

ANNUAL REPORT 2017

TPC POWER HOLDING
PUBLIC COMPANY LIMITED



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING

พลังงานหมุนเวียน พลังงานเพื่ออนาคต
พลังงานสะอาดจากวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

Renewable Power for The Future
Agriculture to Green Energy

สารบัญ

Annual Report 2017

หน้า

- 1 1. วิสัยทัศน์
- 2 2. สารจากประธานกรรมการ
- 3 3. รายงานของคณะกรรมการการตรวจสอบ
- 5 5. คณะกรรมการบริษัท

การประกอบธุรกิจ

- 13 1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ
- 50 2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ
- 84 3. ปัจจัยความเสี่ยง
- 91 4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ
- 126 5. ข้อพิพาททางกฎหมาย
- 127 6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

- 132 7. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น
- 142 8. โครงสร้างการจัดการ
- 167 9. การกำกับดูแลกิจการ
- 197 10. ความรับผิดชอบต่อสังคม
- 203 11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง
- 206 12. รายการระหว่างกัน

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

- 230 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ
- 237 14. คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน
- 248 15. งบการเงิน



“วิสัยทัศน์”

เป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศ
และในอาเซียน

“พันธกิจ”

ลงทุนพัฒนาและดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียนเพื่อ
ประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม

สารจากประธานกรรมการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ในปี 2560 ที่ผ่านมา บริษัทได้ขยายการลงทุนและพัฒนาธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างต่อเนื่อง จนส่งผลให้ปัจจุบันมีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จำนวน 6 แห่ง กำลังการผลิตรวม 60 เมกะวัตต์ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าชีวมวล ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ (CRB) ,โรงไฟฟ้าชีวมวลแมงคัส เอ็นเนอจี (MWE),โรงไฟฟ้าชีวมวลมหาชัยกรีน เพาเวอร์ (MGP) ,โรงไฟฟ้าชีวมวลทุ่งสง กรีน (TSG) โรงไฟฟ้าชีวมวล พัทลุง กรีน เพาเวอร์ (PGP) โรงไฟฟ้าชีวมวลสตูล กรีน เพาเวอร์ (SGP) ทำให้มีรายได้รวม 1,092 ล้านบาท เพิ่มขึ้น ร้อยละ 62.50 จากปี 2559 ที่มีรายได้รวม 672 ล้านบาท มีกำไรสุทธิ 208.10 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.44 จากปี 2559 ที่ทำได้ 201.17 ล้านบาท

สำหรับแผนการดำเนินงานในอนาคตบริษัทฯ ได้วางเป้าหมายการขยายธุรกิจด้านพลังงานทดแทน ให้มีกำลังการผลิตรวม 200 เมกะวัตต์ ภายในปี 2563 ทั้งนี้ในปัจจุบันมีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างทั้งสิ้น 49 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 10 เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิต 119 เมกะวัตต์ บริษัทยังมีโครงการธุรกิจเกี่ยวเนื่องพืชพลังงานรากแก้วที่กำลังพัฒนาเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงอย่างยั่งยืนให้กับโรงไฟฟ้า การพัฒนาจุดแข็งโดยบริหารกำลังการผลิตเสนอขายที่มีอยู่ให้มีประสิทธิภาพดียิ่งขึ้นเป็นสิ่งสำคัญ ซึ่งคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม พร้อมกับพัฒนาเพิ่มทักษะและประสิทธิภาพการทำงานร่วมกันอย่างแน่วแน่ของทีมงานเพื่อสร้างความมั่นคงอย่างยั่งยืนให้แก่องค์กร

นอกจากนี้ในปี 2561 บริษัทฯ มีแผนจะยื่นประมูลโครงการ VSPP Semi Firm ที่จะเปิดประมูลจำนวน 280 เมกะวัตต์ โดยจะยื่นประมูลประมาณ 80-100 เมกะวัตต์ และยื่นประมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ของ อบจ.นนทบุรี กำลังการผลิต 20 เมกะวัตต์ ด้วยเพื่อให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์การเป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและในอาเซียน โดยการลงทุน พัฒนาและดำเนินงานด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

ในนามคณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร พนักงานและบริษัทในเครือ ขอขอบคุณ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ ที่เป็นกำลังสำคัญในการสนับสนุนให้บริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นดำเนินการขยายธุรกิจและมองหาโอกาสใหม่ทางธุรกิจอย่างสุดกำลัง บริหารงานตามธรรมาภิบาลที่ดี โดยมีเป้าประสงค์เพื่อสร้างความแข็งแกร่งและการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนให้กับกลุ่มบริษัทต่อไป




(ดร.ธนู กุลชล)

ประธานกรรมการบริษัท

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

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

1. นางบุญทิพา สิมะสกุล ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายธันวา ชีระวิทย์เลิศ กรรมการตรวจสอบ
3. นายนรชัย ศรีพิมล กรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบ ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท และกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบที่กำหนดไว้ ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กฎหมาย และระเบียบข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ในปี 2560 ได้จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบร่วมกับผู้สอบบัญชี ฝ่ายตรวจสอบภายใน ฝ่ายบัญชีการเงินในเรื่องที่เกี่ยวข้องจำนวน 9 ครั้ง กรรมการตรวจสอบทุกท่านได้เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง และในจำนวนนี้มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วมประชุมด้วย 1 ครั้ง ซึ่งผลการปฏิบัติงานสรุปได้ดังนี้

ความถูกต้อง และเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2560 และงบการเงินรวมของบริษัท และบริษัทย่อยร่วมกับผู้สอบบัญชี ฝ่ายบริหาร และฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยได้หารือแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ถึงเรื่องความถูกต้อง ครบถ้วนของการจัดทำงบการเงินของบริษัท การปรับปรุงรายการบัญชีที่สำคัญ ซึ่งมีผลกระทบต่องบการเงิน รวมทั้งพิจารณาประเด็นที่มีนัยสำคัญ และข้อสังเกตจากการตรวจสอบ และสอบทานงบการเงินของผู้สอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการจัดทำงบการเงินเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย และมาตรฐานการบัญชีตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีความถูกต้องและเชื่อถือได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ และทันกาล เพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ใช้งบการเงินในการตัดสินใจ

รายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความสำคัญในการพิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท และบริษัทย่อย โดยได้กำหนดให้ผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้องรายงานให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นประจำ และมีความเห็นว่า รายการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวได้ดำเนินการตามกฎหมายเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ และข้อกำหนดต่างๆ อย่างเคร่งครัด เป็นรายการที่มีเงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ และคำนึงถึงประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทเป็นสำคัญ รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินอย่างครบถ้วน เพียงพอแล้ว

ความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง การตรวจสอบภายใน และการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ร่วมกับผู้สอบบัญชี และหัวหน้าฝ่ายตรวจสอบภายในทุกไตรมาส โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบภายใน รายงานของผู้สอบบัญชี และแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในมีความเหมาะสม เพียงพอกับการดำเนินธุรกิจ ซึ่งไม่พบประเด็นข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ การ

ดำเนินงานสอดคล้องกับนโยบาย และอำนาจอนุมัติที่กำหนดไว้ รวมทั้งสอบทาน และแสดงความคิดเห็นต่อรายงานการบริหารความเสี่ยงของบริษัท และบริษัทย่อย ที่มีการประเมินทั้งปัจจัยภายในและภายนอก โอกาสที่จะเกิดผลกระทบ ซึ่งความเสี่ยงโดยรวมของบริษัทมีอยู่ในระดับต่ำ และธุรกรรมที่มีความเสี่ยงสูงได้มีการควบคุม และจัดการอย่างเหมาะสม

คณะกรรมการตรวจสอบได้กำกับดูแลหน่วยงานตรวจสอบภายใน โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ตลอดจนได้อนุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปี สอบทานรายงานผลการตรวจสอบภายในเป็นรายไตรมาส การให้ข้อแนะนำ และติดตามผลการปรับปรุงแก้ไขตามรายงานการตรวจสอบภายใน เพื่อให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอเหมาะสม

การกำกับดูแลกิจการที่ดี ได้สอบทานการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทได้ปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างถูกต้อง เหมาะสมแล้ว

ความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี การพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี

พิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี โดยพิจารณาความเป็นอิสระ ทักษะความรู้ และประสบการณ์ของผู้สอบบัญชี สำหรับความเหมาะสมของค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีนั้น ได้พิจารณาเปรียบเทียบกับปริมาณงานและขอบเขตความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีแล้ว คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควรนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น แต่งตั้ง นายนพฤกษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7764 และ/หรือนางสาวสมจินตนา พลหิรัญรัตน์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5599 และ/หรือนางสาวสุภาภรณ์ มั่งจิตร ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 8125 แห่งบริษัท ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท และบริษัทย่อย ประจำปี 2561

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่ และความรับผิดชอบที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ และตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทครบถ้วน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทได้จัดทำรายงานทางการเงิน และเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอเหมาะสม และเชื่อถือได้ เป็นไปตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอ ตลอดจนการดำเนินธุรกิจเป็นไปตามกฎระเบียบ และข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ



(นางบุญทิพา สิมะสกุล)

ประธานกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัท

ประธานกรรมการบริษัท

ชื่อ นายธน กุลชล

ตำแหน่ง ประธานกรรมการบริษัท

วุฒิการศึกษา - Ph.D(High Education), Southern Illinois University, USA
- Master of Business and Administration (Finance), Fairleigh Dickinson University, USA
- Advanced Management Program, Harvard University, USA
- ปริญญาตรีสาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปริญญาบัตรหลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.2) วิทยาลัยป้องกัน
ราชอาณาจักร

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 68 จากสมาคมส่งเสริมสถาบัน
กรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน - ปี 2559 – ปัจจุบัน : ประธานกรรมการบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : ประธานกรรมการและกรรมการอิสระบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2550 – ปัจจุบัน : ประธานกรรมการและกรรมการอิสระบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด
(มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2550 – ปัจจุบัน : อธิการบดีกิตติมศักดิ์มหาวิทยาลัยกรุงเทพ / การศึกษา
- ปี 2551 – 2554 : สมาชิกวุฒิสภา
- ปี 2539 – 2543 : สมาชิกวุฒิสภา
- ปี 2531 – 2550 : อธิการบดีมหาวิทยาลัยกรุงเทพ / การศึกษา

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน ประธานกรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้งจำกัด (มหาชน)
ประธานกรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ

ชื่อ นางบุญทิพา สิมะสกุล

ตำแหน่ง กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ

วุฒิการศึกษา - ปริญญาโท International Economics University of Colorado, USA
- ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาบัตรหลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.11) วิทยาลัยป้องกัน
ราชอาณาจักร

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 107 จากสมาคมส่งเสริมสถาบัน
กรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน - ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์
โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2543 – 2545 : อธิบดีกรมเศรษฐกิจการพาณิชย์ กระทรวงพาณิชย์
- ปี 2540 – 2543 : ผู้ตรวจราชการกระทรวง สำนักงานปลัดกระทรวงพาณิชย์
- ปี 2535 – 2540 : รองอธิบดี กรมการค้าต่างประเทศ กระทรวงพาณิชย์

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้งจำกัด (มหาชน)



คณะกรรมการบริษัท

กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ

ชื่อ นายธันวา วีระวิทยเลิศ

ตำแหน่ง กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ

วุฒิการศึกษา - ปริญญาตรี สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ (เอกบัญชี โทการเงิน)
- ปริญญาตรีสาขานิติศาสตร์มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมมาธิราช

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - การอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program DAP รุ่นที่ 68/2008
จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน - ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์
โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2547 – 2560 : ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน องค์การบริหารการพัฒนาพื้นที่พิเศษ
เพื่อการท่องเที่ยวอย่างยั่งยืน(องค์การมหาชน)
- ปี 2543 – 2546 : ผู้จัดการโครงการตรวจสอบ บริษัทออดิตแอนด์แมเนจเม้นคอนซัลแตนท์
จำกัด/ธุรกิจตรวจสอบภายใน
- ปี 2523 – 2543 : หัวหน้าแผนกตรวจสอบ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน กรรมการ/กรรมการตรวจสอบบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้งจำกัด (มหาชน)



กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ

ชื่อ นายณรงค์ ศรีพิมล

ตำแหน่ง กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ

วุฒิการศึกษา - ปริญญาโท MBA Fairleigh Dickinson University U.S.A.
- ปริญญาตรี บัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาบัตรหลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.8) วิทยาลัยป้องกัน
ราชอาณาจักร

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 118 จากสมาคมส่งเสริมสถาบัน
กรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน - ปี 2558 – ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2555 – 2555 : ประธานคณะกรรมการตรวจสอบภายในกสทช.
- ปี 2550 – 2552 : ประธานคณะกรรมการพัฒนากิจการโทรคมนาคมเพื่อประโยชน์สาธารณะ
กสทช.
- ปี 2547 – 2549 : ประธานกรรมการตรวจเงินแผ่นดินสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
- ปี 2545 – 2546 : กรรมการตรวจเงินแผ่นดินสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
- ปี 2544 – 2545 : รองผู้อำนวยการสำนักงบประมาณ

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน กรรมการ/กรรมการตรวจสอบบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้งจำกัด (มหาชน)



คณะกรรมการบริษัท

กรรมการ

ชื่อ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี

ตำแหน่ง กรรมการ

วุฒิการศึกษา - ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (ร.ม.) ผู้นำภาครัฐและเอกชน มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- อบรมหลักสูตรภูมิพลแผ่นดินรุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 69 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน - ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
- ปี 2555 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2554 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซี บางกอก ชัฟฟลาย จำกัด /ค้าขายวัสดุก่อสร้าง
- ปี 2559 – 2560 : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
- ปี 2559 – 2560 : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
- ปี 2559 – 2560 : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
- ปี 2554 – 2560 : กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2554 – 2560 : กรรมการบริษัท หุ่นยนต์ กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 : กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 : กรรมการบริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมอส จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 : กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 : กรรมการบริษัท บัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – 2560 : กรรมการบริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – 2560 : กรรมการบริษัท สดุด กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2551 – 2556 : กรรมการ / ผู้อำนวยการสายงานสนับสนุนบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

กรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



กรรมการ/กรรมการบริหาร

ชื่อ นายพล คงเหลือ

ตำแหน่ง กรรมการ/กรรมการบริหาร

วุฒิการศึกษา - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - การอบรม Director Certification Program จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน - ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการบริหารบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท หุ่นยนต์ กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท บัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท สดุด กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2559 : ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า 3 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ปี 2553 – 2556 : ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ปี 2551 – 2553 : ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายบำรุงรักษาไฟฟ้า-บำรุงรักษา การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน กรรมการ/กรรมการบริหารบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



คณะกรรมการบริษัท

กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร

ชื่อ นายกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

ตำแหน่ง กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหาร

วุฒิการศึกษา - ปริญญาโทบริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร ภูมิพลแผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4 ศูนย์บริการวิชาการแห่ง
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2558

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 104 สถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2556
- หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558
- หลักสูตร Professional Family Business Management (PFBM) รุ่นที่ 16 ธนาคารกสิกรไทย ปี 2559
- หลักสูตร พัฒนาสัมพันธ์ระดับผู้บริหาร กองทัพอากาศ รุ่นที่ 13 กรมกิจการพลเรือนทหารเรือปี 2559
- หลักสูตร นักบริหารระดับสูง"ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม" รุ่นที่ 9 มูลนิธิสถาบันวิทยาการธรรมศาสตร์เพื่อสังคม ปี 2559
- หลักสูตร นักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง (บงส.) รุ่นที่ 4 สถาบันพัฒนาบุคลากรด้านการคลังและบัญชีภาครัฐ กรมบัญชีกลางปี 2560
- หลักสูตร RE-CU-CEO Premium in Modern Real Estate Business รุ่นที่ 3 สมาคมผู้บริหารธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2560

- ประวัติการทำงาน - ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท บัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท พีโอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหารบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหารบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ฟุ่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท แมวรงค์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการผู้จัดการบริษัท บริษัท นรา ปาล์ม ออยล์ จำกัด / สวนปาล์ม
- ปี 2557 – 2557 : กรรมการบริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด / พลังงาน

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน กรรมการ/ประธานกรรมการบริหารบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้งจำกัด (มหาชน)
กรรมการ/ประธานกรรมการบริหารบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ

ชื่อ นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

ตำแหน่ง กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ

วุฒิการศึกษา -ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ

-ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- การอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 100 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตรการควบคุมภายในเพื่อการจัดทำรายงานการเงินสำหรับ CFO รุ่นที่ 16

- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร EEP รุ่นที่ 1 สภาอุตสาหกรรม

- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 16

- หลักสูตร นักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม” รุ่นที่ 11(นธ.11)

ประวัติการทำงาน

- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด

- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด

- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด

- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด

- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด

- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด

- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด

- ปี 2555 – ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์

โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน

- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

- ปี 2554 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์

- ปี 2554 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท ช้างแดง ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน

- ปี 2554 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท ฟุ้งส่ง กรีน จำกัด / พลังงาน

- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน

- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน

- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท บริษัท แมวรงค์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด / พลังงาน

- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน

- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท บัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน

- ปี 2557 – 2557 : กรรมการบริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด / พลังงาน

- ปี 2553 – 2556 : ผู้อำนวยการ-สายงานพัฒนาธุรกิจบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

- ปี 2551 – 2553 : ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

กรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



คณะกรรมการบริษัท

กรรมการ/กรรมการบริหาร

ชื่อ นายปฐมพล สวาททรัพย์

ตำแหน่ง กรรมการ/กรรมการบริหาร

วุฒิการศึกษา - ปริญญาตรี สาขา วิศวกรรมโยธา Southwestern University (ประเทศฟิลิปปินส์)
- หลักสูตรภูมิพลแผ่นดินรุ่นที่ 3 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- การอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 103 จากสมาคมส่งเสริมสถาบัน
กรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท บัตตานิ กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการผู้จัดการใหญ่บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2558 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้าน
พลังงาน
- ปี 2558 – ปัจจุบัน : กรรมการบริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2558 – 2560 : รองกรรมการผู้จัดการอาวุโสกลุ่มงานก่อสร้างบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด
(มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2556 – 2558 : ผู้อำนวยการ-สายงานสนับสนุนบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมา
ก่อสร้าง
- ปี 2551 – 2556 : ผู้จัดการฝ่ายจัดหา-จัดจ้างบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมา
ก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

กรรมการ/กรรมการบริหาร

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



คำศัพท์และคำย่อที่สำคัญ

บริษัทฯ หรือ TPCH	:	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPOLY	:	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
CRB	:	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
MGP	:	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
TSG	:	บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด
MWE	:	บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด
PGP	:	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
SGP	:	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
PTG	:	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด
TPCH1	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
TPCH2	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
TPCH3	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
TPCH4	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
TPCH5	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
PA	:	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด
SP	:	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
BBRP	:	บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด
กลุ่มบริษัท	:	ประกอบด้วย TPCH CRB MGP TSG MWE PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 TPCH3 TPCH4 TPCH5 PA SP และ BBRP
EnBW	:	บริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู แอร์นอยบาเรอะฮุนด์ คอนเวนโซเนลและแอร์ชอยกุงอาเก จำกัด / บริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู คราฟท์เวอร์เก อาเก จำกัด
VSPP	:	บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด
Coco FMC	:	บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด
GPPG	:	บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรติวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด
GPP	:	บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
COD	:	วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
Adder	:	ส่วนเพิ่มการรับซื้อไฟฟ้า
กฟภ.	:	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กฟผ. หรือ EGAT	:	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ก.ล.ต.	:	สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ตลาดหลักทรัพย์	:	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
หน่วย	:	กิโลวัตต์-ชั่วโมง
PPA	:	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

EPC	:	สัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง
EIA	:	Environmental Impact Assessment
Carbon BW	:	บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด
WWE	:	บริษัท วัตต์เวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด
TPCH6	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด
TPCH7	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด
TPCH8	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด

การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1 วิสัยทัศน์และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้การสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดยในปี 2561 TPCH ได้มีการลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมทั้งสิ้นจำนวน 15 แห่ง

บริษัทฯ มีรายได้หลักเป็นเงินปันผลจากบริษัทที่เข้าไปถือหุ้น และบริษัทย่อยแห่งใหม่ๆ ที่จะลงทุนในอนาคต ตามเป้าหมายที่ต้องการขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทฯ ได้มีการศึกษาถึงความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการ (Project Feasibility Study) ตามเป้าหมาย เมื่อโครงการนั้นๆ มีความน่าสนใจ ให้ผลตอบแทนคุ้มค่าตามนโยบายของบริษัทฯ และสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการสร้างความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียนอย่างยั่งยืน บริษัทฯ จะทำการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการ โดยบริษัทฯ อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรของบริษัทฯ เพื่อให้การดำเนินการได้รับประโยชน์สูงสุด และนอกจากจะเป็นผู้ศึกษาและพัฒนาโครงการแล้ว บริษัทฯ ยังศึกษาถึงโอกาสในการเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่เจ้าของโครงการเดิมได้มีการพัฒนาโครงการแล้วโดยบริษัทฯ จะเข้าไปสอบทานธุรกิจก่อนเข้าลงทุนและจะต้องสอดคล้องกับนโยบายการลงทุนที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

วิสัยทัศน์	เป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและในอาเซียน
พันธกิจ	ลงทุน พัฒนา และ ดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม
เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ	<p>บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง เพื่อมุ่งสู่การเป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของบริษัทฯ โดยมุ่งเน้นลงทุนโรงไฟฟ้าประเภทใช้เชื้อเพลิงชีวมวลซึ่งเป็นประเภทที่บริษัทฯ มีประสบการณ์ อีกทั้งทางบริษัทฯ ได้มีการเริ่มลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนชนิดอื่นๆ อย่างเช่น ชยะชุมชน เป็นต้น ทั้งนี้ทางบริษัทฯ ได้มีการริเริ่มศึกษาโครงการในต่างประเทศอีกด้วย เช่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งจะช่วยสร้างรายได้ที่มั่นคงต่อไปในอนาคต โดยเป้าหมายบริษัทฯ ในปี 2560 และแผนระยะกลางมีดังต่อไปนี้</p> <p>- เป้าหมายสำหรับปี 2561</p> <ol style="list-style-type: none">1. ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามแผนนโยบายของรัฐบาลเพิ่มเติมโดยวางเป้าหมายที่กำลังผลิตติดตั้งรวมประมาณ 90 เมกะวัตต์2. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จากโรงไฟฟ้าพลังงานจากชยะชุมชน การผลิตติดตั้งประมาณ 10 เมกะวัตต์ <p>- เป้าหมายระยะกลาง 3 ปี (ภายในปี 2563)</p> <ol style="list-style-type: none">1. มีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 200 เมกะวัตต์

2. มีโรงไฟฟ้าพลังงานจากขยะชุมชน ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์และมีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 50 เมกะวัตต์
3. เข้าซื้อกิจการที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานเพิ่มเติมทั้งในและต่างประเทศ

1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

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

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

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

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

ในปี 2559 CRB ได้รับอนุมัติเปลี่ยนระบบซื้อขายไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็น ระบบ Feed-in-Tariff มีผลกำหนดใช้เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 ในขณะที่บริษัทอีก 2 แห่งได้เริ่มดำเนินการขายไฟในเชิงพาณิชย์ คือ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 และ บริษัท ทูงส์กรีน จำกัด ("TSG") เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559 นอกจากนั้นเมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2559 บริษัทฯ ยังได้ชนะการประมูลเป็นผู้ได้รับการคัดเลือกสำหรับ

การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลในแบบ Feed-in-Tariff ในระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา โดยบริษัทได้รับคัดเลือกทั้งหมด 3 โครงการดังนี้ บริษัท ทีพีซี เอช เพาเวอร์ 1 จำกัด มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์, และ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 6.3 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 24.7 เมกะวัตต์ ส่วนในเรื่องของพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นนอกเหนือจากพลังงานชีวมวล บริษัทฯได้ทำการซื้อหุ้นของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ("SP") จำนวน 20,000,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8 เมกะวัตต์ที่กำลังอยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต อีกทั้งบริษัทฯยังได้ร่วมลงทุนใน บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด ("PA") ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง

ในปี 2560 โรงไฟฟ้าของ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ (PGP) ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FIT (Feed in Tariff) และโรงไฟฟ้าของ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FIT (Feed in Tariff) เช่นกัน โดย ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 บริษัทฯ มีโครงการที่ดำเนินการขายไฟในเชิงพาณิชย์ทั้งหมด 6 แห่ง ได้แก่ CRB, MWE, MGP, TSG, PGP, และ SGP รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 52.8 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง 4 แห่ง ได้แก่ PGP, TPCCH1, TPCCH2, และ TPCCH5 รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 45.7 เมกะวัตต์ และมีโครงการอยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตอีก 1 แห่ง ได้แก่ SP มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8.0 เมกะวัตต์ รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายทั้งสิ้นเท่ากับ 106.5 เมกะวัตต์

สรุปความเป็นมาและพัฒนาการของบริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่สำคัญได้ดังนี้

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

ปี	เหตุการณ์
2555	<ul style="list-style-type: none"> 12 พฤศจิกายน 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทย่อยใหม่ชื่อ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ("TPCH") เพื่อประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยให้ TPCH เข้าไปถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแทน TPOLY ตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมที่ TPOLY ถืออยู่ขณะนั้น และกำหนดให้TPCH เป็นบริษัทย่อยที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ ที่เกิดขึ้นในอนาคต 26 ธันวาคม 2555 TPCH จัดทะเบียนจัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียนเท่ากับ 153,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 15,300,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเข้าถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ทำโครงการโรงไฟฟ้าของ TPOLY ที่มีอยู่ทั้งหมดในขณะนั้น โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละบริษัทย่อยภายหลังการปรับโครงสร้างการถือหุ้นดังนี้ <div style="text-align: right;">สัดส่วนร้อยละ</div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>1. CRB</div> <div>65.0</div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>2. TSG</div> <div>65.0</div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>3. BBRP</div> <div>85.0</div> </div>

2556

- 18 กุมภาพันธ์ 2556 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 153,000,000 บาท เป็น 164,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น
- 3 พฤษภาคม 2556 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 164,000,000 บาท เป็น 210,550,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น
- 1 กรกฎาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติที่สำคัญเกี่ยวกับ TPCH ดังนี้
 1. อนุมัติให้ TPOLY ชำระเงินค่าหุ้นส่วนที่เหลือ ส่งผลให้มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด 210,550,000 บาท
 2. อนุมัติให้ TPOLY ขายหุ้นของ TPCH จำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาหุ้น 10 บาท ให้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของ TPOLY และเป็นกรรมการของบริษัทฯ
 3. อนุมัติให้ TPCH เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 210,550,000 บาท เป็น 310,550,000 บาท โดยออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 10,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 33 บาทโดย TPOLY สละสิทธิที่จะจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมดที่จะได้รับการจัดสรรตามสัดส่วน ในขณะที่ผู้ถือหุ้นของ TPCH รายอื่นๆ ที่เหลือได้ใช้สิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนและเกินสัดส่วนที่ได้รับการจัดสรร โดยภายหลังการเสนอขายสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

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

- 8 กรกฎาคม 2556 TPCH ซื้อหุ้นสามัญของ MGP 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 โปรดิเวเชอร์ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG") ฝ่ายละร้อยละ 2.50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด ตาม Mahachai Green Power Joint Venture Agreement (รวม 2 ฝ่ายทั้ง TPCH และ EnBW เท่ากับร้อยละ 5.00) ทั้งนี้ ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ MGP ต้องไม่เกิน 210,000,000 บาท
- 14 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้ TPOLY ลดสัดส่วนการขายหุ้นที่ TPOLY ได้ขายให้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของ TPOLY และเป็นกรรมการของบริษัทฯ ตามที่ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY วันที่ 1 กรกฎาคม 2556 จากเดิมจำนวน 1,000,000 หุ้น เหลือเท่ากับ 500,000 หุ้น โดยให้ TPOLY รับซื้อหุ้นจำนวน 500,000 หุ้น คืนจากนายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ในราคาหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้ภายหลังการรับซื้อหุ้นดังกล่าวสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

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

- 15 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการการของ 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 ที่ประชุมคณะกรรมการการของ 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 ที่ประชุมคณะกรรมการการของ TPCH มีมติจัดตั้งบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP") เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในจังหวัดสตูล ขนาด 9.2 เมกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP ร้อยละ 100.0
- 27 พฤษภาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ TPCH มีมติอนุมัติวาระสำคัญ ดังนี้
 1. จัดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อของบริษัทฯ เป็นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
 2. เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10.0 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 1.0 บาท
 3. เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 310,550,000.00 บาท เป็น 401,200,000.00 บาท
 4. อนุมัติจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 90.65 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) และเพื่อรองรับการเสนอขายไปสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นแก่กรรมการและพนักงาน (ESOP) โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - จำนวน 50.39 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นของ TPOLY ตามสัดส่วน (Pre-emptive Right)
 - จำนวน 39.06 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชน
 - จำนวน 1.20 ล้านหุ้น เพื่อรองรับการเสนอขายไปสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นแก่กรรมการและพนักงาน (ESOP)
- 19 มิถุนายน 2557 บริษัทแปลงสภาพเป็น บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- 9 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการการของบริษัท TPCH มีมติขายหุ้น บริษัทย่อยดังนี้
 1. ขายหุ้นบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวนร้อยละ 20 TPCH คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 80
 2. ขายหุ้นบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวนร้อยละ 49 TPCH คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 51

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

2558

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

2559

- 11 พฤษภาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB ครั้งที่ 2/2559 มีมติลงทุนในบริษัท พีโอเวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 45 และมีมติให้เปิดบริษัทใหม่เพื่อลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล 5 บริษัท คือ
 1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
 2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
 3. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
 4. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
 5. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัดโดยถือหุ้นแต่ละบริษัทในสัดส่วนร้อยละ 65
- 24 สิงหาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB ครั้งที่ 4/2559 มีมติให้บริษัทลงทุนในบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งบริษัท SP เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดยซื้อหุ้นจำนวน 18,000,000 หุ้น ถือหุ้นร้อยละ 45 โดยมีรายละเอียดดังนี้
ซื้อหุ้นสามัญจากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 13.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 7.83 บาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เรียกชำระแล้วหุ้นละ 2.50 บาท โดยได้จ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิมแล้ว เป็นเงิน 33,750,000 บาท ส่วนที่เหลือจำนวน 71,955,000 บาท ให้จ่ายชำระแก่ผู้ถือหุ้นเดิมให้เสร็จภายในปี 2560 และบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ได้มีการเรียกชำระมูลค่าหุ้นเพิ่มอีกหุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นเงิน 20,250,000 บาท รวมเป็นค่าหุ้นสามัญในส่วนที่จ่ายชำระแล้วจำนวน 54,000,000 บาท

ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 4.50 ล้านหุ้น ในราคา หุ้นละ 22 บาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท บาท คิดเป็น 11,250,000 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้น หุ้นละ 3 บาท คิดเป็น 13,500,000 บาท รวมเป็นเงิน 24,750,000 บาท

- 21 ตุลาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH ครั้งที่ 6/2559 มีมติให้ซื้อหุ้นของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มจำนวน 2,000,000 หุ้น ร้อยละ 5 ภายหลังการซื้อหุ้นเพิ่มเติม TPCH ถือหุ้นใน SP จำนวน 20,000,000 หุ้น ถือหุ้นร้อยละ 50 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - ซื้อหุ้นสามัญจำนวน 1,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยจ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิม หุ้นละ 4 บาท เป็นเงินจำนวน 6,000,000 บาท และคงค้างชำระบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด อีกหุ้นละ 6 บาท เป็นจำนวนเงิน 9,000,000 บาท
 - ซื้อหุ้นสามัญจำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ราคาเสนอขายหุ้นละ 22 บาท โดยจ่ายชำระหุ้นผู้ถือหุ้นเดิมหุ้นละ 5.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 2,750,000 บาท และคงค้างชำระ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 8,250,000 บาท
 - ราคาซื้อหุ้นดังกล่าวซื้อตามราคาทุนที่บุคคลที่เกี่ยวข้อง 3 ท่าน ซื้อเงินทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2559

2560

- 24 เมษายน 2560 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 ของบริษัท มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผล สำหรับปี 2559 ในอัตราหุ้นละ 0.03 บาท เป็นจำนวน 12.04 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 1.44 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผล ให้กับผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2560
- ในไตรมาส 1 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม ดังนี้
 1. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 30,000,000 บาท สัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 50
- ในไตรมาส 2 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม ดังนี้
 1. ชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 31,850,000 หุ้น หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 79,625,000.00 บาท สัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65
 2. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 30,000,000 บาท สัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 50
- ในไตรมาส 3 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้
 1. ชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 1,299,996 หุ้น หุ้นละ 7.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 9,749,970.00 บาท
 2. ชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 1,299,996 หุ้น หุ้นละ 7.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 9,749,970.00 บาท
 3. ชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 1,299,996 หุ้น หุ้นละ 7.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 9,749,970.00 บาท

โดยถือหุ้นแต่ละบริษัทในสัดส่วนร้อยละ 65

4. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 0.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 7,500,000 บาทและชำระอีก 5,000,000 หุ้น หุ้นละ 4 บาท คิดเป็นเงิน 20,000,000 บาท สัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 50
5. ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH ครั้งที่ 7/2560 ณ วันที่ 10 สิงหาคม 2560 มีมติให้เปิดบริษัทใหม่เพื่อใช้ในการยื่นประมูลโครงการไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 3 บริษัท คือ
 - บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด
 - บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด
 - บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด

โดยลงทุนในแต่บริษัทเป็นจำนวน 99,995 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 99.99

- ในไตรมาส 4 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้
 1. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 5,000,000 หุ้น หุ้นละ 2 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 10,000,000 บาท สัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 50
 2. การประชุมคณะกรรมการบริหารครั้งที่ 19/2560 ณ วันที่ 2 ตุลาคม 2560 บริษัทฯ มีมติขายเงินลงทุนหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด ให้กับ บริษัท วู้ดเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด จำนวน 35,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท เป็นเงิน 87,500.00 บาท และชำระค่าหุ้น เพิ่มอีกหุ้นละ 7.50 บาท เป็นเงิน 487,462.50 บาท และยังมีมติให้ลงทุนในหุ้นเพิ่มทุนใน บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด อีก 2,535,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท เป็นเงิน 6,337,500 บาท และชำระค่าหุ้นแทน บริษัท วู้ดเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด อีกเป็นจำนวน 2,650,000 บาท รวมเป็นเงินลงทุนทั้งสิ้น 9,637,450.00 บาท สัดส่วนร้อยละ 65
- 8 พฤศจิกายน 2560 การประชุมคณะกรรมการของ TPCH ครั้งที่ 9/2560 บริษัทมีมติให้ยกเลิกบริษัทย่อยและได้จดทะเบียนเลิกบริษัทในวันที่ 22 ธันวาคม 2560 โดยเป็นบริษัทย่อยดังนี้
 1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
 2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด

● บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด ("BBRP")

ปี	เหตุการณ์
2551	<ul style="list-style-type: none"> ● กลุ่มบุคคลในพื้นที่จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ได้แก่ นายธีระ มงคลชีพ นายอนุภาส อื้อพรรณรังษี นายณณมิต ลิ้มประภาณุกุล นายกิตติพันธ์ จงประเสริฐ และนางสาววริษฐา ล้อกิตติกุล ได้จัดตั้ง บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด ("BBRP") เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2551 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ● 19 ธันวาคม 2551 BBRP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")

2552	<ul style="list-style-type: none"> 10 มิถุนายน 2552 BBRP ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก BBRP ในปริมาณไม่เกิน 8.0 เมกะวัตต์ และ BBRP จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("Adder") 0.3 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") 9 ธันวาคม 2552 BBRP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์
2553	<ul style="list-style-type: none"> 7 ธันวาคม 2553 TPOLY ซื้อหุ้นเดิมจากนายธีระ มงคลชีพ จำนวน 10,000 หุ้น โดย TPOLY มีสัดส่วนการถือหุ้นใน BBRP ร้อยละ 10.00
2554	<ul style="list-style-type: none"> 17 กุมภาพันธ์ 2554 BBRP ได้เพิ่มทุนจากทุนจดทะเบียนเดิม 1,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 10,000,000 บาท โดย TPOLY จ้างซื้อหุ้นเพิ่มทุนเกินสัดส่วนการถือหุ้นเดิม และหลังจากการเพิ่มทุน TPOLY มีสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน
2555	<ul style="list-style-type: none"> 26 ธันวาคม 2555 TPOLY ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดย TPCH จะเข้ามาถือหุ้นใน BBRP แทน TPOLY ในสัดส่วนร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน
2556	<ul style="list-style-type: none"> 26 ธันวาคม 2556 BBRP เรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งเท่ากับ 10,000,000 บาท โดย TPCH ชำระค่าหุ้นเต็มตามสัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH จำนวน 8,500,000 บาท
2557	<ul style="list-style-type: none"> ศาลปกครองมีคำพิพากษาว่า BBRP ได้ทำการขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) ไม่ถูกต้องตามขั้นตอน จึงมีผลให้ใบอนุญาตดังกล่าวสิ้นสุดลง และ BBRP มิได้มีการอุทธรณ์ ทำให้คดีดังกล่าวสิ้นสุดลง 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินกิจการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการ เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต วันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ของ BBRP อนุมัติการลดทุนของบริษัท โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย
2558	<ul style="list-style-type: none"> 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ได้พิจารณาแล้วมีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติให้เลิกบริษัท 27 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ 21 กันยายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ได้มีมติอนุมัติงบการเงินและอนุมัติการชำระบัญชีเลิกบริษัท 13 ตุลาคม 2558 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชีต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

● บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")

ปี	เหตุการณ์
2551	<ul style="list-style-type: none"> กลุ่มผู้บริหารของ บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP") ประกอบด้วย นายก่อศักดิ์ โชติยานนท์ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยุธยา และนายปกรณ์ ศุภมณีวิทย์ศิริ จัดตั้งบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2551 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
2554	<ul style="list-style-type: none"> 24 มกราคม 2554 CRB ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") 19 เมษายน 2554 CRB ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง. 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

	<ul style="list-style-type: none"> 1 พฤศจิกายน 2554 CRB ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ งานวิศวกรรมผลิต จัดหา จัดซื้อ ติดตั้ง ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล 18 พฤศจิกายน 2554 CRB ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์ 								
2555	<ul style="list-style-type: none"> 18 ธันวาคม 2555 CRB ได้เรียกชำระทุนจดทะเบียนจำนวนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน จึงมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด 200,000,000 บาท 26 ธันวาคม 2555 TPOLY ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดย TPCH จะเข้ามาถือหุ้นใน CRB แทน TPOLY ในสัดส่วนร้อยละ 65.00 ของทุนจดทะเบียน 								
2556	<ul style="list-style-type: none"> 15 มีนาคม 2556 CRB ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD") EnBW ได้ทำการยกเลิกสัญญาซื้อขายคาร์บอนเครดิตระหว่าง EnBW กับ CRB เนื่องจากราคาคาร์บอนเครดิตลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากราคาที่กำหนดในสัญญาโดย EnBW ได้จ่ายเงินสดจำนวน 10,000,000 บาท ให้กับ CRB เพื่อเป็นการชดเชยการยกเลิกสัญญา รวมทั้ง EnBW โอนหุ้นสามัญของ CRB จำนวน 2,000,000 หุ้น ให้กับ TPCH และ VSPP ตามสัดส่วนการถือหุ้นซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน CRB เปลี่ยนแปลง ดังนี้ <table> <tr> <th colspan="2">สัดส่วนร้อยละ</th></tr> <tr> <td>1. TPCH</td><td>73.1</td></tr> <tr> <td>2. VSPP</td><td>16.9</td></tr> <tr> <td>3. EnBW</td><td>10.0</td></tr> </table>	สัดส่วนร้อยละ		1. TPCH	73.1	2. VSPP	16.9	3. EnBW	10.0
สัดส่วนร้อยละ									
1. TPCH	73.1								
2. VSPP	16.9								
3. EnBW	10.0								
2557	<ul style="list-style-type: none"> รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช่วงแรกไบโอเพาเวอร์ ปี 2557 จำนวน 74,815,745 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง 8 วัน รวมรายได้ 258,250,000 บาท 								
2558	<ul style="list-style-type: none"> 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1.55 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินจำนวน 31,000,000 บาท รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช่วงแรกไบโอเพาเวอร์ ปี 2558 จำนวน 73,910,012 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 17.5 วัน รวมรายได้ 241,270,000 บาท 								
2559	<ul style="list-style-type: none"> 11 มีนาคม 2559 CRB ได้รับมติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติให้เปลี่ยนจากการขายไฟฟ้าในระบบ Adder เป็นระบบ Feed-in-Tariff ตลอดอายุสัญญาซึ่งจะหมดในวันที่ 14 มีนาคม 2572 26 เมษายน 2559 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ ปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 3.41 ล้านบาท 21 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 3 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 60 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559 								

	<ul style="list-style-type: none"> รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรกรับโอเพาเวอร์ ปี 2559 จำนวน 73,972,966 หน่วย หดซ่อมบำรุง จำนวน 21 วัน รวมรายได้จากการขายไฟ 308,925,750.46 บาท
2560	<ul style="list-style-type: none"> 15 มีนาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2559 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2560 19 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 มีนาคม 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2560 14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560 6 พฤศจิกายน 2560 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 7/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.79 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560 รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรกรับโอเพาเวอร์ ปี 2560 จำนวน 77,026,753 หน่วย หดซ่อมบำรุง จำนวน 11 วัน รวมรายได้ 342,713,481.54 บาท

• บริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")

ปี	เหตุการณ์
2554	<ul style="list-style-type: none"> 24 พฤศจิกายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท ทู่งสังกรีน 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 เพื่อ

	<p>การมีพันธมิตรที่แข็งแกร่งและลดภาระทางการเงินของ TPOLY ในอนาคต ซึ่งมีผลให้ EnBW ถือหุ้นใน TSG สัดส่วนร้อยละ 35.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 พฤศจิกายน 2555 TSG ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก TSG ในปริมาณไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ และ TSG จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("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 ในราคาที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เสนอให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น โดย ณ 31 ธันวาคม 2556 มีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 50,000,000 บาท
2557	<ul style="list-style-type: none"> 21 มีนาคม 2557 TSG ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยจะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างประมาณ 16 เดือน นับจากวันที่ TPOLY ได้รับหนังสือแจ้งให้เริ่มงาน (Notice to Proceed) ในวันที่ 29 สิงหาคม 2557 และคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 25 มีนาคม 2557 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50,000,000 บาท เป็น 200,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น และมีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 200,000,000 บาท 30 มิถุนายน 2557 TSG อยู่ระหว่างการถมดินเพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า 8 กรกฎาคม 2557 TSG ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)
2558	<ul style="list-style-type: none"> 26 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff 13 พฤศจิกายน 2558 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญากู้ยืมเงินโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลทุ่งสงกรีน จำนวน 537,000,000 บาท กับธนาคารกรุงเทพจำกัด (มหาชน) การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG ณ วันที่ 1 มีนาคม 2559 มีความคืบหน้าประมาณประมาณ ร้อยละ 67
2559	<ul style="list-style-type: none"> 3 ตุลาคม 2559 TSG ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD") รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุ่งสง ปี 2559 จำนวน 16,513,828 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 8 วัน รวมรายได้จากการขายไฟ 73,479,845.52 บาท

2560	<ul style="list-style-type: none"> 19 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 มีนาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.54 ล้านบาท โดยมี การจ่ายเงินปันผลแล้วเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2560 14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560 6 พฤศจิกายน 2560 ตามรายงานการประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 7/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.99 ล้าน บาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560 รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุ่งสง ปี 2560 จำนวน 74,371,592 หน่วย หักซ่อม บำรุง จำนวน 19 วัน รวมรายได้จากการขายไฟ 330,905,141.30 บาท
------	--

● บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")

ปี	เหตุการณ์
2554	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในวันที่ 7 มีนาคม 2554 โดยนาง ปริญญา สุภวัฒน์วิมล ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท วันที่ 8 ธันวาคม 2554 MGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("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. จะรับ ซื้อไฟฟ้าจาก MGP ในปริมาณไม่เกิน 8.0 เมกะวัตต์ และ MGP จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อ ไฟฟ้า ("Adder") 0.3 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขาย ไฟฟ้า ("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 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ 8 กรกฎาคม 2556 TPCH ได้ซื้อหุ้นสามัญของ MGP จากนางปริญญา สุภวัฒน์วิมล จำนวน 92,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 9,200,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.0 ของทุนจดทะเบียน โดยการแนะนำการลงทุนจากพันธมิตร EnBW นอกจากนี้ TPCH และ EnBW จะต้องชำระค่าหุ้นแทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวเชอร์ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG") ฝ่ายละร้อยละ 2.50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด ตาม Mahachai Green Power Joint Venture Agreement (รวม 2 ฝ่าย ทั้ง TPCH และ EnBW เท่ากับร้อยละ

5.00) ทั้งนี้ ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ MGP ต้องไม่เกิน 210,000,000 บาท ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน MGP สรุปได้ดังนี้

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

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

2557	● การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ณ วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 60
2558	<ul style="list-style-type: none"> ● 26 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff ● วันที่ 4 กันยายน 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 2/2558 มีมติอนุมัติและเห็นชอบให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท จาก 210,000,000 บาท เป็น 235,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 25 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เพื่อใช้ในการลงทุนและดำเนินกิจการ
2559	<ul style="list-style-type: none"> ● 8 เมษายน 2559 MGP ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD") ● รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ามหาชัย ปี 2559 จำนวน 38,459,406 หน่วย หักดซ่อมบำรุง จำนวน 59 วัน รวมรายได้ 171,149,927.88 บาท
2560	<ul style="list-style-type: none"> ● 14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 4 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 9.4 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560 ● รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ามหาชัย ปี 2560 จำนวน 66,422,375 หน่วย หักดซ่อมบำรุง จำนวน 13 วัน รวมรายได้ 295,538,809.16 บาท

● บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")

ปี	เหตุการณ์						
2556	<ul style="list-style-type: none"> 15 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH ได้มีมติเข้าร่วมลงทุนในบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG") ซึ่งเป็นบริษัทจัดตั้งใหม่เพื่อทำโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 42.0 เมกะวัตต์ โดยจะแบ่งออกเป็น 2 โรงไฟฟ้า ภายในบริเวณพื้นที่เดียวกัน ซึ่งแต่ละโรงไฟฟ้าจะมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 21.0 เมกะวัตต์ ในจังหวัดปัตตานี โดยมีทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้น ดังนี้ <div style="text-align: right; margin-right: 100px;">สัดส่วนร้อยละ</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 26 พฤศจิกายน 2557 PTG จัดทำรายงานสรุปการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนครั้งที่ 2 เพื่อใช้สำหรับรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") 						
2558	<ul style="list-style-type: none"> 7 สิงหาคม 2558 บริษัทฯ ได้ยื่นรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") ครั้งที่ 1 ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม 17 สิงหาคม 2558 ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยปริมาณ 23 เมกะวัตต์ 						
2559	<ul style="list-style-type: none"> 28 ธันวาคม 2559 คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวลขนาด 46 เมกะวัตต์ อนุมัติการผ่านรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของบริษัท 						
2560	<ul style="list-style-type: none"> 4 มกราคม 2560 PTG ได้รับมติอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม 17 สิงหาคม 2560 PTG ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในระบบ Adder กำลังเสนอขาย 21 เมกะวัตต์ 						

- 30 ตุลาคม 2560 PTG ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล
- 7 พฤศจิกายน 2560 PTG ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI)
- 29 พฤศจิกายน 2560 PTG ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)

• บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")

ปี	เหตุการณ์				
2556	<ul style="list-style-type: none"> • 31 ตุลาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB 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 TPCB 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 TPCB ขายหุ้นสามัญเดิมของ PGP ให้กับบริษัท วัตเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ("WWE") จำนวน 400,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 10 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 4,000,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.0 ของทุนจดทะเบียน ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน PGP สามารถสรุปได้ดังนี้ <div data-bbox="916 1256 1074 1290" data-label="Section-Header"> <p>สัดส่วนร้อยละ</p> </div> <table> <tr> <td>1. TPCB</td><td>80.0</td></tr> <tr> <td>2. WWE</td><td>20.0</td></tr> </table> <p>TPCB ยังอยู่ระหว่างเจรจากับผู้ร่วมทุน ดังนั้นจึงอาจมีความเป็นไปได้ที่สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCB ใน PGP จะลดลงได้จากปัจจุบัน อย่างไรก็ตาม TPCB 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 ได้รับใบตอบรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค • 26 ธันวาคม 2557 PGP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมด ส่งผลให้ทุนเรียกชำระแล้วรวมเท่ากับ 107,500,000 บาท • 11 ธันวาคม 2557 ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน จาก สนง.กำกับกิจการพลังงาน 	1. TPCB	80.0	2. WWE	20.0
1. TPCB	80.0				
2. WWE	20.0				

- 2558**
- 20 เมษายน 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2558 ของ TPCH มีมติอนุมัติขายหุ้นของ PGP จำนวน 5 ล้านหุ้น แก่บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH ลดลงจากร้อยละ 80 เหลือร้อยละ 60 ส่วน บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด จะมีสัดส่วนการถือหุ้นจากเดิมร้อยละ 20 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนของ PGP
 - 11 กันยายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff
- 2559**
- การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PGP ณ วันที่ 1 มีนาคม 2559 มีความคืบหน้าประมาณ ร้อยละ 10
- 2560**
- การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PGP ณ วันที่ 3 มีนาคม 2560 มีความคืบหน้าประมาณ ร้อยละ 84.17
 - 7 กรกฎาคม 2560 PGP ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD")
 - รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลัง ปี 2560 จำนวน 30,300,219 หน่วย หดุดซ่อมบำรุง จำนวน 30 วัน รวมรายได้ 134,824,520.74 บาท
- 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 						
	<p style="text-align: right;">สัดส่วนร้อยละ</p> <table> <tr> <td>1. TPCH</td><td>51.0</td></tr> <tr> <td>2. WWE</td><td>40.0</td></tr> <tr> <td>3. GPP</td><td>9.0</td></tr> </table>	1. TPCH	51.0	2. WWE	40.0	3. GPP	9.0
1. TPCH	51.0						
2. WWE	40.0						
3. GPP	9.0						

	<ul style="list-style-type: none"> 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 ได้รับใบตอบรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 24 ธันวาคม 2557 ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน จาก สนง.กำกับกิจการพลังงาน
2558	<ul style="list-style-type: none"> 11 กันยายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff
2559	<ul style="list-style-type: none"> การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 55.15
2560	<ul style="list-style-type: none"> การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 87.43
2561	<ul style="list-style-type: none"> 9 กุมภาพันธ์ 2561 SGP ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD")

• บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")

ปี	เหตุการณ์
2550	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 3 ธันวาคม 2550 ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
2551	<ul style="list-style-type: none"> 7 กรกฎาคม 2551 MWE ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์
2552	<ul style="list-style-type: none"> 13 มกราคม 2552 MWE ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)
2553	<ul style="list-style-type: none"> สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคฉบับเดิม กำหนดให้ MWE ต้องขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าภายในวันที่ 1 ธันวาคม 2553 ซึ่ง MWE ยังมิได้มีการดำเนินการก่อสร้าง ดังนั้นสัญญาดังกล่าวจึงมีผลสิ้นสุดลง
2556	<ul style="list-style-type: none"> 28 ตุลาคม 2556 MWE ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ใหม่
2557	<ul style="list-style-type: none"> 6 มีนาคม 2557 TPCH ได้ซื้อหุ้นของ MWE จำนวน 42,500 หุ้น จากนายประภาส ศรีทองคำ ที่ราคาหุ้นละ 117.4 บาท (เท่ากับมูลค่าตามบัญชี) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 4,989,500 บาท ส่งผลให้ TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน

	<ul style="list-style-type: none"> 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 ลงนามในสัญญาให้สินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศอีกแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 500,000,000 บาท เพื่อสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE ณ วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557 มีความคืบหน้าประมาณ ร้อยละ 70 4 ธันวาคม 2557 MWE ได้รับใบตอบรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2558	<ul style="list-style-type: none"> 8 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff 12 ตุลาคม 2558 บริษัทฯ เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2559	<ul style="list-style-type: none"> 23 กันยายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 2.86 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559 22 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 4.47 ล้านบาท รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่วงค์ ปี 2559 จำนวน 65,175,170 หน่วย หักชุดซ่อมบำรุง จำนวน 21 วัน รวมรายได้ 289,991,746.36 บาท
2560	<ul style="list-style-type: none"> 20 มกราคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 20 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 40 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวด 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวนเงิน 5.95 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลแล้วในวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 2 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวด 31 มีนาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.37 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลแล้วในวันที่ 16 พฤษภาคม 2560

- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่วงส์ ปี 2560 จำนวน 63,880,326 หน่วย หยุดซ่อมบำรุงจำนวน 27 วัน รวมรายได้ 284,231,989.10 บาท

• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท 30 มิถุนายน 2559 TPCH1 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH1 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.10บาท 23 ธันวาคม 2559 TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์
2560	<ul style="list-style-type: none"> 31 ธันวาคม 2560 TPCH1 อยู่ระหว่างการถดถอยโดยมีความคืบหน้าร้อยละ 91.10

• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท 30 มิถุนายน 2559 TPCH2 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH2 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.10บาท 23 ธันวาคม 2559 TPCH2 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์
2560	<ul style="list-style-type: none"> 31 ธันวาคม 2560 TPCH2 อยู่ระหว่างการถดถอยโดยมีความคืบหน้าร้อยละ 57.20

● บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด (“TPCH3”)

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด (“TPCH3”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท 30 มิถุนายน 2559 TPCH3 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลลิปะสะโง อำเภอนongจิก จังหวัดปัตตานี 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH3 ไม่ชนะการประมูล
2560	<ul style="list-style-type: none"> 12 ธันวาคม 2560 การประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 3/2560 มีมติให้เลิกบริษัท และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 22 ธันวาคม 2560

● บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด (“TPCH4”)

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด (“TPCH4”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท 30 มิถุนายน 2559 TPCH4 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลลิปะสะโง อำเภอนongจิก จังหวัดปัตตานี 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH4 ไม่ชนะการประมูล
2560	<ul style="list-style-type: none"> 12 ธันวาคม 2560 การประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 3/2560 มีมติให้เลิกบริษัท และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 22 ธันวาคม 2560

● บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

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

- 23 ธันวาคม 2559 TPCCH5 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 6.3 เมกะวัตต์

2560

- 31 ธันวาคม 2560 TPCCH5 อยู่ระหว่างการปรับพื้นที่

- บริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ("PA")

ปี	เหตุการณ์						
2559	<ul style="list-style-type: none"> ● 5 สิงหาคม 2559 TPCCH ได้ซื้อหุ้นสามัญของ PA ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง จากนายอำนาจ จำนงประสาพร และ นายไพรัช ไพศาลยกกิจ จำนวน 103,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 10,350,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน PA สรุปได้ดังนี้ <div data-bbox="1120 846 1278 882" data-label="Text"> <p>สัดส่วนร้อยละ</p> </div> <div data-bbox="499 893 1236 1021" data-label="Table"> <table> <tr> <td>1. TPCCH</td><td>45.0</td></tr> <tr> <td>2. นายอำนาจ จำนงประสาพร</td><td>27.5</td></tr> <tr> <td>3. นายไพรัช ไพศาลยกกิจ</td><td>27.5</td></tr> </table> </div> ● อยู่ระหว่างการยื่นขอใบอนุญาตก่อสร้างโรงงานคัดแยกและนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF 	1. TPCCH	45.0	2. นายอำนาจ จำนงประสาพร	27.5	3. นายไพรัช ไพศาลยกกิจ	27.5
1. TPCCH	45.0						
2. นายอำนาจ จำนงประสาพร	27.5						
3. นายไพรัช ไพศาลยกกิจ	27.5						
2561	<ul style="list-style-type: none"> ● 22 มกราคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด มีมติอนุมัติลดทุนจดทะเบียนจากเดิมมูลค่าหุ้นละ 100 บาท ลงเป็นมูลค่าหุ้นละ 55 บาทและคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายตามจำนวนเงินที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้ลงเงินไว้ เนื่องจากบริษัทฯ ยังไม่มีค่าใช้จ่ายเพื่อดำเนินกิจการ ดังนั้นจึงได้ลดทุนจดทะเบียนดังกล่าว 						

- บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด ("SP")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> ● 24 สิงหาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 4/2559 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าลงทุนในบริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (SP) ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดยการซื้อหุ้นสามัญเดิมจากผู้ถือหุ้นเดิมและหุ้นสามัญเพิ่มทุน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 18,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียน 400,000,000 บาท (ซึ่งเป็นทุนจดทะเบียนภายหลังจากการเพิ่มทุนของ SP) ● 21 ตุลาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 6/2559 มีมติอนุมัติให้บริษัทซื้อหุ้นของ SP อีกจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของ

ทุนจดทะเบียน จากนายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี และ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล ซึ่งเป็นการเพิ่มทุนและผู้บริหารของบริษัท ภายใต้การถือหุ้นดังกล่าวบริษัทจะถือหุ้นใน SP คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน SP สรุปได้ดังนี้

