

“เป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้า
พลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศ
และในอาเซียน”

56-1

One Report 2021

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2564



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING

พลังงานหมุนเวียน พลังงานเพื่ออนาคต
พลังงานสะอาดจากวิศวะคือใช้ทางเกษตร

Renewable Power for The Future
Agriculture to Green Energy

สารบัญ

วิสัยทัศน์

สารจากประธานกรรมการ

คณะกรรมการบริษัท

ส่วนที่ 1 : การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

1. โครงสร้างและการดำเนินงานกลุ่มบริษัท

1.1 ภาพรวมที่มาและลักษณะการประกอบธุรกิจ	1
1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ	10
1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท	26
1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว	28
1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น	35
1.6 นโยบายจ่ายเงินปันผล	35

2. การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง	36
2.2 ปัจจัยเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท	36

3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

3.1 นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน	46
3.2 การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่มูลค่าของธุรกิจ	48
3.3 การจัดการด้านความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม	51
3.4 การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม	64

4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

4.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	70
4.2 ตารางสรุปงบการเงิน	71
4.3 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	76
4.4 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	78

5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลที่สำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป	102
5.2 ข้อมูลสำคัญอื่น	102
5.3 ข้อมูลทั่วไปของบุคคลอ้างอิงอื่นๆ	106
5.4 ข้อพิพาททางกฎหมาย	106

ส่วนที่ 2 : การกำกับดูแลกิจการ

6. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

6.1 ภาพรวมของการกำกับดูแลกิจการ	107
6.2 จรรยาบรรณธุรกิจ	108
6.3 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ	108

7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ	
7.1 โครงสร้าง	111
7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการ	112
7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย	128
7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร	131
7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน	136
8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ	
8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ	138
8.2 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ	139
8.3 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการชุดย่อยอื่นๆ	140
9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน	
9.1 การควบคุมภายใน	141
9.2 สรุปความเห็นของคณะกรรมการเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน	142
9.3 รายการระหว่างกัน	143
ส่วนที่ 3 : งบการเงิน	173
ส่วนที่ 4 : การรับรองความถูกต้องของข้อมูล	285
เอกสารแนบ 1 : รายการเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท	286
เอกสารแนบ 2 : รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย	304
เอกสารแนบ 3 : รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน และรายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท	308
เอกสารแนบ 4 : ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และ รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน	311
เอกสารแนบ 5 :	317
นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ	
หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น	318
หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน	318
หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย	319
หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส	321
หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ	322
จริยธรรมธุรกิจและข้อพึงปฏิบัติในการทำงาน	
แนวทางการดำเนินธุรกิจ	326
นियามการคอร์รัปชัน	328
นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน	328
เอกสารแนบ 6 : รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ	332



วิสัยทัศน์

“เราเป็นผู้นำด้านการผลิตพลังงานหมุนเวียน
ทั้งในประเทศ และในอาเซียน”



พันธกิจ

“ลงทุนพัฒนาและดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน
เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม”



สารจาก ประธานกรรมการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

บริษัทฯ มีการลงทุน พัฒนาและดำเนินงานด้านพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดยปัจจุบันมีกำลังการผลิตรวม 125 เมกะวัตต์ ซึ่งในปีที่ผ่านมาบริษัทฯ สามารถรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ 6 แห่ง กำลังการผลิตรวม 60 เมกะวัตต์ และมีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ปรับปรุงแล้วเสร็จ 49 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย โครงการ PTG TPCB 5 และ TPCB 1 รวมเป็น 109 เมกะวัตต์ ทำให้มีรายได้รวม 2,470.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 693.02 ล้านบาท หรือ 39.0% เทียบปี 2563 ที่มีรายได้รวม 1,777.37 ล้านบาท มีกำไรสุทธิ 287.12 ล้านบาท อีกทั้งโครงการโรงไฟฟ้าขยะ SP ขนาด 10 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการแรกของบริษัทที่ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2564 และมีโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาด 3 เมกะวัตต์ จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ PBB และ PBM ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยมีกำหนด COD ปี 2565

ในปี 2564 ที่ผ่านมา บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ยังคงได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด19 ทั้งในส่วนของราคาเชื้อเพลิงที่มีการปรับตัวสูงขึ้นตามสภาพเศรษฐกิจซึ่งเป็นต้นทุนหลักของการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทยังคงให้ความสำคัญถึงเรื่องการควบคุมต้นทุนการดำเนินงานเป็นหลัก มีการกำหนดกลยุทธ์ให้เข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงมากขึ้น มีการปรับปรุงและลงทุนในกระบวนการผลิตให้มีประสิทธิภาพดียิ่งขึ้น อีกทั้งยังศึกษาพัฒนาช่องทางรายได้ทางอื่นเพื่อส่งเสริมให้ธุรกิจมีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมั่นคงเพื่อให้บรรลุเป้าหมายขององค์กร มุ่งสู่การเป็นองค์กรชั้นนำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและในอาเซียน

สำหรับปี 2565 เพื่อให้สอดคล้องกับทิศทางของพลังงานโลกที่ต้องการลดปัญหาโลกร้อน และเป็นไปตามแผนที่วางไว้ในการประชุมผู้นำรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติ ว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ สมัยที่ 26 หรือ COP 26 ที่กำหนดลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิของไทยเป็นศูนย์ให้ได้ภายในปี 2050 หรือปี พ.ศ.2593 บริษัทตั้งเป้าหมายมีใบอนุญาตในการขายไฟฟ้า (PPA) โรงไฟฟ้าชีวมวล ชีวภาพ และโรงไฟฟ้าขยะ เพิ่มขึ้นเป็น 250 เมกะวัตต์ ภายใน 3 ปี เตรียมพร้อมในการเข้าประมูลโครงการที่จะเปิดรับซื้อ ทั้งทางด้านชีวมวล ชีวภาพ และขยะชุมชนที่ปัจจุบันมีการพัฒนาโครงการในพื้นที่ต่างๆ ของประเทศไทยสำหรับการเข้าร่วมโครงการกว่า 10 แห่ง เพื่อตอบสนองนโยบายของภาครัฐและผลักดันธุรกิจให้เติบโตอย่างยั่งยืนในระยะยาว อีกทั้งยังศึกษานโยบายการขับเคลื่อน BCG (Bio-Circular-Green Economy) โดยได้มีการลงทุนในธุรกิจที่ก่อให้เกิดรายได้ต่อยอดจากโครงการโรงไฟฟ้า เป็นการขยายธุรกิจออกไปในด้านอื่น นอกจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ส่งผลให้มีโอกาสทางธุรกิจที่เพิ่มขึ้น

ในนามคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร พนักงานและบริษัทในเครือ ขอขอบคุณผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ ที่ให้การสนับสนุนบริษัทฯ ด้วยดีมาโดยตลอด บริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นดำเนินการขยายธุรกิจและมองหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ในการสนับสนุนพลังงานสีเขียวในประเทศไทยตามพันธกิจของบริษัท โดยมุ่งเน้นการบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาลที่ดี เพื่อสร้างความแข็งแกร่งและการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนต่อไป



(ดร.ธนู กุลชล)
ประธานกรรมการบริษัท



ดร.ธนู กุลชล

ประธานกรรมการบริษัท

คุณวุฒิการศึกษา

- Doctor of Humane Letters Honorary Degree, Ohio University, U.S.A.
- Doctor of Humane Letters Honorary Degree, Fairleigh Dickinson University, U.S.A.
- Doctor of Education Honorary Degree, Southern Illinois University, U.S.A.
- Ph.D. (High Education), Southern Illinois University, U.S.A.
- M.B.A. (Finance), Magna Cum Laude, Fairleigh Dickinson University, U.S.A.
- ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ (เกียรตินิยมอันดับ 1) มหาวิทยาลัยกรุงเทพ

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 68 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย
- Advanced Management Program, Harvard University, U.S.A.
- ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 2 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประวัติการทำงาน

- ปี 2563 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการ ตรวจสอบ บริษัท ธีระมงคล อุตสาหกรรม จำกัด (มหาชน) / อุปกรณ์ไฟฟ้าส่องสว่าง
- ปี 2562 – ปัจจุบัน กรรมการผู้แทนองค์กรเอกชน ในคณะกรรมการอุดมศึกษา
- ปี 2559 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2551 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2550 – ปัจจุบัน อธิการบดีกิตติคุณ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปี 2551 – 2554 สมาชิกวุฒิสภา
- ปี 2539 – 2543 สมาชิกวุฒิสภา
- ปี 2531 – 2550 อธิการบดี มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปี 2551 – 2554 สมาชิกวุฒิสภา
- ปี 2539 – 2543 สมาชิกวุฒิสภา
- ปี 2531 – 2550 อธิการบดี มหาวิทยาลัยกรุงเทพ



กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
- ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการ ตรวจสอบ บริษัท ธีระมงคล อุตสาหกรรม จำกัด (มหาชน) / อุปกรณ์ไฟฟ้าส่องสว่าง

นางบุญทิพา สิมะสกุล

กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท International Economics, University of Colorado, U.S.A.
- ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 107 สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 11 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประวัติการทำงาน

- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2543 – 2545 อธิบดีกรมเศรษฐกิจการพาณิชย์ กระทรวงพาณิชย์
- ปี 2540 – 2543 ผู้ตรวจราชการกระทรวง สำนักงานปลัดกระทรวงพาณิชย์
- ปี 2535 – 2540 รองอธิบดีกรมการค้าต่างประเทศ กระทรวงพาณิชย์

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ

กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาบัญชี (เอกบัญชี โทการเงิน) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
Fairleigh Dickinson University, U.S.A.
- Doctor of Education Honorary Degree,
Southern Illinois University, U.S.A.
- Ph.D. (High Education), Southern Illinois University, U.S.A.
- M.B.A. (Finance), Magna Cumme Laude ,
Fairleigh Dickinson University, U.S.A
- ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ (เกียรตินิยมอันดับ 1) มหาวิทยาลัยกรุงเทพ

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 68
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2547 – 2560 ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน
องค์การบริหารการพัฒนาพื้นที่พิเศษเพื่อการท่องเที่ยว
อย่างยั่งยืน (องค์การมหาชน)
- ปี 2543 – 2546 ผู้จัดการโครงการตรวจสอบ บริษัท ออดิตแอนด์แมเนจเม้นท์
คอนซัลแตนท์ จำกัด / ธุรกิจตรวจสอบภายใน
- ปี 2537 – 2543 หัวหน้าแผนกตรวจสอบ
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ
กรรมการอิสระบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



นายรัชชัย ศรีพิมล

กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท M.B.A. , Fairleigh Dickinson University U.S.A.
- ปริญญาตรี สาขาบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 118 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 8 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประวัติการทำงาน

- ปี 2558 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2555 – 2555 ประธานคณะกรรมการตรวจสอบภายใน กสทช.
- ปี 2550 – 2552 ประธานคณะกรรมการกองทุนพัฒนากิจการโทรคมนาคมเพื่อประโยชน์สาธารณะ กสทช.
- ปี 2547 – 2549 ประธานกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
- ปี 2545 – 2547 กรรมการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
- ปี 2545 – 2545 รองผู้อำนวยการสำนักงานงบประมาณ

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี

กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 104 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2556
- หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558
- หลักสูตร ภูมิพลแผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2558
- หลักสูตร Professional Family Business Management (PFBM) รุ่นที่ 16 ธนาคารกสิกรไทย ปี 2559
- หลักสูตร พัฒนาสัมพันธระดับผู้บริหาร กองทัพเรือ (พลบ.ทร) รุ่นที่ 13 กรมกิจการพลเรือนทหารเรือปี 2559
- หลักสูตร นักบริหารระดับสูง "ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม" (นมธ.) 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
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 22 วิทยาลัยการเมืองการปกครอง สถาบันพระปกเกล้า ปี 2561-2562
- หลักสูตร การบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง (มส.) รุ่นที่ 11 มูลนิธิการจัดการเพื่อความมั่นคง ปี 2562
- หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการลาดพูน (วตพ.) รุ่นที่ 30 ปี 2563

ประวัติการทำงาน

- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ช่างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด / พลังงาน



- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท แมวรงค์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2559 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการผู้จัดการบริษัท บริษัท นรา ปาล์ม ออยล์ จำกัด / สวนปาล์ม
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหาร บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี

กรรมการ

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (ร.ม.) ผู้นำภาครัฐและเอกชน มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 69
- สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดิน รุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2559 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2555 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- 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 / พลังงาน
- ปี 2559 – 2560 กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2559 – 2560 กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2554 – 2560 กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2554 – 2560 กรรมการบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 กรรมการบริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – 2560 กรรมการบริษัท แม่วงค์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – 2560 กรรมการบริษัท สดูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2531 – 2556 กรรมการ/ผู้อำนวยการสายงานสนับสนุน บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 100 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการควบคุมภายในเพื่อการจัดทำรายงานการเงินสำหรับ CFO รุ่นที่ 16
- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร EEP รุ่นที่ 1 สภาอุตสาหกรรม
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 16
- หลักสูตร นักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม” (นมธ.) รุ่นที่ 11

ประวัติการทำงาน

- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2559 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2555 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท พุ่งส่ง 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 แม่วงค์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท บริษัท สดุด กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2553 – 2556 ผู้อำนวยการสายงานพัฒนาธุรกิจ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2551 – 2553 ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



นายปฐมพล สาททรัพย์

กรรมการ/กรรมการบริหาร

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขา วิศวกรรมโยธา Southwestern University (ประเทศฟิลิปปินส์)

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 103 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดินรุ่นที่ 3 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- วิทยุบาตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 60 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ

ประวัติการทำงาน

- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2558 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2558 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2558 – 2560 รองกรรมการผู้จัดการอาวุโสกลุ่มงานก่อสร้าง บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2556 – 2558 ผู้อำนวยการสายงานสนับสนุน บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2551 – 2556 ผู้จัดการฝ่ายจัดหาจัดจ้าง บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง



กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/กรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ/กรรมการบริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

นายพล คงเลื่อ

กรรมการ/กรรมการบริหาร

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการบริหาร
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2559 ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า 3
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ปี 2553 – 2556 ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ปี 2551 – 2553 ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายบำรุงรักษาไฟฟ้า-บำรุงรักษา
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



1 โครงสร้างและการดำเนินงานกลุ่มบริษัท

1.1 ภาพรวมที่มาและลักษณะการประกอบธุรกิจ

วิสัยทัศน์และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้การสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดยปัจจุบัน TPCH ได้มีการลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมทั้งสิ้นจำนวน 13 แห่ง

บริษัทฯ มีรายได้หลักเป็นเงินปันผลจากบริษัทที่เข้าไปถือหุ้น และบริษัทย่อยแห่งใหม่ๆ ที่จะลงทุนในอนาคตตามเป้าหมายที่ต้องการขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทฯ ได้มีการศึกษาถึงความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการ (Project Feasibility Study) ตามเป้าหมาย เมื่อโครงการนั้นๆ มีความน่าสนใจ ให้ผลตอบแทนคุ้มค่าตามนโยบายของบริษัทและสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการสร้างความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียนอย่างยั่งยืน บริษัทจะทำการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการ โดยบริษัทฯ อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรของบริษัทฯ เพื่อให้การดำเนินการได้รับประโยชน์สูงสุด และนอกจากจะเป็นผู้ศึกษาและพัฒนาโครงการแล้ว บริษัทฯ ยังศึกษาถึงโอกาสในการเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่เจ้าของโครงการเดิมได้มีการพัฒนาโครงการแล้วโดยบริษัทฯ จะเข้าไปสอบทานธุรกิจก่อนเข้าลงทุนและต้องสอดคล้องกับนโยบายการลงทุนที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

วิสัยทัศน์	เป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและในอาเซียน
พันธกิจ	ลงทุน พัฒนา และ ดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม
เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ	<p>บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง เพื่อมุ่งสู่การเป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของบริษัทฯ โดยมุ่งเน้นลงทุนโรงไฟฟ้าประเภทใช้เชื้อเพลิงชีวมวลซึ่งเป็นประเภทที่บริษัทฯ มีประสบการณ์ อีกทั้งทางบริษัทได้มีการเริ่มลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนชนิดอื่นๆ อย่างเช่น ชยะชุมชน เป็นต้น ทั้งนี้ทางบริษัทได้มีการริเริ่มศึกษาโครงการในต่างประเทศอีกด้วย เช่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ ซึ่งจะช่วยสร้างรายได้ที่มั่นคงต่อไปในอนาคต โดยเป้าหมายแผนระยะกลาง 5 ปี ของบริษัทฯ มีดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลที่กำลังผลิตติดตั้งเพิ่มเติมที่ประมาณ 90 เมกะวัตต์ จากการเข้าซื้อกิจการและประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก 2. พัฒนาและประมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชยะตามแผนนโยบายของรัฐบาล โดยวางเป้าหมายที่กำลังผลิตติดตั้งรวมประมาณ 40 เมกะวัตต์ 3. พัฒนาโครงการที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานในต่างประเทศ

นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ซึ่งถือเป็นการลงทุนในประเภทธุรกิจหลัก (Core Business) ของบริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลและธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากขยะชุมชน เพื่อจำหน่ายให้แก่ภาครัฐ ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบายและพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐในรูปแบบของเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มจากราคาไฟฟ้า (Adder) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) และสิทธิประโยชน์ทางภาษีเป็นต้น โดยบริษัทฯ 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 โดยมีการแต่งตั้งกรรมการตัวแทนตามมติกรรมการของ บริษัทฯ เข้าไปเป็นกรรมการในแต่ละบริษัทย่อยที่เข้าไปลงทุน เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นว่า บริษัทย่อยจะดำเนินธุรกิจตามนโยบายเดียวกันกับบริษัทฯ ได้มีการกำหนดให้หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ 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 จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผล และสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทฯ จะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกัน

บริษัทพลังงานหมุนเวียนที่ได้รับใบอนุญาตดำเนินการและลงทุนโดย TPCH

ณ วันที่ 30 มีนาคม 2565 บริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 112.2 เมกะวัตต์ แบ่งออกเป็นโครงการที่ดำเนินการขายไฟในเชิงพาณิชย์ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT (Feed in Tariff) ทั้งหมด 11 แห่ง ได้แก่ CRB, MWE, MGP, TSG, PGP, SGP, PTG, TPCH1, TPCH2, TPCH5 และ SP รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 106.5 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง 2 แห่ง ได้แก่ PBB และ PBM รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 5.7 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	สัดส่วน การถือ หุ้นของ TPCH (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการ โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิต รวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว					
1. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (CRB)	73.13	อำเภอทุ่งสัง นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
2. บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด (MWE)	85.00	อำเภอแม่เมาะ นครสวรรค์	ถ่านหิน และชีวมวลจากไม้เบญจพรรณ	9.0/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
3. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP)	46.00*	อำเภอเมืองสมุทรสาคร	ชีวมวลจากมะพร้าว	9.5/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
4. บริษัท ทุ่งสัง กรีน จำกัด (TSG)	64.99	อำเภอทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.5/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
5. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)	60.00	อำเภอป่าบอน พัทลุง	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560
6. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (SGP)	51.00	อำเภอควนกาหลง สตูล	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561
7. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (PTG)	94.91	อำเภอหนองจิก ปัตตานี	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	23/21 Adder	COD เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2563
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (TPCH1)	99.23	อำเภอเมืองยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2563
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (TPCH2)	99.23	อำเภอเมืองยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564
10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5)	99.00	อำเภอเมืองนราธิวาส	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	6.3/6.3 FIT	COD เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2563
11. บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (SP)	50.00*	อำเภอไทรน้อย นนทบุรี	ขยะชุมชนจากหลุมฝังกลบ ของ อบจ. นนทบุรี	9.5/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2564
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง					
12. บริษัท ประชาธิปไตยชีวมวล บ้านนังस्ता จำกัด (PBB)	59.38	อำเภอบ้านนังस्ता ยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	3.0/2.85 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
13. บริษัท ประชาธิปไตยชีวมวล แม่ลาน จำกัด (PBM)	59.24	อำเภอแม่ลาน ปัตตานี	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	3.0/2.85 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

* เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

** กำลังการผลิตรวมที่เกินกว่ากำลังผลิตเสนอขาย โรงไฟฟ้าสามารถผลิตเพื่อใช้เองภายในโรงไฟฟ้า

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) โดยปัจจุบันหมดระยะเวลาการรับส่วนเพิ่มแล้ว 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 2564 โรงไฟฟ้า CRB มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 96.06 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 77,413,309 หน่วย ที่ราคา 4.19 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 CRB มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทุนชำระแล้ว 200,000,000 บาท โดย บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ใน CRB ร้อยละ 73.13 VSPP และ EnBW ถือหุ้นร้อยละ 16.87 และ 10.00 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ

บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")

บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2550 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลวังข่าน อำเภอแม่วงค์ จังหวัดนครสวรรค์ MWE ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามมีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MWE เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 12 ตุลาคม 2558

MWE ใช้ชีวมวลจากแกลบและไม้เบญจพรรณเป็นเชื้อเพลิงหลักและยังสามารถใช้ชีวมวลจากมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ในขณะเดียวกันบริษัทยังได้เตรียมความพร้อมและจัดวางแผนเชื้อเพลิงจากพืชพลังงานสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าแล้วอีกด้วย เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2561 MWE ได้จัดตั้งบุคลากรเพื่อเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลเองแทนการทำสัญญาจ้างเดินเครื่องกับบริษัทภายนอก โดยในปี 2564 โรงไฟฟ้า MWE มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 72.25 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 50,589,802 หน่วย ที่ราคา 4.49 บาทต่อหน่วย โดยวันที่ 18 กันยายน 2565 เกิดเหตุเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการชำรุดส่งผลให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายรวมทั้งสิ้น 92 วัน ปัจจุบันอยู่ระหว่างการเคลมประกันค่าซ่อมแซมเครื่องจักรรวมถึงรายได้ที่สูญเสียไประหว่างโรงไฟฟ้าหยุดดำเนินการ และกลับมาดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้ในวันที่ 18 ธันวาคม 2564

วันที่ 1 มีนาคม 2565 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 ห้างหุ้นส่วน จำกัด ช.พรหมมารักษ์ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00 บริษัทฯ

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 โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559

MGP ใช้ชีวมวลจากต้นมะพร้าวและไม้สับเป็นเชื้อเพลิงหลักและยังสามารถใช้เศษไม้และชี้เลื่อยจากโรงงานอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียงเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ทั้งนี้บริษัทฯ จะใช้โครงการ MGP เป็นโครงการแรกที่จะพัฒนาบุคลากรเพื่อดำเนินการเองแทนการจ้างบุคคลภายนอกเพื่อดำเนินการ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ได้จ้างวิศวกร ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอื่น ซึ่งที่วิศวกรดังกล่าวได้เข้าร่วมโครงการตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นก่อสร้างซึ่งจะทำให้เข้าใจการดำเนินโครงการตั้งแต่เริ่มต้น ปัจจุบัน MGP มีพนักงานจำนวน 53 คนที่ทำหน้าที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้า โดยในปี 2564 โรงไฟฟ้า MGP มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 94.38 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 66,143,666 หน่วย ที่ราคา 4.49 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 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 46.00, 5.00 และ 3.00 ของทุนจดทะเบียน

บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")

บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลทุ่งสัง อำเภอทุ่งใหญ่ จังหวัดนครศรีธรรมราช TSG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559

TSG ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ TSG ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ VSPP (ไม่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้อง) ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วย โดยในปี 2564 โรงไฟฟ้า TSG มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 82.19 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 66,139,511 หน่วย ที่ราคา 4.49 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 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 65.00 บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 35.00

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")

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

PGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก ในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตปไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ส่วน TPCB นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยในปี 2564 โรงไฟฟ้า PGP มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 94.15 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 75,820,472 หน่วย ที่ราคา 4.49 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 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 60.00 บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.00

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP")

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลควนกาหลง อำเภควนกาหลง จังหวัดสตูล SGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย SGP เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561

SGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก ในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตปไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ส่วน TPCB นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยในปี 2564 โรงไฟฟ้า SGP มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 94.32 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 75,953,337 หน่วย ที่ราคา 4.49 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 SGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51.00 บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.00 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 9.00

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายประมาณ 21.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลลิปะสะโง อำเภอนงนุช จังหวัดปัตตานี โดย PTG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าใหญ่กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") ในระบบ Adder โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 1.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งมากกว่าโรงไฟฟ้าชีวมวลอื่นของ TPCB เนื่องจากอยู่ในเขต 3 จัดหวัดชายแดนภาคใต้ โดยในบริเวณดังกล่าวจะได้รับ Adder เพิ่มอีก 1 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี โดย PTG เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2563

PTG ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท เอ็มพี แอปคอน โอเปอร์เรชั่นส์ จำกัด ("MPA") ส่วน TPCB นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงเอง โดยในปี 2564 โรงไฟฟ้า PTG มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 67.97 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 125,355,240 หน่วย ที่ราคา 3.99 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 PTG มีทุนจดทะเบียน 404,450,000.00 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 40,445,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 404,450,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 94.91 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 5.09

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบุตี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.10 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย TPCH1 เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 27 พฤศจิกายน 2563

TPCH1 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท เอ็นซิส จำกัด ("ENSYS") ส่วน TPCH1 นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงเอง โดยในปี 2564 โรงไฟฟ้า TPCH1 มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 56.59 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 45,683,429 หน่วย ที่ราคา 3.14 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 TPCH1 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 260,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.23 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 0.77

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบุตี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา TPCH2 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-

in Tariff ราคาที่ 3.10 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย TPC2 เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564

TPC2 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท เอ็นซิส จำกัด ("ENSYS") ส่วน TPC2 นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงเอง โดยในปี 2564 โรงไฟฟ้า TPC2 มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 70.74 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 49,220,289 หน่วย ที่ราคา 3.14 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 TPC2 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 260,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.23 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 0.77

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 โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย TPCH5 เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 17 พฤศจิกายน 2563

TPCH5 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท เอ็มพี แอปคอน โอเปอร์เรชั่นส์ จำกัด ("MPA") ส่วน TPCH5 นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงเอง โดยในปี 2564 โรงไฟฟ้า TPCH5 มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 72.37 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 40,064,952 หน่วย ที่ราคา 3.46 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 TPCH5 มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.00 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 1.00

บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด ("PA")

บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด ("PA") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 23 ธันวาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF โดย TPCH ได้เข้าไปลงทุนซื้อหุ้นของ PA จากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 103,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 10,350,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียน

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 PA มีทุนจดทะเบียน 12,650,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 55 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 12,650,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 33.04 นายอำนาจ จ้างประสาทร ร้อยละ 33.48 และ นายไพรัช ไชยาลัยกิจ ร้อยละ 33.4

บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

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

SP ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) กับ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในปริมาณรับซื้อไฟฟ้าที่สูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2563 รายได้ค่าไฟฟ้าในรูปแบบ FiT-ขยะชุมชน ราคาหน่วยละ 5.8143 บาท โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี ภายใต้สัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยจากหลุมฝังกลบจาก อบจ. นนทบุรี มาใช้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้า ปริมาณ 3 ล้านตัน เป็นเวลา 23 ปี สัญญาโครงการสิ้นสุดวันที่ 19 สิงหาคม 2585 โดย SP เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้านครหลวง วันที่ 30 ธันวาคม 2564 โดยได้จัดตั้งบุคลากรเพื่อเดินเครื่องจักรและดูแลในส่วนของการเตรียมเชื้อเพลิง RDF เอง ปัจจุบัน SP มีโครงการโรงไฟฟ้าขยะที่อยู่ระหว่างการพัฒนาอยู่ 5-7 แห่ง

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 SP มีทุนจดทะเบียน 555,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 55,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 555,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.00 นายทวี จงควินิต ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.20 นายวิระพล โชควิทยารัตน์ สัดส่วนร้อยละ 1.80

บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“ECO”)

บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“ECO”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 10 กันยายน 2561 เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ โดยปัจจุบันมีโครงการที่บริษัทลงทุนอยู่ได้แก่ บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด และ บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 ECO มีทุนจดทะเบียน 317,200,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 63,440,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 317,200,000 บาท

โดยรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้การลงทุนผ่านในนามบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด มีดังต่อไปนี้

บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด (“PBB”)

บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด (“PBB”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 10 กันยายน 2561 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 2.85 เมกะวัตต์ที่ ตำบลถ้ำทะลุ อำเภอบันนังสตา จังหวัดยะลา PBB ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 5.14 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ PBB ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยปัจจุบัน PBB อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 PBB มีทุนจดทะเบียน 154,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30,800,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 154,000,000 บาท โดยบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (ถือหุ้นโดย TPCH ร้อยละ 99.90) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 59.38 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.00 และ บริษัท วิสาหกิจชุมชนไม้ เเบญจพรรณ บ้านวังस्ता จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 0.62

บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (“PBM”)

บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (“PBM”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 10 กันยายน 2561 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 2.85 เมกะวัตต์ที่ ตำบลป่าไร่ อำเภอแม่ลาน จังหวัดปัตตานี PBM ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 5.14 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ PBM ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยปัจจุบัน PBM อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 PBM มีทุนจดทะเบียน 144,500,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 28,900,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 144,500,000 บาท โดยบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (ถือหุ้นโดย TPCH ร้อยละ 99.87) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 59.24 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.00 และ บริษัท วิสาหกิจชุมชนไม้ เเบญจพรรณ แม่ลาน จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 0.76

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

กลยุทธ์ทางธุรกิจ

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการเข้าไปลงทุนในบริษัทย่อย โดยบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลและธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากขยะชุมชน เพื่อจำหน่ายให้แก่ภาครัฐ ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบายและพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐในรูปแบบของเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มจากราคาไฟฟ้า (Adder) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) และสิทธิประโยชน์ทางภาษีเป็นต้น ซึ่งจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในจำนวนหน่วยทั้งหมดที่ผลิตได้ และไม่เกินปริมาณรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำได้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้าฝ่ายผลิตและการไฟฟ้านครหลวง

ในเงื่อนไขราคาซื้อขายที่เป็นราคาตลาดและเป็นอัตราเดียวกันกับที่ กฟภ. จ่ายให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในลักษณะเดียวกัน ซึ่งระบบการรับซื้อไฟฟ้ามีด้วยกันทั้งสิ้น 3 ระบบ คือ

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

ในด้านของการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) ประเภทพลังงานไฟฟ้าชีวมวล ปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลโดยใช้เกณฑ์ราคาเป็นเกณฑ์ตัดสิน โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะกำหนดโควตาซื้อไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ และกำหนดกรอบเวลาการรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้เกณฑ์ราคาในประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลในแต่ละครั้ง

เนื่องด้วยเป้าหมายกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือกร้อยละ 30 ใน จากแผน PDP 2018 ซึ่งเมื่อเทียบกับกำลังผลิตโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในปัจจุบันจะยังมีโอกาสทางธุรกิจที่บริษัทฯ จะสามารถขยายธุรกิจได้

อย่างไรก็ดีในการผลิตไฟฟ้าชีวมวล บริษัทย่อมมีความจำเป็นที่จะต้องเสาะหาเชื้อเพลิงในปริมาณและราคาที่เหมาะสมเพื่อให้มีรายได้และกำไรสูงสุด ซึ่งจากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่มีแหล่งเชื้อเพลิงเป็นของตนเอง และจะต้องซื้อจากผู้ประกอบการอื่น จึงอาจเกิดภาวะการแข่งขันกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงแหล่งเดียวกันได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงกำหนดกลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อสร้างความสามารถในการแข่งขัน และนำไปสู่การเป็นหนึ่งในผู้นำของผู้ผลิตพลังงานชีวมวลในประเทศและในภูมิภาค ซึ่งได้มีการดำเนินการไปแล้วและยังคงเป็นกลยุทธ์ที่สำคัญในการดำเนินโครงการในอนาคตของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต่อไป ดังนี้

- 1) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจเพื่อเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง:** ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการแต่ละโครงการ บริษัทฯ กำหนดหลักการที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าในพื้นที่ที่มีความเป็นไปได้สูงที่จะมีแหล่งเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงทางเลือกเพียงพอที่จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตลอดทั้งปีและตลอดอายุโครงการ โดยบริษัทฯ จะทำการศึกษาข้อมูลและสำรวจแหล่งเชื้อเพลิงในรอบรัศมีการขนส่งมายังโครงการว่าสามารถดำเนินการได้อย่างเหมาะสมคุ้มค่าการลงทุน

ในระยะแรกบริษัทฯ ใช้กลยุทธ์ในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (“Operator”) ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะต้องพิจารณาแล้วว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG นอกจากนั้นยังใช้กลยุทธ์โดยการให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าโดยตรงได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PBB PBM นอกจากนั้น ในอนาคตบริษัทอาจจะใช้กลยุทธ์ในการให้บริษัทย่อยเข้าไปทำธุรกิจเกี่ยวกับเชื้อเพลิงเพื่อเป็นการลดต้นทุนของเชื้อเพลิงที่จะเข้าโรงไฟฟ้าได้

นอกจากนั้นบริษัทฯ ยังมุ่งเน้นที่จะสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงหลายๆ แหล่ง โดยให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัท เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว ปัจจุบันรูปแบบการบริหารโรงไฟฟ้าของบริษัทมีดังต่อไปนี้

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

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

MGP และ MWE ทางบริษัทได้มีการจัดการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วยตนเอง

PTG และ TPCCH5 ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ MPA ซึ่งมีขอบเขตในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร และ TPCCH จะดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง

TPCH1 และ TPCCH2 ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ ENSYS ซึ่งมีขอบเขตในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร และ TPCCH จะดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง

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

พันธมิตรที่สำคัญ คือ VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน CRB ในสัดส่วนร้อยละ 16.88 และเป็นผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า CRB และ TSG ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องจักร โดย VSPP มีประสบการณ์ในการบริหารและลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและ VSPP มีความสามารถที่จะจัดหาเชื้อเพลิงจากบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่อง

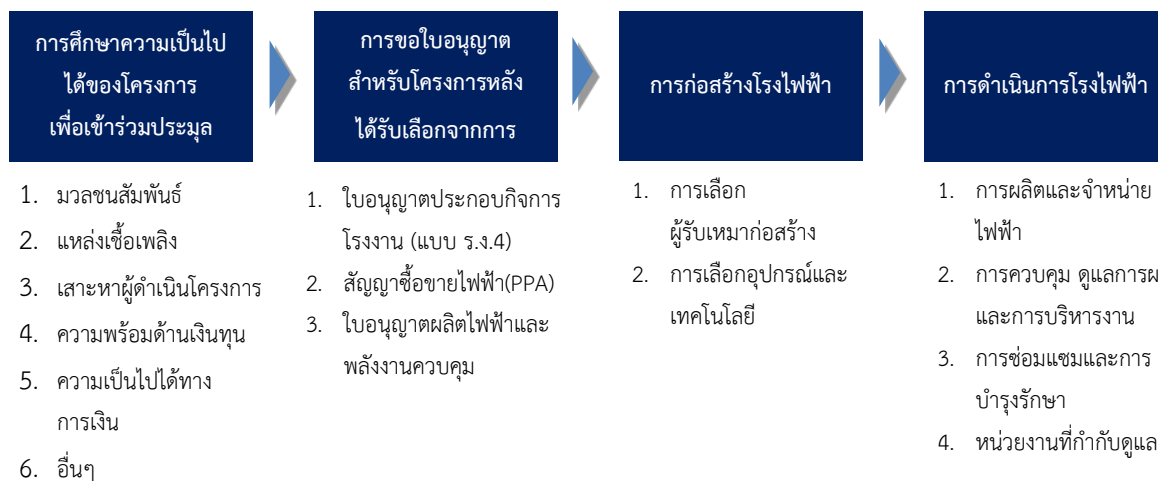
พันธมิตรที่สำคัญอีก 1 บริษัท คือ บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด (STEM) ผู้ดำเนินการโครงการของโรงไฟฟ้า PGP และ SGP ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องจักร โดย (STEM) มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

- 3) **การเลือกสรรเทคโนโลยีที่น่าเชื่อถือเป็นที่ยอมรับ:** เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญ ได้แก่ลูกค้า คือ กฟผ. กฟน. สถาบันการเงินผู้ให้เงินกู้ยืม และชุมชนรอบโครงการ ว่าโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีศักยภาพที่จะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟน. ได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ส่งผลต่อการมีรายได้ที่ต่อเนื่อง ซึ่งจะเพิ่มโอกาสในการจ่ายชำระเงินกู้ยืมได้ตามเวลาที่กำหนดไว้ โดยกระบวนการผลิตเป็นที่ยอมรับและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมไม่สร้างปัญหาต่อชุมชน จะส่งผลให้การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตของบริษัทฯ ได้รับการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ เหล่านี้ ซึ่งจะสนับสนุนความสำเร็จให้กับโครงการในอนาคตได้เป็นอย่างดี
- 4) **มีทีมผู้บริหารที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญทางด้านวิศวกรรมและประสบการณ์ในการทำโครงการโรงไฟฟ้า** ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ สามารถพัฒนาและบริหารโครงการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

กลยุทธ์การเติบโตของบริษัท

เนื่องจากปัจจุบันการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องเป็นไปตาม “นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตขนาดเล็ก” โดย สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เท่านั้น โดยจะเป็นการเปิดประมูลโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากเอกชนที่ผ่านผลการพิจารณาทางด้านเทคนิคและราคารับซื้อเท่ากัน หลังจากมีการประกาศเปิดประมูลการรับซื้อไฟฟ้า บริษัทฯ จะเริ่มต้นพัฒนาโครงการจากการเลือกพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าที่มีความพร้อมในเรื่องของแหล่งน้ำ ศักยภาพสายส่ง กฎหมายผังเมือง และ แหล่งเชื้อเพลิงในพื้นที่ตั้งโครงการเป็นหลัก และวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการและราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยเพื่อให้ได้ผลตอบแทนตามนโยบายของบริษัทฯ ก่อนที่จะตัดสินใจเข้าร่วมประมูลในแต่ละโครงการ ซึ่งจะอยู่ใน

รูปแบบของการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่มารองรับโครงการใหม่ ซึ่งบริษัทฯ สามารถลงทุนได้ในสัดส่วนร้อยละ 100 หรือจะสรรหาพันธมิตรเพื่อชักชวนเข้าร่วมลงทุนสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ดังที่ได้กล่าวมาแล้ว ทั้งนี้หากคณะกรรมการประเมินและได้รับเลือกให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจะพัฒนาโครงการจนกระทั่งสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในภาพรวม ตามแผนภาพดังนี้



นอกจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเองตามขั้นตอนข้างต้นแล้ว หากมีโครงการโรงไฟฟ้าที่กำลังพัฒนาหรือดำเนินการไปแล้ว บริษัทฯ อาจพิจารณาเข้าไปร่วมลงทุนโดยการซื้อหุ้นหรือซื้อสินทรัพย์โดยบริษัทฯ ก็จะเข้าลงทุนภายใต้นโยบายการลงทุนและหลักเกณฑ์การลงทุน ที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

● การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ

บริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ โดยพิจารณาจากปัจจัยหลักที่มีผลต่อการทำโครงการก่อนที่ตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในแต่ละโครงการ ดังนี้

1. มวลชนสัมพันธ์

การเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในแต่ละพื้นที่ต้องคำนึงถึงชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เนื่องจากโรงไฟฟ้าชีวมวลจะต้องอยู่ร่วมกับชุมชนรอบข้างโรงไฟฟ้าเป็นระยะเวลานาน และบริษัทฯ มีนโยบายที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลให้เป็น "โรงไฟฟ้าชุมชน" ก็คือการมีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ดังนั้นบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดนโยบายทำโครงการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับชุมชนตามหลักการดังนี้

- ด้านสิ่งแวดล้อมและมลภาวะ: มีนโยบายที่ให้โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ย่อยติดตั้งอุปกรณ์ในการป้องกันมลภาวะทั้งทางด้านเสียง อากาศ และแหล่งน้ำ มิให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้างและอยู่ในมาตรฐานตามที่หน่วยงานของทางราชการกำหนด
- ด้านการเศรษฐกิจ: ให้ความสำคัญกับการจ้างงานจากบุคลากรในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และซื้อเชื้อเพลิงจากผู้ประกอบการ และ/หรือ เกษตรกร บริเวณรอบโรงไฟฟ้าก่อน เพื่อเป็นการส่งเสริมการจ้างงาน เพิ่มรายได้ และส่งเสริมเศรษฐกิจของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- ด้านสังคม: บริษัทฯ ย่อยของ TPCB สมทบเงินทุน 1 สตางค์/หน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามที่กฎหมายกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อนำเงินดังกล่าวไปพัฒนาชุมชนในด้านต่างๆ

บริษัทฯ มีนโยบายงบประมาณสำหรับค่ามวลชนสัมพันธ์ ได้แก่ ค่าใช้จ่ายในการจัดกิจกรรมเพื่อให้ความรู้จักกับมวลชนเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าชีวมวล ค่าใช้จ่ายในการจัดทำกรมีส่วนร่วมของประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า เป็นต้น

