรรมการด้วยความรับผิดชอบซื่อสัตย์สุจริตระมัดระวังตามหลักการข้อพึงปฏิบัติที่ดี เพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจสูงสุดให้แก่กิจการและความมั่นคงสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

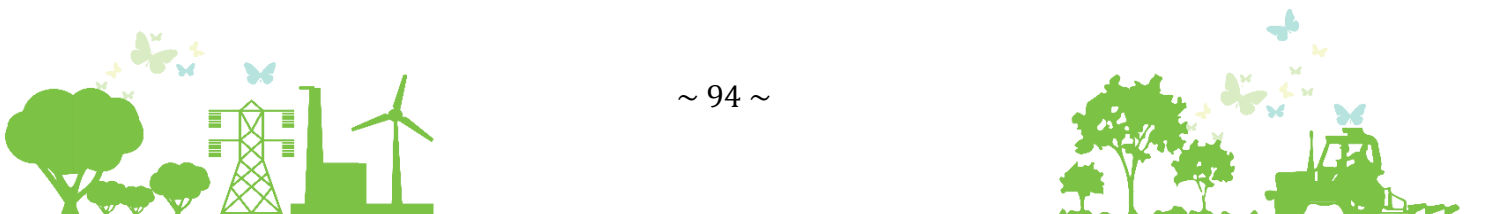
คณะกรรมการบริษัทมีทั้งหมด 9 ท่าน โดยแบ่งเป็นกรรมการบริษัทที่เป็นผู้บริหารจำนวน 2 ท่าน กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารจำนวน 3 ท่าน และเป็นกรรมการอิสระจำนวน 4 ท่าน ซึ่งบริษัทมีสัดส่วนกรรมการอิสระเกินกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดโดยกรรมการอิสระเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อสอบทานการบริหารงานได้อย่างเป็นอิสระ

- **บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท**

บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการบริษัทปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียน (Code of Best Practice) ตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการบริษัทต้องเข้าใจ และทราบถึงบทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบของตน และต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดนโยบาย เป้าหมายการดำเนินธุรกิจ แผนธุรกิจตลอดจนงบประมาณของบริษัทฯ และกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงานและงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม

- **การประชุมคณะกรรมการบริษัท**

- กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปี และมีการประชุมวาระพิเศษเพิ่มตามความจำเป็น ซึ่งต้องแจ้งล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยเลขานุการบริษัท ทำหน้าที่จัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมระเบียบวาระการประชุม และเอกสารประกอบการประชุมล่วงหน้า เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอสำหรับการศึกษาข้อมูลก่อนเข้าประชุม และจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด จึงจะครบเป็นองค์ประชุม



- ประชามติกรรมการบริษัท ทำหน้าที่เป็นประธานที่ประชุม มีหน้าที่ดูแล จัดสรรเวลาแต่ละวาระให้ได้อย่างเพียงพอ โดยที่กรรมการแต่ละท่านมีอิสระในการแสดงความคิดเห็นในประเด็นที่สำคัญโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรม
- ในการประชุมกรรมการผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยนัยสำคัญในเรื่องที่พิจารณาต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้นๆ และไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องดังกล่าว
- การลงมติให้ใช้เสียงข้างมาก และหากมีกรรมการคัดค้านมติดังกล่าว ให้บันทึกคำคัดค้านไว้ในรายงานการประชุม
- ในการพิจารณาเรื่องหนึ่งเรื่องใด กรรมการมีสิทธิขอหรือตรวจเอกสารที่เกี่ยวข้อง โดยขอให้ฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมชี้แจงข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติมได้
- เลขานุการบริษัท ทำหน้าที่ในการจดบันทึกและจัดทำรายงานการประชุม ภายใน 14 วัน จัดเก็บรายงานการประชุม เอกสารประกอบการประชุม สนับสนุนติดตามให้คณะกรรมการบริษัทสามารถปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง

● คำตอบแทน

บริษัทฯ กำหนดคำตอบแทนกรรมการบริษัทในอัตราที่เหมาะสม โดยกำหนดองค์ประกอบเป็น 2 ส่วนคือ คำตอบแทนประจำ และค่าเบี้ยประชุม โดยคณะกรรมการบริษัท ทำหน้าที่พิจารณากำหนดคำตอบแทนกรรมการบริษัทในเบื้องต้น เพื่อนำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติเป็นประจำทุกปี โดยจะพิจารณาจากแนวปฏิบัติของอุตสาหกรรม ผลประกอบการและขนาดธุรกิจของบริษัทฯ และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ของกรรมการที่บริษัทฯ ต้องการ

● การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร บริษัทฯ มีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง เช่น การเข้าอบรมหลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association: IOD)

● รายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทฯ และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี การจัดทำรายงานทางการเงินเป็นการจัดทำตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป โดยเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติสม่ำเสมอและใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวังในการจัดทำ รวมทั้งกำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน โดยคณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ดูแลเกี่ยวกับคุณภาพของรายงานทางการเงินและเป็นผู้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท

8.2 คณะกรรมการชุดย่อย

โครงสร้างกรรมการบริษัท ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยอีก 2 ชุด ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร และผู้บริหารของบริษัทฯ

กรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริหาร และผู้บริหารของบริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วน และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามมาตรา 68 แห่งพระราชบัญญัติมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 รวมทั้งไม่มีลักษณะต้องห้าม และ



ลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตาม มาตรา 89/3 และมาตรา 89/6 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์พ.ศ. 2535 และตามประกาศ คณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่เกี่ยวข้อง โดยคณะกรรมการแต่ละชุดมีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

8.2.1 คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)	
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	2/2	12/13
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	6/6	12/13
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการบริษัท	2/2	13/13
4. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	6/6	13/13
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	6/6	13/13
6. นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	6/6	13/13
7. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	2/2	13/13
8. ดร.ขวัญใจ อังตระกูล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ	1/2	8/13
9. นายธันวา ชีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ	2/2	13/13

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 มีมติเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัท โดยอนุมัติ แต่งตั้ง ดร. ธนู กุลชล นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี เป็นกรรมการแทน นายวิกุล โลหะมงคล และนายสุรชา ตันสถาพรชัย ซึ่ง ลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2556 และอนุมัติแต่งตั้งกรรมการใหม่ 3 ท่าน คือ นางบุญทิพา สิมะสกุล ดร.ขวัญใจ อังตระกูล และนายธันวา ชีระวิทย์เลิศ
2. กรรมการบริษัททั้ง 9 ท่าน ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
3. นางสาวยุพาดี ไชยยะ เป็นเลขานุการบริษัท
4. วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ออกจากการเป็นกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากเสียชีวิตในวันที่ 30 ธันวาคม 2557
5. วันที่ 26 มกราคม 2558 บริษัท มีมติแต่งตั้ง นายณรงค์ ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารจัดการและดำเนินกิจการของบริษัทฯ ให้ เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ขอบบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต รอบคอบ และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ
2. จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง
3. จัดให้มีการทำงบแสดงฐานะการเงิน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชี ของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
4. พิจารณาคัดเลือกและให้ความเห็นชอบการเสนอรายชื่อผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และพิจารณา กำหนดคำตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการ ประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาและอนุมัติ



5. ดำเนินการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยนำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบควบคุมภายในและระบบตรวจสอบภายใน
 6. พิจารณาทบทวน ตรวจสอบ และอนุมัตินโยบาย วัตถุประสงค์ พันธกิจ ทิศทาง กลยุทธ์ และแผนงานการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่เสนอโดยฝ่ายบริหาร
 7. พิจารณากำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management) ให้ครอบคลุมทั้งองค์กร และกำกับดูแลให้มีระบบหรือกระบวนการในการบริหารจัดการความเสี่ยงโดยมีมาตรการรองรับและวิธีควบคุมเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม
 8. กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานการดำเนินธุรกิจ งบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหาร การจัดการและติดตามผลการดำเนินงาน ของฝ่ายบริหารของทั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
 9. จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามหลักธรรมาภิบาล ที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม
 10. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้
 11. พิจารณาให้ความเห็นหรืออนุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และ/หรือรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณาอนุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
 12. พิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไป
 13. พิจารณากำหนดโครงสร้างการบริหารงาน มีอำนาจในการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการอื่นตามความเหมาะสม รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ที่แต่งตั้ง
- ทั้งนี้ การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนอาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสีย หรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด ทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว
14. พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารของบริษัทฯ และเลขานุการบริษัท รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารดังกล่าว
 15. จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท และรับผิดชอบต่อการจัดทำและการเปิดเผยงบการเงิน เพื่อแสดงถึงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
 16. ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่าง ๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น
 17. ในกรณีที่บริษัทย่อยจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทฯ ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อยจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัทฯ จะเป็นผู้กำหนดรายละเอียด



ดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทจะดำเนินการ

17.1.1 เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

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

17.1.2 เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ

- (1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย
- (2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
- (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการทอนัดกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติตามชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
- (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
- (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
- (7) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
- (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
- (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย



18. คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ติดตามให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำการรายการระหว่างกัน และรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม อย่างครบถ้วนและถูกต้อง
 19. คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทย่อยรวมทั้งควรให้บริษัทย่อยจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำการรายการที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่อง และนำเสนอและมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยในการติดตามดูแลผลการดำเนินงาน และฐานะการเงิน การทำการรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำการรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรงและให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ
 20. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด
 21. คณะกรรมการบริษัทอาจมอบอำนาจให้กรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติกรอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัท หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้น ๆ ได้เมื่อเห็นสมควร
- ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว
22. พิจารณาแต่งตั้งเปลี่ยนแปลงบุคคลเข้าเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม โดยกำหนดให้กรรมการ และผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งต้องมีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจะใช้นโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม เพื่อควบคุมและเป็นกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนในบริษัทย่อยเพื่อแสดงว่าบริษัทฯ มีกลไกการกำกับดูแลบริษัทย่อย และบริษัทร่วมตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

8.2.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 และตามที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 วันที่ 27 พฤษภาคม 2557 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และมีมติแต่งตั้งกรรมการทั้ง 3 ท่านดังกล่าว เป็นกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมี



คุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการตลาดทุน โดยคณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)	
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	0/0	10/10
2. ดร.ขวัญใจ อังตระกูล	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	0/0	7/10
3. นายธันวา วีระวิทย์เลิศ ^{1/}	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	0/0	10/10

หมายเหตุ: 1. เป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์ที่เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัท

*นางสาวผกามาต ดันสัน ทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

2. วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ออกจากการเป็นกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากเสียชีวิตในวันที่ 30 ธันวาคม 2557

3. วันที่ 26 มกราคม 2558 บริษัท มีมติแต่งตั้ง นายณรงค์ ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

1. สอบทานให้บริษัทฯ มีการเปิดเผยข้อมูลรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องครบถ้วน เพียงพอและตรงตามกำหนดเวลาที่ทางตลาดหลักทรัพย์ กำหนด โดยการประสานงาน กับผู้สอบบัญชีและผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงิน ทั้งในรายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัท ก็ได้
2. สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพโดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้ตรวจสอบภายในและพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้งโยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในหรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
3. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
4. พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัท และบริษัทย่อย และเสนอคำตอบแทนของผู้สอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัทโดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชีนั้น รวมถึงประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัท นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
5. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวเหมาะสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
6. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และรายงานดังกล่าวควรประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้

(ก) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท

(ข) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย



- (ค) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
 - (ง) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - (จ) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - (ฉ) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - (ช) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้จากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายบัตร (charter)
 - (ซ) รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
7. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทมอบหมาย ด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ
 8. มีอำนาจในการดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนตามที่จำเป็นในเรื่องต่างๆ ซึ่งมีข้อบ่งชี้ได้ว่าอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อชื่อเสียง ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับ เช่น
 - (ก) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - (ข) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
 - (ค) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่รายงานผลการตรวจสอบและสอบสวนต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นควร อย่างไรก็ตาม หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าว โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้

8.2.3 คณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 จำนวน 6 ท่าน และได้มีการแต่งตั้งเพิ่มอีก 1 ท่าน ได้แก่ นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี ตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2557 เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2557 โดยประกอบด้วยกรรมการบริหารทั้งสิ้น 7 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		ปี 2556	ปี 2557 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	ประธานกรรมการบริหาร	7/7	15/15
2. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการบริหาร	-	9/9
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริหาร	7/7	15/15
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริหาร	7/7	15/15
5. นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร	กรรมการบริหาร	2/7	15/15
6. นายสุรชา ตันสถาพรชัย	กรรมการบริหาร	0/7	15/15
7. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการบริหาร	2/7	15/15
8. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการบริหาร	-	-



เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2558 ได้มีการแต่งตั้งกรรมการบริหารเพิ่มอี 1 ท่าน ได้แก่ นายปฐมพล สวาททรัพย์
ตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

1. พิจารณา และกำหนดเป้าหมาย และแผนธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตาม วิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ และนโยบายของคณะกรรมการบริษัท กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัทฯ
2. กำหนดแนวทางการดำเนินกิจการ การพัฒนา และการขยายธุรกิจให้เป็นไปตามแนววิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ นโยบาย และมติคณะกรรมการบริษัท
3. แต่งตั้งผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ทุกตำแหน่ง เว้นแต่การแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูง ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสามารถมอบอำนาจให้บุคคลใดๆ ไปดำเนินการแทนในเรื่องใดๆ ที่อยู่ในหน้าที่ และรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร

ทั้งนี้การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจให้กับผู้ที่มีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการมอบอำนาจที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

4. กำหนดระเบียบปฏิบัติงานของพนักงานบริษัทฯ โดยไม่ขัดหรือแย้งต่อข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
5. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงสร้างตำแหน่ง และโครงสร้างเงินเดือน และผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ ของพนักงาน ตลอดจนให้ความเห็นชอบโครงสร้างการบริหารตั้งแต่ระดับฝ่ายลงไป
6. พิจารณากลับการลงผลการปฏิบัติงาน และการบริหารงบประมาณ และสินทรัพย์ประจำปีไตรมาส / ประจำปีก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณา
7. พิจารณออนุมัติเพื่อเสนอแผนงบประมาณประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท กำกับดูแล และติดตามประเมินผลการดำเนินงาน ให้เป็นไปตามนโยบาย เป้าหมาย แผนงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท พิจารณาอนุมัติเงินโบนัส และรางวัลพนักงาน ผลประโยชน์อย่างอื่น เพื่อสร้างขวัญกำลังใจพนักงาน
8. ดูแลให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุม โดยประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ
9. เสนอชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสม ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเป็นกรรมการ และ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริหารไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด



8.2.4 ผู้บริหารของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2558 คณะผู้บริหารและโครงสร้างของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ/รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงิน บัญชี และนักลงทุนสัมพันธ์/รักษาการรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารสำนักงาน
2. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ
3. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงิน บัญชี และนักลงทุนสัมพันธ์
4. นางสาวนันท์นภัส สระบงกช	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการ

1. ควบคุมการบริหารงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายที่คณะกรรมการบริษัท หรือ คณะกรรมการบริหารกำหนดไว้
2. ติดตาม และรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เสนอแนะทางเลือกและกลยุทธ์ที่สอดคล้องกับนโยบาย ต่อ คณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหาร
3. พิจารณาและกลั่นกรองการดำเนินงานทางธุรกิจ รวมทั้งมีอำนาจในการดำเนินธุรกิจใดๆ เพื่อให้เป็นไปตาม วัตถุประสงค์และนโยบาย
4. ดูแล ควบคุม และประเมินการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจาก ปัจจัยต่างๆ ไม่ว่าจะจากภายในหรือภายนอก อาทิ การเงิน การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน งานด้าน ปฏิบัติการ งานด้านสนับสนุนต่างๆ และงานทรัพยากร
5. พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีฝ่ายบริหารจัดการ เพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหารพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งควบคุมการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของแต่ละหน่วยงาน
6. มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บัญชี เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายของคณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหาร หรือเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ
7. เป็นตัวแทนบริษัทฯ ตลอดจนมีอำนาจมอบหมายในการติดต่อกับหน่วยงานราชการและหน่วยงานกำกับดูแลอื่นๆ
8. ดูแลให้การสื่อสารกับสาธารณชน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า และพนักงานเพื่อเสริมชื่อเสียงและภาพพจน์ที่ดีของบริษัทฯ
9. ติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่เข้าไปลงทุนเพื่อให้มีผล ประกอบการตามเป้าหมาย และรายงานต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
10. พิจารณาผลกำไร และขาดทุนของบริษัทฯ การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอ คณะกรรมการบริษัทอนุมัติ
11. ดูแลให้บุคลากรในฝ่ายงานต่างๆ สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้ อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
12. ดำเนินการใดๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามการให้อำนาจจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอยู่ ภายใต้กรอบนโยบายคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบ อำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้จัดการสามารถถอนหรือบุคคลที่อาจมี ความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง กรรมการผู้จัดการไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้อง



เสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้ำประกันซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

อำนาจอนุมัติวงเงินที่สำคัญ

บริษัทฯ ได้มีการกำหนดอำนาจอนุมัติวงเงินสำหรับการทำรายการของบริษัทฯ โดยสรุปได้ ดังนี้

รายการ	กรรมการผู้จัดการ	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการบริษัท
การศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุน	≤ 10 ล้านบาท	> 10-30 ล้านบาท	> 30 ล้านบาท
อนุมัติการลงทุนในโครงการใหม่	-	≤ 800 ล้านบาท	> 800 ล้านบาท
การอนุมัติการจัดหา/สัญญา	-	≤ 800 ล้านบาท	> 800 ล้านบาท

ทั้งนี้ หากการทำรายการใดมีลักษณะเป็นการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่ได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทฯ คณะกรรมการ และผู้บริหารของบริษัทฯ มีหน้าที่ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

8.3 การสรรหากรรมการและกรรมการชุดย่อย

8.3.1 การสรรหาคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการสรรหาและแต่งตั้งกรรมการบริษัทที่ทรงคุณวุฒิ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลกิจการ เพื่อประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ โดยกรรมการบริษัททุกท่านต้องมีคุณสมบัติเบื้องต้น ดังนี้

- มีคุณสมบัติไม่ขัดแย้งกับข้อกำหนดของกฎหมายประกาศของที่เกี่ยวข้อง ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อบังคับบริษัทเกี่ยวกับคุณสมบัติของกรรมการบริษัท
- มีความซื่อสัตย์ คุณธรรม ความคิดริเริ่ม ความเป็นเลิศ ความรับผิดชอบ ความยุติธรรม ความเป็นอิสระและการให้ออกาสผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- ประวัติการศึกษาและประวัติการทำงานอันเป็นประโยชน์ต่อการกำกับดูแลกิจการ
- การอบรมที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการกำกับดูแลกิจการและการกำหนดนโยบายในระดับสูง
- ความมุ่งมั่นที่จะดูแลรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- การอุทิศเวลาและความสามารถเพื่อยกระดับการพัฒนากิจการของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้พิจารณาหลักเกณฑ์การคัดเลือกที่เหมาะสมเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท ไม่ว่าจะเป็นกรรมการบริษัทที่เป็นผู้แทนของผู้ถือหุ้นหรือกรรมการอิสระ จากความเหมาะสมของทักษะและประสบการณ์ที่จะสร้างความเข้มแข็งของคณะกรรมการบริษัท ซึ่งจะมีการทบทวนเป็นครั้งคราวตามความเหมาะสม

การแต่งตั้งกรรมการบริษัท

การเลือกตั้งกรรมการบริษัทในที่ประชุมผู้ถือหุ้น มีหลักเกณฑ์และวิธีการดังนี้

- ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้กำหนดจำนวนกรรมการบริษัท แต่ต้องไม่น้อยกว่า 5 คน อย่างมากไม่เกิน 20 คน และกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร
- ผู้ถือหุ้นแต่ละคนมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ถือโดยหนึ่งหุ้นเท่ากับหนึ่งเสียง



- ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิเลือกบุคคลมากกว่า 1 คน เป็นกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้นมีสิทธิลงคะแนนเสียงให้แก่บุคคลแต่ละท่านได้เท่ากับจำนวนคะแนนเสียงที่ตนมีอยู่ โดยจะแบ่งคะแนนเสียงไม่ได้
- การออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการบริษัท ให้ใช้เสียงข้างมาก หากมีคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด
- ในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการบริษัทออกจากตำแหน่งเป็นอัตราหนึ่งในสาม ถ้าจำนวนกรรมการบริษัทที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม กรรมการบริษัทที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์นั้น ให้ใช้วิธีจับสลากออก ส่วนในปีต่อไป ให้กรรมการบริษัทที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดจำนวนหนึ่งในสาม เป็นผู้ออกจากตำแหน่ง กรรมการบริษัทที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระในข้อนี้ อาจได้รับเลือกตั้งกลับเข้ามาเป็นกรรมการบริษัทใหม่ได้

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการบริษัทว่างลงเพราะเหตุอื่น นอกจากถึงคราวออกตามวาระ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาและแต่งตั้งผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการบริษัทแทนในการประชุมครั้งถัดไปด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนกรรมการบริษัทที่เหลืออยู่ และบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการบริษัทแทน จะมีวาระการดำรงตำแหน่งเพียงเท่าวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการบริษัทที่ออกไป

8.3.2 การสรรหากรรมการอิสระ

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการที่เป็นกรรมการอิสระอย่างน้อย 3 คน โดยมีวาระอยู่ในตำแหน่งคราวละ 3 ปี บริษัทฯ มีนโยบายในการกำหนดคุณสมบัติและการสรรหากรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ ที่สอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2551 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

• คุณสมบัติกรรมการอิสระ

(ก) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย

(ข) ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษา ที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อย ลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ทั้งนี้ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการหรือที่ปรึกษาของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ

(ค) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมหรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

(ง) ไม่มี หรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัท



ย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้ว ไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นปกติ เพื่อประกอบกิจการ การเช่า หรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการหรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค่าประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นที่ตนเองได้ทำกันซึ่งเป็น ผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละสามของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของ บริษัทฯ หรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตาม วิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำ รายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าวให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อน วันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

(จ) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มี อำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนายผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชีซึ่งมีผู้สอบ บัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้ว ไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

(ฉ) ไม่เป็น หรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมาย หรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปี จากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือ หุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนายผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการ ทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้ว ไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อ สำนักงาน

(ช) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

(ซ) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัท ย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการ ที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

(ฌ) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ภายหลังได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการอิสระที่มีลักษณะเป็นไปตามวรรคหนึ่ง (ก) ถึง (ฌ) แล้ว กรรมการ อิสระ อาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกันผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ โดยมีการตัดสินใจในรูปแบบ ขององค์คณะ (collective decision) ได้

ในกรณีที่บุคคลที่บริษัทฯ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระเป็นบุคคลที่มี หรือเคยมีความสัมพันธ์ทาง ธุรกิจ หรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าที่กำหนดตามวรรคหนึ่ง (ง) หรือ (ฉ) ให้บริษัทฯ ได้รับการผ่อนผันข้อ ห้ามการมี หรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจ หรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าดังกล่าวก็ต่อเมื่อบริษัทฯ ได้จัดให้ มีความเห็นคณะกรรมการบริษัทที่แสดงว่าได้พิจารณาตามหลักในมาตรา 89/7 แล้วว่า การแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวไม่มี ผลกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่และการให้ความเห็นที่เป็นอิสระ และจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลต่อไปนี้ ในหนังสือนัด ประชุมผู้ถือหุ้นในวาระพิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระด้วย



- (ก) ลักษณะความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพที่ทำให้บุคคลดังกล่าวมีคุณสมบัติไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด
- (ข) เหตุผลและความจำเป็นที่ยังคงหรือแต่งตั้งให้บุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ
- (ค) ความเห็นของคณะกรรมการของบริษัทฯในการเสนอให้มีการแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ

เพื่อประโยชน์ตามวรรคหนึ่ง (จ) และ (ฉ) คำว่า “หุ้นส่วน” หมายความว่า บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากสำนักงานสอบบัญชี หรือผู้ให้บริการทางวิชาชีพให้เป็นผู้ลงลายมือชื่อในรายงานการสอบบัญชี หรือรายงานการให้บริการทางวิชาชีพ (แล้วแต่กรณี) ในนามของนิติบุคคลนั้น

● คุณสมบัติของกรรมการตรวจสอบ

- (ก) ได้รับแต่งตั้งจากคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ให้เป็นกรรมการตรวจสอบ
- (ข) เป็นกรรมการอิสระที่เป็นไปตามคุณสมบัติของกรรมการอิสระและต้อง
 1. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อย ลำดับเดียวกันผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และ
 2. ไม่เป็นกรรมการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกันเฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน
- (ค) มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- (ง) มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยหนึ่งคนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

8.3.3 การสรรหาคณะกรรมการบริหาร

1. คณะกรรมการบริหารไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัท
2. คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วยคณะกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คนแต่ไม่มากกว่า 10 คน
3. การแต่งตั้งกรรมการบริหาร โดยต้องมีรายละเอียดประวัติการศึกษา และประสบการณ์การประกอบวิชาชีพของบุคคลนั้นๆ เพื่อประโยชน์ในการตัดสินใจของกรรมการบริษัท
4. ประธานคณะกรรมการบริหารต้องไม่เป็นบุคคลคนเดียวกันกับกรรมการผู้จัดการ

8.3.4 การสรรหาผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารจากบุคลากรที่มีประสบการณ์ และมีความรู้ความสามารถในการบริหารงานในสายงานที่เกี่ยวข้อง



8.4 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

8.4.1 กลไกในการกำกับดูแลจัดการและรับผิดชอบการดำเนินงานในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีกลไกกำกับดูแลบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมทั้งทางตรงและทางอ้อม รวมทั้งมีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ และสามารถควบคุมดูแลจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ ดังนี้

1. บริษัทฯ มีหน้าที่ติดตาม และกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมถึงกำกับดูแลให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม การเข้าทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม หรือรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมให้ บริษัทฯ ทราบก่อนการเข้าทำรายการดังกล่าวอย่างครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาที่กำหนด

2. บริษัทฯ จะดำเนินการแต่งตั้งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก เว้นแต่จะมีข้อจำกัดตามกฎหมายหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐ หรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะกำหนด

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

ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

4. ในกรณีที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทฯ ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ เห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัทฯ จะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการ

- เรื่องที่ต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

- (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อย



ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ 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 ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินมาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
 - (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (7) การเข้าทำ แก่ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
 - (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
 - (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย



ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

คณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ตลอดจนมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะกำหนด กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีดุลพินิจในการพิจารณา และออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไป และการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการบริหารจัดการเพื่อปฏิบัติตามนโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

1. เพื่อปฏิบัติตามนโยบายควบคุมดูแลการจัดการของบริษัทฯ ให้กรณีดังต่อไปนี้ต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี)

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
 - (2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทกับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
 - (3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ
- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
 - (1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย
 - (2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติตามชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่



บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์สินค้า บังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท

- (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
- (7) การเข้าทำ แก๊ซ หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
- (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
- (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทกับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
- (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

2. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกันของบริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ ทราบโดยครบถ้วน ถูกต้องและภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนด อนึ่ง ให้คณะกรรมการของบริษัทย่อยพิจารณาการเข้าทำรายการระหว่างกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย โดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

3. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตน และบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ให้ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมหรือบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม หรือบริษัทฯ โดยคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัทฯ ทราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใด ๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทย่อยและบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ทั้งนี้ กรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์นั้นด้วย

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหารหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม หรือบริษัทฯ ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับประโยชน์ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีนัยสำคัญ

- (ก) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมโดยมิได้ เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้อง



- (ข) การใช้ประโยชน์ข้อมูลของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว
- (ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัทฯ กระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

4. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทร่วมต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ต่อบริษัทฯ ผ่านรายงานผลการดำเนินงานรายไตรมาส และเข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีที่บริษัทฯ ร้องขอ

5. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทร่วมต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับ บริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

6. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทร่วมต้องชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ

7. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้รับมอบหมายของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ของบริษัทย่อย และ/หรือของบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และ/หรือ บริษัทฯ เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

8. กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทฯ จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือ คณะกรรมการของบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้โดยนำตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกันด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง แล้วแต่กรณี และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการของบริษัทฯ อนุมัติไว้แล้ว

9. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทร่วมต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจน เพื่อแสดงได้ว่า บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทร่วมในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทร่วม และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ทราบ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ



อนึ่ง ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ข้อ 1 ถึงข้อ 9 จะมีผลใช้บังคับตราบเท่าที่บริษัทฯ ยังคงความเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ และบริษัทฯ มีอำนาจควบคุมกิจการในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ทั้งนี้ คำนิยามของบริษัทฯ และอำนาจควบคุมกิจการเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

8.4.2 สรุปสาระสำคัญของข้อตกลงระหว่างบริษัทฯ กับผู้ถือหุ้นอื่นในการบริหารจัดการบริษัทย่อย (Shareholders' Agreement)

1) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")

คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("TPCH" หรือ "บริษัทฯ") ถือหุ้นใน CRB ร้อยละ 73.12 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)) - บริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู แอร์บอยบาโระ อนุต คอนเวนโชนเนลเลอะ แอร์ชอยกุง อาเก จำกัด ("EnBW") ถือหุ้นใน CRB ร้อยละ 10 ปัจจุบันเปลี่ยนเป็นบริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด - บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP") ถือหุ้นใน CRB ร้อยละ 16.87
วันที่ลงนามในสัญญา	14 มิถุนายน 2554 และมีแก้ไขเพิ่มเติมอีก 3 ครั้ง
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม	1) นายไชยณรงค์ จันทรพลศิริ 2) นายรุ่งศักดิ์ บุญชู 3) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล กรรมการสองในสามคนข้างต้น ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ CRB
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	1) คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการ 8 ท่าน โดยที่ 6 ท่านเป็นตัวแทนจาก TPCH และอีก 2 ท่านเป็นตัวแทนจาก EnBW และ VSPP บริษัทละ 1 ท่าน 2) คู่สัญญาทั้งสามฝ่ายเห็นชอบให้ CRB ทำสัญญาว่าจ้าง VSPP ในการบริหารงานก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงเศษไม้ยางและทางปาล์มขนาด 9.5 เมกะวัตต์ รวมทั้งทำสัญญาว่าจ้าง VSPP เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 3) มติพิเศษของผู้ถือหุ้น (ที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องลงมติด้วยคะแนนเสียงข้างมากไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน) นอกจากที่กำหนดไว้ตามกฎหมายแล้ว กิจกรรมอื่นที่จะต้องใช้มติพิเศษด้วย เช่น <ul style="list-style-type: none"> - การอนุมัติเงินกู้ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกับการทำโรงไฟฟ้า และ/หรือบุคคลหรือนิติบุคคลอื่น - การควบรวมบริษัท การแก้ไขข้อบังคับบริษัท และการขายทรัพย์สินหลักของบริษัท - การเข้าร่วมจัดตั้งห้างหุ้นส่วน สัญญาร่วมทุนเพื่อแบ่งปันผลกำไร หรือทำสัญญาซึ่งต้องชำระค่าธรรมเนียมสิทธิ (Royalty fee) หรือสัญญาอื่นที่คล้ายคลึงกัน - การกำหนดเงื่อนไขทำสัญญาซื้อเชื้อเพลิงสำหรับใช้ในโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	1) คู่สัญญาแต่ละฝ่ายมีสิทธิที่จะเปลี่ยนแปลงชื่อผู้ถือหุ้นในอัตราส่วนของตน และ/หรือให้ผู้ถือหุ้นรายใหม่เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในอัตราส่วนของหุ้นของผู้ถือหุ้นฝ่ายใด



	<p>ฝ่ายหนึ่ง โดยความเห็นชอบด้วยมติเอกฉันท์ของผู้ถือหุ้นทั้งสามฝ่าย</p> <p>2) กรณีการเพิ่มทุนเพื่อให้มีผู้ถือหุ้นรายใหม่ ให้นำเข้าที่ประชุมผู้ถือหุ้นโดยใช้มติพิเศษเพื่ออนุมัติ</p> <p>3) ภายใต้ข้อกำหนดของข้อ 1) ผู้ถือหุ้นไม่มีสิทธิขายหุ้นหรือโอนหุ้นให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น เว้นแต่</p> <ul style="list-style-type: none"> - ต้องบอกกล่าวเป็นหนังสือถึงผู้ถือหุ้นอื่นทั้งหมด ระบุนับจำนวนหุ้นที่ต้องการขาย ราคาขาย เงื่อนไขทั้งหมดของการขายและชื่อผู้ซื้อ - ผู้ถือหุ้นอื่นมีสิทธิในการซื้อหุ้นก่อนผู้ซื้อจากผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะขายหุ้นตามเงื่อนไขของการขาย หากผู้ถือหุ้นอื่นปฏิเสธการซื้อหุ้น ผู้ขายจึงมีสิทธิขายให้แก่ผู้ซื้อโดยจำนวน ราคาและเงื่อนไขต้องไม่ถูกลดหรือเป็นผลดีมากกว่าตามหนังสือบอกกล่าว ซึ่งต้องดำเนินการขายภายใน 2 เดือนนับจากผู้ถือหุ้นอื่นปฏิเสธการซื้อ โดยผู้ซื้อต้องผูกพันตามสัญญานี้ด้วย - กรณีไม่มีผู้ถือหุ้นอื่นต้องการซื้อมากกว่า 1 ราย ให้ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้รับสิทธิตามอัตราส่วนการถือหุ้นเดิม - สิทธิการซื้อหุ้นก่อนของผู้ถือหุ้นอื่น ไม่ใช่บังคับกับกรณีการโอนหุ้นหรือขายหุ้นให้แก่บริษัทในเครือของผู้ขายหุ้น ซึ่งมีรายการถือหุ้นระหว่างกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นในบริษัทผู้ขายหุ้น หรือบริษัทในเครือของผู้ขายหุ้น แต่ผู้รับโอนหุ้นต้องผูกพันตามสัญญานี้และรับไปซึ่งภาระหนี้ทั้งหมดของผู้โอนหุ้นด้วย
--	---

2) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท ทูงส์ กรีน จำกัด (“TSG”)

คู่สัญญา	<p>1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“TPCH”หรือ “บริษัทฯ”) ถือหุ้นใน TSG ร้อยละ 65 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน))</p> <p>2) บริษัท บริษัท คาร์บอนมีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นใน TSG ร้อยละ 35</p>
วันที่ลงนามในสัญญา	13 กรกฎาคม 2555 และมีแก้ไขเพิ่มเติมอีก 2 ครั้ง
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม	กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม 2 ท่าน ซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยผู้ถือหุ้นแต่ละฝ่ายๆ ละ 1 ท่านลงลายมือชื่อร่วมกันพร้อมประทับตราสำคัญของ TSG
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<p>1) คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการ 6 ท่าน โดยที่ 4 ท่านเป็นตัวแทนจาก TPCH และอีก 2 ท่านเป็นตัวแทนจาก EnBW</p> <p>2) คณะกรรมการมีมติแต่งตั้งนายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล เป็นกรรมการผู้จัดการ จนถึงวันที่เริ่ม COD โดยมีหน้าที่บริหารงานของ TSG ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ</p> <p>3) องค์ประชุมของคณะกรรมการประกอบด้วยจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด โดยที่ต้องมีกรรมการอย่างน้อยฝ่ายละ 1 ท่านเป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นแต่ละฝ่ายเข้าร่วมประชุมด้วย</p> <p>4) ให้ TSG เข้าทำบันทึกข้อตกลงจัดหาเชื้อเพลิง เดินเครื่องและบำรุงรักษา กับ บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด</p> <p>5) มติพิเศษของผู้ถือหุ้น (ที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องลงมติด้วยคะแนนเสียงข้างมากไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง</p>



	<p>ลงคะแนน) นอกจากที่กำหนดไว้ตามกฎหมายแล้ว กิจกรรมอื่นที่จะต้องใช้มติพิเศษด้วย เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> - การอนุมัติเงินกู้ให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น - การควบรวมบริษัท การปรับโครงสร้างการถือหุ้น การแก้ไขข้อบังคับบริษัท และการขายทรัพย์สินหลักของบริษัท - การเข้าร่วมจัดตั้งห้างหุ้นส่วน สัญญาร่วมทุนเพื่อแบ่งปันผลกำไร หรือทำสัญญาซึ่งต้องชำระค่าธรรมเนียมสิทธิ (Royalty fee) หรือสัญญาอื่นที่คล้ายคลึงกัน - การกำหนดเงื่อนไขทำสัญญาซื้อเชื้อเพลิงสำหรับใช้ในโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	<ol style="list-style-type: none"> 1) ห้ามคู่สัญญาขายหรือโอนหุ้นภายในช่วง 2 ปีนับจากวันที่ลงนามในสัญญา 2) เมื่อพ้นกำหนดเวลาข้อ 1) กรณีที่ผู้ถือหุ้นประสงค์จะขายหุ้นในส่วนของตนเอง ผู้ถือหุ้นจะต้องให้สิทธิคู่สัญญาฝ่ายอื่นในการซื้อก่อน หากคู่สัญญาฝ่ายอื่นไม่ตอบรับข้อเสนอภายใน 90 วัน ผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิขายหุ้นให้แก่บุคคลที่สามด้วยราคาและเงื่อนไขเดียวกัน 3) การโอนหุ้น TSG ให้กับบุคคลที่สามสามารถกระทำได้ โดยที่บุคคลที่สามที่ได้รับหุ้นยอมรับเป็นหนังสือต่อคู่สัญญาอื่นๆ และ TSG โดยตกลงจะยอมรับข้อผูกพันตามเงื่อนไขในสัญญานับนี้ และผู้ขายรับประกันว่าได้เปิดเผยผู้รับผลประโยชน์ที่แท้จริงของบุคคลที่สาม 4) คู่สัญญาสามารถโอนหุ้น TSG ในส่วนของตนเองให้กับบริษัทในเครือ โดยการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังคู่สัญญาฝ่ายอื่น
การสิ้นสุดสัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งกระทำผิดสัญญาอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยที่ฝ่ายที่ไม่ผิดสัญญามีสิทธิดำเนินการกับฝ่ายที่ผิดสัญญาดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> (ก) ยกเลิกสัญญาและเรียกร้องให้ฝ่ายที่ผิดสัญญาลงมติชำระบัญชีบริษัท (ข) ชำระบัญชีบริษัท ตามที่กฎหมายอนุญาตให้กระทำ (ค) ซื้อหุ้นบางส่วนหรือทั้งหมดจากฝ่ายที่ผิดสัญญาเป็นเงินสดในราคามูลค่าตามบัญชี (ง) เสนอปรับโครงสร้างบริษัทหรือโครงสร้างการถือหุ้น 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซื้อหุ้นทั้งหมดของ TSG 3) การประกาศใช้กฎหมายใดๆ ที่มีผลต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอย่างมีสาระสำคัญ ซึ่งอาจรวมถึงการเพิกถอนใบอนุญาตต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงานโรงไฟฟ้า 4) คู่สัญญาทุกฝ่ายยินยอมร่วมกันยกเลิกสัญญานับนี้



3) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“TPCH”) ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 46 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)) 2) บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัดถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 46 3) บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวเชอร์ กรุ๊ป จำกัด (“บจก. กรีน เพาเวอร์ฯ”) ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 5 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท เวสต์ทูปาเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด) 4) บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 3
วันที่ลงนามในสัญญา	26 กันยายน 2555 และมีแก้ไขเพิ่มเติม 3 ครั้ง
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม	กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม 2 ท่าน ซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดย TPCH และ EnBW ฝ่ายละหนึ่งท่าน ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงในอนาคตขึ้นกับผู้ถือหุ้น
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1) คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการ 6 ท่าน โดยที่ 3 ท่านเป็นตัวแทนจาก TPCH และอีก 3 ท่านเป็นตัวแทนจาก EnBW 2) องค์ประชุมของคณะกรรมการประกอบด้วยจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด โดยที่ต้องมีกรรมการอย่างน้อยฝ่ายละ 1 ท่านเป็นตัวแทนของ TPCH และ EnBW เข้าร่วมประชุมด้วย 3) MGP จะมีทุนจดทะเบียนไม่เกิน 210 ล้านบาท (2.1 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท) 4) บจก. กรีน เพาเวอร์ฯ ได้รับหุ้นสามัญของ MGP ทั้งสิ้นจำนวน 105,000 หุ้น เพื่อเป็นค่าตอบแทนสำหรับการทำงานในการพัฒนาโรงไฟฟ้า เช่น การประสานงานและขอใบอนุญาตต่าง ๆ จากหน่วยงานราชการ งานด้านมวลชนสัมพันธ์ และการเจรจาจัดหาเชื้อเพลิง เป็นต้น โดยที่ TPCH และ EnBW จะเป็นผู้ชำระค่าหุ้นให้ บจก. กรีนเพาเวอร์ฯ ฝ่ายละครึ่ง 5) ให้ MGP เข้าทำบันทึกข้อตกลงจัดหาเชื้อเพลิงกับ บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด 6) มติพิเศษของผู้ถือหุ้น (ที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องลงมติด้วยคะแนนเสียงข้างมากไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน) นอกจากที่กำหนดไว้ตามกฎหมายแล้ว กิจกรรมอื่นที่จะต้องใช้มติพิเศษด้วย เช่น <ul style="list-style-type: none"> - การอนุมัติเงินกู้ให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น - การควบรวมบริษัท การปรับโครงสร้างการถือหุ้น การแก้ไขข้อบังคับบริษัท และการขายทรัพย์สินหลักของบริษัท - การเข้าร่วมจัดตั้งห้างหุ้นส่วน สัญญาร่วมทุนเพื่อแบ่งปันผลกำไร หรือทำสัญญาซึ่งต้องชำระค่าธรรมเนียมสิทธิ (Royalty fee) หรือสัญญาอื่นที่คล้ายคลึงกัน
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	<ol style="list-style-type: none"> 1) ห้ามคู่สัญญาขายหรือโอนหุ้นภายในช่วง 3 ปีนับจากวันที่ลงนามในสัญญา 2) เมื่อพ้นกำหนดเวลาข้อ 1) กรณีที่ผู้ถือหุ้นประสงค์จะขายหุ้นในส่วนของตนเอง ผู้ถือหุ้นจะต้องให้สิทธิแก่คู่สัญญาฝ่ายอื่นในการซื้อก่อน หากคู่สัญญาฝ่ายอื่นไม่ตอบรับข้อเสนอภายใน 90 วัน ผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิขายหุ้นให้แก่บุคคลที่สามด้วยราคาและเงื่อนไขเดียวกัน