- ซื้อหุ้นสามัญจำนวน 1,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยจ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิม หุ้นละ 4 บาท เป็นเงินจำนวน 6,000,000 บาท และคงค้างชำระบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด อีกหุ้นละ 6 บาท เป็นจำนวนเงิน 9,000,000 บาท
- ซื้อหุ้นสามัญจำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ราคาเสนอขายหุ้นละ 22 บาท โดยจ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิมหุ้นละ 5.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 2,750,000 บาท และคงค้างชำระ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 8,250,000 บาท
- ราคาซื้อหุ้นดังกล่าวซื้อตามราคาหุ้นที่บุคคลที่เกี่ยวข้อง 3 ท่าน ซื้อเงินทุนดังกล่าว เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2559
- บริษัทได้รับสัมปทานในการบริหารจัดการขยะจาก อบจ. นนทบุรี อีกทั้งยังได้รับใบอนุญาต รง.4 และอ.1 เรียบร้อยแล้ว

2560

- ในไตรมาส 1 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มอีกจำนวน 25,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 50,000,000.00 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วจำนวน 300 ล้านบาท
- ในไตรมาส 2 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มอีกจำนวน 25,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 50,000,000.00 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วจำนวน 350 ล้านบาท
- ในไตรมาส 3 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มอีกจำนวน 25,000,000 หุ้น หุ้นละ 0.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 12,500,000.00 บาท และรับชำระค่าหุ้นจำนวน 5,000,000 หุ้น หุ้นละ 4 บาทคิดเป็นจำนวนเงิน 20,000,000.00 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วจำนวน 382.5 ล้านบาท
- ในไตรมาส 4 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนมูลค่าหุ้น 5 ล้านบาทเต็มจำนวนแล้ว มูลค่าหุ้นละ 22 บาท และได้รับชำระค่าหุ้นเพิ่ม จำนวนหุ้นละ 5 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 25,000,000.00 บาท ทำให้มีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วจำนวน 400 ล้านบาท และมีลูกหนี้ค่าหุ้นจำนวน 52.50 ล้านบาท
- 19 ธันวาคม 2560 SP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 400,000,000 บาท เป็น 500,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 10,000,000 หุ้น ในราคาตราไว้หุ้นละ 10 บาท เสนอขายให้แก่ ผู้ถือหุ้นเดิมของ SP ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน SP สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPCB	50.0
2. นายทวี จงควินิต	42.0
3. นายวีระพล โชควิทยารัตน์	8.0

2561	<ul style="list-style-type: none"> • การก่อสร้างโรงย่อยขยะให้เป็นเชื้อเพลิง RDF เสร็จสมบูรณ์แล้ว • 24 มกราคม 2561 SP ได้ยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นที่เรียบร้อยแล้ว กำลังเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ภายใต้ระบบ FIT • 20 กุมภาพันธ์ 2561 SP ได้ยื่นข้อเสนอร่วมทุนต่อคณะกรรมการรับซองข้อเสนอร่วมลงทุนในโครงการสำหรับให้เอกชนลงทุนก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรีขนาดกำลังเสนอขาย 20 เมกะวัตต์ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว อยู่ระหว่างรอประกาศผลผู้ได้รับการคัดเลือกในวันที่ 20 พฤษภาคม 2561
------	---

• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด ("TPCH6")

ปี	เหตุการณ์						
2560	<ul style="list-style-type: none"> • บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด ("TPCH6") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 21 สิงหาคม 2560 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 • 2 ตุลาคม 2560 การประชุมคณะกรรมการบริหารครั้งที่ 19/2560 บริษัทฯ มีมติขายเงินลงทุนหุ้นสามัญของ TPCH6 ให้กับ บริษัท วู้ดเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จำนวน 35,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท เป็นเงิน 87,500.00 บาท และชำระค่าหุ้น เพิ่มอีกหุ้นละ 7.50 บาท เป็นเงิน 487,462.50 บาทซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH6 สรุปได้ดังนี้ <table data-bbox="499 1176 1236 1310"> <tr> <td data-bbox="499 1176 686 1220">สัดส่วนการถือหุ้น</td><td></td></tr> <tr> <td data-bbox="499 1220 686 1265">1. TPCH</td><td data-bbox="1181 1220 1236 1265">65.0</td></tr> <tr> <td data-bbox="499 1265 686 1310">2. WWE</td><td data-bbox="1181 1265 1236 1310">35.0</td></tr> </table> • TPCH6 ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 1,000,000 บาท เป็น 40,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 3,900,000 หุ้น ในราคาที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ TPCH6 มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 10,750,000 บาทเพื่อใช้ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคต 	สัดส่วนการถือหุ้น		1. TPCH	65.0	2. WWE	35.0
สัดส่วนการถือหุ้น							
1. TPCH	65.0						
2. WWE	35.0						

• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด ("TPCH7")

ปี	เหตุการณ์
2560	<ul style="list-style-type: none"> • บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด ("TPCH7") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 21 สิงหาคม 2560 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 เพื่อใช้ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคต

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด ("TPCH8")

ปี	เหตุการณ์
2560	<ul style="list-style-type: none">• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด ("TPCH7") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 18 สิงหาคม 2560 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 เพื่อใช้ประมวลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคต

สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน

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

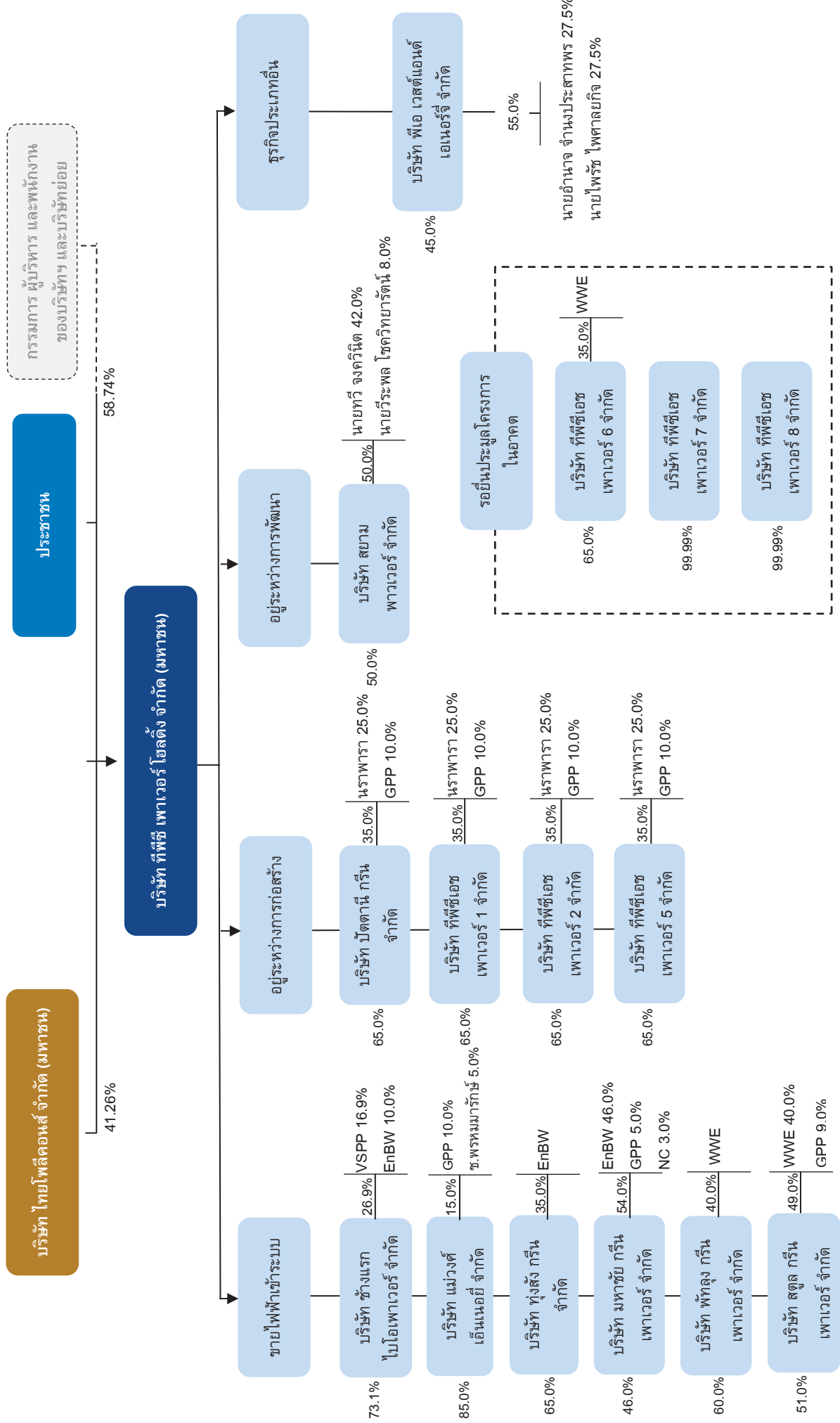


สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

	โครงการปัจจุบัน										ธุรกิจประเภทอื่น	
	ขายไฟฟ้าในระบบ					ยังไม่ขายไฟฟ้าในระบบ						
	CRB	MWE	MGP *	TSG	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5		SP
ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า/ผลิตพลังงานควบคุม (Electricity Generation License /Regulated Energy Production Permit)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	on Process	on Process	on Process	on Process	-	-
บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (Adder)	-	-	-	-	-	-	✓	-	-	-	-	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (FIT)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	✓	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (ประมูล FIT)	-	-	-	-	-	-	-	✓	✓	✓	-	-
ให้การไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)	30 มี นายน 2556	16 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560	2 มีนาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	ไตรมาสที่ 4 2562	-
กำหนดการขายไฟฟ้า (COD)	15 มีนาคม 2556	12 ตุลาคม 2558	4 เมษายน 2559	3 ตุลาคม 2559	7 กรกฎาคม 2560	9 กุมภาพันธ์ 2561	ไตรมาส ที่ 2 2562	ไตรมาส ที่ 3 2562	ไตรมาส ที่ 3 2562	ไตรมาส ที่ 4 2562	ไตรมาสที่ 4 2562	-
สถานะล่าสุด (Status)	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	งานปรับพื้นที่ โครงการ	-



โครงสร้างกลุ่มของ TPCH ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561



ภาพรวมลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

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

TPCH ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่าง ๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดย TPCH มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากชีวมวลจำนวน 13 บริษัท จากขยะชุมชน 1 บริษัท และได้ลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่ประกอบธุรกิจทำโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF อีก 1 บริษัท

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

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

CRB ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ CRB ได้จัดจ้าง VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน CRB สัดส่วนร้อยละ 16.88 ในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วย โดยในปี 2560 โรงไฟฟ้าของ CRB มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 95.6

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทุนชำระแล้ว 200,000,000 บาท โดย บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ใน CRB ร้อยละ 73.12 VSPP และ EnBW ถือหุ้นร้อยละ 16.88 และ 10.00 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ

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

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

MGP ใช้ชีวมวลจากต้นมะพร้าวและไม้สับเป็นเชื้อเพลิงหลักและยังสามารถใช้เศษไม้และชี้เลื้อยจากโรงงานอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียงเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ทั้งนี้บริษัทฯ จะใช้โครงการ MGP เป็นโครงการแรกที่จะพัฒนาบุคลากรเพื่อดำเนินการเองแทนการจ้างบุคคลภายนอกเพื่อดำเนินการ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ได้จ้างวิศวกร ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอื่น ซึ่งที่วิศวกรดังกล่าวได้เข้าร่วมโครงการตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นก่อสร้างซึ่งจะทำให้เข้าใจการดำเนินโครงการตั้งแต่เริ่มต้น ปัจจุบัน MGP มีพนักงานจำนวน 53 คนที่ทำหน้าที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้า โดยในปี 2560 โรงไฟฟ้า MGP มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 94.8

วันที่ 1 มีนาคม 2561 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 235,000,000.00 บาท โดย บริษัทฯ ถือหุ้นในอยู่ใน MGP ร้อยละ 46.00 ,EnBW GPPG และ NC ถือหุ้นร้อยละ 46.0 5.0 และ 3.0 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ

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

บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลท่งสัง อำเภอท่งใหญ่ จังหวัดนครศรีธรรมราช TSG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559

TSG ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ TSG ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ VSPP (ไม่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้อง) ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วย โดยในปี 2560 โรงไฟฟ้าของ TSG มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 92.3

วันที่ 1 มีนาคม 2561 TSG มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดย บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 บริษัท คาร์บอนบีตบีเบิ้ลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้น ในสัดส่วนร้อยละ 35.00

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

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

MWE ใช้ชีวมวลจากแกลบและไม้เบญจพรรณเป็นเชื้อเพลิงหลักและยังสามารถใช้ชีวมวลจากมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ในขณะเดียวกันบริษัทยังได้เตรียมความพร้อมและจัดวางแผนเชื้อเพลิงจากพืช

พลังงานสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าแล้วอีกด้วย เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 MWE ได้ลงนามในสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา กับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP") ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล ขณะนี้บริษัทกำลังอยู่ในช่วงเจรจาถึงรูปแบบการดำเนินงานสำหรับปี 2561 อยู่ โดยในปี 2560 โรงไฟฟ้าของ MWE มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 91.2

วันที่ 1 มีนาคม 2561 MWE มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 85.00 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช.พรหมมารักษ์ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00 บริษัทฯ

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

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

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินกิจการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการ เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต (วันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ของ BBRP อนุมัติการลดทุนของบริษัท โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ วันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ได้พิจารณาอนุมัติให้เลิกบริษัท วันที่ 27 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ วันที่ 21 กันยายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ได้มีมติอนุมัติงบการเงินและอนุมัติการชำระบัญชีเลิกบริษัท)

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

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ที่ตำบลป่าบอน อำเภอบางขัน จังหวัดพัทลุง PGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย PGP เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 7 กรกฎาคม 2560

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

วันที่ 1 มีนาคม 2561 PGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40

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

บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลควนกาหลง อำเภอควนกาหลง จังหวัดสตูล SGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย SGP เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561

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

วันที่ 1 มีนาคม 2561 SGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 9

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

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายประมาณ 21.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลลิปะสะโง อำเภอหนองจิก จังหวัดปัตตานี โดย PTG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าใหญ่กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") ในระบบ Adder โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("Adder") 1.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งมากกว่าโรงไฟฟ้าชีวมวลอื่นของ TPCH เนื่องจากอยู่ในเขต 3 จัดหาคืนแดนภาคใต้ โดยในบริเวณดังกล่าวจะได้รับ Adder เพิ่มอีก 1 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี

วันที่ 4 มกราคม 2560 PTG ได้รับมติอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวลในวันที่ 30 ตุลาคม 2560 โดยปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า PTG กำลังอยู่ในช่วงการก่อสร้าง

วันที่ 1 มีนาคม 2561 PTG มีทุนจดทะเบียน 500,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 132,500,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 บริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 10

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

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.10 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561 ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า TPCH1 กำลังอยู่ในช่วงการก่อสร้าง

TPCH1 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH 1 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")**

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

TPCH2 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH 2 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

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

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด (“TPCH3”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อยื่นประมูลราคา สำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลลิปะสะโง อำเภอนงนิจ จังหวัดปัตตานี แต่ไม่ชนะการประมูล

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2560 ของ TPCH3 ได้มีมติให้ บริษัทหยุดดำเนินกิจการและได้จดทะเบียนเลิกบริษัทต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ในวันที่ 22 ธันวาคม 2560 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

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

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

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2560 ของ TPCH4 ได้มีมติให้ บริษัทหยุดดำเนินกิจการและได้จดทะเบียนเลิกบริษัทต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ในวันที่ 22 ธันวาคม 2560 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

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

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 6.3 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบางปอ อำเภอเมือง จังหวัดนราธิวาส TPCH5 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.42 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (“FiT Premium”) 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561 ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า TPCH5 กำลังอยู่ในช่วงการก่อสร้าง

TPCH5 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH5 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

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

บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 23 ธันวาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF โดย TPCH ได้เข้าไปลงทุนถือหุ้นของ PA จากผู้ถือ

หุ้นเดิมจำนวน 103,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 10,350,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียน

วันที่ 22 มกราคม 2561 ตามที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท พีอี เวสต์เอนด์เอ็นเนอร์จี จำกัด มีมติอนุมัติลดทุนจดทะเบียนจากเดิมมูลค่าหุ้นละ 100 บาท ลงเป็นมูลค่าหุ้นละ 55 บาทและคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายตามจำนวนเงินที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้ลงเงินไว้ โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 45 นายอำนาจ จำนงประสาพร ร้อยละ 27.5 และ นายไพรัช ไพศาลยกิจ ร้อยละ 27.5

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

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

SP ได้รับสัมปทานในการบริหารจัดการขยะชุมชนแบบฝังกลบจาก อบจ. นนทบุรี เป็นเวลา 23 ปี โครงการจะประกอบด้วย 2 ส่วน คือ โรงไฟฟ้าและโรงคัดแยกและย่อยขยะให้เป็นเชื้อเพลิง RDF โดยโรงไฟฟ้าจะใช้เชื้อเพลิง RDF3 ที่ผลิตขึ้นจากโรงคัดแยกขยะของโครงการ อีกทั้งยังได้ยื่นข้อเสนอร่วมทุนต่อคณะกรรมการรับซองข้อเสนอร่วมลงทุนในโครงการสำหรับให้เอกชนลงทุนก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรีขนาดกำลังเสนอขายอีก 20 เมกกะวัตต์เป็นที่เรียบร้อยแล้วในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 SP และจะมีการประกาศผลผู้ได้รับการคัดเลือกในวันที่ 20 พฤษภาคม 2561

วันที่ 1 มีนาคม 2561 SP มีทุนจดทะเบียน 500,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 500,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 นายทวี จงควินิต ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 42 นายวีระพล โชควิทยารัตน์ สัดส่วนร้อยละ 8

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด (“TPCH6”)**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด (“TPCH6”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 21 สิงหาคม 2560 เพื่อใช้ประมวลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคต

วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH6 ด้วยทุนจดทะเบียน 40,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 4,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 10,750,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 35

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด (“TPCH7”)**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด (“TPCH7”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 21 สิงหาคม 2560 เพื่อใช้ประมวลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคต

วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH7 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด (“TPCH8”)

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด (“TPCH8”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 18 สิงหาคม 2560 เพื่อใช้ประมวลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคต

วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH7 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99

1.3 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

TPOLY จะมีสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH ที่ร้อยละ 41.26 โดย TPOLY ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง มีความเชี่ยวชาญในการก่อสร้างทางสรรพสินค้า ที่อยู่อาศัย โรงงาน รวมถึงโรงไฟฟ้า ซึ่งในอดีต TPOLY ได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อยของ TPCH คือ CRB, MWE, TSG, PGP, และ SGP นอกจากนั้นยังได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับโครงการของ PTG อีกด้วย สำหรับ MGP TPOLY ได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างเฉพาะงานโครงสร้างกับ โครงการของ MGP โดย TPCH เมื่อมีฐานะเป็นบริษัทจดทะเบียน ได้กำหนดวิธีปฏิบัติในการจัดจ้าง รวมทั้งหากการจัดจ้างดังกล่าวคู่สัญญาเป็นบุคคลเกี่ยวโยงก็จะมีวิธีปฏิบัติที่ต้องเป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

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

2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (“กลุ่มบริษัท”)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทฯ โดยมีเงินลงทุนในบริษัทที่มีแผนดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลจำนวน 15 บริษัท บริษัทที่มีแผนดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะมูลฝอยโดยมีการจัดการขยะแบบผสมผสานจำนวน 1 บริษัท การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 13 บริษัท และผลิตและจำหน่าย Refuse derived fuel (RDF) จำนวน 1 บริษัทและจะมีรายได้หลักเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากการลงทุนถือหุ้นในบริษัทอื่นและมีรายได้อื่นๆ จากการให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม เป็นต้น

โดย ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 มีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์จำนวน 6 โรง ได้แก่

1. CRB เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
2. MWE เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
3. MGP เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
4. TSG เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
5. PGP เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560
6. SGP เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561

CRB วันที่ 15 มีนาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่3/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวนเงิน 1.86 ล้านบาท

วันที่ 19 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 มีนาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.98 ล้านบาท

วันที่ 14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่5/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.96 ล้านบาท

และวันที่ 6 พฤศจิกายน 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่7/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.79 ล้านบาท

MWE วันที่ 2 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 มีนาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.37 ล้านบาท

TSG วันที่ 19 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 มีนาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.54 ล้านบาท

วันที่ 14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.83 ล้านบาท

และวันที่ 6 พฤศจิกายน 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.99 ล้านบาท

MGP วันที่ 14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 4 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 9.4 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560

● นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ซึ่งถือเป็นการลงทุนในประเภทธุรกิจหลัก (Core Business) ของบริษัทฯ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีแผนดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็ก (SPP) กำลังการผลิตไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ได้แก่ PTG, โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ได้แก่ CRB, MGP, TSG, MWE, PGP, SGP, TPC1, TPC2 และ TPC5, โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะมูลฝอยโดยมีการจัดการขยะแบบผสมผสาน ได้แก่ SP และโรงผลิตเชื้อเพลิง Refuse derived fuel (RDF) ได้แก่ PA ซึ่งบริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) ด้านการเงิน เทคโนโลยี บุคลากร เชื้อเพลิง กฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่บริษัทฯ เข้าลงทุนมีศักยภาพที่จะสามารถสร้างคุณค่าและมูลค่าเพิ่มให้แก่ บริษัทฯ ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งนี้ในการเข้าลงทุนในแต่ละบริษัท บริษัทฯ อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรเพื่อให้การดำเนินการโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์สูงสุด

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

หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ มีดังนี้

1. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 10 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทฯ ซื้อมาจากหรือเข้าร่วมลงทุนกับผู้พัฒนาโครงการนั้น ผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าวที่บริษัทฯ จะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทฯ ซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ
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 6 แห่ง ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (“Commercial Operation Date” “COD”) คือโรงไฟฟ้าของ CRB ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 15 มีนาคม 2556 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT (Feed in Tariff) โรงไฟฟ้าของ MWE ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 12 ตุลาคม 2558 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8.0 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT (Feed in Tariff) โรงไฟฟ้าของ MGP ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 8 เมษายน 2559 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8.0 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT (Feed in Tariff) และโรงไฟฟ้าของ TSG ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 3 ตุลาคม 2559 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT (Feed in Tariff) โรงไฟฟ้าของ PGP ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT (Feed in Tariff) โรงไฟฟ้าของ SGP ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT (Feed in Tariff)

ในส่วนของ TPCH3 และ TPCH4 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2560 ของ TPCH3 และ TPCH4 ได้มีมติให้เลิกบริษัทและ TPCH3 และ TPCH4 ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 22 ธันวาคม 2560

บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้า 4 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ได้แก่ PTG, TPCH1, TPCH2 และ TPCH5 ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายรวมเท่ากับ 45.7 เมกะวัตต์ ได้แก่

- 1) โครงการโรงไฟฟ้าของ PTG ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 21 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ Adder อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2562
- 2) โครงการโรงไฟฟ้าของ TPCH1 ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2562
- 3) โครงการโรงไฟฟ้าของ TPCH2 ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2562
- 4) โครงการโรงไฟฟ้าของ TPCH5 ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2562

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

ตามที่ได้มีประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ.2559 ฉบับลงวันที่ 1 ธันวาคม 2559 แต่เนื่องจากการบังคับใช้พระราชบัญญัติ

รักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง(ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2560 จึงเห็นควรแก้ไขเพิ่มเติมประกาศให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องจึงประกาศ กกพ. เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2560 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2560 โดยมีกรอบระยะเวลาการดำเนินงานดังนี้

ขั้นตอนที่	กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
1	15 – 24 พฤศจิกายน 2560	การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเปิดรับตรวจสอบจุดเชื่อมโยงโครงข่ายระบบไฟฟ้า
2	28 พฤศจิกายน 2560	การซักซ้อมความเข้าใจในการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า
3	1 ธันวาคม 2560- 30 มีนาคม 2561	การยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโดยผู้ร่วมลงทุนโครงการ
4	ภายใน 30 เมษายน 2561	ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาตามความพร้อม
5	ภายในวันที่ 3 กันยายน 2561	ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ที่มา: ประกาศ กกพ. เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2560

ณ ปัจจุบันโครงการ SP ได้ยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นที่เรียบร้อยแล้วในวันที่ 24 มกราคม 2561 อยู่ในระหว่างการรอการประกาศผลผู้ได้รับการคัดเลือกในวันที่ 30 เมษายน 2561 กำหนดการณจ่ายไฟเข้าระบบการไฟฟ้านครหลวงแห่งประเทศไทยภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2562

นอกจากนั้น บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) เข้าร่วมการคัดเลือกตามประกาศเชิญชวนผู้ยื่นข้อเสนอ “ร่วมลงทุน” โครงการให้เอกชนลงทุนก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรี ลงวันที่ 6 พฤศจิกายน 2560 ซึ่งโครงการมีมติเห็นชอบในหลักการให้มีการดำเนินการจากคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2559 โดยเป็นโครงการนำร่องในรูปแบบการจัดการ (Model L) สำหรับรองรับขยะมาก 300 ตันต่อวันขึ้นไป

โครงการให้เอกชนลงทุนก่อสร้างและบริหารจัดการระบบขยะมูลฝอยโดยใช้เทคโนโลยี ไพโรไลซิสและแก๊สซิฟิเคชัน(Pyrolysis&Gasification) และได้รับมติเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม(EIA)เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2555

องค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรี จะดำเนินการจัดหาที่ดินให้เอกชนในการก่อสร้างระบบกำจัดขยะมูลฝอยและผลิตไฟฟ้าและให้เอกชนลงทุนก่อสร้างและดำเนินการบริหารระบบโดยองค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรีจะรวบรวมขยะมูลฝอยส่งเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 1,000 ตันต่อวัน

ประกาศเชิญชวนผู้ยื่นข้อเสนอ “ร่วมลงทุน” โครงการให้เอกชนลงทุนก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรี ลงวันที่ 6 พฤศจิกายน 2560 มีกรอบระยะเวลาในการดำเนินการดังนี้

ขั้นตอน	กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
1	6 พ.ย. 60	ประกาศเชิญชวนผู้ยื่นข้อเสนอ “ร่วมลงทุน” โครงการให้เอกชนลงทุนก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรี
2	20 พ.ย. 60 - 20 ธ.ค. 60	จำหน่ายเอกสารประกอบการจัดทำข้อเสนอร่วมลงทุน
3	21 ธ.ค. 60	องค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรี อธิบายหรือชี้แจงประเด็นใด ๆ เกี่ยวกับเอกสารประกอบการจัดทำข้อเสนอ และข้อกำหนดต่างๆ
4	20 ก.พ. 61	ยื่นข้อเสนอร่วมทุนต่อคณะกรรมการรับของข้อเสนอร่วมลงทุน
5	20 พ.ค. 61	อบจ. จะประกาศผลการพิจารณาผู้ยื่นข้อเสนอร่วมลงทุน (ภายใน 90 วันหลังจากยื่นข้อเสนอ)

6	20 มิ.ย. 61	ลงนามในสัญญาร่วมทุนกับอบจ.นนทบุรี (ภายใน 20 วัน หลังจากได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษร)
7	ก.ย. 63	ขอผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

ที่มา: ประกาศเชิญชวนผู้ยื่นข้อเสนอ "ร่วมลงทุน" โครงการให้เอกชนลงทุนก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรี

ณ ปัจจุบันโครงการ SP ได้ยื่นข้อเสนอร่วมทุนต่อคณะกรรมการรับของข้อเสนอร่วมลงทุนเป็นที่เรียบร้อยแล้วในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 อยู่ในระหว่างรอประกาศผลผู้ได้รับการคัดเลือกในวันที่ 20 พฤษภาคม 2561

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 วันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติให้เลิกบริษัท วันที่ 27 กรกฎาคม 2558 ได้จดทะเบียนเลิกบริษัท และวันที่ 13 ตุลาคม 2558 ได้จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชี

• โครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ของบริษัท ตามงบการเงินรวมสำหรับปี 2558 งบการเงินรวมสำหรับปี 2559 และงบการเงินรวมสำหรับปี 2560 สรุปได้ดังนี้

โครงสร้างรายได้	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	304.90	94.54	672.40	97.68	1,092.67	98.70
รายได้อื่น	17.62	5.46	15.97	2.32	14.37	1.30
รายได้รวม	322.51	100.00	688.37	100.00	1,107.04	100.00

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 6 โรงไฟฟ้าผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว คือ CRB MWE MGP TSG PGP และ SGP ดังนั้นรายได้ของบริษัทจากในอดีตจนถึงปัจจุบันจึงมาจากรายได้ของ CRB MWE MGP TSG PGP และ SGP นอกจากรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ยังมีรายได้อื่นๆ ได้แก่ ดอกเบี้ยรับและผลตอบแทนจากเงินลงทุนชั่วคราว เป็นสำคัญ

2.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

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

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตรวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว					
1. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (CRB)	73.12	อำเภอทุ่งสัง นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
2. บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด (MWE)	85.0	อำเภอแม่วงก์ นครสวรรค์	แกลบ และชีวมวลจากไม้เบญจพรรณ	9.0/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
3. บริษัท มหาชัย กรีนเพาเวอร์ จำกัด (MGP)	46.0*	อำเภอเมืองสมุทรสาคร	ชีวมวลจากมะพร้าว	9.5/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
4. บริษัท ทุ่งสัง กรีน จำกัด (TSG)	65.0	อำเภอทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.5/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
5. บริษัท พัทลุง กรีนเพาเวอร์ จำกัด (PGP)	60.0	อำเภอป่าบอน พัทลุง	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560
6. บริษัท สตูล กรีนเพาเวอร์ จำกัด (SGP)	51.0	อำเภอควนกาหลง สตูล	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง					
7. บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด (PTG)	65.0	อำเภอหนองจิก บัตตานี	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	23/21 Adder	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 2 ปี 2562
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (TPCH1)	65.0	อำเภอเมืองยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 3 ปี 2562
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (TPCH2)	65.0	อำเภอเมืองยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 3 ปี 2562
10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5)	65.0	อำเภอเมืองนราธิวาส	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	6.3/6.3 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4 ปี 2562
อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ					

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตรวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
11. บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP)	50*	อำเภอไทรน้อย นนทบุรี	ขยะชุมชนจาก หลุมฝังกลบ ของ อบจ. นนทบุรี	9.5/8.0 FIT	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าอยู่ ระหว่างการยื่นขอเสนอขาย ไฟฟ้า อ.1 และ รง.4 ได้รับ อนุญาตจากหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง

* เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

** กำลังการผลิตรวมที่เกินกว่ากำลังผลิตเสนอขาย โรงไฟฟ้าสามารถผลิตเพื่อใช้เองภายในโรงไฟฟ้า

สถานะของใบอนุญาตและสัญญาที่สำคัญของของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัท	เอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก กฟภ.	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. (PPA)	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4)	บัตรส่งเสริมจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)
1. บริษัท ช้างแรก โบโอ เพาเวอร์ จำกัด (CRB)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
2. บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด (MWE)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
3. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
4. บริษัท หุ่นส์ กรีน จำกัด (TSG)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
5. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
6. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
7. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (PTG)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (TPCH1)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการ ขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอ ส่งเสริมการลงทุน
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (TPCH2)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการ ขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอ ส่งเสริมการลงทุน

10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอส่งเสริมการลงทุน
11. บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (SP)			ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการขอส่งเสริมการลงทุน

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบัน รวม 7 แห่ง ได้รับอนุมัติการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน โดยมีรายละเอียดในภาพรวมดังนี้

- สิทธิประโยชน์จากภาษีเงินได้นิติบุคคล

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

- สิทธิประโยชน์อื่นๆ

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

2.2 การตลาดและภาวะการแข่งขัน

● กลยุทธ์การแข่งขัน

เนื่องจากการประกอบธุรกิจหลักของบริษัทย่อยและบริษัทที่มีอำนาจรวมกันรวมทั้ง 14 แห่ง ที่ดำเนินการในเชิงพาณิชย์แล้ว 6 แห่ง อยู่ระหว่างการก่อสร้าง 4 แห่ง และดำเนินการขอใบอนุญาต 1 แห่ง คือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. กฟผ. และ กฟน. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟภ. และ กฟผ. ซึ่งจะรับซื้อไฟฟ้าในจำนวนหน่วยทั้งหมดที่ผลิตได้ และไม่เกินปริมาณรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำไว้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้าฝ่ายผลิตและการไฟฟ้านครหลวง

ในเงื่อนไขราคาซื้อขายที่เป็นราคาตลาดและเป็นอัตราเดียวกันกับที่ กฟภ. จ่ายให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในลักษณะเดียวกัน ซึ่งระบบการรับซื้อไฟฟ้ามีด้วยกันทั้งสิ้น 2 ระบบ คือ

- 1) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Adder จะได้รับเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มอีกทุก 1 หน่วยการซื้อขายไฟฟ้าที่ 0.30 บาทต่อหน่วย (Adder) เป็นระยะเวลา 7 ปี สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล และ 1 บาทเป็นระยะเวลา 7 ปี สำหรับโครงการที่อยู่ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอพิเศษจังหวัดสงขลา

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

ในด้านของการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("PPA") ประเภทพลังงานไฟฟ้าชีวมวล ปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลโดยใช้เกณฑ์ราคาเป็นเกณฑ์ตัดสิน โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะกำหนดโควตาซื้อไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ และกำหนดกรอบเวลาการรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้เกณฑ์ราคาในประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลในแต่ละครั้ง

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

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

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

ในระยะแรกบริษัทฯ ใช้กลยุทธ์ในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดการเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะต้องพิจารณาแล้วว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG และ MWE นอกจากนี้ สำหรับโครงการ CRB และ MWE บริษัทฯ ยังใช้กลยุทธ์ที่จะให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าเข้ามาร่วมทุนในโครงการ ในระยะถัดมาบริษัทฯ ได้เริ่มใช้กลยุทธ์โดยการให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าโดยตรง ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 นอกจากนี้ ในอนาคตบริษัทอาจจะใช้กลยุทธ์ในการให้บริษัทย่อยเข้าไปร่วมทุนกับเจ้าของเชื้อเพลิง

นอกจากนั้นบริษัทฯ ยังมุ่งเน้นที่จะสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงหลายๆ แหล่ง เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

- 2) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจ:** EnBW ถือเป็นหนึ่งในพันธมิตรทางธุรกิจที่สำคัญของบริษัทฯ EnBW มีฐานะทางการเงินที่มั่นคงมีความชำนาญในธุรกิจพลังงานในระดับสากล โดยเป็นหนึ่งในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานที่ใหญ่ที่สุดในโลกในประเทศเยอรมันและในทวีปยุโรป ซึ่ง EnBW สามารถถ่ายทอดความรู้และประสบการณ์ในการทำโครงการไฟฟ้าให้กับบริษัทฯ ได้เป็นอย่างดี ในปี 2556 EnBW มีกำลังผลิตติดตั้งสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งหมดเท่ากับ 1,059 เมกะวัตต์ และมีกำลังผลิตติดตั้ง

สำหรับโรงไฟฟ้าจากพลังงานเชื้อเพลิงหลักและจากพลังงานนิวเคลียร์ทั้งหมดเท่ากับ 12,653 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ EnBW เข้ามาร่วมลงทุนในบริษัทย่อย 3 แห่ง ได้แก่ CRB MGP และ TSG ในสัดส่วนการถือหุ้นในปัจจุบันที่ร้อยละ 10.00 46.00 และ 35.00 ตามลำดับ โดยปัจจุบัน บริษัท EnBW จัดตั้ง บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ในประเทศไทย EnBW ถือหุ้น 99.99% เพื่อดำเนินธุรกิจและลงทุนในส่วนงานโครงการโรงไฟฟ้า พันธมิตรที่สำคัญอีก 1 บริษัท คือ VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน CRB ในสัดส่วนร้อยละ 16.88 และเป็นผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า CRB และ TSG ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องจักร โดย VSPP มีประสบการณ์ในการบริหารและลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและ VSPP มีความสามารถที่จะจัดหาเชื้อเพลิงจากบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่อง

ในกรณีผู้ดำเนินการโครงการของโรงไฟฟ้า PGP และ SGP บริษัท คือ บริษัท สเตฟวีส เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด (STEM) ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องจักร โดย (STEM) มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และมีความสามารถที่จะจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าทั้งสองได้

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

2.3 ภาพรวมและแนวโน้มของอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

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

จากข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ในปี 2560 กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน มีปริมาณรวม 10237.93 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 8.49

พลังงานทดแทน	หน่วย	เป้าหมาย 2579	ผลการดำเนินงาน			
			2557	2558	2559	2560(ม.ค.-ธ.ค.)
			2014	2015	2016	2017(Jan - Dec)
ไฟฟ้า	เมกะวัตต์	19,684.40	4,494.03	7,962.79	9,436.52	10,237.93
	พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	5,588.44	1,467.00	1,556.00	2,122.00	2,440.00
1. แสงอาทิตย์	เมกะวัตต์	6,000.00	1,298.51	1,419.58	2,446.12	2,697.26
2. พลังงานลม	เมกะวัตต์	3,002.00	224.47	233.90	507.04	627.82
3. พลังน้ำขนาดเล็ก	เมกะวัตต์	376.00	142.01	172.12	182.12	182.28
4. ชีวมวล	เมกะวัตต์	5,570.00	2,451.82	2,726.60	2,814.70	3,157.28
5. ก๊าซชีวภาพ	เมกะวัตต์	1,280.00	311.50	372.51	434.86	475.42
6. ชยะ	เมกะวัตต์	550.00	65.72	131.68	145.28	191.47
7. พลังน้ำขนาดใหญ่	เมกะวัตต์	2,906.40	-	2,906.40	2,906.40	2,906.40

ที่มา: ผลการดำเนินงานพลังงานทดแทน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน ปี 2560

ความต้องการกระแสไฟฟ้า

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

2.3.1 เหตุสำคัญของการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศ

ประเทศไทยมีได้มีแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ภายในประเทศมากพอต่อความต้องการ ทำให้ต้องพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศเป็นหลัก โดยการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย อยู่ที่ระดับ 1,449 เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า ถ่านหินนำเข้า และก๊าซธรรมชาติ โดยการใช้ไขมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้น สุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ระดับ 764 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.2 เนื่องจากราคาพลังงานใน ตลาดโลกปรับตัวลดลง ทั้งในส่วนของน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน ยกเว้นมูลค่าการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า

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

ผลผลิตทางการเกษตรซึ่งสามารถนำมาเป็นวัตถุดิบนำมาผลิตพลังงาน ทั้งชีวมวล ก๊าซชีวภาพ รวมถึงไบโอดีเซลและเอทานอล อีกทั้งภายหลังการแปรรูปจากอุตสาหกรรมอาหาร วัสดุเหลือทิ้งยังสามารถก่อให้เกิดเป็นพลังงานจากขยะอีกด้วย นอกจากนี้ประเทศไทยยังมีศักยภาพด้านพลังงานธรรมชาติ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ที่มีความเข้มรังสีแสงอาทิตย์ เฉลี่ยประมาณ 18.2 MJ/m²/day และบางแห่งของประเทศมีศักยภาพพลังงานลมดี จึงทำให้ประเทศไทยมีศักยภาพด้านพลังงานทดแทนอยู่ในระดับดีมาก โดยแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (PDP2015) โดยมีกรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP2015

ณ ปี 2579 ประกอบด้วยการซื้อขายไฟฟ้าพลังน้ำจากต่างประเทศร้อยละ 15 – 20 ถ่านหินสะอาดร้อยละ 20 – 25 พลังงานหมุนเวียนร้อยละ 15 – 20 ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 30 - 40 และนิวเคลียร์ไม่เกินร้อยละ 5

ตาราง กรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP 2015

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

2.3.2 เป้าหมายการพัฒนาพลังงานทดแทน

จากนโยบายของรัฐบาลที่มีเป้าหมายจะใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 - 2579 (AEDP) เพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ให้ได้ร้อยละ 30 ภายในปี 2579 สำหรับในส่วนของภาค การผลิตไฟฟ้า แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศฉบับนี้ ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตามกรอบ รวมทั้งประเทศ จำนวนรวมทั้งสิ้น 19,634.4 เมกะวัตต์ โดยกำลังผลิตดังกล่าวเป็นกำลังผลิตติดตั้ง เมื่อนำมาจัดทำแผนฯ จะใช้เป็นกำลังผลิตตามสัญญาเท่ากับ 17,678.9 เมกะวัตต์ โดยประกอบด้วยกำลังผลิต ไฟฟ้า ตามสัญญาในระบบปัจจุบัน ณ สิ้นปี 2557 จำนวน 5,872.1 เมกะวัตต์ หักออกด้วยกำลังผลิตที่ หมดอายุสัญญาจำนวน 298.1 เมกะวัตต์ เป็นกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่จำนวน 12, 104.9 เมกะวัตต์ กำลังผลิต ไฟฟ้าใหม่ จากพลังงานหมุนเวียนในช่วงปี 2558 - 2569 เท่ากับ 8,101.2 เมกะวัตต์ และช่วงปี 2570 - 2579 เท่ากับ 4,003.7 เมกะวัตต์ สรุปกำลังผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงได้ดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ในช่วงปี 2558 - 2569		
พลังงานแสงอาทิตย์	3,292.5	เมกะวัตต์
พลังงานลม	1,643.7	เมกะวัตต์
พลังงานน้ำ	191.0	เมกะวัตต์
ชีวมวล	2,122.6	เมกะวัตต์

ก๊าซชีวภาพ	199.1	เมกะวัตต์
ขยะ	373.2	เมกะวัตต์
พืชพลังงาน	279.1	เมกะวัตต์
รวม	8,101.2	เมกะวัตต์

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

กำลังผลิตของผลิตภัณฑ์ชนิดเดียวกันในประเทศ

เนื่องจากพลังงานเป็นปัจจัยสำคัญต่อการพัฒนาทางด้านเศรษฐกิจของประเทศ ดังนั้นทั้งหน่วยงานของรัฐ องค์กรเอกชนต่างๆ จึงมีโครงการต่างๆ มากมายเพื่อสนับสนุนการนำพลังงานหมุนเวียนมาผลิตไฟฟ้า ซึ่งก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศในแง่ลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเป็นการนำวัสดุเหลือใช้มาพัฒนาให้เกิดประโยชน์สูงสุด ตัวอย่างโครงการสนับสนุนจากภาครัฐ เช่น

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

“นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตขนาดเล็ก” โดย สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน มีการสนับสนุนงานวิจัยเกี่ยวกับการนำพลังงานชีวมวลมาแปรรูป เช่น สนับสนุนกลุ่มพัฒนาพลังงานจากไม้ กรมป่าไม้ ในการนำวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรมาอัดแท่งให้เป็นฟืนและถ่าน

“โครงการเงินหมุนเวียนเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน” โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ในปี พ.ศ. 2535 รัฐบาลไทยได้มีการจัดตั้ง พ.ร.บ. ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานเพื่อจะส่งเสริมให้มีการอนุรักษ์พลังงาน พัฒนาระบบการ กฏระเบียบที่เหมาะสม จัดสรรเงินช่วยเหลือ และทรัพยากรองค์กรต่างๆ กรมพัฒนาพลังงาน ทดแทนและอนุรักษ์พลังงานภายใต้กระทรวงพลังงาน ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบในส่วนของการดำเนินงานภาคบังคับกฎ

ข้อบังคับต่าง ๆ ที่โรงงานและอาคารขนาดกลางและกึ่งพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้ตระหนักถึงปัญหาดังกล่าวจึงจัดตั้งโครงการเงินหมุนเวียนเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยส่งเสริมและผลักดันให้เกิดการลงทุนด้านอนุรักษ์พลังงาน และเพื่อสร้างความมั่นใจ และความคุ้นเคยให้แก่สถาบันการเงินในการกู้ยืมเพื่อโครงการอนุรักษ์พลังงาน

ทั้งหมดนี้พอจะสรุปได้ว่า แนวโน้มการใช้พลังงานชีวมวลยังมีอนาคตที่สดใส และจะถูกนำมาใช้สำหรับโรงไฟฟ้ามากขึ้น เพื่อทดแทนพลังงานฟอสซิลซึ่งต้องนำเข้าและนับวันพลังงานฟอสซิลก็จะมีราคาแพงและหมดไปในที่สุด นอกจากนี้เนื่องจากชีวมวลยังมีข้อดีในด้านของสิ่งแวดล้อม ไม่เพิ่มปริมาณสุทธิของคาร์บอนไดออกไซด์ในบรรยากาศจึงไม่ทำให้เกิดภาวะเรือนกระจก ตลอดจนมีปริมาณกักเก็บต่ำ มีแหล่งผลิตมากมายในประเทศ สามารถเกิดหมุนเวียนได้ตลอดทั้งปี

2.3.3 แนวโน้มเป้าหมายการเปิดรับซื้อไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้เห็นชอบการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก แบบ VSPP Semi-Firm ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) และก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) ในปริมาณ 269 เมกะวัตต์ โดยรูปแบบสัญญาต้องเป็นประเภท Firm จำนวน 6 เดือน (เดินเครื่องผลิตไฟฟ้า 100% ในช่วง Peak และ ในช่วง Off-peak ไม่เกิน 65 % โดยอาจต่ำกว่า 65% ได้ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามที่ กพช.กำหนด) โดยจะต้องครอบคลุมเดือนที่คาดว่าจะมีการใช้พลังงานไฟฟ้าสูงสุด 4 เดือน (มีนาคม – มิถุนายน) และสำหรับ 6 เดือนที่เหลือจะเป็นสัญญา Non-Firm โดยโครงการต้องมีแผนการจัดหาเชื้อเพลิง และต้องมีแผนการพัฒนาเชื้อเพลิงใหม่เพิ่มเติมในพื้นที่ร่วมด้วย เช่น การปลูกพืชพลังงาน เป็นต้น มีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในปี 2562 โดยให้รับซื้อไฟฟ้าในลักษณะ Competitive Bidding ใช้อัตรา FiT แบ่งตามประเภทเชื้อเพลิงดังนี้

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาการขายไฟฟ้า (ปี)	FIT _{Premium} (บาท/หน่วย) (ตลอดอายุโครงการ)	
	FIT _F	FIT _{V,2560}	FIT ⁽²⁾		สำหรับการขายไฟฟ้าในรูปแบบ Firm	สำหรับโครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้
1) ชีวมวล						
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 3 เมกะวัตต์	2.61	2.21	4.82	20 ปี	0.40	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 เมกะวัตต์	2.39	1.85	4.24	20 ปี	0.30	0.50
2) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	3.76	-	3.76	20 ปี	0.50	0.50
3) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)	2.79	2.55	5.34	20 ปี	0.50	0.50

หมายเหตุ: (1) อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ VSPP Semi-Firm ประกอบด้วย 3 ส่วน คือ FIT_F(ที่ประมูลได้) FIT_V ในปีนั้นๆ และ FIT_{Premium} (แล้วแต่กรณี)

(2) อัตรา FIT จะใช้สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 โดยภายหลังจากปี 2560 นั้น อัตรา FIT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation)

ที่มา: (ร่าง) ประกาศ กพช. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ VSPP Semi-Firm

โดยชีวมวล ในอัตรา 4.24 – 4.82 บาทต่อหน่วย ตามกำลังผลิตติดตั้ง ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ในอัตรา 3.76 บาทต่อหน่วย และก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) ในอัตรา 5.34 บาทต่อหน่วย พร้อมมี FiT ส่วนเพิ่มพิเศษ (FIT Premium) 0.30-0.50 บาทต่อหน่วย สำหรับการขายไฟฟ้าในรูปแบบ Firm ที่มีระยะเวลาไม่เกิน 6 เดือน และสำหรับ

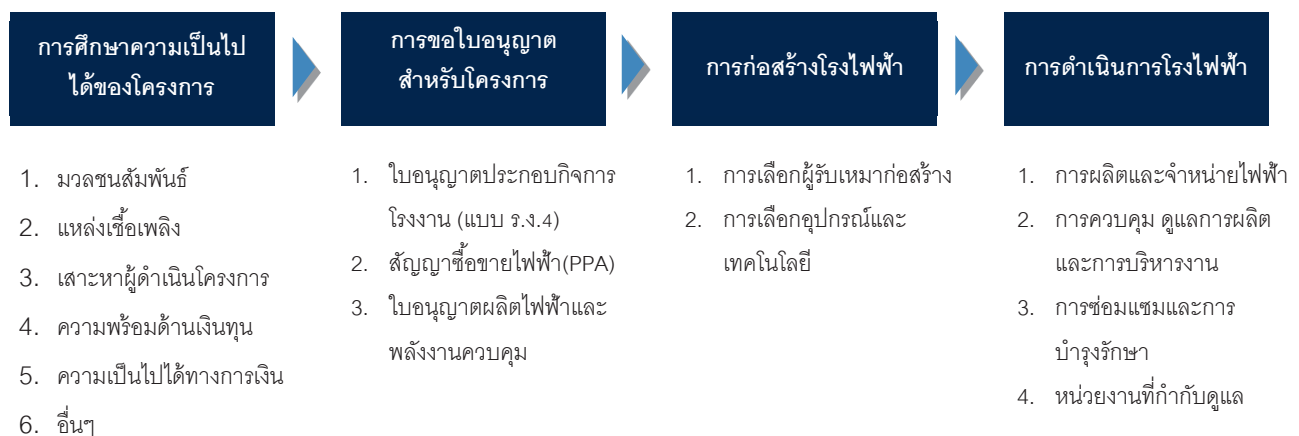
โครงการในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา จะได้รับ FIT Premium เพิ่มอีก 0.50 บาท ต่อหน่วย

ต่อมาได้มีการประกาศ(ร่าง)ประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานงานหมุนเวียนในแบบ VSPP Semi-Firm เพื่อรับฟังความคิดเห็นตั้งแต่วันที่ 23 พฤศจิกายน – 7 ธันวาคม 2560 อย่างไรก็ตามในส่วนของการประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานงานหมุนเวียนในแบบ VSPP Semi-Firm จำเป็นต้องรอการประกาศแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) ฉบับใหม่และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) ทำให้ทาง กกพ.ยังมิได้ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าออกมาในปัจจุบัน

อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ได้มีการเตรียมความพร้อมเพื่อเข้าร่วมการประมูลตามประกาศเชิญชวนฯทั้งในเรื่องของ เทคโนโลยีและความพร้อมทางด้านพืชพลังงานและแผนจัดการเชื้อเพลิงทางเลือก และบริษัทฯ มีความมั่นใจในการ ประมูลครั้งนี้

2.4 การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

เนื่องจากธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า บริษัทฯ จะเข้าไปมีส่วนร่วมตั้งแต่เริ่มต้นในขั้นตอนของการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการก่อนที่จะตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในโครงการ ซึ่งจะอยู่ในรูปแบบของการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่มารองรับโครงการใหม่ ซึ่งบริษัทฯ สามารถลงทุนได้ในสัดส่วนร้อยละ 100 หรือจะสรรหาพันธมิตรเพื่อชักชวนเข้ามาร่วมลงทุนสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ดังที่ได้กล่าวมาแล้ว ทั้งนี้สามารถแสดงขั้นตอนการศึกษาและพัฒนาโครงการจนกระทั่งสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในภาพรวมตามแผนภาพดังนี้



นอกจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเองตามขั้นตอนข้างต้นแล้ว หากมีโครงการโรงไฟฟ้าที่กำลังพัฒนาหรือดำเนินการไปแล้ว บริษัทฯ อาจพิจารณาเข้าไปร่วมลงทุนโดยการซื้อหุ้นหรือซื้อสินทรัพย์โดยบริษัทฯ ก็จะเข้าลงทุนภายใต้นโยบายการลงทุนและหลักเกณฑ์การลงทุน ที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

• การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ

บริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ โดยพิจารณาจากปัจจัยหลักที่มีผลต่อการทำโครงการก่อนที่จะตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในแต่ละโครงการ ดังนี้

1. มวลชนสัมพันธ์

การเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในแต่ละพื้นที่ต้องคำนึงถึงชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เนื่องจากโรงไฟฟ้าชีวมวลจะต้องอยู่ร่วมกับชุมชนรอบข้างโรงไฟฟ้าเป็นระยะเวลานาน และบริษัทฯ มีนโยบายที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลให้เป็น "โรงไฟฟ้าชุมชน" ก็คือการมีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ดังนั้นบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดนโยบายทำโครงการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับชุมชนตามหลักการดังนี้

- ด้านสิ่งแวดล้อมและมลภาวะ: มีนโยบายที่ให้โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยติดตั้งอุปกรณ์ในการป้องกันมลภาวะทั้งทางด้านเสียง อากาศ และแหล่งน้ำ มิให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้างและอยู่ในมาตรฐานตามที่หน่วยงานของทางราชการกำหนด
- ด้านการเศรษฐกิจ: ให้ความสำคัญกับการจ้างงานจากบุคลากรในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และซื้อเชื้อเพลิงจากผู้ประกอบการ และ/หรือ เกษตรกร บริเวณรอบโรงไฟฟ้าก่อน เพื่อเป็นการส่งเสริมการจ้างงาน เพิ่มรายได้ และส่งเสริมเศรษฐกิจของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- ด้านสังคม: บริษัทย่อยของ TPC จะสมทบเงินทุน 1 สตางค์/หน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามที่กฎหมายกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อนำเงินดังกล่าวไปพัฒนาชุมชนในด้านต่างๆ

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

2. แหล่งเชื้อเพลิง

บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาข้อมูลปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่ที่จะเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลโดยบริษัทฯ จะทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ว่ามีปริมาณเพียงพอสำหรับการดำเนินการของโรงไฟฟ้าหรือไม่ โดยในพื้นที่ดังกล่าวต้องมีองค์ประกอบของเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงรอง เพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ทั้งนี้บริษัทฯ อาจดำเนินการโดยการจ้างนักวิชาการหรือผู้เชี่ยวชาญ ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกทำการศึกษาเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจในการลงทุน

เนื่องจากความเพียงพอของเชื้อเพลิงถือเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อการทำโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และกำหนดกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับเจ้าของเชื้อเพลิง หรือ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีความสามารถในการจัดหาเชื้อเพลิงในพื้นที่ ตลอดจนสร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงอื่นๆ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ จะเข้าไปพัฒนาได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องตลอดอายุของโครงการ นอกจากนั้นบริษัทฯ ยังมีนโยบายในการจัดหาพื้นที่กลางแจ้งในบริเวณโรงไฟฟ้าเพื่อที่จะสามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมาก รวมถึงสร้างโกดังเก็บเชื้อเพลิงเพื่อจัดเก็บและควบคุมความชื้นของเชื้อเพลิงอีกด้วย โดยรายละเอียดของการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงของแต่ละบริษัทย่อย 8 แห่งในพื้นที่ภาคใต้ และ 2 แห่งในพื้นที่ภาคกลางและภาคเหนือสามารถสรุปได้ดังนี้

- แหล่งเชื้อเพลิงของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 จะใช้ ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้จากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้เป็นหลัก นอกจากนั้นโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ยังสามารถใช้ทะลายปาล์ม และทางปาล์มเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้ โดย VSPP จะทำหน้าที่จัดหาเชื้อเพลิงทั้งหมดตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาเพื่อให้โรงไฟฟ้าของ CRB และ TSG สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ซึ่งมีการจัดหาเชื้อเพลิงกับผู้ประกอบการหลายรายในพื้นที่ และในส่วนของ PGP และ SGP บริษัทฯได้ทำสัญญากับ STEM จะทำหน้าที่จัดหาเชื้อเพลิงทั้งหมดตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาเพื่อให้โรงไฟฟ้า PGP และSGP สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ในส่วนโรงไฟฟ้าของ PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 อยู่ในช่วงการศึกษาว่าจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาหรือเดินเครื่องและบำรุงรักษาโดยบริษัทฯ เอง

รูปภาพ: ตอไม้และปีกไม้ยางพาราจากโครงการโรงไฟฟ้าช่วงแรกของ บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด



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



ปึกไม้ยางพารา



ตอไม้ยางพารา



เศษไม้ยางพารา



ขี้เลื่อย

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

แหล่งเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า CRB และ TSG

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
นครศรีธรรมราช	1,847,338	1,856,119	1,841,232
สุราษฎร์ธานี	2,912,437	2,898,178	2,855,028
กระบี่	809,480	795,992	768,516
ตรัง	1,541,701	1,543,266	1,522,190
รวม	7,110,956	7,093,555	6,986,966

ที่มา: รายงานสถิติการเกษตรของประเทศไทย ปี 2559 (หน้า 97-99), สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร ISSN 0857-6610

แหล่งเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า PGP และ SGP

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
พัทลุง	778,881	775,118	754,875
สตูล	437,171	439,108	435,919
สงขลา	2,081,644	2,096,391	2,084,918
ตรัง	1,541,701	1,543,266	1,522,190
รวม	4,839,397	4,853,883	4,797,902

ที่มา: รายงานสถิติการเกษตรของประเทศไทย ปี 2559 (หน้า 97-99), สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร ISSN 0857-6610

แหล่งเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
ปัตตานี	369,236	366,696	365,986
ยะลา	1,361,924	1,361,241	1,357,151
สงขลา	2,081,644	2,096,391	2,084,918
นราธิวาส	998,534	996,876	991,352
รวม	4,811,358	4,821,204	4,799,407

ที่มา: รายงานสถิติการเกษตรของประเทศไทย ปี 2559 (หน้า 97-99), สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร ISSN 0857-6610

นอกจากนี้ ปาล์มน้ำมันเป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญอีกชนิดหนึ่งของประเทศไทย ในภาคใต้มีการทำสวนปาล์มน้ำมันอย่างแพร่หลาย โดยชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันจะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ซึ่งจะสามารถจัดหาทางปาล์มได้จากผู้ประกอบการสวนปาล์มซึ่งมีอยู่จำนวนมากครอบคลุมทั้ง 4 จังหวัดภาคใต้ ส่วนทะลายปาล์ม เปลือก และใยปาล์มซึ่งเป็นส่วนที่เหลือจากการกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์ม และเป็นส่วนประกอบของการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลก็สามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ได้เช่นกัน