2. แหล่งเชื้อเพลิง

บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาค้นคว้าปริมาณและชนิดของเชื้อเพลิงชีวมวลในพื้นที่ที่จะเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โดย บริษัทฯ จะทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ว่ามีปริมาณเพียงพอสำหรับการดำเนินการของโรงไฟฟ้าหรือไม่ โดยในพื้นที่ดังกล่าวต้องมีองค์ประกอบของเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงรอง เพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ทั้งนี้บริษัทฯ อาจดำเนินการโดยการจ้างนักวิชาการหรือผู้เชี่ยวชาญ ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกทำการศึกษาค้นคว้าเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจในการลงทุน

เนื่องจากความเพียงพอของเชื้อเพลิงถือเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อการทำโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และกำหนดกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับเจ้าของเชื้อเพลิง หรือ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีความสามารถในการจัดหาเชื้อเพลิงในพื้นที่ ตลอดจนสร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงอื่นๆ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ จะเข้าไปพัฒนาได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องตลอดอายุของโครงการ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีนโยบายในการจัดหาพื้นที่กลางแจ้งในบริเวณโรงไฟฟ้าเพื่อที่จะสามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมาก รวมถึงสร้างโกดังเก็บเชื้อเพลิงเพื่อจัดเก็บและควบคุมความชื้นของเชื้อเพลิงอีกด้วย

บริษัทฯ ได้มีการลงทุนในเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลได้หลากหลาย โดยส่วนมากใช้ ปีกไม้ ตอไม้ ราก และ เศษไม้จากต้นไม้ในพื้นที่ เช่น ใช้เศษไม้จากต้นยางพาราบริเวณโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ภาคใต้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการเผาไหม้เป็นต้น นอกจากนี้ยังสามารถใช้ทะลายปาล์ม ทางปาล์ม ไม้เบญจพรรณในพื้นที่เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้

เชื้อเพลิงชีวมวลในพื้นที่ภาคใต้

ต้นยางพาราซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญของประเทศไทย ซึ่งพื้นที่เพาะปลูกยางพาราส่วนใหญ่อยู่ในเขตภาคใต้ของประเทศ โดยทั่วไปเมื่อต้นยางพารามีอายุประมาณ 25 - 30 ปี จะให้ปริมาณและคุณภาพของน้ำยางที่ลดลงซึ่งส่งผลให้เกษตรกรต้องโค่นต้นยางพาราเพื่อปลูกต้นยางพาราใหม่ทดแทน ดังนั้นการโค่นต้นยางพาราที่ทำกันทุกปี จะนำไปสู่แหล่งเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่มีอย่างต่อเนื่อง โดยส่วนของลำต้นยางพาราจะถูกนำไปทำเฟอร์นิเจอร์เป็นส่วนใหญ่ ส่วนที่เหลือคือ ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา ไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อื่นใด ดังนั้นส่วนตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา รวมทั้งขี้เลื่อยที่ได้จากการแปรรูปไม้ยางพารา จะสามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า



นอกจากนี้ ปาล์มน้ำมันเป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญอีกชนิดหนึ่งของประเทศไทย ในภาคใต้มีการทำสวนปาล์มน้ำมันอย่างแพร่หลาย โดยชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันจะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับโรงไฟฟ้าของบริษัท ซึ่งจะสามารถจัดหาทางปาล์มได้จากผู้ประกอบการสวนปาล์มซึ่งมีอยู่จำนวนมากครอบคลุมทั้ง 4 จังหวัดภาคใต้ ส่วนทะลายปาล์ม เปลือก และใยปาล์มซึ่งเป็นส่วนที่เหลือจากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์ม สามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลได้เช่นกัน



เชื้อเพลิงชีวมวลในพื้นที่อื่น

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ใช้เปลือกกะลา และทางมะพร้าวเป็นเชื้อเพลิงหลักในการเผาไหม้ และสามารถรองรับการใช้เศษไม้และชี้อย่างจากโรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ เช่น โรงเลื่อยไม้ โรงงานเฟอร์นิเจอร์ โรงงานไม้ปาร์เก้ และชีวมวลจากสวนผลไม้ส่งออกชนิดอื่นๆ เช่น มะม่วง ชมพู ลิ้นจี่ ส้มโอ เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้

ทั้งนี้ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ได้มีการทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ ซึ่งครอบคลุมทั้งหมด 4 จังหวัด ได้แก่ สมุทรสาคร สมุทรสงคราม นครปฐม และราชบุรี พบว่ามีเชื้อเพลิงหลักจากเปลือก กะลา และทางมะพร้าวเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP นอกจากนี้ บริเวณ 4 จังหวัดข้างต้นยังเป็นที่ตั้งของโรงงานผลิตน้ำมะพร้าวกระป๋อง และโรงแปรรูปมะพร้าวจำนวนมาก ผลพลอยได้จากโรงงานดังกล่าวคือเปลือกและกะลามะพร้าวซึ่ง MGP จะใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า



การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE จะใช้เชื้อเพลิงหลัก ได้แก่ ไม้เบญจพรรณ และกลบ โดยจะใช้ไม้ยางพารา ไม้ยูคาลิปตัส ชานอ้อย และใบอ้อย เป็นเชื้อเพลิงเสริม โดยจะใช้เชื้อเพลิงทั้งสองร่วมกันในสัดส่วนที่ใกล้เคียงกันใน

กระบวนการเผาไหม้ นอกจากนั้นโรงไฟฟ้าของ MWE ยังสามารถใช้ต้นและเหง้าของไม้สำหรับเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้ นอกจากนั้น MWE สามารถใช้ไม้สำหรับเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก โดยพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ามีการปลูกไม้สำหรับเป็นเชื้อเพลิงอย่างแพร่หลาย โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรณีของสวีเดน กำแพงเพชร และอุทัยธานี จะมีพื้นที่ปลูกไม้สำหรับเป็นเชื้อเพลิงจำนวนมาก ไม้สำหรับเป็นเชื้อเพลิงเป็นวัสดุเหลือทิ้งจากการแปรรูป ซึ่งไม่สามารถใช้ประโยชน์ใดๆ ได้ เกษตรกรจึงมักจะนำไปเผาทิ้งไปโดยเปล่าประโยชน์ หากพิจารณาในแง่การให้พลังงานพบว่าไม้สำหรับเป็นเชื้อเพลิง สามารถเผาไหม้ให้ความร้อนได้ค่อนข้างสูง จึงจัดเป็นชีวมวลที่มีศักยภาพในการนำมาเผาไหม้ในโรงไฟฟ้าชีวมวล



พืชพลังงาน

นอกจากเชื้อเพลิงที่มีอยู่ตามพื้นที่ต่างๆแล้ว บริษัทยังได้มีการศึกษาและทดลองปลูกพืชพลังงาน เช่น หญ้าเขียวสยาม และ ไม้พลังงาน เป็นต้น ในบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริม อีกทั้งยังเพื่อศึกษาการเจริญเติบโตและการดูแลของพืชสำหรับการเตรียมความพร้อมในการเข้าประมูลโครงการโรงไฟฟ้าที่อาจจะเกิดขึ้นในอนาคต

3. ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า

ในช่วงแรกบริษัทฯ ไม่มีประสบการณ์การบริหารโรงไฟฟ้า และยังมีได้มีการพัฒนาบุคลากรรองรับธุรกิจอย่างเต็มที่ จึงอาศัยการจ้างผู้ดำเนินการโครงการ (“Operator”) ภายนอก โดยจะคัดเลือกผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีประสบการณ์ในการควบคุมการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลมาก่อน โดยบริษัทฯ จะเริ่มเสาะหาผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นของการพัฒนา เพื่อให้บุคลากรของผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าทราบถึงรายละเอียดของเครื่องจักรในโรงไฟฟ้ารวมถึงด้านเงินลงทุน ซึ่งจะส่งผลให้สามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความชัดเจนในเรื่องของต้นทุนการผลิต ส่งผลถึงการคำนวณตัวเลขทางการเงินเพื่อเข้าร่วมประมูลโครงการโรงไฟฟ้าเป็นไปได้อย่างถูกต้องและชัดเจนใกล้เคียงความเป็นจริงมากที่สุด โดยปัจจุบัน หลังจากที่บริษัทเริ่มมีความรู้และความชำนาญในการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า จึงได้ดำเนินการบริหารโรงไฟฟ้าเองแบบครบวงจร (MWE และ MGP) ทำให้รับรู้ถึงปัญหาและต้นทุนการผลิตเพื่อนำมาพัฒนาในการดำเนินงานต่อไป

4. ความพร้อมด้านเงินทุน

เงินลงทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังผลิตติดตั้งประมาณ 10 เมกะวัตต์ มีมูลค่าประมาณ 750 ล้านบาท โดยแหล่งที่มาของเงินทุนจะเป็น 2 ประเภท ได้แก่ เงินกู้ยืมและส่วนของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนเงินกู้จากธนาคาร 13 โครงการคือ CRB MWE MGP TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5 SP PBB และ PBM ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าขยะ มีมูลค่าประมาณ 1,500 ล้านบาทต่อ 10 เมกะวัตต์ โดยทุกโครงการมีเงื่อนไขสัดส่วนเงินกู้ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นไม่เกินกว่า 2.5 เท่า ทั้งนี้ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ บริษัทฯ ก็จะดำเนินการเจรจากับสถาบันการเงิน เพื่อให้ได้เงื่อนไขที่เหมาะสมโดยเงื่อนไขเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของแต่ละบริษัทย่อย สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

บริษัทย่อย	เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	มูลค่าวงเงินกู้ (ล้านบาท)	เงื่อนไขการชำระเงินกู้	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)
CRB	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	400	รายเดือนเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.17
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
TPCH1	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
TPCH2	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
TPCH5	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	360	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
SP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	1,180	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
PBB	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	240	รายเดือนภายในระยะเวลา 9 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	MLR - 1.50
PBM	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	230	รายเดือนภายในระยะเวลา 9 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	MLR - 1.50

5. อื่นๆ

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

ในด้านการจัดหาที่ดินซึ่งเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่สำคัญสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ มีนโยบายที่จะซื้อที่ดินเป็นของตนเอง โดยจะตรวจสอบราคาที่ดินโดยทำการสืบราคาที่ดินข้างเคียง และสอบถามราคาประเมินที่ดินจากหน่วยงานราชการ ซึ่งบริษัทฯ กำหนดหลักเกณฑ์และคุณสมบัติสำคัญของที่ดินที่จะซื้อ เช่น มีการตรวจสอบสายส่ง และระยะห่างจากสถานีไฟฟ้า มีการตรวจสอบการเชื่อมต่อของโรงไฟฟ้ากับสถานีไฟฟ้า ตรวจสอบเขตควบคุมอาคารกับกรมผังเมือง มีแหล่งน้ำเพียงพอ และมีถนนเข้าออกสะดวก เป็นต้น

- **การขออนุญาตและการขอทำสัญญาหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล**

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

การดำเนินการของการทำสัญญาหลักและ 2 ใบอนุญาตหลัก มีดังนี้

- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("PPA")**

จัดเตรียมเอกสารประกอบยื่นประมูลสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")*

จัดเตรียมเอกสารประกอบการเพื่อลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

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

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

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

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

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

จัดเตรียมและยื่นคำขออนุญาตผลิตไฟฟ้าและผลิตพลังงานควบคู่จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ERC) เพื่อขอรับใบประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคู่

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

**PTGจะจัดทำการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม ("EIA") เนื่องจากเป็นระเบียบของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มากกว่า 10 เมกะวัตต์

• การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล

การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นสิ่งที่สำคัญ เนื่องจากหากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้มาตรฐานจะส่งผลเสียในระยะยาวซึ่งส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และนำไปสู่ต้นทุนในการในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาที่สูงขึ้น ดังนั้นบริษัทฯ และบริษัทย่อย จึงตระหนักถึงความสำคัญกับการว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าโดยบริษัทฯ กำหนดหลักการเพื่อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลดังนี้

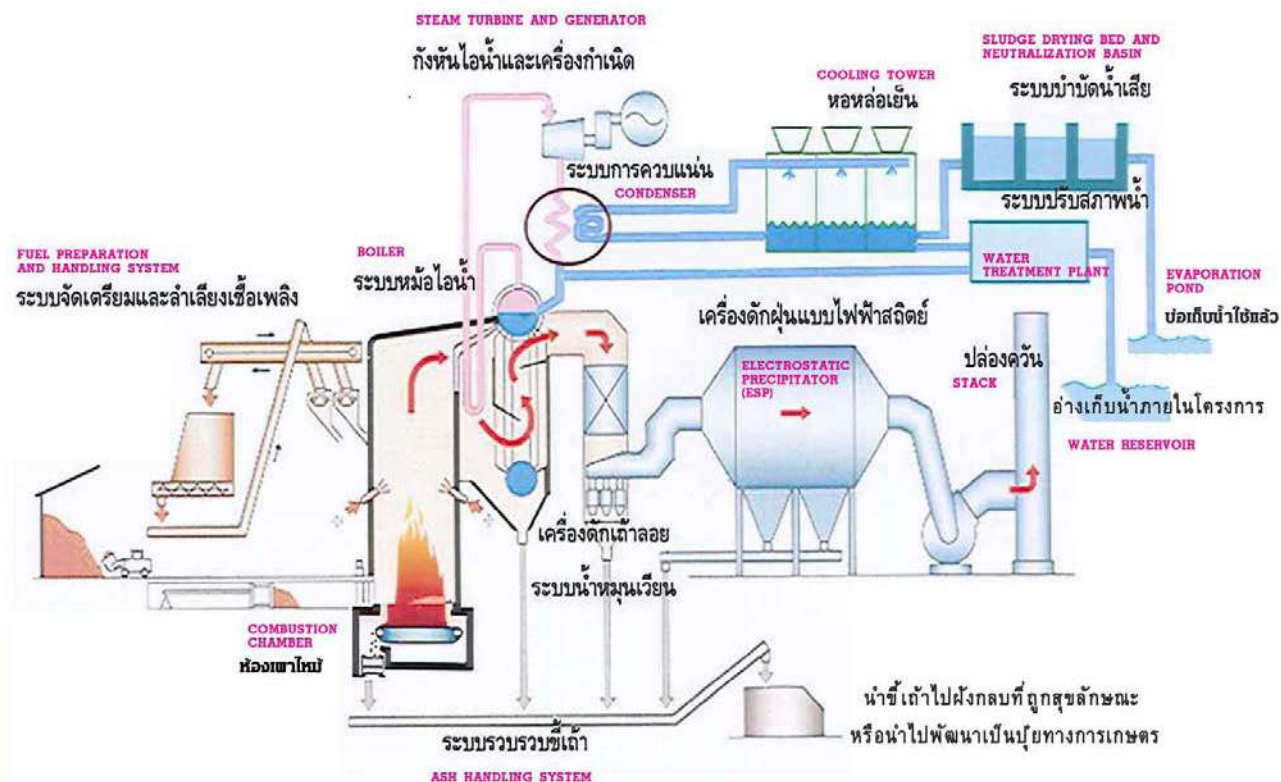
- มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการรับเหมาก่อสร้างอื่นๆ และเป็นที่ยอมรับ
- บริษัทฯ สามารถหรือมีสิทธิตัดสินใจเลือกเทคโนโลยี และอุปกรณ์เพื่อให้ได้คุณภาพตามที่ต้องการ
- ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างที่เหมาะสม

สำหรับหลักการเลือกเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าชีวมวล มีดังนี้

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

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงงานไฟฟ้าชีวมวล

ภาพจำลองกระบวนการผลิต



การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

เริ่มต้นการผลิตจากการสูบน้ำดิบจากแหล่งเก็บน้ำในโครงการโรงไฟฟ้ามาผ่านกระบวนการปรับสภาพน้ำในโรงปรับสภาพน้ำ (Water treatment plant) เพื่อให้ได้น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized water) เพื่อป้อนเข้าสู่เครื่องกำเนิดไอน้ำ ("Boiler") ขณะที่ชีวมวลจากชิ้นส่วนต่างๆ ถูกลำเลียงเข้าสู่เครื่องบดเพื่อให้เชื้อเพลิงมีขนาดที่เหมาะสมและลำเลียงเข้าสู่ด้านบนของห้องเผาไหม้ด้วยสายพานลำเลียงชนิดเอียง (Inclined Belt Conveyor) ก่อนจะถูกป้อนไปในห้องเผาไหม้ ("Combustion Chamber") ซึ่งแบ่งออกเป็น 3 ระบบ ดังนี้

1. CRB MWE TSG PGP SGP PTH TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ใช้ระบบขั้นบันได (Step Grate) ซึ่งมีโครงสร้างคล้ายกับขั้นบันได เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิกเข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบขั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกกลมาจากขั้นบันไดแต่ละขั้นจะมีการพลิกกลับตัว ทำให้ด้านล่างของชั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะกรับและยังไม่มีเผาไหม้ได้กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟทำให้การเผาไหม้โดยสมบูรณ์ นอกจากนั้น การปรับความเร็วของชุดไฮดรอลิกในขั้นบันไดแต่ละโซนจะช่วยให้เวลาในการเผาไหม้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง (Post Combustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์และปลิวไปพร้อมกับขี้เถ้าลอย (Fly Ash) เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้นี้ซึ่งจะช่วยให้ประสิทธิภาพของการเผาไหม้ดีขึ้นมาก

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

3. PBB และ PBM ใช้ระบบ Traveling Grate โครงสร้างของตะกรับจะเคลื่อนที่ตลอดเวลา คล้ายตีบตะขาบรรดถึงเหมาะสำหรับเชื้อเพลิงที่มีขนาดใกล้เคียงกัน โดยใช้ลมพ่นเชื้อเพลิงเข้าเตา เชื้อเพลิงส่วนหนึ่งจะเผาไหม้ในอากาศ และเชื้อเพลิงที่เหลือจะไหม้บนพื้นเตา ซึ่งพื้นเตาจะเคลื่อนที่ไปจนกว่าเชื้อเพลิงจะไหม้หมด

โดยทั้ง 3 ระบบจะทำให้เชื้อเพลิงเกิดการเผาไหม้สมบูรณ์ และจะกลายเป็นขี้เถ้า ขี้เถ้าหนักจะหล่นลงสู่ด้านล่างของห้องเผาไหม้ มีสายพานลำเลียงเพื่อรวบรวมขี้เถ้านี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บขี้เถ้า ขี้เถ้าอีกส่วนหนึ่งจะปลิวไปกับอากาศร้อนจากการเผาไหม้ เรียกว่าขี้เถ้าลอย (Fly Ash) และจะถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator หรือ ESP) ฝุ่นนี้จะถูกลำเลียงไปรวบรวมขี้เถ้านี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บขี้เถ้าเช่นกัน ซึ่งขี้เถ้าเหล่านี้ไม่มีสารพิษ และสามารถนำไปใช้ทำประโยชน์ได้ เช่นทำเป็นปุ๋ย อีฐมวลเบา เป็นต้น

ความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้จะทำให้น้ำในเครื่องกำเนิดไอน้ำกลายเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) โดยไอน้ำแรงนี้จะทำหน้าที่หมุนกังหัน ("Turbine") ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ("Generator") ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายแต่ก่อนจะส่งไปจำหน่ายจะต้องมีการปรับแรงดันไฟฟ้าโดยหม้อแปลง ("Transformer") ให้อยู่ในระดับที่สามารถจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ., กฟน. (CRB TSG PGP SGP TPCH1 TPCH2 TPCH5 PBB และ PBM แรงดันเท่ากับ 33 กิโลโวลต์ ส่วน MWE MGP และ SP แรงดันเท่ากับ 22 กิโลโวลต์) ส่วนอากาศร้อนที่ถ่ายเทความร้อนให้น้ำใน Boiler แล้วจะถูกพัดลมดูด ผ่านอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต และปล่อยออกสู่บรรยากาศ โดยมีการควบคุมให้สิ่งปนเปื้อนไม่เกินตามที่กฎหมายกำหนด ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำ จะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อผลิตไอน้ำใหม่ต่อไป น้ำทิ้งจากการกระบวนการผลิต ไม่ใช่น้ำเสียเพราะไม่มีสารที่เป็นอันตราย จะมีแต่เพียงสารเคมีปรับสภาพน้ำ หรือสารช่วยให้ตกตะกอนเท่านั้น น้ำเหล่านี้จะถูกพักไว้ใน