	<p>3) การโอนหุ้น MGP ให้กับบุคคลที่สามารถกระทำได้ โดยที่บุคคลที่สามที่ได้รับหุ้นยอมรับเป็นหนังสือต่อคู่สัญญาอื่นๆ และ MGP โดยตกลงจะยอมรับข้อผูกพันตามเงื่อนไขในสัญญาฉบับนี้ และผู้ขายหุ้นรับประกันว่าได้เปิดเผยเจ้าของผลประโยชน์ที่แท้จริงของบุคคลที่สาม</p> <p>4) คู่สัญญาสามารถโอนหุ้น MGP ในส่วนของตนเองให้กับบริษัทในเครือ โดยการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังคู่สัญญาฝ่ายอื่น</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>1) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งกระทำผิดสัญญาอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยที่ฝ่ายที่ไม่ผิดสัญญามีสิทธิดำเนินการกับฝ่ายที่ผิดสัญญา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> (ก) ยกเลิกสัญญาและเรียกร้องให้ฝ่ายที่ผิดสัญญาลงมติชำระบัญชีบริษัท (ข) ชำระบัญชีบริษัท ตามที่กฎหมายอนุญาตให้กระทำ (ค) ชื้อหุ้นบางส่วนหรือทั้งหมดจากฝ่ายที่ผิดสัญญาเป็นเงินสดในราคามูลค่าตามบัญชี (ง) เสนอปรับโครงสร้างบริษัทหรือโครงสร้างการถือหุ้น <p>2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซื้อหุ้นทั้งหมดของ MGP</p> <p>3) การประกาศใช้กฎหมายใดๆ ที่มีผลต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอย่างมีสาระสำคัญ ซึ่งอาจรวมถึงการเพิกถอนใบอนุญาตต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงานโรงไฟฟ้า</p> <p>4) คู่สัญญาทุกฝ่ายยินยอมร่วมกันยกเลิกสัญญาฉบับนี้</p>

4) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")

คู่สัญญา	<p>1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("TPCH") ถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 85</p> <p>2) บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 10</p> <p>3) ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช.พรหมมารักษ์ ถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 5</p>
วันที่ลงนามในสัญญา	3 มีนาคม 2557 และมีแก้ไขเพิ่มเติม 1 ครั้ง
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<p>1) กรรมการของ MWE จะประกอบด้วยกรรมการที่มาจาก TPCH</p> <p>2) MWE จะจัดสรรผลกำไรในรูปแบบของเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตรามากที่สุด ยกเว้น</p> <ul style="list-style-type: none"> (ก) ผลกำไรที่ MWE ได้รับถูกนำไปชดเชยกับผลขาดทุนจากปีก่อนหน้า (ข) จำเป็นต้องกันไว้เพื่อเป็นเงินสำรองตามกฎหมาย
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	<p>1) หากผู้ถือหุ้นรายใดประสงค์จะขายหุ้น MWE จะต้องแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรแก่คู่สัญญารายอื่นทราบ โดยที่คู่สัญญารายอื่นมีเวลา 30 วันในการซื้อหุ้นดังกล่าวในราคาเท่ากับราคาตามบัญชีสิทธิต่อหุ้น หากมีคู่สัญญามากกว่าหนึ่งรายประสงค์จะซื้อหุ้นจำนวนดังกล่าว คู่สัญญาที่ประสงค์จะซื้อหุ้นจะได้รับการจัดสรรตามสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE โดยหุ้นทั้งหมดจะซื้อขายและชำระเงินภายใน 90 วันนับจากวันที่ผู้ถือหุ้นได้เสนอขายหุ้นของตนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น</p> <p>2) หากไม่มีคู่สัญญารายใดประสงค์จะซื้อหุ้นตามข้อ 1) หรือไม่สามารชำระราคาค่าหุ้นได้ภายในเวลาที่กำหนด ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะขายหุ้นสามารถขายหุ้น MWE ให้แก่บุคคลที่สามโดยได้รับความเห็นชอบจากคู่สัญญารายอื่น</p>



	<p>3) ในการขายหรือโอนหุ้น MWE ให้แก่บุคคลภายนอก คู่สัญญาที่เป็นผู้ขายต้องให้ผู้ซื้อหรือผู้รับโอนยอมรับข้อตกลงที่จะปฏิบัติตามและผูกพันร่วมกันตามสัญญาฉบับนี้</p> <p>4) คู่สัญญาจะไม่จำหน่ายหุ้นหรือสิทธิในการจองซื้อหุ้นใหม่ของ MWE ให้แก่ผู้หนึ่งผู้ใดโดยปราศจากการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอื่น</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>1) ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาทุกฝ่าย</p> <p>2) MWE เลิกกิจการหรือมีคำสั่งศาลให้ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือเหตุการณ์อื่นในทำนองเดียวกัน</p>

8.5 นโยบายการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการดูแลการใช้ข้อมูลภายใน ให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล ความซื่อสัตย์สุจริตในการดำเนินธุรกิจ และเพื่อให้แน่ใจว่านักลงทุนในหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ได้รับสารสนเทศที่เชื่อถือได้อย่างเท่าเทียมและทันทั่วทั้งที่ บริษัทฯ จึงได้กำหนดระเบียบการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายใน ให้สอดคล้องกับกฎหมายเกี่ยวกับหลักทรัพย์ และมุ่งเน้นความโปร่งใสในการประกอบธุรกิจ โดยได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2556 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2556 สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่มีสาระสำคัญต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ที่ยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณชนหรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ อันนำมาซึ่งผลประโยชน์ของตนเองและผู้อื่น
2. บริษัทฯ มีหน้าที่เปิดเผยสารสนเทศเกี่ยวกับการดำเนินงานที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้สาธารณชนทราบโดยทันที และอย่างทั่วถึง โดยผ่านสื่อและวิธีการที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ และนโยบายการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทฯ กำหนด และผ่านสื่ออื่นๆ ของฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ และประชาสัมพันธ์ เพื่อให้แน่ใจว่าข้อมูลข่าวสารได้เข้าถึงนักลงทุนทุกกลุ่มอย่างทันทั่วทั้งที่และเท่าเทียม
3. บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการ และผู้บริหาร รวมทั้งคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“พรบ. หลักทรัพย์ฯ”) และประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ที่ สจ.12/2552 เรื่อง การจัดทำและเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ผู้บริหารและผู้สอบบัญชี และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่บริษัทฯ ในวันเดียวกับที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และรายงานถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกไตรมาส
4. บริษัทฯ กำหนดห้ามกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ปฏิบัติงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ได้รับทราบข้อมูลภายในเปิดเผยข้อมูลต่อบุคคลภายนอก หรือบุคคลที่ไม่มีหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง และควรละเว้นการซื้อขายหุ้นของบริษัทฯ ในช่วงเวลา 1 เดือน ก่อนที่บริษัทฯ จะเผยแพร่ทางการเงิน หรือเผยแพร่ข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญอื่นๆ สู่อสาธารณชน
5. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องไม่ทำการซื้อขายโอนหรือรับโอนหลักทรัพย์ของบริษัทฯ โดยใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือ เข้าทำนิติกรรมอื่นใด โดยใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย อันอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทฯ ไม่ว่าโดยตรงหรือทางอ้อม ข้อกำหนดนี้ให้รวมถึง คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการ ผู้บริหาร



- และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยด้วย ผู้ใดที่ฝ่าฝืนระเบียบข้อ บังคับ ดังกล่าวจะถือว่าได้กระทำความผิดอย่างร้ายแรง
6. บริษัทฯ มีกฎระเบียบการรักษาความปลอดภัยทางด้านระบบคอมพิวเตอร์ และข้อมูลสารสนเทศอย่างเข้มงวด เพื่อป้องกันไม่ให้ข้อมูลข่าวสารที่สำคัญถูกเปิดเผย กรณีที่กรรมการ ผู้บริหารหรือพนักงานนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ไปใช้ในทางมิชอบ โดยบริษัทฯ ได้กำหนดบทลงโทษ หากผู้ใดฝ่าฝืนจะถือเป็นความผิดอย่างร้ายแรงและอาจถูกลงโทษทางวินัยและตามที่กฎหมาย กำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จำกัดการเข้าถึงข้อมูลภายในซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชน แต่เพียงผู้มีหน้าที่ผู้เกี่ยวข้อง ได้แก่ เจ้าหน้าที่ฝ่ายบัญชี และการเงิน เจ้าหน้าที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์
 7. การเปิดเผยข้อมูลของบริษัทฯ จะต้องสอดคล้องกับแนวปฏิบัติของกฎหมายและกฎระเบียบต่างๆ อีกทั้งข้อมูลที่เปิดเผยต้องมีความถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลาและสม่ำเสมอไม่ว่าข้อมูลเหล่านั้นจะเป็นเรื่องบวกหรือลบต่อบริษัทฯ ต่อนักลงทุนหรือตลาดทุน ข้อมูลที่มีความสำคัญและปกติมิได้เปิดเผยเป็นการทั่วไปจะถูกเปิดเผยอย่างเท่าเทียมให้กับผู้ลงทุน ทุกราย และต้องได้รับความเห็นชอบจาก กรรมการผู้จัดการ หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเท่านั้น เช่น ฝ่ายประชาสัมพันธ์ ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์ เป็นต้น

8.6 ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

1. ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีให้แก่บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็นจำนวนเงินรวม 1,095,000 บาท และสำหรับค่าตอบแทนของปี 2557 เป็นจำนวนเงินรวม 1,840,000 บาท

2. ค่าบริการอื่น (non-audit fee)

ค่าบริการสอบทานกระดาศทำการที่สำนักงาน ก.ล.ต. เป็นจำนวนเงิน 200,000 บาท

8.7 การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่น ๆ

-ไม่มี-



9. ความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility: CSR)

9.1 นโยบายภาพรวม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดี และยึดหลักจริยธรรมควบคู่ไปกับการใส่ใจสังคมและดูแลสิ่งแวดล้อม โดยคำนึงถึงผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องทั้งภายใน และภายนอกองค์กร ตั้งแต่ผู้ถือหุ้น พนักงาน ลูกค้า ชุมชน ตลอดจนสังคมวงกว้าง เพื่อนำไปสู่การพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืน

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ให้ความสำคัญเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมและสังคมรอบข้าง เพื่อให้สามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างมีความสุข โดยกำหนดเป้าหมายที่ชัดเจนในการเป็น “โรงไฟฟ้าของชุมชน” ด้วยความสำนึกรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมและยึดมั่นในการประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงสัมพันธภาพที่ดีและยั่งยืนกับคนในชุมชน โดยให้ความสำคัญในเรื่องการรักษามาตรฐานระเบียบปฏิบัติด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของพนักงาน รวมถึงชุมชนโดยรอบ เพื่อให้ความมั่นใจกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าว่าสามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้ โดยไม่มีผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมหรือมลพิษต่างๆ เช่น คาร์บอน และฝุ่น เนื่องจากบริษัทฯ เลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย เพื่อลดปริมาณคาร์บอน และฝุ่น ให้น้อยที่สุด ซึ่งให้ผลที่ดีกว่ามาตรฐานที่กำหนด นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญในเรื่องการพัฒนาคุณภาพชีวิตของคนในชุมชนรอบพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ ซึ่งรวมถึงการจัดสรรงบประมาณสมทบเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนต่างๆ ในพื้นที่และการดำเนินโครงการส่งเสริมและพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืนต่อเนื่อง รวมทั้งส่งเสริมและสนับสนุนความรู้ ความชำนาญต่างๆ ให้กับผู้ที่สนใจเกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน เพื่อเป็นแนวทางให้กับผู้ที่สนใจทั่วไป

9.2 การดำเนินงาน

การดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้คำนึงถึงผลประโยชน์ของชุมชน และสังคมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (CSR in process) โดยบริษัทฯ ได้กำหนดเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจที่ชัดเจนในการเป็น “โรงไฟฟ้าชุมชน” ซึ่งจะอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างมีความสุข โดยกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยมีขั้นตอนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และไม่ส่งผลกระทบต่อคนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า นอกจากนี้บริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ความสำคัญกับการต่อต้านทุจริตเพื่อเป็นแบบอย่างที่ดีของสังคม และดำเนินกิจการด้วยหลักจริยธรรม เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอันจะส่งผลประโยชน์แก่สังคมและสิ่งแวดล้อมเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

เพื่อการดำเนินงานให้บรรลุเป้าหมายเชิงธุรกิจและเป้าหมายด้านความรับผิดชอบต่อสังคม บริษัทฯและบริษัทย่อยมีการกำหนดแนวทางเป็นรูปธรรมชัดเจนเพื่อเป็นแนวทางให้แก่ผู้บริหารนำไปปฏิบัติ โดยมุ่งเน้นใน 5 ข้อหลัก ได้แก่

1. การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัท มีมติพิจารณาอนุมัตินโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันในการประชุมครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2557 ซึ่งเป็นนโยบายการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในการไม่มีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน โดยการกำหนดแนวทางเป็นรูปธรรมชัดเจนได้แก่ กำหนดความรับผิดชอบต่อ แนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสมและป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันกับทุกกิจกรรมทางธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเพื่อให้การตัดสินใจและการดำเนินการทางธุรกิจที่อาจมีความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชันได้รับการพิจารณาและปฏิบัติอย่างรอบคอบและเหมาะสม



2. การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีแนวทางปฏิบัติต่อแรงงานด้วยความยุติธรรม โดยมีการจ่ายค่าตอบแทนอย่างเหมาะสม ตรงเวลา และเป็นธรรมให้แก่พนักงาน รวมถึงการฝึกอบรมและพัฒนาฝีมือแรงงานโดยมีการจัดฝึกอบรมงานด้านอื่นๆ ของโรงไฟฟ้า นอกเหนือจากงานประจำ ให้สามารถเข้าใจถึงการทำงานในแต่ละด้านและสามารถนำมาบูรณาการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานได้

3. การร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายกำหนดให้ผู้รับจ้างดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า คัดเลือกพนักงานจากชุมชนใกล้เคียง เพื่อเป็นการสนับสนุนและให้โอกาสแก่คนในชุมชนในการสร้างรายได้ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า CRB มีจำนวนพนักงานจากพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าประมาณร้อยละ 95 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด นอกจากนี้ ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า ส่วนที่เหลือจากการเผาไหม้คือซีเถ้า ซึ่งมีสารฟอสฟอรัสเป็นจำนวนมาก และสามารถนำมาใช้ในการผลิตปุ๋ยชีวภาพเพื่อใช้ในการเกษตรของชุมชนได้บริษัทฯ จึงได้มอบซีเถ้าให้แก่ชุมชนเพื่อนำไปผลิตปุ๋ยชีวภาพ โดยมีการจัดทำโครงการให้ความรู้แก่ชุมชนโดยรอบในเรื่องการผลิตปุ๋ยชีวภาพจากซีเถ้าทำให้เกษตรกรสามารถนำความรู้ไปใช้เพื่อลดต้นทุนทางการเกษตรได้

4. การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

เนื่องจากขั้นตอนในการผลิตกระแสไฟฟ้าอาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้ บริษัทฯ จึงมีการกำหนดนโยบายเพื่อลดผลกระทบทางมลพิษจากกระบวนการผลิต ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้มีการติดตั้งระบบดักจับฝุ่นแบบเปียกเพื่อลดฝุ่นที่จะปล่อยออกสู่ภายนอก รวมถึงระบบควบคุมมลพิษจากการเผาไหม้ ให้อยู่ในระดับที่ปลอดภัยสำหรับคนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อไม่ให้กระทบกับสภาพความเป็นอยู่ของคนในชุมชน

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดให้โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ใช้วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น ปีกและตอไม้ ยาง กากมะพร้าว แกลบ ในการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลเพื่อเป็นการดูแลและรักษาสังแวดล้อมโดยเป็นการนำวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาผลิตกระแสไฟฟ้าแทนการใช้ถ่านหินซึ่งเป็นทรัพยากรที่ใช้แล้วหมดไปและก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

5. นวัตกรรมและการเผยแพร่นวัตกรรมจากการดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัทฯ มีการเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลให้แก่ผู้คนในชุมชนและผู้ที่เกี่ยวข้องกับขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ ทำให้มีความเข้าใจที่แท้จริงของการผลิตกระแสไฟฟ้า ที่มีกระบวนการผลิตเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน ไม่ก่อให้เกิดมลพิษและไม่ส่งผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของคนในชุมชน ทำให้สามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างมีความสุข

9.3 การดำเนินธุรกิจมีผลกระทบต่อความรับผิดชอบต่อสังคม (ถ้ามี)

- ไม่มี -

9.4 กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (after process)

นอกจากการดำเนินธุรกิจตามปกติของโรงไฟฟ้าแล้ว บริษัทฯ ยังมีการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคม (CSR after process) ซึ่งเป็นการสนับสนุนชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงที่ตั้งโรงไฟฟ้าในการทำกิจกรรมต่างๆ และเพื่อเป็นการตอบแทนผลการดำเนินงานคืนสู่สังคมด้วยความสำนึกรับผิดชอบต่อสังคมอย่างแท้จริง

โครงการกองทุนชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

เพื่อรับผิดชอบในส่วนของผลกระทบของชุมชนรอบข้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงได้กำหนดนโยบายจัดตั้งกองทุนชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยทุกหน่วยการผลิตกระแสไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตได้นั้นโรงไฟฟ้าจะสมทบเงินให้แก่กองทุนของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 1 สตางค์ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้าตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งเงินกองทุนนี้ชุมชนสามารถนำไปพัฒนาชุมชนในส่วนต่างๆ ได้ต่อไป นอกจากนี้ในปี 2556 CRB ได้สมทบเงินเพิ่มเติมให้แก่หมู่บ้านรอบโรงไฟฟ้า 100,000 บาทต่อหมู่บ้าน จำนวน 5 หมู่บ้าน และ 1 อบต รวมเป็นเงิน 600,000 บาท เพื่อเป็นการสนับสนุนโครงการและกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในการพัฒนาหมู่บ้าน การพัฒนาอาชีพ ซึ่งเป็นการกระตุ้นเศรษฐกิจในระดับรากหญ้าและเสริมสร้างภูมิคุ้มกันทางเศรษฐกิจและสังคมของประชาชน



แนวทางปฏิบัติเพิ่มเติมเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีแนวคิดในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม โดยยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตามหลักบรรษัทภิบาลที่ดี ตลอดจนนโยบายและแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายการกำหนดความรับผิดชอบต่อสังคม แนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันกับทุกกิจกรรมทางธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเพื่อให้การตัดสินใจและการดำเนินการทางธุรกิจที่อาจมีความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชันได้รับการพิจารณาและปฏิบัติอย่างรอบคอบและเหมาะสม บริษัทฯ จึงได้จัดทำ “นโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน” เป็นลายลักษณ์อักษรขึ้นเพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติที่ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ และคณะกรรมการบริษัท มีมติพิจารณาอนุมัตินโยบายการต่อต้านการทุจริต และคอร์รัปชันในการประชุมกรรมการครั้งที่ 1/2557 วันที่ 20 มกราคม 2557 โดยมีแนวทางในการปฏิบัติ ดังนี้

1. คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกระดับ ต้องปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันและจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับเรื่องคอร์รัปชัน ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม
2. พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่พึงละเลยหรือเพิกเฉย เมื่อพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบทราบ และให้ความร่วมมือ



ในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ หากมีข้อสงสัย หรือข้อซักถามให้ปรึกษากับผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่กำหนดให้ทำหน้าที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการติดตามการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ผ่านช่องทางต่างๆ ที่กำหนดไว้

3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความสำคัญและคุ้มครองพนักงานที่แจ้งเรื่องทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ผู้ที่กระทำคอร์รัปชัน เป็นการกระทำผิดจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ซึ่งจะต้องได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทฯ กำหนดไว้ นอกจากนี้ อาจได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย
5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้และทำความเข้าใจกับบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ และบริษัทย่อย หรืออาจเกิดผลกระทบต่อบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในเรื่องที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน
6. บริษัทฯ และบริษัทย่อยมุ่งมั่นที่จะสร้างและรักษาวรรณองค์กรที่ยึดมั่นว่าการคอร์รัปชันเป็นสิ่งที่ยอมรับไม่ได้ ทั้งการทำธุรกรรมกับภาครัฐหรือภาคเอกชน
7. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่ให้การสนับสนุนหรือความช่วยเหลือไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมกับองค์กรใดๆ ที่เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับขั้นตอนการทุจริตคอร์รัปชัน



10. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

10.1 ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัท

กลุ่มบริษัทให้ความสำคัญของการจัดการระบบควบคุมภายในที่ดีเพื่อเป็นการสนับสนุนให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและครอบคลุมทุกด้าน เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีกลไกการตรวจสอบและถ่วงดุลที่มีประสิทธิภาพเพียงพอในการปกป้องดูแลรักษาทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทอยู่เสมอ โดยจัดให้มีการกำหนดลำดับชั้นของอำนาจอนุมัติ และความรับผิดชอบของผู้บริหารและพนักงานที่มีการตรวจสอบและถ่วงดุล มีการกำหนดระเบียบการปฏิบัติงานอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร มีหน่วยงานตรวจสอบภายในที่เป็นอิสระ ทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานของหน่วยงานในกลุ่มบริษัท ให้เป็นไปตามระเบียบที่วางไว้และรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ นอกจากนี้ บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทมีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับกลุ่มบริษัท โดยมีระบบงานที่ชัดเจนสามารถตรวจสอบได้ ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558 คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท ตามแบบประเมินของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ในด้านต่างๆ ทั้ง 5 ด้าน ได้แก่ 1) สภาพแวดล้อมภายในองค์กร 2) การประเมินความเสี่ยง 3) การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร 4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และ 5) ระบบการติดตาม คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นตรงกันกับคณะกรรมการตรวจสอบว่า กลุ่มบริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่มีความเหมาะสมและเพียงพอตามสภาพแวดล้อมการควบคุมที่เป็นอยู่ นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมภายในในเรื่องการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท จากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบ หรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอแล้ว

สภาพแวดล้อมภายในองค์กร

- บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อระบบควบคุมภายใน มีการกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจไว้อย่างชัดเจน เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติของฝ่ายบริหารและพนักงาน และมีการติดตามอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามเป้าหมาย โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมต่อคู่ค้าตลอดจนผู้ร่วมลงทุน เพื่อประโยชน์ของบริษัทในระยะยาว
- บริษัทฯ มีการจัดโครงสร้างองค์กร สายการบังคับบัญชา รวมถึงกำหนดอำนาจการอนุมัติ ตลอดจนหน้าที่ความรับผิดชอบอย่างชัดเจนเหมาะสม
- บริษัทฯ มีการกำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นลายลักษณ์อักษร ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือปฏิบัติ
- มีระเบียบ คำสั่ง สำหรับใช้เป็นแนวทางการปฏิบัติงานในเรื่องต่างๆ เช่น การบัญชี การเงิน การงบประมาณ การจัดซื้อจัดจ้าง การบริหารงานบุคคล เป็นต้น เป็นลายลักษณ์อักษร โดยมีการประกาศให้พนักงานทุกคนรับทราบและปฏิบัติตาม รวมถึงการกำหนดบทลงโทษหากฝ่าฝืน



การประเมินความเสี่ยง

- บริษัทฯ มีการประเมินความเสี่ยงของบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วมอย่างต่อเนื่อง โดยกำหนดวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยง การจำแนกปัจจัยเสี่ยง โอกาสและผลกระทบ ตลอดจนมาตรการควบคุมและลดความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ
- รายละเอียดของการประเมินความเสี่ยง และการบริหารจัดการความเสี่ยง แสดงไว้ในรายงานประจำปี หัวข้อ “ปัจจัยความเสี่ยง”

การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร

- มีการกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และระดับวงเงินอนุมัติรายการประเภทต่างๆ อำนาจการสั่งจ่ายเช็คของผู้บริหารระดับต่างๆ ไว้อย่างชัดเจน เป็นลายลักษณ์อักษรในระเบียบอำนาจการอนุมัติของบริษัท
- การทำธุรกรรมที่เข้าเงื่อนไขรายการที่เกี่ยวข้องกัน ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ โดยคำนึงถึงความสมเหตุสมผล เป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท และผ่านการอนุมัติจากผู้มีอำนาจอนุมัติซึ่งไม่เป็นผู้ที่มีส่วนได้เสีย
- ติดตามดูแลผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม อย่างสม่ำเสมอ

ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

บริษัทฯ จัดระบบสารสนเทศให้มีข้อมูลสำคัญเพียงพอต่อการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย และฝ่ายบริหาร จึงจัดให้มีช่องทางการสื่อสารภายในองค์กรที่มีประสิทธิภาพ ดังนี้

- คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย จะได้รับหนังสือเชิญประชุม และเอกสารประกอบที่มีข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอ ก่อนการประชุมล่วงหน้าในระยะเวลาที่เหมาะสม มีการบันทึกข้อซักถาม คำชี้แจง ความเห็นข้อสังเกต และข้อเสนอแนะของกรรมการแต่ละท่านในแต่ละเรื่องที่พิจารณา รวมทั้งสรุปมติ ความเห็นของที่ประชุมไว้ในรายงานการประชุม เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงภายหลัง
- มีการประชุมระหว่างคณะกรรมการตรวจสอบ กับผู้สอบบัญชี และฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้อง เพื่อทบทวนการจัดทำบัญชีตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป รวมถึงมาตรฐานการบัญชีสากล
- มีการประชุมคณะกรรมการบริหาร ร่วมกับผู้บริหารที่เกี่ยวข้องอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อรายงานผลการดำเนินงานและติดตามความคืบหน้าของงาน การแก้ไขปัญหา (ถ้ามี) เพื่อให้มีข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอต่อการปฏิบัติงาน และการตัดสินใจ
- บริษัทฯ จัดช่องทางการสื่อสารภายในองค์กรผ่านทาง e-mail ของบริษัท เพื่อให้พนักงานทุกคนได้รับข้อมูลสารสนเทศที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย ระเบียบ/คำสั่ง และประกาศต่างๆ ของบริษัท
- บริษัทฯ มีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศผ่านระบบของ ตลท. และผ่านทาง www.tpcpower.co.th เพื่อให้บุคคลภายนอก ผู้ถือหุ้น นักลงทุนหรือผู้สนใจ สามารถรับข้อมูลสารสนเทศของบริษัทฯ ได้ตลอดเวลา
- บริษัทฯ กำหนดช่องทางให้ลูกค้า หรือพนักงานสามารถแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนการกระทำที่ไม่เหมาะสม เช่น การกระทำผิดกฎหมาย การไม่ปฏิบัติตามมาตรฐาน และจรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจ โดยกำหนดให้เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่เป็นหน่วยรับข้อร้องเรียน และ



รายงานต่อกรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ ของบริษัท โดยผู้แจ้งเบาะแสจะได้รับการปกป้องจากบริษัท

ระบบการติดตาม

- ฝ่ายตรวจสอบภายใน มีการสอบทานความเพียงพอ เหมาะสมของระบบการควบคุมภายในผ่านทางแผนการตรวจสอบประจำปี ที่ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ และรายงานผลการตรวจสอบให้คณะกรรมการตรวจสอบทราบอย่างสม่ำเสมอ
- ผู้สอบบัญชีปฏิบัติงานได้อย่างอิสระ และรายงานผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการตรวจสอบทุกไตรมาส
- มีการสอบทานระบบควบคุมภายในของบริษัท เพื่อประเมินความเพียงพอ และเหมาะสมของระบบควบคุมภายในเป็นประจำทุกปี โดยใช้แบบประเมินที่จัดทำขึ้นตามแนวทางของ ก.ล.ต. เพื่อประกอบการประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท

10.2 หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2557 ได้แต่งตั้งนางสาวผกามาต ดินสัน ให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ผู้ดำรงตำแหน่งผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ การอบรม ที่เหมาะสม และมีความเข้าใจในกิจกรรมและการดำเนินงานของบริษัทฯ จึงเห็นว่า มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างเหมาะสมเพียงพอ ทั้งนี้ การพิจารณา และอนุมัติ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ จะต้องผ่านการอนุมัติจากจากคณะกรรมการตรวจสอบ

สำหรับการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ บริษัทฯ มอบหมายให้ นางสาวสมพิศ แสนเรือง ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ

โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายใน และหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานปรากฏในเอกสารแนบ 3



รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัททีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ มีประสบการณ์เฉพาะด้าน มีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และมีความอิสระในการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วย

1. นางบุญทิพา สิมะสกุล ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายธันวา วีระวิทย์เลิศ กรรมการตรวจสอบ
3. ดร.ขวัญใจ อังตระกูล กรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบ และปฏิบัติหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทในการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กฎหมาย และระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องตามมาตรฐานสากล ให้เกิดความชัดเจนในการบริหารงานด้วยความเป็นธรรม และความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทที่มีต่อผู้ถือหุ้นตลอดจนดำเนินการให้มั่นใจว่า คณะกรรมการบริษัท และฝ่ายจัดการได้บริหารกิจการตามนโยบายของบริษัท ให้เป็นไปอย่างถูกต้องครบถ้วน โดยในปี 2557 มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบจำนวน 10 ครั้ง และคณะกรรมการตรวจสอบ เข้าร่วมประชุมครบ 7 ครั้ง ใน 10 ครั้ง เป็นการประชุมร่วมกับ ผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชี ผู้บริหารฝ่ายบัญชีการเงิน ตามวาระที่เกี่ยวข้อง เพื่อหารือ และแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็นในเรื่องที่เกี่ยวข้อง รวมถึงได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วมประชุมด้วย 1 ครั้ง ซึ่งสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

ความถูกต้อง และเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2557 โดยมีการประชุมร่วมกันกับผู้สอบบัญชี ฝ่ายบริหาร และหัวหน้าฝ่ายตรวจสอบภายใน มีการซักถาม ข้อสงสัยหารือแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็นถึงเรื่องความถูกต้องครบถ้วนของงบการเงิน การปรับปรุงรายการบัญชีที่สำคัญซึ่งมีผลกระทบต่องบการเงิน ความเพียงพอเหมาะสมของวิธีการบันทึกบัญชีและขอบเขตการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าการจัดทำงบการเงินเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและมาตรฐานบัญชีตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปมีความถูกต้อง และเชื่อถือได้ มีการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินอย่างเพียงพอ และทันกาล เพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ใช้งบการเงินในการตัดสินใจ

รายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจขัดแย้งทางผลประโยชน์ตามประกาศของ ก.ล.ต. และตลท. โดยรายงานรายการดังกล่าวทุกไตรมาส ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าฝ่ายจัดการได้ทำรายการที่เกี่ยวข้องกันด้วยความเป็นธรรม สมเหตุสมผล และเป็นการดำเนินการเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทเป็นสำคัญ ดังเช่นที่ทำกับบุคคลภายนอกทั่วไป รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินอย่างเพียงพอ ถูกต้อง และครบถ้วนแล้ว



ความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน การตรวจสอบภายใน การบริหารความเสี่ยงและการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน ร่วมกับผู้สอบบัญชี และหัวหน้าฝ่ายตรวจสอบภายในทุกไตรมาส โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบภายใน และของผู้สอบบัญชี แบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ซึ่งมีความเห็นที่สอดคล้องกันว่าไม่พบประเด็นปัญหาหรือข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ คณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิผล เพียงพอ และเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ

สำหรับการกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานผลการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายใน ซึ่งครอบคลุมด้านการปฏิบัติงาน ด้านรายงานทางการเงิน และด้านกฎระเบียบข้อบังคับต่างๆ แล้วมีความเห็นว่าการดำเนินกิจกรรมตรวจสอบภายในเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และมีประสิทธิผล เป็นไปตามแผนงานประจำปีที่ได้รับอนุมัติ โดยให้ข้อแนะนำและติดตามการดำเนินการแก้ไขตามรายงานผลการตรวจสอบในประเด็นที่มีนัยสำคัญ เพื่อก่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการควบคุมภายในที่เพียงพอ

ในส่วนของการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการตรวจสอบ ได้ติดตาม และสอบทานการบริหารความเสี่ยงที่อาจเกิดจากปัจจัยภายในและภายนอก และประเมินว่าความเสี่ยงในแต่ละเรื่องจะมีโอกาสเกิดขึ้น และจะส่งผลกระทบต่อการดำเนินการของกิจการมากน้อยเพียงใด และได้ร่วมกับฝ่ายบริหารในการจัดทำมาตรการควบคุม/ลดความเสี่ยงให้อยู่ในเกณฑ์ที่ยอมรับได้พร้อมกำหนดผู้รับผิดชอบ เพื่อให้สอดคล้องกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และสอดคล้องกับสภาพแวดล้อมการดำเนินธุรกิจปัจจุบัน

ความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี การพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี โดยพิจารณาความเป็นอิสระ ทักษะความรู้ความสามารถ และผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชีในปีที่ผ่านมา รวมถึงความเหมาะสมของค่าตอบแทน คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นชอบเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น แต่งตั้งให้ นางสาววิมล กฤตยาเกียรติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 2982 และ/หรือ นางสาวสมจินตนา พลหิรัญรัตน์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5599 และ/หรือ นางสาวสุภาภรณ์ มั่งจิตร ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 8125 แห่งบริษัท ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ประจำปี 2558

คณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นโดยรวมว่า คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร คณะกรรมการตรวจสอบด้วยความระมัดระวัง รอบครอบ อย่างเพียงพอ และครบถ้วนแล้ว ตลอดจนได้ให้ความเห็น และข้อเสนอแนะต่างๆ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเท่าเทียมกัน

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ



(นางบุษทิพา สิมะสกุล)

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

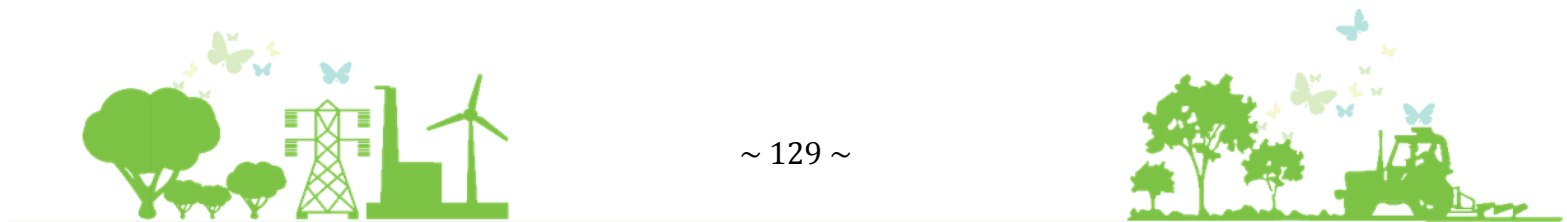


รายการระหว่างกัน ปี 2557

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทและบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

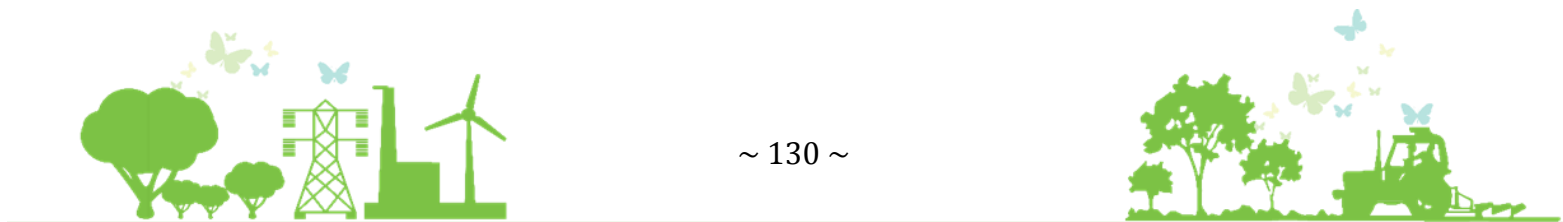
บริษัท	สัดส่วนถือหุ้นของ TPCH ในบริษัทย่อย	ประกอบธุรกิจ
TPCH	-	TPCH ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ
CRB	ถือหุ้นร้อยละ 73.12 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2556)
MGP*	ถือหุ้นร้อยละ 46.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง)
TSG	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง)
MWE	ถือหุ้นร้อยละ 85.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และอยู่ระหว่างรอเอกสารตอบรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟภ. และหนังสือแจ้งให้ผู้ประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า)
PGP	ถือหุ้นร้อยละ 80.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
SGP	ถือหุ้นร้อยละ 51.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
PTG	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
BBRP	ถือหุ้นร้อยละ 85.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างหยุดดำเนินการและลดทุนจดทะเบียน เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต)

*กิจการที่ควบคุมร่วมกัน



บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ("TPOLY")	ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง	1. TPOLY เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TPCH โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 66.19 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีกรรมการร่วมกับ TPCH จำนวน 4 ท่าน ได้แก่ (1) นายธนู กุลชล (2) นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี (3) นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และ (4) นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี
บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด ("TPC Asset")	ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์	1. TPC Asset เป็นหนึ่งในบริษัทย่อยของ TPOLY โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีกรรมการร่วมกับ TPCH จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ (1) นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี (2) นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล
บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP")	ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและบริหาร โรงไฟฟ้า	1. VSPP เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 16.88 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีกรรมการร่วมกับ CRB จำนวน 1 ท่าน คือ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยุธยา
EnBW	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้าในประเทศเยอรมัน	1. EnBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. EnBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ MGP ในสัดส่วนร้อยละ 46.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 3. EnBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ TSG ในสัดส่วนร้อยละ 35.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว
บริษัท โคโค บริหารจัดการ เชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด ("Coco FMC")	ธุรกิจเกี่ยวกับการอนุรักษ์ พลังงานหรือการแก้ไขปัญหา สิ่งแวดล้อมจากการใช้และการ ผลิตพลังงาน	1. มีกรรมการร่วมกับ MGP คือ นางปริญดา สุภวัฒน์วิมล ซึ่งเป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของ Coco FMC (นางปริญดา สุภวัฒน์วิมล ลาออกจากการเป็นกรรมการใน MGP เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2557)
นายประภาส ศรีทองคำ	-	1. เป็นกรรมการในบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP") ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PTG MWE และ SGP ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 10.00 และ 9.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP")	ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและบริหาร โรงไฟฟ้า	1. GPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PTG MWE และ SGP ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 10.00 และ 9.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ



รายการระหว่าง TPCH กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
TPCH จ้าง TPOLY บริหารจัดการ <ul style="list-style-type: none"> ค่าจ้างบริหารจัดการ 	2.99	- ไม่มี -	จากการที่ TPCH ถูกจัดตั้งเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 เพื่อแยกการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลออกจาก TPOLY โดยในช่วงเริ่มต้นยังมิได้มีการโอนย้ายพนักงานจาก TPOLY มายัง TPCH ในทันที แต่เพื่อให้การดำเนินการและบริหารจัดการของ TPCH เป็นไปได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ในช่วงเวลาแรกที่ บริษัทฯ ดำเนินการสรรหาและจัดจ้างบุคลากรให้เหมาะสม บริษัทฯ จึงได้ทำสัญญาจ้างบริการชั่วคราวกับ TPOLY ครอบคลุมการดำเนินการทั้งหมดของบริษัทฯ เช่น งานด้านบัญชีการเงิน งานด้านตรวจสอบและการปฏิบัติงานภายใน เป็นต้น เป็นเวลา 7 เดือน ตั้งแต่วันที่ 2 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2556 และเมื่อครบกำหนดสัญญาดังกล่าว TPCH ได้รับโอนพนักงานบางส่วนจาก TPOLY และสรรหาบุคลากรเข้ามาดำเนินงานเพิ่มเติม และได้มีการต่อสัญญาจ้างบริการกับ TPOLY อีกต่อไป	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากในระยะแรกของการจัดตั้งบริษัทฯ บริษัทฯ ยังไม่มีพนักงาน การจ้างบุคลากรจาก TPOLY ซึ่งมีความสามารถพร้อมที่จะทำงานได้ทันทีจึงมีความเหมาะสม นอกจากนี้อัตราค่าจ้างเหมาะสม เนื่องจากอ้างอิงจากอัตราค่าตอบแทนจริงของบุคลากรตามระยะเวลาในการทำงานที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจริงตลอดระยะเวลาของสัญญา
TPCH เช่าพื้นที่จาก TPOLY <ul style="list-style-type: none"> ค่าเช่าพื้นที่ ค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายอื่น (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ยกมา เพิ่มขึ้น ลดลง คงเหลือ 	0.07 0.00 0.08 0.00 0.08	0.18 0.08 0.18 0.26 <u>0.00</u>	TPCH มีลักษณะการประกอบธุรกิจเป็น Holding Company ที่ไม่มีความจำเป็นต้องใช้พื้นที่ในการดำเนินธุรกิจขนาดใหญ่ โดย TPCH เช่าสำนักงานจาก TPOLY เนื้อที่ 74 ตารางเมตร โดยพื้นที่แยกเป็นสัดส่วนที่มีระบบเข้าออกสำนักงานแยกออกจาก TPOLY มีอายุสัญญาเช่า 1 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2556 และสัญญาจะต่อเมื่อครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ ที่อัตราค่าเช่าปรับขึ้นปีละไม่เกินร้อยละ 5.0 โดยสัญญาเช่าปัจจุบันมีค่าเช่าเท่ากับ 15,540 บาท / เดือน หรือ ตารางเมตรละ 210 บาท / เดือน ซึ่งรวมค่าพื้นที่ ค่าไฟฟ้า ค่าน้ำประปา ค่าที่จอดรถ การดูแลรักษาความปลอดภัยและรักษาความสะอาด	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากลักษณะธุรกิจของ TPCH ที่เป็น Holding Company ไม่มีความจำเป็นต้องมีพื้นที่ในการดำเนินการมากนัก นอกจากนี้ เงื่อนไขและราคาเช่าพื้นที่ที่มีความเหมาะสม โดยเงื่อนไขเทียบเคียงได้และราคาต่ำกว่าอัตราให้เช่าสำนักงานในบริเวณใกล้เคียงซึ่งมีค่าเช่าเดือนละประมาณ 250 บาท / ตารางเมตร (ราคาเช่าที่ต่ำกว่า เนื่องจากสถานที่ตั้งสำนักงานของ TPCH อยู่ในซอยที่มีระยะทางลึกกว่า)
TPCH ให้เงินกู้ยืมกับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ยกมา ให้เงินกู้ รับชำระเงินกู้ 	0.00 122.00 122.00	0.00 100.00 100.00	จากการที่บริษัทฯ ระดมทุนจำนวน 330 ล้านบาท ในเดือนกรกฎาคม 2556 เพื่อเตรียมพร้อมในการเพิ่มทุนให้กับบริษัทย่อย ได้แก่ MGP TSG และ BBRP ซึ่งอยู่ระหว่างรอใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4) เพื่อเริ่มทำการก่อสร้างโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตามขั้นตอนการอนุมัติ รง.4 มีความล่าช้ากว่าที่คาด ส่งผลให้บริษัทฯ มีสภาพคล่องส่วนเกิน จึงได้หาแนวทางที่จะบริหารสภาพคล่องดังกล่าว	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ซึ่งยังไม่สามารถนำไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้าได้ นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญา

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
คงเหลือ • ดอกเบี้ยรับ • ดอกเบี้ยค้างรับ ยกมา ดอกเบี้ยเพิ่ม รับชำระดอกเบี้ย คงเหลือ	0.00 0.71 0.00 0.71 0.71 0.00	0.00 0.63 0.00 0.63 0.63 0.00	ให้เกิดประโยชน์กับบริษัทฯ โดยในปี 2556 ถึงไตรมาส 1/2557 TPCH ได้ให้เงินกู้ยืมกับ TPOLY ตามสัญญาเงินกู้ยืม 3 ฉบับ กำหนดเงื่อนไขให้ TPOLY จะต้องชำระเงินกู้ยืมเมื่อ TPCH ทวงถาม โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้คงที่ร้อยละ 6 <u>ทั้งนี้ TPOLY ได้ชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมทั้งหมดครบถ้วนแล้วในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 และได้ยกเลิกสัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าวทั้งหมดแล้ว</u>	เงินกู้มีความเหมาะสม เนื่องจากอัตราดอกเบี้ยสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากของ TPCH อย่างมีนัยสำคัญ และได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง จากการที่อัตราดอกเบี้ยให้กู้เป็นอัตราที่ใกล้เคียงกับอัตราเงินกู้ระยะสั้นของ TPOLY ที่ TPOLY สามารถกู้ได้จากสถาบันการเงินในขณะนั้น
TPOLY ค้างชำระค่าหุ้น TPCH • ลูกหนี้การค้า - เชื้อรับล่วงหน้า ยกมา เพิ่มขึ้น ชำระคืน คงเหลือ	0.25 0.00 0.25 0.00	- ไม่มี -	TPCH จัดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 โดยมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระเท่ากับ 153.0 ล้านบาท ประกอบไปด้วย 1) TPOLY ชำระค่าหุ้นด้วยหุ้นบริษัทโรงไฟฟ้าทั้งหมดของ TPOLY (ได้แก่ CRB TSG และ BBRP) รวมมูลค่า 152.47 ล้านบาท 2) เงินเพิ่มทุนเป็นเงินสด 0.28 ล้านบาท เพื่อชำระค่าธรรมเนียมในการจัดตั้งบริษัท และ 3) ส่วนที่เหลือเป็นเช็ค TPOLY ส่งจ่าย 0.25 ล้านบาท โดยในขณะนั้น TPCH อยู่ระหว่างเปิดบัญชีเงินฝากธนาคารเพื่อนำเช็คดังกล่าวเข้าฝาก ส่งผลให้ TPCH ยังไม่ได้รับชำระค่าหุ้นในส่วนของเช็คมูลค่า 0.25 ล้านบาท ณ วันปิดงวดงบการเงิน โดยต่อมา 10 มกราคม 2556 หลังจากที่ TPCH ได้เปิดบัญชีธนาคารเรียบร้อย TPCH ได้นำเช็คเข้าฝากจำนวน 0.25 ล้านบาท ส่งผลให้ TPOLY ได้ชำระค่าหุ้นครบถ้วน	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การค้างชำระค่าหุ้นของ TPOLY เป็นผลมาจากระยะเวลาในการเปิดบัญชีเงินฝากธนาคารของบริษัท ซึ่งเกิดขึ้นในช่วงสิ้นงวดของงบการเงิน โดยมีได้เกิดขึ้นจากความล่าช้าในการชำระของ TPOLY แต่อย่างใด
TPCH ซื้อเครื่องใช้สำนักงานจาก TPOLY • เครื่องใช้สำนักงาน • ค่าวัสดุสิ้นเปลือง	- ไม่มี - - ไม่มี -	0.10 0.02	เนื่องจาก TPCH เพิ่งถูกจัดตั้งเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 เพื่อแยกการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลออกจาก TPOLY ดังนั้นเพื่อให้เกิดความสะดวกและต่อเนื่องในการดำเนินงานของ TPCH บริษัทฯ จึงได้ทยอยซื้อเครื่องใช้สำนักงานและวัสดุสิ้นเปลืองจาก TPOLY ได้แก่ โน้ตบุ๊ก เก้าอี้ โต๊ะทำงาน ตู้เก็บเอกสาร และอุปกรณ์เครื่องเขียน เป็นต้น	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากทำให้เกิดความสะดวกและต่อเนื่องในการดำเนินงาน เพราะไม่จำเป็นต้องมีการเคลื่อนย้ายอุปกรณ์สำนักงาน และเงื่อนไขราคามีความเหมาะสม เนื่องจากราคาซื้อขายสามารถเทียบเคียงได้กับราคาตลาด



รายการระหว่าง TPCH กับ TPC Asset

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
TPCH ให้เงินกู้ยืมกับ TPC Asset			<p>จากการที่บริษัทฯ เพิ่มทุนจำนวน 330 ล้านบาท เมื่อเดือนกรกฎาคม 2556 เพื่อเตรียมพร้อมในการเพิ่มทุนให้กับบริษัทย่อย ได้แก่ TSG MGP และ BBRP ซึ่งอยู่ระหว่างใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4) เพื่อเริ่มทำการก่อสร้างโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ขบวนการอนุมัติ รง.4 มีความล่าช้ากว่าที่คาด ส่งผลให้บริษัทฯ มีสภาพคล่องส่วนเกิน ผู้บริหารจึงได้หาแนวทางที่จะบริหารสภาพคล่องดังกล่าวให้เกิดประโยชน์กับบริษัทฯ โดยในช่วงปี 2556 ถึงไตรมาส 1 ปี 2557 TPCH ให้เงินกู้ยืมกับ TPC Asset ตามสัญญากู้ยืมเงิน 3 ฉบับ กำหนดเงื่อนไขให้ TPC Asset จะต้องชำระเงินกู้ยืมเมื่อ TPCH ทวงถาม โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้คงที่ร้อยละ 6</p> <p><u>ทั้งนี้ TPC Asset ได้ชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมทั้งหมดครบถ้วนแล้วในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 และได้ยกเลิกสัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าวทั้งหมดแล้ว</u></p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล โดยเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ซึ่งยังไม่สามารถนำไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้าได้ นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม เนื่องจากอัตราดอกเบี้ยสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากของ TPCH อย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้มีการเอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งจากการที่อัตราดอกเบี้ยให้กู้เป็นอัตราที่ใกล้เคียงกับอัตราเงินกู้ระยะสั้นของ TPC Asset ที่สามารถกู้ได้จากสถาบันการเงินในขณะนั้น</p>
• เงินให้กู้ยืม				
ยกมา	0.00	74.00		
ให้เงินกู้	74.00	6.00		
รับชำระเงินกู้	0.00	80.00		
คงเหลือ	74.00	0.00		
• ดอกเบี้ยรับ	1.27	1.05		
• ดอกเบี้ยค้างรับ				
ยกมา	0.00	1.27		
ดอกเบี้ยเพิ่ม	1.27	1.05		
รับชำระดอกเบี้ย	0.00	2.32		
คงเหลือ	1.27	0.00		



รายการระหว่าง CRB และ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
CRB จ้าง TPOLY ให้บริการด้าน การเงิน การบัญชี การตรวจสอบ และดูแลการปฏิบัติงานภายใน <ul style="list-style-type: none"> ค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่น 	0.01	- ไม่มี -	เนื่องจาก CRB ไม่มีบุคลากรทางด้านงานด้านบัญชี การเงิน การตรวจสอบ และการดูแลการปฏิบัติงานภายใน จึงได้ทำสัญญาบริการจ้างบุคลากรจาก TPOLY ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2556 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2556 ที่อัตรา 2,150 บาท / เดือน และเมื่อครบกำหนดสัญญาดังกล่าว CRB ได้จ้าง TPCH เป็นผู้ให้บริการดังกล่าวแทน และไม่มีรายการจ้างดังกล่าวกับ TPOLY อีกต่อไปในอนาคต	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากบริษัทย่อย ยังไม่มีบุคลากร ในขณะที่ TPOLY มีบุคลากรที่มีความสามารถพร้อมที่จะดำเนินงานได้ทันที นอกจากนี้ ค่าจ้างดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากได้อ้างอิงจากอัตราค่าตอบแทนของพนักงานที่ TPOLY จ่ายตามจริง
CRB จ้าง TPOLY ในการ รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า <ul style="list-style-type: none"> เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง ยกมา เพิ่มขึ้น ลดลง คงเหลือ ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง 	20.56 0.00 20.56 0.00 61.79	- ไม่มี -	ในปี 2554 CRB ได้ทำสัญญาว่าจ้าง TPOLY ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล คิดเป็นมูลค่ารวมเท่ากับ 443.27 ล้านบาท โดยพิจารณาจากการที่ TPOLY เป็นผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามาแล้วหลายครั้ง โดยภายหลังจากลงนามในสัญญา ได้มีการแก้ไขสัญญา 2 ครั้ง มูลค่าเปลี่ยนมาเป็นเท่ากับ 438.85 ล้านบาท เพื่อสะท้อนการเพิ่ม / ลดของงานก่อสร้าง ทั้งนี้การก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 15 มีนาคม 2556 โดย CRB รับมอบโรงงานแล้วเมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2556	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และข้อเสนอของ TPOLY ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างสั้นกว่าผู้รับเหมารายอื่น นอกจากนี้จากผลการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ บริษัทฯ ยังได้รับผลตอบแทนจากการลงทุน (IRR) สูงกว่าอัตราที่บริษัทฯ กำหนดไว้ที่ไม่น้อยกว่าร้อยละ 15
CRB ซื้อ Server System จาก TPOLY <ul style="list-style-type: none"> เจ้าหน้าที่การค้า ยกมา เพิ่มขึ้น ลดลง คงเหลือ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ 	0.00 0.03 0.00 0.03 0.03	0.03 0.00 0.03 0.00 0.03	CRB ซื้อ Server ของ IBM และ อุปกรณ์ปลั๊กอิน จาก TPOLY โดยภายหลังจากที่ CRB ได้เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าแล้ว ผู้บริหารมีความจำเป็นที่จะต้องติดตามข้อมูลต่างๆ ของการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแบบเรียลไทม์ (Real Time) ดังนั้นจึงต้องจัดหาอุปกรณ์ดังกล่าวเพื่อบันทึกข้อมูลที่เกิดขึ้น เช่น ปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า เป็นต้น โดยในขณะนั้นหาก CRB จัดซื้ออุปกรณ์ดังกล่าวใหม่ต้องมีการส่งคำสั่งซื้อล่วงหน้าและไม่ได้รับสินค้าในทันที ดังนั้น CRB จึงซื้อจาก TPOLY เพื่อให้สามารถรับอุปกรณ์ได้ทันที ในราคาตามบัญชีบวกกำไรร้อยละ 10 (หรือประมาณ 2,500 บาท) เพื่อสำรองเป็นค่าใช้จ่ายในการเคลื่อนย้ายอุปกรณ์จาก TPOLY ไปยังโรงไฟฟ้า CRB โดยในไตรมาสที่ 1/2557 CRB ได้ชำระหนี้ครบถ้วนแล้ว	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการซื้ออุปกรณ์ดังกล่าวจาก TPOLY มีความจำเป็น เพื่อให้บริษัทสามารถติดตามข้อมูลต่างๆ ของโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องหลังจากที่ CRB เริ่มดำเนินการแล้ว ซึ่งหากจัดซื้อจากผู้ขายรายอื่นจะไม่สามารถรับอุปกรณ์ได้ทันที ทั้งนี้ราคาซื้อขายเป็นราคาเหมาะสม เป็นราคาตามบัญชีบวกกำไรค่าดำเนินการ และต่ำกว่าราคา Server System ของใหม่ในรุ่นของอุปกรณ์ที่เทียบเคียงกันได้

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
CRB ขายไฟฟ้าให้กับ TPOLY • รายได้อื่น	2.42	- ไม่มี -	ตามสัญญาก่อสร้าง TPOLY เป็นผู้รับผิดชอบค่าไฟฟ้าที่ใช้ในระหว่างการก่อสร้าง ต่อมา เมื่อการก่อสร้างใกล้แล้วเสร็จได้มีการเปลี่ยนผู้รับผิดชอบการจ่ายค่าไฟฟ้าให้กับ กฟภ. จาก TPOLY มาเป็น CRB เนื่องจาก CRB ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการไฟฟ้าจะเป็นผู้ดำเนินการยื่นขอใช้ไฟฟ้าและเป็นเจ้าของมิเตอร์ไฟฟ้า จึงส่งผลให้ CRB ต้องเป็นผู้จ่ายค่าไฟฟ้าในช่วงที่มีการเปลี่ยนแปลงการรับผิดชอบดังกล่าว และมาเรียกเก็บค่าไฟฟ้าจาก TPOLY ตามค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงที่ กฟภ. เรียกเก็บอีกที ทั้งนี้สัญญาก่อสร้างได้ระบุเงื่อนไขเรื่องการรับผิดชอบค่าไฟฟ้าในช่วงก่อสร้างและช่วงทดสอบไว้ คือ ค่าไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างเป็นของ TPOLY ค่าไฟฟ้าในการติดตั้งสายส่ง 33 KV และหม้อแปลงเป็นของ CRB และค่าไฟฟ้าระหว่างทดสอบระบบ (Commissioning) เป็นของ CRB	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การดำเนินการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผลเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาก่อสร้าง และอัตราการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าเหมาะสม เป็นไปตามอัตราที่เกิดขึ้นจริงและตามที่ได้ตกลงกันไว้
TPOLY ค่าประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินให้กับ CRB			ตามสัญญาค้ำประกันเงินกู้ยืมระหว่าง TPOLY และธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่งระบุไว้ว่า TPOLY ยินยอมที่จะค้ำประกันการชำระหนี้ของ CRB ทั้งหมด โดยมีวงเงินค้ำประกันทั้งสิ้น 580.0 ล้านบาท เนื่องจาก ณ วันทำสัญญาเงินกู้ TPOLY ยังเป็นผู้ถือหุ้นของ CRB โดยตรง ก่อนการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทให้ TPCH เข้าถือหุ้นแทน TPOLY เมื่อเดือนมิถุนายน ปี 2557 ธนาคารดังกล่าวมีจดหมายยินยอมการขอเปลี่ยนแปลงผู้ค้ำประกัน โดยให้ TPOLY ค้ำประกันเต็มวงเงิน ไปจนกระทั่ง TPCH เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ หลังจากนั้นยินยอมให้เปลี่ยนผู้ค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น คือ TPCH ร้อยละ 73.13 VSPP ร้อยละ 16.87 และ EnBW ร้อยละ 10.00 ซึ่งจะทำให้ TPCH ไม่มีการพึ่งพิงกับ TPOLY ในการค้ำประกันอีกต่อไป โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 CRB มียอดเงินกู้คงเหลือตามสัญญาเงินกู้ดังกล่าว 425.84 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากในขณะนั้น TPOLY ยังเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน CRB และในปัจจุบันธนาคารมีจดหมายยินยอมการขอเปลี่ยนแปลงผู้ค้ำประกัน โดยให้ TPOLY ค้ำประกันเต็มวงเงิน ไปจนกระทั่ง TPCH เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ หลังจากนั้นให้เปลี่ยนผู้ค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งจะทำให้ TPCH ไม่มีการพึ่งพิงกับ TPOLY ในการค้ำประกันอีกต่อไป



รายการระหว่าง CRB กับ VSPP

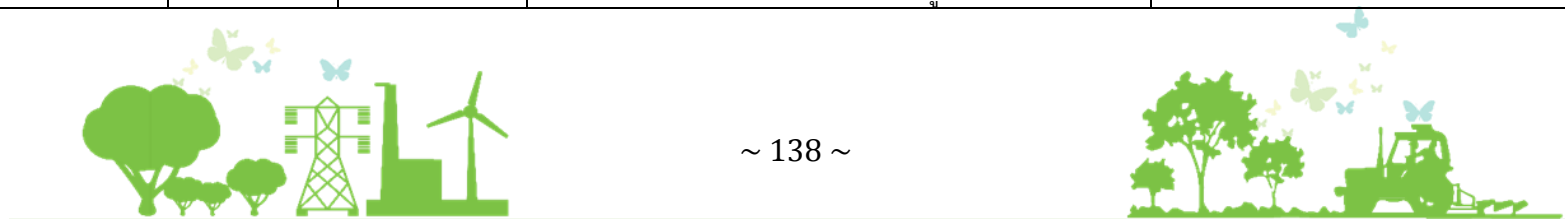
รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
CRB จ้าง VSPP ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา <ul style="list-style-type: none">ลูกหนี้อื่นๆ - เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการจัดการค่าบริการจัดการเจ้าหน้าที่การค้า	18.50	18.50	<p>CRB ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา กับ VSPP เนื่องจาก VSPP เป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการลงทุนและดำเนินงานโรงไฟฟ้าชีวมวล มีความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิง และชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยสัญญามีขอบเขตครอบคลุมถึงการจัดหาเชื้อเพลิง การเดินเครื่องซ่อมแซม และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า จัดการควบคุมสภาพแวดล้อม ทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด นอกจากนี้ VSPP จะประสานงานกับหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ ให้มีสัมพันธภาพที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยตามสัญญาลงวันที่ 14 มิถุนายน 2554 กำหนดว่า CRB จะชำระค่าบริการจัดการให้ VSPP ในอัตราหน่วยละ 1.4151 - 1.4307 บาท / หน่วยไฟฟ้าที่ขาย ในช่วงระยะเวลา 3 ปีของสัญญา (เริ่มต้นวันที่ 1 กรกฎาคม 2556) และตามบันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาวันที่ 11 เมษายน 2556 ระบุว่าตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2556 ถึง วันเสร็จสิ้นการทำ Performance Guarantee Test (วันที่ 1 กรกฎาคม 2556) CRB จะชำระค่าบริการจัดการให้ VSPP ในอัตราหน่วยละ 2.0151 บาท / หน่วยไฟฟ้าที่ขาย</p> <p>อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญาได้จัดทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาระดับใหม่ขึ้น โดยให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2557 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2562 ซึ่งตามสัญญาระดับใหม่จะเปลี่ยนวิธีการชำระค่าจ้างบริหารจัดการให้กับ VSPP เป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ</p> <p>ทั้งนี้ CRB จะชำระค่าจ้างล่วงหน้าให้กับ VSPP เป็นเงิน 18.5 ล้านบาท สำหรับเป็นเงินทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง โดย VSPP จะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้าง 5 งวดสุดท้าย (รายละเอียดตามหัวข้อ 5.3 ในส่วนที่ 2)</p>	มีความเห็นว่าการเข้าทำสัญญากับ VSPP มีความเหมาะสม จากการพิจารณาประสบการณ์คุณสมบัติ และขอบเขตงานที่ครบถ้วน และเงื่อนไขของสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากการการชำระค่าตอบแทนให้กับ VSPP กำหนดเป็นค่าบริการตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย โดย VSPP ยังได้รับประกันหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายขั้นต่ำให้กับ CRB ในแต่ละปี ซึ่งหาก VSPP จำหน่ายไฟฟ้าได้ตามหน่วยไฟฟ้าที่รับประกันก็จะส่งผลให้ CRB ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนอย่างเหมาะสมและหาก VSPP ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามหน่วยไฟฟ้าที่รับประกัน VSPP จะต้องชำระค่าปรับให้กับ CRB ในอัตราเดียวกับโบนัสที่ VSPP จะได้รับหากจำหน่ายไฟฟ้าได้มากกว่าหน่วยไฟฟ้าที่รับประกัน
				คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการเข้าทำสัญญาระดับใหม่ เพื่อเป็นการรักษาคู่ค้าที่ดี เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB ในช่วงประมาณ 1 ปีที่ผ่านมา สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้ นอกจากนี้เงื่อนไขของสัญญาใหม่มีความสมเหตุสมผล แม้ว่าอัตราค่าบริการจัดการตามสัญญาใหม่มีผลกระทบต่ออัตรากำไรสุทธิของ CRB ลดลงประมาณร้อยละ 1 ถึงร้อยละ 3 ก็ตาม โดยมีข้อดีที่ได้คือ 1) สัญญาใหม่มีอายุสัญญายาวขึ้นจากอายุสัญญาเดิมที่เหลือ 2 ปี โดยสามารถขยายเวลาไปเป็น 5 ปี ในขณะที่ CRB ยังไม่มีความพร้อมที่จะบริหารโครงการได้เอง 2) CRB ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องการความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง (เทียบกับสัญญาเดิมที่ระบุไว้ว่า CRB ตกลงที่ปรับราคาเชื้อเพลิงต่อหน่วยขึ้นตามราคาถั่วเฉลี่ยของเชื้อเพลิงในปีที่ผ่านมาหารราคาถั่วเฉลี่ยของเชื้อเพลิงในปีที่ผ่านมาสูงกว่าราคาเชื้อเพลิงขั้นต่ำต่อหน่วยซึ่งเท่ากับ 1.1550 บาท ต่อหน่วยไฟฟ้าที่ขายให้การไฟฟ้า โดยค่า

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
				<p>เชื้อเพลิงต่อหน่วยดังกล่าวเป็นหนึ่งในส่วนประกอบของค่าบริหารจัดการของ VSPP) และ 3) VSPP ตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเป็นจำนวน 70.20 ล้านหน่วยต่อปี ซึ่งเพิ่มขึ้นจากสัญญาเดิมที่จำนวน 69.12 ล้านหน่วยต่อปี</p> <p>สำหรับเงื่อนไขการจ่ายชำระค่าจ้างล่วงหน้าจำนวน 18.5 ล้านบาท มีความสมเหตุสมผล เพื่อให้ VSPP สามารถใช้เป็นทุนหมุนเวียนในการบริหารโรงไฟฟ้า CRB จากการที่ VSPP จะต้องทำการซื้อเชื้อเพลิง และมีต้นทุนดำเนินการในเรื่องค่าใช้จ่ายพนักงาน โดย VSPP จะสามารถได้รับชำระค่าบริการจาก CRB ภายหลังจากที่ CRB ได้รับชำระค่าขายไฟฟ้าแล้ว หรือประมาณ 80 วัน นับจากวันที่เริ่มซื้อเชื้อเพลิง ซึ่งหากเปรียบเทียบแล้ว VSPP จะต้องใช้เงินทุนหมุนเวียนประมาณ 27-28 ล้านบาท ในช่วงเวลาดังกล่าว</p>
VSPP ซื้อสินทรัพย์สำหรับ CRB <ul style="list-style-type: none"> • เจ้าหนี้อื่น ยกมา เพิ่มขึ้น ลดลง คงเหลือ 	- ไม่มี -	0.00 1.10 1.10 0.00	<p>ในไตรมาสที่ 1/2557 CRB ได้ซื้อสินทรัพย์ เช่น สายพานลำเลียง กล้อง CCTV รวมทั้งอุปกรณ์สำนักงานและวัสดุสิ้นเปลืองอื่นๆ รวมเป็นจำนวน 1.10 ล้านบาท โดย VSPP ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าเป็นผู้สำรองจ่ายค่าสินค้าแทน CRB ไปก่อน และนำหลักฐานการชำระเงินมาเบิกกับ CRB อีกครั้งหนึ่ง ดังนั้นด้วยวิธีการจัดซื้อดังกล่าวส่งผลให้ VSPP เป็นเจ้าหนี้การค้ากับ CRB</p> <p>ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้แจ้ง CRB เป็นลายลักษณ์อักษร ให้ยกเลิกวิธีการสั่งซื้อสินทรัพย์แบบเดิมที่ให้ VSPP สำรองจ่ายไปก่อนแล้วตั้งเบิกที่หลัง เปลี่ยนเป็นวิธีการสั่งซื้อโดยตรงจาก CRB ซึ่งมีสัญญาจ้างบริการให้ TPCB ดำเนินการในเรื่องการจัดซื้อ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 7 พฤษภาคม 2557 เป็นต้นไป</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการซื้อสินทรัพย์มีความเหมาะสม จำเป็น เพื่อให้มีสินทรัพย์เพียงพอต่อการดำเนินการ และเงื่อนไขราคามีความเหมาะสม เป็นไปตามราคาสินค้าที่ VSPP สั่งซื้อจริง และด้วยขั้นตอนการสั่งซื้อที่ปรับเปลี่ยนเป็นการที่ CRB เป็นผู้สั่งซื้อเองจะสามารถขจัดประเด็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ในขั้นตอนการสั่งซื้อแบบเดิมได้</p>
VSPP ชำระค่าอะไหล่และวัสดุสิ้นเปลืองสำหรับ CRB <ul style="list-style-type: none"> • ดันทุนค่าบำรุงซ่อมแซม 	- ไม่มี -	0.92	<p>CRB ได้มีการจัดซื้ออะไหล่และวัสดุสิ้นเปลืองจากผู้ขายโดยตรงในช่วงเดือนพฤษภาคม และมีถุนายนเพื่อใช้ในการบำรุงรักษาประจำปีในช่วงเดือนกรกฎาคม โดยเมื่อถึงกำหนดชำระเงิน VSPP ได้ทำการชำระเงินค่า</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการซื้ออะไหล่และวัสดุสิ้นเปลืองสำหรับการบำรุงรักษาประจำปีมีความจำเป็น และการจ่ายชำระเงินให้กับ VSPP สมเหตุสมผล เนื่องจาก VSPP จ่าย</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
<ul style="list-style-type: none"> เจ้าหนี้อื่น ยกมา เพิ่มขึ้น ลดลง คงเหลือ ค่าวัสดุสิ้นเปลือง 	- ไม่มี -	0.00 0.99 0.99 0.00 0.03	อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลืองแทน CRB เนื่องจากมีความจำเป็นเร่งด่วนในการชำระเงินเพื่อให้สามารถรับสินค้าได้ทันที โดย ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2557 CRB ได้ชำระค่าอะไหล่และวัสดุสิ้นเปลืองกับ VSPP ครบทั้งจำนวนแล้ว	ชำระค่าซื้ออุปกรณ์แทน CRB ไป โดยมูลค่าชำระเงินเท่ากับราคาที่ VSPP จ่ายซื้อขาย

รายการระหว่าง CRB และผู้ถือหุ้นของ CRB กับ EnBW

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
EnBW ขดเชยการยกเลิกสัญญาซื้อขาย CERs				
CRB				
<ul style="list-style-type: none"> รายได้อื่น 	10.00	- ไม่มี -	ในปี 2554 CRB ได้ทำสัญญาซื้อขายคาร์บอนเครดิต (Certified Emission Reduction: CER) ที่ CRB ผลิตได้ทั้งหมดในราคา 8.25 ยูโร/ หน่วย กับ EnBW ต่อมาราคาตลาดของ CER ลดลงเป็นอย่างมากในปี 2556 EnBW จึงได้เสนอขอยกเลิกสัญญาซื้อขาย CER ดังกล่าว โดย EnBW ชำระค่าชดเชยให้กับ CRB เป็นเงินสด 10.0 ล้านบาท และชำระค่าชดเชยให้กับผู้ถือหุ้นของ CRB ด้วยหุ้นสามัญของ CRB ที่ EnBW ถืออยู่ร้อยละ 10.0 แบ่งตามสัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH และ VSPP โดยโอนหุ้นให้ TPCH จำนวนร้อยละ 8.125 และ VSPP จำนวนร้อยละ 1.875	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ามูลค่าชดเชยที่ได้รับจากการยกเลิกสัญญาซื้อขาย CERs มีความเหมาะสมโดยจำนวนเงินสด 10 ล้านบาท รวมกับสัดส่วนหุ้นร้อยละ 10 ที่ EnBW ขดเชยให้มีมูลค่าประเมินรวมเทียบเคียงได้กับมูลค่าของการขาย CER ในอนาคตที่ CRB ควรได้รับประโยชน์หากไม่มีการยกเลิกสัญญา โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นใน CRB เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 65.00 เป็นร้อยละ 73.125 และ CRB ได้รับเงินสดจำนวน 10.00 ล้านบาท
<ul style="list-style-type: none"> ส่วนเกินมูลค่าหุ้น 	16.42	- ไม่มี -	โดยจำนวนเงินสด 10 ล้านบาท รวมกับจำนวนหุ้นร้อยละ 10 ที่ EnBW ขดเชยให้กับผู้ถือหุ้นทั้ง 2 ราย มีมูลค่าประเมินรวมเทียบเคียงได้กับมูลค่าขาย CER ในอนาคตที่ CRB ควรได้รับประโยชน์หากไม่มีการยกเลิกสัญญา อนึ่งการยกเลิกสัญญาดังกล่าว CRB ยังคงมีสิทธิที่จะนำ CER ไปขายให้กับผู้อื่นในอนาคตได้	

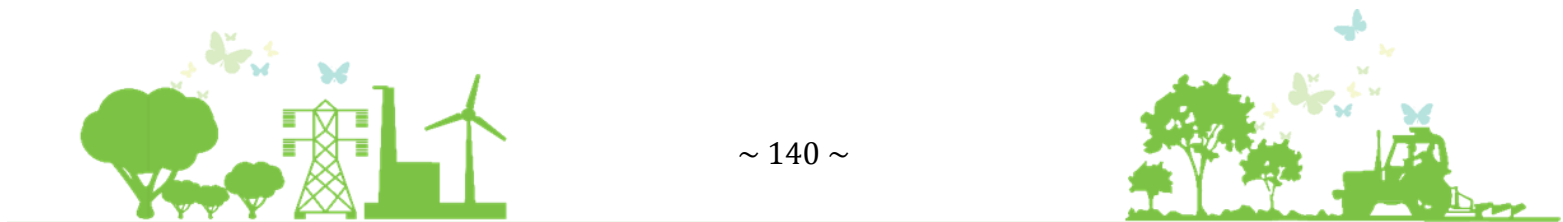


รายการระหว่าง MGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
MGP จ้าง TPOLY ในการก่อสร้าง <ul style="list-style-type: none"> เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง <ul style="list-style-type: none"> ยกมา 0.00 8.07 เพิ่มขึ้น 8.07 9.48 ลดลง 0.00 10.95 คงเหลือ 8.07 6.60 เงินประกันผลงาน - ไม่มี - 2.58 เจ้าหน้าที่การค้า - ไม่มี - 4.45 งานระหว่างก่อสร้าง - ไม่มี - 56.77 			<p>วันที่ 9 ธันวาคม 2556 MGP ทำสัญญาจ้างเหมางานโครงสร้างและงานสาธารณูปโภคของโรงไฟฟ้า (Civil) กับ TPOLY โดยพิจารณาจากการที่ TPOLY มีประสบการณ์ในการรับเหมาก่อสร้างโรงงานอุตสาหกรรม รวมถึงโรงไฟฟ้า โดยการให้บริการรับเหมาก่อสร้างครอบคลุมถึงงานวิศวกรรมโยธา งานติดตั้งงานระบบวิศวกรรมต่างๆ และงานภูมิสถาปัตยกรรมอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ มูลค่าสัญญาประมาณ 87.75 ล้านบาท โดยมีอายุของสัญญา 17 เดือน มีการรับประกันงานเป็นเวลา 1 ปีหลังจาก MGP ส่งหนังสือยอมรับงาน (Acceptance Certificate) โดย MGP ได้ชำระเงินล่วงหน้าร้อยละ 20.00 ของมูลค่าสัญญา ซึ่งมีมูลค่าเท่ากับ 17.55 ล้านบาท</p> <ul style="list-style-type: none"> ณ สิ้นงวด 31 ธันวาคม 2557 ส่งมอบผลงานรวม 62.42% เป็นงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 56.77 ล้านบาท ส่วนเงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาตัดจ่ายคงเหลือ 6.60 ล้านบาท และหักเงินประกันผลงานไว้ 5% เป็นจำนวน 2.58 ล้านบาท และมีเจ้าหน้าที่การค้า จำนวน 4.45 ล้านบาท 	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB ที่ขนาดเท่ากัน และผู้รับจ้างที่ชนะการคัดเลือกให้ก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) คือ DP Clean Tech Thailand ไม่มีประสบการณ์ในส่วนงานโครงสร้างและงานสาธารณูปโภคของโรงไฟฟ้า (Civil) และไม่พร้อมที่จะรับงานนี้</p> <p>สำหรับราคาค่าจ้าง มีความเหมาะสม เทียบเคียงได้กับราคาตลาด โดยเป็นราคาที่ TPOLY มีอัตรากำไรขั้นต้นใกล้เคียงกับการรับจ้างกับลูกค้ารายอื่นในประเภทงานลักษณะคล้ายคลึงกัน และจากผลการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ บริษัทฯ ยังได้รับผลตอบแทนจากการลงทุน (IRR) สูงกว่าอัตราที่บริษัทฯ กำหนดไว้ที่ไม่น้อยกว่าร้อยละ 15 โดยเงื่อนไขการชำระเงินล่วงหน้าสามารถเทียบเคียงกับเงื่อนไขที่ TPOLY ไปทำกับลูกค้ารายอื่น</p>
MGP จ้าง TPOLY เป็นที่ปรึกษาทางวิศวกรรม <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการจัดการ 0.28 0.19 เจ้าหน้าที่การค้า <ul style="list-style-type: none"> ยกมา 0.00 0.09 เพิ่มขึ้น 0.30 0.19 ลดลง 0.21 0.28 คงเหลือ 0.09 0.00 			<p>เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2556 MGP ได้เข้าทำสัญญาจ้างบริการกับ TPOLY โดยมีขอบเขตครอบคลุมถึงการเตรียม ประสานงานกับหน่วยงานราชการต่างๆ และที่ปรึกษาโครงการเกี่ยวกับงานก่อสร้าง จัดเตรียม ดูแลงานด้านสัญญาโครงการก่อสร้าง และศึกษาประสิทธิภาพเครื่องจักรของโครงการ เป็นต้น กำหนดระยะเวลานับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2556 จนถึง วันที่ 31 มีนาคม 2557 ค่าบริการรวมตามสัญญา 0.45 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายอื่นๆ รวมเป็นจำนวนเงิน 0.01 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB และโรงไฟฟ้าอื่นๆ และ MGP ไม่มีวิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญเป็นผู้ควบคุมการก่อสร้าง สำหรับอัตราค่าจ้างมีความเหมาะสมเนื่องจากเป็นอัตราอ้างอิงค่าจ้างจริงที่ TPOLY จ่ายเป็นค่าตอบแทนให้กับวิศวกรที่ให้บริการตามสัญญานี้</p>

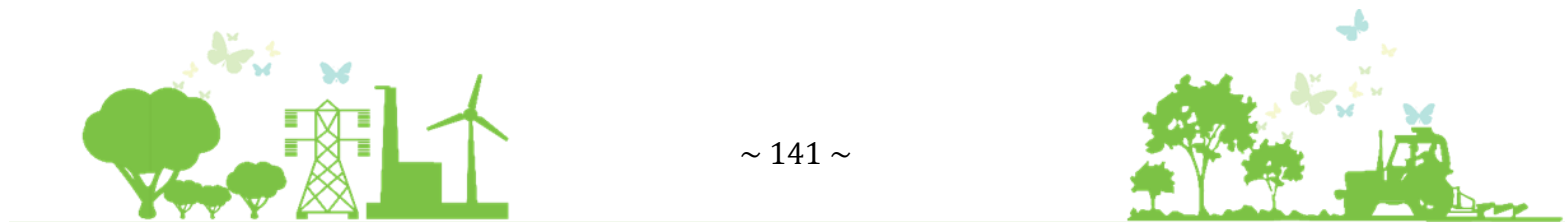


รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
MGP จ้าง TPOLY ควบคุมงาน ถมดิน <ul style="list-style-type: none"> ส่วนปรับปรุงที่ดิน (ค่า ควบคุมการถมดิน) 	0.03	0.11	<p>วันที่ 23 สิงหาคม 2556 MGP ได้ทำสัญญาจ้างเหมาควบคุมงานถมดินกับ TPOLY โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและควบคุมงานก่อสร้างอื่นๆ โดย TPOLY มีบุคลากรและเครื่องมือ อุปกรณ์ที่สำคัญสำหรับการควบคุมงานถมดิน ซึ่งผู้รับจ้างถมดินเป็นบุคคลในพื้นที่ ซึ่งไม่มีเครื่องมือและอุปกรณ์ที่สามารถส่งมอบงานได้ตามคุณภาพ นอกจากนี้ TPOLY จะเป็นผู้รับงาน CIVIL ซึ่งเป็นงานต่อเนื่องจากการปรับถมดินที่เรียบร้อยแล้ว ดังนั้นการที่ TPOLY เป็นผู้ควบคุมงานถมดินจะช่วยส่งเสริมให้การดำเนินการในขั้นตอนต่อไปมีความต่อเนื่อง ลดความเสี่ยงในด้านความล่าช้าของโครงการได้ โดยมีมูลค่าสัญญาเท่ากับ 300,000 บาท มีระยะเวลาสัญญา 3 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 26 สิงหาคม 2556 และตามบันทึกแนบท้ายสัญญาดังกล่าว ระบุว่ามีการขยายระยะเวลาออกไปให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2557</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB สำหรับอัตราค่าจ้างมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นอัตราค่าจ้างเดียวกันกับที่ TPOLY จ่ายเป็นค่าตอบแทนให้กับพนักงานที่ให้บริการตามสัญญานี้ รวมทั้งค่าอุปกรณ์และค่าเดินทางต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามประมาณการที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจริง</p>
MGP ขายไฟฟ้าให้กับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"> ลูกหนี้อื่น (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ยกมา เพิ่มขึ้น ลดลง คงเหลือ 	- ไม่มี -	0.00 0.10 0.10 0.00	<p>เนื่องจาก MGP ได้ติดตั้งระบบไฟฟ้าชั่วคราวสำหรับดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และได้ให้ผู้รับจ้างหลักสามารถเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าเพื่อใช้ดำเนินงาน โดยมีเตอร์ของ TPOLY เริ่มใช้งานได้ตั้งแต่วันที่ 19 มิถุนายน 2557 TPOLY จะต้องชำระค่าไฟฟ้าตามยอดเรียกเก็บของการไฟฟ้าจาก MGP ตามส่วนที่ TPOLY ใช้จริง</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY ชำระค่าไฟฟ้าตามยอดการไฟฟ้าเรียกเก็บจาก MGP</p>