ทะลายปาล์ม



ทางปาล์ม



เปลือกปาล์ม



ใยปาล์ม

- แหล่งเชื้อเพลิงของ MGP

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

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



เปลือกมะพร้าว



กะลามะพร้าว



ทางมะพร้าว

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

	พื้นที่ปลูกต้นมะพร้าว (ไร่)		
	2557	2558	2559
สมุทรสาคร	5,035	3,835	3,835
สมุทรสงคราม	47,639	46,937	46,937
นครปฐม	3,200	2,518	2,518
ราชบุรี	9,170	7,562	7,562
รวม	65,044	60,852	60,852

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2558

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

- แหล่งเชื้อเพลิงของ MWE

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



ทั้งนี้ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE ได้มีการทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ ซึ่งครอบคลุมจังหวัดนครสวรรค์ ตาก กำแพงเพชร และอุทัยธานี พบว่ามีเชื้อเพลิงหลักทั้งสองชนิดเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE โดยบริเวณ 4 จังหวัดดังกล่าว เป็นแหล่งทำนาของเกษตรกรที่สำคัญอีกแห่งหนึ่ง และมีโรงสีข้าวอยู่จำนวนมากทำให้มีแกลบจำนวนมากเหลือจากการสีข้าว ดังนั้น MWE จึงเลือกที่จะใช้แกลบเป็นหนึ่งในเชื้อเพลิงหลัก นอกจากนั้นในบริเวณดังกล่าวมีการปลูกไม้ยางพารา และไม้ยูคาลิปตัสอย่างแพร่หลายเช่นกัน สำหรับไม้ยางพาราโดยทั่วไปเมื่อมีอายุประมาณ 25 - 30 ปี จะให้ปริมาณและคุณภาพของน้ำยางที่ลดลงซึ่งส่งผลให้เกษตรกรต้องโค่นต้นยางพาราเพื่อปลูกต้นยางพาราใหม่ทดแทนทุกปี ดังนั้นการโค่นต้นยางพาราจะนำไปสู่แหล่งเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ต่อเนื่อง โดยส่วนของลำต้นยางพาราจะถูกนำไปทำเฟอร์นิเจอร์เป็นส่วนใหญ่ ส่วนที่เหลือคือ ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา ซึ่งไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อื่นใดอย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้น ส่วนตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา รวมทั้งขี้เลื่อยที่ได้จากการแปรรูปไม้ยางพารา จะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า MWE ส่วนไม้ยูคาลิปตัสเป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตเยื่อกระดาษ ซึ่งเกษตรกรนิยมปลูกต้นยูคาลิปตัสบนคันนา โดยทั่วไปต้นยูคาลิปตัสจะใช้เวลาปลูกประมาณ 4 - 6 ปี ก็สามารถตัดมาใช้ได้ โดย MWE จะใช้ในส่วนตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้จากต้นยูคาลิปตัสและส่วนของลำต้นจะถูกนำไปใช้ในการผลิตเยื่อกระดาษ โดยพื้นที่ทำนาและปลูกต้นยางพาราใน 4 จังหวัดดังกล่าว สามารถสรุปได้ ดังนี้

	พื้นที่ทำนา (ไร่)		
	2557	2558	2559
นครสวรรค์	2,354,191	2,146,009	2,157,349
ตาก	261,823	213,462	210,145
กำแพงเพชร	1,324,544	1,196,302	1,223,600
อุทัยธานี	549,191	448,399	452,001
รวม	4,489,749	4,004,172	4,043,095

ที่มา: รายงานสถิติการเกษตรของประเทศไทย ปี 2559 (หน้า 2-13), สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร ISSN 0857-6610

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
นครสวรรค์	18,991	19,081	18,634
ตาก	15,127	15,150	14,760
กำแพงเพชร	38,144	38,368	35,031
อุทัยธานี	36,968	37,348	37,401
รวม	61,239	69,501	69,501

ที่มา: รายงานสถิติการเกษตรของประเทศไทย ปี 2559 (หน้า 97-99), สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร ISSN 0857-6610

นอกจากนั้น MWE สามารถใช้มันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก โดยทั้ง 4 จังหวัดข้างต้นมีการปลูกมันสำปะหลังอย่างแพร่หลาย โดยเฉพาะอย่างยิ่งนครสวรรค์ กำแพงเพชร และอุทัยธานี จะมีพื้นที่ปลูกมันสำปะหลังจำนวนมาก

มาก เหม้ามันล่าปะหลังเป็นวัสดุเหลือทิ้งจากการแปรรูป ซึ่งไม่สามารถใช้ประโยชน์ใดๆ ได้ เกษตรกรจึงมักจะนำไปเผาทิ้งไปโดยเปล่าประโยชน์ หากพิจารณาในแง่การให้พลังงานพบว่าเหม้ามันล่าปะหลัง สามารถเผาไหม้ให้ความร้อนได้ค่อนข้างสูง จึงจัดเป็นชีวมวลที่มีศักยภาพในการนำมาเผาไหม้ในโรงไฟฟ้าชีวมวล

อย่างไรก็ตาม จากสภาวะการแข่งขันในด้านราคาเชื้อเพลิงเนื่องจากเชื้อเพลิงกลบนั้นมีความต้องการสูงจากคู่แข่งทางตรงและทางอ้อมทำให้ราคาแกลบลสูงขึ้นประกอบกับบริษัทมีการพยากรณ์แนวโน้มเรื่องการขาดแคลนเชื้อเพลิงในกรณีที่มิโรงไฟฟ้าในพื้นที่มากขึ้น ดังนั้น ณ ปัจจุบัน MWE ได้ร่วมมือกับกับบริษัท ไบโอแพลนท์ รอร์ แมททีเรียล จำกัด เพื่อพัฒนาพืชพลังงานรากแก้ว โดยทำการปลูกแปลงทดลองบนพื้นที่กว่า 600 ไร่ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า MWE โดยแปลงทดลองนี้สามารถผลิตเชื้อเพลิงเพื่อส่งมอบให้โรงไฟฟ้าได้ประมาณ 15 – 20% ของปริมาณความต้องการเชื้อเพลิงต่อปี ซึ่งในกรณีที่พืชพลังงานรากแก้วสามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้นั้น โรงไฟฟ้าจะสามารถประหยัดต้นทุนเชื้อเพลิงได้ประมาณ 10 – 15 ล้านบาทต่อปีนอกจากนั้นพืชพลังงานจะยังทำหน้าที่ในการกระจายรายได้สู่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเนื่องจากบริษัทมีความประสงค์ดำเนินงานในรูปแบบวิสาหกิจชุมชนโดยเป็นรูปแบบการให้ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเป็นผู้ปลูก ดูแลพร้อมส่งมอบเชื้อเพลิงสู่โรงไฟฟ้า ทำให้ชุมชนเกิดรายได้และส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชนอย่างยั่งยืน

3. ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า

สืบเนื่องจากการที่บริษัทใหญ่ (“TPOLY”) ซึ่งเป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าที่ภาคใต้ ได้เห็นโอกาสทางธุรกิจของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จึงได้เริ่มเข้าสู่การทำโครงการโรงไฟฟ้าเองซึ่งในช่วงแรกบริษัทใหญ่ไม่มีประสบการณ์การบริหารโรงไฟฟ้า และยังมีได้มีการพัฒนาบุคลากรรองรับธุรกิจอย่างเต็มที่ จึงอาศัยการจ้างผู้ดำเนินการโครงการ (“Operator”) ภายนอก ซึ่งภายหลังจากปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทแล้ว บริษัทฯ ก็ยังคงดำเนินการจ้างเช่นเดิม โดยจะคัดเลือกผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีประสบการณ์ในการควบคุมการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลมาก่อน โดยบริษัทฯ จะเริ่มเสาะหาผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นของการพัฒนา เพื่อให้บุคลากรของผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าทราบถึงรายละเอียดของเครื่องจักรในโรงไฟฟ้า ซึ่งจะส่งผลให้สามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยปัจจุบันบริษัททยอยดำเนินการและเริ่มเข้าสู่การพัฒนาโครงการ มีการดำเนินการโรงไฟฟ้าดังนี้

CRB และ TSG ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ VSPP ซึ่งมีขอเขตการดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์

PGP และ SGP ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ STEM ซึ่งมีขอเขตการดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์

MWE ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ GPP ซึ่งมีขอเขตการดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิงรวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์

MGP ทางบริษัทได้มีการจัดการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วยตนเอง ดำเนินการทั้งหมดเอง ปัจจุบันได้มีการจัดจ้างบุคลากรทั้งหมดจำนวน 53 อัตรา

ในส่วนของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และการพัฒนา คือ PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 นั้น บริษัทอยู่ในระหว่างการศึกษาการเลือกรูปแบบการดำเนินงานโรงไฟฟ้า เนื่องจาก ณ ปัจจุบันบริษัทฯ มีความชำนาญในการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วยตนเอง โดยผลจากการดำเนินงานของ MGP สามารถนำมาวางแผนที่น่าสนใจ

(RoadMap) ในการเลือกรูปแบบการดำเนินการโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ ปัจจัยในการเลือกรูปแบบนั้น จำเป็นต้องเกิดปรรตยชนสูงสุดต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนอย่างยั่งยืน

4. ความพร้อมด้านเงินทุน

เงินลงทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังผลิตติดตั้งประมาณ 10 เมกะวัตต์ จะมีมูลค่าประมาณ 750 ล้านบาท โดยแหล่งที่มาของเงินทุนจะเป็น 2 ประเภท ได้แก่ เงินกู้ยืมและส่วนของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนเงินกู้จากธนาคาร 6 โครงการคือ CRB MWE MGP TSG PGP และ SGP โดยมีเงื่อนไขสัดส่วนเงินกู้ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นไม่เกินกว่า 2.5 เท่า หรือหมายถึงในแต่ละบริษัทย่อยจะมีเงินทุนจากส่วนของผู้ถือหุ้นประมาณ 250 ล้านบาท และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินประมาณ 500 ทั้งนี้ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ บริษัทฯ ก็ดำเนินการเจรจากับสถาบันการเงิน เพื่อให้ได้เงื่อนไขที่เหมาะสมโดยเงื่อนไขเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของแต่ละบริษัทย่อย สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

บริษัทย่อย	เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	มูลค่าวงเงินกู้ (ล้านบาท)	เงื่อนไขการชำระเงินกู้	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)
CRB	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนเป็นระยะเวลา 6 ปี และ 9 เดือน นับจากวันที่เริ่มผลิตกระแสไฟฟ้า หรือ 27 เดือนจากวันที่นับแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 1.25 MLR - 2 นับตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2560
MWE	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 9 ปี 8 เดือน นับจากวันลงนามในสัญญา	เดือนที่ 1 - 48 อัตรา MLR - 1.5 เดือนที่ 49 - 116 อัตรา MLR - 1.25
MGP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	ระหว่าง 5 ปีนับแต่เบิกเงินกู้ครั้งแรก MLR - 1.5 หลังจากนั้น MLR - 1.25
TSG	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 1.50
PGP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.00
SGP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.00
PTG	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	1,375	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	MLR - 2.00

5. อื่น ๆ

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจำเป็นต้องมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เนื่องจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้น้ำทั้งในระบบกังหันไอน้ำ และระบบหล่อเย็น โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยชุดแหล่งเก็บน้ำในบริเวณที่ดินของโรงไฟฟ้าเพื่อกักเก็บน้ำสำรองให้เพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าประมาณ 5 - 8 เดือน นอกจากนั้น บริษัทฯ จะทำการตรวจสอบแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงที่ผ่านบริเวณใกล้เคียงที่ตั้งโรงไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าว่าสามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ในจำนวนที่เหมาะสมสอดคล้องกับแผนการลงทุนในแต่ละโครงการโรงไฟฟ้า

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

• ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและพลังงานควบคุม

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

จัดเตรียมและยื่นคำขออนุญาตผลิตไฟฟ้าและผลิตพลังงานควบคุมจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ERC) เพื่อขอรับใบประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม

*ในกรณี PTG ที่มีสัญญามากกว่า 20 เมกะวัตต์ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสัญญาเป็นการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.")

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

• การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล

การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นสิ่งสำคัญ เนื่องจากหากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้มาตรฐานจะส่งผลเสียในระยะยาวซึ่งส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และนำไปสู่ต้นทุนในการในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาที่สูงขึ้น ดังนั้นบริษัท และบริษัทย่อย จึงตระหนักถึงความสำคัญกับการว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยบริษัท กำหนดหลักการเพื่อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลดังนี้

- มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการรับเหมาก่อสร้างอื่นๆ และเป็นที่ยอมรับ
- บริษัท สามารถหรือมีสิทธิตัดสินใจเลือกเทคโนโลยี และอุปกรณ์เพื่อให้ได้คุณภาพตามที่ต้องการ
- ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างที่เหมาะสม

สำหรับหลักการเลือกเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าชีวมวล มีดังนี้

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

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า 6 แห่ง มีข้อมูลสรุปอุปกรณ์หลัก ดังนี้

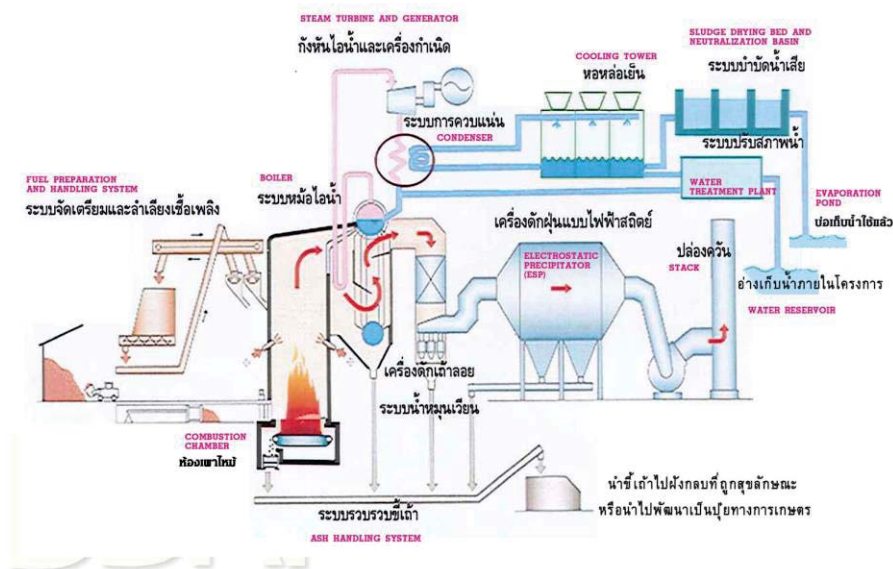
อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
CRB/ MWE/TSG/ PGP/SGP			
Combustion Chamber	เยอรมนี / เยอรมนี	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะกรับแบบชั้นบันได และมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดหลักไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบชั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้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

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

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

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงงานไฟฟ้าชีวมวล

ภาพจำลองกระบวนการผลิต



การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

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

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

2. MGP ใช้ระบบสั่น Vibrating Grate เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดหลักไฮดรอลิกเข้าสู่ห้องเผาไหม้ที่ใช้ตะกรับแบบสั่น แบบเอียงลงซึ่งเวลาในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ตัวเขย่าให้ทำงาน เป็นช่วงๆ เชื้อเพลิงที่ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบนของตะกรับ จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะกรับและตกลงสู่ตัวลำเลียงขี้เถ้าหนักด้านล่าง อากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถ่ายเทความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำตัวตะกรับจะเป็นแผงท่อน้ำเพื่อระบายความร้อนให้ตะกรับ และอุ่นน้ำเลี้ยงให้ร้อน

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

(Electrostatic Precipitator หรือ ESP) ฝุ่นนี้จะถูกไล่เสียงไปรวบรวมที่ถ้ำนี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บที่ถ้ำเช่นกัน ซึ่งที่ถ้ำเหล่านี้ไม่มีสารพิษ และสามารถนำไปใช้ทำประโยชน์ได้ เช่นทำเป็นปุ๋ย อีเอ็มมูลเบา เป็นต้น

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

- การควบคุมดูแล และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

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

รายงานประจำวัน (Online Daily Report) ที่สำคัญที่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้านำส่งให้กับบริษัทฯ ได้แก่

- ยอดหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตรายวัน
- ข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิต
- ข้อมูลการซื้อขายเชื้อเพลิง

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

- กระบวนการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวล

กระบวนการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลจะแบ่งออกเป็น 3 ประเภท ดังนี้

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

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

*CRB เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556

ปี 2560	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม	6,723,009
กุมภาพันธ์	6,038,206
มีนาคม	6,700,462
เมษายน	6,502,124
พฤษภาคม	6,745,040
มิถุนายน	6,485,919
กรกฎาคม	4,397,208
สิงหาคม	6,773,278
กันยายน	6,518,777
ตุลาคม	6,792,403
พฤศจิกายน	6,560,743
ธันวาคม	6,789,584
รวม	77,026,753

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 11 วัน

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

ปี 2560	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม	4,879,416
กุมภาพันธ์	5,219,161
มีนาคม	5,649,696
เมษายน	5,680,777
พฤษภาคม	4,151,764
มิถุนายน	5,609,391
กรกฎาคม	5,548,934
สิงหาคม	5,718,791
กันยายน	5,578,616
ตุลาคม	5,829,939
พฤศจิกายน	4,132,929
ธันวาคม	5,880,912
รวม	63,880,326

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 27 วัน

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

ปี 2560	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม	5,577,067
กุมภาพันธ์	5,265,823
มีนาคม	4,472,598
เมษายน	5,680,265
พฤษภาคม	5,851,678
มิถุนายน	5,722,433
กรกฎาคม	4,977,713
สิงหาคม	5,845,182
กันยายน	5,635,354
ตุลาคม	5,883,786
พฤศจิกายน	5,630,774
ธันวาคม	5,879,702
รวม	66,422,375

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 13 วัน

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

ปี 2560	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม	6,383,430
กุมภาพันธ์	5,117,452
มีนาคม	6,292,843
เมษายน	5,761,936
พฤษภาคม	6,655,347
มิถุนายน	6,325,497
กรกฎาคม	6,726,933
สิงหาคม	6,723,600
กันยายน	6,465,404
ตุลาคม	6,691,228
พฤศจิกายน	6,432,668
ธันวาคม	4,795,254
รวม	74,371,592

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 19 วัน

โรงไฟฟ้าชีวมวลของ PGP ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 โดยไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟภ. ของ PGP ในแต่ละเดือนที่ผ่านมา เป็นดังนี้

ปี 2560	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
กรกฎาคม	4,228,800
สิงหาคม	3,715,888
กันยายน	4,005,600
ตุลาคม	6,112,040
พฤศจิกายน	6,188,525
ธันวาคม	6,049,366
รวม	30,300,219

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 30 วัน

โรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561 โดยไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟภ.

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. อนุญาตประกอบกิจการด้านอุตสาหกรรมไม้ในส่วนภูมิภาค
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	1. รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment; EIA)

2.4 ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ มีมาตรการในการควบคุมเรื่องผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดังนี้

2.4.1 ด้านคุณภาพน้ำ

- รวมน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานและบ้านพักพนักงานเข้าสู่ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้รดน้ำต้นไม้บริเวณพื้นที่โครงการต่อไป
- รวมน้ำล้างระบบการผลิตไปบำบัดที่ถังปรับสภาพให้เป็นกลางก่อน ก่อนจะรวบรวมและไหลไปรวมกับน้ำทิ้งจากส่วนอื่นๆ
- จัดให้มีถังแยกน้ำ - น้ำมัน เพื่อรองรับน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนมาบำบัด ก่อนระบายน้ำในส่วนบนลงสู่รางระบายน้ำฝนต่อไป
- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลจัดการน้ำเสียของโครงการ
- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย น้ำระเหยทิ้งจากหม้อไอน้ำ น้ำระเหยทิ้งจากหอหล่อเย็น และน้ำใช้จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ (Wastewater holding pond) ในกรณีที่ปริมาณน้ำฝนมากจนบ่อไม่สามารถกักเก็บน้ำไว้ได้ โครงการจะทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำให้ได้ตามที่กฎหมายกำหนดก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะต่อไป

2.4.2 ด้านคุณภาพฝุ่น

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

2.4.3 ด้านคุณภาพเสียง

- กำหนดเขตที่มีระดับเสียงที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง คือบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล
- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น เครื่องครอบหูปลั๊กอุดหูเป็นต้น ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเพียงพอ
- จัดให้พนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศ เพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง
- กำหนดแนวทางการดำเนินงานเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานและลดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด
- การก่อสร้างแนวป้องกันเสียงโดยใช้รั้วคอนกรีตและการปลูกต้นไม้ (Noise Barrier) รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า

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

ทั้งนี้ในปี 2560 CRB ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วในกลุ่มบริษัทได้มีการว่าจ้าง บริษัทจากภายนอก (outsoure) มาตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผลลัพธ์จากการตรวจสอบอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดของหน่วยงานกำกับดูแลข้างต้น

2.5 งานที่ยังไม่ส่งมอบ

- ไม่มี -

3. ปัจจัยความเสี่ยง

การลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทฯ มีความเสี่ยง ผู้ลงทุนควรศึกษาและพิจารณาอย่างรอบคอบในเรื่องปัจจัยความเสี่ยงซึ่งอาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน หรือมูลค่าหุ้นสามัญของบริษัทฯ ทั้งนี้ ปัจจัยความเสี่ยงที่ระบุไว้ในเอกสารฉบับนี้เป็นความเสี่ยงที่บริษัทฯ ประเมินไว้ตามสถานการณ์และข้อมูลที่มีในปัจจุบัน โดยอาจมีปัจจัยความเสี่ยงอื่นที่ไม่เป็นนัยสำคัญในปัจจุบันที่อาจเป็นปัจจัยความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อบริษัทฯ ในอนาคตได้

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

ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญ ที่อาจจะมีผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนของผู้ลงทุน และแนวทางในการลดผลกระทบ บริหาร หรือป้องกันความเสี่ยงสามารถสรุปได้ดังนี้

3.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

จากการที่บริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจหลักลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) รายได้หลักจึงเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินการของบริษัทเหล่านี้เป็นสำคัญโดยปัจจุบันบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทอื่นทั้งหมด 17 แห่ง ประกอบกับเป้าหมายของบริษัทฯ ที่จะมีการลงทุนอย่างต่อเนื่องในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่อไปในอนาคต จึงมีความเป็นไปได้ว่าบริษัทฯ อาจจะมีบริษัทย่อยเพิ่มเติมอีกในอนาคตซึ่งการลงทุนในแต่ละโครงการทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและในอนาคตมีปัจจัยเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

3.1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันบริษัทฯ มีการว่าจ้างบริษัท Outsource มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้า ได้แก่ CRB TSG MWE PGP และ SGP ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา เนื่องจากมีบุคลากรที่มีประสบการณ์การลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล และมีความชำนาญเกี่ยวกับดำเนินการของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งการควบคุมและดูแลรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ตลอดจนมีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งหากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเกิดจากผู้ที่ไม่มีความชำนาญหรือไม่มีความชำนาญอาจเกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประกอบซึ่งจะส่งผลกระทบต่อโดยตรงต่อบริษัทฯ

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพึ่งพิงดังกล่าว โดยยึดหลักปฏิบัติกับคู่ค้าตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างเดินเครื่องให้เหมาะสม ในขณะเดียวกันสามารถสร้างแรงจูงใจเพื่อให้เกิดประโยชน์กันทั้ง 2 ฝ่ายได้ เช่น การกำหนดค่าตอบแทนให้กับผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ซึ่งผันแปรตามรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ โดยกำหนดเป้าหมายขั้นต่ำในการผลิต โดยหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าได้เกินกว่าเป้าหมาย ก็จะมีค่าตอบแทนส่วนเพิ่มให้แก่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) เพื่อเป็นแรงจูงใจในการปฏิบัติงาน และยังสามารถมีรายได้และกำไรเพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิตที่เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน ในทางกลับกันหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า

(Operator) ผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าเป้าหมายก็จะมีค่าปรับเกิดขึ้นเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบไม่ให้เสียประโยชน์ เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ มีขบวนการติดตามดูแลผลการปฏิบัติงานของ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ภายใต้เงื่อนไขที่เหมาะสมได้ อย่างไรก็ตาม เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงเงื่อนไขสัญญาได้ บริษัทฯ มีแผนที่จะสรรหาบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญจากภายนอกหรือฝึกอบรมบุคลากรของบริษัทฯ ในระหว่างที่สัญญากับ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ยังไม่สิ้นสุดลง ให้สามารถปฏิบัติงานทดแทนการทำงานของ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)

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

3.1.2 ความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิง

(1) ความเสี่ยงจากความพอเพียงของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นหนึ่งในปัจจัยที่สำคัญที่สุดสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล โดยเฉพาะอย่างยิ่งโรงไฟฟ้าที่มีได้เป็นเจ้าของแหล่งเชื้อเพลิงเอง โดยหากโรงไฟฟ้าชีวมวลไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้อย่างเพียงพอ และต่อเนื่องโรงไฟฟ้าจะไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต ซึ่งส่งผลกระทบต่อตรงต่อรายได้และผลตอบแทนของโครงการ รวมถึงความสามารถในการชำระหนี้และความสามารถจ่ายเงินปันผลมายังบริษัทฯ ในที่สุด

บริษัทฯ ตระหนักถึงผลกระทบและกำหนดแนวทางลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยก่อนที่บริษัทฯ จะเริ่มลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาความเพียงพอของปริมาณเชื้อเพลิงโดยการเข้าไปสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งได้รอบโรงไฟฟ้าว่ามีปริมาณเชื้อเพลิงเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลหรือไม่ ทั้งนี้ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทฯ ย่อย มีโกดังเก็บเชื้อเพลิงขนาดใหญ่ไว้ในบริเวณโรงไฟฟ้า และมีพื้นที่โล่งว่างที่สามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมากไว้ได้ เพื่อใช้ในการสำรองเชื้อเพลิงในช่วงที่ขาดแคลน โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะสำรองเชื้อเพลิงไว้ในโกดังอย่างต่ำ 15 วัน ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่องกับ VSPP GPP และ STEM

นอกจากนี้บริษัทฯ กำหนดกลยุทธ์ในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง โดยการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะพิจารณาว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG และ MWE และ หรือบริษัทฯ อาจให้บริษัทย่อยทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับผู้ประกอบการที่เป็นเจ้าของเชื้อเพลิง ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้ากับเจ้าของเชื้อเพลิงโดยตรงได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 เพื่อสามารถเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงขนาดใหญ่เพียงพอสำหรับป้อน

ให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงชนิดอื่น ๆ เพิ่มเติม เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

(2) ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเป็นต้นทุนที่มีสัดส่วนสูงที่สุดสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล หากราคาเชื้อเพลิงปรับตัวสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจะส่งผลกระทบต่อกำไร และผลตอบแทนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างมีนัยสำคัญเช่นกัน บริษัทฯ มีการบริหารความเสี่ยงด้านราคาเชื้อเพลิง โดยการผลักภาระให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") รับผิดชอบในการจัดหาเชื้อเพลิง ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่อง อย่างไรก็ตามจากข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมา ราคาของเชื้อเพลิงไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงผันผวนอย่างมีนัยสำคัญที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อบริษัท นอกจากนี้ความแตกต่างของต้นทุนส่วนหนึ่งเป็นผลของการผสมประเภทของเชื้อเพลิงใช้ในการผลิตเพื่อบริหารจัดการต้นทุน เช่น ราคาต่อไม้จะถูกลงกว่าราคาปึกไม้ ดังนั้นหากใช้สัดส่วนต่อไม้สูงต้นทุนราคาเฉลี่ยจะมีแนวโน้มที่ต่ำลง เป็นต้น

อนึ่ง บริษัทฯ มีนโยบายในการติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ โดยหากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงหลักมีปริมาณมากและราคาต่ำ บริษัทฯ จะแจ้งให้ผู้บริหารโรงไฟฟ้าทำการซื้อเชื้อเพลิงในปริมาณเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีพื้นที่ขนาดใหญ่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงทั้งในร่ม และกลางแจ้ง นอกจากนี้ กรณีที่เชื้อเพลิงหลักมีราคาสูงมากและไม่คุ้มค่าในการผลิต บริษัทฯ อาจพิจารณาเลือกใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นที่สามารถใช้กับเตาเผาของโรงไฟฟ้าและไม่ก่อให้เกิดความเสียหาย เนื่องจากบริษัทฯ พิจารณาเลือกเทคโนโลยีเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงได้หลายประเภท

3.1.3 ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บางโครงการยังอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งอาจมีความเสี่ยงในการดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผนการ บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการก่อนที่โรงไฟฟ้าชีวมวลจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการเหล่านี้อาจเกิดความล่าช้าอันเนื่องมาจากความล่าช้าของการขอใบอนุญาตต่าง ๆ ความล่าช้าจากการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ปัญหาความขัดแย้งกับชุมชน หรือปัญหาจากภัยธรรมชาติ ซึ่งปัจจัยเหล่านี้อาจส่งผลกระทบถึงระยะเวลาดำเนินการ และ/หรือ ต้นทุนที่เพิ่มขึ้นเกินกว่าที่ประมาณการเอาไว้ (Cost Overrun) ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้บริษัทไม่สามารถรับรู้รายได้ตามแผนการ และส่งผลให้ผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามเป้าหมายในที่สุด ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดมาตรการในการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว อาทิ การจัดทำคู่มือที่อธิบายถึงขั้นตอนการขอใบอนุญาตต่าง ๆ รวมทั้งเอกสารและข้อมูลที่สำคัญที่ต้องนำเสนอในแต่ละขั้นตอน เพื่อความถูกต้องครบถ้วนและรวดเร็วในการดำเนินการในแต่ละขั้นตอนของการยื่นขอใบอนุญาตต่าง ๆ การคัดเลือกบริษัทรับเหมาก่อสร้างที่มีชื่อเสียง ประสบการณ์และความชำนาญ รวมถึงการทำสัญญาอย่างรัดกุมและการรับประกันผลงานภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ และอาจรวมถึงการให้ผู้รับเหมารับประกันประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการผลิตไฟฟ้า การสื่อสารทำความเข้าใจกับชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน การทำสัญญาประกันภัยเพื่อบรรเทาผลกระทบจากภัยธรรมชาติรวมทั้งบริษัทฯ จะทำการว่าจ้างบริษัทผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกเพื่อบริหารงานโครงการและงานก่อสร้าง โดยมีหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุม ตรวจสอบและ ติดตามความคืบหน้าของโครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด หากเกิดกรณีการก่อสร้างไม่แล้วเสร็จตามสัญญาว่าจ้างก่อสร้าง จะมีอัตราค่าปรับตามสัญญากำหนด

3.1.4 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนตามเป้าหมายจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงด้านนี้ จึงได้กำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ มีหน้าที่รับผิดชอบในการติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าไปร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ ตัวอย่างเช่น VSPP ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB จะสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ให้กับฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ ทุกวัน รวมทั้งวิเคราะห์ผลตอบแทนเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่าธุรกิจที่ บริษัทฯ เข้าไปลงทุนมีผลการดำเนินงานและประสิทธิภาพตามที่ตั้งเป้าหมายไว้ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดมาตรการและแนวทางดำเนินการเพื่อป้องกันความเสี่ยงในเรื่องนี้ เช่น

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

3.1.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

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

3.1.6 ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุ การต่อต้านของมวลชนในพื้นที่ และการก่อวินาศกรรม

ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสจะเกิดอุบัติเหตุขึ้นจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์อื่น ๆ ที่อาจส่งผลให้เกิดเพลิงไหม้ รวมทั้งมีความเสี่ยงที่เกิดจากการต่อต้านของชุมชนเนื่องจากทัศนคติของชุมชนที่มีต่อโรงไฟฟ้าหรือกระบวนการผลิตอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน โดยอาจมีสาเหตุมาจากอายุการใช้งานของตัวโรงไฟฟ้า การปฏิบัติงานของบุคลากร นอกจากนี้โรงไฟฟ้าอาจเป็นเป้าหมายของการก่อวินาศกรรม

บริษัทฯ เชื่อว่าจากมาตรการที่มีอยู่และการเฝ้าติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด แนวโน้มของความเสี่ยงในประเด็นนี้จึงมีไม่มาก อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารได้กำหนดมาตรการต่าง ๆ และให้ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการป้องกันและลดโอกาสในการเกิดความเสี่ยงดังกล่าว ดังนี้

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

3.1.7 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ และองค์กรกำกับดูแล

ความเสี่ยงจากกระบวนการเปิดรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding)

จากการที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) โดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) ใช้อัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ แบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยจะทำการคัดเลือกจากข้อเสนอโครงการที่เสนอส่วนลดสูงสุดของอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT ในส่วนคงที่ (FiT_F) ก่อนและเรียงลำดับตามส่วนลดที่เสนอจนครบปริมาณตามเป้าหมาย ซึ่งประกาศหลักเกณฑ์ดังกล่าวส่งผลให้บริษัทประสบภาวะการแข่งขันที่ทวีความรุนแรงมากขึ้น อาจส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของบริษัทฯ ที่จะขยายการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าในอนาคต

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

ความเสี่ยงการลงทุนในต่างประเทศ

บริษัทฯ มีแผนที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศ และต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการใหม่ๆ ในต่างประเทศ บริษัทฯ จึงมีการกำหนดมาตรการในการคัดเลือกโครงการลงทุน และผู้ร่วมลงทุนอย่างรอบคอบ ทั้งการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นนโยบายด้านเศรษฐกิจ การเมือง สังคมของประเทศที่จะร่วมลงทุน และนำสถานการณ์ทางเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนเครื่องจักรอุปกรณ์ และต้นทุนการก่อสร้าง รวมถึงมาตรการข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องมาวิเคราะห์ความเป็นไปได้ในการลงทุน และผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับจากการลงทุนนั้นๆ นอกจากนี้ ยังมีการวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป (Sensitivity Analysis) ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการดังกล่าว เพื่อเตรียมหาแนวทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า เนื่องจากจะส่งผลโดยตรงต่อการประกอบธุรกิจในต่างประเทศเป็นอย่างมาก

3.1.8 ความเสี่ยงเรื่องการปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

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

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

จากผลการตรวจวัดมลภาวะด้านเสียง ฝุ่น และด้านอากาศ ของโรงไฟฟ้าในบริษัทย่อย ในปี 2560 มีผลการตรวจวัดเป็นไปตามเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดทุกรายการ

3.2 ความเสี่ยงด้านการเงิน

3.2.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ตามลักษณะการประกอบธุรกิจลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลต้องใช้เงินลงทุนสูง ซึ่งผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใช้เงินกู้ในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการระยะยาว (Project Finance) จากสถาบันการเงิน โดยมีอัตราส่วนเงินกู้ต่อทุนโดยประมาณตั้งแต่ 2:1 จนถึง 3:1 และส่วนใหญ่กำหนดเป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating Interest Rate) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยก็อาศัยเงินกู้ในรูปแบบเดียวกัน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ระยะยาวจำนวน 1,964.06 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินกู้ระยะยาวจาก CRB จำนวน 191.00 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาวจาก MWE จำนวน 363.66 ล้านบาท และ TSG จำนวน 453.11 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาว PGP 488.29 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาว SGP 468.00 ล้านบาท ที่มีเงื่อนไขอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อค่าใช้จ่ายทางการเงินของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว โดยในช่วงการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Project Feasibility) บริษัทฯ ได้ศึกษาถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในกรณีต่าง ๆ เพื่อให้ครอบคลุมในกรณีที่อัตราดอกเบี้ยมีความผันผวนมาก เพื่อประเมินถึงผลกระทบทางการเงินก่อนการตัดสินใจที่จะ

ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง นอกจากนี้ภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้รับอนุญาตให้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แล้วบริษัทฯ อาจพิจารณาทางเลือกจากแหล่งเงินกู้อื่นๆ นอกจากสถาบันการเงิน เช่น การออกตราสารหนี้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยได้ เป็นต้น

3.3 ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้น

3.3.1 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจากการถือหุ้นไม่ถึงร้อยละ 50 และ ร้อยละ 75

เนื่องจากบริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจเป็น Holding Company ไม่มีการประกอบธุรกิจหลักเป็นของตนเอง โดยที่รายได้หลักของบริษัทฯ จะเป็นเงินปันผลมาจากบริษัทย่อย ซึ่งการมีมติจ่ายเงินปันผลในแต่ละบริษัทต้องได้รับคะแนนเสียงข้างมาก นอกจากนี้การเข้าทำรายการที่สำคัญรวมถึง การเพิ่มทุน การลดทุน และการซื้อหรือขายกิจการ ซึ่งต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 เช่นกัน ดังนั้น บริษัทฯ อาจได้รับความเสี่ยงจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมสิทธิในการออกเสียงจนได้รับมติที่สำคัญดังกล่าวในบริษัทย่อยได้ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 50 ได้แก่ MGP SP PA และที่น้อยกว่าร้อยละ 75 ได้แก่ CRB TSG PTG PGP SGP TPCH1 TPCH2 TPCH3 TPCH4 TPCH5 และ TPCH6

จากสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทฯ มีสัดส่วนจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยทุกแห่ง และสามารถใช้อิทธิพลในฐานะผู้ถือหุ้นควบคุมเสียงข้างมากในบริษัทย่อยทุกแห่งซึ่งจะสามารถควบคุมวาระสำคัญเรื่องการอนุมัติการจ่ายเงินปันผลได้ ยกเว้นบริษัทที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันคือ MGP PA และ SP อย่างไรก็ตาม ในด้านการบริหารงานนั้น ข้อบังคับของบริษัทย่อยทุกแห่งได้ถูกกำหนดให้แต่ละบริษัทดำเนินตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนดไว้

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 เงินลงทุน

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ โดยสินทรัพย์ที่สำคัญในปัจจุบันของบริษัทฯ จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยรวมทั้งหมด 14 แห่ง และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง ได้แก่

บริษัทย่อย

1. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")
2. บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")
3. บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")
4. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")
5. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP")
6. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")
7. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ("TPCH 3 เลิกกิจการ 12/12/2560")
10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ("TPCH 4 เลิกกิจการ 12/12/2560")
11. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5")
12. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด ("TPCH6")
13. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด ("TPCH7")
14. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด ("TPCH8")

กิจการที่ควบคุมร่วมกัน

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

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเงินลงทุนในบริษัททั้ง 17 แห่ง ดังกล่าว ตามงบการเงินของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน(บาท)	สัดส่วนการลงทุนในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนเงินลงทุนต่อสินทรัพย์รวมของบริษัทฯ* (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
CRB	135,143,869.86	73.12	7.59	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
MGP	113,350,000.00	46.0	6.37	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TSG	126,737,788.49	65.0	7.12	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

MWE	170,739,500.00	85.0	9.60	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PGP	149,999,970.00	59.99	8.43	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
SGP	127,499,970.00	50.99	7.17	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PTG	86,124,970.00	65.00	4.84	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 1	12,999,990.00	65.00	0.73	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 2	12,999,990.00	65.00	0.73	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 5	12,999,990.00	65.00	0.73	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 6	9,637,450.00	65.00	0.54	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 7	249,987.50	99.99	0.01	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 8	249,987.50	99.99	0.01	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PA	20,000,000.00	45.00	1.12	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
SP	337,450,000.00	50.99	18.96	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)

* สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 1,779,397,149.06 บาท

4.2 สินทรัพย์ถาวร

บริษัท ประกอบธุรกิจด้านการลงทุนโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จึงไม่มีสินทรัพย์ถาวรประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ที่มีมูลค่าสูงเป็นนัยสำคัญแต่อย่างใด สินทรัพย์ถาวรส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทจึงเป็นของบริษัทย่อย โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 สินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัท มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏตามข้อมูลการเงินของแต่ละบริษัทมีรายละเอียด ดังนี้

4.2.1 บริษัทฯ

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	34.47	-	-
2. อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	0.28	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.67	เจ้าของ	-
5. ยานพาหนะ	9.14	เจ้าของ	-
6.สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	26.51	เจ้าของ	-
รวม	71.07	-	-

4.2.2 CRB

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1.ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง จ. นครศรีธรรมราช รวมเนื้อที่ 51-0- 76 ไร่ รวม 11 แปลง)	33.28	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
2.อาคาร (ที่ตั้ง 289 หมู่ 5 ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง จ.นครศรีธรรมราช)	94.73	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
3.เครื่องมือและอุปกรณ์	0.27	เจ้าของ	-
4.1 เครื่องจักร	446.09	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
			-

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
4.2 เครื่องจักร (เช่าซื้อ)	1.22	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2560	
5.เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.39	เจ้าของ	-
6. ยานพาหนะ	0.35	เจ้าของ	-
7.สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.31	เจ้าของ	-
รวม	576.64	-	-

4.2.3 TSG

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ทุ่งสัง อ.ทุ่งใหญ่ จ. นครศรีธรรมราช รวมเนื้อที่ 44-1-84 ไร่ รวม 8 แปลง)	45.97	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 99/3 หมู่ 6 ต.ทุ่งสัง อ. ทุ่งใหญ่ จ.นครศรีธรรมราช	92.44	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.57	เจ้าของ	-
4. 4.1 เครื่องจักร	559.07	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
4.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)	3.54	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2562	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 2.31 ล้านบาท
5. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	1.04	เจ้าของ	-
6. ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.67	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.41 ล้านบาท
7. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.19	-	-
รวม	703.49	-	-

4.2.4 MWE

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.วังซ่าน อ.แม่वंศ์ จ. นครสวรรค์ รวมเนื้อที่ 69-2- 20 ไร่ รวม 4 แปลง)	42.30	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 257 หมู่ 1 ต.วังซ่าน อ. แม่वंศ์ จ.นครสวรรค์)	101.91	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.63	-	-

5.	ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.67	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.36 ล้านบาท
			สิ้นสุดปี 2563	
6.	6.1 เครื่องจักร	512.10	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
	6.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)	3.54	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 1.72 ล้านบาท
			สิ้นสุดปี 2563	
รวม		661.16	-	-

4.2.5 PGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ป่าบอน อ.ป่าบอน จ.พัทลุงรวมเนื้อที่ 71-1-50ไร่ 3 แปลง)	69.45	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 500.00 ล้านบาท
2. อาคาร	92.53	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 500.00 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.64	เจ้าของ	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.92	เจ้าของ	-

5.	ยานพาหนะ	0.78	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2564	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.54 ล้านบาท
6.	6.1 เครื่องจักร	589.61	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 500.00 ล้านบาท
	6.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)	3.74	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 2.77 ล้านบาท
7.	สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	4.42	เจ้าของ	-
รวม		762.09	-	-

4.2.6 SGP

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

5.	ยานพาหนะ	0.86	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.65 ล้านบาท
			สิ้นสุดปี 2564	
6.	6.1 เครื่องจักร	10.14	เจ้าของ	-
	6.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)	4.05	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 3.41 ล้านบาท
			สิ้นสุดปี 2563	
7.	สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	626.74	เจ้าของ	-
	รวม	704.35	-	-

4.2.7 PTG

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	119.79	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	1.20	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.80 ล้านบาท
		สิ้นสุดปี 2564	
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	34.83	เจ้าของ	-
รวม	155.82	-	-

4.2.8 TPCH 1

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	31.79	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	1.13	เจ้าของ	-
รวม	32.92	-	-

4.2.9 TPCH 2

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	22.42	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.96	เจ้าของ	-
รวม	23.38	-	-

4.2.10 TPC 5

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	19.70	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	1.52	เจ้าของ	-
รวม	21.22	-	-

4.2.11 TPC 6 ยังไม่มีรายการสินทรัพย์

4.2.12 TPC 7 ยังไม่มีรายการสินทรัพย์

4.2.13 TPC 8 ยังไม่มีรายการสินทรัพย์

4.2.14 MGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ. สมุทรสาคร รวมเนื้อที่ 37-3- 99 ไร่ รวม 4 แปลง)	49.26	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 11 ม.2 ต.ชัยมงคล อ.เมืองสมุทรสาคร จ. สมุทรสาคร)	115.46	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	1.32	เจ้าของ	-

4.	เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	0.83	เจ้าของ	
5.	5.1 เครื่องจักร	527.76	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
			ผู้ให้เช่าซื้อ	
	5.2 เครื่องจักร (เช่าซื้อ)	4.73	สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 3.11 ล้านบาท
6.	ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	1.54	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.99 ล้านบาท
			สิ้นสุดปี 2564	
7.	สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	-	-
รวม		700.90	-	-

4.2.14 PA

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	0.46	เจ้าของ	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-
5. เครื่องจักร	2.66	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	-	-
รวม	3.12	-	-

4.2.15 SP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	142.81	-	-
2. อาคารและส่วนปรับปรุง	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.21	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	1.22	-	-
5. ยานพาหนะ(เช่าซื้อ)	1.65	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 1.10 ล้านบาท
6. เครื่องจักร	0.49	-	-
7. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	10.09	เจ้าของ	-
8. สินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัปดาห์	269.09	-	-
รวม	425.56	-	-

4.3 สรุปสัญญาที่สำคัญ

- บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (“บริษัทฯ”)

1. สัญญาเช่าพื้นที่

ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า	สัญญา	พื้นที่ (ตาราง เมตร)	ค่าเช่า ต่อเดือน (บาท)	อายุ สัญญา	เริ่มต้น	สิ้นสุด ^{1/}
บริษัทฯ	TPOLY	สัญญาให้เช่าพื้นที่ พร้อมสาธารณูปโภค ซึ่งรวมถึงค่าไฟฟ้า ค่าน้ำประปา ค่าที่จอดรถ การดูแลรักษาความปลอดภัย และความสะอาดอาคารในพื้นที่ของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ 2, 4 ซอย ประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230	107	24,773.71	1 ปี	1 สิงหาคม 2559	31 กรกฎาคม 2560
			107	24,773.71	5 เดือน	1 สิงหาคม 2560	31 ธันวาคม 2560

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

- บริษัท ช้างแร็ก โบโอเพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท ช้างแร็ก โบโอเพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “CRB”) 2) บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง” หรือ “VSPP”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	1) VSPP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน CRB ร้อยละ 16.87 2) มีกรรมการร่วมกัน 1 ท่านคือ นายวรรณะ เสนิงส์ ณ อยุธยา
วันที่ทำสัญญา	10 กรกฎาคม 2557
ระยะเวลาของสัญญา	1 กรกฎาคม 2557 – 30 มิถุนายน 2564
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเป็นจำนวน 70.2 ล้านหน่วยต่อปี (“จำนวนหน่วยที่รับประกัน”) ทั้งนี้ กรณีภาวะปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่า อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้างสามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายโบนัสให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่มากกว่า 2) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างน้อยตามจำนวนหน่วยที่รับประกัน โดยที่ผู้รับจ้างต้องสำรองเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากขาดแคลนเชื้อเพลิงจนไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้รับจ้างต้องชดเชยค่าเสียหายเท่ากับรายได้ที่ต้องสูญเสียไปจากเหตุดังกล่าว 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น

	<p>4) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า</p> <p>5) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด</p> <p>6) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง</p> <p>7) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายเป็นของผู้รับจ้าง</p> <p>8) ประสานงานจัดเตรียมเอกสาร ตลอดจนอำนวยความสะดวกให้แก่บุคคลและ/หรือนิติบุคคลที่ผู้ว่าจ้างได้มอบหมายให้ดำเนินการเรื่องจัดทำ คาร์บอน เครดิต Certified Emission Reductions (CERs)</p>
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<p>1) จ่ายเป็นรายเดือนอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ ซึ่งหมายถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน รวม adder และค่า Ft หักด้วยค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บร้อยละ 2 ของค่าไฟฟ้าสุทธิที่ CRB จำหน่ายให้การไฟฟ้าซึ่งไม่รวมค่า adder ระยะเวลาตั้งแต่ 10 กรกฎาคม 2557 – 10 มีนาคม 2559</p> <p>2) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตรา หน่วยละ 1.68 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ระยะเวลาตั้งแต่ 11 มีนาคม 2559 – 31 ธันวาคม 2559</p> <p>3) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตรา หน่วยละ 1.76 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ระยะเวลาตั้งแต่ 1 มกราคม 2560 – 31 ธันวาคม 2564</p> <p>4) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าเป็นเงิน 18.5 ล้านบาท โดยผู้รับจ้างจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้าง และผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - งวดที่ 1 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 3 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 2 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 3 จำนวน 3 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 4 จำนวน 5 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 1 หลังครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 5 จำนวน 6.5 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 หลังครบกำหนดสัญญา <p>ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน</p> <p>3) กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย แต่ไม่เกิน 6 เดือน</p> <p>4) ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ครบกำหนดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และทั้งสองฝ่ายประสงค์ไม่ต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัยจนโรงไฟฟ้าสิ้นสภาพไม่สามารถเดินเครื่องต่อไปได้ 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอัน

	ก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท
--	---

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")
วันที่ทำสัญญา	30 สิงหาคม 2554 และแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 วันที่ 30 กรกฎาคม 2556 และแก้ไขเพิ่มเติมในวันที่ 1 มีนาคม 2560
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB
อัตราดอกเบี้ย	MLR - 1.25% ต่อปี , MLR-2% ต่อปี นับจากวันที่ 1 มีนาคม 2560
ระยะเวลาการชำระหนี้	6 ปี 9 เดือน (81 งวด)
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	1) CRB ต้องเบิกใช้วงเงินสินเชื่อให้เสร็จสิ้นภายในก่อนวันเริ่มผลิตกระแสไฟฟ้า หรือภายในกำหนดเวลา 24 เดือนนับจากเดือนที่ทำสัญญา (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน) 2) CRB จะต้องนำเงินในส่วนของ CRB มาลงทุนจำนวน 80 ล้านบาท มาใช้จ่ายในโครงการให้ครบถ้วนถูกต้องก่อน CRB จึงมีสิทธิใช้วงเงินสินเชื่อ
การชำระคืนเงินต้น	1) ชำระเป็นรายเดือนจำนวน 81 งวด โดยที่งวดที่ 1-80 ชำระงวดละ 6.18 ล้านบาท และงวดที่ 81 ชำระหนี้เงินต้นส่วนที่เหลือทั้งหมด โดยเริ่มต้นชำระงวดที่ 1 ในเดือนที่ถัดจากเดือนที่ครบกำหนด 6 เดือน นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า หรือเดือนที่ถัดจากวันครบกำหนด 27 เดือน นับแต่วันที่ที่มีการเบิกเงินกู้ครั้งแรก แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน 2) ในช่วงระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า หาก CRB จะจ่ายเงินปันผลเกินกว่าร้อยละ 50 ของเงินกำไรสุทธิหลังหักภาษี CRB จะต้องนำเงินมาชำระหนี้ต้นเงินให้แก่ผู้ให้สินเชื่อเพิ่มเติมในอัตราร้อยละ 70 ของเงินปันผลส่วนเกิน
เงื่อนไขการใช้วงเงินที่สำคัญ	1) ไม่ก่อภาระหนี้สินหรือภาระผูกพันใดๆ เว้นแต่เป็นการดำเนินการธุรกิจปกติ หรือผู้ให้สินเชื่อให้ความยินยอม 2) ไม่ลดทุนจดทะเบียน หรือเข้าควบกับนิติบุคคลอื่น หรือจัดตั้งหรือลงทุนในนิติบุคคลอื่นเพื่อดำเนินงานแทน หรือร่วมกับนิติบุคคลอื่นด้วยประการใดๆ ก็ตาม เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อก่อน และนิติบุคคลนั้นๆ จะต้องเข้ามารวมรับผิดชอบในบรรดาหนี้สินตามสัญญานี้ด้วย 3) จ่ายเงินปันผลได้ เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้นครบทุกข้อแล้ว 3.1) CRB ไม่ได้ตกเป็นผู้ผิดนัดตามสัญญานี้ 3.2) เงินในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเพียงพอที่จะชำระหนี้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญานี้ 3.3) อัตราส่วน DSCR (Debt Service Coverage Ratio) ในปีที่ยจ่ายเงินปันผลต้องไม่ต่ำกว่า 1.25 : 1 4) จะต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนทุน ไว้ในอัตราไม่เกิน 2.5 : 1 เว้นแต่ผู้ให้สินเชื่อเห็นสมควรกำหนดเป็นอย่างอื่น 5) จะต้องดำรงอัตราส่วน DSCR ไว้ไม่ต่ำกว่า 1.2 : 1 ยกเว้น CRB สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขข้อ 6) ได้ให้ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1 : 1 6) ในขณะใดขณะหนึ่ง CRB จะต้องนำเงินเข้าฝากในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service

	Reserve Account) เพื่อให้มีเงินสำรองเพียงพอที่จะชำระยอดหนี้ตามสัญญาซึ่งจะถึงครบกำหนดชำระในอีก 1 เดือนข้างหน้า
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ CRB

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2560– 14 สิงหาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	841.16 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 504.70 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 336.46 ล้านบาท (40%)
ประเภทกรรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 600.00 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 241.16 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2560– 14 สิงหาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	200 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 120 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 80 ล้านบาท (40%)
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

3.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2560– 14 สิงหาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	241.16 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 144.70 ล้านบาท (60%)

	2) บมจ. กรุงเทพฯ 96.46 ล้านบาท (40%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการทำงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันไว้

- บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

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

2. สัญญาประกันภัย

2.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2560– 31 กรกฎาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	845.00 ล้านบาท

	1) บมจ. ทิพยฯ 507.00 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 338.00 ล้านบาท (40%)
ประเภทกรรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 620.00 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 225.00 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

2.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับประกันผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2560– 31 กรกฎาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	200 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 120 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 80 ล้านบาท (40%)
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

2.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2560– 31 กรกฎาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	225.00 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 135.00 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงไทยฯ 95.00 ล้านบาท (40%)

ความคุ้มครอง	<p>ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการทำงานตามที่กำหนดไว้</p> <p>อันสืบเนื่องจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้</p>
--------------	--

• บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด

1. สัญญาจ้างจัดหาเชื้อเพลิง เดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	<p>1) บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “TSG”)</p> <p>2) บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง” หรือ “VSPP”)</p>
วันที่ทำสัญญา	20 กันยายน 2559
วันมีผลใช้บังคับ	5 ปีหลังจาก 1 มีนาคม 2560
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	<p>1) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างน้อยตามจำนวนหน่วยที่รับประกัน โดยที่ผู้รับจ้างต้องสำรองเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากผู้รับจ้างไม่ดำเนินการสำรองให้ครบตามกำหนดภายใน 7 วัน ผู้รับจ้างจะต้องจ่ายค่าปรับเป็นจำนวนเงินเท่ากับค่าเชื้อเพลิงที่ขาดอยู่ (โดยคำนวณจากราคาเชื้อเพลิงตันละ 600 บาท) และผู้ว่าจ้างจะหักเงินค่าปรับจากเงินค่าจ้างในเดือนนั้นๆ</p> <p>2) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น</p> <p>3) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า</p> <p>4) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด</p> <p>5) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง</p> <p>6) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายเป็นของผู้รับจ้าง</p> <p>7) ผู้รับจ้างจะต้องดูแลการดำเนินการประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice) ที่นำมาใช้ระยะดำเนินการ</p>
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<p>1) จ่ายตามจำนวนหน่วยกระแสไฟฟ้าซึ่งการไฟฟ้าจดจากมิเตอร์ที่โรงไฟฟ้าขายไฟฟ้าก่อนหักด้วยค่าดำเนินการ ในอัตราหน่วยละ 2.00 บาทจนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพแล้ว หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน และจ่ายในอัตราหน่วยละ 1.68 บาทตลอดระยะเวลาตั้งแต่ถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพแล้วหรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน</p> <p>2) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่ผู้รับจ้างเป็นจำนวน 8,500,000 บาท และผู้รับจ้างจะคืนเมื่อครบกำหนดสัญญาว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญาออกไปอีกโดยผู้รับจ้างตกลงคืนเงินโดยกำหนดดังนี้</p>

	<p>1.ภายในเดือนที่สามก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท</p> <p>2.ภายในเดือนที่สองก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท</p> <p>3.ภายในเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท</p> <p>4.ภายในเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท</p> <p>5.ภายในเดือนที่สองหลังครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 4,500,000 บาท</p> <p>กรณีผู้รับจ้างไม่ชำระเงินผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวนค่าจ้างล่วงหน้าที่ยังค้างชำระ</p>
การสิ้นสุดของสัญญา	<p>การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <p>1) สัญญามีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่โรงไฟฟ้าผ่านการทดสอบการประกันประสิทธิภาพแล้วหรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน</p> <p>2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างถูกพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด</p> <p>3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา</p> <p>4) เกิดเหตุสุดวิสัยจนโรงไฟฟ้าสันสภาพไม่สามารถเดินเครื่องต่อไปได้</p> <p>5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า</p> <p>6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท</p>

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	<p>1) บริษัท ทูมส์ กรีน จำกัด ("TSG" หรือ "ผู้ขอสินเชื่อ")</p> <p>2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")</p>
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	13 พฤศจิกายน 2558
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG
อัตราดอกเบี้ย	MLR-1.5% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	<p>งวดที่ 1 เบิก 20 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน</p> <p>งวดที่ 2 เบิกจ่าย 80% ของใบตรวจรับงานค่าก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้ารวม 70 ล้านบาท</p> <p>งวดที่ 3 เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือ เพื่อชำระค่าเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต</p>
การชำระคืน	<p>1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย</p> <p>2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)</p>

การรับประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ TSG และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น
เงื่อนไขที่สำคัญ	1) รักษารัตราส่วน D/E ไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อหนี้กับสถาบันการเงินอื่น 2) ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า 3) การจ่ายเงินปันผลต้องได้รับความเห็นชอบและยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อ

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	23 มีนาคม 2560 – 23 มีนาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	885.00 ล้านบาท 1) บมจ. กรุงเทพฯ 684.00 ล้านบาท (80%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 171.00 ล้านบาท (20%)
ประเภทกรรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 630.00 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 225.00 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	23 มีนาคม 2560 – 23 มีนาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	216.77 ล้านบาท 1) บมจ. กรุงเทพฯ 173.42 ล้านบาท (80%)

	2) บมจ. เมืองไทยฯ 43.35 ล้านบาท (20%)
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