บ่อกักเก็บน้ำ เพื่อปรับสภาพน้ำ (ถ้าจำเป็น) และส่งต่อไปยังบ่อระเหย (Evaporation pond) เพื่อให้ระเหยไปตามธรรมชาติ และน้ำในบ่อนี้ ยังสามารถนำกลับมาใช้ใหม่ เช่น รดน้ำต้นไม้ ล้างถนน ใช้ในระบบล้างสิ่งขี้เถา เป็นต้น

- การควบคุมดูแล และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ในโครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ที่บริษัทฯ มีการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก (outsource) แทนการดำเนินการเองในบางส่วนหรือทั้งหมด 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 2 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

หน่วยงานที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

หน่วยงานที่กำกับดูแลโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทสามารถสรุปได้ดังนี้

หน่วยงาน	ขอบเขตการควบคุมดูแล
การไฟฟ้าฝ่ายผลิต / การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	1. ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (“อ.1”) (กรณีอยู่ในเขตควบคุมอาคาร) โดยองค์การบริหารส่วนตำบลทำหน้าที่เป็นผู้ให้ความเห็น 2. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (“รง.4”) โดยใช้ ESA หรือ EIA ประกอบพิจารณาอุตสาหกรรมจังหวัด และกรมโรงงานทำหน้าที่เป็นผู้ให้ความเห็น 3. ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า / ระบบจำหน่ายไฟฟ้า / จำหน่ายไฟฟ้า โดยใช้ Code of Practice (“CoP”) ประกอบการ

หน่วยงาน	ขอบเขตการควบคุมดูแล
	พิจารณา โดยหลังจากที่โรงไฟฟ้าได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะกำกับดูแลโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตาม CoP 4. ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม
องค์การบริการส่วนตำบล	1. มติเห็นชอบก่อสร้างโรงไฟฟ้า 2. ตรวจสอบพื้นที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าอยู่นอกเขตพื้นที่ควบคุมอาคาร ในกรณีพื้นที่ที่จะก่อสร้างอยู่นอกเขตควบคุมอาคาร ไม่ต้องขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (“อ.1”) 3. อนุญาตขอใช้น้ำ
กรมโรงงาน	1. กำกับดูแลโรงไฟฟ้าหลังจากที่ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ว่าปฏิบัติตาม 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

- รวบรวมน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานและบ้านพักพนักงานเข้าสู่ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้รดน้ำต้นไม้บริเวณพื้นที่โครงการต่อไป
- รวบรวมน้ำล้างระบบการผลิตไปบำบัดที่ถังปรับสภาพให้เป็นกลางก่อน ก่อนจะรวบรวมและไหลไปรวมกับน้ำทิ้งจากส่วนอื่นๆ
- จัดให้มีถังแยกน้ำ - น้ำมัน เพื่อรองรับน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนมาบำบัด ก่อนระบายน้ำใสส่วนบนลงสู่รางระบายน้ำฝนต่อไป
- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลจัดการน้ำเสียของโครงการ
- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย น้ำระบายทิ้งจากหม้อไอน้ำ น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น และน้ำใช้จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (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
- รถบรรทุกกากของเสียโดยเฉพาะซีเมนต์ต้องมีสิ่งปกปิดเพื่อป้องกันการตกหล่นหรือการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง

2.4.3 ด้านคุณภาพเสียง

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

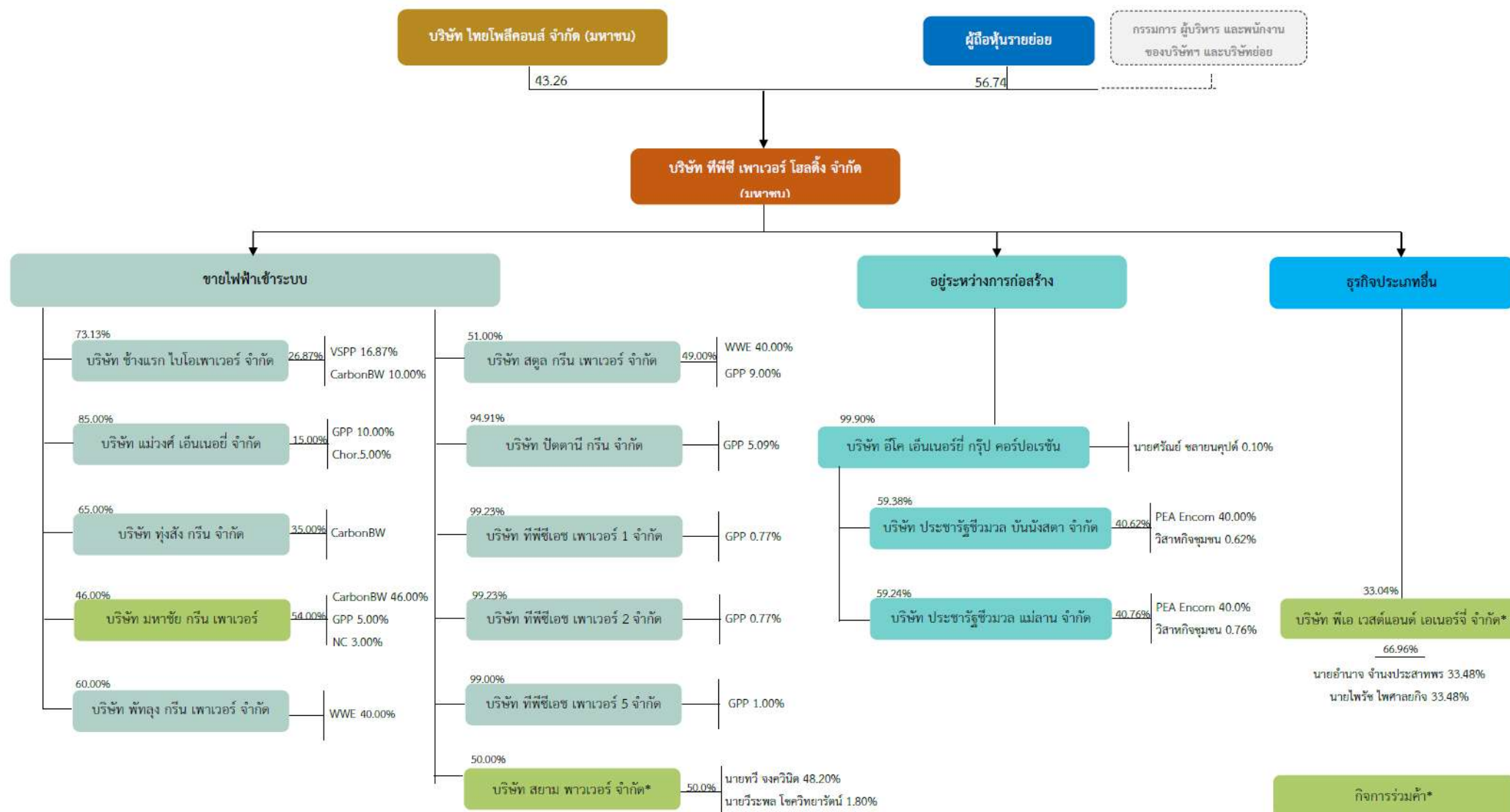
ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟภ. แล้ว การบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะกรรมการนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม โดยที่มาตรฐานด้านคุณภาพอากาศจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการสิ่งแ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

สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

	โครงการปัจจุบัน													
	ขายไฟฟ้าเข้าระบบ											ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ		ธุรกิจประเภทอื่น
	CRB	MWE	MGP *	TSG	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	SP	PBB	PBM	PA
กำลังการผลิต (Installed /Sell)	9.5/9.2	9.0/8.0	9.5/8.0	9.5/9.2	9.9/9.2	9.9/9.2	23/21.0	9.9/9.2	9.9/9.2	6.3/6.3	9.5/8.0	3.0/2.85	3.0/2.85	-
สัดส่วนการถือหุ้น (Shareholder)	73.13	85.00	46.00	65.00	60.00	51.00	94.91	99.23	99.23	99.00	50.00	59.38	59.24	33.04
ชนิดของเชื้อเพลิง (Fuel)	Para Wood	Husk, Wood Chip	Coconut	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	RDF3	Para Wood	Para Wood	RDF3
การจัดการเชื้อเพลิง (Fuel Supply)	Operator	Owner	Owner	Operator	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner
ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)	Operator	Owner	Owner	Operator	Operator	Operator	Operator	Operator	Operator	Operator	Owner	Undecide	Undecide	-
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (Factory Operation License)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	On Process	On Process	-

สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

	โครงการปัจจุบัน												
	ขายไฟฟ้าเข้าระบบ											ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ	
	CRB	MWE	MGP *	TSG	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	SP	PBB	PBM
ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า/ผลิตพลังงานควบคุม (Electricity Generation License /Regulated Energy Production Permit)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (Adder)	-	-	-	-	-	-	✓	-	-	-	-	-	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (FiT)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	✓	✓	✓
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (ประมูล FiT)	-	-	-	-	-	-	-	✓	✓	✓	-	-	-
กำหนดขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)	30 มิถุนายน 2556	16 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560	1 กันยายน 2562	2 ธันวาคม 2563	2 ธันวาคม 2563	7 มีนาคม 2564	15 พฤศจิกายน 2564	29 มีนาคม 2564	30 มีนาคม 2564
วันจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)	15 มีนาคม 2556	12 ตุลาคม 2558	4 เมษายน 2559	3 ตุลาคม 2559	7 กรกฎาคม 2560	9 กุมภาพันธ์ 2561	19 พฤษภาคม 2563	27 พฤศจิกายน 2563	17 กุมภาพันธ์ 2564	17 พฤศจิกายน 2563	30 ธันวาคม 2564	ไตรมาส4 2564	ไตรมาส4 2564
สถานะล่าสุด (Status)	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	ระหว่างก่อสร้าง	ระหว่างก่อสร้าง



ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

TPOLY จะมีสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH ที่ร้อยละ 43.26 โดย TPOLY ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง มีความเชี่ยวชาญในการก่อสร้างทางสรรพสินค้า ที่อยู่อาศัย โรงงาน รวมถึงโรงไฟฟ้า ซึ่งในอดีต TPOLY ได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อยของ TPCH คือ CRB, MWE, TSG, PGP, SGP, PTG, TPCH1, TPCH2 และ TPCH5 นอกจากนั้นยังได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าส่วนงานโครงสร้างให้กับโครงการของ PBB และ PBM สำหรับ MGP TPOLY ได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างเฉพาะงานโครงสร้างกับ โครงการของ MGP โดย TPCH เมื่อมีฐานะเป็นบริษัทจดทะเบียน ได้กำหนดวิธีปฏิบัติในการจัดจ้าง รวมทั้งหากการจัดจ้างดังกล่าวคู่สัญญาเป็นบุคคลเกี่ยวข้องก็จะมีวิธีปฏิบัติที่ต้องเป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

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

1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

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

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวนทั้งสิ้น 401,200,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 401,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท และเรียกชำระแล้ว 401,200,000 บาท

1.4.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 CRB มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทุนชำระแล้ว 200,000,000 บาท

1.4.3 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 235,000,000 บาท

1.4.4 บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 TSG มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

1.4.5 บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 MWE มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

1.4.6 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 PGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท

1.4.7 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 SGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท

1.4.8 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 PTG มีทุนจดทะเบียน 404,450,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 40,445,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 404,450,000 บาท

1.4.9 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 TPCH1 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 260,000,000 บาท

1.4.10 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 TPCH2 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 260,000,000 บาท

1.4.11 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 TPCH5 มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

1.4.12 บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 PA มีทุนจดทะเบียน 12,650,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 55 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 12,650,000 บาท

1.4.13 บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 SP มีทุนจดทะเบียน 555,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 55,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 555,000,000 บาท

1.4.14 บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“ECO”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 ECO มีทุนจดทะเบียน 317,200,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 63,440,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 317,200,000 บาท

1.4.15 บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด (“PBB”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 PBB มีทุนจดทะเบียน 154,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30,800,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 154,000,000 บาท

1.4.16 บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (“PBM”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 PBM มีทุนจดทะเบียน 144,500,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 28,900,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 144,500,000 บาท

ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับแรกตามสมุดทะเบียนรายชื่อผู้ถือหุ้นของ TPCB ซึ่งปิดสมุดทะเบียน ข้อมูล ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 ดังนี้

รายชื่อ	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนร้อยละ ของหุ้นที่ถือ
1. บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	173,552,860	43.26
2. นายอนันต์ ระวังแสงสุรย์	13,900,000	3.46
3. นางลักขมณีนุ้ย หทัยวิวัฒน์	9,641,500	2.40
4. นายชัยรัตน์ โกวิทจินดาชัย	8,000,000	1.99
5. UBS AG LONDON BRANCH	7,971,700	1.99
6. นายพรชัย อร่ามวิทย์	6,000,000	1.50
7. นายวสุพล ธารกกาญจน์	5,575,200	1.39
8. นายจิตติพร จันทรัช	4,500,000	1.12
9. บริษัทหลักทรัพย์ ทรินิตี้ จำกัด	4,040,000	1.01
10. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	4,000,000	1.00
รวมผู้ถือหุ้นใหญ่ จำนวน 10 ราย	237,181,260	59.12
ผู้ถือหุ้นอื่นๆ จำนวน 4,898 ราย	164,018,740	40.88
รวมทั้งสิ้น	401,200,000	100.00

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	14,624,980	73.13
2. บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด (“VSPP”)	3,374,990	16.87
3. บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	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

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,081,000	46.00
2. บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	1,081,000	46.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด	117,500	5.00
4. บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด	70,500	3.00
รวม	2,350,000	100.00

(3) บริษัท ทูงส์ กรีน จำกัด (“TSG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	1,299,997	65.00
2. บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	700,000	35.00
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	2,000,000	100.00

(4) บริษัท แมวังก์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“MWE”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,700,000	85.00
2. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	10.00
3. ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช.พรหมมารักษ์	100,000	5.00
รวม	2,000,000	100.00

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	14,999,997	60.00
2. บริษัท วัฏเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	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

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	12,749,997	51.00
2. บริษัท วัฏเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	10,000,000	40.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	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 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	38,384,997	94.91
2. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	2,060,000	5.09
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	40,445,000	100.00

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	25,799,996	99.23
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. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	0.77
รวม	26,000,000	100.00

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	25,799,996	99.23
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. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	0.77
รวม	26,000,000	100.00

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	19,799,996	99.00
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
7. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	1.00
รวม	20,000,000	100.00

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. นายอำนาจ จำนงประสาทร	77,000	33.48
2. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	76,000	33.04
3. นายไพรัช ไพศาลยกิจ	77,000	33.48
รวม	230,000	100.00

(12) บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. นายทวี จงควินิค	26,750,000	48.20
2. นายวิระพล โชควิทยารัตน์	1,000,000	1.80
3. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	27,750,000	50.00
รวม	55,500,000	100.00

(13) บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“ECO”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	63,375,434	99.90
2. นายศรัณย์ ชลาญนคุปต์	64,565	0.10
3. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	1	0.00
รวม	63,440,000	100.00

(14) บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด (“PBB”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด	18,290,000	59.38
2.บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	12,320,000	40.00
3.บริษัท วิสาหกิจชุมชนไม้เบญจพรรณ บันนังสตา จำกัด	190,000	0.62
รวม	30,800,000	100.00

(15) บริษัท ประชาธิปไตยชีวมวล แม่ลาน จำกัด (“PBM”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด	17,120,000	59.24
2.บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	11,560,000	40.00
3.บริษัท วิสาหกิจชุมชนผลิตภัณฑ์เฟอร์นิเจอร์แม่ลาน จำกัด	220,000	0.76
รวม	28,900,000	100.00

ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ (Shareholders’ Agreement)

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของ บริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ ร่วมลงนามด้วย

1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น (ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565)

บริษัทฯ มี “หุ้นกู้ของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2564 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2567”

ลักษณะตราสาร

อายุ	: 2 ปี 9 เดือน
อัตราดอกเบี้ย	: คงที่ร้อยละ 4.50 ต่อปี
งวดการชำระดอกเบี้ย	: จ่ายดอกเบี้ยทุก ๆ 3 เดือน
การไถ่ถอนก่อนกำหนด	: ไม่มี
มูลค่าการเสนอขายรวม	: ไม่เกิน 1,500,000,000 บาท (มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย 1,000 บาท)
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	: บริษัทหลักทรัพย์ เอเซีย พลัส จำกัด
หลักประกัน	: ไม่มี

1.6 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกบริษัท

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในอัตราไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ตามแต่กรณี ภายหลังจากสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน สถานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยเห็นสมควร

2 การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

บริษัทมีความเชื่อมั่น และตระหนักในความสำคัญของการบริหาร และการควบคุมความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพ อันจะทำให้บริษัทสามารถดำเนินธุรกิจอย่างมั่นคง และต่อเนื่อง มีความเสี่ยงที่อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ซึ่งใช้เป็นเครื่องมือทางการบริหารที่ช่วยเพิ่มโอกาสแห่งความสำเร็จให้แก่บริษัทมากที่สุด ลดโอกาสของการล้มเหลว และความสูญเสียให้เหลือน้อยที่สุด รวมทั้งลดความไม่แน่นอนในผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท อันจะนำไปสู่การบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัท เพื่อให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จ บริษัทจึงมีนโยบาย ดังต่อไปนี้

- ส่งเสริม สนับสนุนให้ทุกคนตระหนักในเรื่องความเสี่ยง และสร้างความเข้าใจ จิตสำนึก และความรับผิดชอบร่วมกันในเรื่องความเสี่ยง การควบคุม และผลกระทบของความเสี่ยงต่อบริษัท ในกระบวนการบริหาร และปฏิบัติงานทั่วทั้งบริษัท
- จัดให้มีทรัพยากรที่มีความพร้อม และมีความชำนาญในการบริหารความเสี่ยงตามมาตรฐานที่กำหนด รวมถึงการบ่งชี้วิเคราะห์ ประเมินจัดลำดับ จัดการ ควบคุม ติดตาม รายงาน ประเมินผล และสื่อสารให้ข้อมูลเกี่ยวกับความเสี่ยงอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ
- ให้มีการวัดผลความเสี่ยงทั้งในเชิงคุณภาพ เช่น ชื่อเสียง ภาพลักษณ์ของบริษัท และเชิงปริมาณ เช่น ผลขาดทุน การลดลงของรายได้ การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายโดยพิจารณาจากโอกาสที่อาจเกิดขึ้น และผลกระทบ
- ให้มีการกำหนดเพดานความเสี่ยง (Risk Limit) เพื่อจำกัดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นให้อยู่ในระดับที่บริษัทสามารถยอมรับได้ รวมทั้งกำหนดเหตุการณ์ หรือระดับความเสี่ยงที่เป็นสัญญาณเตือนภัย (Warning Sign) ให้ผู้ปฏิบัติงานดำเนินการอย่างใดอย่างหนึ่ง เพื่อไม่ให้ความเสี่ยงเกินกว่าระดับเพดานความเสี่ยงที่กำหนด
- มีการประเมินความเสี่ยงในโครงการลงทุนทุกโครงการ ตามหลักการบริหารความเสี่ยง และอนุมัติโดยคณะกรรมการ
- จัดทำระเบียบการปฏิบัติงาน หรือคู่มือบริหารความเสี่ยง เพื่อให้ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงานถือปฏิบัติ อันเป็นการควบคุมความเสี่ยงจากการดำเนินงาน

2.2 ปัจจัยเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญ ที่อาจจะมีผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนของผู้ลงทุน และแนวทางในการลดผลกระทบ บริหาร หรือป้องกันความเสี่ยงสามารถสรุปได้ดังนี้

ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

จากการที่บริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจหลักลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) รายได้หลักจึงเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินการของบริษัทเหล่านี้เป็นสำคัญ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทอื่นทั้งหมด 13 แห่ง ได้แก่ กลุ่ม 5 โครงการ (CRB TSG MWE PGP SGP) กลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5) กลุ่ม ECO (โรงไฟฟ้าพระราชวัง PBB PBM) กลุ่มกิจการร่วมค้า (MGP SP PA) ประกอบกับเป้าหมายของบริษัทฯ ที่จะมีการลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน จึงมีความเป็นไปได้ว่าบริษัทฯ อาจจะมีบริษัทย่อยเพิ่มเติมอีกในอนาคต ซึ่งการลงทุนในแต่ละโครงการทั้งที่มีอยู่ใน

ปัจจุบันและในอนาคตมีปัจจัยเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

2.2.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนทางเศรษฐกิจ ซึ่งเป็นผลมาจากการระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19

การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ส่งผลกระทบต่อกิจการเกือบทุกชนิดรวมไปถึงธุรกิจโรงไม้ที่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของโรงไฟฟ้าโดยตรง กิจการโรงไม้หลายแห่งต้องปิดตัวลง เนื่องจากไม่มีการสั่งซื้อสินค้าและแบกรับต้นทุนคงที่ที่ไม่ไหว ส่งผลให้มีปริมาณปิกไม้ที่เป็นวัสดุเหลือใช้ของโรงไม้ และเป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าน้อยลง ทำให้ราคาเปลือกไม้ปรับตัวสูงขึ้น บริษัทฯ ได้มีการแก้ปัญหาโดยการปรับใช้เชื้อเพลิงชนิดอื่น เช่น ทะลายปาล์ม และไม้เบญจพรรณเสริมเข้าไปในช่วงที่ราคาปิกไม้พุ่งตัวสูงขึ้น

จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด-19 ทั่วโลกในปี 2564 โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างของบริษัทได้ประสบปัญหาความล่าช้าในการนำเข้าและติดตั้งเครื่องจักรจากต่างประเทศ การปิดประเทศในช่วงต้นปี หลายประเทศต้องระงับการเดินทางเข้า-ออกและมีระบบคัดกรองที่เข้มงวด ทำให้ทีมผู้รับเหมาต่างชาติที่มีความเชี่ยวชาญเฉพาะด้านไม่สามารถเดินทางเข้าประเทศไทยได้ และต้องใช้เวลาในแต่ละขั้นตอนเพิ่มมากขึ้นกว่าปกติ ส่งผลให้การก่อสร้างล่าช้าและใช้เวลามากขึ้น ต้องขยาย SCOD ของโรงไฟฟ้า TPC2 และ SP เนื่องจากต้องมีทีมผู้รับเหมาของบริษัทผู้ผลิตเครื่องจักรเข้ามาควบคุมการติดตั้ง ควบคุมการเดินเครื่อง และตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานของเครื่องจักรที่โครงการก่อสร้าง บริษัทฯ ได้แก้ไขสถานการณ์โดยการตรวจสอบเครื่องจักรบางส่วนผ่าน VDO conference call และประชุมผ่าน Zoom ฯลฯ อีกทั้งยังต้องทำการจัดจ้างบริษัทภายในประเทศที่มีประสบการณ์ที่ได้รับการยอมรับจากบริษัทผู้ผลิตเครื่องจักรจากต่างประเทศภายใต้สัญญาก่อสร้างเดิม มาประสานงานในการตรวจสอบ ควบคุมการติดตั้ง ควบคุมการเดินเครื่อง และตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานกับบริษัทผู้ผลิตเครื่องจักร เพื่อลดความเสี่ยงที่จะทำให้เครื่องจักรเกิดความเสียหาย และอยู่ในการรับประกันจากบริษัทผู้ผลิตเครื่องจักรดังกล่าว

2.2.2 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันบริษัทฯ มีการว่าจ้างบริษัท Outsource มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา รวมทั้งการจัดหาเชื้อเพลิง สำหรับโครงการ CRB TSG และตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา สำหรับโครงการ PGP SGP PTG TPC1 TPC2 TPC5 เนื่องจากมีบุคลากรที่มีประสบการณ์การลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล และมีความชำนาญเกี่ยวกับการดำเนินการของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งการควบคุมและดูแลรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ตลอดจนมีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งหากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเกิดจากผู้ที่ไม่มีความชำนาญหรือไม่มีประสบการณ์อาจเกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประกอบซึ่งจะส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพึ่งพิงดังกล่าว โดยยึดหลักปฏิบัติกับคู่ค้าตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างเดินเครื่องให้เหมาะสม ในขณะเดียวกันสามารถสร้างแรงจูงใจให้เกิดประโยชน์กันทั้ง 2 ฝ่ายได้ เช่น การกำหนดค่าตอบแทนให้กับผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ซึ่งผันแปรตามรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ โดยกำหนดเป้าหมายขั้นต่ำในการผลิต โดยหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าได้เกินกว่าเป้าหมาย ก็จะมีค่าตอบแทนส่วน

เพิ่มให้แก่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) เพื่อเป็นแรงจูงใจในการปฏิบัติงาน และ ยังสามารถมีรายได้และกำไรเพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิตที่เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน ในทางกลับกันหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าเป้าหมายก็จะมีค่าปรับเกิดขึ้นเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบไม่ให้เสียประโยชน์ เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ มีขบวนการติดตามดูแลผลการปฏิบัติงานของผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ภายใต้เงื่อนไขที่เหมาะสม อย่างไรก็ตาม เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงเงื่อนไขสัญญาได้ บริษัทฯ มีแผนที่จะสรรหาบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญจากภายนอกหรือฝึกอบรมบุคลากรของบริษัทฯ ในระหว่างที่สัญญากับผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ยังไม่สิ้นสุดลงให้สามารถปฏิบัติงานทดแทนการทำงาน ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)

ปัจจุบัน บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดรูปแบบการดำเนินการโรงไฟฟ้ารูปแบบใดรูปแบบหนึ่ง โดยจะพิจารณาความเหมาะสมของแต่ละโครงการว่าจะเลือกดำเนินโครงการเองหรือจะจัดจ้างผู้ดำเนินโครงการเป็นสำคัญ นอกจากนั้น เพื่อลดการพึ่งพิงผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) บริษัทฯ ได้จัดจ้างวิศวกรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวลเพื่อดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวล MGP MWE และ SP ทั้งนี้การที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ มีการบริหารโรงไฟฟ้าได้เองจะสามารถนำมาประเมินเปรียบเทียบ และช่วยเพิ่มความมั่นใจให้กับบริษัทฯ ว่าในอนาคตบริษัทฯ จะสามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลเองได้ และลดการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก

2.2.3 ความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิง

(1) ความเสี่ยงจากความพอเพียงของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นหนึ่งในปัจจัยที่สำคัญที่สุดสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล การขาดแคลนเชื้อเพลิงหรือการไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า จะส่งผลให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต หรือหยุดชะงัก โดยโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงประเภทชีวมวล ได้แก่ แกลบ ทะลายปาล์ม มะพร้าวสับ และไม้ยางพารา ฯลฯ เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า มีความเสี่ยงในเรื่องของปริมาณและราคาของเชื้อเพลิง เนื่องจากเป็นผลิตผลทางการเกษตรกรรม ซึ่งแต่ละโครงการอาจใช้เชื้อเพลิงแตกต่างกันขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ภูมิอากาศ พืชเศรษฐกิจในบริเวณใกล้เคียง ความเพียงพอของเชื้อเพลิงในแต่ละพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งโรงไฟฟ้าที่มีได้เป็นเจ้าของแหล่งเชื้อเพลิงเอง ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้และผลตอบแทนของโครงการ หรืออาจเสียค่าปรับได้ รวมถึงความสามารถในการชำระหนี้และความสามารถจ่ายเงินปันผลมายังบริษัทฯ ในที่สุด

บริษัทฯ ตระหนักถึงผลกระทบและกำหนดแนวทางลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยก่อนที่บริษัทฯ จะเริ่มลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาความเพียงพอของปริมาณเชื้อเพลิงโดยการเข้าไปสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งได้รอบโรงไฟฟ้าว่ามีปริมาณเชื้อเพลิงเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลหรือไม่ ทั้งนี้ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อย มีโกดังเก็บเชื้อเพลิงขนาดใหญ่ไว้ในบริเวณโรงไฟฟ้า และมีพื้นที่โล่งว่างที่สามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมากไว้ได้ เพื่อใช้ในการสำรองเชื้อเพลิงในช่วงที่ขาดแคลน โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะสำรองเชื้อเพลิงไว้ในโกดังอย่างต่ำ 15 วัน ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่องกับ Operator

นอกจากนี้บริษัทฯ กำหนดกลยุทธ์ในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง โดยการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าตลอดอายุสัญญา โดยบริษัทฯ จะพิจารณาว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และสามารถผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB และTSG หรือบริษัทฯ อาจ

ให้บริษัทย่อยทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับผู้ประกอบการที่เป็นเจ้าของเชื้อเพลิง ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้ากับเจ้าของเชื้อเพลิงโดยตรงได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PTG TPC1 TPC2 และ TPC5 เพื่อสามารถเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงขนาดใหญ่เพียงพอสำหรับป้อนให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ เพิ่มเติม เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

(2) ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

บริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงจากการขาดแคลนและความผันผวนด้านราคาของวัตถุดิบเชื้อเพลิง โดยวัตถุดิบเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าชีวมวลนั้นได้มาจากเศษวัสดุทางการเกษตรที่เหลือทิ้ง เช่น ไม้สับ แกลบ กะลามะพร้าว และพืชอื่น ๆ ที่เติบโตเร็ว ความเพียงพอของปริมาณวัตถุดิบเชื้อเพลิงนั้นขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น ฤดูกาล การใช้ชีวมวลในอุตสาหกรรมอื่น และการเพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าชีวมวล ผู้ผลิตไฟฟ้าชีวมวลที่ไม่มีวัสดุเหลือทิ้งจากไร่นาเป็นของตนเองจำเป็นอย่างยิ่งจะต้องใช้วัตถุดิบเชื้อเพลิงร่วมกับผู้ประกอบการรายอื่น นอกจากนี้ ราคาของวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวลนั้นยังเคลื่อนไหวขึ้นและลงได้ตามฤดูกาล อีกทั้งยังแปรเปลี่ยนไปตามความชื้นและค่าความร้อนอีกด้วย

บริษัทได้จัดจ้างผู้รับเหมาเพื่อให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ของบริษัท โดยแบ่งขอบเขตการทำงานดังต่อไปนี้ โครงการที่จ้างผู้รับเหมาเป็นผู้รับผิดชอบในการบริหารจัดการวัตถุดิบเชื้อเพลิงและรับความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบ (CRB และ TSG) โครงการที่จ้างผู้รับเหมาเพื่อเดินเครื่องและบำรุงรักษาแต่บริษัทเป็นผู้จัดหาและรับความเสี่ยงเรื่องความผันผวนของเชื้อเพลิง (PGP SGP PTG TPC1 TPC2 และ TPC5) และโครงการที่บริษัททำการเดินเครื่องบำรุงรักษาและจัดหาเชื้อเพลิงเองทั้งหมด (MWE และ MGP) โดยในโครงการที่บริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการบริหารจัดการวัตถุดิบเชื้อเพลิงและรับความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบ โดยบริษัทกำหนดกลยุทธ์การจัดซื้อการจัดหา การขนส่ง และการจัดเก็บวัตถุดิบเชื้อเพลิงตามการขยายธุรกิจ บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบเชื้อเพลิงระยะยาวกับผู้จำหน่ายท้องถิ่นเพื่อให้มั่นใจว่าจะมีเชื้อเพลิงที่เพียงพอ การให้ผู้จำหน่ายวัตถุดิบรายใหญ่ในแต่ละพื้นที่เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการของบริษัท นอกจากนี้ บริษัทได้พัฒนาปลูกพืชที่ใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงสำรองของตนเองอีกด้วย

ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเป็นต้นทุนที่มีสัดส่วนสูงที่สุดสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล หากราคาเชื้อเพลิงปรับตัวสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจะส่งผลกระทบต่อกำไร และผลตอบแทนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างมีนัยสำคัญเช่นกัน บริษัทฯ มีการบริหารความเสี่ยงด้านราคาเชื้อเพลิง โดยให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") รับผิดชอบในการจัดหาเชื้อเพลิง ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่อง อย่างไรก็ตามจากข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมาราคาของเชื้อเพลิงได้มีการเปลี่ยนแปลงผันผวนอย่างมีนัยสำคัญแต่ยังไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อบริษัทมาก โดยบริษัทฯ มีนโยบายในการติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ หากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงหลักมีปริมาณมากและราคาต่ำ บริษัทฯ จะแจ้งให้ผู้บริหารโรงไฟฟ้าทำการซื้อเชื้อเพลิงในปริมาณเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีพื้นที่ขนาดใหญ่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงทั้งในร่ม และกลางแจ้ง

การผสมประเภทของเชื้อเพลิงใช้ในการผลิต เป็นส่วนสำคัญในการบริหารจัดการต้นทุน เช่น ราคาต่อไม้ยางพาราจะถูกกว่าราคาปาล์ม ดังนั้น โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้มีการปรับสัดส่วนมาใช้ต่อไม้ยางพาราเพิ่มมากขึ้น เพื่อเป็นการลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิง เป็นต้น และหากกรณีที่เชื้อเพลิงหลักมีราคาสูงมากและไม่คุ้มค่าในการผลิต บริษัทฯ อาจพิจารณาเลือกใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นที่สามารถใช้กับเตาเผาของโรงไฟฟ้าและไม่ก่อให้เกิดความเสียหาย เนื่องจากบริษัทฯ พิจารณาเลือกเทคโนโลยีเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงได้หลายประเภท เพื่อกระจายความเสี่ยงเรื่องเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า อีกทั้ง

บริษัทฯ ได้มีการศึกษาและพัฒนาการปลูกพืชพลังงานทางเลือก เช่น พืชพลังงานรากแก้ว ไม้ เพื่อที่จะได้มีเชื้อเพลิงเป็นของตนเองในอนาคต และเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกที่ในการนำมาผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งมีราคาถูกกว่าเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า ทำให้บริษัทสามารถควบคุมต้นทุนให้ลดลงได้ ส่งผลให้กำไรเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน

การเพิ่มแหล่งเชื้อเพลิงและปริมาณเชื้อเพลิงเข้าระบบ โดยดำเนินการเปิดลานไม้กระจายตามจุดแหล่งเชื้อเพลิงหลายพื้นที่ เพื่อรวบรวมเชื้อเพลิงหลากหลายจากรายย่อยในแต่ละพื้นที่ให้ได้มากขึ้น ใช้กลยุทธ์ในการจัดซื้อที่เน้นจากรายย่อยการเข้าถึงเจ้าของเชื้อเพลิงมารายขึ้นไม่ขึ้นกับรายใหญ่อย่างเดียว แบ่งตามเขตเป็นโซนตามปริมาณขึ้นบันไดให้ได้ประสิทธิภาพมากขึ้น

2.2.4 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนนํ้าดิบในการผลิตไฟฟ้า

แหล่งน้ำถือเป็นปัจจัยที่สำคัญสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล ความเสี่ยงจากการขาดแคลน น้ำดิบ อาจส่งผลให้การผลิตกระแสไฟฟ้าหยุดชะงัก ซึ่งสาเหตุอาจมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ในบางปีอาจเกิดปริมาณฝนตกน้อยกว่าปกติ หรือฝนไม่ตกต้องตามฤดูกาล ดังนั้น โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จะมีการประเมินปริมาณการใช้น้ำในแต่ละปีตามแผนการผลิต วิเคราะห์สถานการณ์น้ำ วางแผนการใช้น้ำในแต่ละโรงไฟฟ้า รวมทั้งให้มีการสำรองน้ำไว้ในยามฉุกเฉิน เช่น การขุดบ่อบาดาล และมีอ่างเก็บน้ำสำรองที่สามารถเก็บน้ำได้จำนวนมากเพียงพอ สามารถใช้ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเต็มกำลังการผลิตอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริหารจัดการน้ำด้วยการหมุนเวียนน้ำกลับมาใช้ใหม่ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด และลดผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ในปีที่ผ่านมาไม่พบปัญหาการขาดแคลนนํ้าดิบที่ส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิต หรือใช้แหล่งน้ำของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

2.2.5 ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการก่อนที่โรงไฟฟ้าชีวมวลจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยอาจมีความเสี่ยงในการดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผนการ ซึ่งอาจเกิดจากหลายสาเหตุ เช่น ความล่าช้าอันเนื่องมาจากระบวนการขอใบอนุญาตต่างๆ ของหน่วยงานราชการ ความล่าช้าจากการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) หรือปัญหาจากภัยธรรมชาติ ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ อาจส่งผลกระทบต่อระยะเวลาดำเนินการ และ/หรือ ต้นทุนที่เพิ่มขึ้นเกินกว่าที่ประมาณการเอาไว้ (Cost Overrun) ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้บริษัทไม่สามารถรับรู้รายได้ตามแผนการ และส่งผลให้ผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามเป้าหมายในที่สุด ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดมาตรการในการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว อาทิ การจัดทำคู่มือที่อธิบายถึงขั้นตอนการขอใบอนุญาตต่างๆ รวมทั้งเอกสารและข้อมูลที่สำคัญที่ต้องนำเสนอในแต่ละขั้นตอน เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วนและรวดเร็วในการดำเนินการในแต่ละขั้นตอนของการยื่นขอใบอนุญาตต่างๆ โดยบริษัทฯ มีกระบวนการคัดเลือกบริษัทรับเหมาก่อสร้าง ซึ่งพิจารณาจากความพร้อมของผู้รับเหมาแต่ละราย ได้แก่ ผลงานก่อสร้างในอดีต ประสบการณ์ ความชำนาญในงานก่อสร้างลักษณะเดียวกัน ประกอบกับความรู้ด้านเทคโนโลยี พร้อมทั้งพิจารณาฐานะทางการเงินของบริษัทผู้รับจ้าง อีกทั้งการปรับประกันผลงานภายหลังการก่อสร้าง ซึ่งบริษัทได้มีขั้นตอนในการประกวดราคาเปรียบเทียบระหว่างผู้รับเหมาที่เข้ามายื่นข้อเสนอรับงานก่อสร้างจากบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ ได้ว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีคุณภาพในระดับราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม รวมถึงการทำสัญญาอย่างรัดกุม และอาจรวมถึงการให้ผู้รับเหมาประกันประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการผลิตไฟฟ้า การสื่อสารทำความเข้าใจกับชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน การทำสัญญาประกันภัยเพื่อบรรเทาผลกระทบจากภัยธรรมชาติรวมทั้งบริษัทฯ จะทำการว่าจ้างบริษัทผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกเพื่อบริหารงานโครงการและงาน

ก่อสร้าง โดยมีหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุม ตรวจสอบและติดตามความคืบหน้าของโครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด หากเกิดกรณีการก่อสร้างไม่แล้วเสร็จตามสัญญาว่าจ้างก่อสร้าง จะมีอัตราค่าปรับตามสัญญากำหนด

2.2.6 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนตามเป้าหมายจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการควบคุมความเสี่ยงในการดำเนินงาน ซึ่งเป็นสาเหตุให้ผลตอบแทนจากการลงทุนที่บริษัทประมาณการมีความคลาดเคลื่อนไม่เป็นไปตามที่ตั้งไว้ เช่น บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด เป็นโครงการที่ได้จากการยื่นประมูลแข่งขันทางด้านราคา และบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เป็นโครงการที่มีกำลังการผลิตเสนอขาย 21 เมกะวัตต์แห่งแรก

บริษัทฯ จึงได้กำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ มีหน้าที่รับผิดชอบในการติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าไปร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ โดยจะสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้กับฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ รวมทั้งวิเคราะห์ผลตอบแทนเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่าธุรกิจที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนมีผลการดำเนินงานและประสิทธิภาพตามที่ตั้งเป้าหมายไว้ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดมาตรการและแนวทางดำเนินการเพื่อป้องกันความเสี่ยงในเรื่องนี้ เช่น

- กำหนดนโยบายในการบริหารงานในบริษัทย่อย โดยมอบหมายให้กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยโดยมีจำนวนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้แต่งตั้งผู้แทนของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงในบริษัทย่อยด้วย
- บริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าตลอดเวลาด้วยระบบ Real Time Monitoring และบริษัทฯ จะได้รับรายงานประจำวันจากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ซึ่งทำให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจสามารถจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยเสนอต่อผู้บริหารและคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขได้อย่างเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์
- มอบหมายให้ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เข้าตรวจสอบกิจกรรมต่างๆ ในบริษัทย่อยอย่างสม่ำเสมอตามแผนการตรวจสอบประจำปี (Audit Plan) เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

2.2.7 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบันของบริษัทฯ มีลูกค้ารายใหญ่ คือ กฟผ. กฟผ. และ กฟน. ซึ่งเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งได้กำหนดจำนวนหรือปริมาณและราคาซื้อขายอย่างแน่นอนในแต่ละช่วงเวลา ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน เช่นเดียวกับกับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรายอื่นๆ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการควบคุมการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทเข้าไปลงทุนให้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด รวมถึงปฏิบัติให้เป็นไปตาม

มาตรฐานสากล และข้อกำหนดอื่นๆ ที่การไฟฟ้ากำหนดเพื่อให้บริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามสัญญา และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง อีกทั้งยังมีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการในต่างประเทศ และมีการศึกษาการเข้าซื้อกิจการที่ดำเนินอยู่แล้ว เพื่อลดความเสี่ยงด้านการเติบโตของบริษัทที่ต้องรอการประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากนโยบายจากรัฐบาลอย่างเดียว