รายการระหว่าง MGP กับ EnBW

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
MGP ให้เงินกู้ยืมกับ EnBW <ul style="list-style-type: none"> ดอกเบี้ยค้างรับ 	<p>ยกมา 0.007</p> <p>ดอกเบี้ยเพิ่ม 0.000</p> <p>รับชำระดอกเบี้ย 0.007</p> <p>คงเหลือ 0.000</p>	- ไม่มี -	ตามงบการเงินของ MGP ปี 2555 ได้แสดงรายการดอกเบี้ยค้างรับจาก EnBW โดย EnBW ได้ชำระดอกเบี้ยดังกล่าวให้กับ MGP ครบถ้วนในปี 2556 ก่อนที่ TPCH จะเข้าไปลงทุนเมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2556 โดย MGP จะไม่มีการให้กู้ยืมลักษณะนี้อีกต่อไปในอนาคต	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าเป็นรายการที่เกิดขึ้นก่อน TPCH จะเข้าไปลงทุนใน MGP และได้รับชำระคืนทั้งเงินต้นและดอกเบี้ยครบถ้วนแล้ว และจะไม่มีรายการกู้ยืมเงินระหว่างกันเกิดขึ้นอีก
EnBW ค้ำประกันเงินกู้ยืม จากสถาบันการเงินให้กับ MGP			วันที่ 2 สิงหาคม 2556 MGP ได้มีการเซ็นสัญญาเงินกู้กับธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง โดยผู้ถือหุ้นของ MGP ทุกรายค้ำประกันหนี้ตามสัญญาเงินกู้ 530 ล้านบาท ตามสัดส่วนการถือใน MGP โดย TPCH และ EnBW ค้ำประกันในสัดส่วนเท่ากันที่ร้อยละ 46.0 ส่วน GPP และ NC ค้ำประกันในสัดส่วนร้อยละ 5.0 และ 3.0 ตามลำดับ	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็น ว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากผู้ถือหุ้นของ MGP ทุกรายค้ำประกันเงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นใน MGP โดยไม่มีผู้ถือหุ้นรายใดได้รับคำตอบแทนจากการค้ำประกันแต่อย่างใด

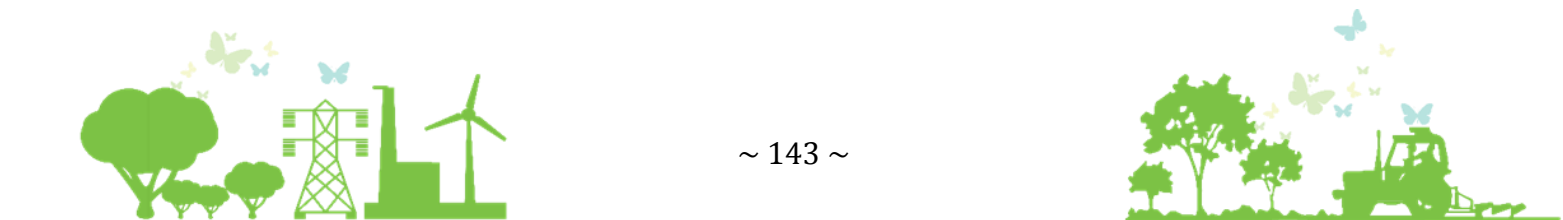


รายการระหว่าง MGP กับ Coco FMC

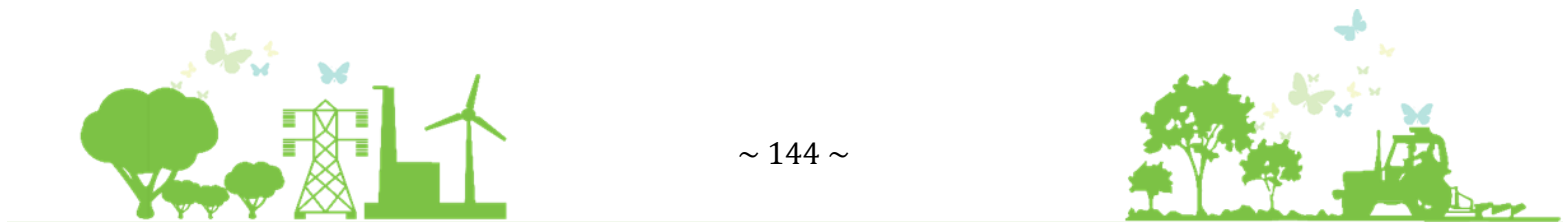
รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
<p>MGP ชำระเงินมัดจำให้กับ Coco FMC เพื่อสำรองซื้อเพลิง</p> <ul style="list-style-type: none"> เงินจ่ายล่วงหน้า <ul style="list-style-type: none"> ยกมา 0.00 0.55 เพิ่มขึ้น 0.55 2.49 ลดลง 0.00 0.00 คงเหลือ 0.55 8.00 			<p>วันที่ 8 กรกฎาคม 2556 MGP ชำระเงินมัดจำให้กับ Coco FMC ตามหนังสือขอเบิกเงินมัดจำจัดหาซื้อเพลิงล่วงหน้า มูลค่า 3.20 ล้านบาท เพื่อให้ Coco FMC ดำเนินการจัดหาและสำรองซื้อเพลิงเพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า ต่อมา MGP ได้ชำระเงินมัดจำงวดที่ 2 และ 3 อีกจำนวน 2.00 และ 1.40 ล้านบาท ตามลำดับ เพื่อให้ Coco FMC ดำเนินการสำรองซื้อเพลิงเพิ่มขึ้น</p> <p>โดยเมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2557 MGP ได้ทำสัญญาจะซื้อขายเชื้อเพลิงกับ Coco FMC โดยให้ถือเอาเงินมัดจำทั้งหมดเป็นส่วนหนึ่งของการชำระมูลค่าตามสัญญาจะซื้อขายเชื้อเพลิง โดย Coco FMC จะต้องสำรองซื้อเพลิงรวมทั้งหมดจำนวน 23,000 ตัน และเมื่อ MGP นำเชื้อเพลิงดังกล่าวไปใช้ MGP จะชำระค่าเชื้อเพลิงร้อยละ 50 ของใบแจ้งหนี้ โดยค่าเชื้อเพลิงส่วนที่เหลือจะหักจากเงินมัดจำข้างต้น จนครบจำนวนเงิน หลังจากนั้นจึงเป็นการชำระค่าเชื้อเพลิงตามใบแจ้งหนี้ตามสัญญาจะซื้อขายเชื้อเพลิงต่อไป</p> <ul style="list-style-type: none"> ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 Coco FMC ได้สำรองซื้อเพลิงเป็นจำนวน 23,000 ตันเป็นเงินจำนวน 8.00 บาทและให้ถือเอาเงิน 8.00 ล้านบาท เป็นส่วนหนึ่งของการชำระมูลค่าตามสัญญาจะซื้อขายเชื้อเพลิง 	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก MGP เป็นโครงการที่จะดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลเอง โดยมีได้จ้างผู้อื่นดำเนินการ ทั้งนี้เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาซื้อเพลิง MGP จึงได้ชำระเงินมัดจำค่าซื้อเพลิงล่วงหน้า เพื่อให้ Coco FMC จัดหาและสำรองซื้อเพลิงไว้ก่อนที่โรงไฟฟ้าของ MGP จะเริ่มดำเนินการ ซึ่ง MGP ได้เข้าไปสุ่มตรวจสอบปริมาณเชื้อเพลิงว่าครบถ้วนหรือไม่ โดยการวัดปริมาตรของเชื้อเพลิงเพื่อที่จะสามารถคำนวณน้ำหนักของเชื้อเพลิงว่าเป็นไปตามสัญญาหรือไม่</p> <p>การกำหนดมูลค่าและเงื่อนไขการชำระเงินมีความเหมาะสม เนื่องจาก MGP สามารถหักเงินมัดจำดังกล่าวออกจากเงินชำระค่าเชื้อเพลิงเมื่อมีการซื้อขายเชื้อเพลิง โดย Coco FMC จะสำรองซื้อเพลิงไว้ที่ลานกลางแจ้งขนาดใหญ่ ซึ่งตั้งอยู่ติดกับบริเวณโครงการโรงไฟฟ้า การตากเชื้อเพลิงไว้ที่ลานกลางแจ้งจะช่วยลดความชื้นของเชื้อเพลิง และเมื่อ MGP ต้องการจะซื้อเชื้อเพลิง Coco FMC ก็จะทำการย่อยเชื้อเพลิงให้มีขนาดเหมาะสมกับการเผาไหม้ และส่งเชื้อเพลิงดังกล่าวเข้าไปเก็บในอาคารเก็บเชื้อเพลิงในร่ม โดยราคาซื้อขายเชื้อเพลิงมีความเหมาะสม แม้ว่าเชื้อเพลิงดังกล่าวจะไม่มีราคาตลาดที่สามารถเปรียบเทียบได้โดยตรงชัดเจน โดย MGP กำหนดราคาซื้อเชื้อเพลิงอ้างอิงตามค่าความชื้นของเชื้อเพลิงซึ่งสามารถนำไปเทียบเคียงได้กับค่าความชื้นของเชื้อเพลิงที่ CRB ใช้ ซึ่งมีราคาตลาดอ้างอิงได้ (โดยความชื้นที่ใกล้เคียงกัน จะให้ค่าความร้อนที่ใกล้เคียงกัน ซึ่งจะสามารถนำมาผลิตหน่วยไฟฟ้าได้ใกล้เคียงกัน) นอกจากนั้นรายการนี้ได้ผ่านการพิจารณาเห็นชอบร่วมกับ EnBW ซึ่งถือหุ้นอยู่ใน MGP ในสัดส่วนที่เท่ากันที่ร้อยละ 46.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว</p>

รายการระหว่าง TSG กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
<p>TSG จ้าง TPOLY ควบคุมงาน ถมดิน</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าควบคุมการถมดิน 	0.47	- ไม่มี -	<p>วันที่ 4 มกราคม 2556 TSG ได้ทำสัญญาจ้างเหมาควบคุมงานถมดินกับ TPOLY โดยพิจารณาจากการที่ TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและควบคุมงานก่อสร้างอื่นๆ โดย TPOLY มีบุคลากรและเครื่องมือ อุปกรณ์ที่สำคัญสำหรับการควบคุมงานถมดิน ซึ่งผู้รับจ้างถมดินเป็นบุคคลในพื้นที่ ซึ่งไม่มีเครื่องมือและอุปกรณ์ที่จะสามารถส่งมอบงานได้ตามคุณภาพ นอกจากนี้ TPOLY จะเป็นผู้รับเหมาก่อสร้าง ซึ่งเป็นงานต่อเนื่องจากการปรับถมดินที่เรียบร้อยแล้ว ดังนั้นการที่ TPOLY เป็นผู้ควบคุมงานถมดินจะช่วยส่งเสริมให้การดำเนินการในขั้นตอนต่อไปมีความต่อเนื่อง ลดความเสี่ยงในด้านความล่าช้าของโครงการได้สัญญาตั้งกล่าวมีมูลค่าเท่ากับ 300,000 บาท และ TPOLY มีการจ้างงานเพิ่มเติมอีกในวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2556 มูลค่า 170,000 บาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการจ้าง TPOLY มีความเหมาะสมจากการที่ TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB นอกจากนั้น TSG ไม่มีบุคลากรที่มีความรู้ทางวิศวกรรมที่จะเข้าไปควบคุมงานถมดินให้อยู่ในคุณลักษณะเหมาะสมสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า สำหรับอัตราค่าจ้างมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นอัตราที่อ้างอิงจากอัตราค่าตอบแทนของพนักงาน TPOLY ตามจริง รวมทั้งค่าอุปกรณ์และค่าเดินทางต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามประมาณการที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจริง</p>



รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
TSG กู้ยืมเงินจาก TPOLY			ในปี 2555 TPOLY ให้ TSG (ในขณะนั้น TSG ยังเป็นบริษัทย่อยของ TPOLY) กู้ยืมเงินตามสัญญากู้ยืมเงินวงเงินจำนวน 15.0 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงตามอัตราดอกเบี้ย MLR ของธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง เพื่อให้ TSG ใช้ในการดำเนินการเรื่องมวชนสัมพันธ์ โดย TSG ตกลงชำระเงินต้นคืนให้แก่ TPOLY ก็ต่อเมื่อ TPOLY ทวงถาม <u>ในปี 2556 TSG ได้ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยทั้งหมดตามสัญญากู้ยืม และจะไม่มีมีการกู้ยืมเงินในลักษณะนี้กับ TPOLY ในอนาคตอีก</u>	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากในช่วงปี 2555 ซึ่งอยู่ระหว่างการจัดทำวชนสัมพันธ์ของ TSG ซึ่งเพื่อก่อให้เกิดความเป็นไปได้ในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า TSG จึงมีความจำเป็นต้องกู้ยืมเพื่อการดำเนินการดังกล่าว โดยอัตราดอกเบี้ยมีความเหมาะสมเนื่องเป็นจากอัตราดอกเบี้ยที่ไม่แตกต่างจากที่ TPOLY กู้ยืมจากสถาบันการเงิน ในขณะที่ TSG ยังไม่เริ่มโครงการจึงอาจไม่สามารถกู้จากสถาบันการเงินได้เอง
● เงินกู้ยืมระยะสั้น		- ไม่มี -		
ยกมา	3.03			
เบิกจ่าย	0.00			
ชำระคืน	3.03			
คงเหลือ	0.00			
● ดอกเบี้ยจ่าย	0.06			
● ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
ยกมา	0.07			
ดอกเบี้ยเพิ่ม	0.06			
ชำระดอกเบี้ย	0.13			
คงเหลือ	0.00			



รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
<p>TSG จ้าง TPOLY ในการ รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า</p> <ul style="list-style-type: none"> เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง 	- ไม่มี -	94.50	<p>วันที่ 21 มีนาคม 2557 TSG ได้ทำสัญญาจ้างเหมา ออกแบบ จัดหา อุปกรณ์ ก่อสร้าง และ ทดสอบ (EPC Contract) โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยพิจารณาจากการที่ TPOLY มีประสบการณ์ในการรับเหมาก่อสร้างโรงงานอุตสาหกรรม รวมถึง โรงไฟฟ้า โดยการให้บริการรับเหมาก่อสร้างครอบคลุมถึงงานวิศวกรรมโยธา งานติดตั้งงานระบบวิศวกรรมต่างๆ และงานภูมิสถาปัตยกรรมอย่างต่อเนื่อง โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 630.00 ล้านบาท ทั้งนี้ มูลค่าตามสัญญานี้ปรับเปลี่ยนจากราคาประมูลที่ TPOLY ได้รับการคัดเลือก จากผู้ร่วมเข้าประกวดราคา 3 ราย เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2555 ที่ 616.51 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.2 สะท้อนราคาวัสดุ อุปกรณ์ที่ปรับเปลี่ยน ซึ่งราคาที่ปรับขึ้นดังกล่าว ยังต่ำกว่าราคาข้อเสนอของผู้ร่วมประกวดราคาอีก 2 รายข้างต้น โดย TSG ได้ชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 1 ร้อยละ 15.00 ของมูลค่าสัญญา ซึ่งมีมูลค่าเท่ากับ 94.50 ล้านบาทแล้ว และ TSG จะชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 2 ร้อยละ 10.00 ของมูลค่าสัญญา ภายใน 30 วัน หลังจาก TSG ได้อนุมัติแบบก่อสร้างโรงไฟฟ้าเบื้องต้น</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามาแล้วหลายครั้ง และข้อเสนอของ TPOLY ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างสั้นกว่าผู้รับเหมารายอื่น</p> <p>นอกจากนั้น ราคาจ้าง TPOLY เป็นราคาที่เหมาะสมจากการที่ TPOLY มีข้อเสนอที่ดีที่สุดจากผู้เข้าร่วมประกวดราคา 3 ราย โดยเงื่อนไขการชำระเงินล่วงหน้าสามารถเทียบเคียงกับเงื่อนไขที่ TPOLY ไปทำกับลูกค้ารายอื่น</p>
<p>TSG เช่ารถยนต์จาก TPOLY</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าเช่า เจ้าหน้าที่อื่น 	- ไม่มี -	0.04 0.01	<p>วันที่ 1 กันยายน 2557 TSG ได้เช่ารถกระบะจาก TPOLY โดยมีอัตราค่าเช่าเท่ากับ 10,000 บาท / เดือน เป็นเวลา 5 เดือน เพื่อให้ TSG ใช้ในการดำเนินการ ประสานงานที่เกี่ยวข้องกับงานมวลชนสัมพันธ์</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าว มีความเหมาะสม เพื่อประโยชน์ในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับงานมวลชนสัมพันธ์ ซึ่งเป็นการชั่วคราวประมาณ 2 เดือน ดังนั้นการเช่าจึงมีความเหมาะสมกว่าการซื้อ นอกจากนี้ อัตราค่าเช่ามีความเหมาะสม โดยมีราคาเทียบเคียงและไม่สูงไปกว่าราคาตลาด</p>

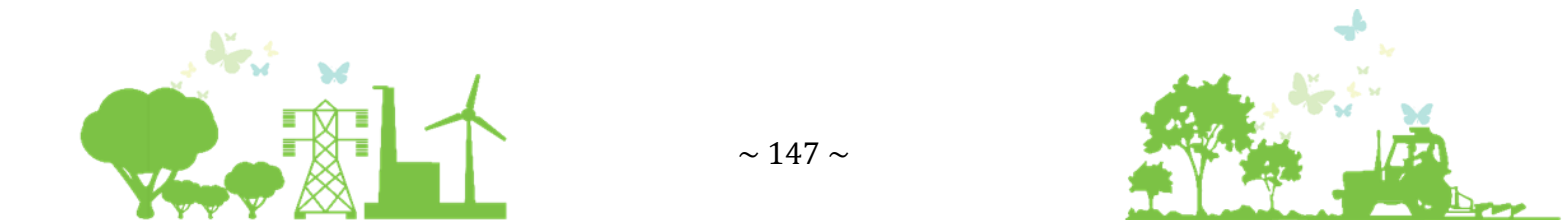


รายการระหว่าง MWE กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
<p>MWE จ้าง TPOLY ในการก่อสร้าง</p> <ul style="list-style-type: none"> เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง <ul style="list-style-type: none"> ยกมา เพิ่มขึ้น ลดลง คงเหลือ เงินมัดจำเครื่องจักร <ul style="list-style-type: none"> ยกมา เพิ่มขึ้น ลดลง คงเหลือ งานระหว่างก่อสร้าง เงินประกันผลงาน 	- ไม่มี -	<p>0.00</p> <p>14.70</p> <p>11.84</p> <p>2.88</p> <p>0.00</p> <p>100.70</p> <p>70.54</p> <p>29.86</p> <p>362.20</p> <p>32.28</p>	<p>วันที่ 21 มีนาคม 2557 MWE ได้ทำสัญญาจ้างเหมางานออกแบบ จัดหา อุปกรณ์ ก่อสร้างและทดสอบ โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยแบ่งงานออกเป็นสัญญา 2 ฉบับ</p> <p><u>สัญญานับที่ 1</u> คือ สัญญาจ้างเหมางานก่อสร้างและสาธารณูปโภค (Civil Work) มีมูลค่าสัญญาเท่ากับ 98.00 ล้านบาท โดย MWE ชำระเงินล่วงหน้า ร้อยละ 15.00 ของมูลค่าสัญญา ซึ่งมีมูลค่าเท่ากับ 14.70 ล้านบาท</p> <p><u>สัญญานับที่ 2</u> คือ สัญญาอุปกรณ์ไฟฟ้าและเครื่องกลของโรงไฟฟ้า มีมูลค่าตามสัญญาเท่ากับ 402.80 ล้านบาท โดยมีเงื่อนไขการจ่ายเงิน ล่วงหน้าร้อยละ 20.00 ของมูลค่าสัญญา</p> <p>โดยในวันที่ 30 มิถุนายน 2557 MWE จ่ายเงินล่วงหน้าแล้วตามเงื่อนไข เท่ากับ 80.56 ล้านบาท และ MWE จะชำระเงินจ่ายล่วงหน้างวดที่ 2 ร้อย ละ 5.00 ของมูลค่าสัญญา ภายใน 30 วัน หลังจาก MWE ได้อนุมัติแบบ ของโรงไฟฟ้าเบื้องต้นแล้ว</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการ ดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มี ประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และข้อเสนอของ TPOLY ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างสั้นกว่าผู้รับเหมา รายอื่น ในส่วนของราคาค่ารับเหมาที่มีความเหมาะสม เนื่องจากสามารถเทียบเคียงกับค่ารับเหมาก่อสร้าง โรงไฟฟ้าชีวมวลตามเงื่อนไขทางเทคนิคที่ใกล้เคียงกัน จากการประเมินของผู้บริหารบริษัท และสามารถ เทียบเคียงได้กับราคาตลาด โดยเป็นราคาที่ TPOLY มี อัตรากำไรขั้นต้นใกล้เคียงกับการรับจ้างกับลูกค้ารายอื่น ในประเภทงานลักษณะคล้ายคลึงกัน และจากผล การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ บริษัทฯ ยัง ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุน (IRR) สูงกว่าอัตราที่ บริษัทฯ กำหนดไว้ที่ไม่น้อยกว่าร้อยละ 15 โดยเงื่อนไข การชำระเงินล่วงหน้าสามารถเทียบเคียงกับเงื่อนไขที่ TPOLY ทำกับลูกค้ารายอื่น</p>
<p>MWE จ้าง TPOLY ควบคุมงานถม ดิน</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าควบคุมการถมดิน 	- ไม่มี -	0.30	<p>ณ วันที่ 30 เมษายน 2557 MWE ได้ทำสัญญาจ้าง TPOLY ในการควบคุม งานถมดิน โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและ ควบคุมงานก่อสร้างอื่นๆ โดย TPOLY มีบุคลากรและเครื่องมือ อุปกรณ์ที่สำคัญสำหรับการควบคุมงานถมดิน ซึ่งผู้รับจ้างถมดินเป็นบุคคลในพื้นที่ ซึ่ง ไม่มีเครื่องมือและอุปกรณ์ที่จะสามารถส่งมอบงานได้ตามคุณภาพ</p> <p>นอกจากนี้ TPOLY จะเป็นผู้รับเหมางานก่อสร้าง ซึ่งเป็นงานต่อเนื่องจากการ ปรับถมดินที่เรียบร้อยแล้ว ดังนั้นการที่ TPOLY เป็นผู้ควบคุมงานถมดิน จะช่วยส่งเสริมให้การดำเนินการในขั้นตอนต่อไปมีความต่อเนื่อง ลดความ เสี่ยงในด้านความล่าช้าของโครงการได้โดยมีมูลค่าสัญญาเท่ากับ 300,000 บาท มีระยะเวลาสัญญา 4 เดือน (30 เมษายน 2557 ถึง 31 สิงหาคม 2557) อย่างไรก็ตาม เนื่องจากมีความล่าช้าของขั้นตอนการเรียกเก็บเงินและล่าช้า ในเรื่องความคืบหน้าของงานถมดินที่ยังไม่แล้วเสร็จในไตรมาสที่ 3 ปี 2557 จึงยังไม่มีมีการชำระ แต่งานทั้งหมดเสร็จสิ้นในไตรมาสที่ 4 ปี 2557 และ MWE มีการชำระเงินทั้งจำนวนแล้วในวันที่ 1 พฤศจิกายน 2557</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการ ดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มี ประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB สำหรับอัตราค่าจ้างมีความเหมาะสมเนื่องจากเป็นอัตรา ค่าจ้างเดียวกันกับที่ TPOLY จ่ายเป็นค่าตอบแทนให้กับ พนักงานที่ให้บริการตามสัญญานี้ รวมทั้งค่าอุปกรณ์และ ค่าเดินทางต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามประมาณการที่คาดว่าจะ เกิดขึ้นจริง</p>

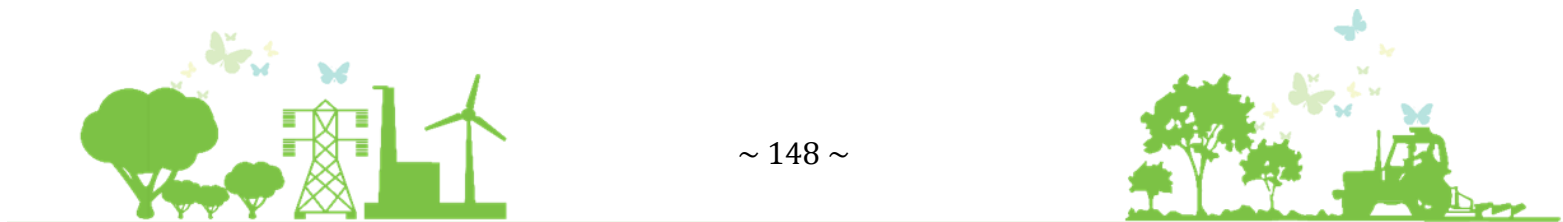
รายการระหว่าง MWE กับ GPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
MWE จ้าง GPP ในการถมดิน			วันที่ 29 เมษายน 2557 MWE ได้ทำสัญญาจ้างเหมาถมดิน ขุดดินขนย้ายดิน และบดอัดพร้อมอุปกรณ์กับ GPP โดยพิจารณาจากการที่ผู้บริหารของ GPP มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และควบคุมงานก่อสร้างอื่นๆ มูลค่าสัญญาเท่ากับ 15.00 ล้านบาท โดย MWE จ่ายล่วงหน้าตามสัญญาร้อยละ 25.00 ของมูลค่าสัญญา หรือเทียบเท่ากับ 3.75 ล้านบาท ซึ่งเงินจ่ายล่วงหน้าจะถูกตัดจ่ายตามงวดงานที่ทำสำเร็จและส่งมอบงานแล้ว	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากผู้บริหารของ GPP เป็นผู้ที่มีประสบการณ์สร้างโรงไฟฟ้า และมีความสามารถในการปรับสภาพพื้นที่ดินให้เหมาะสมกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ ส่วนราคาค่าจ้างมีความเหมาะสม เนื่องจากสามารถเทียบเคียงกับราคาตลาด
• เงินจ่ายล่วงหน้า	- ไม่มี -	0.00		
• ยกมา	- ไม่มี -	15.00		
• เพิ่มขึ้น	- ไม่มี -	15.00		
• ลดลง	- ไม่มี -	0.00		
• คงเหลือ	- ไม่มี -	15.00		



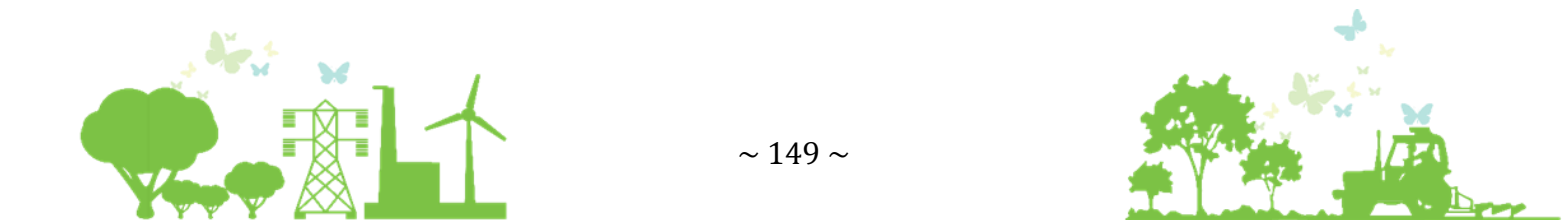
รายการระหว่าง SGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
<p>SGP ว่าจ้าง TPOLY ดำเนินการขอใบอนุญาตและดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์</p> <ul style="list-style-type: none"> งานระหว่างก่อสร้าง ยกมา เพิ่มขึ้น ลดลง คงเหลือ 	- ไม่มี -	<p>0.00</p> <p>7.00</p> <p>0.00</p> <p>7.00</p>	<p>วันที่ 26 มีนาคม 2557 SGP ได้ทำสัญญาจ้าง TPOLY เป็นผู้ดำเนินการจัดเตรียมเอกสารและดำเนินการขออนุญาตต่อหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยมีมูลค่าสัญญาเท่ากับ 10.00 ล้านบาท เงื่อนไขการจ่ายชำระแบ่งเป็น 3 งวด</p> <ul style="list-style-type: none"> งวดที่ 1 จำนวน 4.00 ล้านบาท หลังจากลงนามในสัญญา งวดที่ 2 จำนวน 3.00 ล้านบาท หลังจากรับรายงานประชุมสภาองค์การบริหารส่วนตำบล มีมติเห็นชอบให้ก่อสร้างอาคาร ดัดแปลง หรือรื้อถอนอาคาร งวดที่ 3 จำนวน 3.00 ล้านบาท หลังจากได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน <p>ณ วันที่ 27 มีนาคม 2557 SGP ชำระล่วงหน้าตามสัญญางวดแรกจำนวน 0.50 ล้านบาท และวันที่ 30 เมษายน 2557 จ่ายเพิ่มอีกจำนวน 3.50 ล้านบาท รวมจ่ายงวดแรกตามสัญญาจำนวน 4.00 ล้านบาท หลังจากลงนามในสัญญาวันที่ 26 มีนาคม 2557 และจ่ายชำระในงวดที่ 2 อีก 3.00 ล้านบาทรวมเป็นเงิน 7.00 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการจ้าง TPOLY เพื่อดำเนินการขอใบอนุญาตต่าง ๆ สำหรับดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวล และงานด้านมวลชนสัมพันธ์มีความจำเป็นและเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มีศักยภาพและประสบการณ์ในการจัดเตรียมเอกสารเพื่อขอใบอนุญาตต่างๆ เช่น ใบ อ 1 รง 3 รง 4 และ PPA และมีบุคลากรที่ชำนาญและเข้าใจขั้นตอนในการเดินเรื่องขอใบอนุญาตตามที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้ TPOLY ยังมีความสามารถและประสบการณ์ในการประสานงานและทำความเข้าใจกับมวลชนในพื้นที่</p> <p>ทั้งนี้ ราคาจ้างมีความเหมาะสม เนื่องจากค่าจ้างดังกล่าว อยู่ภายในงบประมาณที่ตั้งไว้ คือประมาณร้อยละ 2 – ร้อยละ 3 ของงบประมาณการลงทุนทั้งโครงการ และเมื่อเทียบกับโครงการอื่น ๆ ที่ผ่านมา เช่น CRB MGP จะมีมูลค่าใกล้เคียงกัน</p>



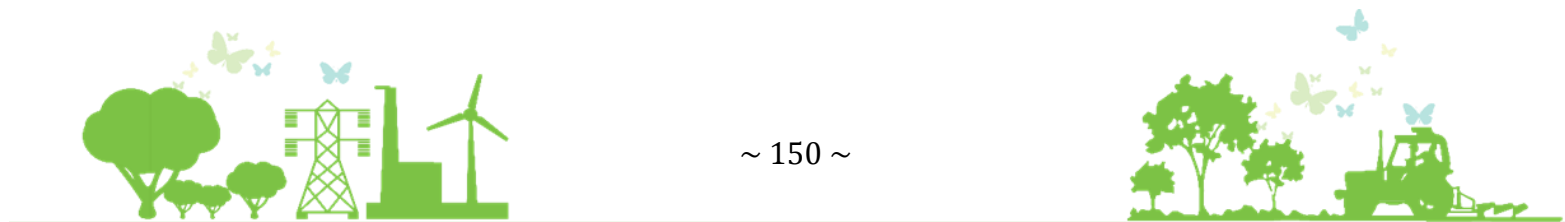
รายการระหว่าง PGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
<p>PGP ว่าจ้าง TPOLY ดำเนินการขอใบอนุญาตและดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์</p> <ul style="list-style-type: none"> งานระหว่างก่อสร้าง ยกมา เพิ่มขึ้น ลดลง คงเหลือ 	- ไม่มี -	<p>0.00</p> <p>5.00</p> <p>0.00</p> <p>5.00</p>	<p>วันที่ 1 ตุลาคม 2557 PGP ได้ทำสัญญาจ้าง TPOLY เป็นผู้ดำเนินการจัดเตรียมเอกสารและดำเนินการขออนุญาตต่อหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยมีมูลค่าสัญญาเท่ากับ 6.00 ล้านบาท เงื่อนไขการจ่ายชำระแบ่งเป็น 4 งวด</p> <ul style="list-style-type: none"> งวดที่ 1 จำนวน 3.00 ล้านบาท หลังจากลงนามในสัญญา งวดที่ 2 จำนวน 2.00 ล้านบาท หลังจากได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน รง.4 งวดที่ 3 จำนวน 0.50 ล้านบาท หลังจากได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน BOI งวดที่ 4 จำนวน 0.50 ล้านบาท หลังจากได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า,ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า <p>ในระหว่างปี 2557 บริษัทได้มีการจ่ายชำระ 2 งวดเป็นจำนวนเงิน 5.00 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการจ้าง TPOLY เพื่อดำเนินการขอใบอนุญาตต่าง ๆ สำหรับดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวล และงานด้านมวลชนสัมพันธ์มีความจำเป็นและเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มีศักยภาพและประสบการณ์ในการจัดเตรียมเอกสารเพื่อขอใบอนุญาตต่างๆ เช่น ใบ ๑1 รง 3 รง 4 และ PPA และมีบุคลากรที่ชำนาญและเข้าใจขั้นตอนในการเดินเรื่องขอใบอนุญาตตามที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้ TPOLY ยังมีความสามารถและประสบการณ์ในการประสานงานและทำความเข้าใจกับมวลชนในพื้นที่</p> <p>ทั้งนี้ ราคาจ้างมีความเหมาะสม เนื่องจากค่าจ้างดังกล่าว อยู่ภายในงบประมาณที่ตั้งไว้ คือประมาณร้อยละ 2 – ร้อยละ 3 ของงบประมาณการลงทุนทั้งโครงการ และเมื่อเทียบกับโครงการอื่น ๆ ที่ผ่านมา เช่น CRB MGP จะมีมูลค่าใกล้เคียงกัน</p>



รายการระหว่าง PTG กับ นายประภาส ศรีทองคำ ("นายประภาส")

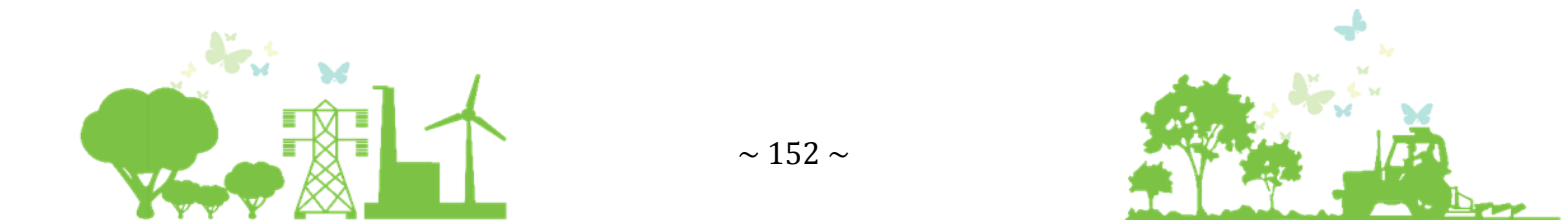
รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
PTG จ่ายเงินทดรองจ่ายให้กับนาย ประภาส ศรีทองคำ			บริษัท จัดตั้ง PTG เมื่อ 31 ตุลาคม 2556 และมอบหมายให้ นายประภาส ซึ่งมีประสบการณ์ในการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วม ภาคประชาชน เป็นผู้ดำเนินการงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ ซึ่งจำเป็นต้องสร้างความเข้าใจอันดีต่อประชาชน และหน่วยงาน ต่างๆ ในพื้นที่ เพื่อให้เกิดกระบวนการมีส่วนร่วมระหว่างโครงการ ภาคประชาชน และหน่วยงานรายการที่เกี่ยวข้อง โดย PTG ได้ จ่ายเงินทดรองจ่าย 4.0 ล้านบาท เพื่อสำรองเป็นค่าใช้จ่ายในการ ดำเนินงาน เช่น ค่าอาหาร ค่าบริการรถรับส่ง ค่าเบี้ยเลี้ยงของ ผู้เข้าร่วมประชุม ค่าเช่าสถานที่ในการจัดประชุม และค่าจ้าง บุคลากรในการจัดเตรียมการประชุม โดยในส่วนของเงินทดรอง จ่ายที่ยังไม่ได้ใช้ในการดำเนินการ นายประภาส ได้เคลียร์เงินทด รองดังกล่าวกับบริษัทฯ แล้วเมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2557	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการเงินทดรอง จ่ายดังกล่าวมีความจำเป็น เนื่องจากในระยะเริ่มแรกของการ พัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวล การสร้างความเข้าใจกับชุมชน และ หน่วยงานต่างๆ รอบข้างโรงไฟฟ้าเป็นสิ่งสำคัญ เนื่องจาก โรงไฟฟ้าจะต้องอยู่ร่วมกับชุมชนในระยะยาว และเงินทดรองจ่าย ที่เป็นค่ามวลชนดังกล่าวมีความเหมาะสม โดยเป็นจำนวนที่ไม่ เกินกว่าที่กำหนดในงบประมาณที่ตั้งไว้สำหรับการพัฒนา โครงการ
• เงินทดรองจ่าย				
ยกมา	0.00	4.00		
เพิ่มขึ้น	4.00	0.00		
ลดลง	0.00	4.00		
คงเหลือ	4.00	0.00		



รายการระหว่าง BBRP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
TPOLY/TPCH ค้างชำระค่าหุ้น BBRP รายการระหว่าง TPOLY และ BBRP <ul style="list-style-type: none"> ดอกเบี้ยค้างรับ ยกมา ดอกเบี้ยเพิ่ม รับชำระดอกเบี้ย คงเหลือ 	1.21 0.00 1.21 0.00	- ไม่มี -	<p>ในวันที่ 17 ธันวาคม 2553 TPOLY ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนของ BBRP ในสัดส่วนร้อยละ 85 โดยมีมูลค่าหุ้นรวมเท่ากับ 8.5 ล้านบาท โดยที่ TPOLY ไม่ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของ BBRP จึงมีผลให้ TPOLY มีสถานะเป็นลูกหนี้ค่าหุ้นของ BBRP ซึ่งผูกพันด้วยอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7 ต่อปี</p> <p>ต่อมาวันที่ 26 ธันวาคม 2555 TPOLY ได้จัดตั้ง TPCH ขึ้นเพื่อปรับโครงสร้างและให้ TPCH เข้าซื้อหุ้นสามัญในบริษัทโรงไฟฟ้าทั้งหมดจาก TPOLY ซึ่งรวมถึง BBRP ด้วย เป็นเหตุให้ TPCH มีสถานะเป็นลูกหนี้ค่าหุ้น BBRP แทน TPOLY ขณะเดียวกัน TPOLY มีฐานะเป็นลูกหนี้กับ TPCH ในมูลค่าเดียวกันเท่ากับ 8.5 ล้านบาท</p> <p>ต่อมาวันที่ 27 ธันวาคม 2556 TPCH ได้ชำระลูกหนี้ค่าหุ้นของ BBRP มูลค่า 8.5 ล้านบาท พร้อมทั้งดอกเบี้ยจำนวน 0.595 ล้านบาท และในวันเดียวกัน TPOLY ได้ชำระหนี้ให้กับ TPCH มูลค่า 8.5 ล้านบาท พร้อมทั้งดอกเบี้ยจำนวน 0.595 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนเดียวกับที่ TPCH จ่ายชำระ BBRP และ TPOLY ยังได้ชำระดอกเบี้ยค้างจ่ายค่าหุ้นให้กับ BBRP ที่เกิดขึ้นก่อนการโอนหุ้น BBRP ให้กับ TPCH ทั้งหมดเท่ากับ 1.21 ล้านบาท ครบถ้วนแล้ว</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก TPCH ไม่ได้ชำระค่าหุ้นตั้งแต่แรกเนื่องจากโครงการ BBRP ยังมีความไม่แน่นอนในเรื่องการขอใบอนุญาตในการก่อสร้าง จึงเป็นการดีกว่าที่จะรักษาสภาพคล่องไว้ที่ TPCH อย่างไรก็ดีเพื่อเป็นการลดภาระเรื่องอัตราดอกเบี้ยที่ TPCH จ่ายให้กับ BBRP จึงได้ดำเนินการเพิ่มทุนให้ครบถ้วนเต็มจำนวนและเรียกให้ TPOLY ชำระเงินคืนลูกหนี้ค่าหุ้นในคราวเดียวกันและจำนวนเดียวกัน ซึ่งเหมาะสมโดยบริษัท ไม่เสียประโยชน์ ในขณะที่บริษัทย่อย BBRP ก็ได้รับผลตอบแทนเป็นดอกเบี้ยด้วย</p>
รายการระหว่าง TPOLY และ TPCH <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ยกมา เพิ่มขึ้น รับชำระ คงเหลือ ดอกเบี้ยรับ 	8.50 0.00 8.50 0.00 0.60	- ไม่มี -	<p>TPOLY ให้ BBRP กู้ยืมเงินตามสัญญากู้ยืมเงิน วันที่ 17 ธันวาคม 2553 วงเงินทั้งหมดจำนวน 8.5 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.0 ต่อปี เพื่อใช้ในการดำเนินการเรื่องมลชนสัมพันธ์ โดย BBRP ตกลงชำระเงินต้นคืนให้แก่ TPOLY ก็ต่อเมื่อ TPOLY ทวงถาม <u>โดยในวันที่ 26 ธันวาคม 2556 BBRP ได้ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยทั้งหมดตามสัญญากู้ยืม</u></p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความจำเป็น เนื่องจากช่วงปี 2553 ถึง 2556 BBRP อยู่ระหว่างการจัดทำมลชนสัมพันธ์เพื่อให้เกิดความเป็นไปได้ในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า จึงจำเป็นต้องกู้ยืมเพื่อเสริมสภาพคล่องทางการเงิน โดยอัตราดอกเบี้ยมีความเหมาะสมเนื่องจากอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยที่ TPOLY กู้ยืม</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2556	ปี 2557		
<ul style="list-style-type: none"> ดอกเบี๋ยค้างจ่าย ยกมา ดอกเบี๋ยเพิ่ม ชำระดอกเบี๋ย คงเหลือ 	0.12			จากสถาบันการเงิน ในขณะที่ BBRP ยังไม่เริ่มโครงการจึงอาจไม่สามารถกู้จากสถาบันการเงินได้เอง
	0.18			
	0.30			
	<u>0.00</u>			



1. มาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการการทำรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่าง ๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินการค้าปกติในตลาด และมีการเปรียบเทียบราคาที่เกิดขึ้นกับบุคคลภายนอก ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่เกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้มีผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือ ผู้ถือหุ้น ก่อนการเข้าทำรายการ ตามแต่กรณี ซึ่งผู้ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้ส่วนเสียในการทำรายการระหว่างกันจะไม่มีสิทธิออกเสียงในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว

นอกจากนั้น บริษัทฯ จะดำเนินการเปิดเผยข้อมูลในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปของสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนรวมถึงมาตรฐานบัญชีที่กำหนดโดยสมาคมนักบัญชีและผู้สอบบัญชีอนุญาตแห่งประเทศไทย

2. นโยบายหรือแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย อาจมีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต โดยบริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายในการเข้าทำรายการที่มีลักษณะเป็นธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ให้มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป สามารถเปรียบเทียบ อ้างอิงได้กับลักษณะเงื่อนไขทางธุรกิจประเภทเดียวกันกับการทำธุรกิจกับบุคคลอื่น พร้อมทั้งกำหนดราคาและเงื่อนไขรายการให้ชัดเจน เป็นธรรม และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์ ทั้งนี้ผู้ตรวจสอบภายในจะทำหน้าที่ในการตรวจสอบข้อมูลและจัดทำรายงานเพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาและให้ความเห็นถึงความเหมาะสมของราคาและความสมเหตุสมผลของการทำรายการเป็นรายไตรมาส

สำหรับการเข้าทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ที่มีลักษณะนอกเหนือจากรวดแรก ได้แก่ การทำรายการธุรกิจปกติและรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ซึ่งไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และรายการระหว่างกันอื่นๆ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายให้ดำเนินการตามมาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน และเปิดเผยข้อมูลในการทำรายการ ตามที่ได้ระบุไว้ใน ข้อ 1. ข้างต้น

ทั้งนี้ บริษัทฯ คาดว่าในอนาคต บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะยังคงมีการทำรายการระหว่างกันที่มีความต่อเนื่อง เช่น การเช่าพื้นที่สำนักงานจาก TPOLY โดยบริษัทฯ กำหนดให้การเข้าทำรายการเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติและไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์ ซึ่งกำหนดอายุสัญญา 1 ปี และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ ซึ่งบริษัทฯ จะทำการเปรียบเทียบราคาก่อนต่อสัญญาทุกปี นอกจากนี้ บริษัทย่อย CRB ยังมีสัญญาว่าจ้าง VSPP ซึ่งเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 ซึ่งมีระยะเวลาสัญญา 5 ปี สิ้นสุดในปี 2562 เนื่องจากมีประสบการณ์ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า และผลงานที่ผ่านมาเป็นไปตามเป้าหมาย รวมทั้งมีความเป็นไปได้ในอนาคตที่บริษัทย่อยอาจว่าจ้าง TPOLY เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จ (EPC) เนื่องจาก TPOLY เป็นผู้ที่มีประสบการณ์การก่อสร้างโรงไฟฟ้าหลายแห่งรวมถึงให้กับบริษัทย่อย และสามารถทำตามเงื่อนไขที่บริษัทฯ กำหนด

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการทำรายการระหว่างกันโดยเฉพาะรายการที่ไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป เช่น งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย เป็นต้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดวิธีการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรมกับผู้รับเหมารายอื่น โดยมีการเปรียบเทียบราคา เทคโนโลยีที่ใช้และเงื่อนไขทางการค้า รวมถึงประสบการณ์และขนาดธุรกิจของผู้รับเหมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย โดยหากบริษัทฯ จะเข้ารายการดังที่กล่าวมานี้



ตลอดจนรายการระหว่างกันอื่นๆ ที่เกิดขึ้นในอนาคต บริษัทฯ และ บริษัทย่อย ก็จะดำเนินการมาตรการและขั้นตอนในการ
อนุมัติการทำรายการระหว่างกันตามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ
กำหนด



ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

12. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ**12.1 รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน****12.1.1 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557**

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งตรวจสอบโดยนางสุวิมล กฤตยาเกียรติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 2982 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558

12.1.2 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ซึ่งตรวจสอบโดยนางสุวิมล กฤตยาเกียรติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 2982 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 25 มีนาคม 2557 (ยกเว้นรายการที่เกี่ยวข้องกับหมายเหตุ ประกอบงบการเงินข้อที่ 33 เป็นวันที่ 24 ตุลาคม 2557)

12.1.3 รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 – ปรับปรุงใหม่

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นงบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปรับปรุงใหม่ ได้จัดทำงบการเงินรวมขึ้นใหม่เพื่อให้ถูกต้องตามมาตรฐานรายงานทางการเงินเรื่อง การรวมธุรกิจ โดยนำบริษัทย่อยทุกบริษัทที่มีการจัดโครงสร้างใหม่จากเดิมที่ถือหุ้นโดยบริษัทใหญ่มาเป็นถือหุ้นโดยตรงของบริษัทฯ ดังนั้น บริษัทย่อยดังกล่าวจึงถือว่าอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทใหญ่จึงต้องนำผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยทุกบริษัทมาจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันแรกที่อยู่ภายใต้การควบคุมจนถึงวันที่สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น ซึ่งตรวจสอบโดยนางสุวิมล กฤตยาเกียรติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 2982 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามรายงานลงวันที่ 25 มีนาคม 2557



● งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)*		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-55		31-ธ.ค.-56		31-ธ.ค.-57	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	10.30	1.52	178.07	15.05	1,232.96	40.00
เงินลงทุนชั่วคราว	-	-	100.73	8.51	139.32	4.52
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.25	0.04	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - บริษัทอื่น	-	-	42.10	3.56	49.03	1.59
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - ลูกหนี้อื่น	12.57	1.85	14.42	1.22	55.45	1.80
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8.50	1.25	77.14	6.52	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	-	-	10.00	0.85	12.90	0.42
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	20.56	3.03	8.07	0.68	132.53	4.30
วัสดุคงเหลือ	0.34	0.05	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	52.53	7.74	430.52	36.39	1,622.19	52.63
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	-	-	-	-	7.88	0.26
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์	617.40	90.98	718.14	60.70	1,406.37	64.26
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	7.60	1.12	13.10	1.11	14.64	0.83
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ	-	-	19.05	1.61	22.18	1.34
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	0.00	0.00	0.04	0.00	0.07	0.00
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	0.73	0.11	2.19	0.18	8.79	0.39
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.35	0.05	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	626.08	92.26	752.51	63.61	1,459.93	67.31
รวมสินทรัพย์	678.61	100.00	1,183.04	100.00	3,082.11	100.00

* เนื่องจากบริษัท เพิ่งจัดตั้งเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 และดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจของบริษัทใหญ่ (TPOLY) โดยโอนหุ้นของบริษัทย่อย ทั้ง 3 แห่ง ได้แก่ CRB TSG และ BBRP ให้กับบริษัท เพื่อชำระค่าหุ้นของบริษัท ดังนั้น บริษัท จึงรวมผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยดังกล่าว เสมือนกับบริษัท ได้จัดตั้งมาตั้งแต่ 1 มกราคม 2555 อย่างไรก็ตาม ในปี 2555 บริษัทย่อยทั้ง 3 แห่ง ยังไม่ได้เริ่มประกอบธุรกิจแต่อย่างใด โดยอยู่ในขั้นพัฒนาโครงการและในขั้นก่อสร้าง เท่านั้น



รายการ	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)*		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-55		31-ธ.ค.-56		31-ธ.ค.-57	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	99.49	3.23
เจ้าหนี้การค้า	1.18	0.17	20.10	1.70	23.84	0.77
เจ้าหนี้อื่น	4.79	0.71	9.47	0.80	43.59	1.41
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	74.16	6.27	74.16	2.41
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้อง	5.27	0.78	-	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	0.16	0.02	1.02	0.09	1.09	0.04
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	-	-	1.83	0.16	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน	11.40	1.68	106.59	9.01	242.17	7.86
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	438.80	65.31	413.48	34.95	841.69	27.31
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	0.45	0.07	2.72	0.23	1.61	0.05
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	-	-	43.63	1.42
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	-	-	0.38	0.03	3.00	0.10
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	-	-	2.14	0.18	2.14	0.07
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	439.25	64.73	418.72	35.39	892.07	28.94
รวมหนี้สิน	450.65	66.41	525.30	44.40	1,134.24	36.80
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	153.00	22.55	310.55	26.25	401.20	13.02
ทุนชำระแล้ว	153.00	22.55	310.55	26.25	400.00	12.98
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	-	223.32	18.88	1,251.55	40.61
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	11.50	0.97	14.17	0.46
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	0.05	0.07	0.47	0.04	0.47	0.02
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	16.42	1.39	15.99	0.52
รายการกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้น เงินลงทุนเผื่อขาย	-	-	-	-	.03	0.00
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	(0.03)	(0.05)	12.06	1.02	40.55	1.32
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	153.15	22.57	574.31	48.55	1,722.76	55.90
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	74.81	11.02	83.42	7.05	225.11	7.30
ส่วนของผู้ถือหุ้น - สุทธิ	227.96	33.59	657.74	55.60	1,947.87	63.20
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	678.61	100.00	1,183.04	100.00	3,082.11	100.00



* เนื่องจากบริษัทฯ เพิ่งจัดตั้งเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 และดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจของบริษัทใหญ่ (TPOLY) โดยโอนหุ้นของบริษัทย่อย ทั้ง 3 แห่ง ได้แก่ CRB TSG และ BBRP ให้กับบริษัทฯ เพื่อชำระค่าหุ้นของบริษัทฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงรวมผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยดังกล่าว เสมือนกับบริษัทฯ ได้จัดตั้งมาตั้งแต่ 1 มกราคม 2555 อย่างไรก็ตาม ในปี 2555 บริษัทย่อยทั้ง 3 แห่ง ยังไม่ได้เริ่มประกอบธุรกิจแต่อย่างใด โดยอยู่ในขั้นพัฒนาโครงการและในขั้นก่อสร้าง เท่านั้น

● **งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ**

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)*		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-55		31-ธ.ค.-56		31-ธ.ค.-57	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	164.19	91.09	235.84	91.32
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม ราคาซื้อไฟฟ้า	-	-	16.06	8.91	22.41	8.68
รวมรายได้	-	-	180.25	100.00	258.26	100.00
ต้นทุนขาย	-	-	114.32	63.42	146.39	56.68
กำไรขั้นต้น	-	-	65.94	36.58	111.87	43.32
รายได้อื่น	1.14	N/A	13.95	17.46	3.51	1.36
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	1.14	N/A	79.89	44.32	115.38	44.68
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	9.52	N/A	32.44	18.00	44.56	17.25
ต้นทุนทางการเงิน	0.18	N/A	23.06	12.79	27.91	10.81
รวมค่าใช้จ่าย	9.70	N/A	55.50	30.79	72.47	28.06
กำไรก่อนภาษีเงินได้	(8.56)	N/A	24.39	13.53	42.91	16.61
ภาษีเงินได้	0.49	N/A	0.45	0.25	6.61	2.56
กำไรสำหรับงวด	(8.07)	N/A	23.93	13.28	49.52	19.17
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น						
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น สำหรับปี	-	N/A	-	-	0.05	0.02
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม สำหรับปี	(8.07)	N/A	23.93	13.28	49.56	19.19
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(0.32)		12.37		28.53	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่ มีอำนาจควบคุม	(7.75)		11.56		21.03	
กำไรต่อหุ้น	(0.02)		0.53		0.09	

* เนื่องจากบริษัทฯ เพิ่งจัดตั้งเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 และดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจของบริษัทใหญ่ (TPOLY) โดยโอนหุ้นของบริษัทย่อย ทั้ง 3 แห่ง ได้แก่ CRB TSG และ BBRP ให้กับบริษัทฯ เพื่อชำระค่าหุ้นของบริษัทฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงรวมผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยดังกล่าว เสมือนกับบริษัทฯ ได้จัดตั้งมาตั้งแต่ 1 มกราคม 2555 อย่างไรก็ตาม ในปี 2555 บริษัทย่อยทั้ง 3 แห่ง ยังไม่ได้เริ่มประกอบธุรกิจแต่อย่างใด โดยอยู่ในขั้นพัฒนาโครงการและในขั้นก่อสร้าง เท่านั้น



● งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)*	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-55	31-ธ.ค.-56	31-ธ.ค.-57
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	(8.56)	24.39	42.91
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจาก			
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	0.31	21.52	27.25
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงเงินทุน	-	-	(0.16)
ค่าเผื่อการด้อยค่าในสินทรัพย์	-	2.24	-
ประมาณการหนี้สินของผลประโยชน์พนักงาน	-	0.38	2.62
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	0.18	23.06	27.92
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	(0.05)
หนี้สงสัยจะสูญ	-	-	0.33
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	11.50	2.67
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงใน สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(8.07)	83.09	103.49
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)			
ลูกหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	(0.25)	0.25	-
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	-	(42.10)	(6.93)
ลูกหนี้อื่น	(5.49)	(1.84)	(41.35)
วัสดุคงเหลือ	(0.34)	0.34	-
เงินจ่ายล่วงหน้า	45.93	12.49	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการจัดการ	-	(19.05)	(3.13)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(0.34)	0.35	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)			
เจ้าหนี้การค้า	1.16	18.92	3.78
เจ้าหนี้อื่น	2.30	6.93	9.26
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	-	-	2.05
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	43.63
เงินสดรับ(จ่าย)จากการดำเนินงาน	34.89	59.37	110.81
จ่ายดอกเบี้ย	(8.39)	(23.17)	(27.12)
จ่ายภาษีเงินได้	(0.00)	(0.11)	(1.88)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	26.50	36.09	81.80
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินฝากที่ติดภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น	-	-	(7.88)
เงินลงทุนชั่วคราว	-	(100.73)	(38.38)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	-	(10.00)	(2.90)
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	-	-	(124.45)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินอาคารและอุปกรณ์	(557.53)	(120.81)	(715.45)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน – ค่าความนิยม	(7.60)	(5.50)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน – โปรแกรมคอมพิวเตอร์	-	-	(1.58)
เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน	(565.13)	(237.04)	(890.63)



งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)*	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-55	31-ธ.ค.-56	31-ธ.ค.-57
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	-	-	98.70
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(8.50)	(209.26)	(106.00)
เงินสดรับเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4.38	135.36	183.14
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	424.80	61.20	502.37
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	(12.36)	(74.16)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(0.02)	(0.56)	(1.02)
เงินเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	106.88	13.48	120.38
เงินเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	(0.29)
กำไรในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	0.13
รับเงินค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	-	380.87	1,140.49
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	527.54	368.72	1,863.72
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	(11.08)	167.76	1,054.90
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ต้นงวด	21.39	10.30	178.07
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ สิ้นงวด	10.30	178.07	1,232.96

* เนื่องจากบริษัทฯ เพิ่งถูกจัดตั้งเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 เพื่อรองรับการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจของบริษัทใหญ่ (TPOLY) โดย TPOLY โอนหุ้นของบริษัทย่อย ทั้ง 3 แห่ง ได้แก่ CRB TSG และ BBRP ให้กับบริษัทฯ เพื่อแลกกับหุ้นของบริษัท ดังนั้น บริษัทฯ จึงรวมผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยดังกล่าว เสมือนกับบริษัทฯ ได้จัดตั้งมาตั้งแต่ 1 มกราคม 2555 อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยทั้ง 3 แห่ง ยังไม่ได้ประกอบธุรกิจแต่อย่างใด ในปี 2555



• อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)*	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
		31-ธ.ค.-55	31-ธ.ค.-56	31-ธ.ค.-57
อัตราส่วนสภาพคล่อง (LIQUIDITY RATIO)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	4.61	4.04	6.70
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	2.03	3.15	6.10
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	4.65	0.61	0.47
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	N/A	8.56	5.67
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	N/A	42.04	63.52
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	N/A	10.74	6.66
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	N/A	33.51	54.02
Cash Cycle	วัน	N/A	8.54	9.49
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (PROFITABILITY RATIO)				
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย	ร้อยละ	N/A	36.58	43.32
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	N/A	26.32	27.42
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	N/A	76.05	115.50
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	N/A	12.32	18.92
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	N/A	5.40	3.80
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (EFFICIENCY RATIO)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	N/A	2.57	2.32
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	N/A	6.81	7.22
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	N/A	0.21	0.12
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (FINANCIAL POLICY RATIO)				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.98	0.80	0.58
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	150.59	2.56	4.09
อัตราการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	N/A	N/A	N/A

* เนื่องจากบริษัท เพิ่งถูกจัดตั้งเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 เพื่อรองรับการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจของบริษัทใหญ่ (TPOLY) โดย TPOLY โอนหุ้นของบริษัทย่อย ทั้ง 3 แห่ง ได้แก่ CRB TSG และ BBRP ให้กับบริษัท เพื่อแลกกับหุ้นของบริษัท ดังนั้น บริษัทฯ จึงรวมผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยดังกล่าว เสมือนกับบริษัทฯ ได้จัดตั้งมาตั้งแต่ 1 มกราคม 2555 อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยทั้ง 3 แห่ง ยังไม่ได้ประกอบธุรกิจแต่อย่างใด ในปี 2555



13. คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน

13.1 การวิเคราะห์การดำเนินงานและฐานะทางการเงิน และการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ

13.1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่ผ่านมา

บริษัทฯ ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ลงทุนในบริษัท 8 แห่ง ดังนี้

รายชื่อบริษัท	ตัวย่อ	ทุนจดทะเบียน ชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการ ถือหุ้นของ บริษัทฯ	สถานะปัจจุบัน
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	CRB	200.00	73.12%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	MGP	124.50	46.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	TSG	155.00	65.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	MWE	161.00	85.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและอยู่ระหว่างรอเอกสารตอบรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟภ. และหนังสือแจ้งให้ผู้ประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	PGP	107.50	80.00%	อยู่ระหว่างขอใบอนุญาตประกอบกิจการ
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	PTG	10.00	65.00%	อยู่ระหว่างขอใบอนุญาตประกอบกิจการ
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	SGP	77.50	51.00%	อยู่ระหว่างขอใบอนุญาตประกอบกิจการ
บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด	BBRP	2.50	85.00%	อยู่ระหว่างเล็กกิจการ

บริษัทฯ ได้จัดทำงบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่) สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2555 กลุ่มบริษัทใหญ่ (TPOLY) ได้มีการจัดโครงสร้างการลงทุนของกลุ่มกิจการ โดย TPOLY ได้ดำเนินการจัดตั้งบริษัทฯ และโอนเงินลงทุนในบริษัทย่อยของ TPOLY ในขณะนั้นซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงาน ได้แก่ CRB TSG และ BBRP ให้อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทฯ โดยตรง ซึ่งเป็นการโอนกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน ซึ่งการปรับปรุงงบการเงินดังกล่าวมีสมมติฐานว่าบริษัทฯ ได้ลงทุนใน CRB TSG และ BBRP มาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปี 2556 ได้

หากพิจารณาผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ที่ผ่านมาจะพบว่า ในช่วงปี 2555 บริษัทฯ และบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ โดยอยู่ในระหว่างขั้นตอนการขอใบอนุญาตประกอบกิจการจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงอยู่ระหว่างขั้นตอนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า CRB ซึ่งใช้เวลาก่อสร้างรวมประมาณ 14 เดือน บริษัทฯ จึงยังไม่มีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยมีค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารทำให้ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปี 2555 มีผลขาดทุนสุทธิ 8.07 ล้านบาท ปี 2556 ตามงบการเงินรวม บริษัทฯ เริ่มมีรายได้หลักจากการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ครั้งแรกของโรงไฟฟ้า CRB ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2556 เท่ากับ 180.25 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า และเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ซึ่งจะรับรู้รายได้เมื่อจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวให้แก่ กฟภ. ซึ่งเป็นลูกค้าเพียงรายเดียวตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิเท่ากับ 65.94 ล้านบาทและ 23.93 ล้านบาทตามลำดับ และในปี 2557 บริษัทฯ มีรายได้หลักจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟภ. จำนวน 258.26 ล้านบาท โดยมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิ 111.87 ล้านบาทและ 49.56 ล้านบาทตามลำดับ



เมื่อพิจารณาฐานะทางการเงินตามงบการเงินรวม พบว่าบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 678.61 ล้านบาท 1,183.04 ล้านบาทและ 3,082.11 ล้านบาท ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์รวมในปี 2556 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราวอันสืบเนื่องมาจากการเพิ่มทุนของบริษัทฯ การเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้ง ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของทรัพย์สินรวมในปี 2557 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราวอันสืบเนื่องมาจากการเพิ่มทุนของบริษัทฯ การเพิ่มขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าค่าก่อสร้าง การลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น ขณะที่หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 450.65 ล้านบาท 525.30 ล้านบาท และ 1,134.25 ล้านบาท ตามลำดับ โดยส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งให้สินเชื่อกับโครงการโรงไฟฟ้า CRB และการเพิ่มขึ้นของหนี้สินรวมของปี 2557 สาเหตุหลักเกิดจากบริษัทฯ กู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 99.49 ล้านบาท เพื่อใช้สำหรับการเพิ่มทุนใน SGP และ PGP และการกู้ยืมเงินระยะยาวสำหรับงานก่อสร้างโรงไฟฟ้ามหาชัยและแม่วงศ์จำนวน 111.58 ล้านบาทและ 390.79 ล้านบาทตามลำดับ สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นในช่วงที่ผ่านมา จะเห็นได้ว่าการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญระหว่างปี 2555 ถึงปี 2557 โดยสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้วของบริษัทฯ เพื่อเป็นเงินทุนในการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้า โดยเพิ่มทุนชำระแล้วของบริษัทฯ จาก 153 ล้านบาทในปี 2555 เป็น 310.55 ล้านบาทในปี 2556 เป็น 400.00 ล้านบาทในปี 2557 ในขณะที่การเพิ่มขึ้นของส่วนผู้ถือหุ้นในปี 2557 ส่วนใหญ่เกิดจากการเพิ่มทุนของบริษัทฯ และรับชำระส่วนเกินมูลค่าหุ้น และการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมซึ่งเกิดจากกำไรของโรงไฟฟ้า CRB

13.2 ผลการดำเนินงาน และความสามารถในการทำกำไร

● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

รายได้หลักของบริษัทฯ มาจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) โดยสามารถแสดงตารางโครงสร้างรายได้หลักของบริษัทฯ ได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม					
	31-ธ.ค.-55		31-ธ.ค.-56		31-ธ.ค.-57	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้หลัก						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	164.19	91.09	235.84	91.32
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า	-	-	16.06	8.91	22.41	8.68
รวมรายได้หลัก	-	-	180.25	100.00	258.25	100.00

บริษัทฯ เริ่มมีรายได้หลักมาจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า CRB ซึ่งเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 โดยมีรายได้ในปี 2556 เท่ากับ 180.25 ล้านบาท และในปี 2557 มีรายได้รวมทั้งปีเท่ากับ 258.56 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 78.01 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.27

ในปี 2556 เป็นช่วงเริ่มต้นของการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า CRB โดยในช่วงระหว่างกลางเดือน มีนาคม ปี 2556 ถึงเดือนมิถุนายน ปี 2556 เป็นช่วงที่มีการทดสอบเครื่องจักรของโรงไฟฟ้า ทำให้ยังไม่สามารถผลิต



กระแสไฟฟ้าได้อย่างเต็มกำลัง ประกอบกับการเริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ เริ่มต้น ณ วันที่ 15 มีนาคม 2556 ซึ่งเป็นช่วงปลายไตรมาสที่ 1 ส่งผลให้บริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเพียง 180.25 ล้านบาท เปรียบเทียบกับปี 2557 บริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเท่ากับ 258.26 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากของปี 2556 จำนวน 78.01 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 43 เนื่องจากโรงไฟฟ้า CRB สามารถรับรู้รายได้จากการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเต็มทั้งปี และผลิตได้อย่างเต็มกำลัง และมีประสิทธิภาพมากขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2556

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่จำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว 1 โครงการ คือ โรงไฟฟ้า CRB โดยมีกำลังการผลิตเสนอขายจำนวน 9.2 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ยังมีอีก 3 โครงการ ได้แก่ MGP TSG และ MWE ที่อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งจะทำให้มีกำลังการผลิตเสนอขายรวมเพิ่มขึ้นอีก 25.2 เมกะวัตต์ โดยผู้บริหารคาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จและสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2558 ซึ่งจะทำให้บริษัทฯ จะมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในอนาคต



● **ต้นทุนขายไฟฟ้า**

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม					
	31-ธ.ค.-55		31-ธ.ค.-56		31-ธ.ค.-57	
	บาท	ร้อยละ	บาท	ร้อยละ	บาท	ร้อยละ
ต้นทุนการขายไฟฟ้า						
ค่าที่ปรึกษาและควบคุมงาน	-		85.08	74.42	114.33	78.10
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	-		21.27	18.61	26.41	18.04
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	-		4.56	3.99	1.56	1.08
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ*	-		3.41	2.98	4.06	2.77
รวม	-		114.32	100.00	146.38	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้หลัก	-		63.42		56.68	

*ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ประกอบด้วย ค่าวัสดุซ่อมแซม และค่าใช้จ่าย Commissioning ซึ่งเป็นค่าทดสอบเครื่องจักร ค่าอะไหล่ และค่าเชื้อเพลิง

ต้นทุนขายไฟฟ้าของบริษัทฯ ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลัก ได้แก่ ค่าที่ปรึกษาและควบคุมงาน และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า โดยค่าที่ปรึกษาและควบคุมงานของบริษัทฯ เป็นค่าจ้างบริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“VSPP”) (ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ร้อยละ 16.87 ใน CRB) ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า CRB ส่วนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของทรัพย์สินที่ใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า ส่วนใหญ่เป็นค่าเสื่อมของราคาเครื่องจักรที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า

ปี 2556 บริษัทฯ มีต้นทุนขายจำนวน 114.32 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 63.42 ของรายได้หลัก ในขณะที่ปี 2557 บริษัทฯ มีต้นทุนขายเท่ากับ 146.39 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 56.68 ของรายได้หลัก ซึ่งเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันในปี 2556 จำนวน 32.07 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.05 ตามการเติบโตของรายได้หลัก โดยต้นทุนขายมีอัตราการการเติบโตลดลงเมื่อเทียบกับอัตราการเติบโตของรายได้ ซึ่งมาจากการขายไฟฟ้าโดยต้นทุนสำคัญของการจำหน่ายไฟฟ้า คือ ค่าที่ปรึกษาและควบคุมงานตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษากับ VSPP โดยชำระตามจำนวนหน่วยของไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟผ. ได้

● **กำไรขั้นต้น**

ปี 2556 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเท่ากับ 65.94 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 36.58 ของรายได้หลัก ปี 2557 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเท่ากับ 111.87 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 43.32 ของรายได้หลัก โดยอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเท่ากับร้อยละ 6.74 โดยการเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรขั้นต้นดังกล่าว เป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของบริษัทฯ ประกอบกับโรงไฟฟ้า CRBผลิตได้อย่างเต็มกำลัง และมีประสิทธิภาพมากขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2556

รายได้อื่น

รายได้อื่นของบริษัทฯ เป็นรายได้จากการดำเนินงานที่ไม่ได้มาจากธุรกิจหลัก โดยในปี 2556 รายได้อื่นของบริษัทฯ เท่ากับ 13.95 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าชดเชยจากการยกเลิกสัญญาขายคาร์บอนเครดิตจำนวน 10 ล้านบาท เพื่อเป็นค่าตอบแทนจากการยกเลิกการขายคาร์บอนเครดิตของ CRB ที่ได้ทำสัญญาไว้กับ EnBW (เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ร้อยละ 10 ใน CRB) ซึ่งเป็นรายได้คาดว่าจะเกิดขึ้นเพียงครั้งเดียวและไม่ได้เกิดขึ้นเป็นประจำ (Non-recurring items) และ 3.95 ล้านบาทเป็นรายได้จากดอกเบี้ยรับ



ในปี 2557 บริษัทฯ มีรายได้อื่นเท่ากับ 3.51 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่ประกอบด้วยดอกเบี้ยรับ 2.85 ล้านบาท ซึ่งรายได้อื่นลดลงอย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากไม่มีรายได้พิเศษเหมือนกับของปี 2556

● **ค่าใช้จ่ายในการบริหาร**

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม					
	31-ธ.ค.-55		31-ธ.ค.-56		31-ธ.ค.-57	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร						
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน กรรมการ และผู้บริหาร	0.24	2.52	5.47	16.86	18.50	41.52
ค่าตอบแทนผู้บริหารโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	11.50	35.45	2.67	5.99
ค่าบริหารจัดการและที่ปรึกษา	0.93	9.77	3.84	11.84	4.37	9.81
ผลประโยชน์พนักงาน	-	-	0.33	1.02	2.65	5.95
อื่นๆ*	8.35	87.71	11.30	34.83	16.37	36.74
รวม	9.52	100	32.44	100	44.56	100
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้หลัก	N/A		18.00		17.25	

* ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น ค่าเสื่อมราคา ค่าธรรมเนียมเพิ่มทุน ค่าธรรมเนียมขอใบอนุญาต ค่าใช้จ่ายการเดินทาง ค่าเบี้ยประกันภัย และค่าธรรมเนียมสอบบัญชี เป็นต้น

ใน ปี 2556 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 32.44 ล้านบาท โดยมีค่าใช้จ่ายตอบแทนผู้บริหารโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์จำนวน 11.50 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 35.45 ของค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งหมดซึ่งเกิดจากในปี 2556 บริษัทใหญ่ (TPOLY) ของบริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญเดิมของบริษัทฯ ให้กับกรรมการบริษัทใหญ่ 1 ราย และเป็นกรรมการของบริษัทฯ ด้วยจำนวน 500,000 หุ้น ในราคาตามมูลค่าที่ตราไว้ขณะนั้นที่หุ้นละ 10 บาท ซึ่งเปรียบเทียบกับมูลค่ายุติธรรมของหุ้นตามการประเมินของที่ปรึกษาทางการเงิน ณ ขณะนั้นที่ราคา 33 บาทต่อหุ้น จึงทำให้บริษัทฯ ต้องบันทึกค่าใช้จ่ายจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ 11.50 ล้านบาท

ใน ปี 2557 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 44.56 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 12.12 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 37.36 จากงวดเดียวกันของปีที่ผ่านมา สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของพนักงานของกลุ่มบริษัทจาก 3 คน มาเป็น 20 คน เพื่อรองรับการเติบโตของกลุ่มบริษัท และค่าธรรมเนียมต่างๆในการระดมทุน

● **ต้นทุนทางการเงิน**

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินในปี 2557 และ 2556 เท่ากับ 27.92 และ 23.06 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเนื่องจากโรงไฟฟ้า CRB โดยสาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นดังกล่าวมาจากการชำระดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวให้กับสถาบันการเงินผู้ให้กู้โครงการโรงไฟฟ้า CRB

● **กำไรสุทธิ**

ในปี 2556 และ ปี 2557 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิเท่ากับ 23.93 ล้านบาท และ 49.56 ล้านบาทคิดเป็นร้อยละ 106.90 ตามลำดับ และมีกำไรในส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ในปี 2556 และปี 2557 เท่ากับ 12.37 ล้านบาท และ 28.53 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16.12 ล้านบาท คิดเป็นอัตราร้อยละ 130.32 ตามลำดับ โดยสาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของกำไรสุทธิ เนื่องจากบริษัทฯ มีกำไรจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า CRB ซึ่งเริ่มผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปลายไตรมาส 1 ปี 2556 ประสิทธิภาพการผลิตยังไม่เต็มที่ เนื่องจากเป็นการ



ดำเนินการในช่วงเริ่มต้น และเป็นช่วงการทดสอบเครื่องจักร ส่วนในปี 2557 โรงไฟฟ้า CRBผลิตได้อย่างเต็มกำลังและมีประสิทธิภาพมากขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2556

อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ในช่วงการพัฒนาโครงการอีก 3 โครงการ คือ MGP TSG และ MWE ซึ่งมีค่าใช้จ่ายบางส่วนในการพัฒนาโครงการที่ไม่สามารถบันทึกเป็นต้นทุนโครงการได้ จึงส่งผลให้บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายของทั้ง 3 โครงการนี้ ในขณะที่ยังไม่มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจาก 3 โครงการนี้ คงมีเพียงรายได้จากการคาดการณ์ คือ ภายในปี 2558 บริษัทฯ จะเริ่มมีรายได้มากขึ้นซึ่งจะทำให้บริษัทฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นในอนาคต

- **ความสามารถในการทำกำไร**

ในปี 2555 บริษัทฯ ไม่มีผลกำไรเนื่องจากเป็นช่วงการพัฒนาโรงไฟฟ้า และยังไม่มีการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ในปี 2556 และ ปี 2557 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 36.58 และ 43.27 ตามลำดับ และมีอัตรากำไรสุทธิเท่ากับร้อยละ 12.32 และ 20.79 ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นตามการเติบโตของรายได้รวม จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า CRB ซึ่งสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น ในส่วนของอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นนั้น บริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น ในปี 2556 และปี 2557 เท่ากับร้อยละ 5.40 และร้อยละ 6.99 (คำนวณปรับเต็มปี) ซึ่งมีแนวโน้มสูงขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้า CRB สามารถผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้มากขึ้น ทำให้บริษัทฯ มีผลกำไรจากการดำเนินงานมากขึ้น อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ยังไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมคงค้างอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ

13.3 ความสามารถในการบริหารทรัพย์สิน

- **สินทรัพย์**

ณ สิ้นสุดงวดปี 2555 ปี 2556 และ ปี 2557 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 678.61 ล้านบาท 1,183.04 ล้านบาทและ 1,612.78 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 74.33 และร้อยละ 36.33 ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลัก คือ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า สินทรัพย์ที่มีมูลค่าลดลงมา เช่น เงินล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เป็นต้น โดยรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ที่สำคัญสามารถสรุปได้ ดังนี้

- 1) ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ของบริษัทฯ ได้แก่ สินทรัพย์เกี่ยวกับโรงไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วยที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน อาคาร โรงไฟฟ้า เครื่องจักรที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า โดย ณ สิ้นงวดปี 2555 ปี 2556 และ ปี 2557 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ คิดเป็นจำนวน 617.40 ล้านบาท 718.14 ล้านบาท และ 1,036.36 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 90.98 ร้อยละ 60.70 และร้อยละ 64.26 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ ซึ่งสินทรัพย์ส่วนใหญ่จะเป็นของโรงไฟฟ้า CRB โดยที่ในปี 2556 CRB มีการติดตั้งเครื่องจักร และอาคารเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ มูลค่าที่เพิ่มขึ้นในช่วงเก้าเดือนแรกของปี 2557 มาจากการที่บริษัทฯ มีการซื้อที่ดินและปรับปรุงที่ดินเพิ่มเติมในโครงการโรงไฟฟ้าของ MGP TSG MWE และ SGP

- 2) เงินล่วงหน้าค่าก่อสร้าง

ณ สิ้นงวดปี 2555 ปี 2556 และ ปี 2557 บริษัทฯ มีเงินล่วงหน้าค่าก่อสร้างของโรงไฟฟ้าเท่ากับ 20.56 ล้านบาท 8.07 ล้านบาท และ 192.16 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 3.03 ร้อยละ 0.68 และร้อยละ 11.91



ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ การเพิ่มขึ้นของเงินล่องหนค่าก่อสร้างของโรงไฟฟ้าอย่างมีนัยสำคัญในงวดเก้าเดือนแรกของปี 2557 เกิดจากการจ่ายเงินล่องหนค่าก่อสร้างของ MGP TSG และ MWE โดยโรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งอยู่ในระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง และจัดซื้อเครื่องจักรต่างๆ ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2558

3) เงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ สิ้นงวดปี 2555 ปี 2556 และ ปี 2557 บริษัทฯ มีเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสดเท่ากับ 10.30 ล้านบาท 178.07 ล้านบาท และ 106.94 ล้านบาท ตามลำดับซึ่งคิดเป็นร้อยละ 1.52 ร้อยละ 15.05 และร้อยละ 6.63 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ โดยสาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นที่สำคัญของเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญในปี 2556 คือ การเพิ่มทุนของบริษัทฯ ในปี 2556 โดยเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 153 ล้านบาท เป็น 310.55 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นแหล่งเงินทุนในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทในอนาคต สำหรับการลดลงของเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 เนื่องจากบริษัทฯ นำเงินสดไปใช้ในการพัฒนาโครงการในอนาคตและการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ซึ่งในปัจจุบันมีโรงไฟฟ้า MGP TSG และ MWE อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



4) ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)	งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-55	31-ธ.ค.-56	31-ธ.ค.-57
	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.25	-	-
บริษัทอื่น	-	42.10	49.03
ลูกหนี้อื่น	12.57	14.42	55.45
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	12.82	56.52	104.48
ร้อยละเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์รวม	1.89	4.78	3.39

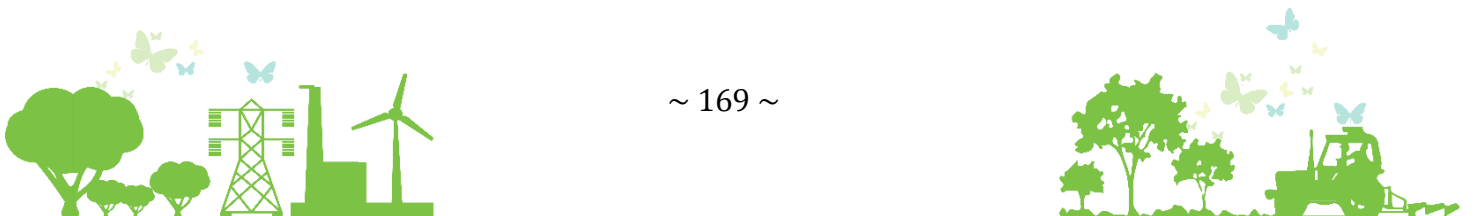
ณ สิ้นสุดงวดปี 2555 ปี 2556 และปี 2557 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเท่ากับ 12.82 ล้านบาท 56.52 ล้านบาท และ 104.48 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 1.89 ร้อยละ 4.78 และร้อยละ 3.39 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดยสาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นมาจากลูกหนี้ค่าไฟฟ้าจากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ของโรงไฟฟ้า CRB ขณะที่ลูกหนี้อื่น เช่น ลูกหนี้กรมสรรพากร ภาษีซื้อ ภาษีอากร กักเก็บภาษี เป็นต้น

13.4 สภาพคล่อง และความเพียงพอของเงินทุน

- **กระแสเงินสด**

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)	งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-55	31-ธ.ค.-56	31-ธ.ค. 2557
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	26.50	36.09	81.80
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(565.13)	(237.04)	(890.63)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	527.54	368.72	1,863.72
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)-สุทธิ	(11.08)	167.76	1,054.90
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณต้นงวด	21.39	10.30	178.07
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณสิ้นงวด	10.30	178.07	1,232.97

ในปี 2555 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดที่ได้มาจากกิจกรรมการดำเนินงานเท่ากับ 26.50 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ อยู่ในช่วงพัฒนาโครงการ และยังไม่มีโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยสาเหตุที่กระแสเงินสดที่ได้มาจากกิจกรรมการดำเนินงานยังเป็นบวก แม้ยังไม่มีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นเหตุจากการลดลงของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างของโรงไฟฟ้า CRB 45.93 ล้านบาท สำหรับกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนของบริษัทฯ จำนวน 565.13 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการลงทุนเพิ่มขึ้นในโครงการโรงไฟฟ้า CRB จำนวน 549 ล้านบาทซึ่งอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง นอกจากนี้ บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินเท่ากับ 527.54 ล้านบาท ซึ่งเป็นการกู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการก่อสร้างในโครงการโรงไฟฟ้า CRB 424.80 ล้านบาท และเงินเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียและไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย 106.88 ล้านบาท



ในปี 2556 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดที่ได้มาจากกิจกรรมการดำเนินงานเท่ากับ 36.09 ล้านบาท โดยบริษัทฯ เริ่มรับรู้รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและผลประกอบการของโรงไฟฟ้า CRB ซึ่งมีกำไรสุทธิ 15.76 ล้านบาท ซึ่งส่งผลให้บริษัทฯ มีกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานเป็นบวก ส่วนกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนของบริษัทฯ จำนวน 237.04 ล้านบาท มีสาเหตุมาจากการที่บริษัทฯ มีการลงทุนเพิ่มเติมในบริษัทอื่นๆ เพื่อซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ 120.81 ล้านบาท และมีการลงทุนชั่วคราวในกองทุนตราสารหนี้ 100.73 ล้านบาท เพื่อเป็นการหาประโยชน์จากเงินสดที่ได้มาจากการเพิ่มทุนในปี 2556 ในระหว่างการขออนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล สำหรับกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 368.72 ล้านบาท เป็นผลมาจากการรับเงินเพิ่มทุนของบริษัทฯ 380.87 ล้านบาท ให้อำนาจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 73.9 ล้านบาท กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินสุทธิ 48.84 ล้านบาท และเงินเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียและไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย 13.48 ล้านบาท