3.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ทูมัส กรีน จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	23 มีนาคม 2560 – 23 มีนาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	225.00 ล้านบาท 1) บมจ. กรุงเทพฯ 180.00 ล้านบาท (80%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 45.00 ล้านบาท (20%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการทำงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องมาจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

• บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “MWE”) 2) บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	ผู้รับจ้างเป็นผู้ถือหุ้นในผู้ว่าจ้างร้อยละ 10.00
วันที่ทำสัญญา	10 กรกฎาคม 2557
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเป็นจำนวน 62.4 ล้านหน่วยต่อปี (“จำนวนหน่วยที่รับประกัน”) โดยเริ่มนับตั้งแต่สัญญามีผลบังคับใช้ ทั้งนี้ กรณีภาวะปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่า อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้างสามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายโบนัสให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่มากกว่า 2) จัดหาและสำรองเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากไม่มีการสำรองและเกิดภาวะขาดแคลนเชื้อเพลิงจนไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้รับจ้างจะต้องรับผิดชอบความเสียหายที่เกิดขึ้น 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพ

	<p>พร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น</p> <ol style="list-style-type: none"> เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตไฟฟ้า ควบคุมสภาพแวดล้อมให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายของผู้รับจ้าง ดำเนินการเพื่อให้ได้การรับรองตามมาตรฐาน ISO 9000 ตามข้อกำหนดของบัตรส่งเสริมการลงทุน
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<ol style="list-style-type: none"> จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตราดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> ปีที่ 1 หน่วยละ 1.75 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ก่อนหักค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บ ปีที่ 2 และปีที่ 3 จะปรับขึ้นจากปีที่ 1 อ้างอิงตามอัตราค่าไฟฟ้าและค่าแรงที่เพิ่มขึ้น ค่าจ้างช่วงเวลาระหว่าง COD จนถึงวันที่สัญญาจะมีผลบังคับใช้ให้เป็นการตกลงร่วมกันระหว่างผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าเป็นเงิน 15 ล้านบาท โดยผู้รับจ้างจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> งวดที่ 1 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 3 ก่อนครบกำหนดสัญญา งวดที่ 2 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 ก่อนครบกำหนดสัญญา งวดที่ 3 จำนวน 3 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญา งวดที่ 4 จำนวน 4 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 1 หลังครบกำหนดสัญญา งวดที่ 5 จำนวน 4 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 หลังครบกำหนดสัญญา <p>ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน</p> กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย แต่ไม่เกิน 6 เดือน ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
การสิ้นสุดของสัญญา	<p>การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ครบกำหนด 3 ปี นับจากวันที่สัญญาจะมีผลใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา เกิดเหตุสุดวิสัย ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท

การบอกเลิกสัญญา ก่อนวันมีผลใช้บังคับ	ผู้ว่าจ้างสงวนสิทธิในการบอกเลิกสัญญาได้ก่อนวันที่สัญญาจ้างจะมีผลใช้บังคับ โดยที่ผู้รับจ้างไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ ได้
--------------------------------------	---

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

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

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2560 – 20 ธันวาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	1,067.75 ล้านบาท
ประเภทกรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 877.45 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 190.30 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2560 – 20 ธันวาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	221 ล้านบาท
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

3.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2560 – 20 ธันวาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	190.30 ล้านบาท
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องมาจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

● บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “PGP”) 2) บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2559
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน 2) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 4) เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 5) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด

	6) กำจัดซีเมนต์ที่เป็นผลจากกระบวนการผลิต
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<p>1) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างให้แก่ผู้รับจ้างตามจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้างตามอัตราดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปีที่ 1 ในอัตราหน่วยละ 1.4293 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 2 ในอัตราหน่วยละ 1.4371 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 3 ในอัตราหน่วยละ 1.4451 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 4 ในอัตราหน่วยละ 1.4535 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 5 ในอัตราหน่วยละ 1.4623 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง <p>2) ค่าจ้างในช่วงเวลาระหว่าง COD ให้เป็นการตกลงร่วมกันของผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง</p> <p>3) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าจำนวน 18,500,000 บาท โดยผู้รับจ้างจะชำระคืนดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สามก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนด จำนวน 3,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนด จำนวน 5,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองหลังครบกำหนด จำนวน 6,500,000 บาท
การสิ้นสุดของสัญญา	<p>การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ครบกำหนด 5 ปี นับจากวันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 5) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอกู้เงินสินเชื่อระหว่าง	<p>1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP" หรือ "ผู้ขอสินเชื่อ")</p> <p>2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")</p>
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	6 ตุลาคม 2558
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท

วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PGP
อัตราดอกเบี้ย	MLR -2% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	งวดที่ 1 เบิก 20 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน งวดที่ 2 เบิกจ่าย 80% ของใบตรวจรับงานค่าก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้ารวม 70 ล้านบาท งวดที่ 3 เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือ เพื่อชำระค่าเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต
การชำระคืน	1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ PGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ PGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น

3. ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

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

• บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “SGP”) 2) บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2559

วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1. จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน 2. จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 3. จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 4. เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 5. จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด 6. กำจัดขี้เถ้าที่เป็นผลจากกระบวนการผลิต
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<ol style="list-style-type: none"> 1. ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างให้แก่ผู้รับจ้างตามจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้างตามอัตราดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ปีที่ 1 ในอัตราหน่วยละ 1.4293 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 2 ในอัตราหน่วยละ 1.4371 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 3 ในอัตราหน่วยละ 1.4451 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 4 ในอัตราหน่วยละ 1.4535 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 5 ในอัตราหน่วยละ 1.4623 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง 2. ค่าจ้างในช่วงเวลาระหว่าง COD ให้เป็นการตกลงร่วมกันของผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง 3. ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าจำนวน 18,500,000 บาท โดยผู้รับจ้างจะชำระคืนดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สามก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนด จำนวน 3,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนด จำนวน 5,000,000 บาท 4. หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองหลังครบกำหนด จำนวน 6,500,000 บาท

การสิ้นสุดของสัญญา	<p>การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ครบกำหนด 5 ปี นับจากวันที่สัญญาเริ่มใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 5) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท
--------------------	---

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	14 กันยายน 2559
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP
อัตราดอกเบี้ย	MLR -2% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	<p>งวดที่ 1 เบิก 20 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน</p> <p>งวดที่ 2 เบิกจ่าย 80% ของใบตรวจรับงานค่าก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้ารวม 70 ล้านบาท</p> <p>งวดที่ 3 เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือ เพื่อชำระค่าเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต</p>
การชำระคืน	<ol style="list-style-type: none"> 1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ SGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ SGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น

3. ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

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

● บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด

1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขวงเงินสินเชื่อระหว่าง	1) บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด (“PTG” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	1,375 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PTG
อัตราดอกเบี้ย	MLR -2% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	96 เดือน ชำระงวดแรกในเดือนที่ 6 นับตั้งแต่เดือนที่ COD แล้ว
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	งวดที่ 1 เบิก 37 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน งวดที่ 2 เบิกจ่าย 76% ของมูลค่าการลงทุนในโครงการ(ยกเว้นค่าที่ดิน)
การชำระคืน	1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 25-119 ชำระเงินต้นเดือนละ 14.40 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก) 3) เดือนที่ 120 ชำระเงินต้นส่วนที่เหลือ (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ PTG และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ PTG ตามสัดส่วนการถือหุ้น

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)

ผู้ผลิตไฟฟ้า	CRB	MGP	TSG	MWE	PGP	SGP
เลขที่สัญญา	VSPP-PEA-022/2554	VSPP-PEA-005/2556	VSPP-PEA-116/2555	FiT-PEA-003/2558	FiT-PEA-004/2558	FiT-PEA-009/2558
วันที่ทำสัญญา	18 พฤศจิกายน 2554	26 มีนาคม 2556	19 ธันวาคม 2555	8 กรกฎาคม 2558	11 กันยายน 2558	11 กันยายน 2558
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ ระดับแรงดัน	9.2 MW /33,000 V	8 MW /22,000 V	9.2 MW /33,000 V	8 MW /22,000 V	9.2MW /33,000 V	9.2MW /33,000 V
จุดรับซื้อไฟฟ้า	ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง นครศรีธรรมราช	ต.ชัยมงคล อ.เมือง สมุทรสาคร	ต.ทุ่งสัง อ.ทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ต.วังชาน อ.แม่วงก์ นครสวรรค์	ต.ป่าบอน อ.ป่าบอน พัทลุง	ต.ควนกาหลง อ.ควนกาหลง สตูล
วันเริ่มต้นซื้อขาย ไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD)	15 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	16 ธันวาคม 2558	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560
การใช้และสิ้นสุด สัญญา	14 มีนาคม 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์				
เงื่อนไขการชำระ เงินค่าซื้อไฟฟ้า*	กฟภ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากภายใน 30 วันนับจากวันที่ กฟภ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน					
การใช้และสิ้นสุด สัญญา Feed in Tariff	การสนับสนุนราคารับซื้อค่าไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแบบ Feed in Tariff (FiT) ที่มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งมากกว่า 3 เมกะวัตต์ ราคารับซื้อไฟฟ้า 4.54 บาทต่อหน่วยขาย โดยราคา 4.54 บาทจะคงที่จนถึงปี พ.ศ. 2560 และหลังจากปี พ.ศ.2560 ราคา FiTv จะปรับตัวตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) และรายได้จาก FiT Premium ซึ่งเงินอุดหนุน FiT Premium จะมีระยะเวลาการสนับสนุน 8 ปี นับจากดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)					

*อ้างอิงจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)

ผู้ผลิตไฟฟ้า	TPCH1	TPCH2	TPCH5	PTG
เลขที่สัญญา	FiT-PEA-003/2559	FiT-PEA-004/2559	FiT-PEA-006/2559	PPA-SPP/NF-2017-001
วันที่ทำสัญญา	23 ธันวาคม 2559	23 ธันวาคม 2559	23 ธันวาคม 2559	17 สิงหาคม 2560
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ ระดับแรงดัน	9.2 MW /33,000 V	9.2 MW /33,000 V	9.2 MW /33,000 V	21 MW /115,000 V
จุดรับซื้อไฟฟ้า	ต.บุตตี อ.เมือง จ.ยะลา	ต.บุตตี อ.เมือง จ.ยะลา	ต.บางปอ อ.เมือง จ.นราธิวาส	ต.ลิปะสะโง อ.หนองจิก จ.ปัตตานี
วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ตามสัญญา (SCOD)	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	1 มีนาคม 2562
การใช้และสิ้นสุด สัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้า ระบบเชิงพาณิชย์			สัญญาฉบับนี้มีผลบังคับใช้ ตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา โดย มีระยะเวลา 5 ปีและต่อเนื่อง ครั้งละ 5 ปี และมีผลใช้บังคับ จนกว่าจะมีการยุติสัญญา
เงื่อนไขการชำระเงิน ค่าซื้อไฟฟ้า*	กฟผ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมากเพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ภายใน 30 วันนับจากวันที่ กฟผ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน (ในส่วนของ PTG จะจัดบันทึกหน่วย คำนวณ ค่าไฟฟ้า และชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กโดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย)			
การใช้และสิ้นสุด สัญญา Feed in Tariff	การสนับสนุนราคารับซื้อค่าไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแบบ Feed in Tariff (FiT) ที่มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งมากกว่า 3 เมกะวัตต์ ราคา รับซื้อไฟฟ้า 4.54 บาทต่อหน่วยขาย โดยราคา 4.54 บาทจะคงที่ จนถึงปี พ.ศ.2560 และหลังจากปี พ.ศ.2560 ราคา FiTv จะปรับตัว ตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใน ระบบ Feed in Tariff (FiT) และรายได้จาก FiT Premium ซึ่งเงิน อุดหนุน FiT Premium จะมีระยะเวลาการสนับสนุน 8 ปี เท่ากับ 0.30 บาท โครงการที่อยู่ในพื้นที่ชายแดนภาคใต้ได้รับ 0.50 บาทตลอด อายุโครงการ นับจากดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ของโครงการ TPCH1/TPCH2/TPCH3 เป็นโครงการที่มีการแข่งขัน ราคาและทางบริษัทชนะการประมูล โดย TPCH1 และ TPCH 2 เสนออัตราส่วนลด FIT _F ร้อยละ 81.17 TPCH 5 เสนออัตราส่วนลด FIT _F ร้อยละ 67.78			อัตรารับซื้อพลังงานไฟฟ้าขาย ส่ง ณ ระดับแรงดัน 115 kV ประเภทโรงไฟฟ้า non-Firm และ Ft ขายส่งเฉลี่ย ที่การ ไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ประกาศไว้ ณ ช่วงเวลานั้นๆ รวมกับ ส่วน เพิ่ม (Adder) 0.30 บาท ซึ่ง เงิน Adder มีระยะเวลาการ สนับสนุน 7 ปี

*อ้างอิงจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟผ.") และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.")

4.4 นโยบายการลงทุนและนโยบายการบริหารงาน

- นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

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

- ลักษณะการลงทุนของบริษัทฯ มี 2 กรณี ดังนี้

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

- หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ มีดังนี้

1. บริษัทฯ จะพัฒนาและลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 10 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทฯ ซื้อมาจากผู้ที่พัฒนาโครงการนั้นหรือเข้าร่วมทุนซึ่งอาจไม่มีความเสี่ยงในช่วงการพัฒนาเริ่มต้น ผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการประเภทนี้ที่บริษัทฯ จะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนที่กำหนดไว้ข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทฯ ซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ
2. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
3. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาการจัดหาเชื้อเพลิงซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า อีกทั้งการจัดหาเชื้อเพลิงดังกล่าวจะต้องจัดหาได้อย่างเพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาของโครงการ
4. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผลและสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทฯ จะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
7. ในกรณีที่เป็นการร่วมทุนที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่งานสอดคล้องกัน

นโยบายการบริหารงานและกำกับดูแลในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

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

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

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

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

ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

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

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

- (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ 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 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/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

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

6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

6.1 ข้อมูลทั่วไป (ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561)

• ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ

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

• ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

1. ชื่อบริษัท	บริษัท ช้างแรก 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 เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	235,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	235,000,000 บาท
3. ชื่อบริษัท	บริษัท พุ่งสัง กรีน 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
4. ชื่อบริษัท	บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว 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
5. ชื่อบริษัท	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	250,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	250,000,000 บาท
6. ชื่อบริษัท	บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	500,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	132,500,000 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	250,000,000 บาท

- | | |
|---------------------|---|
| 8. ชื่อบริษัท | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 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 | 20,000,000 บาท |
| ทุนชำระแล้ว | 20,000,000 บาท |
| 9. ชื่อบริษัท | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 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 | 20,000,000 บาท |
| ทุนชำระแล้ว | 20,000,000 บาท |
| 10. ชื่อบริษัท | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด (เลิกกิจการ วันที่ 12 ธันวาคม 2560) |
| 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 |
| 11. ชื่อบริษัท | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด (เลิกกิจการ วันที่ 12 ธันวาคม 2560) |
| 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 |
| 12. ชื่อบริษัท | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 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 | 20,000,000 บาท |
| ทุนชำระแล้ว | 20,000,000 บาท |

13. ชื่อบริษัท	บริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	23,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	23,000,000 บาท
14. ชื่อบริษัท	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	333 ถนนอ่อนนุช แขวงสวนหลวง เขตสวนหลวง กรุงเทพฯ 10250
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	500,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	500,000,000 บาท
15. ชื่อบริษัท	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 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	40,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	4,000,000 บาท
16. ชื่อบริษัท	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 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	1,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	250,000 บาท
17. ชื่อบริษัท	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 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	1,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	250,000 บาท

- นายทะเบียนหลักทรัพย์

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

- ผู้สอบบัญชี

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

6.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

- ไม่มี -

การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

7. ข้อมูลหลักทรัพ์และผู้ถือหุ้น

7.1. จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

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

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวนทั้งสิ้น 401,200,000 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 401,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท และเรียกชำระแล้ว 401,200,000 บาท

7.1.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทุนชำระแล้ว 200,000,000 บาท

7.1.3 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 235,000,000 บาท

7.1.4 บริษัท ทูงส์ กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 TSG มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

7.1.5 บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 MWE มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

7.1.6 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 PGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท

7.1.7 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 SGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท

7.1.8 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 PTG มีทุนจดทะเบียน 500,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 132,500,000 บาท

7.1.9 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH1 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท

7.1.10 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH2 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท

7.1.11 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH5 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท

7.1.12 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด ("TPCH6")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH6 มีทุนจดทะเบียน 40,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 4,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 10,750,000 บาท

7.1.13 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด ("TPCH7")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH7 มีทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000 บาท

7.1.14 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด ("TPCH8")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 TPCH8 มีทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000 บาท

7.1.15 บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ("PA")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 PA มีทุนจดทะเบียน 23,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 23,000,000 บาท

7.1.16 บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด("SP")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 SP มีทุนจดทะเบียน 500,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 500,000,000 บาท

7.2 ผู้ถือหุ้น

7.2.1 รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

มีผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับแรกตามสมุดทะเบียนรายชื่อผู้ถือหุ้นของ TPCH ซึ่งปิดสมุดทะเบียน ข้อมูล ณ วันที่ 12 มีนาคม 2561 ดังนี้

รายชื่อ	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนร้อยละ ของหุ้นที่ถือ
1. บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	165,549,960	41.26
2. ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	16,006,780	3.99
3. ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	8,800,000	2.19
4. พนักงานการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งจดทะเบียนแล้ว	8,401,800	2.09
5. บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	5,450,000	1.36
6. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	4,000,000	1.00
7. CITIBANK NOMINEES SINGAPORE PTE LTD-THAI FOCUSED EQUITY FUND LTD	3,613,800	0.90
8. นายไพศาล สุวัณณะ	3,340,000	0.83
9. นายสุทัศน์ เหลืองด้านสกุล	3,068,000	0.76
10. นายณภ เสงี่ยมลิขิต	2,969,200	0.34
รวมผู้ถือหุ้นใหญ่	221,199,540	55.13
ผู้ถือหุ้นอื่น ๆ จำนวน 6,063 ราย	180,000,460	44.87
รวมทั้งสิ้น	401,200,000	100.00

บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	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 คาร์บอนปีดับเบิลยู (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 1 มีนาคม 2561 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. นายปรกรณ์ ศุภมณีวิทย์ศิริ	26.00
2. นางอังศนา ทิพย์ทะเบียนการ	21.00
3. นายวรรณะ เสนิ่งศ์ ณ อรุณยา	13.00
4. นางสาวจิณห์จุฑา รุ่งเรือง	14.00
5. นางกัลยานี กิตติจุจิต	6.00
6. นางสาวทิวาพร สุจริตกุล	5.00
7. นางมาลัย วิบูลรังสรรค์	3.00
8. นางอรุณทัย วิบูลรังสรรค์	3.00
9. นายอรรถพล ณ นคร	9.00
รวม	100.00

²บริษัท คาร์บอนบัตต์เบิ้ลยู(ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นโดย EnBW 99.99% ที่จัดตั้งขึ้นเพื่อลงทุนในการดำเนินธุรกิจ โรงไฟฟ้าในประเทศไทย

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

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,081,000	46.00
2. บริษัท คาร์บอนบัตต์เบิ้ลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ^{2/}	1,081,000	46.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด	117,500	5.00
4. บริษัท เอ็นซี โคโคเนท จำกัด	70,500	3.00
รวม	2,350,000	100.00

(3) บริษัท ทู่งส้ง กรีน จำกัด (“TSG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	1,299,997	64.99
2. บริษัท คาร์บอนบิตไบโอ (ไทยแลนด์) จำกัด ^{2/}	700,000	35.00
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	2,000,000	100.00

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	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 1 มีนาคม 2561 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นายประภาส ศรีทองคำ	65.00
2. นางกุศลีน ศรีทองคำ	10.00
2. นางสาวนิรมล ศรีทองคำ	5.00
3. นายสุวิทย์ ศรีทองคำ	5.00
4. นางสาวกัลดา ศรีทองคำ	5.00
5. นางกัลยาณี บรรณะศรี	5.00
6. นายสุรศักดิ์ บรรณะศรี	5.00
รวม	100.00

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	14,999,997	60.00
2. บริษัท วู้ดเวอร์คเอนเนอร์ยี จำกัด ^{4/}	10,000,000	40.00
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	25,000,000	100.00

^{4/}บริษัท วู้ดเวอร์คเอนเนอร์ยี จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 250,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้า โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นายวิกิจ สุพิทักษ์	22.50
2. นายวิธิ สุพิทักษ์	22.50
3. นายประกิจ วุฒิสรรฐรักษ์	10.00
4. นายมานพ อัครกิจพานิช	6.00
5. นายธีรชัย นิยม	5.00
6. นายวันส วิระพรสวรรค์	5.00
7. นายบุญชัย ลิขิตพิชิตชัย	4.00
8. นางวิมลรัตน์ เสงี่ยมกุล	5.00
9. เด็กหญิงสรวรยา สุพิทักษ์	5.00
10. ผู้ถือหุ้นรายย่อยอื่น 10 ราย	15.00
รวม	100.00

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	12,749,997	51.00
2. บริษัท วู้ดเวอร์คเอนเนอร์ยี จำกัด ^{4/}	10,000,000	40.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ^{3/}	2,250,000	9.00
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
6. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	25,000,000	100.00

(7) บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	32,499,997	65.00
2. บริษัท นราพารา จำกัด ^{6/}	12,500,000	25.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ^{3/}	5,000,000	10.00
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
6. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	50,000,000	100.00

หมายเหตุ: ^{6/}บริษัท นราพารา จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 100,000,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไม้ยางพาราแปรรูปอบแห้ง โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร	79.00
2. นางนภารัตน์ ชัยรัตน์มโนกร	20.00
3. นายदनัย รุจิตานนท์	0.40
4. น.ส.นภาพร รุจิตานนท์	0.20
5. นายพรชัย รุจิตานนท์	0.20
6. นางสุนีย์ เจียรเวโรจน์	0.20
รวม	100.00

(8) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,299,996	65.00
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5.นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร	500,000	25.00
7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	10.00
รวม	2,000,000	100.00

(9) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,299,996	65.00
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5.นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร	500,000	25.00
7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	10.00
รวม	2,000,000	100.00

(10) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,299,996	65.00
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5.นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร	500,000	25.00
7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	10.00
รวม	2,000,000	100.00

(11) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด (“TPCH6”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	2,599,995	65.00
2.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
5.นายพล คงเสื่อ	1	0.00
6.นายวิกุล โลหะมงคล	1	0.00

7.บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด	1,400,000	35.00
รวม	4,000,000	100.00

(12) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด (“TPCH7”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	99,995	100.00
2.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นายพล คงเสื่อ	1	0.00
5.นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายวิกุล โลหะมงคล	1	0.00
รวม	100,000	100.00

(13) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด (“TPCH8”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	99,995	100.00
2.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นายพล คงเสื่อ	1	0.00
5.นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายวิกุล โลหะมงคล	1	0.00
รวม	100,000	100.00

(14) บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.นายอำนาจ จำนงประสาทร	63,250	28.00
2.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	103,500	45.00
3.นายไพรัช ไพศาลยกิจ	63,250	28.50
รวม	230,000	100.00

(15) บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด("SP")

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.นายทวี จงควินิค	20,999,999	42.00
2.นายวีระพล โชควิทยารัตน์	4,000,000	8.00
3.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	25,000,000	50.00
4.นางสาวนภาพร กระโจมพ	1	00.00
รวม	50,000,000	100.00

7.2.3 ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ (Shareholders' Agreement)

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของบริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ ร่วมลงนามด้วย

7.3 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

7.4.1 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกบริษัท

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ตามแต่กรณี ภายหลังจากสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยเห็นสมควร

8. โครงสร้างการจัดการ

8.1 คณะกรรมการบริษัท

8.1.1 คณะกรรมการของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	8/8	9/9	24 เมษายน 58
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	7/8	8/9	26 เมษายน 60
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร	7/8	8/9	24 เมษายน 58
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/8	9/9	27 เมษายน 59
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	8/8	4/4	26 เมษายน 60
6. นายปฐมพล สาทรรักษ์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	8/9	27 เมษายน 59
7. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	8/8	9/9	24 เมษายน 58
8. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ	7/8	9/9	27 เมษายน 59
9. นายนรชัย ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ	8/8	8/9	26 เมษายน 60
10. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	-	3/3	2 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 มีมติเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัท โดยอนุมัติแต่งตั้ง ดร. ธนู กุลชล นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี เป็นกรรมการแทน นายวิกุล โลหะมงคล และนายสุรชา ตันสถาพรชัย ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2556 และอนุมัติแต่งตั้งกรรมการใหม่เพิ่ม 3 ท่าน คือ นางบุญทิพา สิมะสกุล ดร. ขวัญใจ อังตระกูล และนายธันวา ธีระวิทย์เลิศ
2. กรรมการบริษัททั้งหมด 9 ท่าน ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
3. นางสาวยุพาวดี 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 นายนรชัย ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบแทน ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ซึ่งบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าว จะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่แทน
6. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรงค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559

7. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ลาออกจากตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารแทน
8. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2560 เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายปฐมพล สวทรัพย์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.2 คณะกรรมการของ บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ CRB มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี*	กรรมการ	4/4	-	29 เมษายน 57
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี*	กรรมการ	4/4	7/7	26 เมษายน 59
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	4/4	7/7	25 เมษายน 60
4. นายวิกุล โลหะมงคล*	กรรมการ	4/4	7/7	25 เมษายน 60
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	4/4	3/6	25 เมษายน 60
6. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	4/4	7/7	26 เมษายน 59
7. นายวรรณะ เสนิงส์ ณ ออยุธยา	กรรมการ	4/4	7/7	26 เมษายน 59
8. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	4/4	6/7	3 เมษายน 58
9. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	-	5/5	28 กุมภาพันธ์ 60
10. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	1/1	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน CRB (ร้อยละ 73.1) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน CRB
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี
นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร
3. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน
5. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน CRB

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท CRB

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

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ MGP มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	2/2	-	26 เมษายน 59
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	2/2	4/4	25 เมษายน 60
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	2/2	4/4	26 เมษายน 59
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	2/2	2/2	25 เมษายน 60
5. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	2/2	4/4	7 เมษายน 58
6. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	กรรมการ	2/2	4/4	26 เมษายน 59
7. นายสเตฟาน ดิททริช	กรรมการ	2/2	2/2	8 กรกฎาคม 55
8. นางสาวปาริชาติ เข้มภาค	กรรมการ	2/2	2/2	25 เมษายน 60
9. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	-	4/4	28 กุมภาพันธ์ 60
10. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	-	23 สิงหาคม 60
11. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก	กรรมการ	-	-	23 สิงหาคม 60
12. นางจรรยา เจริญสุข เดชไธ	กรรมการ	-	-	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัท (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน MGP (ร้อยละ 46.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน MGP
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู
3. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู นางสาวปาริชาติ เข้มภาค และนายสเตฟาน ดิททริช ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก และนางจรรยา เจริญสุข เดชไธ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายโรแลนด์ โฟเกิล หรือนางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล หรือนายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท MGP

8.1.4 คณะกรรมการของ บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ TSG มีจำนวน 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	5/5	-	26 เมษายน 59
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	5/5	10/10	25 เมษายน 60
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	5/5	10/10	26 เมษายน 59
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	5/5	3/3	25 เมษายน 60
5. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	5/5	10/10	25 เมษายน 60
6. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	กรรมการ	5/5	10/10	26 เมษายน 59
7. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	5/5	10/10	14 กันยายน 58
8. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	5/5	10/10	14 กันยายน 58
9. นายสเตฟาน ดิททริช	กรรมการ	5/5	3/3	14 กันยายน 58
10. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการ	-	9/10	28 กุมภาพันธ์ 60
11. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	4/4	23 สิงหาคม 60
12. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก	กรรมการ	-	-	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน TSG (ร้อยละ 65.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน TSG
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู
3. วันที่ 14 กันยายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 มีมติแต่งตั้ง นายปฐมพล สวาททรัพย์, นายวิกุล โลหะมงคล และนายสเตฟาน ดิททริช ดำรงตำแหน่งกรรมการ
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนางสาวจันทกานต์ จันทร์พลั่งศรี ดำรงตำแหน่งแทน
5. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนายสเตฟาน ดิททริช ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ และนายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TSG

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายโรแลนด์ โฟเกิล หรือนางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล หรือนายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TSG

8.1.5 คณะกรรมการของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ MWE มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	5/5	1/1	26 เมษายน 59
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	4/4	7/7	25 เมษายน 60
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	4/4	4/4	7 เมษายน 58
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	-	4/4	28 กุมภาพันธ์ 60
5. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	1/1	23 สิงหาคม 60
6. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	-	1/1	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE (ร้อยละ 85.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน MWE
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู
3. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี ดำรงตำแหน่งแทน
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ และนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MWE

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ ลงลายมือชื่อร่วมกับนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท MWE

8.1.6 คณะกรรมการบริษัทของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ PGP มีจำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทรพลศรี*	กรรมการ	1/1	-	31 ตุลาคม 56
2. นางกนกทิพย์ จันทรพลศรี*	กรรมการ	1/1	4/4	25 เมษายน 60
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	1/1	4/4	25 เมษายน 60
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	1/1	2/2	25 เมษายน 60
5. นายวิที สุพิทักษ์	กรรมการ	1/1	4/4	26 เมษายน 59
6. นายประกิจ วุฒิสระฐรักษ์	กรรมการ	1/1	4/4	26 เมษายน 59
7. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	1/1	4/4	6 กรกฎาคม 58
8. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	-	4/4	26 เมษายน 59
9. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	-	4/4	28 กุมภาพันธ์ 60
10. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	-	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน PGP (ร้อยละ 80.00) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน PGP
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลศรี
นางกนกทิพย์ จันทรพลศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร
3. วันที่ 18 มิถุนายน 2558 นายสุรชา ตันสถาพรชัย นางสาวสมพิศ แสนเรืองและนายวิกุล โลหะมงคล ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 18 มิถุนายน 2558
4. วันที่ 6 กรกฎาคม 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 มีมติแต่งตั้ง นายวิกิจ สุพิทักษ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท
5. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
6. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทรพลศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน
7. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายวิถี สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตรา สำคัญของบริษัท PGP

8.1.7 คณะกรรมการของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ SGP มีจำนวน 8 ท่าน

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	2/2	-	25 มีนาคม 57
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	2/2	4/4	25 เมษายน 60
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	2/2	4/4	8 เมษายน 58
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	2/2	2/2	25 เมษายน 60
5. นายวิถี สุพิทักษ์	กรรมการ	2/2	4/4	26 เมษายน 59
6. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	2/2	4/4	26 เมษายน 59
7. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์	กรรมการ	2/2	4/4	25 เมษายน 60
8. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	-	4/4	26 เมษายน 59
9. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	-	4/4	28 กุมภาพันธ์ 60
10. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ		-	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP (ร้อยละ 51.00) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน SGP
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี
นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ ชนรัฐประยูร
3. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ชนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน
5. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของ SGP

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรีหรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายวิที สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของ SGP

8.1.8 คณะกรรมการของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ PTG มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี*	กรรมการ	3/3	-	29 เมษายน 57
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	3/3	6/6	26 เมษายน 59
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	3/3	3/3	25 เมษายน 60
4. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	-	4/4	28 กุมภาพันธ์ 60
5. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ		2/2	23 สิงหาคม 60
6. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ		2/2	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน PTG (ร้อยละ 65.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน PTG
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู
3. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี ดำรงตำแหน่งแทน
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ และนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PTG

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท PTG

8.1.9 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ TPCH1 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	1/1	-	24 พฤษภาคม 59
2. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	1/1	7/7	24 พฤษภาคม 59
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการ	1/1	2/2	25 เมษายน 60
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	1/1	7/7	25 เมษายน 60
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	-	5/5	28 กุมภาพันธ์ 60
6. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	1/1	23 สิงหาคม 60

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน

2. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH1

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.10 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ TPCH2 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	1/1	-	24 พฤษภาคม 59
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	1/1	7/7	24 พฤษภาคม 59
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการ	1/1	2/2	25 เมษายน 60
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	1/1	7/7	25 เมษายน 60
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	-	5/5	28 กุมภาพันธ์ 60
6. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	1/1	23 สิงหาคม 60

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากราชการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน

2. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากราชการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH2

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.11 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ TPCH5 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	1/1	-	24 พฤษภาคม 59
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	1/1	7/7	24 พฤษภาคม 59
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการ	1/1	2/2	25 เมษายน 60
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	1/1	7/7	25 เมษายน 60
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	-	5/5	28 กุมภาพันธ์ 60
6. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	2/2	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน
2. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPC5

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.12 คณะกรรมการของบริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ("PA")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ PA มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	1/1	2/2	5 สิงหาคม 59
2. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ	1/1	2/2	5 สิงหาคม 59
3. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	กรรมการ	1/1	2/2	5 สิงหาคม 59
4. นายอำนาจ จำนงประสาทร	กรรมการ	4/4	2/2	25 เมษายน 60
5. นายไพรัช ไพศาลยกิจ	กรรมการ	4/4	2/2	25 เมษายน 60

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PA

- นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง หรือนางสาวยุพาวดี ไชยยะ กรรมการสองในสามคน ซึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ และประทับตราสำคัญของบริษัท
- กนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง หรือนางสาวยุพาวดี ไชยยะ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายอำนาจ จำนงประสาทร หรือ นายไพรัช ไพศาลยกิจ รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.13 คณะกรรมการของบริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด ("SP")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ SP มีจำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	กรรมการ	3/3	12/12	3 ตุลาคม 2559
2. นายทวี จงควินิต	กรรมการ	7/7	12/12	19 กุมภาพันธ์ 2558
3. นายวีระพล โชคติยารัตน์	กรรมการ	7/7	12/12	17 กรกฎาคม 2556
4. นายศิโรตม์ ชัยสิทธิเวช	กรรมการ	4/4	12/12	19 กันยายน 2559
5. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	3/4	11/12	19 กันยายน 2559
6. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	4/4	11/12	19 กันยายน 2559
7. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	4/4	12/12	19 กันยายน 2559
8. นายสุชาติ จงควินิต	กรรมการ	3/3	12/12	3 ตุลาคม 2559

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน SP

นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี หรือ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายทวี จงควินิต หรือ นายวีระพล โชคติยารัตน์ หรือ นายสุชาติ จงควินิต พร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.14 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด ("TPCH6")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ TPCH6 มีจำนวน 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	-	3/3	
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	-	3/3	
3. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	3/3	
4. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	-	3/3	
5. นายวิทย์ สุพิทักษ์	กรรมการ	-	-	22 พฤศจิกายน 60
6. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	-	-	22 พฤศจิกายน 60
7. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์	กรรมการ	-	-	22 พฤศจิกายน 60
8. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	-	-	22 พฤศจิกายน 60
9. นางสาวจันทกานต์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	-	-	22 พฤศจิกายน 60

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2560 วันที่ 22 พฤศจิกายน 2560 แต่งตั้งกรรมการเพิ่มเติม คือ นายปฐมพล สวาททรัพย์ นางสาวจันทกานต์ จันทรพลังศรี นายวิทย์ สุพิทักษ์ นายวิกิจ สุพิทักษ์ และนายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH6

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายวิทย์ สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.15 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด ("TPCH7")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ TPCH7 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	-	1/1	
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	-	1/1	
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	-	1/1	
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	1/1	

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH7

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.16 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด ("TPCH8")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการของ TPCH8 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	-	1/1	
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	-	1/1	
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	-	1/1	
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	-	1/1	

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH8

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

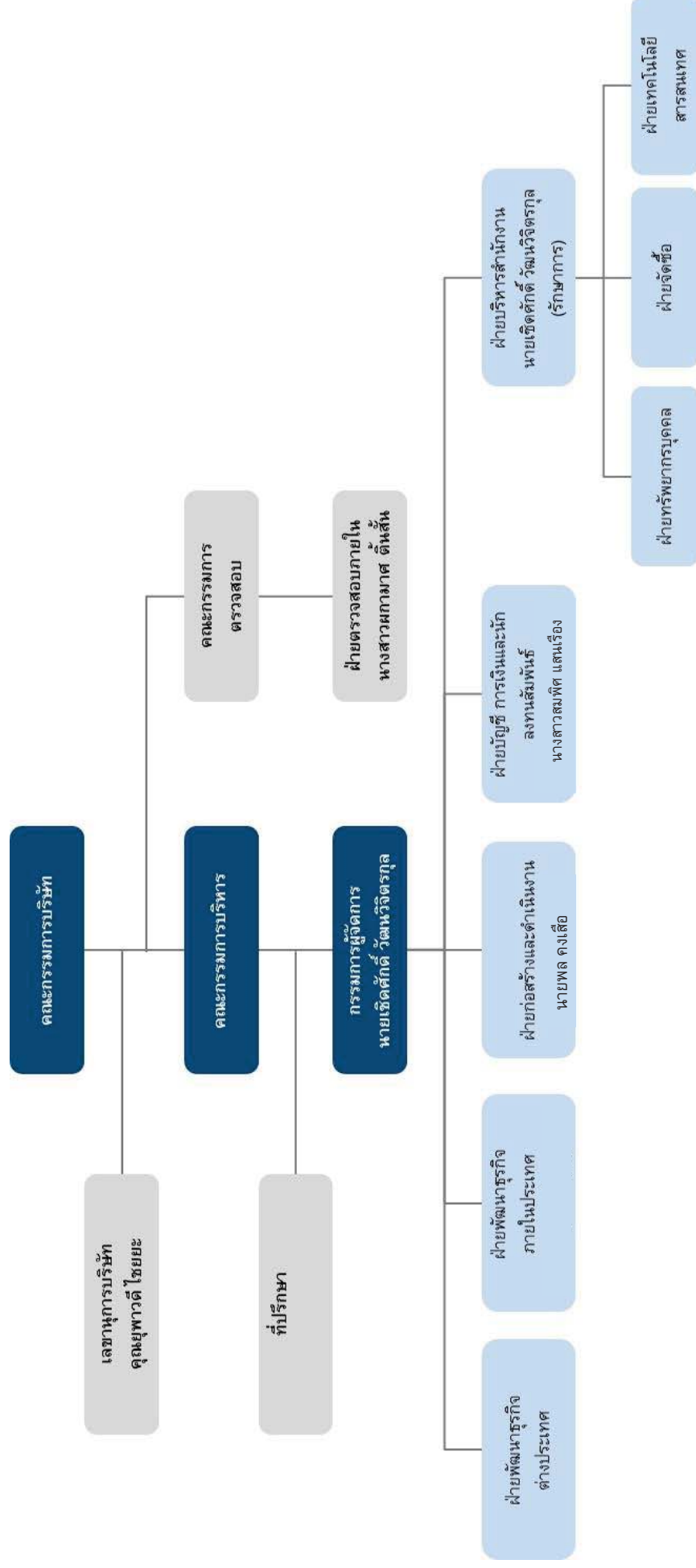
8.2 ผู้บริหาร

8.2.1 ผู้บริหารของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะผู้บริหารและโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ/รักษาการรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารสำนักงาน
2. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงิน บัญชี และนักลงทุนสัมพันธ์
3. นางสาวนันท์นภัส สระบงกช	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ
4. นายพล คงเสื่อ	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายก่อสร้างและดำเนินงาน
5. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ

แผนโครงสร้างองค์กรของบริษัท*



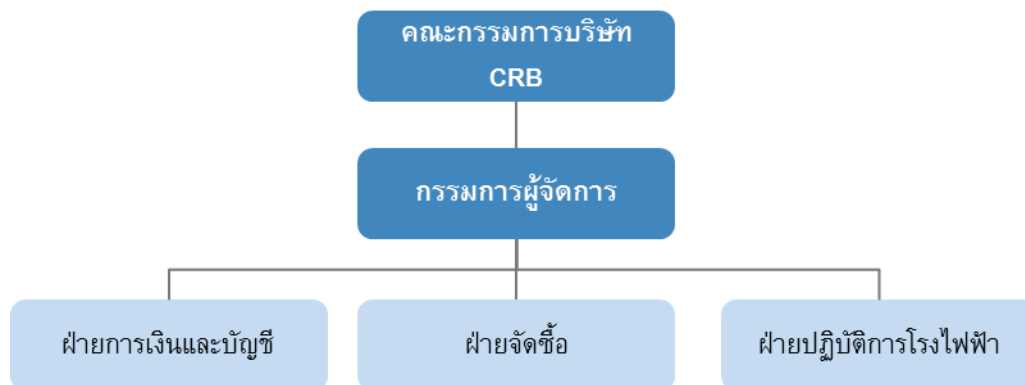
* โครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2557 วันที่ 15 พฤษภาคม 2557

8.2.2 ผู้บริหารของ CRB

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 ตำแหน่งผู้บริหารของ CRB มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ CRB



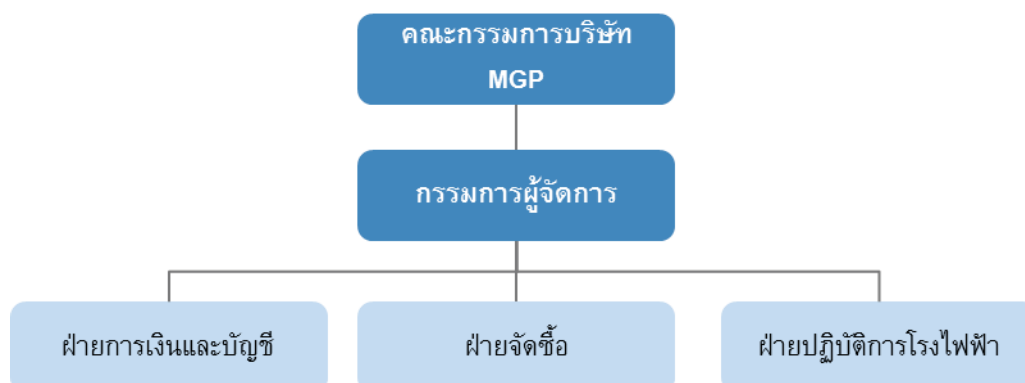
หมายเหตุ: CRB จ้าง VSPP ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPCH ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ

8.2.3 ผู้บริหารของ MGP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 ตำแหน่งผู้บริหารของ MGP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ MGP



หมายเหตุ: MGP บริหารและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าเอง (โดยมีนายมนตรี ศรีรุณเป็นผู้จัดการโรงไฟฟ้า สังกัดฝ่ายปฏิบัติการโรงไฟฟ้าและมีแผนจ้างงานจำนวน 53 อัตรา)

8.2.4 ผู้บริหารของ TSG

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 ตำแหน่งผู้บริหารของ TSG มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ TSG



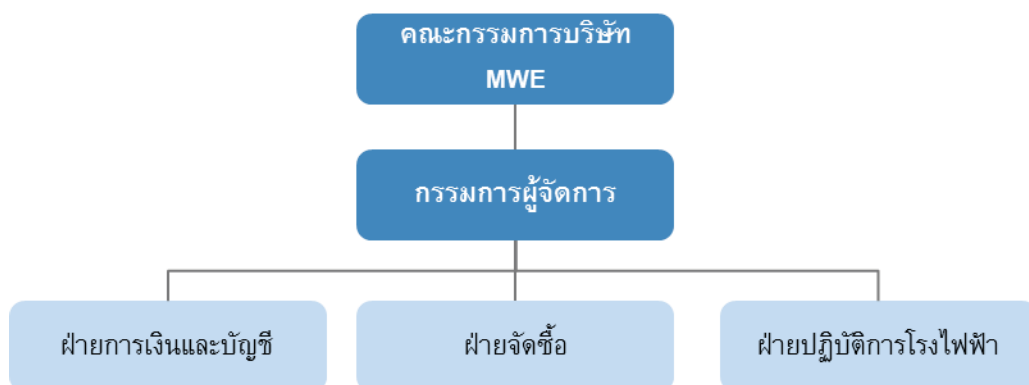
หมายเหตุ: TSG จ้าง VSPP เพื่อดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด

8.2.5 ผู้บริหารของ MWE

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 ตำแหน่งผู้บริหารของ MWE มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ MWE



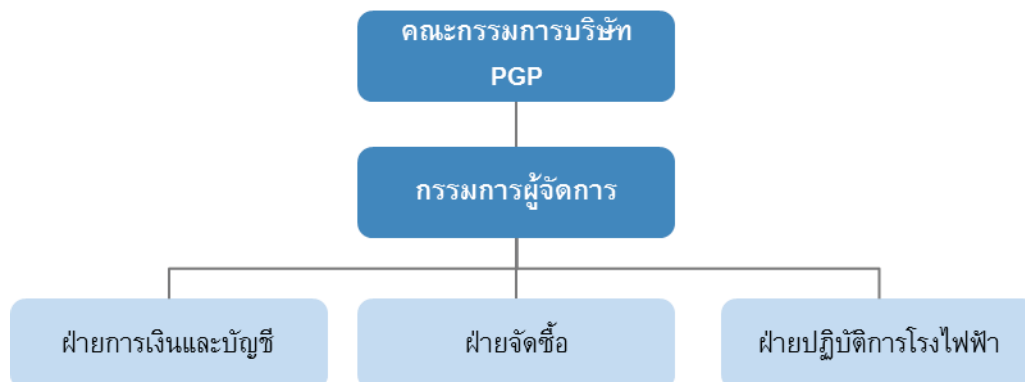
หมายเหตุ: MWE จ้างบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 10.0 ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อ ตามสัญญาจ้างบริการ

8.2.6 ผู้บริหารของ PGP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 ตำแหน่งผู้บริหารของ PGP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ PGP



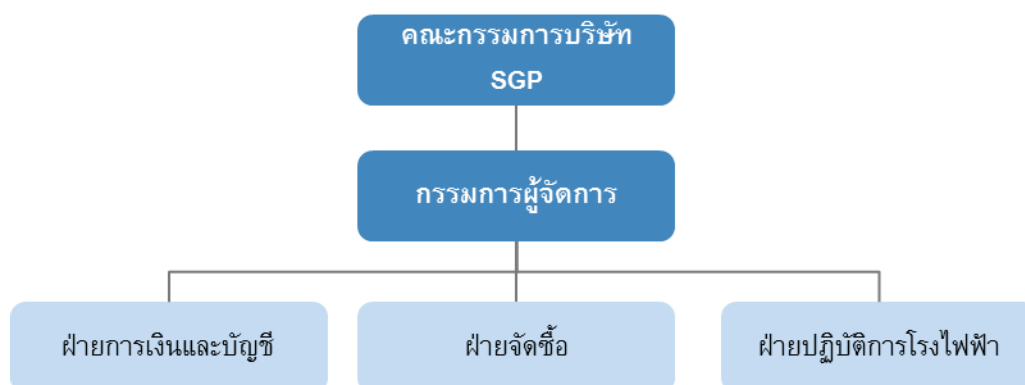
หมายเหตุ: PGP จ้างบริษัท บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด

8.2.7 ผู้บริหารของ SGP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 ตำแหน่งผู้บริหารของ SGP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ SGP



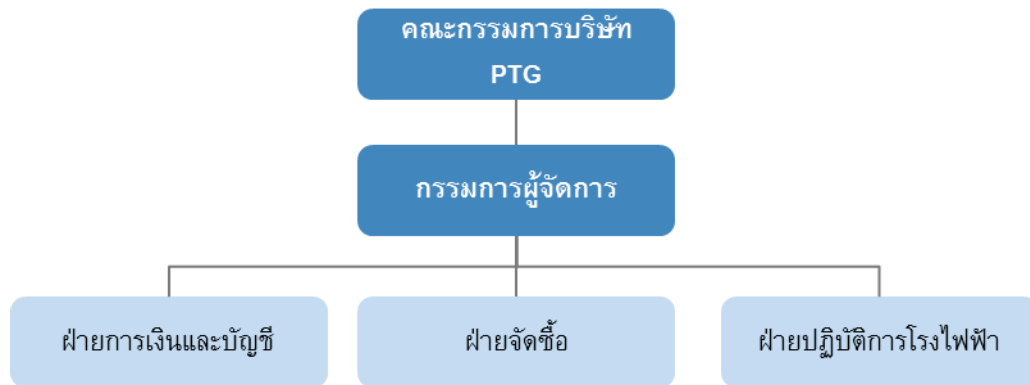
หมายเหตุ: SGP จ้างบริษัท บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด

8.2.8 ผู้บริหารของ PTG

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 ตำแหน่งผู้บริหารของ PTG มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ PTG



บริษัทฯ ยังไม่ได้มีแผนดำเนินการที่ชัดเจนว่าจะให้บริษัทย่อยบริหารโรงไฟฟ้าเอง หรือ จะเป็นการจ้างผู้บริหารโรงไฟฟ้าภายนอก

ทั้งนี้ในช่วงการศึกษาและพัฒนาโครงการนับตั้งแต่จัดตั้ง PTG

8.2.9 ผู้บริหารของ SP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 ตำแหน่งผู้บริหารของ SP มี 2 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายทวี จงควินิต	กรรมการผู้จัดการ
2. นายสุชาติ จงควินิต	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ

แผนโครงสร้างองค์กรของ SP



หมายเหตุ: บริษัทฯ ยังมีได้มีแผนดำเนินการที่ชัดเจนว่าจะให้บริษัทย่อยบริหารโรงไฟฟ้าเอง หรือ จะเป็นการจ้างผู้บริหารโรงไฟฟ้าภายนอก

8.3 เลขานุการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้มีมติแต่งตั้งนางสาวยุพาวดี ไชยยะ ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ นางสาวยุพาวดี ไชยยะ ได้เข้ารับการอบรมหลักสูตรเลขานุการบริษัท จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย รุ่นที่ 57 โดยคุณสมบัติของเลขานุการบริษัท ปรากฏตามเอกสารแนบ 1

8.4 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

8.4.1 ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

• คณะกรรมการบริษัท

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2560 ได้มีมติกำหนดค่าตอบแทนแก่คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียด ดังนี้

เบี้ยประชุมและค่าตอบแทนรายปี

ค่าตอบแทน/ตำแหน่ง	เบี้ยประชุม (บาท/ครั้ง)	ค่าตอบแทนรายปี (บาท)
ประธานกรรมการ	20,000	1,440,000
ประธานกรรมการตรวจสอบ	20,000	780,000
กรรมการตรวจสอบ	10,000	600,000
กรรมการ	10,000	540,000

หมายเหตุ

- กรรมการที่ดำรงตำแหน่งหลายตำแหน่งในบริษัทเดียวกัน ให้รับค่าตอบแทนในตำแหน่งสูงสุดตำแหน่งเดียวเท่านั้น

2. กรรมการจะได้รับเบี้ยประชุม 4 ครั้งต่อปีเท่านั้น การประชุมนอกเหนือจาก 4 ครั้งที่บริษัทกำหนด กรรมการจะไม่ได้รับเบี้ยประชุมแต่อย่างใด
3. กรรมการตรวจสอบจะได้รับค่าตอบแทนรายปีตามที่กำหนด และเบี้ยประชุมในการเข้าร่วมประชุมกรรมการบริษัทเท่านั้น
4. กรรมการบริหารที่ได้รับค่าตอบแทนในฐานะพนักงานของบริษัทจะไม่ได้รับค่าตอบแทนในฐานะกรรมการบริหารอีก

โบนัสกรรมการ

ในกรณีที่บริษัทมีกำไรจากผลการดำเนินงานจะจ่ายโบนัสให้แก่คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ในวงเงินรวมไม่เกิน 5,000,000 บาท โดยกรรมการและกรรมการชุดย่อยแต่ละคนจะได้รับโบนัสจากตำแหน่งเดียวที่อัตราที่สูงที่สุดเท่านั้น และกรรมการที่เป็นผู้บริหารของบริษัทจะไม่ได้รับเงินโบนัสกรรมการ

ในการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการในครั้งนี้คณะกรรมการได้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ซึ่งได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร โดยคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวจะได้รับค่าตอบแทนตามรายละเอียดที่กำหนดข้างต้นเท่านั้น

ในรอบปี 2560 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับคณะกรรมการบริษัท ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนกรรมการ	
		ปี 2559	ปี 2560
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	2,120,000	2,120,000
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี	กรรมการบริษัท	1,145,000	1,145,000
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี	กรรมการบริษัท	805,000	30,000
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท	40,000	40,000
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริษัท	40,000	20,000
6. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	1,185,000	1,185,000
7. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริษัท	795,000	805,000
8. นายธันวา ชีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	890,000	890,000
9. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	890,000	890,000
10. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท	-	20,000

● ผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัท	จำนวน	ลักษณะค่าตอบแทน	ค่าตอบแทน ปี 2559	ค่าตอบแทน ปี 2560
บริษัทฯ	6	เงินเดือนโบนัส	11,101,680	14,297,570.72

CRB	1	เงินเดือน	12,000	12,000
TSG	1	-		
MGP	1	-		
MWE	1	-		
BBRP	1	-		
PTG	1	-		
PGP	1	-		
SP	2	เงินเดือน	3,200,000	4,222,000

8.4.2. ค่าตอบแทนอื่นๆ

1. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่ผู้บริหารโดยบริษัทฯ ได้สมทบในอัตราส่วนร้อยละ 5 ของเงินเดือน โดยใน

ปี 2556 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 2 ราย รวมทั้งสิ้น 85,750 บาท

ปี 2557 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 3 ราย รวมทั้งสิ้น 231,800 บาท

ปี 2558 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 4 ราย รวมทั้งสิ้น 320,400 บาท

ปี 2559 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 4 ราย รวมทั้งสิ้น 379,284 บาท

ปี 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 5 ราย รวมทั้งสิ้น 369,808.50 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) ในกรณีที่มิได้ใช้สิทธิในการจัดสรรในครั้งนั้น และใบสำคัญแสดงสิทธิที่ไม่ได้มีการใช้สิทธิภายในอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ ให้ยกเลิกใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวทั้งหมด
- 3) ไม่มีกรรมการและ/หรือพนักงานคนใดที่จะได้รับจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิเกินกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิทั้งหมด

- 4) คุณสมบัติของกรรมการและ/หรือพนักงานที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิ มีดังนี้
 - (1) มีสถานะเป็นกรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ในวันที่ยื่นและจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิ
 - (2) จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่กรรมการและ/หรือพนักงานแต่ละรายจะได้รับ ดูรายละเอียดการจัดสรรในหัวข้อ 9.2.1
- 5) เงื่อนไขการใช้สิทธิ
 - (1) นอกเหนือจากกรณีที่ระบุไว้ในข้อ (2) ดังที่กล่าวต่อไป ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะใช้สิทธิซื้อหุ้นตามใบสำคัญแสดงสิทธิ ต้องมีสถานะภาพเป็นกรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ในวันกำหนดใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามใบสำคัญแสดงสิทธิตามที่กำหนดไว้
 - (2) ในกรณีที่ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสิ้นสุดสภาพการเป็นกรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ เนื่องจากถึงเสียชีวิต ให้สิทธิทายาท หรือผู้รับมรดกตามพินัยกรรมของผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวสามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามใบสำคัญแสดงสิทธิในวันกำหนดใช้สิทธิตามเงื่อนไขการใช้สิทธิตลอดอายุของใบสำคัญแสดงที่เหลืออยู่
 - (3) ในกรณีที่ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิลาออกหรือพ้นสภาพจากการเป็นกรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ด้วยเหตุอื่น นอกจากที่กำหนดในข้อ (2) ข้างต้น ให้ถือว่าสิทธิของบุคคลดังกล่าวในการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ 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

8.5 บุคลากร

8.5.1 จำนวนพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) โดยแบ่งตามบริษัท ดังนี้

หน่วยงาน	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560
บริษัทฯ	19	23
CRB	-	-
TSG	-	-
MGP	44	53
MWE	-	-
BBRP	-	-
PTG	-	-

PGP	-	-
SGP	-	-
TPCH1	-	-
TPCH2	-	-
TPCH5	-	-
PA	-	-
SP	3	12
TPCH6	-	-
TPCH7	-	-
TPCH8	-	-
รวม	66	88

8.5.2 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 18 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2557 รวม 7,193,882.57 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 39 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2558 รวม 10,594,269.02 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 66 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2559 รวม 22,713,462.90 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 88 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2560 รวม 31,244,006.57 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดทะเบียนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2556 ภายใต้การจัดการของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงศรีจำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่พนักงาน และเพื่อจูงใจให้พนักงานทำงานกับบริษัทฯ ในระยะยาว

8.5.3 นโยบายด้านการพัฒนาบุคลากร

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายในการพัฒนาบุคลากรอย่างสม่ำเสมอ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และความชำนาญ รวมทั้งประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานของพนักงานในทุกระดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ และ

บริษัท ย่อยส่งเสริมให้บุคลากรสามารถพัฒนาความรู้ความชำนาญจากการปฏิบัติงานจริง (On the Job Training) โดยพนักงานที่เข้าใหม่จะมี Supervisor ในแต่ละสายงานทำหน้าที่ฝึกสอนงานในสายงานนั้นๆ บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะพิจารณาจัดส่งพนักงานและผู้บริหารในสายงานต่างๆ เข้าร่วมการอบรมและสัมมนาในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของแต่ละฝ่ายเป็นการเพิ่มเติม นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจัดส่งพนักงานไปทัศนศึกษาดูงานในต่างประเทศ เพื่อนำเทคโนโลยี วิทยาการใหม่ๆ มาพัฒนา ปรับปรุงการดำเนินของบริษัทฯ 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

8.5.4. ข้อพิพาททางด้านแรงงาน

- ไม่มี -

9. การกำกับดูแลกิจการ

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

9.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2557 ณ วันที่ 21 เมษายน 2557 มีมติอนุมัตินโยบายการกำกับดูแลกิจการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีข้างต้นตามหลักการ ดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น