2.2.8 ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุ การต่อต้านของมวลชนในพื้นที่ และการก่อวินาศกรรม

ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสจะเกิดอุบัติเหตุขึ้นจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์อื่นๆ ที่อาจส่งผลให้เกิดเพลิงไหม้ รวมทั้งมีความเสี่ยงที่เกิดจากการต่อต้านของชุมชนเนื่องจากทัศนคติของชุมชนที่มีต่อโรงไฟฟ้าหรือกระบวนการผลิต อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน โดยอาจมีสาเหตุมาจากอายุการใช้งานของตัวโรงไฟฟ้า การปฏิบัติงานของบุคลากร นอกจากนี้โรงไฟฟ้าอาจเป็นเป้าหมายของการก่อวินาศกรรม

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครองนครศรีธรรมราช เพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้า ของบริษัท หุ่นส์ กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และโดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท หุ่นส์ กรีน จำกัด จึงมีคำสั่งเมื่อ วันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท หุ่นส์ กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดีโดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล

บริษัทฯ เชื่อว่าจากมาตรการที่มีอยู่และการเฝ้าติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด แนวโน้มของความเสี่ยงในประเด็นนี้จึงมีไม่มาก อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารได้กำหนดมาตรการต่างๆ และให้ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการป้องกันและลดโอกาสในการเกิดความเสี่ยงดังกล่าว ดังนี้

- การเน้นย้ำกับผู้ปฏิบัติงาน (หรือผู้รับจ้างบริหารโรงไฟฟ้า) อย่างสม่ำเสมอถึงความไม่ประมาท เพราะเชื่อว่าความประมาทเพียงเล็กน้อยอาจนำมาซึ่งความเสียหายที่ประมาณค่ามิได้
- การบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ตามระยะเวลาที่กำหนดไว้เพื่อให้เครื่องจักรหรืออุปกรณ์นั้นๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- การสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและการประสานงานกับหน่วยงานภาครัฐ และส่วนราชการท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ถูกต้องตรงกันทุกฝ่าย
- การกำหนดแผนการรักษาความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน การติดตั้งอุปกรณ์ต่างๆ เช่น ระบบกล้องวงจรปิด รวมทั้งการฝึกซ้อมเป็นประจำ
- การจัดทำประกันภัยโรงไฟฟ้าที่ครอบคลุมในเรื่อง All Risks, Machinery Breakdown, Business Interruption และ Third Party Liability เพื่อความมั่นใจว่าหากเกิดเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิดจะได้รับ ความคุ้มครองอย่างพอเพียงและเหมาะสม

2.2.9 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ และองค์การกำกับดูแล

ความไม่แน่นอนของเสถียรภาพทางการเมือง และการเปลี่ยนแปลงในการบริหารงานภาครัฐ จากฝ่ายการเมืองที่เข้ามามีการเปลี่ยนแปลงนโยบาย กฎหมาย หรือกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง อาจทำให้ บริษัทฯ ได้รับผลกระทบจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้า และไม่สามารถกำหนดระยะเวลาของการเปิดประมูลได้ โดยต้องเป็นไป

ตามนโยบายและการบริหารของภาครัฐ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และหน่วยงานภาครัฐอื่นที่เกี่ยวข้อง ซึ่งส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของบริษัทฯ ในระยะยาว

2.2.10 ความเสี่ยงจากภาวะการแข่งขัน

การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบันจะต้องรอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) โดยจะพิจารณาราคา คุณสมบัติทางเทคนิคและวิศวกรรม ฐานะทางการเงินของผู้เข้าร่วมประมูล ความพร้อมด้านที่ดิน การเข้าถึงแหล่งเงินทุน ประวัติการดำเนินงาน รวมถึงคุณสมบัติและเงื่อนไขอื่นๆ ซึ่งส่งผลให้บริษัทประสบภาวะการแข่งขันที่ทวีความรุนแรงมากขึ้น และอาจจะส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของบริษัทฯ ที่จะขยายการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าในอนาคต

บริษัทฯ เชื่อมั่นว่าบริษัทฯ มีศักยภาพเพียงพอในการเข้าร่วมประมูลโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต เนื่องจากบริษัทฯ มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ มีคุณสมบัติด้านเทคนิคและความพร้อมในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯ มีประสบการณ์ดำเนินงานโรงไฟฟ้าในบริษัทย่อยกว่า 13 แห่ง อีกทั้งความได้เปรียบด้านเชื้อเพลิงที่สามารถใช้เชื้อเพลิงได้หลากหลาย และได้ร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้ากับเจ้าของเชื้อเพลิงโดยตรง เพื่อสามารถเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงขนาดใหญ่และเพียงพอสำหรับโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง อีกทั้งบริษัทฯ มีการประเมินความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) ก่อนการยื่นประมูลโครงการใหม่ เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่ลงทุนนั้น จะได้รับผลตอบแทนตามเป้าหมายของบริษัทฯ

อย่างไรก็ตาม เพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงข้างต้น บริษัทฯ ได้เข้าไปลงทุนในส่วนของการซื้อกิจการโรงไฟฟ้า และซื้อใบอนุญาตโรงไฟฟ้าจากผู้ประกอบการรายอื่น (โครงการ PBB และ PBM) ที่สามารถมีการพัฒนาโครงการต่อได้ทันทีโดยไม่ต้องรอการประกาศการรับซื้อจากทางภาครัฐ อีกทั้งบริษัทฯ มีแผนขยายการลงทุนในต่างประเทศ รวมทั้งพิจารณาพลังงานหมุนเวียนทางเลือกชนิดอื่น เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ฯลฯ

2.2.11 ความเสี่ยงการลงทุนในต่างประเทศ

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

2.2.12 ความเสี่ยงเรื่องการปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทย่อย อยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมทั้งที่เป็นของหน่วยงานของรัฐส่วนกลางและส่วนท้องถิ่น ซึ่งกฎหมายและกฎระเบียบดังกล่าวครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษทั้งทางดิน น้ำ อากาศ และสารพิษ การกำจัดและจัดการขยะและของเสีย สุขภาพและความปลอดภัยในการทำงาน และการจัดการวัตถุที่เป็นอันตราย ซึ่งข้อกำหนดดังกล่าวมีความซับซ้อนเปลี่ยนแปลงบ่อย และการบังคับใช้กฎหมายและระเบียบดังกล่าวบางกรณีขึ้นอยู่กับความตีความของหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ตระหนักถึงผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโรงไฟฟ้า ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดมาตรการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น เช่น ระบบการระบายสารออกจากโครงการ ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำเสีย ระบบกำจัดกากและของเสียโดยใช้ประโยชน์จากกากซีเมนต์ที่เหลือจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมาแจกจ่ายให้กับชาวบ้าน และชุมชนรอบข้างเพื่อใช้เป็นปุ๋ย ระบบดักจับฝุ่นละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator) เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังมีการดำเนินการติดตามและตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นอย่างใกล้ชิด เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อให้โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็นโรงไฟฟ้าเพื่อชุมชนโดยแท้จริง

ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

การลงทุนของบริษัทฯ ต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก โดยเงินลงทุนที่นำมาใช้ส่วนหนึ่งเป็นการกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ซึ่งผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใช้เงินกู้ในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการระยะยาว (Project Finance) โดยมีอัตราส่วนเงินกู้ต่อทุนโดยประมาณตั้งแต่ 2:1 จนถึง 3:1 และส่วนใหญ่กำหนดเป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating Interest Rate) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยได้ใช้เงินกู้ในรูปแบบเดียวกัน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ระยะยาวจำนวน 2,919.14 ล้านบาท ที่มีเงื่อนไขอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้น จึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวที่อาจเพิ่มขึ้นหรือลดลง และส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว โดยในช่วงการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Project Feasibility) บริษัทฯ ได้ศึกษาถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในกรณีต่างๆ เพื่อให้ครอบคลุมในกรณีที่อัตราดอกเบี้ยมีความผันผวนมาก เพื่อประเมินถึงผลกระทบทางการเงินก่อนการตัดสินใจที่จะลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการติดตามการเคลื่อนไหวของอัตราดอกเบี้ย และอาจพิจารณาทางเลือกจากแหล่งเงินกู้อื่นๆ นอกจากสถาบันการเงิน เช่น การออกตราสารหนี้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยได้ เป็นต้น

ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้น

ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจากการถือหุ้นไม่ถึงร้อยละ 50 และร้อยละ 75

เนื่องจากบริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจเป็น Holding Company ไม่มีการประกอบธุรกิจหลักเป็นของตนเอง โดยที่รายได้หลักของบริษัทฯ จะเป็นเงินปันผลมาจากบริษัทย่อย ซึ่งการมีมติจ่ายเงินปันผลในแต่ละบริษัทต้องได้รับคะแนนเสียงข้างมาก นอกจากนี้การเข้าทำรายการที่สำคัญรวมถึง การเพิ่มทุน การลดทุน และการซื้อหรือขายกิจการ ซึ่งต้องได้รับ

เสียงสนับสนุนจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 เช่นกัน ดังนั้น บริษัทฯ อาจได้รับความเสี่ยงจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมสิทธิในการออกเสียงจนได้รับมติที่สำคัญดังกล่าวในบริษัทย่อยได้ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 50 ได้แก่ MGP SP PA และที่น้อยกว่าร้อยละ 75 ได้แก่ CRB TSG PGP SGP

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

ความเสี่ยงของตราสาร

ความเสี่ยงด้านเครดิต (Credit Risk)

ผู้ถือหุ้นกู้ อาจไม่ได้รับชำระดอกเบี้ยหรือเงินต้นในกรณีที่เกิดธุรกิจและผลการดำเนินงานของผู้ออกหุ้นกู้ไม่เป็นไปตามที่คาดหมาย หรือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้มีไม่เพียงพอต่อการชำระหนี้ เป็นต้น ก่อนการตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้จากข้อมูลที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวน ผู้ลงทุนสามารถดู Credit Rating ที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ (CRA) ประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้า Credit Rating ของหุ้นกู้หรือผู้ออกหุ้นกู้ต่ำ แสดงว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของหุ้นกู้หรือผู้ออกหุ้นกู้สูง ผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงด้วยเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของหุ้นกู้ดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม การจัดอันดับความน่าเชื่อถือมิได้เป็นการให้คำแนะนำให้ซื้อ ขาย หรือถือครองหุ้นกู้ที่เสนอขายแต่อย่างใด และการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออาจมีการยกเลิกหรือเปลี่ยนแปลงได้ตลอดอายุของหุ้นกู้ ก่อนการลงทุนผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลข่าวสารของบริษัทผู้ออกหุ้นกู้ รวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลง Credit Rating ได้จากเว็บไซต์สำนักงาน ก.ล.ต. สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ความเสี่ยงด้านราคา (Price Risk)

เมื่อผู้ถือหุ้นกู้ต้องการขายหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอน หุ้นกู้ อาจขายได้ต่ำกว่ามูลค่าที่ตราไว้หรือราคาที่ซื้อเข้ามา ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด กล่าวคือ หากอัตราดอกเบี้ยของตลาดสูงขึ้น ราคาหุ้นกู้จะลดลง ทั้งนี้โดยทั่วไปราคาของหุ้นกู้ที่มีอายุคงเหลือยาวกว่าจะได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในตลาดมากกว่า

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (Liquidity Risk)

ผู้ถือหุ้นกู้ อาจไม่สามารถขายหุ้นกู้ในตลาดรองก่อนครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ทันทีในราคาที่ตนเองต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารในตลาดรองอาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้ไม่นำหุ้นกู้ไปซื้อขายในตลาดรองใด ๆ อย่างไรก็ตาม ผู้ถือหุ้นกู้สามารถซื้อขายหุ้นกู้ในตลาดรองได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนี้

3 การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

3.1 นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

บริษัทฯ ได้ดำเนินธุรกิจด้วยวิสัยทัศน์ขององค์กร คือการเป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและในอาเซียน โดยพันธกิจหลักขององค์กรคือการลงทุน พัฒนา และดำเนินงานด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม องค์กรจึงมีการกำหนดนโยบายด้านความยั่งยืนครอบคลุมทั้งมิติเศรษฐกิจ มิติสังคม และมิติสิ่งแวดล้อม อีกทั้งมีการพัฒนาปรับปรุงกระบวนการทำงานของธุรกิจให้สอดคล้องกับนโยบายความยั่งยืนในระดับสากล ด้วยนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืนให้ถ่ายทอดไปสู่การปฏิบัติทั่วทั้งองค์กร ตลอดจนห่วงโซ่อุปทานผ่านช่องทางต่าง ๆ เพื่อขับเคลื่อนองค์กรให้มีการดำเนินงานที่เป็นเลิศ โปร่งใส ตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นไปตามมาตรฐานและแนวปฏิบัติสากล บริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายด้านความยั่งยืน ออกเป็น 3 ระดับ ได้แก่

1. ระดับนโยบาย คณะกรรมการนโยบายความยั่งยืนองค์กร (Sustainability Policy Committee : SPC) กำหนดทิศทางนโยบายกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทในเครือ ด้านความยั่งยืนเพื่อตอบสนอง ต่อ SDGs การประเมินความยั่งยืนองค์กรและความต้องการความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
2. ระดับบริหารจัดการ คณะกรรมการบริหารจัดการความยั่งยืนองค์กร (Sustainability Management Committee : SMC) ดำเนินการ ตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนดจากระดับนโยบาย พร้อมประเมินผล และรายงานความคืบหน้า ในด้านการดำเนินงานด้านความยั่งยืน
3. ระดับโครงการ คณะอนุกรรมการพัฒนาโครงการความยั่งยืน (Sub- Sustainability Management Committee: Sub-SMC) ดำเนินการตอบสนองต่อ นโยบาย ด้านความยั่งยืนขององค์กร เข้าสู่ระดับการปฏิบัติการในโครงการของบริษัทในเครือ

นอกเหนือจากนโยบายด้านความยั่งยืนแล้ว บริษัทฯ ยังมีการกำหนดประเด็นสาระสำคัญด้านความยั่งยืนที่นำเสนอเพื่อกำหนดทิศทางกลยุทธ์เป้าหมายและการสื่อสาร จำนวนทั้งสิ้น 8 ประเด็น ดังนี้

1. ความยั่งยืนด้านเชื้อเพลิง
2. การสร้างความสัมพันธ์อันดี การมีส่วนร่วมของชุมชนและสังคมรอบโรงไฟฟ้า
3. การบริหารจัดการด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
4. สุขภาพ และความปลอดภัยของพนักงาน ชุมชนและสังคม
5. การบริหารจัดการด้านโลจิสติกส์ การขนส่งเชื้อเพลิง
6. การวิจัยพัฒนาเทคโนโลยีของเครื่องจักรเพื่อประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าที่ดี
7. การบริหารคุณค่าให้ความสำคัญกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกมิติ
8. ผลประกอบการทางด้านการเงิน

เป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

มิติด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental)

พัฒนาธุรกิจสู่สังคมคาร์บอนต่ำ ผลิตพลังงานไฟฟ้าพลังงานสะอาด ควบคู่ไปกับการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า ควบคุมและลดผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจต่อระบบนิเวศและความหลากหลายทางชีวภาพ รวมทั้งบรรเทาผลกระทบและปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยยึดหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน ซึ่งองค์กรมีการกำหนดกลยุทธ์ในการดำเนินงาน 2 กลยุทธ์ ดังนี้

1. พัฒนาธุรกิจสู่สังคมคาร์บอนต่ำ ผลิตพลังงานไฟฟ้าพลังงานสะอาด ควบคู่ไปกับการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดให้โรงไฟฟ้าทุกโรงต้องดำเนินการขอสลากคาร์บอนฟุตพริ้นท์องค์กร ภายในระยะเวลา 3-5 ปี หลังจากขายไฟเชิงพาณิชย์ โดยกำหนดนโยบายตั้งแต่ปี 2564 เป็นต้นไป และทยอยดำเนินการตามนโยบายในโรงไฟฟ้าที่เริ่มขายไฟเชิงพาณิชย์ไปแล้วทุกโรงไฟฟ้า

2. ใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าโดยยึดหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน เช่น การหมุนเวียนการใช้ทรัพยากรน้ำในโรงไฟฟ้า มีการ Reuse น้ำกลับมาใช้ใหม่ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า ในโรงไฟฟ้า เป็นต้น

มิติด้านสังคม (Social)

ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อ คำนึงถึงหลักสิทธิมนุษยชน ปกป้องสิทธิแรงงาน ความปลอดภัย สุขอนามัยและสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี ควบคู่กับการบริหารและพัฒนาความรู้ความสามารถ และทักษะใหม่ที่จำเป็นของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งอาศัยความเชี่ยวชาญขององค์กรเพื่อสร้างคุณค่าร่วมและยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชน สังคม ให้เติบโตอย่างยั่งยืน องค์กรมีการกำหนดกลยุทธ์ในการดำเนินงาน 3 กลยุทธ์ ดังนี้

1. สร้างคุณค่าร่วมกันและยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชนและสังคม
2. สร้างสภาพแวดล้อมการทำงานที่ดีและคำนึงถึงหลักสิทธิมนุษยชน
3. การเตรียมความพร้อมของบุคลากรเพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจในอนาคต

มิติธรรมาภิบาล (Governance)

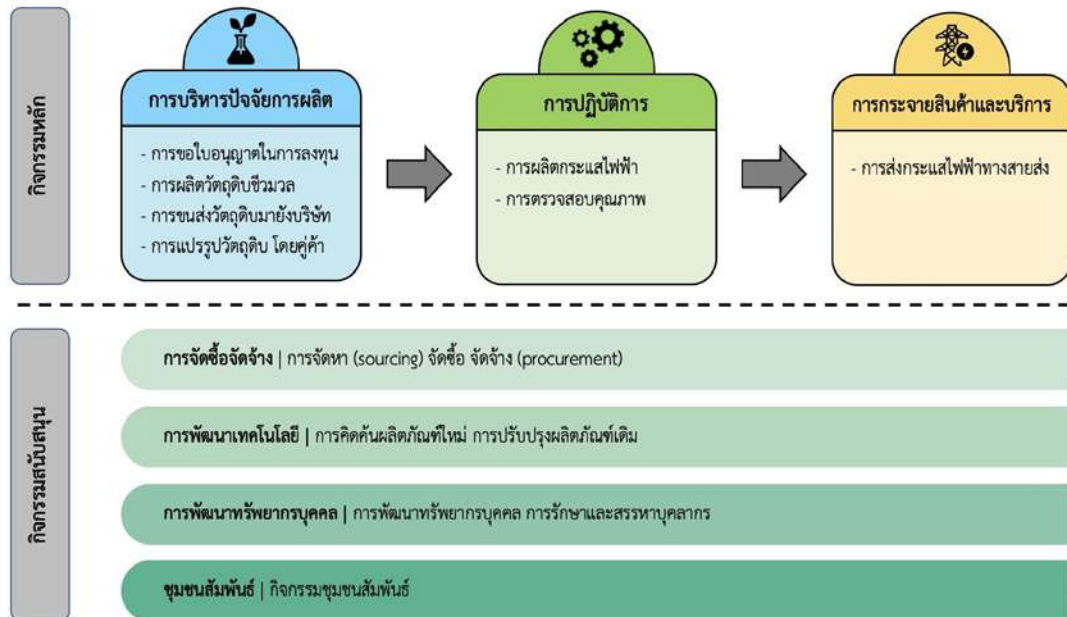
ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีจริยธรรม ปฏิบัติตามกฎหมาย พันธสัญญาข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องของประเทศที่เข้าไปดำเนินธุรกิจและแนวปฏิบัติในระดับสากล เปิดเผยข้อมูลและผลการดำเนินงานอย่างโปร่งใส พร้อมทั้งบริหารจัดการความเสี่ยง ปรับตัวให้ทันต่อการเปลี่ยนแปลงและแสวงหาโอกาสที่เหมาะสมกับธุรกิจ เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนและลดผลกระทบจากการดำเนินงานตลอดจนห่วงโซ่มูลค่า รวมทั้งตอบสนองต่อความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มอย่างสมดุล องค์กรมีการกำหนดกลยุทธ์ในการดำเนินงาน 2 กลยุทธ์ ดังนี้

1. ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและมีจริยธรรม
2. ปรับตัวให้ทันต่อการเปลี่ยนแปลง เร่งสร้างการเติบโต ผลักดันเศรษฐกิจ