ในปี 2557 บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 81.80 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่มาจากการกำไรสุทธิจำนวน 49.51 ล้านบาท ลูกหนี้เพิ่มขึ้น 41.35 ล้านบาท เจ้าหนี้เงินประกันผลงานเพิ่มขึ้น 43.63 ล้านบาท ขณะที่กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนของบริษัทฯ จำนวน 890.63 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากบริษัทฯ ได้มีการจ่ายเงินล่วงหน้าค่าก่อสร้างของโรงไฟฟ้า TSG MGP และ MWE ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างจำนวน 124.45 ล้านบาท ในขณะที่มีการลงทุนเพิ่มเติมในการซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มเติม 715.45 ล้านบาท และเงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน 2.90 ล้านบาท สำหรับกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 1,863.72 ล้านบาท มาจากบริษัทฯ รับเงินค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุนจากการระดมทุนผ่านตลาดหลักทรัพย์เอ็ม เอ ไอ จำนวน 1,140.49 ล้านบาท รับชำระหนี้กู้ยืมทั้งหมดที่บริษัทฯ ได้ให้อำนาจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 183.13 ล้านบาท และรับเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสุทธิ 502.37 ล้านบาทเพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า MGP และ MWE ในขณะเดียวกันบริษัทฯ ได้รับเงินเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียและไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยจำนวน 120.38 ล้านบาท

● อัตราส่วนสภาพคล่อง

ในปี 2555 ปี 2556 และปี 2557 บริษัทฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 4.61 เท่า 4.04 เท่า และ 6.70 เท่า ตามลำดับ โดยที่อัตราส่วนสภาพคล่องของปี 2557 เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเนื่องจากสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากงวดสิ้นปี 2556 เช่น เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 1,191.66 ล้านบาทจากการระดมทุนเพื่อใช้สำหรับการเพิ่มทุนใน MGP MWE TSG SGP PGP PTG และเป็นทุนหมุนเวียนในการพัฒนาโครงการในอนาคต โดยมีเงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาเพิ่มขึ้น 132.53 ล้านบาท เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยที่อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทฯ มีค่ามากกว่า 1 เท่าซึ่งแสดงให้เห็นว่าบริษัทฯ มีสภาพคล่องทางการเงินเพียงพอ และสามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันทางการเงินทั้งในปัจจุบันและอนาคตระยะสั้นได้ โดยอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วในปี 2555 ปี 2556 และปี 2557 มีทิศทางสอดคล้องกับอัตราส่วนสภาพคล่อง และมีค่ามากกว่า 1 เท่าซึ่งบริษัทฯ สามารถนำสินทรัพย์หมุนเวียนที่มีไปใช้ชำระหนี้สินระยะสั้นได้ทั้งหมด

ในปี 2556 บริษัทฯ มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย 42.04 วัน ขณะที่ชำระหนี้เฉลี่ย 33.51 วัน เป็นเหตุให้มียังจรงเงินสด 8.53 วัน อย่างไรก็ตาม ในปี 2557 บริษัทฯ มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย 54.02 วัน ขณะที่ชำระหนี้เฉลี่ย 133.26 วัน ดังนั้น วงจรงเงินสดของบริษัทฯ จะลดลงเหลือเป็น -68.01 วัน เนื่องจากบริษัทฯ มีนโยบายในการรับชำระค่าไฟฟ้า จาก กฟภ. ก่อนจึงจะชำระให้กับผู้รับบริหารโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 23.20 วัน เนื่องจากอัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้ำลด และระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 99.75 วัน เนื่องจากอัตราส่วนหมุนเวียนของเจ้าหนี้ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ



- แหล่งเงินทุนและอัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

โครงสร้างเงินทุนของบริษัทฯ ประกอบด้วยหนี้สินคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 40-70 และส่วนของผู้ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 30 – 60 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- หนี้สินรวม

ณ สิ้นสุดงวดปี 2555 ปี 2556 และปี 2557 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 450.65 ล้านบาท 525.30 ล้านบาท และ 1,134.25 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 16.56 และร้อยละ 115.92 ตามลำดับ ประกอบด้วย เงินกู้ยืมระยะยาวและระยะสั้นจากสถาบันการเงิน รองลงมาได้แก่ เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น รายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่สำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ของบริษัทฯ ส่วนใหญ่มาจากเงินกู้ยืมเพื่อใช้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า CRB ซึ่งประกอบด้วย เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 438.80 ล้านบาท และยังไม่มีส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี เนื่องจากบริษัทฯ ยังไม่มีการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยตามเงื่อนไขสัญญากู้ยืมกำหนดให้มีการชำระเงินต้นหลังจากวันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้าครบ 6 เดือนหรือ 27 เดือนนับตั้งแต่มีการเบิกเงินกู้จากวงเงินกู้ครั้งแรก ขณะที่งวดสิ้นปี 2556 และสิ้นปี 2557 บริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินรวมส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี เท่ากับ 487.64 ล้านบาท และ 1,195.06 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้น 819.00 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 167.95 โดยสาเหตุที่เพิ่มขึ้นเกิดจากโรงไฟฟ้า MWE และ MGP เริ่มใช้วงเงินกู้จากสถาบันการเงิน เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2558

- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

ณ สิ้นงวดปี 2555 ปี 2556 และปี 2557 บริษัทฯ มีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเท่ากับ 5.97 ล้านบาท 29.58 ล้านบาท และ 67.42 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 395.48 และร้อยละ 128.01 ตามลำดับ โดยสาเหตุของการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าในปี 2556 มาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้า VSPP จากการจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า CRB เป็นสำคัญซึ่งบริษัทฯ จะจ่ายเงินให้ VSPP ก็ต่อเมื่อได้รับชำระค่าไฟฟ้าจาก กฟผ. ในแต่ละเดือนที่บริษัทฯ เรียกเก็บ กฟผ. ไป และเจ้าหนี้การค้าของโรงไฟฟ้า MGP และ MWE ซึ่งปัจจุบันอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง ส่วนเจ้าหนี้อื่นๆที่เพิ่มขึ้นเป็นค่าใช้จ่ายในการนำบริษัทเข้าจดทะเบียนหลักทรัพย์ (Underwriter)

- ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 153 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ซึ่งบริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นเป็นเงินสดจำนวน 0.53 ล้านบาทจาก TPOLY ส่วนที่เหลือเป็นการจัดโครงสร้างการลงทุนในกลุ่มธุรกิจ โดย TPOLY ได้โอนเงินลงทุนในบริษัทย่อย 3 แห่งที่ TPOLY ถืออยู่ขณะนั้น ได้แก่ CRB TSG และ BBRP ให้อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนที่ TPOLY เคยถืออยู่เดิม ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 145.34 ล้านบาท โดยการจัดโครงสร้างดังกล่าวบริษัทฯ ได้รับรู้มูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมที่ TPOLY จ่ายซื้อเงินลงทุนใน CRB มูลค่า 7.6 ล้านบาท และเกิดผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกันจำนวน 0.47 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 657.74 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจาก 227.96 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวส่วนใหญ่เกิดจากการเพิ่มทุน



ของบริษัทฯ ในปี 2556 จาก 153 ล้านบาท เป็น 310.55 ล้านบาท เพื่อเป็นแหล่งเงินทุนสำหรับการขยายธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งนี้ การเพิ่มทุนดังกล่าวทำให้เกิดส่วนเกินมูลค่าหุ้น 223.32 ล้านบาท

นอกจากนี้ ในไตรมาส 2 ปี 2556 บริษัทฯ ได้รับหุ้นสามัญของบริษัทย่อย CRB เพิ่มขึ้นจำนวน 1,625,000 หุ้น จากการแลกเปลี่ยนกับการยกเลิกสัญญาขายคาร์บอนเครดิตให้กับ EnBW ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ใน CRB เปลี่ยนไปจากร้อยละ 65 เป็นร้อยละ 73.12 ซึ่งการได้หุ้นดังกล่าวมาฟรีทำให้เกิดผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยประมาณ 16.42 ล้านบาท

และในปี 2556 บริษัทฯ ได้มีการบันทึกสำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์จำนวน 11.50 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทใหญ่ (TPOLY) ของบริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญเดิมของบริษัทฯ ให้กับกรรมการของบริษัทใหญ่ 1 ราย และเป็นกรรมการของบริษัทฯ ด้วยจำนวน 500,000 หุ้น ในราคาตามมูลค่าที่ตราไว้ขณะนั้นที่หุ้นละ 10 บาท โดยเปรียบเทียบกับมูลค่ายุติธรรมของหุ้นตามการประเมินของที่ปรึกษาทางการเงิน ณ ขณะนั้นที่ราคา 33 บาทต่อหุ้น จึงเกิดส่วนต่างจำนวน 11.50 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1,947.87 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 1,290.13 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 196.15 เพิ่มขึ้นจากการขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,140.49 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม และกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร ซึ่งเกิดจากผลกำไรสุทธิจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า CRB และ ปี 2557 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 บริษัทฯ ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ เพื่อซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ และจัดสรรให้กับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ จึงทำให้เกิดสำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 2.67 ล้านบาท

- **อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน**

ณ สิ้นสุดงวดปี 2555 ปี 2556 และปี 2557 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1.98 เท่า 0.80 เท่า และ 0.58 เท่า ตามลำดับ โดยสาเหตุของการลดลงอย่างมีนัยสำคัญเกิดจากการเพิ่มทุนของ บริษัทฯ ในปี 2556 และปี 2557 จาก 153 ล้านบาท ไปเป็น 310.55 ล้านบาท และ 400.00 ล้านบาท ตามลำดับ

13.5 ภาระผูกพันด้านหนี้สิน และการบริหารจัดการภาระนอกงบดุล (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557)

- บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาทให้กับ MWE ซึ่งเป็นบริษัทย่อย โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 425.00 ล้านบาท
- บริษัทฯ มีภาระผูกพันการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อวงเงิน 500 ล้านบาท ให้กับ MGP ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 230.00 ล้านบาท
- บริษัทฯ มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นแทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวอร์ กรุ๊ป จำกัด เท่ากับร้อยละ 2.5 ของทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วของ MGP (ร่วมกับผู้ถือหุ้นของ MGP อีก 1 รายที่สัดส่วนเท่ากันอีกร้อยละ 2.5) จนกว่าจะมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 210 ล้านบาท เพื่อเป็นการตอบแทนสำหรับการทำงานในการพัฒนาโรงไฟฟ้า
- บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการค้ำประกันบัตรเครดิต และค่าบริการอื่น ณ สถานีบริการน้ำมัน วงเงิน 1 ล้านบาท ให้กับบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 3 ราย
- บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาทางกฎหมาย มูลค่าตามสัญญา จำนวน 0.75 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.69 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีกจำนวน 0.06 ล้านบาท
- บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาทางการเงิน จำนวนเงินตามสัญญา 2 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้ว 1.60 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระ 0.40 ล้านบาท



- บริษัทฯ มีการผูกพันจากสัญญาซื้อขายโปรแกรมสำเร็จรูป จำนวนเงินตามสัญญา 1.96 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว 0.83 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระ 1.13 ล้านบาท
- CRB ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันเป็นจำนวนเงิน 1 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรของโครงการ และโดย TPOLY
- MGP ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันเป็นจำนวนเงิน 2.48 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรของโครงการ และบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- MGP ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีการผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน เป็นจำนวน 87.75 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 59.77 ล้านบาท และมียอดคงเหลือต้องจ่ายตามสัญญาอีกจำนวน 32.98 ล้านบาท
- MGP มีการผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามสัญญาจะซื้อขายเชื้อเพลิง มูลค่าตามสัญญาจำนวน 8 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 6.60 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีกจำนวน 1.40 ล้านบาท
- MGP มีการผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 8 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 4.76 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีกจำนวน 3.24 ล้านบาท
- MGP มีวงเงินสินเชื่อกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งโดยมีวงเงินเกี่ยวกับ Letter of Credit และ Trust Receipt จำนวน 325 ล้านบาท วงเงิน Forward Contract (sold) และวงเงินขายตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 25 ล้านบาท ค้ำประกันโดยที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง การจดจำนองเครื่องจักร กรรมสิทธิ์ของ MGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นตามสัดส่วน
- MGP มีการผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างเป็นจำนวน 480 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 211.20 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่จะต้องจ่ายตามสัญญาอีกจำนวน 268.80 ล้านบาท
- TSG มีการผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มูลค่าตามสัญญา จำนวน 630 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 94.50 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 535.50 ล้านบาท
- TSG มีการผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมามาตามสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างที่ดิน มูลค่าตามสัญญาจำนวน 12.60 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 2.47 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องชำระตามสัญญาอีกจำนวน 10.13 ล้านบาท
- TSG มีการผูกพันจากการจ้างบุคคลดำเนินการทำมลชนสัมพันธ์ มูลค่าตามสัญญา จำนวน 0.80 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 0.31 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องชำระตามสัญญาอีกจำนวน 0.49 ล้านบาท
- MWE มีการผูกพันจากการจ้างรับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญาจำนวน 500.80 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 394.93 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 105.87 ล้านบาท
- MWE มีการผูกพันจากการซื้อขายเครื่องจักร และอุปกรณ์ วงเงินตามสัญญาจำนวน 113 ล้านบาท ได้จ่ายชำระแล้ว จำนวน 103.96 ล้านบาท และยังมียอดคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 9.04 ล้านบาท
- MWE มีการผูกพันจากการจ้างจัดทำรายงานหลักประมวลการปฏิบัติงานจำนวน 0.25 ล้านบาท ได้จ่ายชำระแล้ว 0.07 ล้านบาทและยังมียอดค้างชำระจำนวน 0.18 ล้านบาท
- PGP SGP และ PTG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 1.84 ล้านบาท 1.84 ล้านบาท และ 4.20 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝากของบริษัทย่อยแต่ละแห่ง ตามลำดับ



- SGP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่จะต้องปฏิบัติตามสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินจากการทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน จำนวน 3 แปลง มูลค่าตามสัญญา 43 ล้านบาท ซึ่งจ่ายเงินมัดจำแล้วจำนวน 12.90 ล้านบาท และ ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 มียอดคงเหลือที่จะต้องจ่ายตามสัญญาจะซื้อจะขายอีกจำนวน 30.10 ล้านบาท
- SGP มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษา และขออนุญาต และงานมวลชนสัมพันธ์ ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มูลค่าตามสัญญา จำนวน 10 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 7 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องชำระตามสัญญาอีกจำนวน 3 ล้านบาท

13.6 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงานและฐานะทางการเงินในอนาคต

13.6.1 การเพิ่มขึ้นของรายได้ อย่างมีนัยสำคัญในปี 2558

ปัจจุบัน บริษัทฯ อยู่ในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้าอีก 3 แห่ง ซึ่งได้แก่ MGP TSG และ MWE ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายรวม 25.2 เมกะวัตต์ โดยคาดว่าทั้ง 3 โครงการจะสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ครบทั้งหมด ภายในปี 2558 ซึ่งหากโรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเป็นไปตามแผน บริษัทฯ จะเริ่มรับรู้รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งจะส่งผลให้รายได้รวมของบริษัทฯ และผลการดำเนินงาน มีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

13.6.2 การเปลี่ยนสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาของ CRB

ในการประชุมคณะกรรมการของ TPCH ครั้งที่ 6/2557 วันที่ 9 กรกฎาคม 2557 คณะกรรมการมีมติอนุมัติให้ CRB เข้าทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าฉบับใหม่กับบริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด โดยสัญญาฉบับใหม่นี้เริ่มมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2557 ซึ่งมีการปรับค่าจ้างจากเดิม 1.4151 ต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ เป็นร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ (รายละเอียดของสัญญาตามหัวข้อ 5.3 สรุปสัญญาที่สำคัญ) โดยผลจากการเข้าทำสัญญาฉบับใหม่ ส่งผลให้อัตรากำไรสุทธิของ CRB ลดลงประมาณร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับอัตรากำไรสุทธิเดิม (จากการนำเงื่อนไขในสัญญาใหม่มาคำนวณเปรียบเทียบกับเงื่อนไขของสัญญาเดิมสำหรับการดำเนินงานช่วงในครึ่งปีแรก 2557) ซึ่งผลกระทบของสัญญาดังกล่าวเริ่มมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ปี 2557 เป็นต้นไป



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557



รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) และบริษัทย่อย

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนอของงบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด



(นางสุวิมล กตยาเกียรติ์)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 2982

วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

สินทรัพย์	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	1,232,961,554.47	178,065,522.49	1,059,966,602.71	103,834,631.53
เงินลงทุนชั่วคราว	7	139,317,407.64	100,729,644.47	119,271,157.74	100,729,644.47
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น					
ลูกหนี้การค้า	8.1	49,029,769.59	42,103,343.42	0.00	0.00
ลูกหนี้อื่น	8.2	55,452,244.16	14,418,230.35	3,003,025.98	2,327,185.83
เงินให้ผู้มีระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	0.00	77,135,000.00	0.00	77,135,000.00
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	35.7.1	12,900,000.00	10,000,000.00	0.00	0.00
เงินล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	5.2	132,526,578.50	8,073,000.00	0.00	0.00
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,622,187,554.36	430,524,740.73	1,182,240,786.43	284,026,461.83
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	9	7,880,000.00	0.00	0.00	0.00
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10	0.00	0.00	502,529,948.77	183,644,597.64
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	11	0.00	0.00	62,520,000.00	62,520,000.00
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12	1,406,366,239.42	718,137,775.72	1,223,582.17	0.00
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	13	14,640,334.93	13,100,692.64	1,435,640.77	0.00
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย		66,071.28	36,321.35	49,573.29	17,333.83
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการ	5.2	22,180,000.00	19,052,000.00	0.00	0.00
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	28	8,793,571.43	2,185,517.34	7,190,255.61	1,491,477.99
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		1,459,926,217.06	752,512,307.05	574,949,000.61	247,673,409.46
รวมสินทรัพย์		3,082,113,771.42	1,183,037,047.78	1,757,189,787.04	531,699,871.29

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ เมื่อวันที่

ขอรับรองว่ารายการข้างต้นเป็นความจริงและถูกต้องทุกประการ

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(ลงชื่อ)

(Signature)

กรรมการตามอำนาจ

(นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล)

นายรุ่งศักดิ์ บุญชู)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น					
จากสถาบันการเงิน	14	99,488,954.38	0.00	99,488,954.38	0.00
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น					
เจ้าหนี้การค้า	15	23,835,986.64	20,100,959.33	0.00	0.00
เจ้าหนี้อื่น	15	43,586,800.05	9,474,157.56	31,308,712.14	2,517,482.64
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ครบ					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16	74,160,000.00	74,160,000.00	0.00	0.00
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินส่วนที่ครบ					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	1,096,576.39	1,018,850.81	0.00	0.00
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		0.00	1,834,201.31	0.00	0.00
รวมหนี้สินหมุนเวียน		242,168,317.46	106,588,169.01	130,797,666.52	2,517,482.64
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	16	841,687,600.00	413,480,000.00	0.00	0.00
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	17	1,619,376.03	2,715,952.43	0.00	0.00
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	18	43,634,498.69	0.00	0.00	0.00
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	19	2,999,981.40	380,349.00	2,950,007.00	332,542.00
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	20	2,137,500.00	2,137,500.00	2,137,500.00	2,137,500.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		892,078,956.12	418,713,801.43	5,087,507.00	2,470,042.00
รวมหนี้สิน		1,134,247,273.58	525,301,970.44	135,885,173.52	4,987,524.64

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(ลงชื่อ)

[Signature]

[Signature]

กรรมการตามอำนาจ

(

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

นายรุ่งศักดิ์ บุญชู)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	21.00				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 401,200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		401,200,000.00		401,200,000.00	
หุ้นสามัญ 31,055,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท			310,550,000.00		310,550,000.00
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		400,000,000.00		400,000,000.00	
หุ้นสามัญ 31,055,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท			310,550,000.00		310,550,000.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	21.4, 21.6	1,251,545,250.00	223,317,500.00	1,251,545,250.00	223,317,500.00
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	3.4, 22	14,171,054.35	11,500,000.00	14,171,054.35	11,500,000.00
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	21.1	469,215.41	469,215.41	469,215.41	469,215.41
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุน					
ในบริษัทย่อย	10.2, 10.8.1	15,985,666.14	16,422,103.92	0.00	0.00
รายการกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น เงินลงทุนเพื่อขาย	7	33,820.19	0.00	0.00	0.00
กำไรสะสม					
ที่ยังไม่ได้จัดสรร		40,587,132.56	12,055,170.42	(44,880,906.24)	(19,124,368.76)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		1,722,792,138.65	574,313,989.75	1,621,304,613.52	526,712,346.65
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		225,120,609.09	83,421,087.59	0.00	0.00
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		1,947,912,747.74	657,735,077.34	1,621,304,613.52	526,712,346.65
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		3,082,160,021.32	1,183,037,047.78	1,757,189,787.04	531,699,871.29

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
(นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู)



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2557	2556	2557	2556
รายได้จากการขายไฟฟ้า		235,842,846.05	164,189,994.00	0.00	0.00
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาขายไฟฟ้า	24	22,413,511.50	16,063,692.00	0.00	0.00
รวมรายได้		258,256,357.55	180,253,686.00	0.00	0.00
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า		(146,386,775.46)	(114,316,296.02)	0.00	0.00
กำไรขั้นต้น		111,869,582.09	65,937,389.98	0.00	0.00
รายได้อื่น	26	3,513,514.91	13,952,676.20	3,079,642.85	3,718,124.42
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		115,383,097.00	79,890,066.18	3,079,642.85	3,718,124.42
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(44,557,243.88)	(32,441,355.50)	(32,357,995.22)	(23,430,026.05)
ต้นทุนทางการเงิน		(27,916,640.71)	(23,063,062.33)	(2,176,962.73)	(587,423.12)
รวมค่าใช้จ่าย		(72,473,884.59)	(55,504,417.83)	(34,534,957.95)	(24,017,449.17)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้		42,909,212.41	24,385,648.35	(31,455,315.10)	(20,299,324.75)
(ค่าใช้จ่าย)รายได้ภาษีเงินได้	28	6,608,054.09	(453,030.20)	5,698,777.62	1,491,477.99
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี		49,517,266.50	23,932,618.15	(25,756,537.48)	(18,807,846.76)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น					
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		46,249.90	0.00	0.00	0.00
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		49,563,516.40	23,932,618.15	(25,756,537.48)	(18,807,846.76)
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		28,531,962.14	12,371,692.42	(25,756,537.48)	(18,807,846.76)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		21,031,554.26	11,560,925.73	0.00	0.00
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		49,563,516.40	23,932,618.15	(25,756,537.48)	(18,807,846.76)
การแบ่งปันกำไรรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		28,498,141.95	12,371,692.42	(25,756,537.48)	(18,807,846.76)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		21,019,124.55	11,560,925.73	0.00	0.00
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		49,517,266.50	23,932,618.15	(25,756,537.48)	(18,807,846.76)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนหักเงินปันพื้นฐาน					
กำไร(ขาดทุน)ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		0.09	0.10	(0.08)	(0.08)
จำนวนหุ้นสามัญด้วยวิธีถ่วงน้ำหนัก(หุ้น)		311,040,137.00	234,047,340.00	311,040,137.00	234,047,940.00
กำไรต่อหุ้นปรับลด					
กำไรต่อหุ้น - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		0.09	0.10	(0.08)	(0.08)
จำนวนหุ้นสามัญ (หุ้น)	4.16	311,929,549.00	234,047,940.00	311,929,549.00	234,047,940.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(ลงชื่อ)

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

กรรมการควบคุมอำนาจ

ถ้าหรีปปีสันสุตวันที 31 ธันวาคม 2557

บริษัท โซเชียล จำกัด (มหาชน)
SOCIAL HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

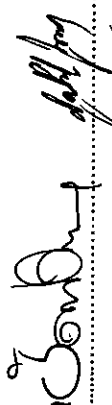
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ
 สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

		บาท				
		ผลต่างจากการ				
ทุนที่ออก	ส่วนเกิน	สำรองสำหรับการจ่าย	รวมกิจการภายใต้	กำไรสะสม		
และชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	โดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	การควบคุมเดียวกัน	ที่ยังไม่ได้จัดสรร	รวม	
153,000,000.00	0.00	0.00	469,215.41	(316,522.00)	153,152,693.41	
157,550,000.00	223,317,500.00	0.00	0.00	0.00	380,867,500.00	
0.00	0.00	11,500,000.00	0.00	0.00	11,500,000.00	
0.00	0.00	0.00	0.00	(18,807,846.76)	(18,807,846.76)	
310,550,000.00	223,317,500.00	11,500,000.00	469,215.41	(19,124,368.76)	526,712,346.65	
89,450,000.00	1,028,227,750.00	0.00	0.00	0.00	1,117,677,750.00	
0.00	0.00	2,671,054.35	0.00	0.00	2,671,054.35	
0.00	0.00	0.00	0.00	(25,756,537.48)	(25,756,537.48)	
400,000,000.00	1,251,545,250.00	14,171,054.35	469,215.41	(44,880,906.24)	1,621,304,613.52	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
 TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)  กรรมการตามอำนาจ
 (นายเชิดศักดิ์ วัชรเวจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	42,909,212.41	24,385,648.35	(31,455,315.10)	(20,299,324.75)
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	27,173,422.40	21,521,494.31	147,855.87	0.00
ค่าตัดจำหน่าย	35,001.71	0.00	14,098.23	0.00
ค่าเผื่อการค้าขายในสินทรัพย์	0.00	2,236,163.66	0.00	0.00
ค่าเผื่อการค้าขายเงินลงทุน	0.00	0.00	(490,631.13)	1,543,557.77
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงเงินลงทุน	(163,026.02)	0.00	(163,026.02)	0.00
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	(46,977.41)	0.00	0.00	0.00
ขาดทุน(กำไร)จากการตัดจำหน่าย	43,338.70	0.00	0.00	0.00
หนี้สงสัยจะสูญ	333,332.64	0.00	200,000.00	0.00
ประมาณการหนี้สินของผลประโยชน์พนักงาน	2,619,632.40	380,349.00	2,617,465.00	332,542.00
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	0.00	2,137,500.00	0.00	2,137,500.00
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	2,671,054.35	11,500,000.00	2,671,054.35	11,500,000.00
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	27,916,640.71	23,063,062.33	2,176,962.73	587,423.12
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	103,491,631.89	85,224,217.65	(24,281,536.07)	(4,198,301.86)
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)				
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.00	247,460.00	0.00	247,460.00
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	(6,926,426.17)	(42,103,343.42)	(875,840.15)	0.00
ลูกหนี้อื่น	(41,349,178.15)	(1,843,362.38)	0.00	(2,317,405.01)
วัสดุคงเหลือ	0.00	344,723.50	0.00	0.00
เงินจ่ายล่วงหน้า	0.00	12,487,747.66	0.00	0.00
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ	(3,128,000.00)	(19,052,000.00)	0.00	0.00
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.00	346,573.50	0.00	0.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู) กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

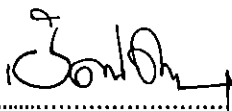
งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

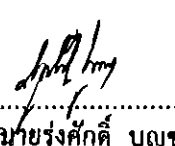
	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เข้าหนี้การค้า	3,782,004.72	18,918,010.87	0.00	0.00
เข้าหนี้อื่น	9,255,101.13	4,797,442.48	5,981,479.50	2,477,482.64
เข้าหนี้ค่าก่อสร้าง	2,049,029.38		0.00	0.00
เข้าหนี้เงินประกันผลงาน	43,634,498.69	0.00	0.00	0.00
เงินสดรับ(จ่าย)จากการดำเนินงาน	110,808,661.49	59,367,469.86	(19,175,896.72)	(3,790,764.23)
จ่ายดอกเบี้ย	(27,122,918.90)	(23,172,928.30)	(1,382,002.89)	(597,203.94)
จ่ายภาษีเงินได้	(1,882,119.54)	(107,616.53)	(32,239.46)	(17,333.83)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	81,803,623.05	36,086,925.03	(20,590,139.07)	(4,405,302.00)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น	(7,880,000.00)	0.00	0.00	0.00
เงินลงทุนชั่วคราว	(38,378,487.25)	(100,729,644.47)	(18,378,487.25)	(100,729,644.47)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย	0.00	0.00	(324,144,970.00)	(94,764,440.00)
เงินสดรับจากการขายคืนในบริษัทย่อย	0.00	0.00	5,750,250.00	0.00
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	(2,900,000.00)	(10,000,000.00)	0.00	0.00
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	(124,453,578.50)	0.00	0.00	0.00
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(715,445,224.79)	(120,814,315.98)	(1,371,438.04)	0.00
เงินสดจ่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน				
- โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(1,574,644.00)	0.00	(1,449,739.00)	0.00
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ค่าความนิยม	0.00	(5,500,692.64)	0.00	0.00
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(890,631,934.54)	(237,044,653.09)	(339,594,384.29)	(195,494,084.47)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(ลงชื่อ) 

นายเอ็คศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล


นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น				
จากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	98,693,994.54	0.00	98,693,994.54	0.00
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(106,000,000.00)	(209,264,027.00)	(106,000,000.00)	(203,297,516.00)
เงินสดรับเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	183,135,000.00	135,361,981.50	183,135,000.00	126,162,516.00
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	502,367,600.00	61,200,000.00	0.00	0.00
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(74,160,000.00)	(12,360,000.00)	0.00	0.00
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,018,850.82)	(559,705.61)	0.00	0.00
เงินเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มี				
อำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	120,375,030.00	13,475,060.00	0.00	0.00
เงินลดทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มี				
อำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(286,500.00)	0.00	0.00	0.00
กำไรในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มี				
อำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	130,569.75	0.00	0.00	0.00
รับเงินค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	1,140,487,500.00	380,867,500.00	1,140,487,500.00	380,867,500.00
เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,863,724,343.47	368,720,808.89	1,316,316,494.54	303,732,500.00
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	1,054,896,031.98	167,763,080.83	956,131,971.18	103,833,113.53
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	178,065,522.49	10,302,441.66	103,834,631.53	1,518.00
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	1,232,961,554.47	178,065,522.49	1,059,966,602.71	103,834,631.53

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(ลงชื่อ)

[Signature]

[Signature]

กรรมการตามอำนาจ

(นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล)

นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1. ข้อมูลทั่วไป

- 1.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ประกอบกิจการลงทุนในกลุ่มกิจการที่ประกอบธุรกิจพลังงาน ได้จดทะเบียนนิติบุคคล เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ทะเบียนเลขที่ 0105555186711 และได้จดทะเบียนเป็น บริษัทจำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2557 ทะเบียนเลขที่ 0107557000233
- 1.2 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้ดังนี้
เลขที่ 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพมหานคร
- 1.3 บริษัทฯ เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 51.39

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินและนำเสนองบการเงิน

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และแสดงรายการตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าโดยกระทรวงพาณิชย์ ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

งบการเงินของบริษัทฯ จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของรายการในงบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในนโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้อง

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่ได้ใช้ในระหว่างปี

ภาววิชาติบัญชีได้ออกมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลัง วันที่ 1 มกราคม 2557 ตามรายละเอียดดังนี้

เรื่อง

มาตรฐานการบัญชี

- | | |
|----------------------------|---|
| ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555) | การนำเสนองบการเงิน |
| ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555) | งบกระแสเงินสด |
| ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555) | ภาษีเงินได้ |
| ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555) | สัญญาเช่า |
| ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555) | รายได้ |
| ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555) | ผลประโยชน์ของพนักงาน |
| ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555) | ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ |
| ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555) | การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน |
| ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555) | เงินลงทุนในบริษัทร่วม |
| ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555) | ส่วนได้เสียในการร่วมค้า |
| ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555) | งบการเงินระหว่างกาล |
| ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555) | การค้ำประกันของสินทรัพย์ |
| ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555) | สินทรัพย์ไม่มีตัวตน |

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- | | |
|---------------------------|--|
| ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555) | การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ |
| ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555) | การรวมธุรกิจ |
| ฉบับที่ 4 | สัญญาประกันภัย |
| ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555) | สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก |
| ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555) | ส่วนงานดำเนินงาน |



เรื่อง

การตีความมาตรฐานการบัญชี

- ฉบับที่ 15 สิ่งจูงใจสัญญาเช่าดำเนินงาน
- ฉบับที่ 27 การประเมินเนื้อหาของรายการที่เกี่ยวกับรูปแบบของกฎหมาย
 ตามสัญญาเช่า
- ฉบับที่ 29 การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- ฉบับที่ 32 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- ฉบับที่ 1 การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ
 และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- ฉบับที่ 4 การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
- ฉบับที่ 5 สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ
 และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- ฉบับที่ 7 การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี
 ฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจ
 ที่มีเงินเฟ้อรุนแรง
- ฉบับที่ 10 งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- ฉบับที่ 12 ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- ฉบับที่ 13 โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- ฉบับที่ 17 การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- ฉบับที่ 18 การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ ได้ประเมินแล้วเห็นว่ามาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่อการเงิน



2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ยังไม่ได้ใช้

บริษัทฯ ยังไม่ได้ใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ดังต่อไปนี้ ณ วันที่รายงาน เนื่องจากยังไม่มีงบการเงินที่ใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทและกำหนดให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม ในปีดังต่อไปนี้

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>	<u>เรื่อง</u>	<u>ปีที่มีผลบังคับใช้</u>
	กรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน (ปรับปรุง 2557)	2558
<u>มาตรฐานการบัญชี</u>		
ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	การนำเสนองบการเงิน	2558
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	สินค้างเหลือ	2558
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	งบกระแสเงินสด	2558
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการ ทางบัญชี และข้อผิดพลาด	2558
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน	2558
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาก่อสร้าง	2558
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้	2558
ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2558
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาเช่า	2558
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	รายได้	2558
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557)	ผลประโยชน์ของพนักงาน	2558
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และ การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือ จากรัฐบาล	2558
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตรา แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	2558
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557)	ต้นทุนการกู้ยืม	2558
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคล หรือกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	2558



	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
<u>มาตรฐานการบัญชี</u>		
ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557)	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์ เมื่อออกจากงาน	2558
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2558
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	การลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า	2558
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่ เงินเฟ้อรุนแรง	2558
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557)	กำไรต่อหุ้น	2558
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาล	2558
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557)	การค้ำของสินทรัพย์	2558
ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและ สินทรัพย์ ที่อาจเกิดขึ้น	2558
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2558
ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	2558
<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>		
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	2558
ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2557)	การรวมธุรกิจ	2558
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาประกันภัย	2559
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และการ ดำเนินงานที่ยกเลิก	2558
ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2557)	การสำรวจ และประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่	2558
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	ส่วนงานดำเนินงาน	2558
ฉบับที่ 10	งบการเงินรวม	2558
ฉบับที่ 11	การร่วมกิจการ	2558
ฉบับที่ 12	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น	2558
ฉบับที่ 13	การวัดมูลค่ายุติธรรม	2558



	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
<u>การตีความมาตรฐานการบัญชี</u>		
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน	2558
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาเช่าดำเนินงาน – สิ่งงูใจที่ให้แก่ผู้เช่า	2558
ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้ – การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือผู้ถือหุ้น	2558
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย	2558
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ	2558
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2557)	รายได้รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา	2558
ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์	2558
<u>การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>		
ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน	2558
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)	การประเมินว่า ข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	2558
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม	2558
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง	2558
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาลและการซื้อขายค่า	2558
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ข้อตกลงสัมปทานบริการ	2558
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557)	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า	2558



	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
<u>การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>		
ฉบับที่ 14	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำ และปฏิสัมพันธ์ของ รายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน	2558
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์	2558
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้แก่เจ้าของ	2558
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า	2558
ฉบับที่ 20	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับ เหมืองหิน	2558

ผู้บริหารจะนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชีมาใช้ และถือปฏิบัติวันที่มีผลบังคับใช้ โดยผู้บริหารอยู่ระหว่างการพิจารณาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ดังกล่าวต่องบการเงินของบริษัท

3. เกณฑ์ในการจัดท่างบการเงินรวม

3.1 ในการจัดทำงบการเงินรวมถือหลักเกณฑ์การรวมเฉพาะบริษัท ซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีอำนาจควบคุมในบริษัทเหล่านั้น หลังจากได้ตัดยอดคงเหลือและรายการระหว่างกันที่เป็นสาระสำคัญแล้ว แต่เนื่องจากบริษัทย่อย 3 แห่ง ตามหมายเหตุ 3.3 เดิมอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัท ไทย โพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของบริษัทฯ และได้มีการจัดโครงสร้างมาอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ 26 ธันวาคม 2555 ดังนั้น บริษัทฯ จึงนำบริษัทย่อยมาจัดทำงบการเงินรวม ตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยดังกล่าวอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ จนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น โดยส่วนได้เสียในบริษัทย่อยก่อนวันที่บริษัทไปลงทุนจึงถือเป็นของบริษัทย่อย ดังนั้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 จึงแสดงส่วนได้เสียในบริษัทย่อยดังกล่าว จำนวน 129.15 ล้านบาท เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

บริษัทฯ นำงบการเงินของกิจการที่ควบคุมร่วมกันบริษัทอื่น (โดยถือเป็นกิจการร่วมค้า) มารวมโดยใช้วิธีรวมตามสัดส่วนตั้งแต่วันที่ บริษัทฯ มีการควบคุมร่วมกันจนถึงวันที่ บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมร่วมกันในบริษัทนั้น



- 3.2 งบการเงินรวมนี้จัดทำขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานรวมของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันเท่านั้น การใช้ข้อมูลตามงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์อื่นอาจมีข้อจำกัดด้านลักษณะธุรกิจที่ค่อนข้างแตกต่างกันในบรรดาบริษัทต่าง ๆ ที่นำงบการเงินมาประกอบเป็นงบการเงินรวม
- 3.3 งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ และงบการเงินบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เข้าถือหุ้นหรือมีอำนาจควบคุมอย่างเป็นสาระสำคัญในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ดังนี้

ชื่อกิจการ	การประกอบธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น	วันที่เริ่มมีอำนาจ	อัตราส่วนร้อยละที่ถือโดย	
		ในประเทศ	ควบคุม/ควบคุมร่วมกัน	บริษัทหรือส่วนแบ่งกำไร	
				2557	2556
บริษัทย่อย					
บริษัท บางสะพานน้อย	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2555	85.00	85.00
ไบโอแมส จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท ช้างแรก	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2555	73.12	73.12
ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2555	65.00	65.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 3 ปี 2556	65.00	65.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2556	80.00	99.99
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 1 ปี 2557	51.00	-
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 1 ปี 2557	85.00	-
	กระแสไฟฟ้า				
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน					
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 3 ปี 2556	46.00	46.00
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				

บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด และบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เป็นบริษัทย่อยทั้ง 3 แห่ง เดิมถือหุ้นโดย บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด(มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่และในไตรมาส 4 ปี 2555 (วันที่ 26 ธันวาคม 2555) ได้มีการจัดโครงสร้างใหม่โดยโอนให้บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นแทนตามที่กล่าวในหมายเหตุ 10



3.4 การบัญชีเกี่ยวกับการจ่ายหุ้นเป็นเกณฑ์

ในปี 2556 บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้น ได้ขายหุ้นสามัญ ซึ่งถืออยู่ในบริษัท ที่พีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ให้แก่กรรมการท่านหนึ่งจำนวน 500,000 หุ้น เพื่อเป็นการตอบแทนในการทำงานในราคาตามมูลค่าที่ตราไว้ (Par Value) มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 รายการดังกล่าวถือเป็นรายจ่ายโดยการใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ บริษัทฯ ต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของหุ้นที่ขายให้ ณ วันที่ทำสัญญาขายหุ้น และบันทึกส่วนต่างเป็นค่าใช้จ่ายพร้อมไปกับการรับรู้ส่วนของเจ้าของที่เกี่ยวข้องเพิ่มขึ้นตามที่กำหนดไว้ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2

มูลค่ายุติธรรมโดยประมาณของหุ้นแต่ละหุ้น ณ วันที่ทำสัญญาขายหุ้นคำนวณโดยผู้ประเมินอิสระตามวิธีมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสด (Discounted Cash Flow Approach) โดยวัดค่าประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับด้วยวิธี Cash Flow To Equity คำนวณหามูลค่าปัจจุบันด้วยอัตราคิดลด (Discount rate) ที่ 15% ซึ่งจากสมมติฐานดังกล่าว มูลค่ายุติธรรมของหุ้น เท่ากับ 33 บาท ต่อหุ้น จึงเกิดส่วนต่างจำนวน 11.5 ล้านบาท

ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้บันทึกส่วนต่างที่โอนต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมจำนวน 11,500,000 บาท ไว้ในบัญชี "ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน (ค่าตอบแทนผู้บริหาร)" พร้อมกับรับรู้ "สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์" ในส่วนของผู้ถือหุ้นในจำนวนเดียวกัน

4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีดังนี้

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

4.1.1 กลุ่มบริษัท รับรู้รายได้จากการขายเมื่อมีการส่งมอบสินค้า และได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญให้กับผู้ซื้อแล้ว

4.1.2 บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้รายได้อื่นและค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้ได้แสดงไว้แยกต่างหากในบัญชี "เงินฝากที่ติดภาระค่าประกัน" ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน



4.3 เงินลงทุนชั่วคราว

4.3.1 เงินลงทุนชั่วคราวที่จัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขายแสดงตามมูลค่ายุติธรรม บริษัทฯ บันทึกผลการเปลี่ยนแปลงจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเป็นรายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขาย ในส่วนของผู้ถือหุ้น

4.3.2 เงินลงทุนชั่วคราวเป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้าแสดงตามมูลค่ายุติธรรม บริษัทฯ บันทึกผลการเปลี่ยนแปลงจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเป็นรายการกำไรหรือขาดทุนในงบกำไรขาดทุน