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

- บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือนัดประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมตามวาระต่างๆ อย่างเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหุ้นใช้ประกอบการพิจารณา โดยจะจัดส่งเป็นการล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น 14 วัน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ศึกษาข้อมูลอย่างครบถ้วน ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเองได้ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ หรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะ ที่บริษัทฯ ได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุม
- อำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันในการเข้าร่วมประชุม ทั้งในเรื่องสถานที่ และเวลาที่เหมาะสม
- ในการประชุมผู้ถือหุ้นจะพิจารณาและลงคะแนนเรียงตามวาระที่กำหนด โดยไม่เปลี่ยนแปลงข้อมูลสำคัญ หรือเพิ่มวาระการประชุมในการประชุมอย่างกะทันหัน และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเท่าเทียมกันในการตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสอบถาม แสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ และกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นโดยพร้อมเพรียงกัน เพื่อตอบข้อซักถามในที่ประชุมด้วย
- บริษัทฯ นำเทคโนโลยีมาใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งการลงทะเบียนผู้ถือหุ้น การนับคะแนนและแสดงผล เพื่อให้การดำเนินการประชุมสามารถกระทำได้รวดเร็ว 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

- ให้เพิ่มการอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเองโดยให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้บุคคลใดบุคคลหนึ่งหรือให้มีการกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คนเข้าร่วมประชุม และลงมติแทนได้และแจ้งรายชื่อกรรมการอิสระดังกล่าวไว้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น
- ให้ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นส่วนน้อยไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นชาวไทย หรือผู้ถือหุ้นต่างชาติ
- บริษัทฯ ให้ความสำคัญในเรื่องการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายในโดยจัดทำจริยธรรมธุรกิจ เป็นลายลักษณ์อักษรซึ่งได้ครอบคลุมการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในของพนักงานและผู้บริหารรวมถึงได้กำหนดโทษเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล หรือการนำข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยไปใช้ เพื่อประโยชน์ส่วนตนไว้แล้ว ตามนโยบายการป้องกันการนำข้อมูลภายในไปใช้ประโยชน์

3. บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

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

- นโยบายและแนวปฏิบัติต่อพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้ให้ความสำคัญต่อพนักงาน เนื่องจากเป็นปัจจัยแห่งความสำเร็จของการบรรลุเป้าหมายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยได้รับการดูแลทั้งในด้านโอกาสการทำงาน ผลตอบแทน การแต่งตั้งโยกย้ายตลอดจนการพัฒนาศักยภาพ และการส่งเสริมความปลอดภัยในการทำงาน อย่างเพียงพอ เหมาะสม เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายดังกล่าว จึงมีหลักปฏิบัติ ดังนี้

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

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักอยู่เสมอว่าผู้ถือหุ้นคือเจ้าของกิจการและบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหน้าที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาวจึงกำหนดให้ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องปฏิบัติตามแนวทางดังต่อไปนี้

1. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะพยายามสร้างความเจริญเติบโต เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่ดี

2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็นเพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลประกอบการอย่างถูกต้อง ตามความจริงรวมทั้งรายงานฐานะการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ ตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนในประเทศ และต่างประเทศ
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกการทางบัญชีอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบและผู้สอบบัญชีอิสระของบริษัทฯ

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อลูกค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักถึงความสำคัญของลูกค้าจึงได้กำหนดนโยบายในการปฏิบัติต่อลูกค้าดังนี้

1. บริการลูกค้าด้วยความสุภาพมีความกระตือรือร้น พร้อมให้บริการต้อนรับด้วยความจริงใจเต็มใจตั้งใจ และใส่ใจดูแลผู้รับบริการดุจญาติมิตร บริการด้วยความรวดเร็ว ถูกต้อง และน่าเชื่อถือ
2. รักษาความลับของลูกค้า และไม่นำไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเอง หรือผู้ที่เกี่ยวข้องโดยมิชอบ
3. ให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องเพียงพอ และทันต่อเหตุการณ์แก่ลูกค้า เพื่อให้ทราบเกี่ยวกับบริการโดยไม่มีภาระโฆษณาเกินความเป็นจริงที่เป็นเหตุให้ลูกค้าเข้าใจผิดเกี่ยวกับคุณภาพหรือเงื่อนไขใดๆ 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 และบริษัทย่อยมุ่งหมายที่จะพัฒนาและรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่ค้าที่มีวัตถุประสงค์ ชัดเจนในเรื่องคุณภาพทางด้านเทคนิค คุณค่าของสินค้าและบริการที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน และมีความเชื่อถือซึ่งกันและกัน
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายให้กรรมการและพนักงานรับผลประโยชน์ใดๆ เป็นส่วนตัวจาก คู่ค้า
4. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประพฤติปฏิบัติภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่ดี
5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้าด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต หรือไม่เหมาะสม
6. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่กล่าวหาในทางร้ายแก่คู่แข่งทางการค้าโดยปราศจากซึ่งมูลแห่งความจริง

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

1. บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายที่จะประกอบธุรกิจ โดยคำนึงถึงสภาพสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ และจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมที่ใช้บังคับอยู่
2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะส่งเสริมให้พนักงานมีจิตสำนึก และมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์กับบุคคล และหน่วยงานอื่น เพื่อให้มีการรักษา สภาพแวดล้อมปรับปรุงการผลิต และการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ
4. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเคารพต่อขนบธรรมเนียม และวัฒนธรรมของแต่ละท้องถิ่น
5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความร่วมมือในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจอยู่ตามควรแก่กรณี

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

คณะกรรมการบริษัทมุ่งมั่นที่จะดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใสทั้งข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ข้อมูลทางการเงิน และข้อมูลทั่วไปที่มีใช้ข้อมูลทางการเงิน เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดได้รับทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน โดยภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว บริษัทฯ จะทำการเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศของบริษัทฯต่อผู้ถือหุ้น และสาธารณชนผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ Website ของบริษัทฯ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อรายงานทางการเงินเพื่อให้แสดงถึงสถานะทางการเงินและผลการประกอบการที่แท้จริงของบริษัทฯ โดยอยู่บนพื้นฐานของข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วน และเพียงพอตามมาตรฐานการบัญชีซึ่งเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแต่ละท่านตลอดจนบทบาท 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 วัตถุประสงค์ข้อบังคับของบริษัทฯ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งในระยะสั้นและระยะยาวและเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นไปในทิศทางที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการจัดทำวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทางการดำเนินงาน แผนกลยุทธ์ แผนงาน และงบประมาณประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัทจะร่วมแสดงความคิดเห็นเพื่อให้เกิดความเข้าใจในภาพรวมของธุรกิจร่วมกันก่อนที่จะพิจารณาอนุมัติ และติดตามให้มีการบริหารงาน เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ โดยจะยึดถือแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

- **องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท**

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจทำหน้าที่กำหนดนโยบาย วิสัยทัศน์ กลยุทธ์ เป้าหมาย ภารกิจ แผนธุรกิจ และงบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตลอดจนกำกับดูแลให้คณะผู้บริหารบริหารงานให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผลภายใต้กรอบของกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น มติที่ประชุมคณะกรรมการด้วยความรับผิดชอบ ซื่อสัตย์สุจริตระมัดระวังตามหลักการข้อพึงปฏิบัติที่ดี 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 ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดนโยบาย เป้าหมายการดำเนินธุรกิจ แผนธุรกิจตลอดจนงบประมาณของบริษัทฯ และกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายแผนงานและงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม

- **การประชุมคณะกรรมการบริษัท**

- กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปี และมีการประชุมวาระพิเศษเพิ่มตามความจำเป็น ซึ่งต้องแจ้งล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยเลขานุการบริษัท ทำหน้าที่จัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมระเบียบวาระการประชุม และเอกสารประกอบการประชุมล่วงหน้า เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอสำหรับการศึกษาข้อมูลก่อนเข้าประชุม และจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด จึงจะครบเป็นองค์ประชุม
- ประธานกรรมการบริษัท ทำหน้าที่เป็นประธานที่ประชุม มีหน้าที่ดูแล จัดสรรเวลาแต่ละวาระให้อย่างเพียงพอ โดยที่กรรมการแต่ละท่านมีอิสระในการแสดงความเห็นในประเด็นที่สำคัญโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรม
- ในการประชุมกรรมการผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยนัยสำคัญในเรื่องที่พิจารณาต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการศึกษาเรื่องนั้นๆ และไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องดังกล่าว
- การลงมติให้ใช้เสียงข้างมาก และหากมีการคัดค้านมติดังกล่าว ให้บันทึกคำคัดค้านไว้ในรายงานการประชุม
- ในการพิจารณาเรื่องหนึ่งเรื่องใด กรรมการมีสิทธิขอดูหรือตรวจเอกสารที่เกี่ยวข้อง โดยขอให้ฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมชี้แจงข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติมได้
- เลขานุการบริษัท ทำหน้าที่ในการจดบันทึกและจัดทำรายงานการประชุม ภายใน 14 วัน จัดเก็บรายงานการประชุม เอกสารประกอบการประชุม สนับสนุนติดตามให้คณะกรรมการบริษัทสามารถปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง

- **คำตอบแทน**

บริษัทฯ กำหนดคำตอบแทนกรรมการบริษัทในอัตราที่เหมาะสม โดยกำหนดองค์ประกอบเป็น 2 ส่วนคือ คำตอบแทนประจำ และค่าเบี้ยประชุม โดยคณะกรรมการบริษัท ทำหน้าที่พิจารณากำหนดคำตอบแทนกรรมการบริษัทในเบื้องต้น เพื่อนำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติเป็นประจำทุกปี โดยจะพิจารณาจากแนวปฏิบัติของอุตสาหกรรม ผลประกอบการ และขนาดธุรกิจของบริษัท และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ของกรรมการที่บริษัทต้องการ

- **การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร**

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

การประเมินผลตนเองของคณะกรรมการ

บริษัทฯ มีนโยบายจัดให้คณะกรรมการบริษัท มีการประเมินผลการปฏิบัติงานตนเองอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งเป็นประจำทุกปีเพื่อช่วยให้คณะกรรมการได้มีการพิจารณาทบทวนผลงาน โดยเป็นการแสดงความเห็นต่อการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งคณะว่าได้กำหนด, ปฏิบัติ, ดำเนินการในเรื่องต่างๆ ได้เหมาะสมมากน้อยเพียงใด ซึ่งการประเมินผลดังกล่าวเป็นประโยชน์ต่อการทำงานของคณะกรรมการบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัท ได้มีการวิเคราะห์ประเด็นอุปสรรคต่างๆ และหาข้อสรุปเพื่อกำหนดแนวทางในการปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของคณะกรรมการบริษัท

โดยเลขานุการบริษัทจะนำส่งแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ซึ่งเป็นแบบฟอร์มตามแนวของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ส่งให้กรรมการทุกท่านประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีทั้งแบบคณะและรายบุคคล ซึ่งภายหลังจากที่กรรมการแต่ละท่านประเมินเสร็จเรียบร้อยแล้ว จะนำส่งแบบประเมินกลับมายังเลขานุการบริษัทเพื่อรวบรวมผลคะแนนการประเมินของกรรมการแต่ละท่านและสรุปผลวิเคราะห์การประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทในรอบปี และรายงานให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ที่กล่าวข้างต้น โดยในปี 2560 บริษัทฯได้จัดให้คณะกรรมการประเมินผลการปฏิบัติงานตนเองเป็นครั้งแรก ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 ทั้งนี้ เกณฑ์การประเมินผลจะคิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็มในแต่ละข้อดังนี้

คะแนนเท่ากับร้อยละ 100	=	ดีเยี่ยม
ช่วงร้อยละ 81 - 99	=	ดีมาก
ช่วงร้อยละ 61 - 80	=	ค่อนข้างดี
ช่วงร้อยละ 41 - 60	=	พอใช้
ช่วงร้อยละ 0 - 40	=	ควรปรับปรุง

● รายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทฯ และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี การจัดทำรายงานทางการเงินเป็นการจัดทำตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป โดยเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติสม่ำเสมอและใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวังในการจัดทำ รวมทั้งกำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน โดยคณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ดูแลเกี่ยวกับคุณภาพของรายงานทางการเงิน และเป็นผู้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท

9.2 คณะกรรมการชุดย่อย

โครงสร้างกรรมการบริษัท ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยอีก 2 ชุด ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร และผู้บริหารของบริษัทฯ

กรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริหาร และผู้บริหารของบริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วน และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามมาตรา 68 แห่งพระราชบัญญัติมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 รวมทั้งไม่มีลักษณะต้องห้าม และลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามมาตรา 89/3 และมาตรา 89/6 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์พ.ศ. 2535 และตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่เกี่ยวข้อง โดยคณะกรรมการแต่ละชุดมีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

9.2.1 คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	8/8	9/9	24 เมษายน 58
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี	กรรมการบริษัท	7/8	8/9	26 เมษายน 60
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร	7/8	8/9	24 เมษายน 58
4. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/8	9/9	27 เมษายน 59
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	8/8	4/4	26 เมษายน 60
6. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	8/9	27 เมษายน 59
7. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	8/8	9/9	24 เมษายน 58
8. นายธันวา ชีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	7/8	9/9	27 เมษายน 59
9. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	8/8	8/9	26 เมษายน 60
10. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	-	3/3	2 สิงหาคม 60

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 มีมติเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัท โดยอนุมัติแต่งตั้ง ดร. ธนู กุลชล นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี เป็นกรรมการแทน นายวิกุล โลหะมงคล และนายสุรชา ตันสถาพรชัย ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2556 และอนุมัติแต่งตั้งกรรมการใหม่เพิ่ม 3 ท่าน คือ นางบุญทิพา สิมะสกุล ดร. ขวัญใจ อังตระกูล และนายธันวา ชีระวิทย์เลิศ

2. กรรมการบริษัททั้งหมด 9 ท่าน ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

3. นางสาวยุพาวิดี ไชยยะ เป็นเลขานุการบริษัท

- วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ออกจากการเป็นกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากเสียชีวิตในวันที่ 30 ธันวาคม 2557
- วันที่ 26 มกราคม 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 มีมติแต่งตั้ง นายนรชัย ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบแทน ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ซึ่งบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าว จะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่แทน
- วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
- ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารแทน
- ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2560 เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารจัดการและดำเนินการของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต รอบคอบ และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ
- จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง
- จัดให้มีการทำงานแสดงฐานะการเงิน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
- พิจารณาคัดเลือกและให้ความเห็นชอบการเสนอรายชื่อผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และพิจารณากำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาและอนุมัติ
- ดำเนินการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยนำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบควบคุมภายในและระบบตรวจสอบภายใน
- พิจารณาทบทวน ตรวจสอบ และอนุมัตินโยบาย วิสัยทัศน์ พันธกิจ ทิศทาง กลยุทธ์ และแผนงานการดำเนินธุรกิจ ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่เสนอโดยฝ่ายบริหาร
- พิจารณากำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management) ให้ครอบคลุมทั้งองค์กร และกำกับดูแลให้มีระบบหรือกระบวนการในการบริหารจัดการความเสี่ยงโดยมีมาตรการรองรับและวิธีควบคุมเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม
- กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานการดำเนินธุรกิจ งบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหาร การจัดการและติดตามผลการดำเนินงาน ของฝ่ายบริหารของทั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามหลักธรรมาภิบาล ที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม
- พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้
- พิจารณาให้ความเห็นหรืออนุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และ/หรือรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณาอนุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- พิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไป

13. พิจารณากำหนดโครงสร้างการบริหารงาน มีอำนาจในการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการอื่นตามความเหมาะสม รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการชุดต่างๆ ที่แต่งตั้ง

ทั้งนี้ การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการชุดต่างๆ ดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนเองมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสีย 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 จะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อยจะดำเนินการ

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 หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

- (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
 - (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (7) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
 - (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
 - (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย
18. คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ติดตามให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม อย่างครบถ้วนและถูกต้อง
 19. คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทย่อยรวมทั้งควรให้บริษัทย่อยจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่อง และน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยในการติดตามดูแลผลการดำเนินงาน และฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรงและให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ
 20. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด
 21. คณะกรรมการบริษัทอาจมอบอำนาจให้กรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัท หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้น ๆ ได้เมื่อเห็นสมควร
- ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) เว้นแต่เป็น การอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

22. พิจารณาแต่งตั้งเปลี่ยนแปลงบุคคลเข้าเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม โดยกำหนดให้กรรมการ และผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งต้องมีคุณสมบัติ บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจะใช้นโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม เพื่อควบคุมและเป็นกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนในบริษัทย่อยเพื่อแสดงว่าบริษัทฯ มีกลไกการกำกับดูแลบริษัทย่อย และบริษัทร่วมตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

9.2.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 และตามที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 วันที่ 27 พฤษภาคม 2557 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และมีมติแต่งตั้งกรรมการทั้ง 3 ท่านดังกล่าว เป็นกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการตลาดทุน โดยคณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)	
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	6/6	9/9
2. นายธันวา ชีระวิทย์เลิศ ^{1/}	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	6/6	9/9
3. นายนรชัย ศรีพิมล	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	6/6	9/9

หมายเหตุ: 1. เป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์ที่เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทฯ

*นางสาวผกามาศ ตันสัน ทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

- วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ออกจากการเป็นกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากเสียชีวิตในวันที่ 30 ธันวาคม 2557
- วันที่ 26 มกราคม 2558 บริษัทฯ มีมติแต่งตั้ง นายนรชัย ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- สอบทานให้บริษัทฯ มีการเปิดเผยข้อมูลรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องครบถ้วน เพียงพอและตรงตามกำหนดเวลาที่ทางตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด โดยการประสานงาน กับผู้สอบบัญชีและผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงิน ทั้งในรายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจแนะนำให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ ก็ได้
- สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพโดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้ตรวจสอบภายในและพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในหรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
- สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
- พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเสนอคำตอบแทนของผู้สอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัทโดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงาน

- ตรวจสอบบัญชีนั้น รวมถึงประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
5. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
 6. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และรายงานดังกล่าวควรประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้
 - (ก) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท
 - (ข) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
 - (ค) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
 - (ง) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - (จ) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - (ฉ) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - (ช) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมาย (charter)
 - (ซ) รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
 7. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯมอบหมาย 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

9.2.3 คณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 จำนวน 6 ท่าน และได้มีการแต่งตั้งเพิ่มอีก 1 ท่าน ได้แก่ นางกนกทิพย์ จันทรพลศิริ ตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2557 เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2557

23 กุมภาพันธ์ 2559 ได้มีการแต่งตั้งกรรมการบริหารเพิ่มอีก 1 ท่าน ได้แก่ นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ ตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2559 โดยประกอบด้วยกรรมการบริหารทั้งสิ้น 7 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2560 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี	ประธานกรรมการบริหาร	23/23	1/1
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการบริหาร	21/23	22/24
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริหาร	22/23	23/24
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริหาร	21/23	9/9
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการบริหาร	22/23	24/24
6. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริหาร	19/23	24/24
7. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการบริหาร	21/23	23/24
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริหาร	-	10/10

วันที่ 26 มกราคม 2558 ได้มีการแต่งตั้งกรรมการบริหารเพิ่มอีก 1 ท่าน ได้แก่ นายปฐมพล สาททรัพย์ ตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558

วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริหาร โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2559 ได้มีการแต่งตั้งกรรมการบริหารเพิ่มอีก 1 ท่าน ได้แก่ นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ ตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2559

วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 การประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี ดำรงตำแหน่งแทน

วันที่ 2 สิงหาคม 2560 การประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

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

ทั้งนี้การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจให้กับผู้ที่มีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการมอบอำนาจที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

- กำหนดระเบียบปฏิบัติงานของพนักงานบริษัทฯ โดยไม่ขัดหรือแย้งต่อข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงสร้างตำแหน่ง และโครงสร้างเงินเดือน และผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ ของพนักงาน ตลอดจนให้ความเห็นชอบโครงสร้างการบริหารตั้งแต่ระดับฝ่ายลงไป
- พิจารณากลั่นกรองผลการปฏิบัติงาน และการบริหารงบประมาณ และสินทรัพย์ประจำปีไตรมาส / ประจำปีก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณา

7. พิจารณานุมัติเพื่อเสนอแผนงบประมาณประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท กำกับดูแล และติดตามประเมินผลการดำเนินงาน ให้เป็นไปตามนโยบาย เป้าหมาย แผนงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท พิจารณานุมัติเงินโบนัส และรางวัลพนักงาน ผลประโยชน์อย่างอื่น เพื่อสร้างขวัญกำลังใจพนักงาน
8. ดูแลให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุม โดยประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ
9. เสนอชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสม ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเป็นกรรมการ และ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อย หรือบริษัท ร่วม

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริหารไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

9.2.4 ผู้บริหารของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2561 คณะผู้บริหารและโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ/รักษาการรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารสำนักงาน
2. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงิน บัญชี และนักลงทุนสัมพันธ์
3. นางสาวนันท์นภัส สระบงกช	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ
4. นายพล คงเสื่อ	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายก่อสร้างและดำเนินงาน
5. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการ

1. ควบคุมการบริหารงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายที่คณะกรรมการบริษัท หรือ คณะกรรมการบริหารกำหนดไว้
2. ติดตาม และรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เสนอแนะทางเลือกและกลยุทธ์ที่สอดคล้องกับนโยบาย ต่อ คณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหาร
3. พิจารณาและกลั่นกรองการดำเนินงานทางธุรกิจ รวมทั้งมีอำนาจในการดำเนินธุรกิจใดๆ เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ และนโยบาย
4. ดูแล ควบคุม และประเมินการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากปัจจัยต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นภายในหรือภายนอก อาทิ การเงิน การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน งานด้านปฏิบัติการ งานด้านสนับสนุนต่างๆ และงานทรัพยากร

5. พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีที่ผ่านมาที่ฝ่ายบริหารจัดการ เพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหารพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งควบคุมการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของแต่ละหน่วยงาน
6. มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บันทึก เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายของคณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหาร หรือเพื่อผลประโยชน์ของบริษัท
7. เป็นตัวแทนบริษัทฯ ตลอดจนมีอำนาจมอบหมายในการติดต่อกับหน่วยงานราชการและหน่วยงานกำกับดูแลอื่นๆ
8. ดูแลให้การสื่อความกับสาธารณชน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า และพนักงานเพื่อเสริมชื่อเสียงและภาพพจน์ที่ดีของบริษัท
9. ติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่เข้าไปลงทุนเพื่อให้มีผลประโยชน์ประกอบการตามเป้าหมาย และรายงานต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
10. พิจารณาผลกำไร และขาดทุนของบริษัท การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติ
11. ดูแลให้บุคลากรในฝ่ายงานต่างๆ สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
12. ดำเนินการใดๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัท ตามการให้อำนาจจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอยู่ภายใต้กรอบนโยบายคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้จัดการสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง กรรมการผู้จัดการไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/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

9.3 การสรรหากรรมการและกรรมการชุดย่อย

9.3.1 การสรรหาคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการสรรหาและแต่งตั้งกรรมการบริษัทที่ทรงคุณวุฒิ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลกิจการเพื่อประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ โดยกรรมการบริษัททุกท่านต้องมีคุณสมบัติเบื้องต้น ดังนี้

- มีคุณสมบัติไม่ขัดแย้งกับข้อกำหนดของกฎหมายประกาศของที่เกี่ยวข้อง ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อบังคับบริษัทเกี่ยวกับคุณสมบัติของกรรมการบริษัท
- มีความซื่อสัตย์ คุณธรรม ความคิดริเริ่ม ความเป็นเลิศ ความรับผิดชอบ ความยุติธรรม ความเป็นอิสระและการให้โอกาสผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- ประวัติการศึกษาและประวัติการทำงานอันเป็นประโยชน์ต่อการกำกับดูแลกิจการ
- การอบรมที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการและการกำหนดนโยบายในระดับสูง
- ความมุ่งมั่นที่จะดูแลรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- การอุทิศเวลาและความสามารถเพื่อยกระดับการพัฒนากิจการของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้พิจารณาเลือกกรรมการบุคคลที่เหมาะสมเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท 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

9.3.2 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 ที่ได้รับเงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อย ลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ 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 ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการพิจารณาอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นประจำ เพื่อประกอบกิจการการเช่า หรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการหรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงินด้วยการรับหรือให้กู้ยืม คำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นที่ตนเองได้ทำขึ้นซึ่งจะเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละสามของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของ บริษัทฯ หรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าวให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

(จ) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชีซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

(ฉ) ไม่เป็น หรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมาย หรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปี จากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

(ช) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

(ซ) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือน

ประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

(ฉ) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ภายหลังได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการอิสระที่มีลักษณะเป็นไปตามวรรคหนึ่ง (ก) ถึง (ฉ) แล้ว กรรมการอิสระ อาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อย ลำดับเดียวกันผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ โดยมีการตัดสินใจในรูปแบบขององค์คณะ (collective decision) ได้

ในกรณีที่บุคคลที่บริษัทฯ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระเป็นบุคคลที่มี หรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจ หรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าที่กำหนดตามวรรคหนึ่ง (ง) หรือ (ฉ) ให้บริษัทฯ ได้รับการผ่อนผันข้อห้ามการมี หรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจ หรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าดังกล่าวก็ต่อเมื่อบริษัทฯ ได้จัดให้มีการเห็นคณะกรรมการบริษัทที่แสดงว่าได้พิจารณาตามหลักในมาตรา 89/7 แล้วว่า การแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่และการให้ความเห็นที่เป็นอิสระ และจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลต่อไปนี้ ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นในวาระพิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระด้วย

- (ก) ลักษณะความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพที่ทำให้บุคคลดังกล่าวมีคุณสมบัติไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด
- (ข) เหตุผลและความจำเป็นที่ยังคงหรือแต่งตั้งให้บุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ
- (ค) ความเห็นของคณะกรรมการของบริษัทฯ ในการเสนอให้มีการแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ

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

9.3.3 การสรรหาคณะกรรมการบริหาร

1. คณะกรรมการบริหารไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัท
2. คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วยคณะกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คนแต่ไม่มากกว่า 10 คน

3. การแต่งตั้งกรรมการบริหาร โดยต้องมีรายละเอียดประวัติการศึกษา และประสบการณ์การประกอบวิชาชีพของบุคคลนั้นๆ เพื่อประโยชน์ในการตัดสินใจของกรรมการบริษัท
4. ประธานคณะกรรมการบริหารต้องไม่เป็นบุคคลคนเดียวกับกรรมการผู้จัดการ

9.3.4 การสรรหาผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารจากบุคลากรที่มีประสบการณ์ และมีความรู้ความสามารถในการบริหารงานในสายงานที่เกี่ยวข้อง

9.4 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

9.4.1 กลไกในการกำกับดูแลจัดการและรับผิดชอบการดำเนินงานในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม

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

1. บริษัทฯ มีหน้าที่ติดตาม และกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่าง ๆ 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 โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทฯ 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 จะเป็นผู้

กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการ

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
 - (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ในบริษัทย่อยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
 - (2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท กับกิจการของบริษัท ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
 - (3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ
- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท
 - (1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย
 - (2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินมาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท
 - (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (7) การเข้าทำ แก๊ซ หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
 - (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
 - (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท กับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
 - (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 ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท

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

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

3. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนตัวเสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการของบริษัทย่อย 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 เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
- (ข) การใช้ประโยชน์ข้อมูลของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว
- (ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัทฯ กระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

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

5. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับ บริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

6. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจพบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ

7. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ของบริษัทย่อย และ/หรือของบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และ/หรือบริษัทฯ เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

8. กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทฯ จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือ คณะกรรมการของบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้โดยนำตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง แล้วแต่กรณี และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการของบริษัทฯ อนุมัติไว้แล้ว

9. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจน เพื่อแสดงได้ว่า บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ทราบ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

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

9.4.2 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 แอร์บอยบาเรอะ อุนด์ คอนเวนโซเนลเลอะ แอร์ชอยกุง อาเก จำกัด ("EnBW") ถือหุ้นใน CRB ร้อยละ 10 ปัจจุบันเปลี่ยนเป็นบริษัท คาร์บอนดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด - บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP") ถือหุ้นใน CRB ร้อยละ 16.87
วันที่ลงนามในสัญญา	14 มิถุนายน 2554 และมีแก้ไขเพิ่มเติมอีก 3 ครั้ง
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม	1) นายไชยณรงค์ จันทรพิลังศรี 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/หรือให้ผู้ถือหุ้นรายใหม่เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในอัตราส่วนของหุ้นของผู้ถือหุ้นฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง โดยความเห็นชอบด้วยมติเอกฉันท์ของผู้ถือหุ้นทั้งสามฝ่าย 2) กรณีการเพิ่มทุนเพื่อให้มีผู้ถือหุ้นรายใหม่ ให้นำเข้าที่ประชุมผู้ถือหุ้นโดยใช้มติพิเศษเพื่ออนุมัติ 3) ภายใต้ข้อกำหนดของข้อ 1) ผู้ถือหุ้นไม่มีสิทธิขายหุ้นหรือโอนหุ้นให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น เว้นแต่ <ul style="list-style-type: none"> - ต้องบอกกล่าวเป็นหนังสือถึงผู้ถือหุ้นอื่นทั้งหมด ระบุนับจำนวนหุ้นที่ต้องการขาย ราคาขาย เงื่อนไขทั้งหมดของการขายและผู้ซื้อ - ผู้ถือหุ้นอื่นมีสิทธิในการซื้อหุ้นก่อนผู้ซื้อจากผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะขายหุ้นตามเงื่อนไขของการขาย หากผู้ถือหุ้นอื่นปฏิเสธการซื้อหุ้น ผู้ขายจึงมีสิทธิขายให้แก่ผู้ซื้อโดยจำนวน ราคาและเงื่อนไขต้องไม่ถูกลดหรือเป็นผลดีมากกว่าตามหนังสือบอกกล่าว ซึ่งต้องดำเนินการขายภายใน 2 เดือนนับจากผู้ถือหุ้นอื่นปฏิเสธการซื้อ โดยผู้ซื้อต้องผูกพันตามสัญญานี้ด้วย

	<ul style="list-style-type: none"> - กรณีที่มีผู้ถือหุ้นอื่นต้องการซื้อมากกว่า 1 ราย ให้ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้รับสิทธิตามอัตราส่วนการถือหุ้นเดิม - สิทธิการซื้อหุ้นก่อนของผู้ถือหุ้นอื่น ไม่ใช่บังคับกับการโอนหุ้นหรือขายหุ้นให้แก่บริษัทในเครือของผู้ขายหุ้น ซึ่งมีรายการถือหุ้นระหว่างกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นในบริษัทผู้ขายหุ้น หรือบริษัทในเครือของผู้ขายหุ้น แต่ผู้รับโอนหุ้นต้องผูกพันตามสัญญาและรับไปซึ่งภาระหนี้ทั้งหมดของผู้โอนหุ้นด้วย
--	---

2) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด (“TSG”)

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“TPCH”หรือ “บริษัทฯ”) ถือหุ้นใน TSG ร้อยละ 65 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)) 2) บริษัท บริษัท คาร์บอนบีตบีแอลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นใน TSG ร้อยละ 35
วันที่ลงนามในสัญญา	13 กรกฎาคม 2555 และมีแก้ไขเพิ่มเติมอีก 2 ครั้ง
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม	กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม 2 ท่าน ซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยผู้ถือหุ้นแต่ละฝ่ายๆ ละ 1 ท่านลงนามมือชื่อร่วมกันพร้อมประทับตราสำคัญของ TSG
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1) คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการ 6 ท่าน โดยที่ 4 ท่านเป็นตัวแทนจาก TPCH และอีก 2 ท่านเป็นตัวแทนจาก EnBW 2) คณะกรรมการมีมติแต่งตั้งนายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล เป็นกรรมการผู้จัดการ จนถึงวันที่เริ่ม COD โดยมีหน้าที่บริหารงานของ TSG ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ 3) องค์ประชุมของคณะกรรมการประกอบด้วยจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด โดยที่ต้องมีกรรมการอย่างน้อยฝ่ายละ 1 ท่านเป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นแต่ละฝ่ายเข้าร่วมประชุมด้วย 4) ให้ TSG เข้าทำบันทึกข้อตกลงจัดหาเชื้อเพลิง เดินเครื่องและบำรุงรักษากับบริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด 5) มติพิเศษของผู้ถือหุ้น (ที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องลงมติด้วยคะแนนเสียงข้างมากไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน) นอกจากที่กำหนดไว้ตามกฎหมายแล้ว กิจกรรมอื่นที่จะต้องใช้มติพิเศษด้วย เช่น <ul style="list-style-type: none"> - การอนุมัติเงินกู้ให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น - การควบรวมบริษัท การปรับโครงสร้างการถือหุ้น การแก้ไขข้อบังคับบริษัท และการขายทรัพย์สินหลักของบริษัท - การเข้าร่วมจัดตั้งห้างหุ้นส่วน สัญญาร่วมทุนเพื่อแบ่งปันผลกำไร หรือทำสัญญาซึ่งต้องชำระค่าธรรมเนียมสิทธิ (Royalty fee) หรือสัญญาอื่นที่คล้ายคลึงกัน - การกำหนดเงื่อนไขทำสัญญาซื้อเชื้อเพลิงสำหรับใช้ในโรงไฟฟ้าชีวมวลของTSG
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 โดยตกลงจะยอมรับข้อผูกพันตามเงื่อนไขในสัญญาฉบับนี้ และผู้ขายรับประกันว่าได้เปิดเผยผู้รับผลประโยชน์ที่แท้จริงของบุคคลที่สาม

	4) คู่สัญญาสามารถโอนหุ้น TSG ในส่วนของตนเองให้กับบริษัทในเครือ โดยการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังคู่สัญญาฝ่ายอื่น
การสิ้นสุดสัญญา	1) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งกระทำผิดสัญญาอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยที่ฝ่ายที่ไม่ผิดสัญญามีสิทธิดำเนินการกับฝ่ายที่ผิดสัญญาดังนี้ (ก) ยกเลิกสัญญาและเรียกร้องให้ฝ่ายที่ผิดสัญญาลงมติชำระบัญชีบริษัท (ข) ชำระบัญชีบริษัท ตามที่กฎหมายอนุญาตให้กระทำ (ค) ชื้อหุ้นบางส่วนหรือทั้งหมดจากฝ่ายที่ผิดสัญญาเป็นเงินสดในราคามูลค่าตามบัญชี (ง) เสนอปรับโครงสร้างบริษัทหรือโครงสร้างการถือหุ้น 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซื้อหุ้นทั้งหมดของ TSG 3) การประกาศใช้กฎหมายใดๆ ที่มีผลต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอย่างมีสาระสำคัญ ซึ่งอาจรวมถึงการเพิกถอนใบอนุญาตต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงานโรงไฟฟ้า 4) คู่สัญญาทุกฝ่ายยินยอมร่วมกันยกเลิกสัญญานับนี้

3) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")

คู่สัญญา	1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("TPCH") ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 46 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)) 2) บริษัท คาร์บอนบีดบีแอลยู (ไทยแลนด์) จำกัดถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 46 3) บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด ("บจก. กรีน เพาเวอร์") ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 5 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท เวสต์ทูปเพาเวอร์ 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	1) คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการ 6 ท่าน โดยที่ 3 ท่านเป็นตัวแทนจาก TPCH และอีก 3 ท่านเป็นตัวแทนจาก EnBW 2) องค์กรประชุมของคณะกรรมการประกอบด้วยจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด 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 - การอนุมัติเงินกู้ให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น - การควบรวมบริษัท การปรับโครงสร้างการถือหุ้น การแก้ไขข้อบังคับบริษัท และการขายทรัพย์สินหลักของบริษัท

	<ul style="list-style-type: none"> - 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 3) การโอนหุ้น MGP ให้กับบุคคลที่สามสามารถกระทำได้ โดยที่บุคคลที่สามที่ได้รับหุ้นยอมรับเป็นหนังสือต่อคู่สัญญาอื่นๆ และ MGP โดยตกลงจะยอมรับข้อผูกพันตามเงื่อนไขในสัญญานับนี้ และผู้ขายหุ้นรับประกันว่าได้เปิดเผยเจ้าของผลประโยชน์ที่แท้จริงของบุคคลที่สาม 4) คู่สัญญาสามารถโอนหุ้น MGP ในส่วนของตนเองให้กับบริษัทในเครือ โดยการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังคู่สัญญาฝ่ายอื่น
การสิ้นสุดสัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งกระทำผิดสัญญาอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยที่ฝ่ายที่ไม่ผิดสัญญามีสิทธิดำเนินการกับฝ่ายที่ผิดสัญญาดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> (ก) ยกเลิกสัญญาและเรียกร้องให้ฝ่ายที่ผิดสัญญาลงมติชำระบัญชีบริษัท (ข) ชำระบัญชีบริษัท ตามที่กฎหมายอนุญาตให้กระทำ (ค) ซื้อหุ้นบางส่วนหรือทั้งหมดจากฝ่ายที่ผิดสัญญาเป็นเงินสดในราคามูลค่าตามบัญชี (ง) เสนอปรับโครงสร้างบริษัทหรือโครงสร้างการถือหุ้น 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซื้อหุ้นทั้งหมดของ MGP 3) การประกาศใช้กฎหมายใดๆ ที่มีผลต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอย่างมีสาระสำคัญ ซึ่งอาจรวมถึงการเพิกถอนใบอนุญาตต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงานโรงไฟฟ้า 4) คู่สัญญาทุกฝ่ายยินยอมร่วมกันยกเลิกสัญญานับนี้

4) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ("MWE")

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

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

5) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ("PA")

คู่สัญญา	<p>1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("TPCH") ถือหุ้นใน PA ร้อยละ 45</p> <p>2) นายอำนาจ จำนงประสาพร ถือหุ้นใน PA ร้อยละ 27.5</p> <p>3) นายไพรัช ไพศาลยกิจ ถือหุ้นใน PA ร้อยละ 27.5</p>
วันที่ลงนามในสัญญา	1 มิถุนายน 2559
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	1) กรรมการของ PA จะประกอบด้วยกรรมการที่มาจาก TPCH
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	<p>1) หากผู้ถือหุ้นรายใดประสงค์จะขายหุ้น PA จะต้องแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรแก่คู่สัญญารายอื่นทราบ โดยที่คู่สัญญารายอื่นมีเวลา 30 วันในการซื้อหุ้นดังกล่าวในราคาเท่ากับราคาตามบัญชีสิทธิต่อหุ้น หากมีคู่สัญญามากกว่าหนึ่งรายประสงค์จะซื้อหุ้นจำนวนดังกล่าว คู่สัญญาที่ประสงค์จะซื้อหุ้นจะได้รับการจัดสรรตามสัดส่วนการถือหุ้นใน PA โดยหุ้นทั้งหมดจะซื้อขายและชำระเงินภายใน 90 วันนับจากวันที่ผู้ถือหุ้นได้เสนอขายหุ้นของตนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น</p> <p>2) หากไม่มีคู่สัญญารายใดประสงค์จะซื้อหุ้นตามข้อ 1) หรือไม่สามารถชำระราคาหุ้นได้ภายในเวลาที่กำหนด ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะขายหุ้นสามารถขายหุ้น PA ให้แก่บุคคลที่สามโดยได้รับความเห็นชอบจากคู่สัญญารายอื่น</p> <p>3) ในการขายหรือโอนหุ้น PA ให้แก่บุคคลภายนอก คู่สัญญาที่เป็นผู้ขายต้องให้ผู้ซื้อหรือผู้รับโอนยอมรับข้อตกลงที่จะปฏิบัติตามและผูกพันร่วมกันตามสัญญาฉบับนี้</p> <p>4) คู่สัญญาจะไม่จำหน่ายหรือสละสิทธิในการจองซื้อหุ้นใหม่ของ PA ให้แก่ผู้หนึ่งผู้ใดโดยปราศจากการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอื่น</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>3) ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาทุกฝ่าย</p> <p>4) PA เลิกกิจการหรือมีคำสั่งศาลให้ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือเหตุการณ์อื่นในทำนองเดียวกัน</p>

6) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด ("SP")

คู่สัญญา	<p>1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("TPCH") ถือหุ้นใน SP ร้อยละ 50</p> <p>2) นายทวี จงควินิต ถือหุ้นใน SP ร้อยละ 31</p> <p>3) นายวีระพล โชควิทยารัตน์ ถือหุ้นใน SP ร้อยละ 19</p>
วันที่ลงนามในสัญญา	1 กันยายน 2559
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	1) กรรมการของ SP จะประกอบด้วยกรรมการจำนวน 6 คน ที่มาจาก TPCH 3 คน
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	1) ห้ามมิให้ผู้ถือหุ้นรายใดก่อการผูกพันในหุ้นวันแต่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

	<p>2) การโอนหุ้น ห้ามมิให้ผู้ถือหุ้นรายใด ขาย โอน โอนสิทธิ หรือจำหน่ายไปไม่ว่าประการใดๆ เว้นแต่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท</p> <p>3) ผู้ประสงค์จะขาย โอน โอนสิทธิ หรือจำหน่ายจะต้องมีการแจ้งให้ผู้โอนทราบว่าจะตนเองมีความประสงค์จะขายหุ้นที่ถืออยู่ทั้งหมดหรือบางส่วน ภายใต้หลักเกณฑ์และเงื่อนไขเดียวกันกับการขายหุ้นอื่น โดยมีหนังสือแจ้งให้ผู้โอนทราบถึงความประสงค์ดังกล่าวภายใน 30 วันนับจากวันที่คณะกรรมการบริษัทได้ทราบความประสงค์ของผู้โอนในการขายหรือโอนหุ้นดังกล่าว และในกรณีนี้ห้ามมิให้มีการขายหรือโอนหุ้นให้กับผู้ซื้อบุคคลภายนอก เว้นแต่ผู้โอนจะได้ดำเนินการให้ผู้ซื้อบุคคลภายนอกซื้อหุ้นทั้งกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมภายใต้ราคา เงื่อนไข และข้อกำหนดเดียวกัน</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>1) ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาทุกฝ่าย</p> <p>2) เมื่อจดทะเบียนเลิกบริษัท และการชำระบัญชีของบริษัทแล้วเสร็จ</p> <p>3) การแสดงเจตนาบอกเลิกสัญญาของผู้ถือหุ้นฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญา</p> <p>4) ไม่ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 1 กันยายน 2561 หรือภายในระยะเวลาอื่นใดที่ได้ตกลงขยายออกไป</p>

9.5 นโยบายการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการดูแลการใช้ข้อมูลภายใน ให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล ความซื่อสัตย์สุจริตในการดำเนินธุรกิจ และเพื่อให้แน่ใจว่านักลงทุนในหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ได้รับสารสนเทศที่เชื่อถือได้อย่างเท่าเทียมและทันทั่วถึง 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 เพื่อให้แน่ใจว่าข้อมูลข่าวสารได้เข้าถึงนักลงทุนทุกกลุ่มอย่างทันทั่วถึงและเท่าเทียม
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 จะเผยแพร่งบการเงิน หรือเผยแพร่ข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญอื่นๆ สู่อำนาจมหาชน

5. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องไม่ทำการซื้อขายโอนหรือรับโอนหลักทรัพย์ของบริษัทฯ โดยใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือ เข้าทำนิติกรรมอื่นใดโดยใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย อันอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทฯ ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม ข้อกำหนดนี้ให้รวมถึง คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยด้วย ผู้ใดที่ฝ่าฝืนระเบียบข้อ บังคับ ดังกล่าวจะถือว่าได้กระทำความผิด อย่างร้ายแรง
6. บริษัทฯ มีกฎระเบียบการรักษาความปลอดภัยทางด้านระบบคอมพิวเตอร์ และข้อมูลสารสนเทศอย่างเข้มงวด เพื่อป้องกันไม่ให้ข้อมูลข่าวสารที่สำคัญถูกเปิดเผย กรณีที่กรรมการ ผู้บริหารหรือพนักงานนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ไปใช้ในทางมิชอบ โดยบริษัทฯ ได้กำหนดบทลงโทษ หากผู้ใดฝ่าฝืนจะถือเป็นความผิดอย่างร้ายแรงและอาจถูกลงโทษทางวินัยและตามที่กฎหมาย กำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จำกัดการเข้าถึงข้อมูลภายในซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชน แต่เพียงผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เจ้าหน้าที่ฝ่ายบัญชี และการเงิน เจ้าหน้าที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์
7. การเปิดเผยข้อมูลของบริษัทฯ จะต้องสอดคล้องกับแนวปฏิบัติของกฎหมายและกฎระเบียบต่างๆ อีกทั้ง ข้อมูลที่เปิดเผยต้องมีความถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลาและสม่ำเสมอไม่ว่าข้อมูลเหล่านั้นจะเป็นเรื่องบวก หรือลบต่อบริษัทฯ ต่อนักลงทุนหรือตลาดทุน ข้อมูลที่มีความสำคัญและปกติมิได้เปิดเผยเป็นการทั่วไปจะถูกเปิดเผยอย่างเท่าเทียมให้กับผู้ลงทุน ทุกฝ่าย และต้องได้รับความเห็นชอบจาก กรรมการผู้จัดการ หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเท่านั้น เช่น ฝ่ายประชาสัมพันธ์ ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์ เป็นต้น

9.6 ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

1. ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีให้แก่บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เป็นจำนวนเงินรวม 2,480,000 บาท (โดยไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีให้แก่บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวนเงินรวม 4,050,000 บาท (โดยไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีให้แก่บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงินรวม 5,170,000 บาท (โดยไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ)

9.7 การปฏิบัติตามหลักการทำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่น ๆ

-ไม่มี-

10. ความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility: CSR)

10.1 นโยบายภาพรวม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดี และยึดหลักจริยธรรมควบคู่ไปกับการใส่ใจสังคม และดูแลสิ่งแวดล้อม 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

10.2 การดำเนินงาน

การดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้คำนึงถึงผลประโยชน์ของชุมชน และสังคมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (CSR in process) โดยบริษัทฯ ได้กำหนดเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจที่ชัดเจนในการเป็น "โรงไฟฟ้าชุมชน" ซึ่งจะอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างมีความสุข โดยกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยมีขั้นตอนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และไม่ส่งผลกระทบต่อคนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า นอกจากนี้บริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ความสำคัญกับการต่อต้านทุจริตเพื่อเป็นแบบอย่างที่ดีของสังคม และดำเนินการด้วยหลักจริยธรรม เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี อันจะส่งผลประโยชน์แก่สังคมและสิ่งแวดล้อมเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

เพื่อการดำเนินงานให้บรรลุเป้าหมายเชิงธุรกิจและเป้าหมายด้านความรับผิดชอบต่อสังคม บริษัทฯและบริษัทย่อยมีการกำหนดแนวทางเป็นรูปธรรมชัดเจนเพื่อเป็นแนวทางให้แก่ผู้บริหารนำไปปฏิบัติ โดยมุ่งเน้นใน 5 ข้อหลักได้แก่

1. การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

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

2. การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีแนวทางปฏิบัติต่อแรงงานด้วยความยุติธรรม โดยมีการจ่ายค่าตอบแทนอย่างเหมาะสมตรงเวลา และเป็นธรรมให้แก่พนักงาน รวมถึงการฝึกอบรมและพัฒนาฝีมือแรงงานโดยมีการจัดฝึกอบรมงานด้านอื่นๆ ของโรงไฟฟ้า นอกเหนือจากงานประจำ ให้สามารถเข้าใจถึงการทำงานใน แต่ละด้านและสามารถนำมาบูรณาการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานได้

3. การร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายและเป้าหมายในการพัฒนาชุมชน และเมืองอย่างยั่งยืน โดยกำหนดความรับผิดชอบต่องานด้านพัฒนาชุมชน และสังคมออกเป็น 2 พื้นที่ ได้แก่

การพัฒนาชุมชนและสังคมระดับพื้นที่

ประการที่ 1 ทำให้ชุมชนมีพลังงานไฟฟ้าใช้ในพื้นที่อย่างยั่งยืน

ประการที่ 2 ก่อให้เกิดรายได้แก่ชุมชน กำหนดให้ผู้รับจ้างดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า คัดเลือก

พนักงานจากชุมชนใกล้เคียงไม่น้อยกว่า 90%-100% เพื่อเป็นการสนับสนุนและให้โอกาสแก่คนในชุมชนในการสร้างรายได้ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า CRB มีจำนวนพนักงานจากพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าถึง 100 % ของจำนวนพนักงานทั้งหมด นอกจากนี้ ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า ส่วนที่เหลือจากการเผาไหม้คือ ชี๊ถั่ว ซึ่งมีสารฟอสฟอรัสเป็นจำนวนมาก และสามารถนำมาใช้ในการผลิตปุ๋ยชีวภาพเพื่อใช้ในการเกษตรของชุมชนได้บริษัทฯ จึงได้มอบชี๊ถั่วให้แก่ชุมชนเพื่อนำไปผลิตปุ๋ยชีวภาพ โดยมีการจัดทำโครงการให้ความรู้แก่ชุมชนโดยรอบในเรื่องการผลิตปุ๋ยชีวภาพจากชี๊ถั่วทำให้เกษตรกรสามารถนำความรู้ไปใช้เพื่อลดต้นทุนทางการเกษตรได้

ประการที่ 3 ลดปัญหาการโยกย้ายถิ่นฐาน และนำความรู้ความสามารถมาพัฒนาความเจริญให้แก่ท้องถิ่น

ประการที่ 4 ก่อให้เกิดความเจริญให้กับชุมชน พัฒนาความรู้ พัฒนาอาชีพ เป็นศูนย์การเรียนรู้ ให้แก่

ประชาชนในท้องถิ่น สถาบันการศึกษา หน่วยงานราชการและเอกชน โดยเปิดให้อาจารย์ นิสิตนักศึกษา หน่วยงานราชการ และโรงไฟฟ้ายังให้ความช่วยเหลือกิจกรรมของชุมชนต่างๆ พัฒนาหมู่บ้าน การมอบสื่อการเรียนการสอน เช่น คอมพิวเตอร์ เงินทุนการศึกษา และสร้างการเรียนรู้นวัตกรรมใหม่ๆ ให้กับชุมชน และสังคม

การพัฒนาสังคมระดับประเทศ

สร้างความมั่นคงในการผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศเพิ่มขึ้น เสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน และก่อให้เกิดความเจริญให้แก่ประเทศ

4. การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

เนื่องจากขั้นตอนในการผลิตกระแสไฟฟ้าอาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้ บริษัทฯ จึงมีการกำหนดนโยบายเพื่อลดผลกระทบทางมลพิษจากกระบวนการผลิต ให้อยู่ในระดับที่ปลอดภัยสำหรับคนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อไม่ให้กระทบกับสภาพความเป็นอยู่ของคนในชุมชน ในทุกมิติดังนี้

การควบคุมคุณภาพอากาศ ทั้งภายในโรงงานและภายนอกโรงงานให้อยู่ในเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดโดยพิจารณาได้จากค่าผลการตรวจวัดปล่อยระบายควันทุกปี ค่าที่ตรวจวัดได้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม

มีระบบควบคุมมลพิษการจัดการฝุ่นละออง โดยมีการติดตั้งระบบดักจับฝุ่นแบบเปียกเพื่อลดฝุ่นที่จะปล่อยออกสู่ภายนอก และใช้ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ ที่สามารถดักฝุ่นละออง ที่มีขนาดเล็กกว่า 1 ไมครอนออกจากกระแสก๊าซได้ประมาณร้อยละ 99.5 ทำให้สามารถควบคุมฝุ่นละออง ที่ปล่อยออกจากปล่อง ได้อย่างมีคุณภาพสูง

การควบคุมคุณภาพของระดับเสียงทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

การควบคุมการจัดการน้ำไม่ให้เกิดมลพิษ และมีการนำกลับมาใช้ใหม่หรือใช้ซ้ำ(Reuse) โดย โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย จะนำน้ำดิบจากแหล่งธรรมชาติ ที่ได้ดำเนินการสร้างบ่อเก็บน้ำไว้เมื่อตอนเริ่มโครงการมาผลิตปรับปรุงคุณภาพ และป้อนให้กับหม้อไอน้ำ(Boiler) เพื่อผลิตไอน้ำป้อนให้กับกังหันไอน้ำขับเคลื่อน Generator ผลิตไฟฟ้า ไอน้ำที่ใช้ในการหมุนกังหัน

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดให้โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ใช้วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น ปีกและตอไม้ยาง กากมะพร้าว แกลบ ในการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลเพื่อเป็นการดูแลและรักษาสสิ่งแวดล้อมโดยเป็นการนำวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาผลิตกระแสไฟฟ้าแทนการใช้น้ำมัน หรือถ่านหินซึ่งเป็นทรัพยากรที่ใช้แล้วหมดไปและก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

รางวัลที่ได้รับจากมาตรฐานในการพัฒนา และรักษาสสิ่งแวดล้อม ของบริษัทฯ ในเครือ โรงไฟฟ้าชีวมวล ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ เป็นโรงไฟฟ้าที่มีการดำเนินงานโครงการเข้าข่ายการพัฒนาที่ยั่งยืนและรักษาสสิ่งแวดล้อมมากกว่ากรณีฐาน สร้างกระบวนการมีส่วนร่วมจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และสนับสนุนกิจกรรมพัฒนาสังคม วัฒนธรรม และแนวทางปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง จนได้รับรางวัลอันทรงเกียรติจาก องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) มอบรางวัล“โครงการกลไกการพัฒนาที่สะอาด”(“The Clean Development Mechanism(CDM)”) ในปี 2555 ได้รับมาตรฐานมกฏไทย โดยการประเมินและรับรองจาก องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)-Thailand Greenhouse Gas Management Organization (Public Organization)

นวัตกรรมและการเผยแพร่นวัตกรรมจากการดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัทฯ มีการเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลให้แก่ผู้คนในชุมชนและผู้ที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าของบริษัทย่อย ทำให้มีความเข้าใจที่แท้จริงของการผลิตกระแสไฟฟ้า ที่มีกระบวนการผลิตเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน ไม่ก่อให้เกิดมลพิษและไม่ส่งผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของคนในชุมชน ทำให้สามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างมีความสุข

10.3 การดำเนินธุรกิจมีผลกระทบต่อความรับผิดชอบต่อสังคม (ถ้ามี)

- ไม่มี -

10.4 กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (after process)

นอกจากการดำเนินธุรกิจตามปกติของโรงไฟฟ้าแล้ว บริษัทฯ ยังมีการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคม (CSR after process) ซึ่งเป็นการสนับสนุนชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงที่ตั้งโรงไฟฟ้าในการทำกิจกรรมต่างๆ และเพื่อเป็นการตอบแทนผลการดำเนินงานคืนสู่สังคมด้วยความสำนึกรับผิดชอบต่อสังคมอย่างแท้จริง

โครงการกองทุนชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

เพื่อรับผิดชอบต่อในส่วนของผลกระทบของชุมชนรอบข้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงได้กำหนดนโยบายจัดตั้งกองทุนชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยทุกหน่วยการผลิตกระแสไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตได้นั้นโรงไฟฟ้าจะสมทบเงินให้แก่กองทุนของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 1 สตางค์ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้าตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งเงินกองทุนนี้ชุมชนสามารถนำไปพัฒนาชุมชนในส่วนต่างๆ ได้ต่อไป นอกจากนี้ในทุกๆปี ตั้งแต่ปี 2556 จนถึงปัจจุบัน CRB ได้สมทบเงินเพิ่มเติมให้แก่

หมู่บ้านรอบโรงไฟฟ้า 100,000 บาทต่อหมู่บ้าน จำนวน 5 หมู่บ้าน และ 1 อบต รวมเป็นเงิน 600,000 บาท เพื่อเป็นการสนับสนุนโครงการและกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในการพัฒนาหมู่บ้าน การพัฒนาอาชีพ ซึ่งเป็นการกระตุ้นเศรษฐกิจในระดับรากหญ้าและเสริมสร้างภูมิคุ้มกันทางเศรษฐกิจและสังคมของประชาชนและเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชน



ภาพการมอบเงินให้กับกองทุนหมู่บ้านของโรงไฟฟ้าบริษัทย่อย

โครงการกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์รอบโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้ความสำคัญกับชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า จึงจัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิต ส่งเสริมการให้ความรู้ ทั้งมอบทุนการศึกษา มอบคอมพิวเตอร์ให้กับโรงเรียนต่างๆ รอบโรงไฟฟ้า อีกทั้งร่วมพัฒนาชุมชน ส่งเสริมสังคมทั้งทางด้าน ศิลปะ วัฒนธรรม และนันทกรรมอย่างยั่งยืน มีส่วนร่วมในการช่วยเหลือเยียวยาชุมชน ยามประสบภัยธรรมชาติ เพื่อความเป็นอยู่ที่ดีของชุมชนและสังคม



ภาพ โรงไฟฟ้า TSG และ CRB มอบถุงยังชีพเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัย จ.นครศรีธรรมราช



ภาพ มอบคอมพิวเตอร์ให้วิทยาลัยเทคนิคแม่วงก์ จ.นครสวรรค์

ภาพ ร่วมปลูกต้นไม้ให้ชุมชน จ.ประจวบคีรีขันธ์

แนวทางปฏิบัติเพิ่มเติมเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน

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

1. คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกระดับ ต้องปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันและจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับเรื่องคอร์รัปชัน ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม
2. พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่พึงละเลยหรือเพิกเฉย เมื่อพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบทราบ และให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ หากมีข้อสงสัย หรือข้อซักถามให้ปรึกษากับผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่กำหนดให้ทำหน้าที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการติดตามการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ผ่านช่องทางต่างๆ ที่กำหนดไว้
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความสำคัญและคุ้มครองพนักงานที่แจ้งเรื่องทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ผู้ที่กระทำคอร์รัปชัน เป็นการกระทำผิดจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ซึ่งจะต้องได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทฯ กำหนดไว้ นอกจากนี้ อาจจะได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย
5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้และทำความเข้าใจกับบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ และบริษัทย่อย หรืออาจเกิดผลกระทบต่อบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในเรื่องที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน
6. บริษัทฯ และบริษัทย่อยมุ่งมั่นที่จะสร้างและรักษาวัฒนธรรมองค์กรที่ยึดมั่นว่าการคอร์รัปชันเป็นสิ่งที่ยอมรับไม่ได้ ทั้งการทำธุรกรรมกับภาครัฐหรือภาคเอกชน
7. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่ให้การสนับสนุนหรือความช่วยเหลือไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมกับองค์กรใดๆ ที่เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับขั้นตอนการทุจริตคอร์รัปชัน

11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

11.1 ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อการจัดการระบบควบคุมภายในที่ดี เพื่อเป็นการสนับสนุนให้การดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อยเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ เป็นผู้สอบทาน และประเมินระบบการควบคุมภายใน ตลอดจนการควบคุมภายในด้านต่างๆ ให้มีความเพียงพอ และเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ การปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งพิจารณาผลการตรวจสอบของฝ่ายตรวจสอบภายใน และความเห็นของผู้สอบบัญชีที่เกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย ตลอดจนรายงานผลการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส

คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย ตามแบบประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ในด้านต่างๆ ทั้ง 5 ด้าน ได้แก่ 1) สภาพแวดล้อมภายในองค์กร 2) การประเมินความเสี่ยง 3) การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร 4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และ 5) ระบบการติดตาม คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นตรงกันกับคณะกรรมการตรวจสอบว่า บริษัท และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอ และเหมาะสมตามสภาพแวดล้อมการควบคุมที่เป็นอยู่ ไม่พบข้อบกพร่องเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เป็นสาระสำคัญ โดยบริษัทฯ ได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ มีการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อยให้สามารถป้องกันการนำทรัพย์สินของบริษัท ไปใช้ประโยชน์ในทางมิชอบ หรือโดยไม่เป็นอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอแล้ว

สภาพแวดล้อมภายในองค์กร

- บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี โดยกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ นโยบาย ระเบียบคู่มือการปฏิบัติงานในด้านธุรกรรมทางการเงิน งบประมาณ การจัดซื้อจัดจ้าง ฯลฯ รวมทั้งการจัดโครงสร้างองค์กร สายการบังคับบัญชา รวมถึงอำนาจการอนุมัติ ตลอดจนหน้าที่ความรับผิดชอบ เป็นลายลักษณ์อักษรไว้อย่างชัดเจนเหมาะสม โดยมีการประกาศให้พนักงานทุกคนรับทราบ และปฏิบัติตาม รวมถึงการกำหนดบทลงโทษหากฝ่าฝืน
- ตระหนักถึงการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยให้มีการกำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เป็นลายลักษณ์อักษรให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือปฏิบัติ

การประเมินความเสี่ยง

- บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการบริหารความเสี่ยงซึ่งเป็นพื้นฐานที่สำคัญในการประกอบธุรกิจ โดยมีการกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยง และมีการประเมินความเสี่ยงของบริษัท บริษัทย่อยอย่างต่อเนื่อง โดยกำหนดวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยง การจำแนกปัจจัยเสี่ยง โอกาสและผลกระทบทั้งจากปัจจัยภายนอกและภายใน ตลอดจนมาตรการควบคุมและลดความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ เพื่อให้มีกลไกกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพ

การควบคุมการปฏิบัติงาน

- บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อระบบควบคุมภายใน โดยมีการกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และระดับวงเงินอนุมัติ รายการประเภทต่างๆ อำนาจการสั่งจ่ายเช็คของผู้บริหารระดับต่างๆ ไว้อย่างชัดเจน เป็นลายลักษณ์อักษรใน

ระเบียบอำนาจการอนุมัติของบริษัท มีการจัดทำคู่มือ/ขั้นตอนการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับการปฏิบัติงานในปัจจุบัน รวมทั้งมีฝ่ายตรวจสอบภายในดำเนินการสอบทานผลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ ระเบียบอำนาจการอนุมัติ และคู่มือการปฏิบัติงานต่างๆอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงานมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอเหมาะสม รวมถึงการนำระบบสารสนเทศมาใช้ในการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น นอกจากนี้ การทำธุรกรรมที่เข้าเงื่อนไขรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ โดยบริษัทจะจัดให้มีบุคคลที่มีความรู้ ความชำนาญพิเศษ เช่น ผู้ประเมินราคา สำนักงานกฎหมาย ฯลฯ ที่เป็นอิสระจากบริษัทและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อความโปร่งใส โดยคำนึงถึงความสมเหตุสมผล เป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท และผ่านการอนุมัติจากผู้มีอำนาจอนุมัติซึ่งไม่ใช่ผู้ที่มีส่วนได้เสีย อีกทั้งมีการติดตามดูแลผลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อย โดยมีการประชุมคณะกรรมการบริหาร ร่วมกับผู้บริหารที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ เพื่อรายงานผลการดำเนินงานและติดตามความคืบหน้าของงานอย่างสม่ำเสมอ

ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

บริษัทฯ ได้จัดระบบสารสนเทศให้มีข้อมูลสำคัญเพียงพอ ครบถ้วนต่อการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย และฝ่ายบริหาร จึงจัดให้มีช่องทางการสื่อสารทั้งภายใน และภายนอกองค์กรที่มีประสิทธิภาพดังนี้

- บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการส่งหนังสือเชิญประชุม และเอกสารประกอบที่มีข้อมูลที่จำเป็น ครบถ้วน และเพียงพอ ก่อนการประชุมล่วงหน้าในระยะเวลาที่เหมาะสม รวมทั้งบันทึกสรุปความเห็น และมติของที่ประชุมไว้อย่างชัดเจน ในรายงานการประชุมของคณะกรรมการบริษัทฯ ทุกไตรมาส เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงภายหลัง
- บริษัทฯ จัดช่องทางการสื่อสารภายในองค์กรผ่านทาง e-mail ของบริษัทฯ เพื่อให้พนักงานทุกคนได้รับข้อมูลสารสนเทศที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย ระเบียบ/คำสั่ง และประกาศต่างๆ ของบริษัทฯ
- บริษัทฯ มีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศผ่านระบบของ ตลท. และผ่านทาง www.tpcpower.co.th เพื่อให้บุคคลภายนอก ผู้ถือหุ้น นักลงทุนหรือผู้สนใจ สามารถรับข้อมูลสารสนเทศของบริษัทฯ ได้ตลอดเวลา
- บริษัทฯ กำหนดช่องทางให้ลูกค้า หรือพนักงานสามารถแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนการกระทำที่ไม่เหมาะสม เช่น การกระทำผิดกฎหมาย การไม่ปฏิบัติตามมาตรฐาน และจรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจ โดยกำหนดให้เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่เป็นหน่วยรับข้อร้องเรียน และรายงานต่อกรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ ของบริษัทฯ โดยผู้แจ้งเบาะแสะจะได้รับการปกป้องจากบริษัท

ระบบการติดตาม

- บริษัทฯ มีกระบวนการติดตามประสิทธิผลของการดำเนินการ โดยมีการรายงานผลความคืบหน้าของการดำเนินงาน ต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ได้รับทราบทุกไตรมาส นอกจากนี้มีฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานตามระบบควบคุมภายในของกิจกรรมต่างๆ ตามแผนตรวจสอบที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบครอบคลุมทุกด้าน เช่น ด้านบัญชีการเงิน การปฏิบัติงาน การปฏิบัติตามกฎหมาย/กฎระเบียบ และการดูแลทรัพย์สิน เพื่อประเมินความเพียงพอ และเพื่อให้มั่นใจว่าข้อตรวจพบจากการตรวจสอบหรือสอบทานได้รับการปรับปรุงแก้ไขอย่างเหมาะสมทันเวลาที่ นอกจากนี้ ในส่วนของการประเมินการควบคุมภายในด้านบัญชีการเงินมีการตรวจสอบ โดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และนำเสนอผลให้คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาทุกไตรมาส และทุกปี ซึ่งผลการสอบทานจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และฝ่ายตรวจสอบภายในไม่พบประเด็นที่เป็นข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ

11.2 หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท

ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน ได้แก่ นางสาวผกามาศ ตันสัน ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า คุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีความเหมาะสม และสามารถปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ในการพิจารณาแต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลิกจ้างผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัท จะต้องผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ

สำหรับการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท ได้แต่งตั้งให้ นางสาวสมพิศ แสนเรือง ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัท

โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายใน และหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานปรากฏในเอกสารแนบ 3



รายการระหว่างกัน ปี 2560

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทและบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	สัดส่วนถือหุ้นของ TPCH ใน บริษัทย่อย	ประกอบธุรกิจ
TPCH	-	TPCH ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่าง ๆ
CRB	ถือหุ้นร้อยละ 73.12 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2556)
MGP*	ถือหุ้นร้อยละ 46.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 8 เมษายน 2559)
TSG	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 3 ตุลาคม 2559)
MWE	ถือหุ้นร้อยละ 85.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 12 ตุลาคม 2558)
PGP	ถือหุ้นร้อยละ 60.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 7 กรกฎาคม 2560)
SGP	ถือหุ้นร้อยละ 51.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561)
PTG	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 1	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 2	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 3	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เล็กประกอบกิจการ 12 ธันวาคม 2560)
TPCH 4	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เล็กประกอบกิจการ 12 ธันวาคม 2560)
TPCH 5	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 6	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 7	ถือหุ้นร้อยละ 99.99 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 8	ถือหุ้นร้อยละ 99.99 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
SP*	ถือหุ้นร้อยละ 50.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
PA*	ถือหุ้นร้อยละ 45.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)

*กิจการที่ควบคุมร่วมกัน



บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท		ลักษณะการประกอบธุรกิจ		ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ("TPOLY")		ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง		1. TPOLY เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TPCH โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 41.26 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีการรวมการร่วมกับ TPCH จำนวน 4 ท่าน ได้แก่ (1) นายธนุ กุลชล (2) นายไชยณรงค์ จันททรัพย์ (3) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และ (4) นางกนกทิพย์ จันททรัพย์
				1. TPC Asset เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นย่อยของ TPOLY โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีการรวมการร่วมกับ TPCH จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันททรัพย์ (2) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล (3) นายปฐมพล สาททรัพย์
บริษัท ทีพีดี แอสเสท จำกัด ("TPC Asset")		ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์		1. VSPP เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 16.88 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีการรวมการร่วมกับ CRB จำนวน 1 ท่าน คือ นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา
				1. CBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. CBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ MGP ในสัดส่วนร้อยละ 46.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 3. CBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ TSG ในสัดส่วนร้อยละ 35.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว
บริษัท โคโค บริหารจัดการ เชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด ("Coco FMC")		ธุรกิจเกี่ยวกับการอนุรักษ์พลังงานหรือการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมจากการใช้และการผลิตพลังงาน		1. มีการรวมการร่วมกับ บริษัท เอ็นซี โคโค จำกัด NC COCO ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ MGP ในสัดส่วนร้อยละ 3 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว
นายประภาส ศรีทองคำ		-		1. เป็นการรวมการในบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP") ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PTG MWE TPCH 1 TPCH 2 TPCH 5 และ SGP ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 10.00 10.00 10.00 10.00 และ 9.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP")		ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและบริหารโรงไฟฟ้า		ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PTG MWE TPCH 1 TPCH 2 TPCH 5 และ SGP ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 10.00 10.00 10.00 และ 9.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ



รายการระหว่าง TPCH กับ TPOLY

รายการ		ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
		ปี 2559	ปี 2560		
TPCH เข้าพื้นที่จาก TPOLY				ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2556 TPCH ทำสัญญาเช่าพื้นที่พร้อมบริการ ส่วนกลาง กับ TPOLY เนื้อที่ 74 ตารางเมตรละ 200 บาท/เดือนและ ผู้ให้เช่ามีสิทธิปรับอัตราค่าเช่าเพิ่มขึ้นไม่เกินร้อยละ 5 ต่อปี	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าเนื่องจาก TPCH เป็น Holding Company ไม่มีความจำเป็นต้องใช้พื้นที่ในการ ดำเนินการมากนัก ส่วนเงื่อนไขและราคาเช่าพื้นที่มี ความเหมาะสม โดยเทียบเคียงได้และราคาไม่สูง กว่าอัตราให้เข้าสำนักงานในบริเวณใกล้เคียง
	● ค่าเช่าพื้นที่	0.24	0.29	ณ. วันที่ 1 สิงหาคม 2559 ได้ปรับพื้นที่เช่าเพิ่มเป็น 107 ตรม. เป็น ค่าเช่าเดือนละ 24,773.71 บาท/เดือน หรือ ตารางเมตรละ 231.53 บาท/เดือน รวมค่าเช่าพื้นที่ปี 2560 เป็น297,284.52 บาท ส่วนเจ้าหนี้ อื่น จำนวน 79,523.61 จ่ายเช็คแล้วในเดือน มกราคม 2561	
	● เจ้าหนี้อื่น	0.08	0.08		
TPCH ให้เงินกู้ยืมกับ TPOLY				สัญญาเงินกู้ฉบับที่ 1 จำนวนเงินกู้ยืม 15.00 ล้านบาท ณ วันที่ 27 มกราคม 2558 TPCH ให้เงินกู้ยืมแก่ TPOLY 15.00 ล้านบาท โดยมี ดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 5 บาทต่อปี โดยจ่ายชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ครบกำหนดชำระเงินต้นตามบันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาเงินกู้ยืม ลงวันที่ 30 มกราคม 2559 ให้ชำระคืนเงินต้นในวันที่ 30 มกราคม 2560 ทั้งจำนวน	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมี ความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงิน เพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุน ดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงินไปและอัตรา ดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตรา ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้อัปเดตผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
	● เงินให้กู้ยืม	40.00	50.00		
	● ดอกเบี้ยรับ	2.25	1.36		
				สัญญาเงินกู้ฉบับที่ 2 จำนวนเงินกู้ยืม 35.00 ล้านบาท ณ วันที่ 15 กันยายน 2558 TPCH ให้เงินกู้ยืมแก่ TPOLY 35.00 ล้านบาท โดยมี ดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 5 บาทต่อปี โดยจ่ายชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ครบกำหนดชำระเงินต้นตามบันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาคืนเงินกู้ ลงวันที่วันที่ 14 มีนาคม 2559 ให้ชำระคืนเงินต้น ในวันที่ 14 มีนาคม 2560	
				ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ได้รับชำระหนี้บางส่วนจาก TPOLY เป็น จำนวน 10.00 ล้านบาท คงเหลือหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน	



รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
			40.00 ล้านบาท มีดอกเบี่ยรับในปี 2559 รวมเป็นจำนวน 2.25 ล้านบาท วันที่ 23 มิถุนายน 2560 ได้รับชำระหนี้ที่เหลือทั้งหมดจาก TPOLY 40.00 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2560 TPCH ได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ TPOLY วงเงิน 50 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปีจ่ายชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินต้นเมื่อทางถาม และได้เบิกเงินกู้ยืมเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560 เพิ่มจำนวน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีเงินให้กู้ยืมคงเหลือ 50 ล้านบาท ดอกเบี่ยรับในปี 2560 จำนวน 1.36 ล้านบาท	

รายการระหว่าง TPCH กับ TSG

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TPCH กับ TSG <ul style="list-style-type: none">เงินให้กู้ยืมดอกเบี้ยรับ	90.00 4.85	30.00 2.23	สัญญากู้ยืมเงิน ฉบับที่ 1 จำนวน 33.00 ล้านบาท ลงวันที่ 28 กรกฎาคม 2558 กำหนดชำระคืนเงินต้น เมื่อได้รับเงินกู้ยืมจากธนาคารกรุงเทพ (ตามสัญญาเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารและ TSG) อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน สัญญากู้ยืมเงินฉบับที่ 2 จำนวน 120 ล้านบาท ลงวันที่ 25 กันยายน 2558 กำหนดชำระคืนเงินต้น เมื่อได้รับเงินกู้ยืมจาก	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการเป็นภาระผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอน้ำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงินไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้อะไรผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

<ul style="list-style-type: none"> ● รายได้อื่น 			<p>ธนาคารกรุงเทพ(ตามสัญญาเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารและ TSG อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p> <p>ณ วันที่ 1 พฤษภาคม 2559 ได้รับลดอัตราดอกเบี้ยเป็นร้อยละ 5 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารที่บริษัทได้รับ และวันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทได้รับชำระเงินกู้ยืมจำนวนเงิน 20.00 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 90.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในระหว่างปี 2559 รวมเป็นจำนวนเงิน 4.85 ล้านบาท</p> <p>ในปี 2560 ได้รับชำระหนี้จำนวน 60 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 30 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับระหว่างปี 2560 รวมเป็นจำนวนเงิน 2.23 ล้านบาท</p> <p>ณ วันที่ 1 มกราคม 2560 TPCH ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี,จัดซื้อ,สารสนเทศ,กับ TSG อัตราค่าบริการ 5,000.- บาทต่อเดือน</p>	
--	--	--	--	--



รายการระหว่าง TPCHและ MWE

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TPCHและ MWE			วันที่ 10 กันยายน 2558 TPCH ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ MWE โดยมีเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 75.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 กำหนดชำระคืนเงินกู้เสร็จสิ้นภายใน 31 ธันวาคม 2559 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ณ วันที่ 1 พฤษภาคม 2559 ได้ปรับลดอัตราดอกเบี้ยเป็น ร้อยละ 5 ต่อปี โดยไม่เก็บอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารที่บริษัทได้รับ ณ 31 ธันวาคม 2559 เงินกู้ยืมคงเหลือ 50.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยระหว่างปี 2559 เป็นจำนวน 2.43 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2559 ตามบันทึกแนบท้ายสัญญาเงินกู้ได้ขยายเวลาชำระคืนเงินต้น เป็น เมื่อทวงถาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีเงินให้กู้ยืมคงเหลือจำนวนเงิน 50 ล้านบาท ดอกเบี้ยระหว่างปี 2560 เป็นจำนวน 2.39 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงินไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้อะไรผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
รายได้อื่น	0.03	0.06	วันที่ 1 มกราคม 2560 TPCH ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศกับ MWE อัตราค่าบริการ 5,000 บาท ต่อเดือน ในปี 2560 มีค่าดำเนินการจำนวนเงิน 0.06 ล้านบาท	



รายการระหว่าง TPCHและ MGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TPCHและ MGP			<p>สัญญากู้ยืมเงินฉบับที่ 1 วงเงินกู้ยืมจำนวน 20.00 ล้านบาท ลงวันที่ 19 มกราคม 2559 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 กำหนดชำระคืนเงินกู้เสร็จสิ้นภายใน 31 ธันวาคม 2559 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p> <p>ในวันที่ 20 มกราคม 2559 MGP เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH ตามสัญญาเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 10.00 ล้านบาท และวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2559 เบิกเพิ่มอีกจำนวน 10.00 ล้านบาท</p> <p>วันที่ 1 พฤษภาคม 2559 ได้ปรับลดอัตราดอกเบี้ยเป็นร้อยละ 5 ต่อปี โดยไม่เก็บอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารที่บริษัทได้รับ</p> <p>สัญญาเงินกู้ยืมฉบับที่ 2 วงเงินกู้ยืมจำนวน 30.00 ล้านบาท ลงวันที่ 12 กรกฎาคม 2559 TPCH อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 กำหนดชำระคืนเงินกู้เสร็จสิ้นภายใน 31 ธันวาคม 2559 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน โดย MGP เบิกเงินกู้ยืมทั้งหมดในวันเดียวกัน</p> <p>ณ 31 ธันวาคม 2559 มีเงินให้กู้ยืมแก่ MGP เป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท โดยมีดอกเบี้ยรับทั้งปี เป็นจำนวน 1.56 ล้านบาท และบันทึกข้อตกลงต่อท้ายสัญญาเงินกู้ได้ขยายเวลาในการชำระคืนเงินกู้เป็นเมื่อทวงถาม</p> <p>ณ 31 ธันวาคม 2560 มีเงินกู้คงเหลือเป็นจำนวน 50 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับเป็นจำนวน 2.37 ล้านบาท</p>	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้อะไรประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
<ul style="list-style-type: none"> รายได้เงิน 	-	0.12	วันที่ 1 มกราคม 2560 TPCH ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศกับ MGP อัตราค่าบริการ 10,000 บาท ต่อเดือน ในปี 2560 มีค่าดำเนินการจำนวนเงิน 0.12 ล้านบาท	



รายการระหว่าง TPCHและ PTG

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TPCHและ PTG			วันที่ 26 กันยายน 2559 TPCH ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ PTG โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี(ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทวงถาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ในวันที่ 6 ตุลาคม 2559 PTG เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH ตามสัญญาเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 5.00 ล้านบาท ในไตรมาส 4/2559 เบิกเพิ่มอีกจำนวน 13.00 ล้านบาท รวมเป็นเงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวน 18.00 ล้านบาท โดยมีดอกเบี้ยรับทั้งปี เป็นจำนวน 0.13 ล้านบาท ในปี 2560 PTG ได้เบิกเงินกู้เพิ่มจำนวน 30.63 ล้านบาทและได้ชำระคืนเงินกู้ทั้งจำนวนมูลค่า 48.63 ล้านบาท เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2560 โดยมีดอกเบี้ยรับในปี เป็นจำนวน 0.36 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้อะผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง



รายการระหว่าง TPCHและ PGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TPCHและ PGP <ul style="list-style-type: none">เงินให้กู้ยืมดอกเบี้ยรับ	0.00 0.00	30.00 0.62	วันที่ 22 มิถุนายน 2560 TPCH ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ PGP โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี(ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทาง ตาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ในวันที่ 28 มิถุนายน 2560 เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH ตามสัญญาเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 5.00 ล้านบาท ในไตรมาส 4/2560 เบิกเพิ่มอีกจำนวน 35.00 ล้านบาทและชำระคืนเงินกู้ จำนวน 10.00 ล้านบาท คงเหลือเงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวน 30.00 ล้านบาท โดยมีดอกเบี้ยรับทั้งปี เป็นจำนวน 0.62 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงินไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้อะผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง



รายการระหว่าง TPCH และ SGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TPCH และ TPCH 1 <ul style="list-style-type: none">● เงินให้กู้ยืม● ดอกเบี้ยรับ	0.00 0.00	0.00 0.00	วันที่ 22 มิถุนายน 2560 TPCH ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ SGP โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี (ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทาง ทาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ในปี 2560 ยังไม่มีการเบิกเงินกู้	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินลงทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงินให้และอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้อะไรประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง



รายการระหว่าง TPCH และ TPCH 1

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ คุณสมบัติของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TPCH และ TPCH 1 <ul style="list-style-type: none">เงินให้กู้ยืมดอกเบี้ยรับ	0.00 0.00	0.00 0.00	วันที่ 22 มิถุนายน 2560 TPCH ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ TPCH 1 โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี (ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทาง ตาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ในปี 2560 ยังไม่มีการเบิกเงินกู้	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงินไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้อะผลกระทบโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง



รายการระหว่าง TPCH และ TPCH 2

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TPCH และ TPCH 2 <ul style="list-style-type: none">เงินให้กู้ยืมดอกเบี้ยรับ	0.00 0.00	0.00 0.00	วันที่ 22 มิถุนายน 2560 TPCH ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ TPCH 2 โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี (ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทาง ทาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ในปี 2560 ยังไม่มีการเบิกเงินกู้	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงินไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้อะไรผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

รายการระหว่าง TPCH และ TPCH 5

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TPCH และ TPCH 5 <ul style="list-style-type: none">เงินให้กู้ยืมดอกเบี้ยรับ	0.00 0.00	3.70 0.02	วันที่ 22 มิถุนายน 2560 TPCH ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ TPCH 5 โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี (ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทาง ทาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2560 TPCH 5 ได้เบิกเงินกู้จำนวน 0.7 ล้านบาท และเบิกเพิ่มอีก 3.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยเงินรับระหว่างปีมีจำนวน 0.02 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงินไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้อะไรผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง



รายการระหว่าง CRB กับ VSPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง CRB กับ VSPP <ul style="list-style-type: none">ค่าบริการจัดการเจ้าหน้าที่การค้าเงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการ	122.17 23.76 18.50	139.02 25.14 18.50	ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญา CRB & VSPP ได้ทำ สัญญาจ้าง เดินเครื่องแบบเดิม (ลงวันที่ 1 กรกฎาคม 2556) อัตรา ค่าบริการในอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ และมี เงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการจ้างและผู้จ้างไม่ประสงค์จะ ต่อสัญญา ณ 28 ธันวาคม 2559 ตามบันทึกแนบท้ายสัญญาจ้างเดินเครื่อง และบำรุงรักษาได้ปรับอัตราค่าจ้างเดินเครื่องเป็น 1.68 ต่อหน่วย ที่ขายไฟฟ้าได้โดยมีตั้งแต่ 11 มีนาคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559 และตั้งแต่ 1 มกราคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2564 คิด ค่าจ้างในอัตราหน่วยละ 1.76 บาท ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดปี 2560 เป็นจำนวนเงิน 139.02 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยผลิตที่ขายไฟฟ้ได้ 77,026,753.00 หน่วย และมีเจ้าหนี้การค้า เป็นจำนวนเงิน 25.14 ล้านบาท เป็นยอด ค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและ ธันวาคม 2560	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการเข้าทำสัญญามี ความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตรา ค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม CRB ไม่ต้องรับความเสี่ยงใน เรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง



รายการระหว่าง MWE กับ GPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง MWE กับ GPP				คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ GPP ได้เดินเครื่องให้กับ MWE สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม MWE ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง
• ค่าบริหารจัดการ	114.06	148.96	ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญา MWE & GPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 1.75 บาท/หน่วย เป็นระยะเวลา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ตก	
• เจ้าหนี้การค้า	19.25	25.18	ลงกัน และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียน	
• เงินจ่ายล่วงหน้า บริหาร	18.50	18.50	และสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 19,000 ตัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้าง	
			เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2560 ได้ทำบันทึกแนบท้ายสัญญาครั้งที่ 3 เปลี่ยนแปลงเป็นอัตราค่าจ้าง 2.35 บาท/หน่วย โดยมีผลบังคับใช้ 1 กุมภาพันธ์ 2560 สิ้นสุด 31 มกราคม 2561	
			ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดปี 2560 เป็นจำนวนเงิน 148.96 ล้านบาท เจ้าหน้าที่การค้าเป็นจำนวนเงิน 25.18 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือน พฤศจิกายน และ ธันวาคม 2560	
• เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์		1.71	ในปี 2560 MWE ได้ทำการจัดซื้ออุปกรณ์ CONTROLLER CELL เพื่อใช้กับ TRANSFERMER ESP มูลค่า 1.71 ล้านบาท ชำระเมื่อ 14 กุมภาพันธ์ 2561	



รายการระหว่าง TSG กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TSG กับ TPOLY				
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา งานระหว่างก่อสร้าง	4.27	0.00	วันที่ 21 มีนาคม 2557 TSG ได้ทำสัญญาจ้างเหมา ออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ ก่อสร้างและทดสอบ (EPC Contract) โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 630.00 ล้านบาท TSG ได้ชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 1 ร้อยละ 15.00 เป็น จำนวนเงิน 94.50 ล้านบาท และชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 2 ร้อยละ 10.00 เป็นจำนวน 63.00 ล้าน ในวันที่ 5 สิงหาคม 2558	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้าง โรงไฟฟ้ามาแล้วหลายแห่ง และข้อเสนอของ TPOLY ใช้ระยะเวลาใน การก่อสร้างน้อยกว่าผู้รับเหมารายอื่น นอกจากนั้นราคาต่ำจ้าง TPOLY เป็นราคาที่เหมาะสม จากการทำ TPOLY มีข้อเสนอที่ดีที่สุดจาก ผู้เข้าร่วมประกวดราคา 3 ราย และเงื่อนไขการชำระเงินล่วงหน้ายัง สามารถเทียบเคียงกับเงื่อนไขที่ TPOLY ไปทำกับลูกค้ารายอื่น
เงินประกันผลงาน	630.00	0.00		
เจ้าหน้าที่การค้า	61.29	31.33		
ค่าก่อสร้างค้างจ่าย	0.00	0.00		
	17.03	0.00		
			วันที่ 3 ตุลาคม 2559 TSG ได้ COD เริ่มจำหน่าย กระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับการไฟฟ้าภูมิภาค TSG จึงรับรู้ภาระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวนเพื่อรับรู้เป็น สินทรัพย์โรงไฟฟ้า ในปี 2560 TSG ได้ ณ 31 ธันวาคม 2560 มี เงินประกันผลงานคงเหลือจำนวน 31.33 ล้านบาท จ่ายชำระครบเมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2561	
ค่าเช่ารถยนต์ เจ้าหน้าที่	0.12	0.02	ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 TSG ได้ทำสัญญากับ TPOLY ค่าเช่ารถ เดือนละ 10,000 บาท ใน วันที่ 1 มีนาคม 2560 ได้ยกเลิกสัญญาเช่า ในปี 2560 มีค่าเช่า เป็นจำนวนเงิน 20,000 บาท	

รายการระหว่าง TSG กับ VSPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TSG กับ VSPP				
<ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการจัดการ เจ้าหน้าที่การค้า เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหาร 	33.03 23.87 8.50	128.62 20.18 8.50	<p>ณ วันที่ 20 กันยายน 2559 ผู้สัญญา TSG & VSPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 2.00 บาท/หน่วย นับตั้งแต่วันที่สัญญาเริ่มผลบังคับใช้ (COD) จนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (COC) และในอัตรา 1.68 บาท/หน่วยนับถัดจากวันที่ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพจนถึงวันสิ้นสุดสัญญาตามที่กำหนด และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 8.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา</p> <p>ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 128.62 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟฟ้าได้ จำนวน 74,371,592.00 หน่วย เจ้าหน้าที่การค้าเป็นจำนวนเงิน 20.18 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือน พฤศจิกายน และ ธันวาคม 2560</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม TSG ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง</p>



รายการระหว่าง PGP กับ STEM

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง PGP กับ STEM <ul style="list-style-type: none">● ค่าบริหารจัดการ● เจ้าหน้าที่การค้า● เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร		<div>0.00</div> <div>0.00</div> <div>0.00</div>	<p>ณ วันที่ 23 มิถุนายน 2560 ผู้สัญญา PGP&STEM ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 2.00 บาท/หน่วย นับตั้งแต่วันที่สัญญาเริ่มผลบังคับใช้ (COD) จนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (COC) และมีเงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์ต่อสัญญา</p> <p>ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 60.60 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟฟ้าได้จำนวน 30,300,219.00 หน่วย เจ้าหน้าที่การค้าเป็นจำนวนเงิน 26.19 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือน พฤศจิกายน และ ธันวาคม 2560</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ STEM ได้เดินเครื่องให้กับ PGP เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม PGP ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง</p>

รายการระหว่าง PGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง PGP กับ TPOLY				<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่นโดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า 27.58 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 4.26 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการกำกับดูแลโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ PGP</p>
• เงินค่าจ้างล่วงหน้าตามสัญญา	47.93	3.45	วันที่ 27 เมษายน 2558 PGP ได้ทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท PGP ได้ชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 1 ร้อยละ 15.00 เป็นจำนวนเงิน 97.20 ล้านบาท วันที่ 22 เมษายน 2559 PGP ได้ชำระเงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญางวดที่ 2 ร้อยละ 10.00 เป็นจำนวนเงิน 64.80 ล้านบาท	
• งานระหว่างก่อสร้าง	456.29	648.00	วันที่ 7 กรกฎาคม 2560 PGP ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้การไฟฟ้าภูมิภาค PGP จึงริเริ่มระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวนเพื่อรับรู้เป็นสินทรัพย์โรงไฟฟ้า จึงทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีเงินจ่ายล่วงหน้าคงเหลือจำนวน 3.45 ล้านบาท	
• เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	45.63	63.42	เจ้าหนี้เงินประกันผลงานเป็นจำนวนเงิน 63.42 ล้านบาท มีเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่าย คงเหลือจำนวน 13.80 ล้านบาท	
• เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง		13.80		

รายการระหว่าง SGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง SGP กับ TPOLY				
<ul style="list-style-type: none"> เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา งานระหว่างก่อสร้าง เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน 	<p>109.36</p> <p>210.57</p> <p>21.06</p>	<p>15.71</p> <p>585.14</p> <p>58.51</p>	<p>วันที่ 27 เมษายน 2558 SGP ได้ทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท SGP ได้ชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 1 ร้อยละ 15.00 เป็นจำนวนเงิน 97.20 ล้านบาท วันที่ 18 ตุลาคม 2559 และ 9 พฤศจิกายน 2559 SGP ได้ชำระเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างงวดที่ 2 ร้อยละ 10 เป็นจำนวนเงิน 64.80 ล้านบาท ในวันที่ 30 กันยายน 2559 TPOLY ได้เบิกค่าก่อสร้างตามสัญญางวดที่ 1 ตามผลงานเป็นจำนวนเงิน 162.64 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2560 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างแล้วเสร็จคิดเป็นร้อยละ 82.10 เป็นจำนวนเงิน 585.14 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างคงเหลือ 15.71 ล้านบาท และเจ้าหนี้เงินประกันผลงานมีจำนวนเงิน 58.51 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่นโดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า 27.58 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 4.26 นอกจากนี้เงินไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการกำกับโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ SGP</p>

รายการระหว่าง PTG กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง PTG กับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"> ค่าควบคุมงานถมดิน/ส่วนปรับปรุงที่ดิน 	0.21	0.49	<p>เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2559 ผู้สัญญา PTG & TPOLY ได้ทำสัญญาจ้างควบคุมงานถมดิน เป็นจำนวนเงินมูลค่า 0.70 ล้านบาท ในปี 2559 ได้เบิกผลงานมาจำนวน 0.21 ล้านบาท</p> <p>ณ 31 ธันวาคม 2560 มีเบิกผลงานรวมแล้วเป็นจำนวน 0.49 ล้านบาท</p> <p>เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2560 ผู้สัญญา PTG & TPOLY ได้ลงนามสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 23 MW โดยมูลค่าสัญญาจำนวน 1,329.95 ล้านบาท ในปี 2560 ยังไม่มีการจ่ายชำระทั้งจำนวน</p> <p>เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2561 มีการเบิกเงินจ่ายล่วงหน้างวดแรก เป็นจำนวน 74.77 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก PTG มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 23 MW โดยมีเนื้อที่ 131-1-6 ไร่ ขนาดของพื้นที่ในการถมดินมีขนาดใหญ่ และโรงไฟฟ้าอยู่ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงเหตุการณ์ความไม่สงบ จึงทำให้ระยะเวลาควบคุมงานนานกว่าโรงไฟฟ้าอื่น ๆ</p> <p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาค่าต่ำกว่า เท่ากับ 323.59 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 19.56 นอกจากนี้เงินโอนรายการนี้จะมีการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการรับประกันโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ PTG</p>



รายการระหว่าง TPCH 1,2,5 กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความเป็นและ คุณสมบัติของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2559	ปี 2560		
รายการระหว่าง TPCH 1,2,5 กับ TPOLY			<p>เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2560 ตามรายงานการประชุม วิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2559 คู่สัญญา TPCH 1 & TPOLY ได้รับอนุมัติทำสัญญา ก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 9.9 MW โดยมูลค่าสัญญาจำนวน 667.15 ล้านบาท สัญญารอลงนาม</p> <p>คู่สัญญา TPCH 2 & TPOLY ได้รับอนุมัติทำสัญญา ก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 9.9 MW โดยมูลค่าสัญญาจำนวน 654.32 ล้านบาท สัญญารอลงนาม</p> <p>คู่สัญญา TPCH 5 & TPOLY ได้รับอนุมัติทำสัญญา ก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 6.3 MW โดยมูลค่าสัญญาจำนวน 520.30 ล้านบาท สัญญารอลงนาม</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคากับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 91.87 ล้านบาท หรือคิดเป็นค่า กว่าร้อยละ 12.10 นอกจากนี้เงินโอนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับ สำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการกำกับโดยทั่วไป และเป็นธรรมต่อ TPCH 1</p> <p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคากับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 104.70 ล้านบาท หรือคิดเป็น ต่ำกว่าร้อยละ 13.79 นอกจากนี้เงินโอนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับ สำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการกำกับโดยทั่วไป และเป็นธรรมต่อ TPCH 2</p> <p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคากับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 168.50 ล้านบาท หรือคิดเป็น ต่ำกว่าร้อยละ 24.46 นอกจากนี้เงินโอนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับ สำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการกำกับโดยทั่วไป และเป็นธรรมต่อ TPCH 5</p>

1. มาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

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

นอกจากนั้น บริษัทฯ จะดำเนินการเปิดเผยข้อมูลในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปของสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนรวมถึงมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี

2. นโยบายหรือแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

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

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

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

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

ดังที่กล่าวมานี้ ตลอดจนรายการระหว่างกันอื่นๆ ที่เกิดขึ้นในอนาคต บริษัทฯ และ บริษัทย่อย ก็จะดำเนินการมาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันตามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

13.1.1 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ซึ่งตรวจสอบโดยนายณพฤกษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561

13.1.2 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ซึ่งตรวจสอบโดยนางสุวิมล กฤตยาเกียรติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 2982 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560

13.1.3 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ซึ่งตรวจสอบโดยนางสุวิมล กฤตยาเกียรติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 2982 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2559

● งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59		31-ธ.ค.-60	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	54.00	1.64	203.37	4.56	157.61	3.06
เงินลงทุนชั่วคราว	700.39	21.26	391.65	8.79	184.89	3.60
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - บริษัทอื่น	97.30	2.95	168.33	3.78	227.49	4.42
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - ลูกหนี้อื่น	95.04	2.89	126.86	2.85	143.12	2.78
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	50.00	1.52	90.00	2.02	100.00	1.94
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	-	-	20.64	0.46	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	269.21	8.17	162.51	3.65	21.61	0.42
วัสดุคงเหลือ	-	-	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,265.94	38.43	1,163.36	26.11	834.72	16.23
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	15.78	0.48	21.08	0.47	23.23	0.45
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	106.80	3.24	345.14	7.75	502.74	9.78
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์	1,846.67	56.06	2,853.38	64.05	3,697.81	71.91
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	9.73	0.30	9.55	0.21	11.89	0.23
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ	37.00	1.12	45.50	1.02	68.56	1.33
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	0.20	0.01	0.37	0.01	0.54	0.01
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	12.12	0.37	14.16	0.32	3.13	0.06
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	2,028.30	61.57	3,289.19	73.87	4,307.90	83.77
รวมสินทรัพย์	3,294.24	100.00	4,452.55	100.00	5,142.62	100.00

รายการ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59		31-ธ.ค.-60	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	-	-
เจ้าหนี้การค้า	43.05	1.31	72.90	1.64	102.37	1.99
เจ้าหนี้อื่น	49.21	1.49	118.57	2.66	144.57	2.81
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	136.68	4.15	136.68	3.07	277.35	5.39
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้อง	-	-	-	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.65	0.05	3.28	0.07	6.71	0.13

รายการ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59		31-ธ.ค.-60	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินประกันผลงานส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	30.43	0.92	-	-	127.15	2.47
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	0.02	0.00	-	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน	261.01	7.92	331.43	7.44	658.15	12.80
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	858.84	26.07	1,544.16	34.66	1,686.71	32.80
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2.28	0.07	5.66	0.13	10.44	0.20
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	30.28	0.92	127.98	2.87	27.35	0.53
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	4.67	0.14	5.92	0.13	5.90	0.11
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	-	-	-	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	896.07	27.20	1,683.72	37.79	1,730.40	33.65
รวมหนี้สิน	1,157.08	35.12	2,015.15	45.23	2,388.55	46.45
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	401.20	12.18	401.20	9.01	401.20	7.80
ทุนชำระแล้ว	401.20	12.18	401.20	9.01	401.20	7.80
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,254.31	38.08	1,254.31	28.15	1,254.31	24.39
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	-	-	-	-
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	-	-	-	-
สำรองตามกฎหมาย	4.08	0.12	17.77	0.40	39.99	0.78
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	81.27	2.47	268.76	6.09	441.86	8.59
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	30.73	0.93	33.73	0.76	33.73	0.66
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	1,771.60	53.78	1,975.77	44.37	2,171.09	42.22
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	365.56	11.10	461.63	10.37	582.98	11.34
ส่วนของผู้ถือหุ้น - สุทธิ	2,137.16	64.88	2,437.40	54.74	2,754.07	53.55
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	3,294.24	100.00	4,452.55	100.00	5,142.62	100.00

● งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59		31-ธ.ค.-60	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	282.76	92.74	658.16	97.88	1,092.67	100.00
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า	22.13	7.26	14.23	2.12	-	-
รวมรายได้	304.89	100.00	672.39	100.00	1,092.67	100.00
ต้นทุนขาย	181.30	59.46	345.31	51.36	585.27	53.56
กำไรขั้นต้น	123.59	40.54	327.08	48.64	507.40	46.44

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59		31-ธ.ค.-60	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้อื่น	17.61	5.78	15.98	2.38	14.37	1.32
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	141.20	46.31	343.06	51.02	521.77	47.75
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	47.35	15.53	68.73	10.22	84.81	7.76
หนี้สูญจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย	0.42					
หนี้สงสัยจะสูญ					60.64	5.55
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย					0.25	0.02
ขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	2.42		(28.39)	(4.22)	(14.42)	(1.32)
ต้นทุนทางการเงิน	27.04	8.87	44.57	6.63	63.93	5.85
รวมค่าใช้จ่าย	77.23	24.40	84.91	12.63	195.21	12.32
กำไรก่อนภาษีเงินได้	63.97	21.91	258.15	38.39	326.56	35.44
ภาษีเงินได้	3.99	1.31	1.82	0.27	(0.28)	(0.03)
กำไรสำหรับงวด	67.96	23.22	259.97	38.66	326.28	35.41
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น					(0.75)	(0.07)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	(1.16)	(0.38)	-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	66.80	22.05	259.97	38.66	325.53	29.79
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	46.19		201.17		207.36	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	21.77		58.80		118.17	
กำไรต่อหุ้น	0.11		0.50		0.52	

● งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-58	31-ธ.ค.-59	31-ธ.ค.-60
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	63.97	258.15	326.57
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจาก			
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	34.19	61.87	100.77
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงเงินลงทุน	(1.44)	(0.84)	(0.53)
กำไรจากการขายเงินลงทุนเพื่อค้า			
กำไรจากการขายเงินลงทุนเพื่อขาย	(0.13)	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าในสินทรัพย์	(2.24)	-	-
ประมาณการหนี้สินของผลประโยชน์พนักงาน	0.56	1.25	0.67
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.08	-	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่าย			
หนี้สงสัยจะสูญ	-	-	60.64
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	2.97	-	-
กำไรขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	2.42	(28.39)	(14.42)
ขาดทุนจากการยกเลิกกิจการบริษัทย่อย	0.42	-	0.24

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-58	31-ธ.ค.-59	31-ธ.ค.-60
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	27.04	44.58	63.93
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	127.84	336.61	537.87
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)			
เงินลงทุนเพื่อค้า	(579.67)	309.58	157.52
ลูกหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	(48.27)	(71.03)	(59.15)
ลูกหนี้อื่น	(49.64)	(31.82)	(27.00)
วัสดุคงเหลือ	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้า	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการจัดการ	(18.50)	(8.50)	(23.06)
เงินรับคืนค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม	-	-	12.06
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.20	-	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)			
เจ้าหนี้การค้า	19.14	29.86	29.46
เจ้าหนี้อื่น	9.04	3.51	90.54
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	-	-	-
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	-	-	(1.43)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(0.03)	-	-
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	18.26	67.27	26.52
เงินสดรับ(จ่าย)จากการดำเนินงาน	(521.63)	635.46	(743.32)
จ่ายดอกเบี้ย	(44.39)	(59.27)	(63.37)
จ่ายภาษีเงินได้	(0.19)	(0.23)	(0.36)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	(566.21)	575.96	679.59
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น	(1.72)	(5.31)	(2.14)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในกิจการร่วมค้า	(50.83)	(145.00)	(143.17)
เงินสดจ่ายเจ้าหนี้เงินลงทุน	-	-	(64.95)
เงินสดจ่ายชำระประมาณการหนี้สินระยะยาว	(2.14)	-	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	-	(20.64)	-
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	(257.40)	(131.95)	(2.27)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินอาคารและอุปกรณ์	(471.98)	(806.17)	(768.63)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน – ค่าความนิยม	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน – โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(0.65)	-	(0.16)
เงินสดลดลงจากการยกเลิกกิจการของบริษัทย่อย	-	-	-
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(50.00)	(50.00)	(50.00)
เงินสดรับเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	10.00	40.00
เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน	(815.11)	(1,149.07)	(991.32)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-58	31-ธ.ค.-59	31-ธ.ค.-60
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	(100.00)	-	-
เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	270.62	822.00	472.00
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(79.37)	(136.68)	(188.78)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(1.79)	(3.12)	(5.48)
เงินเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	124.10	69.28	59.74
เงินลดทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	(3.53)
กำไรในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	-
เงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(8.33)	(29.00)	(55.94)
รับเงินค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	3.96	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	(12.04)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	209.19	722.47	265.97
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	(1,172.14)	149.37	(45.76)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ต้นงวด	1,226.14	54.00	54.00
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ สิ้นงวด	54.00	203.37	157.60

● อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
		31-ธ.ค.-58	31-ธ.ค.-59	31-ธ.ค.-60
อัตราส่วนสภาพคล่อง (LIQUIDITY RATIO)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	4.85	3.51	1.27
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	3.63	2.69	1.08
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.10	1.54	2.04
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	6.16	7.85	9.45
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	58.42	45.85	38.10
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	8.27	9.31	11.25
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	43.54	38.68	31.99
Cash Cycle	วัน	14.88	7.17	6.11
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (PROFITABILITY RATIO)				
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย	ร้อยละ	40.54	48.65	46.44
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	30.78	40.80	39.99
อัตราส่วนเงินสดต่อการหากำไร	ร้อยละ	14.48	95.00	155.53
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	21.20	37.77	29.47
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	6.21	20.78	23.23
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (EFFICIENCY RATIO)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	4.03	11.42	12.45
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	10.12	19.74	18.79
อัตราการใช้หมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.19	0.30	0.42

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
		31-ธ.ค.-58	31-ธ.ค.-59	31-ธ.ค.-60
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (FINANCIAL POLICY RATIO)				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.54	0.83	0.87
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	1.57	10.68	26.13
อัตราการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	N/A	N/A	3.69

14. คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน

14.1 การวิเคราะห์การดำเนินงานและฐานะทางการเงิน และการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ

14.1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่ผ่านมา

บริษัทฯ ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ ลงทุนในบริษัท 15 แห่ง ดังนี้

รายชื่อบริษัท	ตัวย่อ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท	สถานะปัจจุบัน
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	CRB	200.00	73.12%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	MGP	234.19	46.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	TSG	200.00	65.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	MWE	200.00	85.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	PGP	250.00	60.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	PTG	132.50	65.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	SGP	250.00	51.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	TPCH1	20.00	65.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	TPCH2	20.00	65.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	TPCH5	20.00	65.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด	TPCH6	10.75	65.00%	เปิดบริษัทเพื่อรอการประมูลในอนาคต
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด	TPCH7	0.25	99.99%	เปิดบริษัทเพื่อรอการประมูลในอนาคต
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด	TPCH8	0.25	99.99%	เปิดบริษัทเพื่อรอการประมูลในอนาคต
บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด	PA	23.00	45.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	SP	500.00	50.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัท ลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นหลัก จากแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ผลักดันการพัฒนาศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้เต็มประสิทธิภาพในแต่ละพื้นที่ และคำนึงถึงผลประโยชน์สาธารณะเป็นสำคัญ

เหตุการณ์สำคัญ ปี 2560

▪ ประกาศจ่ายเงินปันผล

เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2560 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้มีมติจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิสำหรับผลดำเนินการในไตรมาส 4/2559 ในอัตรา 0.03 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 12,036,000 ล้านบาท และกำหนดจ่ายเงินปันผลจำนวนดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 24 พฤษภาคม 2560

▪ การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลพัทลุง กรีน เพาเวอร์ (PGP) กำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จสมบูรณ์ โดยได้จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในวันที่ 7 กรกฎาคม 2560

▪ อนุมัติให้บริษัทย่อยลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2560 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทย่อยลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ได้แก่ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ 1 จำกัด (ทีพีซีเอช 1), บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์

2 จำกัด (ทีพีซีเอช 2), บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ 5 จำกัด (ทีพีซีเอช 5) และบริษัท บัตตานี กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัท และรายการที่เกี่ยวข้องกัน

ความคืบหน้าของโครงการ

■ การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลสตูล กรีน เพาเวอร์ (SGP) กำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ได้จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561

■ ความคืบหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างการก่อสร้างทั้งหมด 4 โครงการ ดังนี้

1. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บัตตานี กรีน (PTG) กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นขนาด 23 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตในระบบ Adder โดยขณะนี้ได้ทำการถมที่ และปรับหน้าดินเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

2. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TPCB 1 กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นขนาด 9.9 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed-in Tariff (FiT)

3. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TPCB 2 กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นขนาด 9.9 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed-in Tariff (FiT)

4. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TPCB 5 กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นขนาด 6.3 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed-in Tariff (FiT)

■ โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างการพัฒนาทั้งหมด 1 โครงการ ดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน สยาม พาวเวอร์ (SP) กำลังการผลิตติดตั้งขนาด 9.5 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวงในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ซึ่งทางบริษัทได้ทำการยื่นคำร้องและขอเสนอขายไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาตามความพร้อมภายในวันที่ 30 เมษายน 2561

ภาพรวมผลการดำเนินงาน ปี 2560 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

■ ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการของบริษัท

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ล้านบาท)	สำหรับงวด 3 เดือน			สำหรับปี		
	4Q-2560	Q4-2559	QoQ	2560	2559	YoY
รายได้						
รายได้เงินปันผล	34.53	60.87	(43.3%)	163.39	100.99	61.8%
รายได้อื่น	3.50	5.63	(37.8%)	18.33	21.48	(14.6%)
รวมรายได้	38.03	66.50	(42.8%)	181.72	122.47	48.4%
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(14.18)	(9.77)	45.1%	(60.06)	(52.31)	14.8%
หนี้สงสัยจะสูญ	(0.31)	0.00	-	(60.64)	0.00	-
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย	(0.65)	0.00	-	(0.65)	0.00	-
ต้นทุนทางการเงิน	(0.05)	(0.02)	173.7%	(0.22)	(0.06)	266.7%
รวมค่าใช้จ่าย	(15.19)	(9.79)	55.2%	(121.57)	(52.37)	132.1%
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	22.84	56.71	(59.7%)	60.15	70.10	(14.2%)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น						
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของ ผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(0.75)	0.00	-	(0.75)	0.00	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	22.09	56.71	(61.1%)	59.40	70.10	(15.3%)
กำไรต่อหุ้น	0.06	0.14	(61.1%)	0.15	0.17	(15.3%)

งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิจำนวน 59.40 ล้านบาท ลดลงจำนวน 10.7 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 70.10 ล้านบาท เนื่องจากมีการตั้งหนี้สงสัยจะสูญจากเงินลงทุนชั่วคราว และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

- รายได้จากเงินปันผล สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีรายได้เงินปันผล จำนวน 163.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 62.4 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 61.8 เมื่อเปรียบเทียบกับรายได้เงินปันผลของปี 2559 จำนวน 100.99 ล้านบาท ซึ่งได้รับจากเงินปันผลจากบริษัทย่อย CRB จำนวน 65.81 ล้านบาท บริษัทย่อย MWE จำนวน 51.00 ล้านบาท บริษัทย่อย TSG จำนวน 42.26 ล้านบาท และบริษัทย่อย MGP จำนวน 4.32 ล้านบาท

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายจำนวน 60.06 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 7.75 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 14.8 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 52.31 ล้านบาท เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายอื่นๆ เกี่ยวกับค่าใช้จ่ายโครงการต่างประเทศ ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรม และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทเพื่อพัฒนาและรองรับการเติบโตของบริษัท

- หนี้สงสัยจะสูญ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีการตั้งหนี้สงสัยจะสูญจำนวน 60.64 ล้านบาท เนื่องจากเป็นหนี้สงสัยจะสูญของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี และเงินลงทุนชั่วคราว

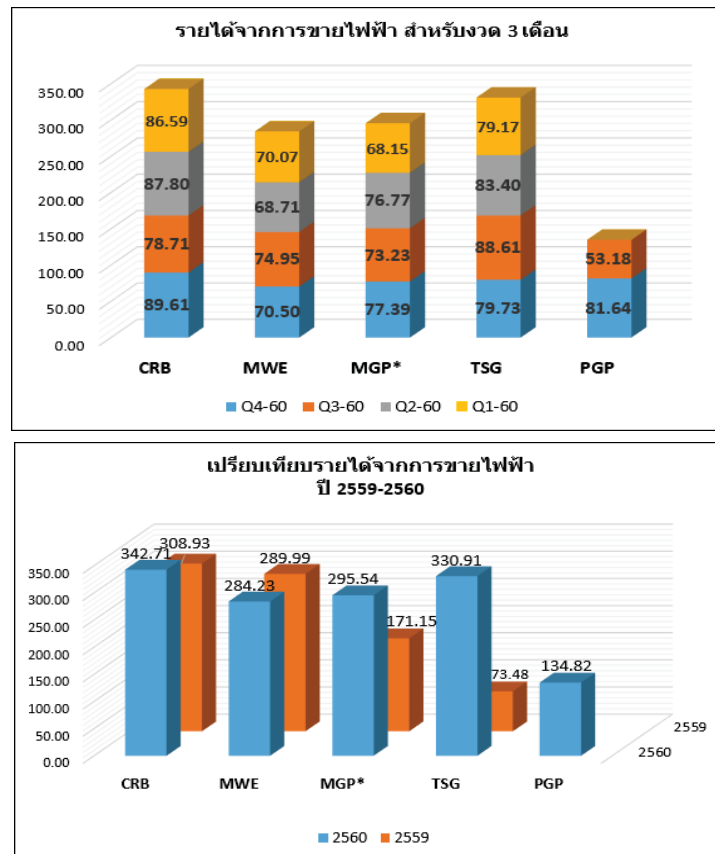
■ ผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท

งบการเงินรวม (ล้านบาท)	สำหรับงวด 3 เดือน			สำหรับปี		
	Q4-2560	Q4-2559	QoQ	2560	2559	YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า	321.49	234.15	37.3%	1,092.67	672.40	62.5%
ต้นทุนขาย	(171.42)	(122.32)	40.1%	(585.27)	(345.31)	69.5%
กำไรขั้นต้น	150.07	111.83	34.2%	507.40	327.09	55.1%
รายได้อื่น	3.10	4.11	(24.6%)	14.37	15.97	(10.0%)
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	153.17	115.94	32.1%	521.77	343.06	52.1%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(22.10)	(14.25)	55.1%	(84.81)	(68.72)	23.4%
หนี้สงสัยจะสูญ	(0.31)	0.00	-	(60.64)	0.00	-
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย	(0.25)	0.00	-	(0.25)	0.00	-
ดอกเบี้ยจ่าย	(17.73)	(14.42)	23.0%	(63.93)	(44.58)	43.4%
กำไร(ขาดทุน)เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	2.04	4.32	(52.8%)	14.42	28.39	(49.2%)
รวมค่าใช้จ่าย	(38.35)	(24.35)	57.5%	(195.21)	(84.91)	129.9%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	114.82	91.59	25.4%	326.56	258.15	26.5%
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้	(0.28)	1.82	(115.4%)	(0.28)	1.82	(115.4%)
กำไรสุทธิสำหรับปี	114.54	93.41	22.6%	326.28	259.97	25.5%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น						
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของผู้						
ผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้						
	(0.75)	0.00	-	(0.75)	0.00	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	113.79	93.41	21.8%	325.53	259.97	25.2%
กำไรต่อหุ้น	0.19	0.17	9.2%	0.52	0.50	3.1%
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนของบริษัทใหญ่	76.66	70.18	9.2%	207.36	201.17	3.1%
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	37.13	23.23	59.8%	118.17	58.80	101.0%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	113.79	93.41	21.8%	325.53	259.97	25.2%

■ รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนทั้งสิ้น 1,092.67 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 420.27 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 62.5 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 672.40 ล้านบาท เนื่องจากมีโรงไฟฟ้าที่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ 5 โครงการคือ CRB, MWE, TSG, PGP และ MGP* ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้า รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น และแต่ละโครงการเดินเครื่องได้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยแต่ละโรงไฟฟ้ามียอดรายได้ดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท



■ ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า

ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลัก ได้แก่ ค่าจ้างเดินเครื่อง/ค่าบริหารจัดการเดินเครื่อง ค่าเสื่อมราคา และค่าวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพเครื่องจักร และทรัพย์สินภายในโรงไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ซึ่งมีผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าดังต่อไปนี้

- บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP") ทำการเดินเครื่อง และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า CRB และ TSG โดยถือหุ้ในโรงไฟฟ้า CRB ร้อยละ 16.87
- บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ทำการเดินเครื่อง และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า MWE โดยถือหุ้ในโรงไฟฟ้า MWE ร้อยละ 10
- บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ทำการเดินเครื่อง และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า PGP โดยมีต้นทุนจากการขายไฟฟ้างดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท

ต้นทุนขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	Q4-2560						Q4-2559				
	CRB	MWE	TSC	PGP	รวม	ร้อยละ	CRB	MWE	TSC	รวม	ร้อยละ
ค่าจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา	139.02	148.96	128.62	60.60	477.20	81.54	122.17	114.06	33.03	269.26	77.98
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	26.55	26.91	27.52	16.30	97.28	16.62	26.58	26.33	6.64	59.55	17.25
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	0.96	0.00	0.22	0.10	1.28	0.22	12.09	0.00	0.00	12.09	3.50
ค่าไฟฟ้าไว้ในโครงการ	1.40	1.88	3.89	2.34	9.51	1.62	1.54	1.78	1.09	4.41	1.28
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	167.93	177.75	160.25	79.34	585.27	100.00	162.38	142.17	40.76	345.31	100.00
เทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า	53.56						51.35				