4.4 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงตามมูลค่าสุทธิที่จะได้รับหักค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ บริษัทฯ ตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญเท่ากับจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และวิเคราะห์ฐานะลูกหนี้แต่ละรายตามความเห็นชอบของฝ่ายบริหาร

หนี้สูญที่เกิดขึ้น จะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.5 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนคำนวณ โดยใช้วิธีเข้าก่อนออกก่อนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่ากลุ่มบริษัทได้บันทึกค่าเผื่อการลดมูลค่าสำหรับวัสดุเก่า ถ้าสมัยหรือเสื่อมคุณภาพ

4.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง บริษัทที่บริษัทใหญ่ในกลุ่มบริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งทางตรงและทางอ้อมมากกว่ากึ่งหนึ่งของสิทธิในการออกเสียงทั้งหมด หรือมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทย่อยดังกล่าวได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงิน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุม จนถึงวันที่บริษัทย่อยดังกล่าวได้ขายออกไปรายการและยอดคงเหลือระหว่างกลุ่มบริษัท ตลอดจนกำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นได้ตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว นโยบายการบัญชีสำหรับบริษัทย่อยจะเปลี่ยนแปลงเพื่อใช้นโยบายบัญชีเดียวกับกลุ่มบริษัทในการจัดทำงบการเงินรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.7 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ส่วนได้เสียของบริษัทฯ ในกิจการที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่บริษัทฯ รวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แต่ละรายการ ในงบการเงินตามสัดส่วนที่บริษัทฯ มีส่วนได้เสีย บริษัทฯ รับรู้ส่วนของบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์จากบริษัทฯ ให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้นอื่น



บริษัทฯ ต้องไม่รับรู้ส่วนแบ่งของคนที่อยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์จากบริษัทที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันนั้น จนกว่าบริษัทนั้นจะขายต่อสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอิสระอีกฝ่ายหนึ่ง อย่างไรก็ตาม รายการขาดทุนจากการซื้อสินทรัพย์ดังกล่าวต้องรับรู้ทันทีเมื่อมีหลักฐานแสดงว่าเกิดการลดลงในมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินทรัพย์หมุนเวียนหรือเกิดการด้อยค่าขึ้น

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อาคารและอุปกรณ์แสดงตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมแล้ว ส่วนที่ดินแสดงตามราคาทุนบริษัทฯ ตัดค่าเสื่อมราคาอาคารและอุปกรณ์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ดังนี้

	จำนวนปี
อาคาร	20 - 30
เครื่องมือและอุปกรณ์	5
เครื่องจักร	15 - 25
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	3 - 5
ยานพาหนะ	5

เมื่อมีการขายหรือเลิกใช้งานสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทจะบันทึกตัดราคาทุนและค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชีและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์เหล่านั้นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตจากการใช้สินทรัพย์อย่างต่อเนื่อง หรือจำนวนที่จะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์นั้นแล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน



การซ่อมแซมและบำรุงรักษา จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะถูกรวมไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่จะไหลเข้าสู่กลุ่มบริษัทจะมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐาน การใช้ประโยชน์เดิมของสินทรัพย์ที่มีไว้ตั้งแต่ต้นเมื่อได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีอยู่ในปัจจุบัน การปรับปรุงหลักจะถูกตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์กำหนดขึ้นจากราคาตามบัญชี และได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์ระหว่างติดตั้งแสดงในราคาทุน โดยที่ยังไม่มีการตัดค่าเสื่อมราคาจนกระทั่งสินทรัพย์นั้นจะแล้วเสร็จและพร้อมที่จะใช้งานได้ตามวัตถุประสงค์

ดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินเพื่อนำมาใช้ในการก่อสร้างอาคาร และอุปกรณ์ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงเวลาก่อสร้างและเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วย ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืม

4.9 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้สอบทานการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่า มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อาจจะไม่ได้รับคืนหรือเมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เกินกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (ราคาขายสุทธิหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์นั้นแล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า) โดยที่การประเมินจะพิจารณาสินทรัพย์แต่ละรายการหรือพิจารณาจากหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแล้วแต่กรณี

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เกินกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทได้รับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ กลุ่มบริษัทจะบันทึกกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่รับรู้ในงวดก่อน ๆ โดยบันทึกเป็นรายได้อื่นเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่ารายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์หมดไปหรือยังคงมีอยู่แต่เป็นไปในทางที่ลดลง

4.10 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

4.10.1 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - โปรแกรมคอมพิวเตอร์ แสดงตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ 5 ปี

4.10.2 ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อกิจการของบริษัทย่อยรับรู้ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน การรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยม ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ภายหลังจากการรับรู้รายการเริ่มแรกค่าความนิยมจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนหักจากการด้อยค่าสะสม



4.11 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินที่ต้องจ่ายจะบันทึกเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราคอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว

ส่วนคอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงิน จะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์โดยที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

4.12 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าเงินให้กู้ยืมและลูกหนี้เงินประกันผลงาน หนี้สินทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม เจ้าหนี้การค้า หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย และเจ้าหนี้เงินประกันผลงานซึ่งนโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทไม่ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินอื่นเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

4.13 ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้การประมาณการรายการบัญชีบางรายการ ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงิน และหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงในภายหลัง จึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงิน และหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงในภายหลัง จึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้



4.14 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ของการเกิดภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือจากการอนุมานอันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ภาระผูกพันดังกล่าวคาดว่าจะส่งผลให้ต้องเกิดการไหลออกของทรัพยากรเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันและจำนวนที่ต้องจ่ายสามารถประมาณการได้อย่างน่าเชื่อถือ รายจ่ายที่จะได้รับคืนบันทึกเป็นสินทรัพย์แยกต่างหาก ก็ต่อเมื่อการได้รับคืนคาดว่าจะได้รับอย่างแน่นอน เมื่อได้จ่ายชำระประมาณการหนี้สินไปแล้ว

4.15 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้น ที่แสดงไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเป็นกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวดด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด

4.16 กำไรต่อหุ้นปรับลด

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณ โดยหารกำไรสำหรับงวดที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยผลรวมของจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปีกับจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่บริษัทอาจต้องออกเพื่อแปลงหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดทั้งสิ้นให้เป็นหุ้นสามัญ โดยสมมติว่าพนักงานได้มีการใช้ใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นมาแปลงเป็นหุ้นสามัญ ณ วันต้นปีหรือ ณ วันออกหุ้นสามัญเทียบเท่า

หน่วย : บาท

งบการเงินรวม					
	2557			2556	
	กำไร(ขาดทุน)	จำนวนหุ้น	กำไรต่อหุ้น	กำไร(ขาดทุน)	จำนวนหุ้น
ขั้นพื้นฐาน	28,498,141.95	311,040,137	0.09	12,371,692.42	234,047,940
ผลกระทบของหุ้น					
สามัญเทียบเท่าปรับลด		889,412			760,000
กำไรต่อหุ้นปรับลด		311,929,549	0.09		234,807,940

หน่วย : บาท

งบการเงินเฉพาะ					
	2557			2556	
	กำไร(ขาดทุน)	จำนวนหุ้น	กำไรต่อหุ้น	กำไร(ขาดทุน)	จำนวนหุ้น
ขั้นพื้นฐาน	(25,756,537.48)	311,040,137	(0.08)	(18,807,846.76)	234,047,940
ผลกระทบของหุ้นสามัญ					
เทียบเท่าปรับลด		889,412			760,000
กำไรต่อหุ้นปรับลด		311,929,549	(0.08)		234,807,940

4.17 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท ถูกควบคุมโดยบริษัทไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัท ผู้บริหารสำคัญกรรมการหรือ พนักงานของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.18 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานและผลประโยชน์ของพนักงาน

4.18.1 บริษัทฯ จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งเป็นลักษณะของแผนการจ่ายสมทบตามที่ได้กำหนดการจ่ายสมทบไว้แล้ว สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ได้แยกออกไปจากสินทรัพย์ของบริษัท และได้รับการบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอก กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินสะสมเข้ากองทุนจากพนักงานและเงินสมทบจากบริษัทฯ เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น

4.18.2 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 บริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่องผลประโยชน์พนักงานภายใต้นโยบายการบัญชีใหม่ ภาระผูกพันของบริษัทฯ เกี่ยวกับผลประโยชน์หลังออกจากงาน ได้บันทึกในงบการเงิน ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งคำนวณโดยบันทึกโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งเดิมบริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน รับรู้ภาระผูกพันเมื่อเกิดรายการ

4.18.3 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน

บริษัทรับรู้โครงการ โดยใช้หุ้นเกณฑ์ เมื่อได้รับบริการจากพนักงานตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อ ณ วันให้สิทธิ โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามเงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการของพนักงานที่กำหนดไว้ในโครงการ พร้อมกับรับรู้ “ส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ในส่วนของเจ้าของ



4.19 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

4.19.1 ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

4.19.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของค่าความนิยมนหรือเกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ผลส่งกระทบต่อกำไรทางบัญชี และกำไรหรือขาดทุนทางภาษี
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่กิจการสามารถควบคุมระยะเวลาในการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะไม่มีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกรับรู้สำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี และผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น ยกเว้นกรณีดังต่อไปนี้



- สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสิ้นทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชีและกำไรหรือขาดทุนทางภาษี
- สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยจะถูกรับรู้ เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้และจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวมาใช้ประโยชน์ได้

บริษัทฯ จะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกวันสิ้นรอบระยะ เวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

นอกจากนี้บริษัทฯ จะประเมินสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้ใหม่ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการรับรู้สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้ นั้นได้ตามจำนวนที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตที่จะทำให้ได้รับประโยชน์ในอนาคตในสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีดังกล่าว บริษัทฯ จะบันทึกรายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะนำรายการสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและรายการหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาหักกลบกกัน หากบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสิทธิตามกฎหมายในการนำสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้ปัจจุบันและหนี้สินภาษีเงินได้ ปัจจุบันมาหักกลบกกัน และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีนั้นเกี่ยวข้องกับหน่วยภาษีเดียวกันและหน่วยงานจัดเก็บภาษีเงินได้เป็นหน่วยงานเดียวกัน ผลประโยชน์ทางภาษีที่ได้มาจากการรวมธุรกิจอาจจะไม่เข้าเงื่อนไขในการยอมรับรู้ในวันที่มีการซื้อธุรกิจ แต่ในภายหลังอาจจะรับรู้ผลประโยชน์ทางภาษีได้ถ้าบริษัทฯ ได้รับข้อมูลใหม่เกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์ที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยนำไปปรับลดมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยม (ตราบเท่าที่ยังไม่เกินจำนวนค่าความนิยม) ถ้ายังอยู่ในช่วงระยะเวลาในการวัดมูลค่า (Measurement period) หรือรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน



5. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

5.1 ลักษณะความสัมพันธ์และนโยบายในการกำหนดราคา

	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมาส จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 85 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 73.12 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท หุ้งสัง กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 46 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 80.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 51.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท แม่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 85.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 16.87
EnBW Erneuerbare und Konventionelle Erzeugung AG	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10 บริษัท หุ้งสังกรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 35 และ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 46
บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 3
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10 และ บริษัท แม่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10
บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิง ชีวมวล จำกัด	กรรมการร่วมกับบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรคิวเชอร์ กรุ๊ป จำกัด ซึ่งบริษัทดังกล่าว เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 5
บริษัท ชันเทค เอ็นจิเนียริง จำกัด	กรรมการร่วมกับบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งบริษัทดังกล่าวเป็นผู้ถือหุ้น ในบริษัท แม่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด และบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด



	นโยบายราคา
เงินให้กู้ยืม/เงินกู้ยืม	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.00 – 7.00 ต่อปี
ค่าที่ปรึกษาและบริหารจัดการไฟฟ้า	ปีที่ 1 วันที่ 15 กรกฎาคม 2556 - 30 กันยายน 2557 คิดตามอัตราที่ตกลงร่วมกันตามหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ ในอัตรา หน่วยละ 1.4151 - 1.4307 บาท ซึ่งได้รวมค่าเชื้อเพลิงในอัตราหน่วยละ 1.1550 บาท
ค่าบริหารจัดการ	ตามสัญญาฉบับใหม่ลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 ค่าบริหารจัดการคิดตามอัตราใหม่ในอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ (รายได้จากการจำหน่ายให้การไฟฟ้ารวมส่วนเพิ่มราคาตามนโยบายรัฐบาล (Adder) และค่าไฟฟ้าผันแปร (FT) หักด้วยค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บ
ค่าเช่าพื้นที่	ตามราคาที่ตกลงในสัญญา
	คิดจากพื้นที่เช่าตามที่ตกลงร่วมกันในสัญญาในอัตรา 200 บาทต่อตารางเมตร

5.2 ยอดคงเหลือกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้อื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด				
(มหาชน)	885,196.12	0.00	0.00	0.00
รวม	885,196.12	0.00	0.00	0.00
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด	0.00	74,000,000.00	0.00	74,000,000.00
บริษัท เอ็นซี โกลโคโนท์ จำกัด	0.00	3,135,000.00	0.00	3,135,000.00
รวม	0.00	77,135,000.00	0.00	77,135,000.00



	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
คอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด	0.00	1,273,150.68	0.00	1,273,150.68
บริษัท เอ็นซี โคโคนท์ จำกัด	0.00	29,331.58	0.00	13,227.12
รวม	0.00	1,302,482.26	0.00	1,286,377.80
เงินย่ำล่วงหน้าที่ตามสัญญาค่าก่อสร้าง				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	130,266,578.50	8,073,000.00	0.00	0.00
รวม	130,266,578.50	8,073,000.00	0.00	0.00
เงินย่ำล่วงหน้าที่การบริหารจัดการ				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	18,500,000.00	18,500,000.00	0.00	0.00
บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิง				
ชีวมวล จำกัด	3,680,000.00	552,000.00	0.00	0.00
รวม	22,180,000.00	19,052,000.00	0.00	0.00

บริษัท ช้างแรก โบอิเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้ตกลงว่าจ้าง บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวเป็นผู้เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า โดยมีหน้าที่จัดหาเชื้อเพลิงและบุคลากรเป็นระยะเวลา 3 ปี ตั้งแต่วันเสร็จสิ้นการทำ Performance Guarantee Test และผ่านการทดสอบเป็นที่เรียบร้อยแล้ว (วันที่ 1 กรกฎาคม 2556) โดยอัตราค่าจ้างตามจำนวนหน่วยที่ขายไฟฟ้าได้ในอัตรา 1.4151 บาท - 1.4307 บาท ซึ่งได้รวมค่าเชื้อเพลิงอัตรา 1.1550 บาท ต่อจำนวนหน่วยที่ขายไฟฟ้าได้ และได้มีการจ่ายเงินล่วงหน้าจำนวน 18,500,000 บาท โดยจะหักจากค่าจ้างให้หมดภายในเดือนธันวาคม 2556 ต่อมาได้มีการทำบันทึกข้อตกลงขยายเวลาการ คืนเงินย่ำล่วงหน้า ให้หักจากค่าจ้างที่จ่ายในระหว่างเดือน เมษายน 2559 ถึง สิงหาคม 2559



ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 บริษัทฯ ได้จัดทำสัญญาจ้างบริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด เพื่อดูแลเครื่องและบำรุงรักษาโรงงานผลิตไฟฟ้าบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ฉบับใหม่ทดแทนฉบับเดิมเป็นระยะเวลา 5 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2557 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2562 โดยตกลงค่าจ้างในอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ (รายได้จากการจำหน่ายให้การไฟฟ้ารวมส่วนเพิ่มราคาตามนโยบายรัฐบาล (Adder) และค่าไฟฟ้าผันแปร (Fu) หักด้วยค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บ) และให้นำเงินค่าจ้างล่วงหน้าตามสัญญาฉบับเดิมลงวันที่ 14 มิถุนายน 2554 จำนวน 18,500,000.00 บาท มาเป็นเงินค่าจ้างล่วงหน้าตามสัญญาฉบับใหม่ลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 ให้ย่ำกินเงินค่าจ้างล่วงหน้าเมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและไม่ต่อสัญญา โดยย่ำกินเป็น 5 งวด นับตั้งแต่เดือนที่สามก่อนครบกำหนดตามสัญญา ถึงเดือนที่สองหลังครบกำหนดสัญญา

บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันได้ว่าจ้างบริษัท โดโด้ บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด ซึ่งมีกรรมกร่วมกันกับบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรคิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับกิจการ และได้มีการจ่ายเงินล่วงหน้า

โดยจะหักเงินจ่ายล่วงหน้าเมื่อได้รับวัตถุดิบในวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

ณ วันที่ 21 พฤษภาคม 2557 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ได้จัดทำสัญญาจะซื้อจะขายเชื้อเพลิงกับบริษัท โดโด้ บริหารจัดการเชื้อเพลิง จำกัด เพื่อให้บริษัทดังกล่าวจัดหาเชื้อเพลิงให้กับบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด โดยเบื้องต้นได้มีการทำสัญญา จำนวน 8,000,000.00 บาท และจ่ายชำระแล้วจำนวน 8,000,000.00 บาท ข้อตกลงซื้อขายนี้ให้มีผลผูกพันนับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญา จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2558

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เข้าหนี้การค้า				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	21,539,846.76	18,275,084.29	0.00	0.00
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	0.00	69,878.14	0.00	0.00
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	0.00	0.00	0.00	0.00
รวม	21,539,846.76	18,344,962.43	0.00	0.00



	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เข้าหนี้ค่าก่อสร้าง				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	2,049,029.38	0.00	0.00	0.00
ค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	0.00	79,180.00	0.00	79,180.00
เข้าหนี้อื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	10,700.00	0.00	0.00	0.00
เข้าหนี้เงินประกันผลงาน				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	33,464,498.68	0.00	0.00	0.00
การเปลี่ยนแปลงในเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 สรุปได้ดังนี้				

	บาท			
	ยอดคงเหลือ 31 ธันวาคม 2556	การเปลี่ยนแปลง		ยอดคงเหลือ 31 ธันวาคม 2557
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	
งบการเงินรวม				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	0.00	100,000,000.00	100,000,000.00	0.00
บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด	74,000,000.00	6,000,000.00	80,000,000.00	0.00
บริษัท เอ็นซี โคโคเนท จำกัด	3,135,000.00	0.00	3,135,000.00	0.00
รวม	77,135,000.00	106,000,000.00	183,135,000.00	0.00
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	0.00	100,000,000.00	100,000,000.00	0.00
บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด	74,000,000.00	6,000,000.00	80,000,000.00	0.00
บริษัท เอ็นซี โคโคเนท จำกัด	3,135,000.00	0.00	3,135,000.00	0.00
รวม	77,135,000.00	106,000,000.00	183,135,000.00	0.00



5.3 รายได้และค่าใช้จ่ายกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ที่มีสาระสำคัญโดยสรุป ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
รายได้อื่น				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	0.00	0.00	25,800.00	10,750.00
EnBW Erneuerbare und Konventionelle				
Erzeugung AG	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
รวม	0.00	10,000,000.00	25,800.00	10,750.00

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	629,589.04	1,299,794.58	629,589.04	1,299,794.58
บริษัท ช้างแรก ไบโอ เพาเวอร์ จำกัด	0.00	0.00	0.00	3,945.21
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	0.00	0.00	0.00	181.06
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	0.00	0.00	0.00	181.83
บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด	1,050,410.96	1,273,150.68	1,050,410.96	1,273,150.68
บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด	42,515.76	29,331.58	42,515.76	13,227.12
รวม	1,722,515.76	2,602,276.84	1,722,515.26	2,590,480.48



	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ค่าบริหารจัดการ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	83,154.20	3,282,100.02	0.00	2,989,250.00
ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	114,329,095.31	87,498,929.86	0.00	0.00
ค่าบำรุงซ่อมแซม				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	892,331.64	0.00	0.00	0.00
ค่าเช่า				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	217,966.00	74,000.00	181,300.00	74,000.00
ค่าวัสดุสิ้นเปลือง				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	20,800.00	0.00	20,800.00	0.00
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	28,985.98	0.00	0.00	0.00
รวม	49,785.98	0.00	20,800.00	0.00
ดอกเบี้ยจ่าย				
บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมาส จำกัด	0.00	0.00	0.00	585,219.19
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	0.00	238,785.71	0.00	0.00
รวม	0.00	238,785.71	0.00	585,219.19



6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินสด	77,462.34	27,731.61	13,414.50	2,528.50
เงินฝากประเภทออมทรัพย์	1,202,413,184.00	177,997,790.88	1,059,953,188.21	103,832,103.03
เงินฝากกระแสรายวัน	30,470,908.13	40,000.00	0.00	0.00
รวม	1,232,961,554.47	178,065,522.49	1,059,966,602.71	103,834,631.53

7. เงินลงทุนชั่วคราว

	บาท			
	งบการเงินรวม			
	2557		2556	
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	19,108,131.66	19,271,157.74	100,000,000.00	100,729,644.47
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	20,000,000.00	20,046,249.90	0.00	0.00
เงินลงทุนเพื่อซื้อขายตราสารหนี้	100,000,000.00	100,000,000.00	0.00	0.00
รวม	139,108,131.66	139,317,407.64	100,000,000.00	100,729,644.47

	บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2557		2556	
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	19,108,131.66	19,271,157.74	100,000,000.00	100,729,644.47
เงินลงทุนเพื่อซื้อขายตราสารหนี้	100,000,000.00	100,000,000.00	0.00	0.00
รวม	119,108,131.66	119,271,157.74	100,000,000.00	100,729,644.47

เงินลงทุนชั่วคราวเป็นเงินลงทุนในกองทุนตราสารหนี้ระยะสั้น และเพื่อซื้อขายตราสารหนี้



8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

8.1 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้การค้า – บริษัทอื่น	49,029,769.59	42,103,343.42	0.00	0.00
รวมลูกหนี้การค้า	49,029,769.59	42,103,343.42	0.00	0.00

8.2 ลูกหนี้อื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้กรมสรรพากร	48,826,547.00	2,586,892.18	1,252,371.98	218,286.46
ภาษีซื้อรอใบกำกับภาษี	3,339,506.75	1,904,899.71	1,706,393.14	535,064.60
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	2,091,141.08	1,092,044.61	35,356.75	17,456.97
ดอกเบี้ยค้างรับ	124,068.45	1,483,416.80	8,904.11	1,286,377.80
เงินมัดจำค่าสินค้า	0.00	607,177.05	0.00	0.00
อื่น ๆ	1,386,145.22	6,743,800.00	200,000.00	270,000.00
รวม	55,767,408.50	14,418,230.35	3,203,025.98	2,327,185.83
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(315,164.34)	0.00	(200,000.00)	0.00
รวมลูกหนี้อื่น	55,452,244.16	14,418,230.35	3,003,025.98	2,327,185.83



9. เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินฝากประจำ	7,880,000.00	0.00	0.00	0.00
รวม	7,880,000.00	0.00	0.00	0.00

กลุ่มบริษัท ได้จำนำเงินฝากไว้เป็นหลักประกันค้ำประกันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันตามหมายเหตุ 35.5.1, 34.5.2 และ 35.7.2

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

งบการเงินเฉพาะกิจการ				สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
				(ร้อยละ)		(บาท)	
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ทุนชำระแล้ว (บาท)	2557	2556	2557	2556
บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมอส จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	2,500,000	2,500,000	85	85	712,057.06	7,087,057.06
(ปี 2556 ทุนชำระแล้ว 10 ล้านบาท)							
บริษัท ช้างแรก ไบโอเทค จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	73.12	73.12	135,143,869.86	135,143,869.86
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	200,000,000	155,000,000	65	65	97,487,788.49	21,457,288.49
(ปี 2556 ทุนชำระแล้ว 42.22 ล้านบาท)							
บริษัท ปัสคานี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	10,000,000	10,000,000	65	65	6,499,970.00	6,499,970.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	250,000,000	107,500,000	80.00	99.99	85,999,970	14,999,970.00
(ปี 2556 ทุนชำระแล้ว 15 ล้านบาท)							
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	250,000,000	20,000,000	51	0	39,524,970	0.00
บริษัท แมวังก์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	200,000,000	161,000,000	85.00	0	137,589,500.00	0.00
รวม						502,958,948.77	185,188,155.41
หัก ค่าเผื่อการด้อย- เงินลงทุนในบริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมอส จำกัด						(428,176.64)	(1,543,577.77)
รวม						502,529,948.77	183,644,577.64



- 10.1 ในไตรมาส 4 ปี 2555 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัทย่อย 3 แห่ง ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีจำนวน 145.34 ล้านบาท ตามสัดส่วนเดิมของบริษัทใหญ่ จากการจัดโครงสร้างการลงทุนของกลุ่มกิจการ โดยบริษัทใหญ่ได้โอนเงินลงทุนในบริษัทย่อยซึ่งเป็นธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานให้อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทฯ โดยตรง ตามที่กล่าวในหมายเหตุ 21.1 ซึ่งเป็นการโอนกิจการ ภายใต้การควบคุมเดียวกัน จึงรับรู้รายการเงินลงทุนตามสัดส่วนของมูลค่าสุทธิตามบัญชีของบริษัทย่อยบวกค่าความนิยมที่บริษัทใหญ่เดิมจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัดจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 7.60 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้
- 10.1.1 บริษัท บางสะพานน้อย ไปโอแมส จำกัด เป็นเงินจำนวน 7.09 ล้านบาท โดยถือหุ้นในอัตราร้อยละ 85
- 10.1.2 บริษัท ช้างแรกไปโอเพาเวอร์ จำกัด เป็นจำนวนเงิน 135.14 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65
- 10.1.3 บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด เป็นเงินจำนวน 10.71 ล้านบาท โดยถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65
- 10.2 ในไตรมาส 2 ปี 2556 บริษัทฯ ได้รับหุ้นสามัญบริษัท ช้างแรก ไปโอแมส จำกัด จำนวน 1,625,000 หุ้น จากการแลกเปลี่ยนกับการยกเลิกสัญญาขายคาร์บอนเครดิตให้กับ EnBW Erneuerbare und Konventionelle Erzeugung AG ทำให้มีเงินลงทุนรวมเป็น 14,624,980 หุ้น โดยมีการเปลี่ยนแปลงอัตราส่วนการถือหุ้นจากอัตราร้อยละ 65 เป็นอัตราร้อยละ 73.12 ต้นทุนการซื้อเงินลงทุน ซึ่งได้มาโดยไม่ต้องชำระเงินกับราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทย่อยดังกล่าว แสดงเป็นรายการ “ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย” ในส่วนของผู้ถือหุ้นมูลค่า 16.4 ล้านบาท
- 10.3 ในไตรมาส 3 ปี 2556 บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ได้ขายเงินลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทฯ ให้แก่กรรมการท่านหนึ่ง จำนวน 500,000 หุ้น ตามราคาที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 5,000,000 บาท บริษัทฯ ได้บันทึกรายการบัญชีดังกล่าวโดยถือตามมาตรฐานฯ เรื่อง การจ่ายชำระโดยหุ้นเป็นเกณฑ์ ตามที่กล่าวในหมายเหตุ 3.4



10.4 ในปี 2556 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัทย่อย 3 แห่งโดยจ่ายเงินลงทุนสุทธิจำนวน 32.24 ล้านบาท รายละเอียด ดังนี้

10.4.1 ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มในหุ้นสามัญของบริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด จากการเพิ่มทุนตามสัดส่วนจำนวน 185,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท เรียกชำระหุ้นละ 58 บาท จำนวนเงิน 10.74 ล้านบาท

10.4.2 ในไตรมาส 3 ปี 2556 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด เป็นจำนวน 649,997 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 6.50 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65

10.4.3 ในไตรมาส 4 ปี 2556 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด เป็นจำนวน 1,499,997 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 15.00 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 99.99

10.5 ในไตรมาส 1 ปี 2557 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มในหุ้นสามัญและจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม ดังนี้

10.5.1 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นของบริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด เพิ่มอีก 7.8 ล้านบาท และลงทุนเพิ่มจากการเพิ่มทุนตามสัดส่วน จำนวน 975,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท เรียกชำระหุ้นละ 70 บาทรวมจำนวนเงิน 68.25 ล้านบาท

10.5.2 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มในหุ้นสามัญของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 500,000 หุ้น จากการเพิ่มทุนของบริษัทดังกล่าว มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 5 บาท รวมจำนวนเงิน 2.5 ล้านบาท

10.5.3 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด เป็นจำนวน 1,999,997 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 5 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 99.99



10.6 ในไตรมาส 2 ปี 2557 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มในหุ้นสามัญ และจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม ดังนี้

10.6.1 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกมูลค่าหุ้นละ 5 บาท รวมจำนวนเงิน 2.5 ล้านบาท

10.6.2 บริษัทฯ จ่ายชำระค่าหุ้นของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก มูลค่าหุ้นละ 7.50 บาท รวมจำนวนเงิน 15.00 ล้านบาท รวมเป็นเงินลงทุนทั้งสิ้นจำนวน 20.00 ล้านบาท

10.6.3 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นของบริษัท แม่่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด เพิ่มอีกมูลค่าหุ้นละ 15 บาทรวมจำนวนเงิน 24.86 ล้านบาท

10.7 ในไตรมาส 3 ปี 2557 คณะกรรมการบริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมอส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้หยุดดำเนินกิจการและลดทุนจดทะเบียน โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วนจากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการครั้งที่ 4/2557 ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2557

10.8 ในไตรมาส 3 ปี 2557 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจำหน่ายหุ้นสามัญ ดังนี้

10.8.1 ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2557 วันที่ 9 กรกฎาคม 2557 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ โอนหุ้นสามัญที่ถือในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 400,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมจำนวนเงิน 4,000.00 บาท ให้กับบริษัท วัคเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งทำให้สัดส่วนเงินลงทุนที่บริษัทฯ ถือในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ลดลงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 80.00 จึงทำให้เกิดผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนดังกล่าว แสดงเป็นรายการ “ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย” ในส่วนของผู้ถือหุ้น มูลค่า 0.04 ล้านบาทบริษัทฯ โอนหุ้นสามัญที่ถือในบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 980,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมจำนวนเงิน 9,800,000 บาท ให้กับบริษัท วัคเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด และบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งทำให้สัดส่วนเงินลงทุนที่ถือในบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ลดลงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 50.99

10.8.2 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มในหุ้นสามัญของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 3,200,000 หุ้น จากการเพิ่มทุนของบริษัทดังกล่าว มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 4.5 บาท รวมจำนวนเงิน 14.40 ล้านบาท



10.9 ในไตรมาส 4 ปี 2557 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมกับจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม และได้รับเงินคืนจากการลดทุนในบริษัทย่อย ดังนี้

10.9.1 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มในหุ้นสามัญของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 11,730,000 หุ้น ราคาตามมูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระหุ้นละ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 29,325,000 บาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 51

10.9.2 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกหุ้นละ 5.50 บาท จำนวน 3,200,000 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 17,600,000.00 บาท และลงทุนในหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 15,200,000 หุ้น จากการเพิ่มทุนของบริษัทดังกล่าว ราคาตามมูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระหุ้นละ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 38,000,000 บาท รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 55,600,000.00 บาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 80

10.9.3 บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมาส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ทำการลดทุนจดทะเบียนจากเดิม 10,000,000 หุ้น เป็น 250,000 หุ้น ตามข้อ 10.7 โดยจดทะเบียนลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์ วันที่ 9 ตุลาคม 2557 และจ่ายคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยบริษัทฯ ได้รับเงินคืนตามสัดส่วน การถือหุ้นเป็นจำนวน 5.75 ล้านบาท และมีสัดส่วนการถือหุ้นหลังลดทุนแล้วในอัตราร้อยละ 85

11. เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

งบการเงินเฉพาะกิจการ				สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
				(ร้อยละ)		(บาท)	
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ทุนชำระแล้ว (บาท)	2557	2556	2557	2556
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	210,000,000	124,500,000	46	46	62,520,000.00	62,520,000.00
รวม						62,520,000.00	62,520,000.00

ในไตรมาส 3 ปี 2556 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ดังนี้ บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 92,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจำนวน 20 ล้านบาท เป็นจำนวนเงิน 9.70 ล้านบาท มีส่วนเกินราคาหุ้นที่สูงกว่าราคาตามบัญชี จำนวนเงิน 750,692.64 บาท ต่อมาบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนอีก 190 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 1,900,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาทเรียกชำระหุ้นละ 55 บาท รวมทุนชำระแล้ว 124.50 ล้านบาท บริษัทฯ ลงทุนเพิ่มตามสัดส่วนจำนวน 874,000 หุ้น รวมเป็นจำนวน 966,000 หุ้น จ่ายชำระเงินในราคา 50.68 ล้านบาท มีส่วนเพิ่มจากราคาตามมูลค่าที่ตราไว้จำนวน 2.61 ล้านบาท รวมเป็นเงินลงทุนจำนวน 60.38 ล้านบาท และบริษัทฯ มีภาระผูกพันที่จะต้องชำระค่าเงินลงทุนแทนให้กับบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวเชอร์ กรุ๊ป จำกัด อีกจำนวน 2.14 ล้านบาท ซึ่งเป็นตามสัญญาข้อตกลงในการร่วมทุน รวมเป็นเงินลงทุนจำนวน 62.52 ล้านบาทตามที่กล่าวในหมายเหตุ 20



นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

12. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

งบการเงินรวม								(หน่วย : บาท)
	2555	เพิ่มขึ้น	โอนเข้า (ออก)	2556	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2557
ราคาทุน :-								
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	47,971,333.69	27,840,839.35	0.00	75,812,173.04	95,925,418.46	0.00	0.00	171,737,591.50
อาคาร	0.00	2,040,243.41	98,987,960.68	101,028,204.09	0.00	0.00	670,090.27	101,698,294.36
เครื่องมือและอุปกรณ์	92,774.76	298,940.00	0.00	391,714.76	325,564.08	60,600.00	0.00	656,678.84
เครื่องจักร	9,324,953.27	5,396,261.67	547,666,697.11	562,387,912.05	236,900.00	0.00	0.00	562,624,812.05
เครื่องตกแต่งและ								
เครื่องใช้สำนักงาน	36,822.43	1,881,271.86	(633,160.38)	1,284,933.91	1,140,759.48	7,800.00	0.00	2,417,893.39
ยานพาหนะ	898,211.83	299,065.42	0.00	1,197,277.25	725,000.00	0.00	0.00	1,922,277.25
รวม	58,324,095.98	37,756,621.71	646,021,497.41	742,102,215.10	98,353,642.02	68,400.00	670,090.27	841,057,547.39
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-								
อาคาร	0.00	1,731,380.43	0.00	1,731,380.43	2,175,424.29	0.00	0.00	3,906,804.72
เครื่องมือและอุปกรณ์	12,088.07	40,487.41	0.00	52,575.48	109,674.83	23,599.61	0.00	138,650.69
เครื่องจักร	230,074.92	19,431,426.74	0.00	19,661,501.66	24,245,342.16	0.00	0.00	43,906,843.82
เครื่องตกแต่งและ								
เครื่องใช้สำนักงาน	23,293.58	161,840.80	0.00	185,134.38	394,435.86	1,461.68	0.00	578,108.56
ยานพาหนะ	60,924.83	156,358.93	0.00	217,283.76	248,545.26	0.00	0.00	465,829.02
รวม	326,381.40	21,521,494.13	0.00	21,847,875.71	27,173,422.40	25,061.30	0.00	48,996,236.81
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	559,398,823.70	86,742,273.71	(646,021,497.41)	119,600.00	617,091,582.78	0.00	(670,090.27)	616,541,092.51
รวม	617,396,538.28			720,373,939.38				1,408,602,403.08
ค่าเผื่อการด้อยค่าในสินทรัพย์	0.00	2,236,163.66	0.00	2,236,163.66	0.00	0.00	0.00	2,236,163.66
มูลค่าสุทธิ	617,396,538.28			718,137,775.72				1,406,366,239.42

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 27,173,422.40 บาท

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 21,521,494.13 บาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดจำนวนที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นหลักทรัพยี่ค่าประกันเงินสินเชื่อกจากสถาบัน

การเงิน ตามหมายเหตุ 16 และ 35

(หน่วย : บาท)

	งบเฉพาะกิจการ				2557
	2556	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	
ราคาทุน :-					
เครื่องใช้สำนักงาน	0.00	646,438.04	0.00	0.00	646,438.04
ยานพาหนะ	0.00	725,000.00	0.00	0.00	725,000.00
รวม	0.00	1,371,438.04	0.00	0.00	1,371,438.04
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-					
เครื่องใช้สำนักงาน	0.00	69,773.69	0.00	0.00	69,773.69
ยานพาหนะ	0.00	78,082.18	0.00	0.00	78,082.18
รวม	0.00	147,855.87	0.00	0.00	147,855.87
มูลค่าสุทธิ	0.00				1,223,582.17

ค่าเสื่อมราคาส่งสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 147,855.87 บาท

13. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม				2557
	2556	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	
ราคาทุน :-					
โปรแกรมสำเร็จรูป	0.00	265,020.00	0.00	0.00	265,020.00
ค่าความนิยม	13,100,692.64	0.00	0.00	0.00	13,100,692.64
รวม	13,100,692.64	265,020.00	0.00	0.00	13,365,712.64
ค่าตัดจำหน่าย :-					
โปรแกรมสำเร็จรูป	0.00	35,001.71	0.00	0.00	35,001.71
รวม	0.00	35,001.71	0.00	0.00	35,001.71
มูลค่าสุทธิ	13,100,692.64				13,330,710.93
โปรแกรมระหว่าง					
คิดตั้ง	0.00	1,309,624.00	0.00	0.00	1,309,624.00
มูลค่าสุทธิ	13,100,692.64				14,640,334.93

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 35,001.71 บาท



(หน่วย : บาท)

	งบการเงินเฉพาะ				
	2556	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2557
ราคาทุน :-					
โปรแกรมสำเร็จรูป	0.00	140,115.00	0.00	0.00	140,115.00
รวม	0.00	140,115.00	0.00	0.00	140,115.00
ค่าตัดจำหน่าย :-					
โปรแกรมสำเร็จรูป	0.00	14,098.23	0.00	0.00	14,098.23
รวม	0.00	14,098.23	0.00	0.00	14,098.23
มูลค่าสุทธิ	0.00				126,016.77
โปรแกรมระหว่างติดตั้ง	0.00	1,309,624.00	0.00	0.00	1,309,624.00
มูลค่าสุทธิ	0.00				1,435,640.77

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 14,098.23บาท

14. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

	วงเงิน	อัตราดอกเบี้ย		บาท			
		(ร้อยละ) ต่อปี		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ	
		2557	2556	2557	2556	2557	2556
เงินเบิกเกินบัญชี	5,000,000.00	MLR-1.5	MLR-1.5	0.00	0.00	0.00	0.00
เงินกู้ยืมระยะสั้น	55,000,000.00	MLR-1.25,1.5	MLR-1.25,1.5	0.00	0.00	0.00	0.00
ตัวแลกเงิน	100,000,000.00	5.25	-	99,488,954.38	0.00	99,488,954.38	0.00

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ค้ำประกันโดยการจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรตามหมายเหตุ 12 ค้ำประกันโดยบริษัทผู้ถือหุ้น

ตัวแลกเงินเป็นการกู้เงินระยะสั้น โดยได้รับจำนวนเงินสุทธิหลังจากหักจากดอกเบี้ยตามหน้าตัวไว้ล่วงหน้าแล้ว



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

นายรุ่งศักดิ์ นุชชู

15. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เจ้าหนี้การค้า	23,835,986.64	20,100,959.33	0.00	0.00
เจ้าหนี้อื่น				
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	2,049,029.38	0.00	0.00	0.00
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	2,633,125.40	1,127,774.94	42,109.13	0.00
คอกเบี้ยค้างจ่าย	2,332,057.19	2,212,750.00	0.00	0.00
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น	6,128,997.16	3,229,872.70	5,131,159.23	2,375,123.46
เจ้าหนี้กรรมสรรพากร	826,981.20	132,759.18	0.00	132,759.18
ภาษีขายไม่ถึงกำหนด	3,210,325.27	2,754,424.34	0.00	0.00
เจ้าหนี้อื่น ๆ	26,406,284.45	16,576.40	26,135,443.78	9,600.00
รวม	43,586,800.05	9,474,157.56	31,308,712.14	2,517,482.64

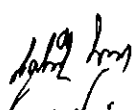
16. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินกู้ยืมระยะยาวบริษัทย่อย	1,195,060,000.00	487,640,000.00	0.00	0.00
เงินกู้ยืมระยะยาวกิจการที่ควบคุม ร่วมกัน	111,577,600.00	0.00	0.00	0.00
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ				
ภายในหนึ่งปี	(74,160,000.00)	(74,160,000.00)	0.00	0.00
เงินกู้ยืมระยะยาว – สุทธิ	841,687,600.00	413,480,000.00	0.00	0.00



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED


นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล


นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

16.1 บริษัทย่อย

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 500 ล้านบาท กำหนดชำระเงินต้นงวดที่ 1 ในเดือนที่ถัดจากเดือนที่ครบกำหนด 6 เดือน นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า (วันที่ 15 มีนาคม 2556) หรือเดือนที่ถัดจากเดือนที่ครบกำหนด 27 เดือน นับแต่วันที่มีการเบิกเงินกู้จากวงเงินกู้ครั้งแรก (วันที่ 13 ธันวาคม 2554) แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะ

เกิดขึ้นก่อน และชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ MLR-1.25% ต่อปี ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 12 และโดยบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