ต้นทุนการขายไฟฟ้าสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 585.27 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 239.95 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 69.5 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 345.31 ล้านบาท และเปรียบเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้าในปี 2560 คิดเป็นร้อยละ 53.56 และปี 2559 คิดเป็นร้อยละ 51.35 เนื่องจากปี 2560 มีการเปิดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น 1 โครงการ รวมทั้งสิ้นจำนวนโรงไฟฟ้า 4 โครงการ และปี 2559 มีจำนวนโรงไฟฟ้า 3 โครงการ

■ รายได้อื่น ๆ

รายได้อื่นของบริษัทฯ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนทั้งสิ้น 14.37 ล้านบาท ลดลง จำนวน 1.6 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 15.97 ล้านบาท เป็นรายได้มาจากดอกเบี้ยรับ และผลตอบแทนจากเงินลงทุนชั่วคราว

■ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 84.81 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 16.09 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 23.4 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 68.72 ล้านบาท เนื่องจากค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรม ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ผลตอบแทนพนักงาน กรรมการ ค่าสอบบัญชี และค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการ

■ ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 63.93 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 19.35 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 43.4 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 44.58 ล้านบาท เนื่องจากเป็นดอกเบี้ยจ่ายของเงินกู้ยืมธนาคารของบริษัทย่อยที่จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

■ กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

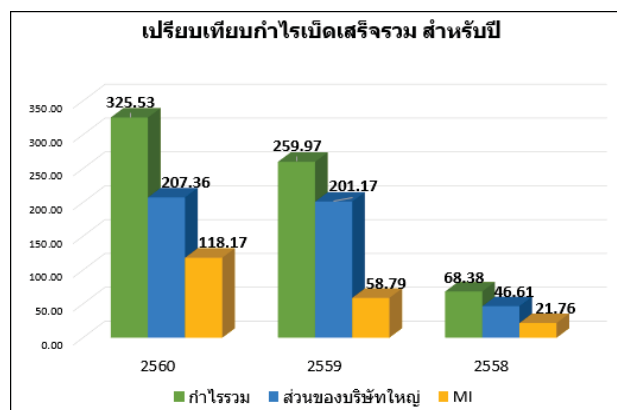
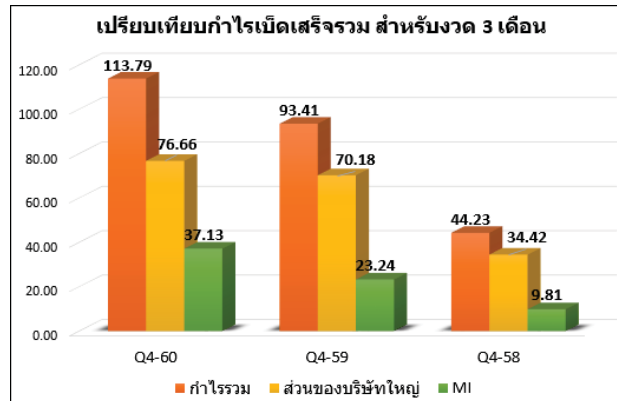
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า รับรู้ผลการดำเนินงานของกิจการร่วมค้าตามสัดส่วนการลงทุน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีกำไรจำนวน 14.42 ล้านบาท ลดลงจำนวน 13.97 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

กิจการร่วมค้า	2560		2559		2558	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด(MGP)	27.93	193.7%	30.95	109.0%	(2.42)	100.0%
บริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด(PA)	(0.15)	(1.0%)	(0.39)	(1.4%)	0.0	0.0%
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด(SP)	(13.36)	(92.6%)	(2.16)	(7.6%)	0.0	0.0%
กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	14.42	100.0%	28.40	100.0%	(2.42)	100.0%

■ กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม จำนวน 325.53 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 65.56 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 25.2 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 259.97 ล้านบาท และกำไรส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 207.36 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6.19 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.1

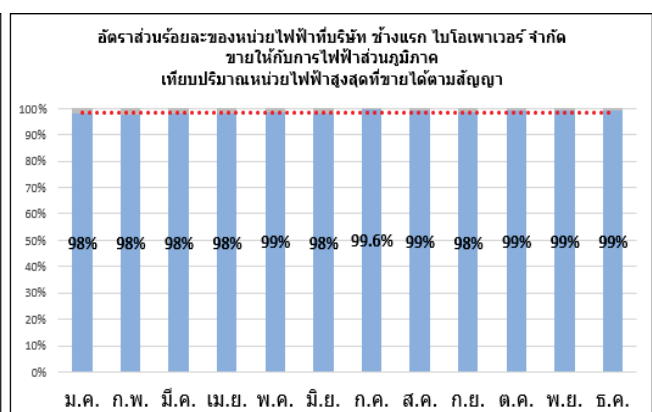
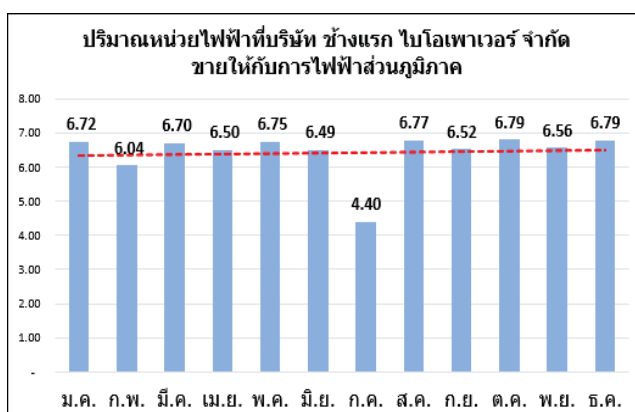
เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 201.17 ล้านบาท ถึงแม้จะมีรายได้ที่เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 62.5 แต่ในปี 2560 ก็มีค่าใช้จ่ายจากการตั้งค่าเผื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี และเงินลงทุนจากการลงทุนในตัวเอง เงิน และค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรม ในการลงทุนก่อสร้าง โรงไฟฟ้าชีวมวลโครงการ PTG, TPCH 1, TPCH 2 และ TPCH5

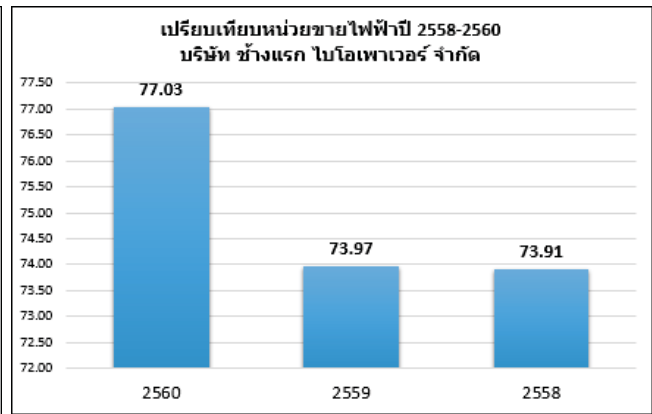
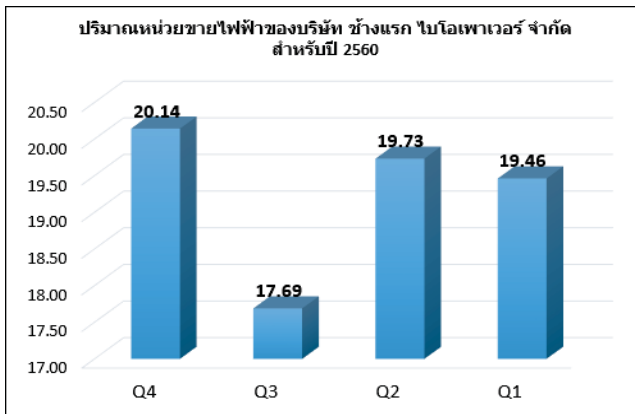


ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ที่มีการดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

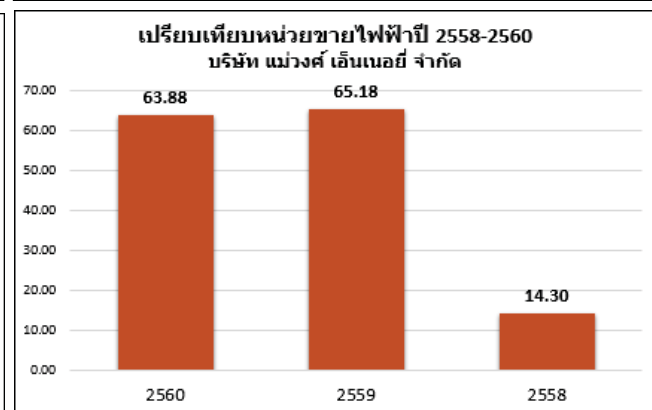
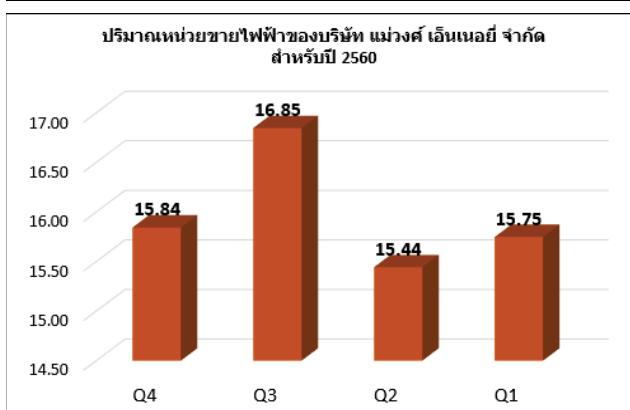
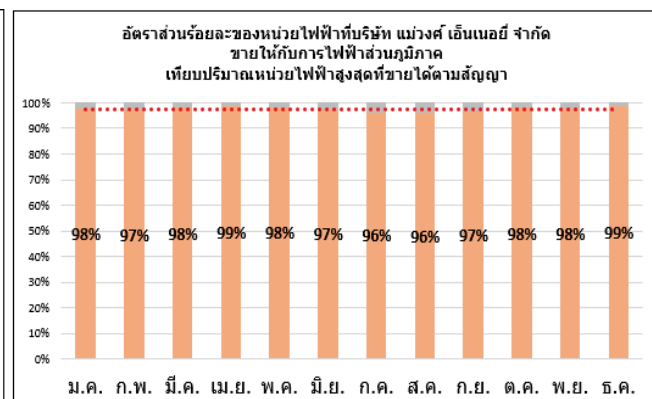
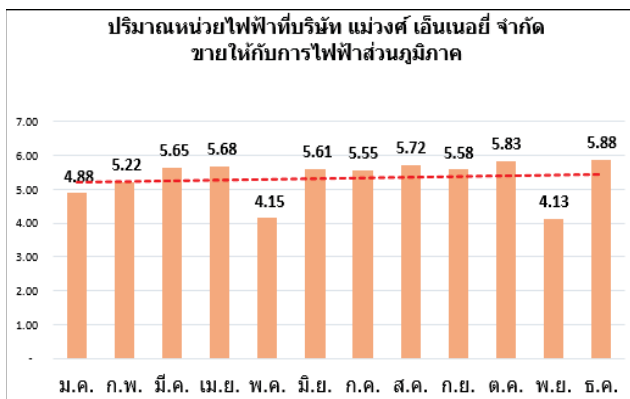
การดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์มีทั้งสิ้นจำนวน 5 โครงการดังต่อไปนี้

โรงไฟฟ้าช้างแรก (CRB) เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 20,142,730 หน่วย และหน่วยขายไฟฟ้าทั้งปี 2560 จำนวน 77,026,753 หน่วย ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพด้านล่าง (หน่วย: ล้านบาท)



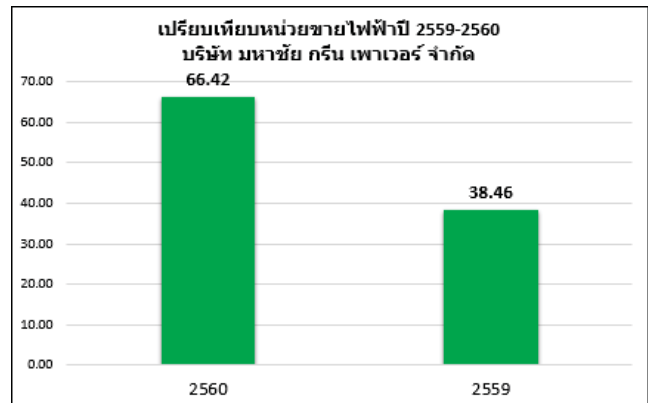
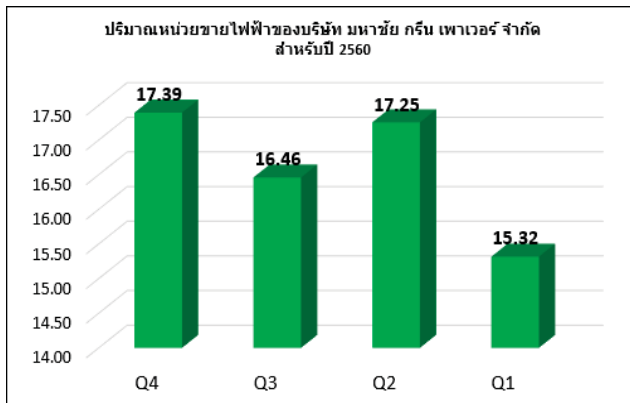
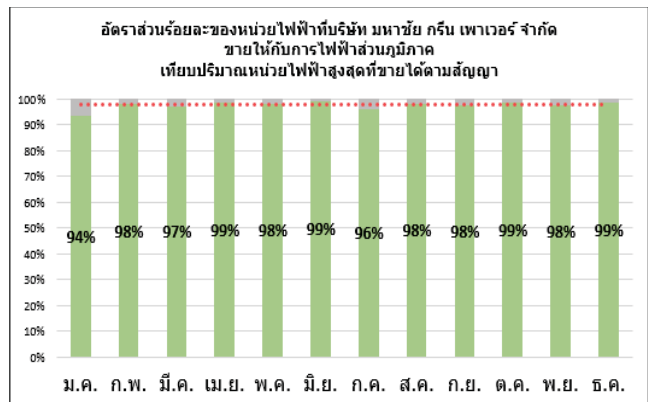
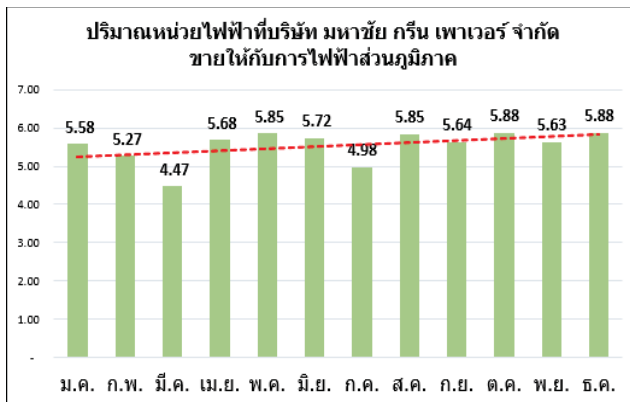


โรงไฟฟ้าแม่วงศ์ (MWE) เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 15,843,780 หน่วย และทำการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเป็นเวลา 9 วัน โดยหน่วยขายไฟฟ้าทั้งปี 2560 จำนวน 63,880,326 หน่วย ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย ดังภาพด้านล่าง (หน่วย: ล้านบาท)

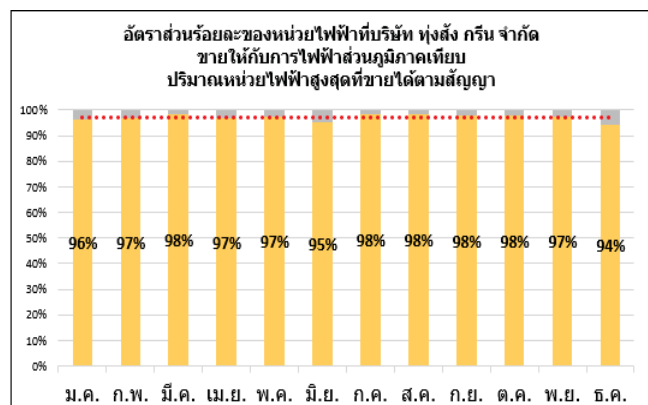
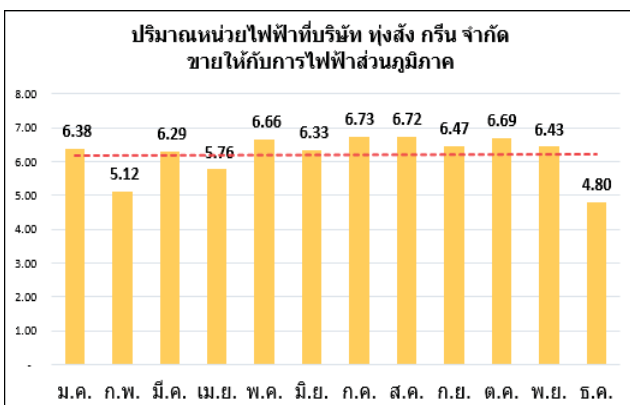


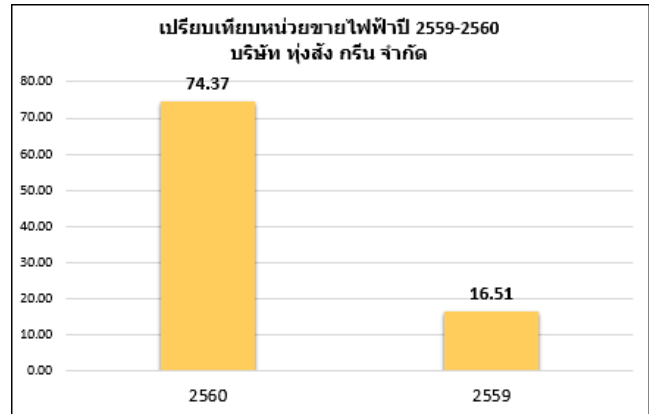
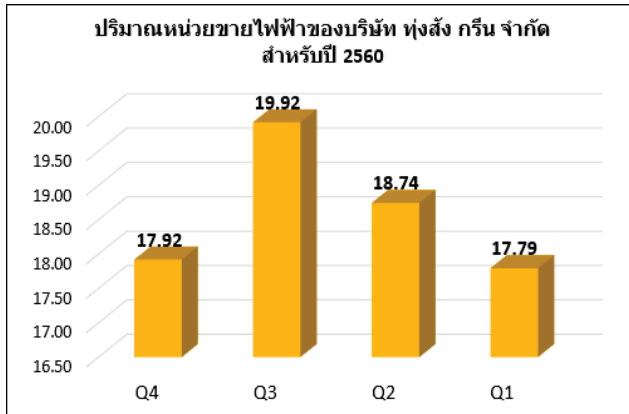
โรงไฟฟ้ามหาชัย (MGP) เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2560 สามารถผลิต

กระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 17,394,262 หน่วย และหน่วยขายไฟฟ้าทั้งปี 2560 จำนวน 66,422,375 หน่วย บันทึกไว้ที่รับรู้ผลการดำเนินงานตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพด้านล่าง (หน่วย: ล้านบาท)

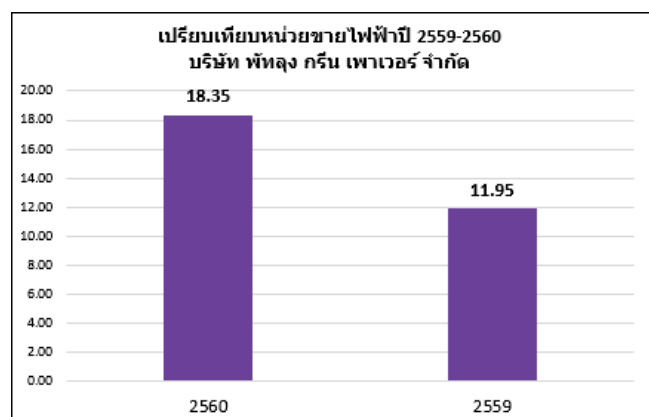
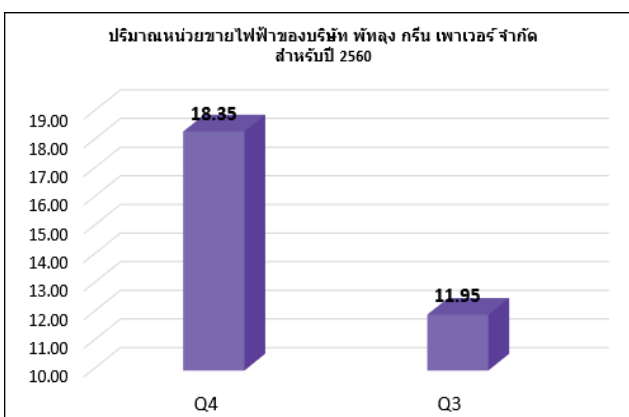
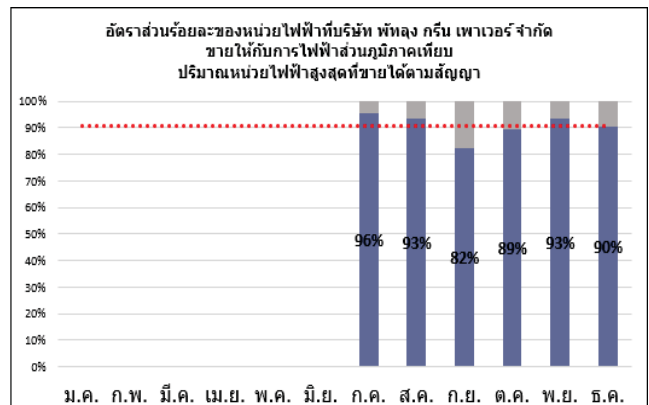
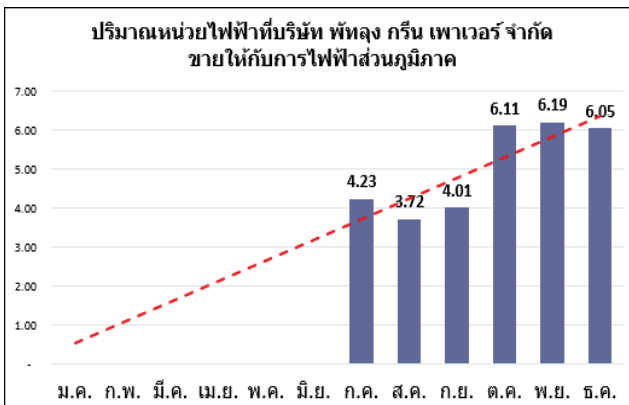


โรงไฟฟ้าทุ่งสง (TSG) เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 17,919,150 หน่วย และทำการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเป็นเวลา 8 วัน โดยหน่วยขายไฟฟ้าทั้งปี 2560 จำนวน 74,371,592 หน่วย ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพด้านล่าง (หน่วย: ล้านบาท)





โรงไฟฟ้าพลัง (PGP) เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 18,349,931 หน่วย และหน่วยขายไฟฟ้าทั้งปี 2560 จำนวน 30,300,219 หน่วย ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพด้านล่าง (หน่วย: ล้านบาท)



แนวโน้มสถานการณ์ธุรกิจในปี พ.ศ. 2561

ปัจจุบันบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลรวม 110 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานขยะอีก 10 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 120 เมกะวัตต์ บริษัทได้วางเป้าหมายระยะสั้น 3 ปีไว้คือมีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มเป็นทั้งสิ้น 200 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานขยะรวมเป็น 50 เมกะวัตต์ ซึ่งทางบริษัทมีความมุ่งมั่นอย่างยิ่งที่จะบรรลุเป้าหมายนี้ภายในกรอบเวลาที่ตั้งไว้ โดยขณะนี้บริษัทได้อยู่ระหว่างการเตรียมความพร้อมเข้าร่วมประมูลโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ VSPP Semi-Firm สำหรับประเภทพลังงานหมุนเวียนชีวมวลและชีวมวลเท่านั้น โดยคาดว่าจะมีการเปิดให้เข้าร่วมประมูลโครงการทั่วประเทศประมาณ 269 เมกะวัตต์ในปี 2561 เป้าหมายที่ทางบริษัทตั้งไว้คือ 90 เมกะวัตต์จาก 269 เมกะวัตต์ ทางบริษัทได้เล็งเห็น โอกาสที่ดีในการลงทุนเนื่องจากการเปิดรับประมูลการรับซื้อไฟฟ้าประเภทชีวมวลที่ทางบริษัทมีความเชี่ยวชาญ และเป็นการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) เป็นโครงการขนาดเล็กไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นขนาดที่ทางบริษัทมีความชำนาญในการลงทุนและดำเนินการ ปัจจุบันแล้ว เห็นได้จากการที่บริษัทมีโครงการขนาด VSPP ในปัจจุบันอยู่มากกว่าร้อยละ 80 ของโครงการทั้งหมด ในส่วนของโรงไฟฟ้าขยะนั้นทางบริษัทได้ทำการศึกษาหาพื้นที่ที่มีโอกาสและทรัพยากรที่จะสามารถพัฒนาให้เป็นโครงการโรงไฟฟ้าขยะในอนาคตทั่วประเทศอย่างต่อเนื่อง

อีกทั้งบริษัทยังวางเป้าหมายที่จะมุ่งเน้นเรื่องของการลดต้นทุนในแต่ละโครงการเพื่อให้มีผลกำไรที่ดีขึ้น โดยบริษัทได้มีการศึกษาและทำการเพาะปลูกพืชพลังงาน เพื่อจะนำมาเป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการในปัจจุบันซึ่งจะส่งผลให้ค่าดำเนินการในแต่ละโครงการนั้นลดลง พืชพลังงานที่ทางบริษัทได้ทำการเพาะปลูกนั้นเป็นพืชที่มีความแข็งแรงทนต่อทุกสภาพอากาศ อีกทั้งยังสามารถเจริญเติบโตได้ดีในพื้นที่แห้งแล้ง ทำให้บริษัทสามารถพัฒนาพืชพลังงานได้ในทุกพื้นที่เป้าหมาย อีกทั้งบริษัทยังได้มีการพัฒนาและนำเข้าเทคโนโลยีใหม่เข้ามาในแต่ละโครงการ โดยมุ่งเน้นที่จะนำทรัพยากรทางธรรมชาติที่มีอยู่แล้วมาก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดกับโครงการ ซึ่งจะส่งผลดีในอนาคตให้กับบริษัทรวมทั้งนักลงทุนด้วย

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และของเฉพาะบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (บริษัท) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันและหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และผลการดำเนินงานรวม และผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

การจัดประเภทเงินลงทุน (งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 และ ข้อ 11 บริษัทฯ มีการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า และตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 กล่าวถึงเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวมและการแสดงรายการเงินลงทุนในงบการเงินรวม ทั้งนี้การลงทุนมีรูปแบบที่แตกต่างกันได้แก่สัดส่วนการลงทุน ลักษณะโครงสร้างการร่วมลงทุน และสัญญาร่วมทุนซึ่งระบุสิทธิและหน้าที่ของผู้ร่วมทุน ผู้บริหารต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสำคัญในการพิจารณาข้อมูลว่าผลของการลงทุนและสัญญาร่วมทุน จะก่อให้เกิดอำนาจการควบคุม หรือการมีอิทธิพล หรือการร่วมค้าร่วมทุน เพื่อจัดประเภทเงินลงทุนเป็นประเภทต่าง ๆ ให้ถูกต้อง ซึ่งผลของการจัดประเภทเงินลงทุนมีผลกระทบที่สำคัญต่อการจัดทำงบการเงินรวมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่น เกี่ยวกับการจัดประเภทเงินลงทุน โดย

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมเกี่ยวกับนโยบายการจัดประเภทเงินลงทุน การมีอำนาจควบคุมของฝ่ายบริหาร
- พิจารณาดุลยพินิจของผู้บริหาร โดยให้ความสำคัญกับการมีอำนาจควบคุมที่อาจมีอยู่นอกเหนือจากสัดส่วนการลงทุน เอกสารสัญญา เช่น การควบคุมทางอ้อม การควบคุมโดย มีการควบคุมการบริหารทางการเงิน
- ประเมินและตรวจสอบเนื้อหาสาระของการลงทุน ได้แก่ สัดส่วนการลงทุน โครงสร้างการร่วมลงทุน สัญญาร่วมลงทุนและข้อตกลงอื่น เพื่อทำความเข้าใจเกี่ยวกับสิทธิ หน้าที่ และส่วนได้เสียของกิจการที่ลงทุน

การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุน(งบการเงินเฉพาะ)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 และข้อ 11 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มียอดคงเหลือของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการ เป็นจำนวน 845,383,463.35 บาท และ 470,800,000.00 บาท ตามลำดับ ซึ่งเป็นจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญ ฝ่ายบริหารจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูงในการคาดการณ์ผลการดำเนินงาน และประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่บริษัทฯ คาดว่าจะได้รับจากการลงทุน รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและอัตราการเติบโตในระยะยาว และข้อสมมติอื่นที่เหมาะสม ในการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนดังกล่าว

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่นเกี่ยวกับการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุน โดย

- ทำความเข้าใจระบบการควบคุมเกี่ยวกับการรวบรวมข้อมูลที่สำคัญของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับกระบวนการพิจารณาแบบจำลองทางการเงินของการวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
- ประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของเงินลงทุนดังกล่าว โดยการทำเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายในของกลุ่มบริษัทและสอบถามประมาณการกระแสเงินสดกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง ข้อมูลอื่นๆ

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงงานผลิตไฟฟ้า (งบการเงินรวม)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 กลุ่มบริษัทซึ่งอยู่ระหว่างก่อสร้างโครงการ โรงงานผลิตไฟฟ้า โดยการบันทึกบัญชีดังกล่าวต้องพิจารณาว่ารายจ่ายใดต้องบันทึกเป็นทรัพย์สินและรายจ่ายใดต้องบันทึกเป็นค่าใช้จ่าย ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาและบันทึกต้นทุนโครงการก่อสร้างดังกล่าว รวมถึงการหยุดรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการหากเข้าใจตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่นเกี่ยวกับการบันทึกต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงงานผลิตไฟฟ้า

- ทำความเข้าใจระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย ระเบียบคู่มือการปฏิบัติงาน รวมถึงวิธีการและดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการบันทึกการต้นทุน โครงการระหว่างงานก่อสร้างโรงงานผลิตไฟฟ้า
- ได้ทดสอบรายการต้นทุนโครงการที่เพิ่มขึ้นระหว่างปีรวมทั้งทดสอบการคำนวณและการบันทึกต้นทุนการกู้ยืมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างตลอดจนตรวจสอบว่าต้นทุนโครงการเป็นสินทรัพย์ที่เข้าใจตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน นอกจากนี้ ข้าพเจ้ายังได้ประเมินเรื่องการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

การด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (งบการเงินรวม)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 กลุ่มบริษัทได้แสดงมูลค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คิดเป็นร้อยละ 72 ของยอดสินทรัพย์รวม โดยแสดงด้วยมูลค่าตามวิธีราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสม อีกทั้งในระหว่างงวดกลุ่มบริษัทได้มีการลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวเพิ่มขึ้น ฝ่ายบริหารจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูงในการคาดการณ์ผลการดำเนินงาน และประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับจากการลงทุน โดยกำหนดสมมติฐาน เช่น อัตราคิดลดและอัตราการเติบโตในระยะยาว และข้อสมมติอื่นที่เหมาะสม ในการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนดังกล่าว

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่นเกี่ยวกับการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดย

- ทำความเข้าใจระบบการควบคุมเกี่ยวกับการรวบรวมข้อมูลที่สำคัญของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับกระบวนการพิจารณาแบบจำลองทางการเงินของการวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
- ประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของทรัพย์สินดังกล่าว โดยการทำ ความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับ แหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัทและตรวจสอบประมาณการกระแสเงินสดกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง ข้อมูลอื่นๆ

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น) ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล เพื่อให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการบันทึกรายการหรือแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร
- ให้ข้อสรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร จากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ ว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ ที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด



(นายณพฤกษ์ พิษณุวงษ์)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 7764

วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

สินทรัพย์		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2560	2559	2560	2559
หมายเหตุ					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	157,610,701.20	203,368,643.75	56,807,153.43	77,357,288.10
เงินลงทุนชั่วคราว	7	184,890,622.02	391,648,053.67	111,437,659.62	361,184,245.77
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	8.1	227,490,681.71	168,335,691.75	-	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	8.2	143,118,012.67	126,857,045.11	8,183,719.02	4,678,546.48
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	100,000,000.00	90,000,000.00	213,700,000.00	248,000,000.00
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน		-	20,640,000.00	-	20,640,000.00
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	5.2	21,605,351.05	162,509,524.50	47,421.05	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		834,715,368.65	1,163,358,958.78	390,175,953.12	711,860,080.35
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	9	23,228,641.99	21,084,023.26	-	2,970,000.00
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10	-	-	845,383,463.35	732,871,018.35
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	11	502,743,392.66	345,144,350.96	470,800,000.00	323,300,000.00
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12	3,697,814,112.63	2,853,375,170.98	71,068,627.99	5,097,743.47
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	13	11,889,279.41	9,550,301.91	1,476,814.82	1,896,262.41
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย		541,217.25	375,742.69	492,289.78	332,311.74
เงินจ่ายล่วงหน้า	5.2, 14	68,558,409.81	45,500,000.00	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	26	3,126,300.15	14,162,351.29	-	10,789,749.56
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		4,307,901,353.90	3,289,191,941.09	1,389,221,195.94	1,077,257,085.53
รวมสินทรัพย์		5,142,616,722.55	4,452,550,899.87	1,779,397,149.06	1,789,117,165.88

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

(

)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	2560	2559	2560	2559
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น					
เจ้าหนี้การค้า	15	102,365,381.06	72,905,570.12	6,567.12	59,700.00
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	15	144,567,124.28	118,572,247.80	19,877,795.44	80,755,533.58
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึง					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16	277,350,000.00	136,680,000.00	-	-
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึง					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	6,711,351.55	3,276,780.18	1,720,114.05	695,677.48
ส่วนของเจ้าหนี้เงินประกันผลงานที่ถึงกำหนด					
ชำระภายในหนึ่งปี	18	127,150,196.00	-	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		658,144,052.89	331,434,598.10	21,604,476.61	81,510,911.06
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	16	1,686,710,000.00	1,544,160,000.00	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	17	10,444,478.61	5,658,845.50	2,460,215.73	855,269.18
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	18	27,348,352.59	127,978,832.20	1,233,952.59	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ					
ผลประโยชน์พนักงาน	19	5,904,943.00	5,918,959.00	5,904,943.00	5,918,959.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,730,407,774.20	1,683,716,636.70	9,599,111.32	6,774,228.18
รวมหนี้สิน		2,388,551,827.09	2,015,151,234.80	31,203,587.93	88,285,139.24

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

()

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2560	2559	2560	2559
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญจำนวน 401,200,000 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญจำนวน 401,200,000 หุ้น					
หุ้นละ 1 บาท		401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		1,254,305,250.00	1,254,305,250.00	1,254,774,465.41	1,254,774,465.41
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
ทุนสำรองตามกฎหมาย	22	39,984,892.46	17,767,350.41	4,990,712.73	1,443,886.59
ยังไม่ได้จัดสรร		441,864,971.75	268,760,909.55	70,089,490.48	26,274,782.13
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		33,733,382.30	33,733,382.30	17,138,892.51	17,138,892.51
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		2,171,088,496.51	1,975,766,892.26	1,748,193,561.13	1,700,832,026.64
ส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		582,976,398.95	461,632,772.81	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		2,754,064,895.46	2,437,399,665.07	1,748,193,561.13	1,700,832,026.64
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		5,142,616,722.55	4,452,550,899.87	1,779,397,149.06	1,789,117,165.88

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

()

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลติง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หมายเหตุ	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,092,675,132.68	658,163,938.34	-	-
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า	-	14,233,404.00	-	-
รายได้เงินปันผล	-	-	163,386,312.50	100,999,920.00
รวมรายได้	1,092,675,132.68	672,397,342.34	163,386,312.50	100,999,920.00
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า	(585,269,162.16)	(345,311,767.97)	-	-
กำไร (ขาดทุน) ขั้นต้น	507,405,970.52	327,085,574.37	163,386,312.50	100,999,920.00
รายได้อื่น	14,368,337.68	15,973,912.25	18,333,338.52	21,475,806.98
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	521,774,308.20	343,059,486.62	181,719,651.02	122,475,726.98
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(84,814,571.78)	(68,726,924.99)	(60,062,333.65)	(52,309,624.64)
หนี้สงสัยจะสูญ	(60,638,404.26)	-	(60,638,404.26)	-
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย	(245,083.87)	-	(649,980.00)	-
ต้นทุนทางการเงิน	(63,932,838.05)	(44,578,020.48)	(222,159.62)	(65,710.88)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	14,423,041.71	28,392,896.35	-	-
รวมค่าใช้จ่าย	(195,207,856.25)	(84,912,049.12)	(121,572,877.53)	(52,375,335.52)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	326,566,451.95	258,147,437.50	60,146,773.49	70,100,391.46
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	(283,962.97)	1,822,854.53	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	326,282,488.98	259,970,292.03	60,146,773.49	70,100,391.46
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	326,282,488.98	259,970,292.03	60,146,773.49	70,100,391.46
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรขาดทุนในภายหลัง				
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(749,269.00)	-	(749,269.00)	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	325,533,219.98	259,970,292.03	59,397,504.49	70,100,391.46
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	208,106,843.25	201,171,671.08	60,146,773.49	70,100,391.46
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	118,175,645.73	58,798,620.95	-	-
	326,282,488.98	259,970,292.03	60,146,773.49	70,100,391.46
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	207,357,574.25	201,171,671.08	59,397,504.49	70,100,391.46
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	118,175,645.73	58,798,620.95	-	-
	325,533,219.98	259,970,292.03	59,397,504.49	70,100,391.46
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่				
กำไรสำหรับปี	20	0.52	0.50	0.15
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		0.52	0.50	0.15
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	401,200,000	401,200,000	401,200,000	401,200,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

(

)

บริษัท ทีพีซี เทนเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
ถ้ารั้งงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

	บาท										
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					รวม	
			สำรอง	ตามกฎหมาย	ผลต่างจากการ รวมกิจการภายใต้ การควบคุมเดียวกัน	ผลต่างจากการ เปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นในบริษัทย่อย	สำรอง การจ่าย โดยผู้ถือหุ้นเป็นเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ ถือหุ้นใหญ่		ส่วนได้เสียที่ ไม่มีอำนาจควบคุม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	401,200,000.00	1,254,305,250.00	4,081,764.31	81,274,824.57	447,473.06	13,147,022.43	17,138,892.51	30,733,388.00	1,771,595,226.88	365,559,176.16	2,137,154,403.04
หุ้นสามัญของบริษัทย่อย - ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69,275,050.00	69,275,050.00
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	-	-	13,685,586.10	(13,685,586.10)	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผล - ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(29,000,080.00)	(29,000,080.00)
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	2,999,994.30	-	2,999,994.30	2,999,994.30	(2,999,994.30)	-
กำไร (ขาดทุน) สำนักรับปี	-	-	-	201,171,671.08	-	-	-	-	201,171,671.08	58,798,620.95	259,970,292.03
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	401,200,000.00	1,254,305,250.00	17,767,350.41	268,760,909.55	447,473.06	16,147,016.73	17,138,892.51	33,733,382.30	1,975,766,892.26	461,632,772.81	2,437,399,665.07
หุ้นสามัญของบริษัทย่อย - ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย											
หุ้นสามัญที่ลดลงจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย -											
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62,387,665.00	62,387,665.00
ขาดทุนจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,500,020.00)	(3,500,020.00)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	218,022.91	218,022.91
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	-	-	22,217,542.05	(22,217,542.05)	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(12,035,970.00)	-	-	-	-	(12,035,970.00)	-	(12,035,970.00)
เงินปันผล - ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	208,106,843.25	-	-	-	-	208,106,843.25	118,175,645.73	326,282,488.98
กำไร (ขาดทุน) สำนักรับปี				(749,269.00)					(749,269.00)	-	(749,269.00)
กำไร (ขาดทุน) ยอดสุทธิ	401,200,000.00	1,254,305,250.00	39,984,892.46	441,864,971.75	447,473.06	16,147,016.73	17,138,892.51	33,733,382.30	2,171,088,496.51	582,976,398.95	2,754,064,895.46
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560											

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ
 สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

บท		บาท					
		กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนผู้ถือหุ้น			รวม
		ส่วนเกิน	สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	สำรองสำหรับการจ่ายโดยผู้ถือหุ้นเป็นเกณฑ์	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนผู้ถือหุ้น	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น						
401,200,000.00	1,254,774,465.41	-	(42,381,722.74)		17,138,892.51	1,630,731,635.18	
-	-	1,443,886.59	(1,443,886.59)		-	-	-
-	-	-	70,100,391.46		-	70,100,391.46	
401,200,000.00	1,254,774,465.41	1,443,886.59	26,274,782.13		17,138,892.51	1,700,832,026.64	
-	-	3,546,826.14	(3,546,826.14)		-	-	-
-	-	-	(12,035,970.00)		-	(12,035,970.00)	
-	-	-	60,146,773.49		-	60,146,773.49	
-	-	-	(749,269.00)		-	(749,269.00)	
401,200,000.00	1,254,774,465.41	4,990,712.73	70,089,490.48		17,138,892.51	1,748,193,561.13	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
 ()

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	326,566,451.95	258,147,437.50	60,146,773.49	70,100,391.46
รายการปรับปรุงกระทบกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น	100,302,042.10	61,687,079.15	1,225,399.50	635,692.30
ค่าตัดจำหน่าย	470,654.50	183,836.35	419,447.59	158,855.34
ขาดทุน (กำไร) จากการเปลี่ยนแปลง				
มูลค่าเงินลงทุนระยะสั้น	(529,477.02)	(844,309.83)	(494,300.07)	(785,961.85)
หนี้สงสัยจะสูญ	60,638,404.26	-	60,638,404.26	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ				
ผลประโยชน์พนักงาน	670,091.00	1,250,383.00	670,091.00	1,250,383.00
ขาดทุน (กำไร) จากการเลิกบริษัทย่อย	245,083.87	-	649,980.00	-
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากการร่วมค้า	(14,423,041.71)	(28,392,896.35)	-	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	63,932,838.05	44,578,020.48	222,159.62	65,710.88
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	537,873,047.00	336,609,550.30	123,477,955.39	71,425,071.13
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)				
เงินลงทุนเพื่อค้า	157,516,656.53	309,586,117.04	200,470,634.08	275,722,097.09
ลูกหนี้การค้า	(59,154,989.96)	(71,033,989.82)	-	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(27,003,537.91)	(31,820,513.57)	(3,583,575.10)	345,250.21
เงินรับคืนค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม	12,064,737.79	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าดำเนินการ	(23,058,409.81)	(8,500,000.00)	-	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	29,459,810.94	29,857,013.64	(53,132.88)	59,700.00
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	90,546,991.67	3,506,327.58	4,072,261.86	2,651,507.07
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(1,433,376.00)	-	(1,433,376.00)	-
เงินสดรับ(จ่าย) เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	26,519,716.39	67,266,120.19	1,233,952.59	-
เงินสดรับ(จ่าย)จากการดำเนินงาน	743,330,646.64	635,470,625.36	324,184,719.94	350,203,625.50
จ่ายดอกเบี้ย	(63,372,695.43)	(59,270,157.73)	(222,159.62)	(65,710.88)
จ่ายภาษีเงินได้	(365,393.75)	(233,901.61)	(159,978.04)	(166,755.81)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมดำเนินงาน	679,592,557.46	575,966,566.02	323,802,582.28	349,971,158.81

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

()

งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น	(2,144,618.73)	(5,307,005.26)	2,970,000.00	(2,970,000.00)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย	-	-	(119,012,425.00)	(71,074,950.00)
เงินสดรับจากการเลิกกิจการในบริษัทย่อย		-	5,850,000.00	
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในกิจการร่วมค้า	(143,176,000.00)	(145,000,000.00)	(147,500,000.00)	(145,000,000.00)
เงินสดจ่ายเข้าหนี้เงินลงทุน	(64,950,000.00)	-	(64,950,000.00)	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	-	(20,640,000.00)	-	(20,640,000.00)
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	(2,267,496.22)	(131,949,365.00)	(2,515,326.22)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(768,633,556.98)	(806,173,895.62)	(39,898,378.85)	(1,971,971.76)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน				
- โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(159,542.00)	-	-	-
เงินสดจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(50,000,000.00)	(50,000,000.00)	(131,825,000.00)	(68,000,000.00)
เงินสดรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	40,000,000.00	10,000,000.00	166,125,000.00	30,000,000.00
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(991,331,213.93)	(1,149,070,265.88)	(330,756,130.07)	(279,656,921.76)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืม	472,000,000.00	822,000,000.00	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินกู้ยืม	(188,780,000.00)	(136,680,000.00)	-	-
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(5,476,122.62)	(3,120,804.57)	(1,560,616.88)	(496,649.12)
เงินสดรับจากการออกหุ้นทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	59,737,575.00	69,275,050.00	-	-
เงินสดทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(3,527,080.96)	-	-	-
เงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(55,937,687.50)	(29,000,080.00)	-	-
เงินปันผลจ่าย	(12,035,970.00)	-	(12,035,970.00)	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	265,980,713.92	722,474,165.43	(13,596,586.88)	(496,649.12)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) - สุทธิ	(45,757,942.55)	149,370,465.57	(20,550,134.67)	69,817,587.93
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	203,368,643.75	53,998,178.18	77,357,288.10	7,539,700.17
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	157,610,701.20	203,368,643.75	56,807,153.43	77,357,288.10

เปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับงบกระแสเงินสด

1. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ปี 2560 และปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้โอนเงินจ่ายล่วงหน้าเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 159.72 ล้านบาท (งบเฉพาะกิจการ 20.64 ล้านบาท) และ 220.39 ล้านบาท ตามลำดับ

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

()

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

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 แขวงจรเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพมหานคร
- 1.3 บริษัทฯ เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 41.26

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินและนำเสนองบการเงิน

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และแสดงรายการตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าโดยกระทรวงพาณิชย์ ลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559 เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

งบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของรายการในงบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในนโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้อง

2.2 การวัดมูลค่ายุติธรรม

นโยบายการบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทและบริษัทย่อยหลายข้อกำหนดให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมทั้งสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงิน

บริษัทและบริษัทย่อยกำหนดกรอบแนวคิดของการควบคุมเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรม กรอบแนวคิดนี้รวมถึงกลุ่มผู้ประเมินมูลค่า ซึ่งมีความรับผิดชอบโดยรวมต่อการวัดมูลค่ายุติธรรมที่มีนัยสำคัญ รวมถึงการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 และรายงาน โดยตรงต่อผู้บริหารสูงสุดทางด้านการเงิน ผู้ประเมินมูลค่ามีการทบทวนข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ และปรับปรุงการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญอย่างสม่ำเสมอ หากมีการใช้ข้อมูลจากบุคคลที่สามเพื่อวัดมูลค่ายุติธรรม เช่น ราคาจากนายหน้า หรือการตั้งราคา ผู้ประเมินได้ประเมินหลักฐานที่ได้มาจากบุคคลที่สามที่สนับสนุนข้อสรุปเกี่ยวกับการวัดมูลค่ารวมถึงการจัดระดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมว่าเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินอย่างเหมาะสมประเด็นปัญหาของการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญจะถูกรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทและบริษัทย่อย

เมื่อวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สิน บริษัทและบริษัทย่อยได้ใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ มูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทในแต่ละลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่าดังนี้

ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน

ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้โดยตรง (เช่น ราคาขาย) หรือโดยอ้อม (เช่น ได้มาจากราคา) ถ้าสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1

ข้อมูลระดับ 3 เป็นข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

หากข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

บริษัทและบริษัทย่อยรับรู้การโอนระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่เกิดการโอน

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่ได้ใช้ในช่วงปี

ในช่วงปี บริษัทและบริษัทย่อยได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2559) รวมถึงแนวปฏิบัติทางบัญชีฉบับใหม่ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้น เพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐานการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

2.4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้ในอนาคต

มาตรฐานการรายงานทางการเงินซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว แต่ยังไม่มียกบังคับใช้ สภาวิชาชีพบัญชีได้ออก ประกาศที่เกี่ยวกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้สำหรับ งบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561 เป็นต้นไป ดังต่อไปนี้

เรื่อง

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560)	การนำเสนองบการเงิน
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560)	สินค้าคงเหลือ
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาก่อสร้าง
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2560)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	รายได้
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผย ข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน เงินตราต่างประเทศ
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2560)	ต้นทุนการกู้ยืม
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2560)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2560)	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560)	งบการเงินเฉพาะกิจการ

เรื่อง

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2560)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2560)

ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560)

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง

กำไรต่อหุ้น

งบการเงินระหว่างกาล

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

เกษตรกรรม

การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

การรวมธุรกิจ

สัญญาประกันภัย

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก

การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่

ส่วนงานดำเนินงาน

งบการเงินรวม

การร่วมการงาน

การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

การวัดมูลค่าชุดธรรม

ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้อง

อย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน

สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งจูงใจให้แก่ผู้เช่า

ภาษีเงินได้ – การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี

ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย

เรื่อง

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560)	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560)	รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2560)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์

การตีความมาตรฐานรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะและหนี้สินที่มีลักษณะ คล้ายคลึงกัน
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560)	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรายงานทางการเงิน ในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2560)	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ที่กำหนด เงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้แก่เจ้าของ
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560)	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560)	เงินที่นำส่งรัฐ

บริษัท ไม่มีแผนที่จะนำมาตรฐานรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้ก่อนวันถือปฏิบัติ และคาดว่าไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินในงวดที่ถือปฏิบัติ

3. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

- 3.1 ในการจัดทำงบการเงินรวมถือหลักเกณฑ์การรวมเฉพาะบริษัท ซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีอำนาจควบคุมในบริษัทเหล่านั้น หลังจากได้ตัดยอดคงเหลือและรายการระหว่างกันที่เป็นสาระสำคัญแล้ว บริษัทฯ จะนำบริษัทย่อยมาจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยดังกล่าวอยู่ภายใต้ อำนาจการควบคุม จนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น
- 3.2 งบการเงินรวมนี้จัดทำขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานรวมของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยเท่านั้น การใช้ข้อมูลตามงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์อื่นอาจมีข้อจำกัดด้านลักษณะธุรกิจที่ค่อนข้างแตกต่างกันในบรรดาบริษัทต่าง ๆ ที่นำงบการเงินมาประกอบเป็นงบการเงินรวม
- 3.3 งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัท ใหญ่และงบการเงินบริษัทย่อยซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เข้าถือหุ้นหรือมีอำนาจ ควบคุมอย่างเป็นสาระสำคัญในบริษัทย่อย ดังนี้

ชื่อกิจการ	การประกอบธุรกิจ	จัดทำขึ้น	วันที่เริ่มมี	อัตราส่วนร้อยละที่ถือโดย	
		ในประเทศ	อำนาจควบคุม	บริษัทหรือส่วนแบ่งกำไร	
				2560	2559
บริษัทย่อย					
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 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2556	60.00	60.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 1 ปี 2557	51.00	51.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท แม่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 1 ปี 2557	85.00	85.00
	กระแสไฟฟ้า				

ชื่อกิจการ	การประกอบธุรกิจ	จัดทำขึ้น ในประเทศ	วันที่เริ่มมี อำนาจควบคุม	อัตราส่วนร้อยละที่ถือโดย บริษัทหรือส่วนแบ่งกำไร	
				2560	2559
บริษัทย่อย					
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	65.00	65.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	65.00	65.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	65.00	65.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	65.00	65.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	65.00	65.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 3 ปี 2560	65.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 3 ปี 2560	99.99	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 3 ปี 2560	99.99	-

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 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้ได้แสดงไว้แยกต่างหากในบัญชี “เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน” ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

4.3 เงินลงทุนชั่วคราว

- 4.3.1 เงินลงทุนชั่วคราวที่จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า แสดงตามมูลค่ายุติธรรม บริษัทฯ บันทึกผลการเปลี่ยนแปลงจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเป็นรายการกำไรหรือขาดทุนในงบกำไรขาดทุน
- 4.3.2 เงินลงทุนชั่วคราวที่จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย แสดงตามมูลค่ายุติธรรม บริษัทฯ บันทึกผลการเปลี่ยนแปลงจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเป็นรายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขาย ในส่วนของผู้ถือหุ้น
- 4.3.3 มูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อค้าและหลักทรัพย์เพื่อขายจะใช้ราคามูลค่าหน่วยลงทุน (NAV) ที่ประกาศ ณ วันที่รายงาน

4.4 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่นแสดงตามมูลค่าสุทธิที่จะได้รับหักค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ บริษัทฯ ตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญเท่ากับจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และวิเคราะห์ฐานะลูกหนี้แต่ละรายตามความเห็นชอบของฝ่ายบริหาร

หนี้สูญที่เกิดขึ้น จะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.5 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนคำนวณ โดยใช้วิธีเข้าก่อนออกก่อนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่ากลุ่มบริษัทได้บันทึกค่าเผื่อการลดมูลค่าสำหรับวัสดุเก่า ล้าสมัยหรือเสื่อมคุณภาพ

4.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง บริษัทที่บริษัทใหญ่ในกลุ่มบริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งทางตรงและทางอ้อมมากกว่ากึ่งหนึ่งของสิทธิในการออกเสียงทั้งหมด หรือมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทย่อยดังกล่าวได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงิน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุม จนถึงวันที่บริษัทย่อยดังกล่าวได้ขายออกไป รายการและยอดคงเหลือระหว่างกลุ่มบริษัทตลอดจนกำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นได้ตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว นโยบายการบัญชีสำหรับบริษัทย่อยจะเปลี่ยนแปลงเพื่อใช้นโยบายบัญชีเดียวกับกลุ่มบริษัทในการจัดทำงบการเงินรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.7 เงินลงทุนในการร่วมค้า

ส่วนได้เสียของบริษัทฯ ในกิจการที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันที่เป็นการร่วมค้าแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีส่วนได้เสีย โดยรวมส่วนแบ่งกำไรหรือ ขาดทุน และกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของกิจการที่ควบคุมร่วมกันนับจากวันที่มีอำนาจควบคุมร่วมกัน จนถึงวันที่อำนาจควบคุมร่วมสิ้นสุดลง ในกรณีที่ส่วนแบ่งขาดทุนของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่กลุ่มบริษัทได้รับรู้ มีจำนวนเกินกว่ามูลค่าเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มูลค่าเงินลงทุนจะถูกลดลงจนเป็นศูนย์ และหยุดรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อาคารและอุปกรณ์แสดงตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมแล้วหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ส่วนที่ดินแสดงตามราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ตัดค่าเสื่อมราคาอาคารและอุปกรณ์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ดังนี้

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

เมื่อมีการขายหรือเลิกใช้งานสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทจะบันทึกตัดราคาทุนและค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นนอกจากบัญชีและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์เหล่านั้นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตจากการใช้สินทรัพย์อย่างต่อเนื่อง หรือจำนวนที่จะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์นั้นแล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

การซ่อมแซมและบำรุงรักษา จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะถูกรวมไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่จะไหลเข้าสู่กลุ่มบริษัทจะมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานการใช้ประโยชน์เดิมของสินทรัพย์ที่มีไว้ตั้งแต่ต้นเมื่อได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีอยู่ในปัจจุบัน 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 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

- 4.10.1 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น- โปรแกรมคอมพิวเตอร์ แสดงตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ 5 ปี
- 4.10.2 ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อกิจการของบริษัทย่อยรับรู้ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น การรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยม ภายหลังจากการรับรู้รายการเริ่มแรกค่าความนิยมจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนหักจากการด้อยค่าสะสม

4.11 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินที่ต้องจ่ายจะบันทึกเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว

ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงิน จะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์โดยที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

4.12 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าเงินให้กู้ยืมและลูกหนี้เงินประกันผลงาน หนี้สินทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม เจ้าหนี้การค้า หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย และเจ้าหนี้เงินประกันผลงานซึ่งนโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทไม่ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินอื่นเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

4.13 ประมวลการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้การประมวลการรายการบัญชีบางรายการ ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงิน และหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงในภายหลัง จึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

4.14 ประมวลการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมวลการหนี้สินเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ของการเกิดภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือจากการอนุมานอันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ภาระผูกพันดังกล่าวคาดว่าจะส่งผลให้ต้องเกิดการไหลออกของทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันและจำนวนที่ต้องจ่ายสามารถประมวลการได้อย่างน่าเชื่อถือ รายจ่ายที่จะได้รับคืนบันทึกเป็นสินทรัพย์แยกต่างหาก ก็ต่อเมื่อการได้รับคืนคาดว่าจะได้รับอย่างแน่นอน เมื่อได้จ่ายชำระประมวลการหนี้สินไปแล้ว

4.15 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้น ที่แสดงไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเป็นกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวดด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด

4.16 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ ถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญกรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ ตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.17 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานและผลประโยชน์ของพนักงาน

4.17.1 บริษัทฯ จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งเป็นลักษณะของแผนการจ่ายสมทบตามที่ได้กำหนดการจ่ายสมทบไว้แล้ว สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ได้แยกออกไปจากสินทรัพย์ของบริษัท และได้รับการบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอก กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินสะสมเข้ากองทุนจากพนักงานและเงินสมทบจากบริษัทฯ เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น

4.17.2 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาระผูกพันของบริษัทฯ เกี่ยวกับผลประโยชน์หลังออกจากงาน ได้บันทึกในงบการเงิน ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งคำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัย

4.17.3 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน

บริษัทฯ รับรู้โครงการโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ เมื่อได้รับบริการจากพนักงานตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อ ณ วันให้สิทธิ โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามเงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการของพนักงานที่กำหนดไว้ในโครงการ พร้อมกับรับรู้ “ส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ในส่วนของเจ้าของ

4.18 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

4.18.1 ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

4.18.2 ภาษีเงินได้รื้อการตัดบัญชี

บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้รื้อการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

- หนี้สินภาษีเงินได้รื้อการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของค่าความนิยมหรือเกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชี และกำไรหรือขาดทุนทางภาษี
- หนี้สินภาษีเงินได้รื้อการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่กิจการสามารถควบคุมระยะเวลาในการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะไม่มีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รื้อการตัดบัญชีจะถูกรับรู้สำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี และผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น ยกเว้นกรณีดังต่อไปนี้
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รื้อการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชีและกำไรหรือขาดทุนทางภาษี
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รื้อการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยจะถูกรับรู้ เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้และจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวมาใช้ประโยชน์ได้

บริษัทฯ จะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

นอกจากนี้บริษัทฯ จะประเมินสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้ใหม่ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้นั้นได้ตามจำนวนที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตที่จะทำให้ได้รับประโยชน์ในอนาคตในสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีดังกล่าว บริษัทฯ จะบันทึกรายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะนำรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและรายการหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาหักกลบกัน หากบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสิทธิตามกฎหมายในการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ปัจจุบันและหนี้สินภาษีเงินได้ปัจจุบันมาหักกลบกัน และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีนั้นเกี่ยวข้องกับหน่วยภาษีเดียวกันและหน่วยงานจัดเก็บภาษีเงินได้เป็นหน่วยงานเดียวกัน ผลประโยชน์ทางภาษีที่ได้มาจากการรวมธุรกิจอาจจะไม่เข้าเงื่อนไขในการแยกรับรู้ในวันที่มีการซื้อธุรกิจ แต่ในภายหลังอาจจะรับรู้ผลประโยชน์ทางภาษีได้ถ้าบริษัทฯ ได้รับข้อมูลใหม่เกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์ที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยนำไปปรับลดมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยม (ตราบเท่าที่ยังไม่เกินจำนวนค่าความนิยม) ถ้ายังอยู่ในช่วงระยะเวลาในการวัดมูลค่า (Measurement period) หรือรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

5. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

5.1 ลักษณะความสัมพันธ์และนโยบายในการกำหนดราคา

	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 73.12 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 60.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 51.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท แม่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 85.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.99 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.99 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 46.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 45.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 50.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 16.87
บริษัท คาร์บอนปิดับเบิ้ลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00
	บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 35.00 และ
	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 46.00
บริษัท เอ็นซี โคโคเนท จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 3.00
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00
	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท แม่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00
	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 9

ลักษณะความสัมพันธ์	
บริษัท โคลิ่ บริหารจัดการเชื้อเพลิง ชีวมวล จำกัด	กรรมการร่วมกับบริษัท เอ็นซี โคลิ่ จำกัด ซึ่งบริษัท ดังกล่าว เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วน ร้อยละ 3.00
บริษัท ชนเทค เอ็นจิเนียริง แอนด์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	กรรมการร่วมกับบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งบริษัทดังกล่าวเป็น ผู้ถือหุ้นในบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด	มีกรรมการร่วมกันกับ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
บริษัท ู๊คเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี จำกัด	มีกรรมการร่วมกันและเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด
นายสมบัติ ชัยรัตนมโนกร	เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อย ดังนี้ <ol style="list-style-type: none">1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด3. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด4. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด5. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด6. บริษัท นราพารา จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด
นโยบายราคา	
เงินให้กู้ยืม/เงินกู้ยืม	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปี แต่ไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับ ธนาคารของบริษัทที่ได้รับ
ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด จ้าง บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามสัญญาฉบับลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 ค่าบริหารจัดการคิดตามอัตรา ร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ (รายได้จากการจำหน่าย ให้การไฟฟ้ารวมส่วนเพิ่มราคาตามนโยบายรัฐบาล (Adder) และค่าไฟฟ้า ผันแปร (FT) หักด้วยค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บ และเมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2559 ได้มีการเปลี่ยนสัญญาค่าบริหารจัดการใหม่เป็นอัตรา 1.68 บาทต่อหน่วยไฟฟ้าที่ขาย โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559 และตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 จนถึงสิ้นสุดสัญญาจ้างคิดอัตรา จ้างหน่วยละ 1.76 บาท

นโยบายราคา

บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด จ้าง บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2558 และบันทึกข้อตกลงแนบท้ายครั้งที่ 1 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2558 อัตราค่าจ้างหน่วยละ 1.75 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายให้แก่การไฟฟ้า เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2560 บริษัทแมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด ได้จัดทำ บันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาจ้างเดินเครื่องครั้งที่ 3 ได้ปรับอัตราค่าจ้างเดินเครื่องหน่วยละ 2.35 บาทมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 31 มกราคม 2561

บริษัท พุ่งส้ง กรีน จำกัด จ้าง บริษัท วิเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ลงวันที่ 20 กันยายน 2559 อัตราค่าจ้างหน่วยละ 2.00 บาทของจำนวนหน่วยที่ขาย จนถึงวันที่การไฟฟ้าผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) วันที่ 1 มีนาคม 2560 โดยคิดค่าจ้างหน่วยละ 1.68 บาท ตลอดระยะเวลาตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพหรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จ้าง บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอจี แมนเนจเม้นท์ จำกัด ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ลงวันที่ 24 มีนาคม 2559 อัตราค่าจ้างหน่วยละ 2.00 บาทของจำนวนหน่วยที่ขาย จนถึงวันที่การไฟฟ้าผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) โดยคิดค่าจ้างปีที่ 1 หน่วยละ 1.4293 บาท, ปีที่ 2 หน่วยละ 1.4371 บาท, ปีที่ 3 หน่วยละ 1.4451 บาท, ปีที่ 4 หน่วยละ 1.4535 บาท, ปีที่ 5 หน่วยละ 1.4623 บาท ตามลำดับ

ค่าบริหารจัดการ

ตามราคาที่ตกลงในสัญญา

ค่าเชื้อเพลิง

ตามราคาที่ตกลงกันในสัญญาและผันแปรตามค่าความชื้นของเชื้อเพลิง

ค่าเช่าพื้นที่

คิดจากพื้นที่เช่าตามที่ตกลงร่วมกันในสัญญาในอัตรา 200 ถึง 231.53 บาทต่อตารางเมตร

5.2 ยอดคงเหลือกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัท สเตปไวส์ เอ็นเนอร์ยี				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	398,794.00	-	-	-
บริษัท ชันเทก เอ็นจิเนียริง แอนด์เอ็น				
เนอจี จำกัด	2,094,645.43	-	-	-
รวม	<u>2,493,439.43</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	-	1,952.05

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	50,000,000.00	40,000,000.00	50,000,000.00	40,000,000.00
บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด	-	-	30,000,000.00	90,000,000.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	50,000,000.00	50,000,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	50,000,000.00	50,000,000.00	50,000,000.00	50,000,000.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	30,000,000.00	-
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	-	18,000,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	-	-	3,700,000.00	-
รวม	<u>100,000,000.00</u>	<u>90,000,000.00</u>	<u>213,700,000.00</u>	<u>248,000,000.00</u>

การเปลี่ยนแปลงในเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	ยอดคงเหลือ	การเปลี่ยนแปลง		ยอดคงเหลือ
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	
	2559			2560
งบการเงินรวม				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	40,000,000.00	50,000,000.00	40,000,000.00	50,000,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	50,000,000.00	-	-	50,000,000.00
รวม	90,000,000.00	50,000,000.00	40,000,000.00	100,000,000.00
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	40,000,000.00	50,000,000.00	40,000,000.00	50,000,000.00
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	90,000,000.00	-	60,000,000.00	30,000,000.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	50,000,000.00	-	-	50,000,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	50,000,000.00	-	-	50,000,000.00
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	18,000,000.00	30,625,000.00	48,625,000.00	-
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	40,000,000.00	10,000,000.00	30,000,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	-	3,750,000.00	3,750,000.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	-	3,750,000.00	3,750,000.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	-	3,700,000.00	-	3,700,000.00
รวม	248,000,000.00	131,825,000.00	166,125,000.00	213,700,000.00

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด(มหาชน) อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR -2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาค่าก่อสร้าง				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	19,163,510.00	162,509,524.50	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการจัดการ				
บริษัท วีเอสพี คอนซัลแตนท์ จำกัด	27,000,000.00	27,000,000.00	-	-
บริษัท กรีนเพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	18,500,000.00	18,500,000.00	-	-
บริษัท สเตปไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด	18,500,000.00	-	-	-
รวม	64,000,000.00	45,500,000.00	-	-
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัท วีเอสพี คอนซัลแตนท์ จำกัด	45,324,648.40	47,631,371.43	-	-
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	25,179,803.19	19,250,303.20	-	-
บริษัท สเตปไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด	26,189,086.74	-	-	-
รวม	96,693,538.33	66,881,674.63	-	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	113,629.86	100,923.61	79,523.61	79,523.61
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด(มหาชน)	23,775.00	-	2,675.00	-
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	153,234,596.00	127,978,832.20	-	-
เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	13,798,040.00	17,073,000.00	-	-
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	1,712,000.00	-	-	-
รวม	15,510,040.00	17,073,000.00	-	-
เจ้าหนี้ค่าที่ดิน				
นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร	81,586,437.50	-	-	-

5.3 รายได้และค่าใช้จ่ายกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 ที่มีสาระสำคัญโดยสรุป ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
รายได้เงินปันผล				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	65,812,410.00	58,499,920.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	51,000,000.00	42,500,000.00
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	-	-	42,249,902.50	-
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	4,324,000.00	-
รวม	-	-	163,386,312.50	100,999,920.00
รายได้อื่น – ค่าบริหารจัดการ				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	60,000.00	60,000.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	60,000.00	30,000.00
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	-	-	60,000.00	-
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	120,000.00	-	120,000.00	-
รวม	120,000.00	-	300,000.00	90,000.00
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	1,356,155.38	2,253,424.65	1,356,155.38	2,253,424.65
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	-	-	2,234,452.06	4,848,972.58
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	2,387,499.99	2,431,334.65
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	2,375,000.01	1,565,547.94	2,375,000.01	1,565,547.94
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	360,316.78	135,602.73
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	620,616.25	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	-	-	20,795.97	-
รวม	3,731,155.39	3,818,972.59	9,354,836.44	11,234,882.55

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ค่าเช่า				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	317,284.52	358,087.55	297,284.52	238,087.55
ค่าใช้จ่ายอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	34,375.00	206,600.00	2,500.00	206,600.00
ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	267,647,226.08	155,200,368.52	-	-
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	148,958,151.50	114,056,547.50	-	-
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	60,600,438.00	-	-	-
รวม	<u>477,205,815.58</u>	<u>269,256,916.02</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
เงินสด	140,735.00	105,134.00	10,001.25	10,083.25
เงินฝากประเภทออมทรัพย์	153,675,175.38	200,886,581.57	56,797,152.18	77,347,204.85
เงินฝากกระแสรายวัน	3,794,790.82	2,376,928.18	-	-
รวม	<u>157,610,701.20</u>	<u>203,368,643.75</u>	<u>56,807,153.43</u>	<u>77,357,288.10</u>

7. เงินลงทุนชั่วคราว

	บาท			
	งบการเงินรวม			
	2560		2559	
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	233,720,417.90	234,249,894.92	390,398,283.92	391,242,593.75
เงินฝากประจำ 12 เดือน	410,979.24	410,979.24	405,459.92	405,459.92
รวม	234,131,397.14	234,660,874.16	390,803,743.84	391,648,053.67
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	-	-
รวมเงินลงทุนชั่วคราว	184,361,145.00	184,890,622.02	390,803,743.84	391,648,053.67

	บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2560		2559	
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	160,713,611.69	161,207,911.76	360,398,283.92	361,184,245.77
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	-	-
รวมเงินลงทุนชั่วคราว	110,943,359.55	111,437,659.62	360,398,283.92	361,184,245.77

เงินลงทุนชั่วคราวเป็นเงินลงทุนในกองทุนรวมตลาดเงินที่ลงทุนในตราสารหนี้ของรัฐบาลเป็นส่วนใหญ่ มีมูลค่ายุติธรรมจำนวน 111.43 ล้านบาท ราคาทุนจำนวน 110.94 ล้านบาท และเงินลงทุนชั่วคราวที่ลงทุนในตั๋วแลกเงินมูลค่าต้นทุนจำนวน 49.77 ล้านบาท บันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญทั้งจำนวน 49.77 ล้านบาท

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

8.1 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	227,490,681.71	168,335,691.75	-	-

8.2 ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ลูกหนี้กรรมสรรพากร	129,539,515.10	116,734,029.48	6,217,518.46	3,851,586.84
ภาษีซื้อรอใบกำกับภาษี	7,458,767.48	5,593,929.52	508,525.14	32,041.74
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	1,659,299.96	2,899,956.81	105,411.02	64,402.24
ดอกเบี้ยค้างรับ	96,430.18	665,068.45	78,402.56	630,515.66
อื่น ๆ	4,642,402.51	1,164,060.85	1,552,264.40	300,000.00
รวม	143,396,415.23	127,057,045.11	8,462,121.58	4,878,546.48
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(278,402.56)	(200,000.00)	(278,402.56)	(200,000.00)
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	143,118,012.67	126,857,045.11	8,183,719.02	4,678,546.48

9. เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
เงินฝากออมทรัพย์	16,023,403.69	11,760,000.00	-	2,970,000.00
เงินฝากประจำ	7,205,238.30	9,324,023.26	-	-
รวม	23,228,641.99	21,084,023.26	-	2,970,000.00

กลุ่มบริษัท ได้จำนำเงินฝากไว้เป็นหลักทรัพยค้ำประกันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันตามหมายเหตุ 32.6.1 และ 32.7.1

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ได้นำเงินฝากธนาคาร ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน ตามหมายเหตุ 16

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	2560		สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
		ทุนจดทะเบียน	ทุนชำระแล้ว	(ร้อยละ)		(บาท)	
		(บาท)	(บาท)	2560	2559	2560	2559
บริษัท ช้างแรก โบอิเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	73.12	73.12	135,143,869.86	135,143,869.86
บริษัท ทู้งสัง กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	65.00	65.00	126,737,788.49	126,737,788.49
บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	500,000,000	132,500,000	65.00	65.00	86,124,970.00	6,499,970.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	250,000,000	250,000,000	60.00	60.00	149,999,970.00	149,999,970.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	250,000,000	250,000,000	51.00	51.00	127,499,970.00	127,499,970.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	85.00	85.00	170,739,500.00	170,739,500.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	20,000,000	20,000,000	65.00	65.00	12,999,990.00	3,249,990.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	20,000,000	20,000,000	65.00	65.00	12,999,990.00	3,249,990.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	-	-	65.00	65.00	-	3,249,990.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	-	-	65.00	65.00	-	3,249,990.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	20,000,000	20,000,000	65.00	65.00	12,999,990.00	3,249,990.00

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	2560		สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
		ทุนจดทะเบียน	ทุนชำระแล้ว	(ร้อยละ)		(บาท)	
		(บาท)	(บาท)	2560	2559	2560	2559
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	40,000,000	10,750,000	65.00	-	9,637,450.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	1,000,000	250,000	99.99	-	249,987.50	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	1,000,000	250,000	99.99	-	249,987.50	-
รวม						845,383,463.35	732,871,018.35

10.1 ในไตรมาส 2 ปี 2559 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมจ่ายชำระค่าหุ้น ดังนี้

- 10.1.1 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด เป็นจำนวน 1,299,996 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 65
- 10.1.2 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด เป็นจำนวน 1,299,996 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาทเรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 65
- 10.1.3 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด เป็นจำนวน 1,299,996 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 65
- 10.1.4 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด เป็นจำนวน 1,299,996 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 65

- 10.1.5 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด เป็นจำนวน 1,299,996 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65
- 10.1.6 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 10,200,000 หุ้น หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 25,500,000.00 บาท
- 10.2 ในไตรมาส 4 ปี 2559 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม ดังนี้
 - 10.2.1 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท สตุล กรีน จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 11,730,000 หุ้น หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 29,325,000.00 บาท
- 10.3 ในไตรมาส 2 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม ดังนี้
 - 10.3.1 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 31,850,000 หุ้น หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 79,625,000.00 บาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65
- 10.4 ในไตรมาส 3 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้
 - 10.4.1 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 1,299,996 หุ้น หุ้นละ 7.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 9,749,970.00 บาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65
 - 10.4.2 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 1,299,996 หุ้น หุ้นละ 7.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 9,749,970.00 บาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65
 - 10.4.3 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 1,299,996 หุ้น หุ้นละ 7.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 9,749,970.00 บาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65
 - 10.4.4 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด เป็นจำนวน 99,995 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 99.99

- 10.4.5 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด เป็นจำนวน 99,995 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 99.99
- 10.4.6 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด เป็นจำนวน 99,995 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 99.99
- 10.5 ในไตรมาส 4 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้
- 10.5.1 ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารครั้งที่ 19/2560 วันที่ 2 ตุลาคม 2560 บริษัทฯ มีมติ ขยายเงินลงทุนหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด ให้กับ บริษัท ู๊ดเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด จำนวน 35,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท เป็นเงิน 87,500.00 บาท และชำระค่าหุ้น เพิ่มอีก หุ้นละ 7.50 บาท เป็นเงิน 487,462.50 บาท
- การประชุมดังกล่าว ยังมีมติให้ลงทุนในหุ้นเพิ่มทุนใน บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด อีก 2,535,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท เป็นเงิน 6,337,500 บาท และชำระค่าหุ้นแทน บริษัท ู๊ดเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด อีกเป็นจำนวน 2,650,000 บาท รวมเป็นเงินลงทุนทั้งสิ้น 9,637,450.00 บาท สัดส่วนร้อยละ 65
- 10.5.2 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ได้เลิกบริษัทดังนี้
- ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 3/2560 วันที่ 12 ธันวาคม 2560 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 22 ธันวาคม 2560
- 10.5.3 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ได้เลิกบริษัทดังนี้
- ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 3/2560 วันที่ 12 ธันวาคม 2560 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 22 ธันวาคม 2560

11. เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

						งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ			
						สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		เงินลงทุน-วิธีส่วนได้เสีย		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
								(บาท)		(บาท)	
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	ทุนจด		2560	2559	2560	2559	2560	2559		
		ทะเบียน	ทุนชำระแล้ว								
		(บาท)	(บาท)								
บริษัท มหาชัย กรีน	ผลิตและจำหน่าย										
เพาเวอร์ จำกัด	กระแสไฟฟ้า	235,000,000.00	234,190,000.00	46	46	161,364,252.97	137,755,200.89	113,350,000.00	113,350,000.00		
บริษัท พีโอ เวสต์แอนด์	ผลิตและจำหน่าย										
เอนเนอร์จี จำกัด	ขยะRDF	23,000,000.00	23,000,000.00	45	45	19,451,006.06	19,603,623.73	20,000,000.00	20,000,000.00		
บริษัท สยาม พาวเวอร์	ผลิตและจำหน่าย										
จำกัด	กระแสไฟฟ้าและ										
	ขยะ RDF	400,000,000.00	382,500,000.00	50	50	321,928,133.63	187,785,526.34	337,450,000.00	189,950,000.00		
	รวม					502,743,392.66	345,144,350.96	470,800,000.00	323,300,000.00		

11.1 เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2559 มีมติให้ลงทุนในบริษัท พีโอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด จำนวน 103,500 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท พีโอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงิน 10,350,000 บาท และจ่ายชำระค่าหุ้นแทนผู้ถือหุ้นเดิมเป็นจำนวนเงิน 9,650,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 20,000,000 บาท

11.2 เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2559 มีมติให้ลงทุนในบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 18.00 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 40.00 ล้านหุ้น (ภายหลังการเพิ่มทุนจดทะเบียน) จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญเป็นเงินจำนวน 78,750,000 บาท มีรายละเอียดดังนี้

ซื้อหุ้นสามัญจากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 13.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 7.83 บาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เรียกชำระแล้วหุ้นละ 2.50 บาท โดยได้จ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิมแล้ว เป็นเงิน 33,750,000 บาท ส่วนที่เหลือจำนวน 71,955,000 บาท ให้จ่ายชำระแก่ผู้ถือหุ้นเดิมให้เสร็จภายในปี 2560 และบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ได้มีการเรียกชำระมูลค่าหุ้นเพิ่มอีกหุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นเงิน 20,250,000 บาท รวมเป็นค่าหุ้นสามัญในส่วนที่จ่ายชำระแล้วจำนวน 54,000,000 บาท

ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 4.50 ล้านหุ้น ในราคา หุ้นละ 22 บาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท บาท คิดเป็น 11,250,000 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้น หุ้นละ 3 บาท คิดเป็น 13,500,000 บาท รวมเป็นเงิน 24,750,000 บาท

- 11.3 วันที่ 21 ตุลาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2559 มีมติให้ซื้อหุ้นของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทำให้มีสัดส่วนการถือหุ้น เพิ่มขึ้นร้อยละ 50 โดยมีรายละเอียดดังนี้
- ซื้อหุ้นสามัญจำนวน 1,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยจ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิม หุ้นละ 4 บาท เป็นเงินจำนวน 6,000,000 บาท และคงค้างชำระบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด อีกหุ้นละ 6 บาท เป็นจำนวนเงิน 9,000,000 บาท
 - ซื้อหุ้นสามัญจำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ราคาเสนอขายหุ้นละ 22 บาท โดยจ่ายชำระหุ้นผู้ถือหุ้นเดิมหุ้นละ 5.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 2,750,000 บาท และคงค้างชำระ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 8,250,000 บาท
 - ราคาซื้อหุ้นดังกล่าวซื้อตามราคาหุ้นที่บุคคลที่เกี่ยวข้อง 3 ท่าน ซื้อเงินทุนดังกล่าว เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2559
- 11.4 ในไตรมาส 4 ปี 2559 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 22,500,000 บาท
- 11.5 ในไตรมาส 1 ปี 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 30,000,000 บาท
- 11.6 ในไตรมาส 2 ปี 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 30,000,000 บาท
- 11.7 ในไตรมาส 3 ปี 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 0.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 7,500,000 บาทและชำระอีก 5,000,000 หุ้น หุ้นละ 4 บาท คิดเป็นเงิน 20,000,000 บาท
- 11.8 ในไตรมาส 4 ปี 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 5,000,000 หุ้น หุ้นละ 2 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 10,000,000 บาท
- 11.9 ตามรายงานการประชุมกรรมการบริหาร ครั้งที่ 24/2560 วันที่ 18 ธันวาคม 2560 มีมติให้ลงทุนหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 5,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 50,000,000 บาท จ่ายชำระครบแล้ว

12. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

	งบการเงินรวม						(หน่วย : บาท)
	2558	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2559	เพิ่มขึ้น	
ราคาทุน :-							
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	226,756,436.47	35,864,677.98	-	65,520.00	262,686,634.45	209,131,277.75	473,574,662.20
อาคาร	204,024,541.76	7,175,604.80	-	90,166,909.47	301,367,056.03	3,141,004.01	397,630,161.42
เครื่องมือและอุปกรณ์	662,014.76	184,526.40	-	-	846,541.16	1,319,427.04	2,165,968.20
เครื่องจักร	1,123,240,574.38	19,233,013.29	-	571,622,329.72	1,714,095,917.39	40,679,271.90	2,345,348,080.66
เครื่องตกแต่งและ							
เครื่องใช้สำนักงาน	3,804,606.26	1,184,841.95	-	-	4,989,448.21	1,805,911.35	6,795,359.56
ยานพาหนะ	5,467,277.25	2,372,399.64	-	-	7,839,676.89	9,098,000.00	16,937,676.89
รวม	1,563,955,450.88	66,015,064.06	-	661,854,759.19	2,291,825,274.13	265,174,892.05	3,242,451,908.93
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-							
อาคาร	6,660,269.18	5,273,455.80	-	-	11,933,724.98	8,726,753.28	20,550,984.86
เครื่องมือและอุปกรณ์	258,484.88	249,862.71	-	-	508,347.59	296,737.69	914,578.68
เครื่องจักร	74,028,923.35	54,522,404.67	-	-	128,551,328.02	88,662,351.26	218,239,855.83
เครื่องตกแต่งและ							
เครื่องใช้สำนักงาน	1,192,851.26	809,569.03	-	-	2,002,420.29	1,151,012.27	3,153,432.56
ยานพาหนะ	974,523.35	831,786.94	-	-	1,806,310.29	1,465,187.60	3,271,497.89
รวม	83,115,052.02	61,687,079.15	-	-	144,802,131.17	100,302,042.10	246,130,349.82
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	365,826,652.41	1,002,380,134.80	-	(661,854,759.19)	706,352,028.02	679,922,943.91	701,492,553.52
มูลค่าสุทธิ	1,846,667,051.27				2,853,375,170.98		3,697,814,112.63

ค่าเสื่อมราคาลำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 จำนวน 100,302,042.10 บาท และ 61,687,079.15 บาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ ได้จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ โรงไฟฟ้าของกิจการ ไว้เป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจากสถาบัน

การเงิน ตามหมายเหตุ 16 และ 32

ในระหว่างไตรมาส 2 และ 3 ปี 2560 กลุ่มบริษัทได้มีการซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันเพื่อดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งราคาที่ดินมีมูลค่าสูงกว่าราคาประเมินของผู้ประเมินราคาอิสระ ดังนี้

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด มูลค่าการทำรายการ 32.50 ล้านบาท ราคาประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ 12.29 ล้านบาท
- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด มูลค่าการทำรายการ 27.93 ล้านบาท ราคาประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ 7.11 ล้านบาท
- บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด มูลค่าการทำรายการ 76.50 ล้านบาท ราคาประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ 37.98 ล้านบาท

โดยที่ปรึกษาทางการเงินอิสระมีความเห็นว่าแม้ราคาซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวจะเป็นราคาที่ไม่เหมาะสมเนื่องจากเป็นราคาซื้อที่สูงกว่าราคายุติธรรมที่ประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ แต่เมื่อพิจารณาถึงเหตุผลและความจำเป็นรวมถึงข้อดี/ประโยชน์เปรียบเทียบกับข้อด้อย/ความเสี่ยง จากการทำการรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งเป็นบุคคลในท้องถิ่น มีความคุ้นเคยพื้นที่ มีศักยภาพในการรวบรวมที่ดินที่เหมาะสมได้ เห็นว่าการทำการรายการจะส่งผลดีและเป็นประโยชน์ต่อบริษัทและผู้ถือหุ้นมากกว่า อีกทั้งผลตอบแทนในการลงทุนก็ยังเป็นไปตามนโยบายการลงทุนของบริษัท ทั้งนี้ในการศึกษาความคุ้มค่าการลงทุนในโครงการโดยใช้ราคาซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว พบว่า ทั้ง 3 โครงการมีมูลค่าปัจจุบันสุทธิของการลงทุนเท่ากับ 241.59 ล้านบาท 252.33 ล้านบาท และ 1,996.66 ล้านบาท ตามลำดับ และผลตอบแทนการลงทุน เท่ากับร้อยละ 11.48 ร้อยละ 11.71 และร้อยละ 23.99 ต่อปีตามลำดับและที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2560 มีมติให้สัตยาบันในการซื้อที่ดินดังกล่าว

งบการเงินเฉพาะกิจการ							(หน่วย : บาท)
2558	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2559	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)
ราคาทุน :-							
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	-	-	-	-	34,473,274.50	-	-
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	-	371,402.00	-	371,402.00	-	-	-
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้							
สำนักงาน	918,561.97	187,762.36	-	1,106,324.33	230,093.48	-	-
ยานพาหนะ	2,346,000.00	2,372,399.64	-	4,718,399.64	6,070,000.00	-	-
รวม	3,264,561.97	2,931,564.00	-	6,196,125.97	40,773,367.98	-	-
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-							
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	-	21,436.75	-	21,436.75	74,279.96	-	-
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้							
สำนักงาน	225,356.41	197,724.11	-	423,080.52	239,015.51	-	-
ยานพาหนะ	324,437.19	416,531.44	-	740,968.63	912,104.03	-	-
รวม	549,793.60	635,692.30	-	1,185,485.90	1,225,399.50	-	-
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	87,103.40	-	87,103.40	26,422,916.04	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	2,714,768.37			5,097,743.47			

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 จำนวน 1,225,399.50 บาท และ 635,692.30 บาท ตามลำดับ

13. สินทรัพย์ไม่แสวงหาผลกำไร

(หน่วย : บาท)									
งบการเงินรวม									
	2558	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2559	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2560
ราคาทุน :-									
โปรแกรมสำเร็จรูป	265,020.00	-	-	1,957,124.00	2,222,144.00	159,542.00	-	-	2,381,686.00
ค่าความนิยม	7,600,000.00	-	-	-	7,600,000.00	2,650,090.00	-	-	10,250,090.00
รวม	7,865,020.00	-	-	1,957,124.00	9,822,144.00	2,809,632.00	-	-	12,631,776.00
ค่าตัดจำหน่าย :-									
โปรแกรมสำเร็จรูป	88,005.74	183,836.35	-	-	271,842.09	470,654.50	-	-	742,496.59
รวม	88,005.74	183,836.35	-	-	271,842.09	470,654.50	-	-	742,496.59
มูลค่าสุทธิ	7,777,014.26				9,550,301.91				11,889,279.41
โปรแกรมระหว่างติดตั้ง	1,957,124.00	-	-	(1,957,124.00)	-	-	-	-	-
มูลค่าสุทธิ	9,734,138.26				9,550,301.91				11,889,279.41

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2560 จำนวน 470,654.50 บาท และ 183,836.35 บาท ตามลำดับ

งบการเงินเฉพาะกิจการ										(หน่วย : บาท)
2558	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2559	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2560		
ราคาทุน :-										
โปรแกรมสำเร็จรูป	140,115.00	-	-	1,957,124.00	2,097,239.00	-	-	-	2,097,239.00	
รวม	140,115.00	-	-	1,957,124.00	2,097,239.00	-	-	-	2,097,239.00	
ค่าตัดจำหน่าย :-										
โปรแกรมสำเร็จรูป	42,121.25	158,855.34	-	-	200,976.59	419,447.59	-	-	620,424.18	
รวม	42,121.25	158,855.34	-	-	200,976.59	419,447.59	-	-	620,424.18	
มูลค่าสุทธิ	97,993.75				1,896,262.41				1,476,814.82	
โปรแกรมระหว่างติดตั้ง	1,957,124.00	-	-	(1,957,124.00)	-	-	-	-	-	
มูลค่าสุทธิ	2,055,117.75				1,896,262.41				1,476,814.82	

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 จำนวน 419,447.59 บาท และ 158,855.34 บาท ตามลำดับ

14. เงินจ่ายล่วงหน้า

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ(หมายเหตุ 5.2)	64,000,000.00	45,000,000.00	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าดำเนินการ	4,558,409.81	-	-	-
รวม	68,558,409.81	45,000,000.00	-	-

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าดำเนินการ เป็นเงินที่จ่ายให้กับบริษัท ไบโอ-แพลนทส์ รอร์ แมททีเรียล จำกัด เพื่อดำเนินการปลูกพืชพลังงาน ซึ่งนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าเพื่อขาย ตามหมายเหตุ 32.7.3

15. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
เจ้าหนี้การค้า				
เจ้าหนี้การค้า	102,358,781.44	72,845,870.12	-	-
ตัวเงินจ่าย	6,599.62	59,700.00	6,567.12	59,700.00
รวม	102,365,381.06	72,905,570.12	6,567.12	59,700.00
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	2,667,321.46	2,829,556.06	200,281.19	92,996.17
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	2,651,978.16	2,091,835.55	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น	20,050,256.65	16,334,224.90	17,565,610.52	14,975,944.73
เจ้าหนี้กรมสรรพากร	1,918,068.47	2,289,977.35	-	-
ภาษีขายไม่ถึงกำหนด	15,019,600.85	11,013,265.53	-	-
เจ้าหนี้ซื้อทรัพย์สิน	99,671,934.59	17,511,448.00	1,757,534.49	244,709.00
เจ้าหนี้เงินลงทุน	-	64,950,000.00	-	64,950,000.00
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	17,205.60	179,463.40	-	-
อื่น ๆ	2,570,758.50	1,372,477.01	354,369.24	491,883.68
รวม	144,567,124.28	118,572,247.80	19,877,795.44	80,755,533.58

เจ้าหนี้เงินลงทุนเป็นการลงทุนในกิจการร่วมค้าโดย บริษัทฯ ซื้อหุ้นสามัญจากกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิม 15 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 7.83 บาท เป็นจำนวนเงินที่ต้องจ่าย 117.45 ล้านบาท ชำระครบแล้ว 117.45 ล้านบาท ในไตรมาส 3 ปี 60

16. เงินกู้ยืมระยะยาว

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2560	2559
เงินกู้ยืมระยะยาว	1,964,060,000.00	1,680,840,000.00
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ		
ภายในหนึ่งปี	(277,350,000.00)	(136,680,000.00)
เงินกู้ยืมระยะยาว – สุทธิ	1,686,710,000.00	1,544,160,000.00

บริษัท ช้างแรกไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 500 ล้านบาท กำหนดชำระเงินต้นคืนทั้งหมดตามสัญญาภายใน 81 งวด นับตั้งแต่เบิกเงินกู้ครั้งแรก และชำระดอกเบี้ยทุกเดือน อัตราดอกเบี้ย MLR-1.25 ต่อปี และอัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปีนับตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2560 ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 12 และในวันที่ 13 มิถุนายน 2560 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาให้สินเชื่อแก้ไขเพิ่มเติมฉบับแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 3 เรื่องสัญญาค้ำประกัน หนี้คงเหลือวงเงินรวม 281,620,000 บาท ค่าประกันโดย บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จากเดิมค้ำประกันวงเงินโดยบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท ครอบคลุมชำระภายใน 116 เดือน (รวมระยะเวลาปลอดชำระเงินต้น) โดยปลอดชำระเงินต้น 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 ซึ่งค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน

บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR – 1.5 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR – 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

สัญญาเงินกู้ระบุข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล เป็นต้น

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR – 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังนี้

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2560	2559
ยอดคงเหลือ ณ วันต้นงวด	1,680,840,000.00	995,520,000.00
บวก รับเงินกู้ยืม	472,000,000.00	822,000,000.00
หัก จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(188,780,000.00)	(136,780,000.00)
รวม	1,964,060,000.00	1,680,840,000.00
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(277,350,000.00)	(136,680,000.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นสุดงวด	1,686,710,000.00	1,544,160,000.00

17. หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	17,155,830.16	8,935,625.68	4,180,329.78	1,550,946.66
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน				
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน				
หนึ่งปี	(6,711,351.55)	(3,276,780.18)	(1,720,114.05)	(695,677.48)
สุทธิ	10,444,478.61	5,658,845.50	2,460,215.73	855,269.18

จำนวนขั้นต่ำที่ต้องจ่ายสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินข้างต้น มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ภายใน 1 ปี	7,502,011.92	3,738,213.43	1,880,958.00	754,249.00
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	10,963,602.05	6,056,005.40	2,580,012.50	880,446.00
รวม	18,465,613.97	9,794,218.83	4,460,970.50	1,634,715.00
หัก ดอกเบี้ยจ่ายในอนาคตของหนี้สิน				
ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	(1,309,783.81)	(858,593.15)	(280,640.72)	(83,768.34)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินทางการเงิน				
ไม่หมุนเวียนอื่น	17,155,830.16	8,935,625.68	4,180,329.78	1,550,946.66

รายละเอียดเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่เข้าตามหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ยานพาหนะ	14,538,399.64	4,591,695.64	9,586,399.64	2,667,695.64
เครื่องจักร	16,294,392.52	8,070,093.46	-	-
รวม	30,832,792.16	12,661,789.10	9,586,399.64	2,667,695.64
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(3,465,482.94)	(954,342.30)	(1,258,527.52)	(372,921.57)
ราคาตามบัญชี	27,367,309.22	11,707,446.80	8,327,872.12	2,294,774.07

18. เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน

บริษัทย้อยหักเงินประกันการปฏิบัติตามสัญญาจากผู้รับเหมาในอัตราร้อยละ 5 ของมูลค่างานก่อสร้างที่ผู้รับเหมาเรียกเก็บโดยกลุ่มบริษัทจะคืนเงินประกันนี้แก่ผู้รับเหมาเมื่องานนั้น ๆ ได้แล้วเสร็จและผู้รับเหมาไม่ได้ผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใด

19. ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันต้นงวด	5,918,959.00	4,668,576.00	5,918,959.00	4,668,576.00
ต้นทุนบริการงวดปัจจุบันและดอกเบี้ย	670,091.00	1,250,383.00	670,091.00	1,250,383.00
ขาดทุน(กำไร)จากการประมาณการตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	749,269.00	-	749,269.00	-
จ่ายภาระผูกพันโครงการ				
ผลประโยชน์พนักงาน	(1,433,376.00)	-	(1,433,376.00)	-
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันสิ้นงวด	5,904,943.00	5,918,959.00	5,904,943.00	5,918,959.00

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560		
อัตราคิดลด	3.26	3.26
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	6.46	6.46
อัตราหมุนเวียนพนักงาน (พนักงานทุกช่วงอายุ)	0 - 11	0 – 11
อัตราการมรณะ (ของตารางมรณะไทย ปี 2560)	100.00	100.00
อัตราการทุพพลภาพ (ของตารางมรณะไทย ปี 2560)	10.00	10.00

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่น ๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	(467,321.00)	520,616.00	(467,321.00)	520,616.00
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต				
(เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	497,970.00	(452,542.00)	497,970.00	(452,542.00)
อัตราการหมุนเวียน				
(เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	(488,644.00)	55,838.00	(488,644.00)	55,838.00

แม้ว่าการวิเคราะห์นี้ไม่ได้คำนึงการกระจายตัวแบบเต็มรูปแบบของกระแสเงินสดที่คาดหวังภายใต้โครงการดังกล่าว แต่ได้แสดงประมาณการความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานต่าง ๆ

20. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน

กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน คำนวณโดยการหารกำไร(ขาดทุน)สำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่าย และเรียกชำระแล้วโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก แสดงได้ดังนี้

20.1 กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
กำไร(ขาดทุน) สำหรับปี (บาท)	208,106,843.25	201,171,671.08	60,146,773.49	70,100,391.46
จำนวนหุ้นสามัญที่ออก ณ วันต้นปี	401,200,000	401,200,000	401,200,000	401,200,000
ผลกระทบจากการออกหุ้นสามัญ	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	401,200,000	401,200,000	401,200,000	401,200,000
กำไร(ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน	0.52	0.50	0.15	0.17

21. เงินปันผลจ่าย

วันที่ 24 เมษายน 2560 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 ของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด(มหาชน) มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2559 ในอัตราหุ้นละ 0.03 บาท เป็นจำนวน 12.04 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 1.44 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2560

21.1 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

21.1.1 วันที่ 26 เมษายน 2559 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ ปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 3.41 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 29 เมษายน 2559

21.1.2 วันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 3 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 60 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2559

- 21.1.3 วันที่ 15 มีนาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2559 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2560
- 21.1.4 วันที่ 19 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 มีนาคม 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2560
- 21.1.5 วันที่ 14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560
- 21.1.6 วันที่ 6 พฤศจิกายน 2560 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 7/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.79 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560

21.2 บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด

- 21.2.1 วันที่ 23 กันยายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 15 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวด 30 มิถุนายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 2.86 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลแล้วในวันที่ 28 กันยายน 2559
- 21.2.2 วันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวด 30 กันยายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 4.47 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลแล้วในวันที่ 6 ธันวาคม 2559
- 21.2.3 วันที่ 20 มกราคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 20 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 40 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวด 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวนเงิน 5.95 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลแล้วในวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560
- 21.2.4 วันที่ 2 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวด 31 มีนาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.37 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลแล้วในวันที่ 16 พฤษภาคม 2560

21.3 บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด

- 21.3.1 วันที่ 19 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 มีนาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.54 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลแล้วเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2560
- 21.3.2 วันที่ 14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560
- 21.3.3 วันที่ 6 พฤศจิกายน 2560 ตามรายงานการประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 7/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.99 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560

21.4 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 21.4.1 วันที่ 14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 4 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 9.4 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560

22. สำรองตามกฎหมาย

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

23. สัญญาและข้อตกลงที่สำคัญ

กลุ่มบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประเภทการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมี บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นแบบ Feed-in tariff ดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>พื้นที่โครงการ</u>	<u>ระยะเวลาการขายไฟฟ้า</u>
บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	จังหวัดนครสวรรค์	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดสมุทรสาคร	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดพัทลุง	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดสตูล	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	จังหวัดยะลา	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	จังหวัดยะลา	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	จังหวัดนราธิวาส	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)

บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นแบบ Adder ดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>พื้นที่โครงการ</u>	<u>ระยะเวลาการขายไฟฟ้า</u>
บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด	จังหวัดปัตตานี	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)

24. รายได้อื่น

รายได้อื่นสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ดอกเบี้ยรับ	11,319,838.02	8,493,091.47	16,263,421.51	15,454,113.40
อื่น ๆ	3,048,499.66	7,480,820.78	2,069,917.01	6,021,693.58
รวม	14,368,337.68	15,973,912.25	18,333,338.52	21,475,806.98

25. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	18,911,718.93	15,617,356.47	18,899,118.93	15,533,997.97
ค่าตอบแทนกรรมการ	9,440,000.00	9,440,000.00	9,440,000.00	9,440,000.00
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	10,846,170.72	8,245,000.00	10,846,170.72	8,245,680.00
ค่าเสื่อมราคา	100,302,042.10	61,687,079.15	1,225,399.50	635,692.30
ค่าตัดจำหน่าย	470,654.50	183,836.35	419,447.59	158,855.34
ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า	477,205,815.58	269,256,916.02	-	-
ค่าที่ปรึกษา	6,845,000.00	3,182,840.00	6,845,000.00	2,672,840.00
ค่าพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ	4,924,174.64	8,563,055.51	4,924,174.64	8,563,055.51

26. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ / ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

26.1 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวด	37,661.39	219,814.22	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการ				
เกิดผลแตกต่างชั่วคราวและการกลับ				
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	246,301.58	(2,042,668.75)	-	-
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	<u>283,962.97</u>	<u>(1,822,854.53)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

26.2 รายการกระทบบยอดจำนวนเงินระหว่างค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้กับผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 สามารถแสดงได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม			
	2560		2559	
	รายได้ที่ได้	รายได้ที่ไม่ได้	รายได้ที่ได้	รายได้ที่ไม่ได้
	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น
	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อน				
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	454,511,756.49	(127,945,304,.54)	285,069,322.80	(26,921,885.30)
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	0%	20%	0%	20%
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อน				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลคูณอัตราภาษี	-	(25,589,060.91)	-	(5,384,377.06)
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :				
ผลขาดทุนทางภาษีที่ไม่ใช้สิทธิ์	-	9,467,516.51	-	5,852,089.54
รายการต้องห้ามทางภาษี	-	12,522,728.64	-	362,784.42
อื่น ๆ	-	3,882,778.73	-	(2,653,351.43)
รวม	-	25,873,023.88	-	3,561,522.53
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	-	283,962.97	-	(1,822,854.53)
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	0%	0%	0%	0%

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	60,146,773.49	70,100,391.46
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	20 %	20 %
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล		
คูณอัตราภาษี	12,029,354.70	14,020,078.29
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :		
ผลขาดทุนทางภาษีที่ไม่ใช้สิทธิ์	8,207,879.00	5,852,089.54
รายการต้องห้ามทางภาษี	12,440,028.80	327,816.17
รายได้เงินปันผล	(32,677,262.50)	(20,199,984.00)
อื่น ๆ	-	-
รวม	(12,029,354.70)	(14,020,078.29)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน		
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	-	-
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	0%	0 %

26.3 ส่วนประกอบของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญ	40,000.00	40,000.00	40,000.00	40,000.00
สำรองผลประโยชน์ระยะยาว				
ของพนักงาน	590,001.40	590,001.40	590,001.40	590,001.40
ขาดทุนสะสม	13,286,048.31	13,532,349.89	10,159,748.16	10,159,748.16
รวม	13,916,049.71	14,162,351.29	10,789,749.56	10,789,749.56
หัก ค่าเผื่อด้อยค่าของสินทรัพย์	(10,789,749.56)	-	(10,789,749.56)	-
รวม	3,126,300.15	14,162,351.29	-	10,789,749.56

บริษัท ทีพีซีเพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่ลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นหลัก มีรายได้หลักจากเงินปันผลจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า ซึ่งรายได้จากเงินปันผลรับจากธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ทำให้ไม่มีโอกาสการใช้สิทธิ สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 10.79 ล้านบาท จึงตั้งค่าเผื่อค่างานของสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน

27. ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

- 27.1 ค่าตอบแทนกรรมการนี้เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่กรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามมาตรา 90 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด โดยไม่รวมเงินเดือนและประโยชน์ที่เกี่ยวข้องที่จ่ายให้กับกรรมการ
- 27.2 ค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือน ค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นให้แก่กรรมการและผู้บริหารตามนิยามในประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์อันได้แก่ผู้จัดการหรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารที่รายชื่อแรกต่อจากผู้จัดการลงมา และผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่าผู้ดำรงตำแหน่งระดับผู้บริหารรายชื่อที่ 4 ทุกราย

28. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ ดำเนินการในส่วนงานธุรกิจเดียว คือ ขายพลังงาน และดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์เดียวในประเทศไทย ดังนั้น รายได้ กำไรและสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงในงบการเงินจึงเกี่ยวกับส่วนงานทางภูมิศาสตร์ตามที่กล่าวไว้

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ ที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

29. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

บริษัทฯ ได้จัดตั้งเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 และเข้าเป็นกองทุนจดทะเบียนเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556

ตามระเบียบกองทุน พนักงานจ่ายสะสมเข้ากองทุนในอัตราร้อยละ 3.00 - 10.00 ของเงินเดือนแต่ละเดือนและบริษัท จ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 3.00 - 15.00 ของเงินเดือนพนักงาน บริษัทฯ ได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนเพื่อบริหารกองทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎกระทรวงฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2532) ออกตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

เงินสมทบที่บริษัทฯ จ่ายกองทุนและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีจำนวน 626,423.57 บาท และ 574,416.16 บาทตามลำดับ

30. เครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือการค้า

30.1 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องหรือความเสี่ยงในการระดมทุน คือ ความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทจะเผชิญกับความยุ่งยากในการระดมทุนให้เพียงพอและทันเวลาต่อการปฏิบัติตามภาระผูกพันที่ระบุไว้ในเครื่องมือทางการเงิน

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอาจเกิดจากการที่กิจการไม่สามารถขายสินทรัพย์ทางการเงินได้ทันเวลาด้วยราคาที่ใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

30.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงระดับอัตราดอกเบี้ยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตเนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ระยะยาวดังนั้นความเสี่ยงในเรื่อง อัตราดอกเบี้ยจึงไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มบริษัท ประกอบกับการที่กิจการจะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิม

30.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน อันได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ลูกหนี้เงินประกันผลงาน เจ้าหนี้การค้า เงินกู้ยืมและเจ้าหนี้ เงินประกันผลงาน มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

31. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มบริษัทคือการจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสมและการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 งบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน เท่ากับ 0.87:1 (งบการเงินเฉพาะกิจการ 0.02:1)

32. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายหลัง

32.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

- 32.1.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อวงเงิน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 230 ล้านบาท
- 32.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 425 ล้านบาท
- 32.1.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันบัตรเครดิต และค่าบริการอื่น ณ สถานบริการน้ำมัน วงเงิน 1 ล้านบาท ให้กับบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 3 ราย
- 32.1.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 300 ล้านบาท
- 32.1.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 325 ล้านบาท
- 32.1.6 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงินจำนวน 255 ล้านบาท
- 32.1.7 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 281.62 ล้านบาท บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
- 32.1.8 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญา จำนวน 25.15 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 24.72 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 0.43 ล้านบาท
- 32.1.9 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา 0.05 ล้านบาท ซึ่งค้ำประกันโดย บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

32.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

32.2.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันเป็นจำนวนเงิน 1 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 12 และโดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

32.3 บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด

32.3.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างทนายความ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 1 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.50 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 0.50 ล้านบาท

32.3.2 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 144,000.00 บาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 12 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น

32.4 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

32.4.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวนเงิน 4.2 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 9

32.4.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างเหมาควบคุมงานถมดิน ขุดดิน มูลค่าตามสัญญา 33.52 ล้านบาท ซึ่งได้ชำระแล้ว 31.19 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 2.33 ล้านบาท

32.4.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาซื้อขายที่ดินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า จำนวนเงิน 76.50 ล้านบาท ซึ่งได้ชำระแล้ว 30.63 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระ 45.87 ล้านบาท

32.4.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาติดตั้งระบบไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา 6.09 ล้านบาท ยังไม่ได้ชำระทั้งจำนวน

32.4.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมา มูลค่าจำนวน 10.08 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.56 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 9.52 ล้านบาท

32.4.6 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญา 1,450 ล้านบาท ซึ่งยังไม่ได้จ่ายชำระ

32.4.7 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อม มูลค่าตามสัญญา จำนวน 1.1 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.77 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.33 ล้านบาท

32.5 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 32.5.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพัน จากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างลานกองเชื้อเพลิง มูลค่าตามสัญญา 5.88 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 5.09 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 0.79 ล้านบาท
- 32.5.2 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 1.2 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 12 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น

32.6 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 32.6.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวน 1.84 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 9
- 32.6.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพัน จากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 600.86 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 47.14 ล้านบาท
- 32.6.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพัน จากการจ้างที่ปรึกษาก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา จำนวน 2.04 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 1.80 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องจ่ายอีกจำนวน 0.24 ล้านบาท
- 32.6.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาทดสอบระบบมูลค่าตามสัญญาจำนวน 5.50 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 2.57 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 2.93 ล้านบาท

32.7 บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด

- 32.7.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้าเป็นจำนวนเงิน 1.2 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 9
- 32.7.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างดูแลและบริหารสิ่งแวดล้อม มูลค่าตามสัญญาจำนวน 0.31 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.21 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 0.09 ล้านบาท
- 32.7.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาซื้อขายพืชพลังงาน มูลค่าตามสัญญาจำนวน 13.65 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 4.55 ล้านบาท คงเหลือที่จะต้องชำระจำนวน 9.09 ล้านบาท
- 32.7.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันต้องชำระค่าเบี้ยประกันภัยทรัพย์สิน มูลค่าจำนวน 1.55 ล้านบาท ซึ่งยังไม่ได้ชำระทั้งจำนวน

32.8 บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 1 จำกัด

- 32.8.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 4.95 ล้านบาท ค้ำประกันตามเงินฝากโดยหมายเหตุ 9
- 32.8.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพัน จากการซื้อที่ดินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า เป็นจำนวนเงิน 25.32 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้ว 3.75 ล้านบาทคงเหลือที่ต้องชำระอีก 21.57 ล้านบาท
- 32.8.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพัน จากการจ้างเหมางานถมดิน ขุดดิน เป็นจำนวนเงิน 8.74 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้ว 7.65 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีก 1.10 ล้านบาท
- 32.8.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาทำรายงานหลักการปฏิบัติการขายไฟฟ้า COP มูลค่าตามสัญญาจำนวน 0.5 ล้านบาท ชำระแล้วจำนวน 0.47 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.03 ล้านบาท
- 32.8.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมา มูลค่าจำนวน 0.50 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.15 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.35 ล้านบาท

32.9 บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 2 จำกัด

- 32.9.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 4.95 ล้านบาท ค้ำประกันตามเงินฝากโดยหมายเหตุ 9
- 32.9.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพัน จากการซื้อที่ดินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า เป็นจำนวนเงิน 17.89 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้ว 3.75 ล้านบาทคงเหลือที่ต้องชำระอีก 14.14 ล้านบาท
- 32.9.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพัน จากการจ้างเหมางานถมดิน ขุดดิน มูลค่าตามสัญญา จำนวนเงิน 14.36 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 6.66 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีก 7.70 ล้านบาท
- 32.9.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาทำรายงานหลักการปฏิบัติการขายไฟฟ้า COP มูลค่าตามสัญญาจำนวน 0.5 ล้านบาท ชำระแล้วจำนวน 0.47 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.03 ล้านบาท
- 32.9.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมา มูลค่าจำนวน 0.39 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.12 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.27 ล้านบาท

32.10 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด

32.10.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 3.15 ล้านบาท ค้ำประกันตามเงินฝากโดยหมายเหตุ 9

32.10.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาทำรายงานหลักการปฏิบัติการขายไฟฟ้า COP มูลค่าตามสัญญาจำนวน 0.5 ล้านบาท ชำระแล้วจำนวน 0.47 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.03 ล้านบาท

32.11 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด

32.11.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาการยื่นเสนอขายไฟฟ้าเป็นจำนวนเงิน 9 ล้านบาท ค้ำประกันโดย บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

33. สิทธิและหน้าที่ในการได้รับการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อย ที่ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน มีดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>บัตรส่งเสริมการลงทุน</u>
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 1767(1)/2555
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	เลขที่ 2707/2556
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	เลขที่ 2141(1)/2557
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 58-1871-0-00-2-0
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 58-1870-0-02-2-0

บริษัทย่อย ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ซึ่งสิทธิที่ได้รับโดยสังเขปมีดังนี้

- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาแปดปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ซึ่งบริษัท ช้างแดง ไปโอเพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการวันที่ 15 มีนาคม 2556, บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 12 ตุลาคม 2558, บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 3 ตุลาคม 2559, บริษัท พัทลุง กรีนเพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 7 กรกฎาคม 2560 และบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด อยู่ระหว่างการก่อสร้างและยังไม่มีรายได้จากการดำเนินงาน โดยรวมถึงรายได้จากการจำหน่ายผลพลอยได้
- ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลาห้าปี โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้
- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตรากกติมีกำหนดเวลาห้าปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามบัตรส่งเสริมการลงทุน ยกเว้น บริษัท พัทลุงกรีน เพาเวอร์ จำกัด ที่ไม่ได้รับสิทธิลดหย่อนสำหรับอัตราร้อยละห้าสิบของอัตรากกติ
- ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น ยกเว้น บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ได้รับเป็นระยะเวลาเพิ่มเติมเป็นสิบห้าปี
- ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละยี่สิบห้าของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

บริษัทฯ มีรายได้และค่าใช้จ่ายที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2560		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,092,675,132.68	-	1,092,675,132.68
รายได้อื่น	-	14,368,337.68	14,368,337.68
รวมรายได้	1,092,675,132.68	14,368,337.68	1,107,043,470.36
ต้นทุนขาย	(585,269,162.16)	-	(585,269,162.16)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(18,471,074.81)	(127,226,985.10)	(145,698,059.91)
ต้นทุนทางการเงิน	(62,356,191.30)	(1,576,646.75)	(63,932,838.05)
กำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	27,933,052.08	(13,510,010.37)	14,423,041.71
รวมค่าใช้จ่าย	(638,163,376.19)	(142,313,642.22)	(780,477,018.41)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	454,511,756.49	(127,945,304.54)	326,566,451.95

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2559		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	658,163,938.34	-	658,163,938.34
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า	14,233,404.00	-	14,233,404.00
รายได้อื่น	-	15,973,912.25	15,973,912.25
รวมรายได้	672,397,342.34	15,973,912.25	688,371,254.59
ต้นทุนขาย	(345,311,767.97)	-	(345,311,767.97)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(12,679,903.61)	(56,047,021.38)	(68,726,924.99)
ต้นทุนทางการเงิน	(43,108,771.38)	(1,469,249.10)	(44,578,020.48)
กำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	13,772,423.42	14,620,472.93	28,392,896.35
รวมค่าใช้จ่าย	(387,328,019.54)	(42,895,797.55)	(430,223,817.09)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	285,069,322.80	(26,921,885.30)	258,147,437.50

34. เรื่องอื่นๆ

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครอง นครศรีธรรมราชเพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้า ของ บริษัท ทูงสัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม และ โดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อ บริษัท ทูงสัง กรีน จำกัด จึงมีคำสั่งเมื่อ วันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท ทูงสัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูก ฟ้องคดีโดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล

35. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

- 35.1 วันที่ 22 มกราคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาท และได้กันสำรอง ตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 0.54 ล้านบาท โดย จะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561
- 35.2 วันที่ 22 มกราคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติ อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10 ล้านบาท และได้กันสำรองตาม กฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 2.67 ล้านบาท โดยจะ ทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561
- 35.3 วันที่ 22 มกราคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท พีเอ เวสต์เอนด์เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติลดทุนจดทะเบียนจากเดิมมูลค่าหุ้นละ 100 บาท ลงเป็นมูลค่าหุ้นละ 55 บาทและคืนทุน ให้แก่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายตามจำนวนเงินที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้ลงเงินไว้
- 35.4 วันที่ 9 มกราคม 2561 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีก 31,850,000 หุ้น หุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นเงิน 47,775,000.00 บาท
- 35.5 วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 7 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 16.39 ล้านบาท และได้กันสำรอง ตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.77 ล้านบาท โดย จะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561

- 35.6 วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท หุ่นส์ กรีน จำกัดมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 3.65 ล้านบาท โดยจะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 มีนาคม 2561
- 35.7 วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 คณะกรรมการมีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.0563 บาท เป็นจำนวนเงิน 22.57 ล้านบาท โดยมีกำหนดจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 24 พฤษภาคม 2561 ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับมติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทในวันที่ 25 เมษายน 2561

36. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยคณะกรรมการของบริษัท และได้มีการอนุมัติงบการเงินเมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING



TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

2,4 Soi Prasert-Manukitch 29 Yak 8, Prasert-Manukitch Rd., Chorakhehua, Ladprao, Bangkok 10230

Phone : (+66) 2943-2935 to 6 Website : www.tpcpower.co.th

Facebook : www.facebook.com/tpcpowerholding