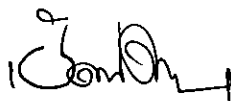
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท ครอบคลุมชำระภายใน 116 เดือน (รวมระยะเวลาปลอดชำระต้นเงิน) โดยปลอดชำระต้นเงิน 20 เดือน นับจากวันที่ลงนามในสัญญา หรือ 6 เดือน หลังจากผู้กู้เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อนและชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย (เดือนที่ 1 - 48) ในอัตรา MLR - 1.50 ต่อปี (เดือน 49 - 116) ในอัตรา MLR - 1.25 ต่อปี ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงินและค่าประกันโดยกรรมการบริษัทเต็มวงเงิน โดยจะยกเลิกบุคคล(กรรมการ)ค่าประกันเมื่อบริษัทฯ ได้นำส่งสำเนาสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้แก่ธนาคาร

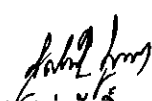
16.2 กิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันมีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ 2 วงเงินรวมจำนวน 500 ล้านบาท ครอบคลุมชำระภายใน 25 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้งวดแรก โดยให้หมดภายใน 120 เดือน ในอัตรา MLR-1.50% นับตั้งแต่วันเบิกกู้งวดแรก ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ โรงไฟฟ้าของกิจการ ตามหมายเหตุ 12 และค่าประกันตามสัดส่วนโดยผู้ถือหุ้น ดังนี้



บริษัท กวีชัย เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED


นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล


นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

บริษัท	ร้อยละ	ค่าประกันตามสัดส่วน		
		วงเงินที่ 1 (ล้านบาท)	วงเงินที่ 2 (ล้านบาท)	รวมวงเงิน (ล้านบาท)
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	46	41.40	188.60	230.00
บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุป จำกัด	5	4.50	20.50	25.00
บริษัท เอ็นซี โกลโกลท์ จำกัด	3	2.70	12.30	15.00
EnBW Erneuerbare und Konventionelle				
Erzeugung AG	46	41.40	188.60	230.00
		90.00	410.00	500.00


สัญญาเงินกู้ระบุข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล เป็นต้น รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังนี้

	บาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	487,640,000.00	0.00
บวก รับเงินกู้ยืม	502,367,600.00	0.00
หัก จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(74,160,000.00)	0.00
รวม	915,847,600.00	0.00
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(74,160,000.00)	0.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	841,687,600.00	0.00



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED


นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล


นายรุ่งศักดิ์ นุญช

17. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	2,715,952.43	3,734,803.24	0.00	0.00
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินส่วนที่				
ครอบคลุมชำระภายในหนึ่งปี	(1,096,576.39)	(1,018,850.81)	0.00	0.00
สุทธิ	1,619,376.04	2,715,952.43	0.00	0.00

จำนวนขั้นต่ำที่ต้องจ่ายสำหรับสัญญาเช่าทางการเงินข้างต้น มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ภายใน 1 ปี	1,248,512.52	1,248,512.52	0.00	0.00
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี	1,704,358.78	2,952,871.30	0.00	0.00
รวม	2,952,871.30	4,201,383.82	0.00	0.00
หัก ดอกเบี้ยจ่ายในอนาคตของสัญญาเช่า				
ทางการเงิน	(236,918.88)	(466,580.58)	0.00	0.00
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่า				
ทางการเงิน	2,715,952.43	3,734,803.24	0.00	0.00



รายละเอียดเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่เข้าตามสัญญาเช่าทางการเงิน ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยานพาหนะ	898,211.83	898,211.83	0.00	0.00
เครื่องจักร	3,878,505.67	3,878,505.67	0.00	0.00
รวม	4,776,717.50	4,776,717.50	0.00	0.00
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(1,010,533.99)	(625,840.68)	0.00	0.00
ราคาตามบัญชี	3,766,183.51	4,150,875.82	0.00	0.00

18. เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยหักเงินประกันการปฏิบัติตามสัญญาจากผู้รับเหมาในอัตราร้อยละ 5 ของมูลค่างานก่อสร้างที่ผู้รับเหมาเรียกเก็บโดยกลุ่มบริษัทจะคืนเงินประกันนี้แก่ผู้รับเหมาเมื่องานนั้น ๆ ได้แล้วเสร็จและผู้รับเหมาไม่ได้ผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใด

19. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์สำหรับปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

	บาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	380,349.00	332,542.00
ต้นทุนโครงการปัจจุบันและดอกเบี้ย	2,619,632.40	2,617,465.00
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,999,981.40	2,950,007.00



ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557		
อัตราคิดลด	4.11	4.11
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	7.00	7.00
อัตราหมุนเวียนพนักงาน (พนักงานทุกช่วงอายุ)	1.00	1.00
อัตราการมรณะ	100	100
อัตราการทุพพลภาพ	10	10

20. ประมาณการหนี้สินระยะยาว

เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2556 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลคิง จำกัด (มหาชน) ได้เข้าร่วมทุนกับบริษัทอื่นเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันโดยมีสัดส่วนการถือหุ้น ดังนี้


	สัดส่วนร้อยละ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลคิง จำกัด (มหาชน)	46
EnBW Erneuerbare und Konventionelle Erzeugung AG	46
บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรคิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด	5
บริษัท เอ็น ซี โคโคไนท์ จำกัด	3

สัญญาการร่วมทุน ระบุว่า เพื่อเป็นการตอบแทนสำหรับการทำงานของบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรคิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลคิง จำกัด (มหาชน) และ EnBW Erneuerbare und Konventionelle Erzeugung AG จะร่วมเป็นผู้ชำระค่าหุ้นสามัญ แทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรคิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด ตั้งแต่ต้นและทุกครั้งที่เพิ่มทุน เพื่อคงสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 5 ทั้งนี้ไม่เกินกว่าทุนจดทะเบียน 210 ล้านบาท ดังนั้นบริษัทผู้ถือหุ้นรายใหญ่ทั้งสองจึงมีภาระที่ต้องจ่ายแทนจำนวนร้อยละ 5 คิดเป็นเงิน 10.5 ล้านบาท ซึ่งการร่วมทุนดังกล่าวในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ทุนจดทะเบียนเริ่มต้นจำนวน 20 ล้านบาท เรียกชำระทั้งจำนวน ต่อมาบริษัทดังกล่าวเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 190 ล้านบาท เรียกชำระแล้วร้อยละ 55 เป็นเงิน 104.5 ล้านบาท บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรคิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด จึงได้รับค่าตอบแทนเป็นหุ้นสามัญส่วนที่เรียกชำระแล้วจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 2 ราย จำนวน 6.23 ล้านบาท คงเหลือยังไม่เรียกชำระจำนวน 4.28 ล้านบาท บาท ดังนั้น บริษัทฯ จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นสามัญส่วนที่เหลือ แทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรคิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด ในอัตราร้อยละ 2.5 ร่วมกับ EnBW Erneuerbare und Konventionelle Erzeugung AG บริษัทฯ จึงประมาณการหนี้สินที่จะต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 2.14 ล้านบาท และบันทึกไว้ในบัญชีประมาณการหนี้สินระยะยาว



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลคิง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER SOLKING PUBLIC COMPANY LIMITED


นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล


นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

21. หุ้นเรือนหุ้น

- 21.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้วเป็นเงินจำนวน 153 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 15,300,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ซึ่งทุนจดทะเบียนดังกล่าว ได้รับเงินสดจำนวน 525,500.00 บาท ส่วนที่เหลือเป็นการจัดโครงสร้างการลงทุนในกลุ่มกิจการ โดยการแลกกับเงินลงทุนในบริษัทย่อย 3 แห่ง ตามที่กล่าวในหมายเหตุ 10 ซึ่งมีมูลค่าตามสัดส่วนของมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวน 145.34 ล้านบาท โดยการจัดโครงสร้างดังกล่าว บริษัทได้รับมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมมูลค่า 7.6 ล้านบาท ดังที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 13 และเกิดผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกันจำนวน 0.47 ล้านบาทตามที่แสดงในหมายเหตุ 30.1.4
- 21.2 ในไตรมาส 1 ปี 2556 ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2556 วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติให้บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 1,100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 11 ล้านบาท เรียกชำระแล้วทั้งจำนวน จากทุนจดทะเบียนเดิม 153 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 164 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนและแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2556
- 21.3 ในไตรมาส 2 ปี 2556 ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2556 วันที่ 3 พฤษภาคม 2556 มีมติให้บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 4,655,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 46.55 ล้านบาท เรียกชำระแล้วจำนวน 25.60 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียน 164 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 210.55 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน และแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2556
- 21.4 ในไตรมาส 3 ปี 2556 บริษัทเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจำนวน 20.95 ล้านบาท และตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2556 มีมติให้บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท คิดเป็นจำนวน 100 ล้านบาท เรียกชำระแล้วทั้งจำนวน จากทุนจดทะเบียนเดิม 210.55 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 310.55 ล้านบาท และจากการเพิ่มทุนดังกล่าวมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นจำนวน 223.32 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน และแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2556



21.5 พุนจตะเบียนและทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว

วันที่ 27 พฤษภาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 ของบริษัทฯ มีมติดังนี้

- 21.5.1 อนุมัติให้แปรสภาพจากบริษัทเป็นบริษัทมหาชน และได้นำจดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2557
- 21.5.2 อนุมัติให้เปลี่ยนมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นจากเดิม 10 บาท (สิบบาท) เป็นหุ้นละ 1 บาท (หนึ่งบาท) และได้นำจดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2557
- 21.5.3 อนุมัติเพิ่มพุนจตะเบียนจำนวน 90.65 ล้านบาท โดยออกเป็นหุ้นสามัญใหม่จำนวน 90.65 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท จดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2557 โดยมีรายละเอียดการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุน ดังนี้
- หุ้นสามัญจำนวน 1,200,000 หุ้น เพื่อรับรองการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะออกให้แก่กรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย
 - หุ้นสามัญจำนวน 39,059,565 หุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก
 - หุ้นสามัญจำนวน 50,390,435 หุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

21.6 ในไตรมาส 4 ปี 2557 บริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นสามัญจากการเสนอขายตามหมายเหตุข้อ 21.5.3 จำนวน 89,450,000.00 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 12.75 บาท ทำให้มีพุนจตะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 310.55 ล้านบาท เป็นพุนจตะเบียนทั้งสิ้น 400 ล้านบาท และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นจำนวน 1,028.22 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนทุนที่ชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2557

22. ใบสำคัญแสดงสิทธิ

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 บริษัทฯ ได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนแก่กรรมการและพนักงานของบริษัทจำนวน 1,200,000 หน่วย ประเภพระบุชื่อผู้ถือและไม่สามารถโอนเปลี่ยนมือได้ โดยไม่มีราคาเสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิ มีอายุไม่เกิน 3 ปี นับแต่วันที่ยกใบสำคัญแสดงสิทธิครั้งแรก โดยมีอัตราการใช้สิทธิ คือใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วยมีสิทธิซื้อหุ้นสามัญได้ 1 หุ้นในราคาใช้สิทธิ 3.30 บาทต่อ 1 หุ้นสามัญ อย่างไรก็ตาม ราคาการใช้สิทธิและหรืออัตราการใช้สิทธิข้างต้นอาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขของการปรับสิทธิผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิได้ในวันทำการสุดท้ายของเดือนพฤษภาคม หรือเดือนพฤศจิกายน ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ หลังจากออกใบสำคัญแสดงสิทธิ วันกำหนดใช้สิทธิครั้งแรกตรงกับวันที่ 28 พฤศจิกายน 2557 และกำหนดใช้สิทธิวันสุดท้ายตรงกับวันที่ 14 สิงหาคม 2560 ของวันที่ครบกำหนดระยะเวลา 3 ปี ภายใต้เงื่อนไขการใช้สิทธิดังนี้



การใช้สิทธิครั้งแรก กำหนดใช้สิทธิครั้งแรกได้ไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิทั้งหมดที่กรรมการและ/หรือพนักงานแต่ละรายได้รับจัดสรร

ภายหลังการใช้สิทธิครั้งแรก ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิได้โดยไม่จำกัดจำนวนจนกว่าจะครบอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ

มูลค่ายุติธรรมโดยประมาณของสิทธิซื้อหุ้นแต่ละสิทธิที่ออกเท่ากับ 6.440 บาท คำนวณโดยใช้แบบจำลองการกำหนดราคาสิทธิตามแบบจำลองของ Binomial option pricing model ได้แก่ราคา 3.3 บาท ความผันผวนที่คาดหวังร้อยละ 43.67 ความคาดหวังอัตราดอกเบี้ยเงินปันผลร้อยละ 0 อายุสัญญา 3 ปี และอัตราดอกเบี้ยปลอดความเสี่ยงร้อยละ 2.35 บริษัทบันทึกค่าใช้จ่ายสำหรับโครงการ ESOP ในไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 788,043.98 บาท และไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 2,671,054.35 บาท ซึ่งรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน พร้อมกับรับรู้ “ส่วนทุนจากการจ่ายหุ้นเป็นเกณฑ์” ในส่วนของเจ้าของด้วยจำนวนเดียวกัน

23. สำรองตามกฎหมาย

บริษัทฯ ต้องจัดสรรสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดเงินขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าจะครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 โดยสำรองตามกฎหมายไม่สามารถนำมาจ่ายเงินปันผลได้

24. รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า เป็นรายได้จากการได้รับเงินสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากชีวมวลโดยใช้เศษไม้ ในอัตรา 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนดังกล่าวเป็นรายได้ทั้งจำนวน เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น



25. สัญญาและข้อตกลงที่สำคัญ

กลุ่มบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประเภทการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยกลุ่มบริษัทย่อยและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตกลงที่จะซื้อและขายพลังงานไฟฟ้า ซึ่งมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทย่อยได้รับการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์- ชั่วโมง ระยะเวลา 7 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยทำการตกลงที่จะซื้อและขายไฟฟ้า ดังนี้

บริษัท	พื้นที่โครงการ	ระยะเวลาการขายไฟฟ้า
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน (อยู่ระหว่างก่อสร้าง)
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดสมุทรสาคร	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน (อยู่ระหว่างก่อสร้าง)

26. รายได้อื่น

รายได้อื่นสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ดอกเบี้ยรับ	2,851,393.21	3,949,915.82	2,440,193.81	3,707,374.42
รายได้จากการยกเลิกสัญญา				
ขายคาร์บอนเครดิต	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
อื่น ๆ	661,121.70	2,760.38	639,449.04	10,750.00
รวม	3,513,514.91	13,952,676.20	3,074,642.85	3,718,124.42



27. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	9,723,849.19	2,211,552.49	5,484,756.05	1,840,209.58
ค่าตอบแทนกรรมการ	3,262,500.00	990,000.00	3,262,500.00	990,000.00
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	5,511,000.00	2,269,500.00	4,077,000.00	2,269,500.00
ค่าตอบแทนโดยการจ่ายหุ้น				
เป็นเกณฑ์	2,671,064.34	11,500,000.00	2,671,064.34	11,500,000.00
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	27,208,424.11	21,521,494.31	161,594.10	0.00
ค่าบริหารจัดการ โรงไฟฟ้า	114,329,095.31	87,498,929.86	0.00	0.00
ค่าบริหารจัดการ	0.00	3,129,766.01	0.00	2,989,250.00

28. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ / ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

28.1 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวด	0.00	1,908,753.49	0.00	0.00
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการ				
เกิดผล				
แตกต่างชั่วคราวและการกลักราย				
การผลแตกต่างชั่วคราว	(6,608,054.09)	(1,455,723.29)	(5,698,777.62)	(1,491,477.99)
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	(6,608,054.09)	453,030.20	(5,698,777.62)	(1,491,477.99)

28.2 รายการกระหนบยอดจำนวนเงินระหว่างค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้กับผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 สามารถแสดงได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม			
	2557		2556	
	รายได้ที่ได้ รับการยกเว้น ภาษีเงินได้	รายได้ที่ไม่ได้ รับการยกเว้น ภาษีเงินได้	รายได้ที่ได้ รับการยกเว้น ภาษีเงินได้	รายได้ที่ไม่ได้ รับการยกเว้น ภาษีเงินได้
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	81,635,286.29	(38,726,073.88)	37,447,764.60	(13,062,116.25)
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	0%	20%	0%	20%
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล				
คูณอัตราภาษี	0.00	(7,745,214.78)	0.00	(2,612,423.25)
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :				
ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่รับรู้	0.00	(46,957.71)	0.00	(312,662.69)
รายการต้องห้ามทางภาษี	0.00	668,119.39	0.00	3,230,081.50
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการ				483,776.17
เกิดผลแตกต่างชั่วคราวและการกลับ	0.00	0.00		
รายการผลแตกต่างชั่วคราว				
อื่น ๆ	0.00	515,998.01		(335,741.53)
รวม	0.00	1,137,160.69	0.00	3,065,453.45
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	0.00	(6,608,054.09)	0.00	453,030.20
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	0%	16.99%	0%	3.47%



	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	(31,455,315.10)	(20,299,324.75)
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	20%	20%
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลคูณอัตราภาษี	(6,291,063.02)	(4,059,864.95)
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :		
ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่รับรู้	0.00	(63,304.39)
รายการต้องห้ามทางภาษี	592,285.40	2,631,691.36
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการเกิดผล แตกต่างชั่วคราวและการกลับรายการ		
ผลแตกต่างชั่วคราว	0.00	0.00
อื่น ๆ	0.00	0.00
รวม	592,285.40	2,568,386.97
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	(5,698,777.62)	(1,491,477.99)
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	18.13%	7.95%



- 28.3 ส่วนประกอบของสินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชีและหนี้สินภายใต้การตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี				
ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	40,000.00	0.00	40,000.00	0.00
สำรองผลประโยชน์ระยะยาว				
ของพนักงาน	594,925.18	76,069.80	590,001.40	66,508.40
ขาดทุนสะสม	8,158,646.25	2,109,447.54	6,554,513.21	1,424,969.59
รวม	8,793,571.43	2,185,517.34	7,190,255.61	1,491,477.99

ในเดือนตุลาคม 2554 คณะรัฐมนตรีได้มีมติให้ปรับลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากอัตราร้อยละ 30 เป็นร้อยละ 23 ในปี 2555 และเป็นร้อยละ 20 ตั้งแต่ปี 2556 เป็นต้นไป และในเดือนธันวาคม 2554 ได้มีพระราชกฤษฎีกาประกาศลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลเพื่อให้เป็นไปตามมติคณะรัฐมนตรีดังกล่าวสำหรับปี 2555-2557 บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้สะท้อนผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีดังกล่าวในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตามที่แสดงไว้ข้างต้นแล้ว

29. ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

- 29.1 ค่าตอบแทนกรรมการนี้เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่กรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามมาตรา 90 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด โดยไม่รวมเงินเดือนและประโยชน์ที่เกี่ยวข้องที่จ่ายให้กับกรรมการ
- 29.2 ค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือน ค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นให้แก่กรรมการและผู้บริหารตามนิยามในประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์อันได้แก่ผู้จัดการหรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารที่รายชื่อแรกต่อจากผู้จัดการลงมา และผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่าผู้ดำรงตำแหน่งระดับผู้บริหารรายชื่อที่ 4 ทุกราย



30. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ ดำเนินการในส่วนงานธุรกิจเดียว คือ ขายพลังงาน และดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์เดียวในประเทศไทย ดังนั้น รายได้ กำไรและสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงในงบการเงินจึงเกี่ยวกับส่วนงานทางภูมิศาสตร์ตามที่กล่าวไว้

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ ที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

31. การซื้อธุรกิจ

31.1 ในไตรมาส 4 ปี 2555 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัทย่อย 3 แห่ง ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีจำนวน 145.34 ล้านบาท ตามสัดส่วนเดิมของบริษัทใหญ่ จากการจัดโครงสร้างการลงทุนของกลุ่มกิจการ โดยบริษัทใหญ่ได้โอนเงินลงทุนในบริษัทย่อยซึ่งเป็นธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานให้อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทฯ โดยตรง ตามที่กล่าวในหมายเหตุ 21.1 ซึ่งเป็นการโอนกิจการ ภายใต้การควบคุมเดียวกัน จึงรับรู้รายการเงินลงทุนตามสัดส่วนของมูลค่าสุทธิตามบัญชีของบริษัทย่อยบวกค่าความนิยมที่บริษัทใหญ่เดิมจ่ายซื้อจำนวน 7.60 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

31.1.1 บริษัท บางสะพานน้อย ไซโอแมส จำกัด เป็นเงินจำนวน 7.09 ล้านบาท โดยถือหุ้นในอัตราร้อยละ 85 ได้นำ งบการเงินของบริษัทดังกล่าวเข้ามารวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 26 ธันวาคม 2555

	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	913.94
ลูกหนี้อื่น	1,344,576.37
เจ้าหนี้อื่น	(155,730.62)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทย่อย	(2,242,045.50)
ลูกหนี้ค่าหุ้น	9,390,000.00
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิก่อนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	8,337,714.19
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(1,250,657.13)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	7,087,057.06



บริษัท อีพีพี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
IPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

31.1.2 บริษัท ช้างแดงไบโอเพาเวอร์ จำกัด เป็นจำนวนเงิน 135.14 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตรา ร้อยละ 65 ได้นำงบการเงินของบริษัทดังกล่าวเข้ามารวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 26 ธันวาคม 2555

	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	9,408,498.34
ลูกหนี้อื่น	11,129,258.11
วัสดุคงเหลือ	344,723.50
เงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมาช่วง	20,560,747.66
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	598,755,018.28
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	3,151.64
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	729,794.05
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	346,573.50
เจ้าหนี้การค้าและตัวเงินจ่าย	(1,182,948.46)
เจ้าหนี้อื่น	(4,463,,247.08)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(609,929.41)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(438,800,000.00)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิก่อนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	196,221,640.13
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(68,677,770.27)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	127,543,869.86



บริษัท ทีพีพี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED


นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล


นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

- 31.1.3 บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด เป็นเงินจำนวน 10.71 ล้านบาท โดยถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65 ได้นำงบการเงินของบริษัทดังกล่าวเข้ามารวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 26 ธันวาคม 2555

	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	891,511.38
ลูกหนี้อื่น	101,033.49
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	18,641,520.00
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	105.35
เจ้าหนี้อื่น	(58,556.69)
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	(69,046.66)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทย่อย	(3,025,000.00)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิก่อนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	16,481,566.87
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(5,768,778.38)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	10,712,788.49

- 31.1.4 ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน

	บาท
สัดส่วนของมูลค่าตามบัญชีของส่วนของผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยที่บริษัทใหญ่เดิมถือ	
บริษัท บางสะพาน ไปโอแมส จำกัด	7,087,057.06
บริษัท ช้างแรกไปโอเพาเวอร์ จำกัด	127,543,869.86
บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด	10,712,788.49
ค่าความนิยมที่บริษัทใหญ่เดิมจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัท ช้างแรกไปโอเพาเวอร์ จำกัด	7,600,000.00
มูลค่าเงินลงทุนที่ได้รับ 3 บริษัท	152,943,715.41
ทุนหุ้นสามัญที่ออกให้	152,474,500.00
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	469,215.41

- 31.1.5 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในกิจการที่ซื้อธุรกิจ

	บาท
บริษัท บางสะพาน ไปโอแมส จำกัด	913.94
บริษัท ช้างแรกไปโอเพาเวอร์ จำกัด	9,408,498.34
บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด	891,511.38
จ่ายเงินสดซื้อกิจการทั้ง 3 บริษัท	10,300,923.66
เงินสดสุทธิรับจากการซื้อกิจการ	525,500.00
	9,775,423.66



31.2 เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้ซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 46 ของหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้วจำนวน 20 ล้านบาทโดยจ่ายชำระจำนวน 14.45 ล้านบาท และได้นำงบการเงินของบริษัทดังกล่าวเข้ามารวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ดังกล่าว ด้วยราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินในแต่ละรายการตามสัดส่วนเนื่องจากเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันกับ EnBW Erneuerbare und Konventionelle Erzeugung AG ภายใต้สัญญาร่วมทุนตามที่กล่าวในหมายเหตุ 20 ส่วนเกินของจำนวนเงินที่จ่ายซื้อสูงกว่าสินทรัพย์สุทธิ จำนวนเงิน 5.50 ล้านบาท ในงบการเงินรวมได้แสดงเป็นค่านิยม

	งบเฉพาะกิจการ บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	155,596.00
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	27,775,000.00
เจ้าหนี้อื่น	(600.00)
เงินกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	(8,474,980.00)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิก่อนส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุม	19,455,016.00
ส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(10,505,708.64)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	8,949,307.36
หัก เงินสดจ่ายซื้อกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(9,200,000.00)
หัก ประมาณการหนี้สินระยะยาว	(5,250,000.00)
ส่วนเกินของราคาทุนที่สูงกว่าราคาตามบัญชีจากการลงทุน	
ในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน-ค่าความนิยม	(5,500,692.64)
เงินสดจ่ายซื้อกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	9,200,000.00
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ณ วันซื้อกิจการ	(155,596.00)
เงินสดจ่ายซื้อกิจการที่ควบคุมร่วมกันสุทธิจากเงินสดที่มีอยู่เดิมในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	9,044,404.00



- 31.3 เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2557 บริษัทฯ ได้เข้าไปลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท แม่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 85 ของหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้ว และได้นำงบการเงินของบริษัทดังกล่าวเข้ามารวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ดังกล่าว ด้วยราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินในแต่ละรายการ ส่วนเกินของจำนวนเงินที่จ่ายซื้อสูงกว่าสินทรัพย์ ได้แสดงไว้เป็นส่วนเกินของราคาหุ้นที่สูงกว่าราคาตามบัญชีจากการลงทุนในบริษัทย่อย ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ราคาที่ซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 4,989,500 บาท โดยฝ่ายบริหารเห็นว่าเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี เนื่องจากบริษัทดังกล่าว ยังไม่ได้ประกอบการ

	บาท
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,486,400.00
ดอกเบี้ยค้างรับ	383,600.00
ลูกหนี้อื่น	26,845.00
เจ้าหนี้อื่น	(26,380.00)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิก่อนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	5,870,465.00
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(880,569.75)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	4,989,895.25
ส่วนเกินของราคาหุ้นที่สูงกว่าราคาตามบัญชีจากการลงทุนในบริษัทย่อย	(395.25)
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย ณ วันซื้อกิจการ	0.00
เงินสดจ่ายซื้อบริษัทย่อยสุทธิจากเงินสดที่มีอยู่เดิมในบริษัทย่อย	4,989,500.00

32. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

บริษัทฯ ได้จัดตั้งเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 และเข้าเป็นกองทุนจดทะเบียนเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556

ตามระเบียบกองทุน พนักงานจ่ายสะสมเข้ากองทุนในอัตราร้อยละ 3.0 - 10.0 ของเงินเดือนแต่ละเดือนและบริษัท จ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 3.0 - 15.0 ของเงินเดือนพนักงาน บริษัทฯ ได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนเพื่อบริหารกองทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎกระทรวงฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2532) ออกตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

เงินสมทบที่บริษัทฯ จ่ายกองทุนและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวน 343,899.50 บาท



33. เครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือการค้า

33.1 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องหรือความเสี่ยงในการระดมทุน คือ ความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทจะเผชิญกับความยุ่งยากในการระดมทุนให้เพียงพอและทันเวลาต่อการปฏิบัติตามภาระผูกพันที่ระบุไว้ในเครื่องมือทางการเงิน ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอาจเกิดจากการที่กิจการไม่สามารถขายสินทรัพย์ทางการเงินได้ทันเวลาด้วยราคาที่ใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

33.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงระดับอัตราดอกเบี้ยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตเนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ระยะยาวดังนั้นความเสี่ยงในเรื่อง อัตราดอกเบี้ยจึงไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัท ประกอบกับการที่กิจการจะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิม

33.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน อันได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ลูกหนี้เงินประกันผลงาน เจ้าหนี้การค้า เงินกู้ยืมและเจ้าหนี้ เงินประกันผลงาน มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

34. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มบริษัทคือการจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสมและการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 0.58 : 1 (งบการเงินเฉพาะกิจการ 0.08 : 1)

35. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายหลัง

35.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

35.1.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันการค้าประกันวงเงินสินเชื่อวงเงิน 500.00 ล้านบาท ให้กับบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยค้าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 230.00 ล้านบาท

35.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการค้าประกันวงเงินสินเชื่อ 500.00 ล้านบาท ให้กับบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 425.00 ล้านบาท

- 35.1.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นแทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด เท่ากับ ร้อยละ 2.5 ของทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด จนกว่าจะมีทุนจดทะเบียน 210 ล้านบาท เพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนสำหรับการทำงานในการพัฒนาโรงไฟฟ้า
- 35.1.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันบัตรเครดิต และค่าบริการอื่น ณ สถานบริการน้ำมัน วงเงิน 1 ล้านบาท ให้กับบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 3 ราย
- 35.1.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาทางด้านกฎหมาย มูลค่าตามสัญญา จำนวน 0.75 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.69 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีกจำนวน 0.06 ล้านบาท
- 35.1.6 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาทางการเงิน จำนวนเงินตามสัญญา 2 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้ว 1.6 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระ 0.4 ล้านบาท
- 35.1.7 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากสัญญาซื้อขายโปรแกรมสำเร็จรูป จำนวนเงินตามสัญญา 1.96 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว 0.83 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระ 1.13 ล้านบาท
- 35.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
- 35.2.1 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันเป็นจำนวนเงิน 1.0 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 12 และโดยบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
- 35.3 บริษัท พุ่งตั้ง กรีน จำกัด
- 35.3.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มูลค่าตามสัญญา จำนวน 630 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 94.50 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 535.50 ล้านบาท
- 35.3.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาตามสัญญาจ้างเหมาถมดิน มูลค่าตามสัญญา จำนวน 12.60 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 2.47 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องชำระตามสัญญาอีกจำนวน 10.13 ล้านบาท
- 35.3.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างบุคคลดำเนินการทำมวลชนสัมพันธ์ มูลค่าตามสัญญา จำนวน 0.80 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 0.31 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องชำระตามสัญญาอีกจำนวน 0.49 ล้านบาท



35.4 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 35.4.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันเป็นจำนวนเงิน 2.48 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 12 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 35.4.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน เป็นจำนวน 87.75 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 59.77 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่จะต้องจ่ายตามสัญญาอีกจำนวน 32.98 ล้านบาท
- 35.4.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 8.00 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 4.76 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีกจำนวน 3.24 ล้านบาท
- 35.4.4 บริษัทฯ มีวงเงินสินเชื่อ กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินเกี่ยวกับ Letter of Credit, Trust Receipt จำนวน 325 ล้านบาท วงเงิน Forward Contract (sold) และวงเงินขายตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 25 ล้านบาท ค้ำประกันโดยที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างของบริษัท ตามหมายเหตุ 12 การจดจำนองเครื่องจักรกรรมสิทธิ์ของบริษัท และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นตามสัดส่วน
- 35.4.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง เป็นจำนวน 480 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 211.20 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่จะต้องจ่ายตามสัญญาอีกจำนวน 268.80 ล้านบาท

35.5 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

- 35.5.1 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติ ตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวนเงิน 4.2 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 9



35.6 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

35.6.1 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวน 1.84 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 9

35.7 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

35.7.1 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีการผูกพันที่จะต้องปฏิบัติตามสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินจากการทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน จำนวน 3 แปลง มูลค่าตามสัญญาจำนวน 43 ล้านบาท ซึ่งจ่ายเงินมัดจำแล้ว จำนวน 12.90 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่จะต้องจ่ายตามสัญญาจะซื้อจะขายอีกจำนวน 30.10 ล้านบาท

35.7.2 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวน 1.84 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 9

35.7.3 บริษัทฯ มีการผูกพันจากการดำเนินการจ้างที่ปรึกษาและขออนุญาต และงานมวลชนสัมพันธ์ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มูลค่าตามสัญญา จำนวน 10.00 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 7.00 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องชำระตามสัญญาอีกจำนวน 3.00 ล้านบาท

35.8 บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด

35.8.1 บริษัทฯ มีการผูกพัน จากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญาจำนวน 500.80 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 394.93 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 105.87 ล้านบาท

35.8.2 บริษัทฯ มีการผูกพันจากการซื้อขายเครื่องจักรและอุปกรณ์ วงเงินตามสัญญาจำนวน 113 ล้านบาท ได้จ่ายชำระแล้ว จำนวน 103.96 ล้านบาท และยังมียอดคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 9.04 ล้านบาท

35.8.3 บริษัทฯ มีการผูกพันจากการจ้างจัดทำรายงานหลักประมวลการปฏิบัติ จำนวน 0.25 ล้านบาท ได้จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.07 ล้านบาท และยังมียอดชำระจำนวน 0.18 ล้านบาท



36. สิทธิและหน้าที่ในการได้รับการส่งเสริมการลงทุน

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด, บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด, บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และ บริษัท หุ้งสัง กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน เลขที่ 1767/2555, 2707/2556, 1915/2557 และ 2141(1)/2557 ตามลำดับ รวมถึงฉบับแก้ไขเพิ่มเติมตามพระราชบัญญัติ ส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ซึ่งสิทธิที่ได้รับโดยสังเขปมีดังนี้

- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาแปดปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ซึ่งบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการวันที่ 15 มีนาคม 2556, บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ยังไม่เริ่มดำเนินงาน โดยรวมถึงรายได้จากการจำหน่ายผลพลอยได้
- ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลาห้าปี โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้
- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตรากกติมีกำหนดเวลาห้าปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
- ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละสิบห้าของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ



บริษัทฯ มีรายได้และค่าใช้จ่ายที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2557		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	235,842,846.05	0.00	235,842,846.05
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า	22,413,511.50	0.00	22,413,511.50
รายได้อื่น	172,926.21	3,340,588.70	3,513,514.91
รวมรายได้	258,429,283.76	3,340,588.70	261,769,872.46
ต้นทุนขาย	(146,386,775.46)	0.00	(146,386,775.46)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(5,465,198.80)	(39,092,045.08)	(44,557,243.88)
ต้นทุนทางการเงิน	(24,942,023.21)	(2,974,617.50)	(27,916,640.71)
รวมค่าใช้จ่าย	(176,793,997.47)	(42,066,662.58)	(218,860,660.05)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	81,635,286.29	(38,726,073.88)	42,909,212.41

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2556		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	180,253,686.00	0.00	180,253,686.00
รายได้อื่น	0.00	12,509,265.27	12,509,265.27
รวมรายได้	180,253,686.00	12,509,265.27	192,762,951.27
ต้นทุนขาย	(116,735,176.89)	0.00	(116,735,176.89)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(8,302,155.01)	0.00	(8,302,155.01)
ต้นทุนทางการเงิน	(22,826,017.91)	0.00	(22,826,017.91)
รวมค่าใช้จ่าย	(147,863,349.81)	0.00	(147,863,349.81)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	32,390,336.19	12,509,265.27	44,899,601.46



37. การออกงบการเงินใหม่

ในไตรมาส 2 ปี 2557 บริษัทฯ ได้จัดให้มีการออกงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ชุดใหม่ขึ้นเพื่อแทนงบการเงินฉบับเดิม ที่อนุมัติเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2557 โดยมีการแก้ไขปรับปรุง ดังนี้

37.1 บริษัทฯ ได้นำงบการเงินของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเดิมได้แสดงเป็นบริษัทย่อย เนื่องจากถือว่ามีอำนาจควบคุมโดยการบริหารของบริษัทมาแสดงใหม่ โดยใช้วิธีรวมตามสัดส่วน เนื่องจากฝ่ายบริหารได้ประเมินใหม่ว่า การลงทุนในบริษัทดังกล่าว เป็นเพียงการมีอำนาจควบคุมร่วมกันตามสัญญาร่วมลงทุนกับอีกบริษัทหนึ่งซึ่งถือหุ้นเท่ากันในสัดส่วนร้อยละ 46 ซึ่งการปรับปรุงดังกล่าว ทำให้งบการเงินรวมเปลี่ยนแปลงจากเดิมที่รวมทุกรายการมาเป็นรวมตามสัดส่วนเพียงร้อยละ 46 อย่างไรก็ตามไม่มีผลกระทบต่อการแบ่งปันกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

37.2 บริษัทฯ มีการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 1,543,557.77 บาท มีผลทำให้เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 1,543,557.77 บาท ส่วนงบการเงินรวมไม่มีผลกระทบ

37.3 ตามสัญญาร่วมทุนที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 20 เดิมบริษัทฯ ได้บันทึกเงินค่าหุ้นที่ผู้ร่วมทุนออกแทนบริษัทดังกล่าว ร้อยละ 5 เป็นจำนวนเงิน 10,500,000.00 บาท เพื่อเป็นการตอบแทนการทำงาน ให้เป็นค่าใช้จ่ายจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ ได้มีการปรับปรุงออก เนื่องจากฝ่ายบริหารประเมินใหม่ว่า เงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาดังกล่าวเป็นต้นทุนของเงินลงทุนของผู้ถือหุ้นทั้ง 2 ฝ่าย จึงได้ปรับปรุงงบการเงินรวมโอนค่าใช้จ่ายจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ออกจำนวน 2,863,500.00 บาท และสำรองส่วนเกินจากการจ่ายหุ้นเป็นเกณฑ์ออกด้วยจำนวนเดียวกัน และจากสัญญาดังกล่าว บริษัทฯ จึงได้บันทึกประมาณการหนี้สินจากเงินลงทุนที่จะต้องจ่ายอีก 2,137,500.00 บาท และค่าความนิยมเพิ่มขึ้น 4,583,389.60 บาทและผลต่างจากการลงทุนในบริษัทย่อยลดลง 2,612,500.00 บาท

37.4 บริษัทฯ ได้ปรับปรุงค่าความนิยมในบริษัทย่อย 3 แห่ง ที่ได้รับโอนจากบริษัทใหญ่ อันเนื่องมาจากการจัดโครงสร้างการลงทุนภายใต้การควบคุมเดียวกัน เป็นผลให้ค่าความนิยมในงบการเงินรวมเพิ่มขึ้นจำนวน 7,600,000.00 บาท และงบการเงินเฉพาะกิจการเกิดผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกันจำนวน 469,215.41 บาท

37.5 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารเป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้าเกิน 12 เดือน งบการเงินรวมได้จัดประเภทเงินจ่ายล่วงหน้าจำนวน 19,052,00.00 บาท เป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน



37.6 การปรับปรุงรายการตามที่กล่าวในข้อ 37-37.5 มีผลกระทบต้องบแสดงฐานะการเงิน ดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

(บาท)

	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	แก้ไขข้อผิดพลาด	ตามที่แสดงใหม่
เงินสด	212,225,978.11	(34,160,455.62)	178,065,522.49
ลูกหนี้อื่น	36,768,325.81	(22,350,095.46)	14,418,230.35
เงินล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	17,550,000.00	(9,477,000.00)	8,073,000.00
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	737,119,546.99	(18,981,771.27)	718,137,775.72
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ค่าความนิยม	917,303.04	12,183,389.60	13,100,692.64
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ	0.00	19,052,000.00	19,052,000.00
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	36,722.44	(401.09)	36,321.35
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	2,481,846.68	(296,329.34)	2,185,517.34
เจ้าหนี้การค้า	20,345,076.65	(244,117.32)	20,100,959.33
เจ้าหนี้อื่น	9,925,622.48	(451,464.92)	9,474,157.56
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	0.00	2,137,500.00	2,137,500.00
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุม			
เดียวกัน	0.00	469,215.41	469,215.41
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์			
ของบริษัทย่อย	2,863,500.00	(2,863,500.00)	0.00
ผลต่างจากการลงทุนในบริษัทย่อย	2,612,500.00	(2,612,500.00)	0.00
ส่วนด้ามูลค่าหุ้นสามัญ	7,130,784.59	(7,130,784.59)	0.00
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	9,358,280.82	2,677,730.62	12,036,011.44



(บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	แก้ไขข้อผิดพลาด	ตามที่แสดงใหม่
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	237,970,655.41	(54,326,057.77)	183,644,597.64
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	0.00	62,520,000.00	62,520,000.00
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	0.00	2,137,500.00	2,137,500.00
ส่วนต่ำมูลค่าหุ้นสามัญ	7,130,784.59	(7,130,784.59)	0.00
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุม			
เดียวกัน	0.00	469,215.41	469,215.41
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	(17,580,810.99)	(1,543,557.77)	(19,124,368.76)

38. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

38.1 ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2558 ของบริษัท ช้างแดง ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติให้นำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1.55 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ภายใต้ข้อบังคับข้อ 20 ของบริษัทกำหนดให้จ่ายเงินปันผลของบริษัท ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทใหญ่ ซึ่งหมายถึง บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลติง จำกัด (มหาชน)

38.2 ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ของบริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัท และนำเสนอต่อที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น

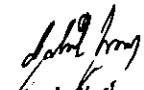
39. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยคณะกรรมการของบริษัท และได้มีการอนุมัติงบการเงินเมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลติง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED


นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล


นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

Renewable Power for the Future



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

2,4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรัญเขันธ์ เขตลาดพร้าว กรุงเทพมหานคร 10230
โทร. 02-9432935-6 แฟกซ์. 02-9432935-6 ต่อ 444

2,4 Soi Prasert-Manukitch 29, Yeak 8, Prasert-Manukitch Rd., Chorakhebu, Ladprao, Bangkok 10230
Tel. 02-9432935-6 Fax. 02-9432935-6 Ext. 444

www.tpcpower.co.th