3.2 การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

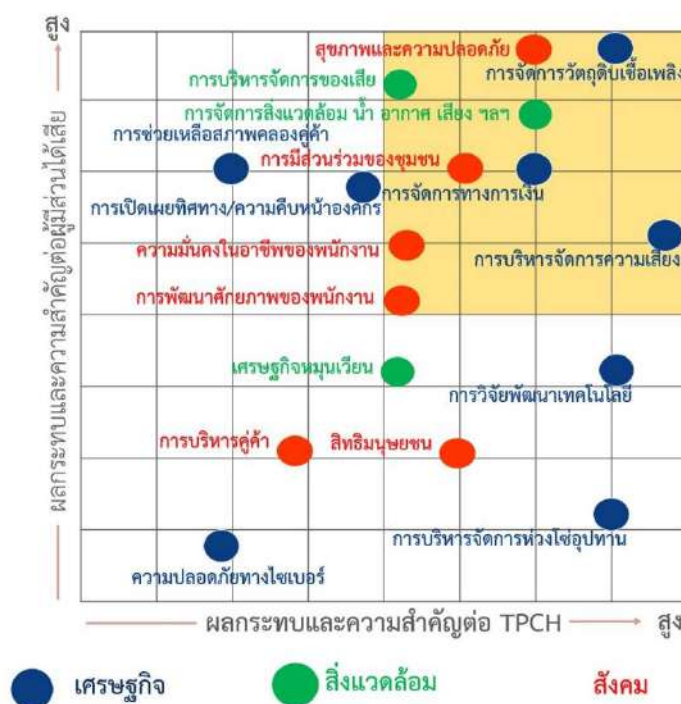
บริษัทฯ และบริษัทย่อย กำหนดให้ผู้มีส่วนได้เสียในสายอุปทานร่วมบริหารและพัฒนาห่วงโซ่อุปทาน โดยแบ่งผู้ร่วมบริหารห่วงโซ่อุปทานกับบริษัทดังนี้ ผู้มีส่วนได้เสียภายในได้แก่ พนักงาน ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน ผู้มีส่วนได้เสียภายนอก ได้แก่ คู่ค้าที่ส่งมอบสินค้า/วัตถุดิบ ผู้ให้บริการหรือผู้รับเหมา ลูกค้า ชุมชน สังคม พันธมิตรทางธุรกิจ เจ้าหนี้ ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน สื่อมวลชนและหน่วยงานกำกับดูแลท้องถิ่นและภาครัฐ

ห่วงโซ่คุณค่า



ประเด็นความสำคัญด้านความยั่งยืนองค์กร

Materiality Matrix



Economic	Social	Environmental
1. การจัดการวัตถุดิบเชื้อเพลิง 2. การจัดการทางการเงิน 3. การช่วยเหลือสภาพคล่องคู่ค้า 4. การบริหารจัดการความเสี่ยง 5. การวิจัยพัฒนาเทคโนโลยี 6. การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน 7. ความปลอดภัยทางไซเบอร์	1. สุขภาพและความปลอดภัย 2. การมีส่วนร่วมของชุมชน 3. ความมั่นคงในอาชีพของพนักงาน 4. การพัฒนาศักยภาพของพนักงาน 5. สิทธิมนุษยชน 6. การบริหารคู่ค้า	1. การบริหารจัดการของเสีย 2. การจัดการสิ่งแวดล้อม มลพิษทางน้ำ 3. การจัดการมลพิษทางอากาศ 4. การจัดการ มลพิษทางเสียง 5. การจัดการเศรษฐกิจกิจการเกษตรหมุนเวียน

บทบาทต่อผู้มีส่วนได้เสีย การสานสัมพันธ์ และการตอบสนอง

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	กิจกรรมการสื่อสาร สานสัมพันธ์	ความคาดหวังและประเด็น สำคัญ	การตอบสนอง
พนักงาน (employee)	การสัมภาษณ์ การประเมินผล การดำเนินงาน การตรวจสอบ การประชุม	-คำตอบแทน สวัสดิการ -Training	ให้สวัสดิการที่เหมาะสม มีการฝึกอบรมทุกๆ ไตรมาส
คู่ค้าที่ส่งมอบสินค้า/ วัตถุดิบ (supplier)	สำรวจความผูกพัน สำรวจ ความพึงพอใจ การตรวจสอบ	-ได้รับเงินตรงตามเวลา -ราคาที่เป็นไปตามกลไกตลาด	จ่ายตรงตามเวลาและอยู่ในราคาที่ เป็นไปตามกลไกตลาด
ผู้ให้บริการหรือ ผู้รับเหมา (service provider)	การประเมินผลการดำเนินงาน	-ได้รับเงินตรงตามเวลา -ไม่ปรับแผนงาน	บริษัทมีการระบุรายละเอียดและ เงื่อนไขความต้องการให้ชัดเจน ครบถ้วนในสัญญา
ลูกค้า (customer and consumer)	รายงานผลการดำเนินงาน	-การรายงานข้อมูลที่ชัดเจน และถูกต้อง -ข้อมูลเชื่อถือได้ -ปฏิบัติต่อคู่ค้าอย่างเป็นธรรม และมีจรรยาบรรณในการดำเนิน ธุรกิจ	รายงานข้อมูลที่ถูกต้องและชัดเจน
ชุมชน (community)	นำเสนอข้อมูลทางเว็บไซต์ การให้สัมภาษณ์ผ่านสื่อ สำรวจความพึงพอใจ การจัด	- ความโปร่งใสของข้อมูล - ผลประโยชน์ที่ชุมชน ได้รับการจ้างงานในพื้นที่	บรรจุจ้างงานคนในพื้นที่, จัดสรร ผลประโยชน์ตามความต้องการ ของชุมชนและกระจายข่าวและ ข้อมูลจริง

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	กิจกรรมการสื่อสาร สานสัมพันธ์	ความคาดหวังและประเด็น สำคัญ	การตอบสนอง
	เวทีรับฟังความคิดเห็น กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์		
สังคม (society)	นำเสนอข้อมูลทางเว็บไซต์ การให้สัมภาษณ์ผ่านสื่อ	-การรายงานข้อมูลที่ชัดเจน -การเปิดเผยข้อมูลอย่าง สม่ำเสมอ	กำหนดความถี่ในการนำเสนอ ข้อมูลที่ชัดเจน
พันธมิตรทางธุรกิจ (business partner)	รายงานผลการดำเนินงาน การประชุม	-ความโปร่งใสของข้อมูล -การดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม	ความโปร่งใสของข้อมูลการดำเนิน ธุรกิจ, จัด schedule ประชุมเพื่อ แจ้งข่าวสาร
เจ้าหนี้ (creditor)	รายงานผลการดำเนินงาน	-การรายงานข้อมูลที่ถูกต้อง และชัดเจน -การจ่ายดอกเบี้ยที่ตรงตาม ระยะเวลาที่กำหนด	จ่ายเงินตรงตามเวลาและมีการ สร้างความเชื่อมั่นให้กับเจ้าหนี้
ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน (shareholder and investor)	Opportunity Day การเยี่ยม ชม ช่องทางออนไลน์ Social Media งานวิจัยทางการตลาด กิจกรรมลูกค้าสัมพันธ์	-การรายงานข้อมูลที่ถูกต้อง และชัดเจน -การเปิดเผยข้อมูลอย่าง สม่ำเสมอ -การดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม -ผลตอบแทนจากการลงทุน -จัดประชุมผู้ถือหุ้นทุกปี -บริหารความเสี่ยงอย่างมี ประสิทธิภาพ	การให้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบัน เชื่อถือ ได้และทันทั่วทั้งที่
สื่อมวลชน (media)	นำเสนอข้อมูลทางเว็บไซต์ การให้สัมภาษณ์ผ่านสื่อ การ สัมภาษณ์ ช่องทางออนไลน์	-การรายงานข้อมูลที่ถูกต้อง และชัดเจน -การเปิดเผยข้อมูลอย่าง สม่ำเสมอ	- สนับสนุนสื่อมวลชนที่มีส่วน เกี่ยวข้อง อาทิ การร่วมงานเพื่อ แสดงความยินดีตามวาระต่างๆ
หน่วยงานกำกับดูแล ท้องถิ่นและภาครัฐ (government authority)	รายงานผลการดำเนินงาน	-การรายงานข้อมูลที่ถูกต้อง และชัดเจน -ปฏิบัติตามกฎหมายข้อบังคับ -ตอบสนองต่อการขอความ ร่วมมือจากหน่วยงาน	ให้ข้อมูลที่ละเอียดครบถ้วนแก่ หน่วยงานราชการ หากมี เหตุการณ์ในพื้นที่ จะมีการแจ้ง ข่าวต่อหน่วยงานต้นเหตุการณ์

3.3 การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ให้ความสำคัญเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมและสังคมรอบข้าง เพื่อให้สามารถอยู่ร่วมกันได้อย่างมีความสุข โดยให้ความสำคัญในเรื่องการรักษามาตรฐานระเบียบปฏิบัติด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของพนักงาน รวมถึงชุมชนโดยรอบ เพื่อให้ความมั่นใจกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าว่าสามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้โดยไม่มีผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมหรือมลพิษต่างๆ เช่น คาร์บอนไดออกไซด์ และฝุ่น เนื่องจากบริษัทฯ เลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย เพื่อลดปริมาณคาร์บอนไดออกไซด์และฝุ่นให้น้อยที่สุด

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ได้ปลูกจิตสำนึกให้ใส่ใจต่อสิ่งแวดล้อม ภายใต้ “ พลังงานสีเขียว รักษาสิ่งแวดล้อมสีเขียว ” “ Green Energy & Green Environment ” โดยมีแผนการดำเนินงานดังนี้

1. Green Machine : เลือกใช้เครื่องจักร ที่มีคุณภาพ เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
 - 1.1 เลือกเครื่องจักรที่มีคุณภาพสูง สามารถควบคุมมลพิษ ผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยพลังงานสะอาด
 - 1.2 เลือกเครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพสูง สามารถลดการใช้เชื้อเพลิง ประหยัดพลังงาน ไร้มลพิษ
2. Green Check Up: มีการตรวจวัด คุณภาพน้ำ อากาศ เสียง ทุกเดือน โดยการติดตั้งเครื่องวัดที่มีคุณภาพให้แก่โรงไฟฟ้าและชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
 - 2.1 มีการตรวจวัดมลพิษ สิ่งแวดล้อมทั้งอากาศ น้ำ เสียง โดยบันทึกผลทุกเดือน และมีการตรวจวัดรับรองมาตรฐานทุก 6 เดือน
3. Green Culture : อบรมรณรงค์ให้พนักงาน และร่วมปลูกฝังชุมชนรอบโรงไฟฟ้าให้มีจิตสำนึก รักษาสิ่งแวดล้อม
 - 1.1 ปลูกฝังการสร้างสภาพแวดล้อมที่ดีรอบตัว ทั้งที่บ้านและที่ทำงาน
 - 1.2 สร้างจิตสำนึกการเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด ใส่ใจสิ่งแวดล้อมช่วยกันดูแลรักษา
 - 1.3 ส่งเสริมวัฒนธรรมเพื่อสิ่งแวดล้อม ด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 9.5 เมกะวัตต์ ของบริษัท ช่างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมีนาคม - สิงหาคม พ.ศ. 2564

แผนการปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<p>1. แผนปฏิบัติคุณภาพอากาศ</p> <p>1.1 มาตรการควบคุมอัตรา การระบายมลสารจากปล่อง</p>	<p>- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งระบบกำจัดฝุ่นชนิดไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator, ESP) โดยดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน พ.ศ. 2564 พบว่า</p> <ul style="list-style-type: none"> a. กรณีเดินเครื่องที่เต็มกำลังการผลิตสูงสุด (Full Load) ในสภาวะปกติ (Normal Operation) ปริมาณของฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 17.3 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร b. กรณีพ่นเขม่า (Soot Blow) ปริมาณของฝุ่นละอองรวม(TSP) มีค่าเท่ากับ 12.7 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร <p>เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัด พบว่า ทั้ง 2 กรณีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด และโครงการได้ดำเนินการคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เมื่อวันที่ 18-21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 จำนวน 2 สถานี ได้แก่ พื้นที่ริมรั้วโครงการ และพื้นที่ชุมชนใกล้เคียง (บริเวณชุมชนทางทิศเหนือ) พบว่าผลการตรวจวัดทุกดัชนีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด</p> <p>- โครงการได้จัดทำแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) และดำเนินการตรวจสอบประสิทธิภาพของหม้อน้ำและระบบควบคุมมลพิษทางอากาศเป็นประจำ</p> <p>- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองที่จำเป็นของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ เพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมได้ทันที เมื่อระบบขัดข้อง</p> <p>หากมีเหตุขัดข้องฉุกเฉินเกิดขึ้น โครงการจะหยุดป้อนเชื้อเพลิงเข้าห้องเผาไหม้โดยทันที เพื่อให้มีการเผาไหม้เฉพาะเชื้อเพลิงที่ค้างอยู่ในห้องเผาไหม้เท่านั้นและหยุดกระบวนการผลิตชั่วคราว จนกว่าจะสามารถซ่อมแซมให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน ซึ่งสามารถบำบัดมลพิษให้อยู่ในค่ามาตรฐานจึงจะเริ่มดำเนินการผลิตตามปกติ</p> <p>ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive maintenance program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร</p>

แผนการปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	<p>- โครงการเป็นโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 9.5 เมกะวัตต์ จึงไม่เข้าข่ายข้อกำหนดจัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้และประสบการณ์ในการควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษหรือสิ่งใดๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแลผู้ปฏิบัติงาน ประจำและหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2554</p> <p>- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยตรวจสอบและบันทึกข้อมูลประสิทธิภาพของระบบควบคุมฝุ่นละอองเป็นประจำ โดยจะดำเนินการตรวจสอบตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)</p> <p>- โครงการได้จัดทำแผนการพ่นเขม่า (Soot Blow) เป็นประจำทุกวัน วันละ 1 ครั้ง เพื่อไม่ให้เกิดการสะสมเขม่าในส่วนต่าง ๆ ของหม้อน้ำ</p>
1.2 มาตรการควบคุมฝุ่นละอองจากการขนส่งเชื้อเพลิง	<p>- โครงการกำชับให้รถบรรทุกเชื้อเพลิงชีวมวลทำการปิดคลุมส่วนบรรทุกด้วยผ้าใบ เพื่อลดการฟุ้งกระจายของเชื้อเพลิงขณะขนส่ง</p> <p>- โครงการกำชับให้รถบรรทุกเชื้อเพลิงชีวมวลที่เข้าสู่โครงการ ต้องทำการปิดคลุมส่วนบรรทุกด้วยผ้าใบมิดชิดกรณีที่มีเศษเชื้อเพลิงที่ตกหล่นบนผิวจราจรหรือไหล่ทางโครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดพื้นถนนบริเวณด้านหน้าโครงการ</p>
1.3 มาตรการจัดการบริเวณพื้นที่จัดเก็บเชื้อเพลิง	<p>- โครงการมีการกองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง และจัดให้มีการป้องกันการฟุ้งกระจาย โดยได้ติดตั้งหัวฉีดพรมน้ำบริเวณลานกองเก็บเชื้อเพลิงในการป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองที่ลานกองเก็บเชื้อเพลิง</p> <p>- โครงการจัดให้มีพื้นที่ลานกองเก็บเชื้อเพลิง และอาคารเก็บเชื้อเพลิง ซึ่งอยู่ใกล้กับพื้นที่โรงไม้สับ ทั้งนี้ โครงการกำหนดให้พื้นที่ลานกองเก็บเชื้อเพลิง และอาคารเก็บเชื้อเพลิงเป็นพื้นที่เฉพาะห้ามบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไป รวมทั้งห้ามนำวัสดุที่อาจก่อให้เกิดไฟเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าวซึ่งโครงการได้ดำเนินการติดตั้งป้ายเตือนห้ามนำวัสดุที่อาจก่อให้เกิดไฟ และป้ายเตือนพื้นที่เฉพาะห้ามบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปบริเวณพื้นที่จัดเก็บเชื้อเพลิง บริเวณอาคารเก็บเชื้อเพลิง</p> <p>- ปัจจุบันโครงการยังไม่ได้ทำการติดตั้งถุงลม (Wind Sock) บริเวณลานกองเก็บเชื้อเพลิง เพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการสังเกตทิศทางลม อย่างไรก็ตาม โครงการได้ติดตั้งหัวฉีดพรมน้ำ ในการป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองที่ลานกองเก็บเชื้อเพลิง</p>

แผนการปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	<p>- โครงการได้สำรองเชื้อเพลิงในอาคารเก็บเชื้อเพลิง โดยภายในอาคารมีประตูและช่องลมระบายอากาศ เพื่อให้อากาศสามารถถ่ายเทได้สะดวก</p> <p>- โครงการจัดให้มีพนักงานคอยดูแลอาคารจัดเก็บเชื้อเพลิงและพื้นที่การผลิต ซึ่งได้รับการอบรมและมีประสบการณ์เกี่ยวกับมาตรการป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน โดยครั้งล่าสุดดำเนินการอบรมหลักสูตรการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2563 ร่วมกับ บริษัท ชานโต้ เซฟตี้ จำกัด และในปี พ.ศ. 2564 จะดำเนินการอบรมหลักสูตรการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2564</p> <p>- โครงการจัดให้มีแผนการป้องกันการเกิดอัคคีภัยและดำเนินการป้องกันและระงับเหตุอัคคีภัยทั้งภายในและภายนอกอาคารจัดเก็บเชื้อเพลิง ซึ่งโครงการได้จัดอบรมหลักสูตรการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อมอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดดำเนินการอบรมหลักสูตรการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2563 ร่วมกับบริษัท ชานโต้ เซฟตี้ จำกัด และในปี พ.ศ. 2564 จะดำเนินการอบรมหลักสูตรการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2564</p>
<p>1.4 มาตรการควบคุมคุณภาพและการป้องกันเชื้อเพลิง</p>	<p>- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบค่าความชื้นของเชื้อเพลิง เมื่อรับซื้อสินค้าและก่อนป้อนเข้าสู่เตาเผาทุกครั้ง เพื่อควบคุมประสิทธิภาพการเผาไหม้เพื่อควบคุมประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดปริมาณมลพิษที่เกิดขึ้น</p> <p>- โครงการจัดให้มีอาคารจัดเก็บเชื้อเพลิง จำนวน 1 อาคาร สามารถสำรองเชื้อเพลิงได้ และออกแบบตัวอาคารให้สามารถระบายอากาศได้เป็นอย่างดี</p> <p>- ปัจจุบันโครงการไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลแบบผสม หากมีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลแบบผสม โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ในการควบคุมเชื้อเพลิง และกำหนดให้มีการผสมคลุกเคล้าเชื้อเพลิงในอาคารเก็บเชื้อเพลิงเท่านั้น เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง</p> <p>- โครงการจัดให้มีพื้นที่จัดเก็บเชื้อเพลิง ซึ่งแบ่งพื้นที่เป็น 2 ส่วน ได้แก่ ส่วนที่มีหลังคาปิดคลุม และส่วนที่เป็นลานโล่ง (สำหรับตากเชื้อเพลิงที่มีความชื้นสูง) และเมื่อเชื้อเพลิงแห้งแล้ว จะถูกนำไปเก็บในอาคารจัดเก็บเชื้อเพลิง อย่างไรก็ตาม โครงการได้ติดตั้งหัวฉีดพรมน้ำ บริเวณลานกองเก็บเชื้อเพลิงในการป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง และจัดให้มีรถบรรทุกน้ำฉีดทำความสะอาดถนนภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า วันละ 2 ครั้ง ช่วงเวลา 10.00 น. และ 14.00 น. ทุกวัน</p>

แผนการปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	<p>- โครงการมีการชั่งน้ำหนักบรรทุกเชื้อเพลิงและจัดบันทึกชนิด ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง แหล่งที่มา และการขนส่งในแต่ละวัน</p>
<p>1.5 มาตรการป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่น ละอองจากการลำเลียงเชื้อเพลิงและเถ้า</p>	<p>- โครงการจัดให้มีระบบสายพานลำเลียงแบบปิด ตั้งแต่อาคารเก็บเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองจากเชื้อเพลิง</p> <p>- โครงการได้จัดทำแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) และดำเนินการตรวจสอบระบบสายพานลำเลียงอุปกรณ์เครื่องจักรอื่น ๆ เป็นประจำทุกวัน</p> <p>- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดและเก็บกวาดอาคารเก็บเชื้อเพลิง อาคารจัดเก็บเถ้า และช่องระบายเศษไม้ของระบบสายพานลำเลียงเชื้อเพลิงเป็นประจำ ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำผาครอบระบบลำเลียงซีเมนต์บริเวณใต้ ESP และ Boiler ตลอดแนวความยาว เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง และจัดให้มีกิจกรรม 5ส บริเวณพื้นที่ด้านล่าง Boiler ESP และระบบลำเลียงซีเมนต์ สัปดาห์ละ 1 ครั้งเพื่อรักษาความสะอาดบริเวณดังกล่าวอยู่เสมอ</p>
<p>1.6 มาตรการจัดการบริเวณพื้นที่จัดเก็บซีเมนต์</p>	<p>- โครงการได้จัดให้มีห้องสำหรับรับซีเมนต์ ซีเมนต์และมีการปิดกันสำหรับห้องเก็บซีเมนต์อย่างมิดชิด รวมถึงการฉีดพ่นด้วยน้ำ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจาย โดยมีความถี่ในการจัดการซีเมนต์ออกจากห้องเก็บเถ้าวันละ 1 ครั้ง และสำหรับซีเมนต์ที่ใช้บรรทุกขนาดเล็กในการรองรับ เพราะซีเมนต์ได้ผ่านระบบ water seal ทำให้ไม่มีการฟุ้งกระจาย โดยมีความถี่ในการจัดการซีเมนต์ออกจากห้องเก็บเถ้า วันละ 3 ครั้ง ทั้งนี้ โครงการได้จัดให้มีลานกองซีเมนต์ ตั้งอยู่บริเวณด้านหน้าอาคารจัดเก็บเชื้อเพลิง โดยทำการปรับพื้นที่ของลานกองซีเมนต์ให้ระดับต่ำกว่า เพื่อให้พื้นที่เกิดขึ้นบริเวณลานกองซีเมนต์ไม่ไหลไปรวมกับบริเวณอื่นๆ และโครงการได้ทำการปลูกต้นไม้บริเวณรอบพื้นที่ส่วนการผลิต หอพักพนักงาน สำนักงาน และบ่อเก็บน้ำดิบเพื่อเป็นแนวกันลมและลดการฟุ้งกระจายของฝุ่น</p>
<p>1.7 มาตรการจัดการเถ้ากรณีการนำซีเมนต์ออกนอกพื้นที่โครงการ</p>	<p>- โครงการได้กำหนดให้รถขนส่งเชื้อเพลิงต้องปิดคลุมส่วนบรรทุกเชื้อเพลิงด้วยผ้าใบอย่างมิดชิด</p> <p>- โครงการจัดให้มีพนักงานและเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย บริเวณพื้นที่การผลิตและอาคารเก็บเชื้อเพลิงคอยตรวจสอบดูแลความสะอาดของล้อรถบรรทุกก่อนออกจากโรงไฟฟ้า</p> <p>- โครงการดำเนินการขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงานจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และว่าจ้างหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นผู้มารับไปกำจัดต่อไป อย่างไรก็ตาม หากเกษตรกรมีความประสงค์ขอใช้เถ้า จะต้องระบุรายละเอียดและตำแหน่งพื้นที่ที่จะนำเถ้าไปใช้ประโยชน์ในแบบฟอร์มให้เรียบร้อยก่อน</p>

แผนการปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. แผนปฏิบัติการเสียง	<p>- โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป เมื่อวันที่ 18-21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 จำนวน 2 สถานี พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ยกเว้น ค่าระดับการรบกวน มีบางช่วงเวลาที่ได้รับการรบกวนจากเสียงที่มีระดับการรบกวนมากกว่า 10 เดซิเบล (เอ)</p> <p>- โครงการได้กำหนดเขตสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง และติดตั้งป้ายสัญลักษณ์แจ้งเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงระหว่างปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำคู่มือความปลอดภัยในการทำงานสำหรับพนักงาน เพื่อให้เกิดความตระหนักถึงความปลอดภัยและปฏิบัติตามคำแนะนำภายในคู่มือฯ และได้จัดให้มีการอบรมพนักงานเรื่องความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานอยู่เป็นประจำ</p> <p>- โครงการได้ทำการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดัง อาทิ กังหันไอน้ำ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า พัดลมดูดอากาศจากห้องเผาไหม้ และการระบายความร้อนเครื่องจักรในพื้นที่อาคารโรงไม้สับ เป็นต้น</p> <p>- โครงการได้จัดทำแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) และดำเนินการตรวจสอบอุปกรณ์และเครื่องจักรเป็นประจำ</p> <p>- โครงการได้นำแผ่นโลหะปิดครอบอุปกรณ์/เครื่องจักรในส่วนที่ทำให้เกิดเสียงดัง และมีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังภายในอาคาร</p> <p>- โครงการได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 8-20 มิถุนายน พ.ศ. 2563 จำนวน 100 ตัวอย่าง พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ ต้องการให้ประชาสัมพันธ์ข่าวสารผ่านผู้นำชุมชนและประชาสัมพันธ์ผ่านประกาศเสียงตามสาย ด้านการมีส่วนร่วมของโครงการกับชุมชน เช่น สนับสนุนทุนการศึกษาแก่นักเรียนในพื้นที่ เป็นต้น</p>
3. แผนปฏิบัติการจัดการทรัพยากรน้ำ	<p>- โครงการได้ดำเนินการสร้างบ่อเก็บน้ำดิบ จำนวน 1 บ่อ เพื่อกักเก็บน้ำฝนที่ตกภายในพื้นที่โครงการให้เพียงพอตลอดทั้งปี ซึ่งสามารถเก็บน้ำดิบได้ประมาณ 180,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ โครงการมีการผันน้ำจากคลองโ๊ะเข้าบ่อกักเก็บของโครงการในฤดูฝนและกรณีการเกิดน้ำหลากเท่านั้น (ไม่มีการติดตั้งสถานีสูบน้ำจากคลองโ๊ะ) เนื่องจากพื้นที่ตั้งของโครงการเป็นพื้นที่ลาดต่ำ สามารถรับน้ำที่ไหลลงคลองโ๊ะได้ ซึ่งได้ทำการขออนุญาตจากองค์การบริหารส่วนตำบลนาโพธิ์เรียบร้อยแล้ว</p> <p>- โครงการได้ดำเนินการจัดทำรางระบายน้ำโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อรับน้ำก่อนไหลรวมไปยังบ่อพักน้ำสุดท้ายของโครงการ ส่วนหนึ่งถูกนำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตต่อไป และอีกส่วนหนึ่งเข้าสู่บ่อเก็บน้ำดิบ ทั้งนี้ โครงการไม่มีการระบายน้ำออกนอกโครงการ</p>

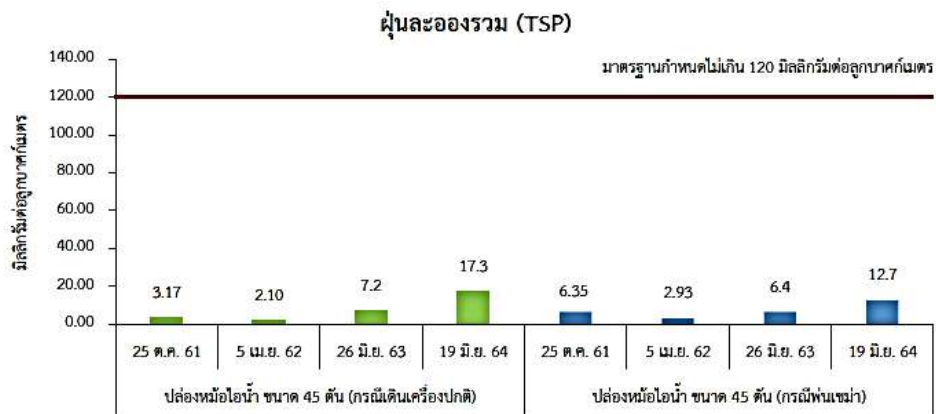
แผนการปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<p>4. แผนปฏิบัติการคมนาคมขนส่ง</p>	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบและจัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดรางระบายน้ำภายในโครงการเป็นประจำ - โครงการได้จัดให้มีอาคารจัดเก็บเชื้อเพลิง และลานกองเก็บเชื้อเพลิง ซึ่งน้ำชะล้างส่วนใหญ่ระเหยเองตามธรรมชาติ และบางส่วนจะไหลเข้าสู่รางระบายน้ำและมีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดรางระบายน้ำ โดยน้ำชะล้างบริเวณ รอบอาคารจัดเก็บเชื้อเพลิงจะไหลเข้าสู่บ่อพักน้ำสุดท้ายของโครงการ อย่างไรก็ตามโครงการไม่มีการระบายน้ำออกจากพื้นที่โครงการ - โครงการได้จัดให้มีบ่อพักน้ำสุดท้ายของโครงการ เพื่อรองรับน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้ว ก่อนปล่อยรวมกับบ่อเก็บน้ำดิบและจัดให้มีบันกั้นบริเวณพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อป้องกันไม่ให้น้ำมันไหลรวมกับน้ำจากบริเวณอื่นๆ - โครงการตรวจวัดคุณภาพน้ำภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าเมื่อ วันที่ 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ทั้งนี้ โครงการไม่มีการระบายน้ำออกนอกโครงการ - โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยดูแลความสะอาด พร้อมทั้งบันทึกข้อมูลยานพาหนะเข้า-ออกโครงการ และได้ติดป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง บริเวณด้านหน้าโครงการและภายในโครงการ - โครงการจัดให้มีการอบรมและกำชับให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด - โครงการได้กำชับให้ผู้ขนส่งเชื้อเพลิงเมื่อขับผ่านชุมชนให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง และมีการติดตั้งป้ายเตือนให้ระวังรถบรรทุกเข้า – ออกจากโครงการและจัดให้มีเครื่องชั่งน้ำหนักรถบรรทุกให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมายกำหนด เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดความเสียหายของพื้นถนน - โครงการได้กำหนดและควบคุมให้รถขนส่งเชื้อเพลิงเข้าโครงการจะต้องมีผ้าใบปิดคลุมมิดชิด มีผนังกันด้านข้าง และปิดท้าย เพื่อป้องกันเชื้อเพลิงตกหล่นขณะทำการขนย้าย - โครงการจัดให้มีพื้นที่จอดรถพนักงานและรถขนส่งเชื้อเพลิงอย่างเพียงพอ - โครงการจัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุพร้อมแนวทางใน การจัดการแก้ไขที่อาจเกิดขึ้นจากการขนส่งเชื้อเพลิง โดยในช่วงเดือนมกราคมถึงกันยายน พ.ศ. 2564 พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น 1 ครั้ง เมื่อเดือนมีนาคม 2564

แผนการปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<p>5. แผนปฏิบัติการจัดการขยะและกากของเสีย</p>	<p>- โครงการจัดให้มีการแยกประเภทถังรองรับมูลฝอยโดยแบ่งเป็น 4 ประเภท ได้แก่ ถังรองรับมูลฝอยทั่วไป ถังรองรับย่อยสลายได้ ถังรองรับรีไซเคิล และถังรองรับขยะอันตราย ซึ่งได้จัดวางไว้ในบริเวณต่างๆ ของโครงการ เพื่อรวบรวมให้องค์การบริหารส่วนตำบลนาโพธิ์เข้ามาเก็บไปกำจัด และสำหรับขยะอันตรายจะรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัด พร้อมทั้งมีการจดบันทึกข้อมูลปริมาณขยะจากกระบวนการผลิตในแต่ละเดือน</p> <p>- โครงการดำเนินการแยกประเภทกากของเสียจากกระบวนการผลิตและเก็บรวบรวมไว้ในอาคารที่ปิดมิดชิด เพื่อป้องกันการชะล้างจากน้ำฝน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงกันยายน พ.ศ. 2564 โครงการได้ทำการจัดเก็บและแยกประเภทขยะพร้อมทั้งทำการบันทึกข้อมูลปริมาณขยะจากกระบวนการผลิตในแต่ละเดือน นอกจากนี้ โครงการยังได้ดำเนินการส่งเสริมกิจกรรม 3R เช่น การใช้ผลิตภัณฑ์ประเภทเติมการใช้กระดาษ 2 ด้าน รวมถึงการประชาสัมพันธ์ส่งเสริมกิจกรรม เป็นต้น</p> <p>- ปัจจุบันโครงการได้ดำเนินการขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช่แล้วออกนอกโครงการ (ซีเมนต์) โดยส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัด ซึ่งที่ผ่านมายังไม่มีมีการจำหน่ายให้แก่เกษตรกร หากมีการจำหน่ายให้เกษตรกร โครงการจะดำเนินการสุ่มวิเคราะห์องค์ประกอบทางเคมีของเจ้าพื้นที่ โดยในปี พ.ศ. 2564 โครงการได้ดำเนินการสุ่มวิเคราะห์องค์ประกอบทางเคมีของเจ้าพื้นที่ เมื่อวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2564 โดยสำนักเครื่องมือวิทยาศาสตร์ และการทดสอบมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ วิทยาเขตหาดใหญ่</p> <p>- โครงการดำเนินการเก็บแยกของเสียอันตรายโดยให้มีป้ายเตือนว่าเป็นสถานที่เก็บรวบรวมของเสียอันตรายที่สามารถมองเห็นได้อย่างชัดเจนและรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดอย่างถูกต้องต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงกันยายน พ.ศ. 2564 โครงการได้ทำการจัดเก็บ และแยกประเภทขยะพร้อมทั้งทำการบันทึกข้อมูลปริมาณ ขยะจากกระบวนการผลิตในแต่ละเดือน นอกจากนี้โครงการยังได้ดำเนินการส่งเสริมกิจกรรม 3R เช่นการใช้ผลิตภัณฑ์ประเภทเติม การใช้กระดาษ 2 ด้าน รวมถึงการประชาสัมพันธ์ส่งเสริมกิจกรรม เป็นต้น</p> <p>ปัจจุบันโครงการได้ดำเนินการขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช่แล้วออกนอกโครงการ (ซีเมนต์) โดยส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัด ซึ่งที่ผ่านมายังไม่มีมีการจำหน่ายให้แก่เกษตรกร หากมีการจำหน่ายให้เกษตรกร โครงการจะดำเนินการสุ่มวิเคราะห์องค์ประกอบทางเคมีของเจ้าพื้นที่ โดยในปี พ.ศ. 2564 โครงการได้ดำเนินการสุ่มวิเคราะห์องค์ประกอบทางเคมีของเจ้าพื้นที่ เมื่อวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2564 โดยสำนักเครื่องมือวิทยาศาสตร์ และการทดสอบมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ วิทยาเขตหาดใหญ่</p>

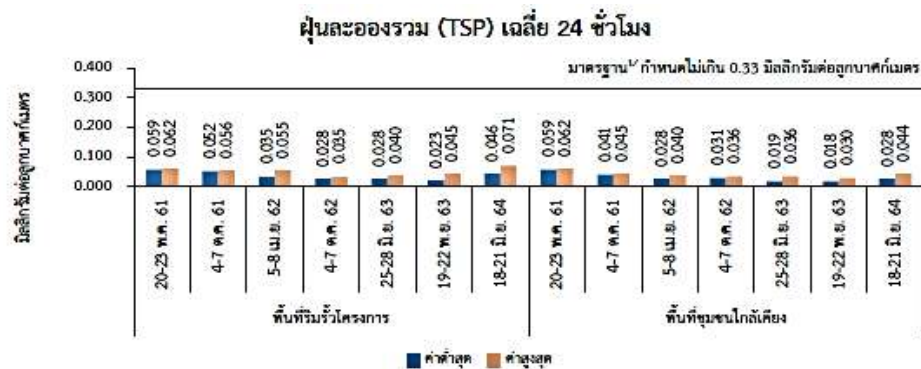
แผนการปฏิบัติ	ผลปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
<p>6. แผนปฏิบัติการอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสุขภาพ</p> <p>1) ความปลอดภัยในการทำงาน</p>	<p>- โครงการจัดให้มีมาตรการป้องกันอันตราย ควบคุมดูแลและสร้างจิตสำนึกด้านความปลอดภัยในการทำงานให้แก่พนักงานในการปฏิบัติงาน รวมถึงให้มีการบริหารจัดการความปลอดภัยในการทำงานอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพตามข้อกำหนดของกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ และระดับหัวหน้างานประจำโครงการรวมจำนวน 2 คน เพื่อให้การดำเนินกิจกรรมทางด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และโครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำ โดยครั้งล่าสุด</p> <p>ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2563 จำนวน 47 คน พบว่า พนักงานส่วนใหญ่มีผลตรวจสุขภาพอยู่ในเกณฑ์ปกติ นอกจากนี้ โครงการได้จัดเตรียมยาและอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และได้จัดบันทึกการเจ็บป่วยของพนักงาน รวมถึงจัดให้มีน้ำดื่มและห้องน้ำไว้บริการพนักงานในพื้นที่โครงการ และในปี 2564 จะดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานในเดือนตุลาคม</p>
<p>2) ความปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำ</p>	<p>- โครงการจัดให้มีวิศวกรควบคุมติดตั้งการใช้งานการซ่อมแซมและดัดแปลง ให้เป็นไปตามกฎกระทรวงที่กำหนดตามพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 และระเบียบ ประกาศต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง</p> <p>- โครงการจัดให้มีวิศวกรสำหรับตรวจสอบหม้อน้ำ จำนวน 1 คน และมีผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน จำนวน 7 คน ซึ่งเป็นผู้ที่ขึ้นทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อนต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม</p> <p>- โครงการได้ตรวจสอบและทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรรม พ.ศ. 2542 หรือตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด</p> <p>- ได้ดำเนินการทดสอบความปลอดภัยในการใช้งานหม้อน้ำเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการทดสอบความปลอดภัยในการใช้งานหม้อน้ำครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2563 และในปี พ.ศ. 2564 มีแผนดำเนินการทดสอบในเดือนตุลาคม</p>
<p>3) ความปลอดภัยเกี่ยวกับระบบไฟฟ้าในโรงงาน</p>	<p>- โครงการได้มีการตรวจสอบการทำงานของระบบไฟฟ้าภายในโรงงานเป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และในปี พ.ศ. 2564 มีแผนการทดสอบในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564</p> <p>- โครงการได้จัดทำแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของเครื่องจักรอุปกรณ์ให้สามารถใช้งานได้อย่างปลอดภัยตลอดระยะเวลาการใช้งานตามข้อกำหนดของผู้ผลิตที่เป็นไปตามมาตรฐานทางวิชาการ วิศวกรรมและความปลอดภัย</p>

แผนการปฏิบัติ	ผลปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
<p>4) ความปลอดภัยด้านอัคคีภัย</p>	<p>- โครงการจัดให้มีแผนการป้องกันการเกิดอัคคีภัย และดำเนินการป้องกันและระงับเหตุอัคคีภัยทั้งภายใน และภายนอกอาคารจัดเก็บเชื้อเพลิง ซึ่งโครงการได้จัดอบรมหลักสูตรการฝึกซ้อมดับเพลิง และการฝึกซ้อมอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดดำเนินการอบรมหลักสูตรการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2563 ร่วมกับบริษัทซานโต้ เซฟตี้ จำกัด และในปี พ.ศ. 2564 จะดำเนินการอบรมหลักสูตรการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2564</p> <p>- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบป้องกันอัคคีภัย ได้แก่ ถังดับเพลิง Main Fire Pump และ Jokey Pump รวมถึงจัดให้มีบันไดและทางออกฉุกเฉิน</p>
<p>7. แผนปฏิบัติการ ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม ของประชาชน</p>	<p>- โครงการได้จัดให้มีกล่องรับความคิดเห็น/เรื่องร้องเรียนบริเวณป้อมยามด้านหน้าโครงการ ระหว่างเดือนมกราคมถึงกันยายน พ.ศ. 2564 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ</p> <p>- โครงการได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 8-20 มิถุนายน พ.ศ. 2563 จำนวน 100 ตัวอย่าง พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ เคยทราบข่าวสารจากโครงการ ด้านการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร ต้องการให้ประชาสัมพันธ์ข่าวสารผ่านผู้นำชุมชนและประชาสัมพันธ์ผ่านประกาศเสียงตามสายด้านการมีส่วนร่วมของโครงการกับชุมชน อยากให้โครงการช่วยเหลือชุมชนในด้านต่างๆ เช่น สนับสนุนทุนการศึกษาแก่นักเรียนในพื้นที่ เป็นต้น และเมื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียง พบว่า ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2564 ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนในเดือนกันยายน พ.ศ. 2564 และจะนำเสนอผลการสำรวจความคิดเห็นของประชาชน ในรายงานฉบับเดือนกันยายน พ.ศ. 2564 - กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565</p> <p>- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานในท้องถิ่นเป็นอันดับแรกและติดป้ายรับสมัครงานบริเวณด้านหน้าโครงการ ซึ่งปัจจุบันโครงการมีพนักงานทั้งหมด จำนวน 45 คน ส่วนใหญ่เป็นคนในพื้นที่อำเภอทุ่งสง จังหวัดนครศรีธรรมราช</p> <p>- โครงการดำเนินการสนับสนุนและเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน เมื่อวันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2564 โครงการได้ร่วมสนับสนุนกิจกรรมมอบน้ำดื่มและอาหารแห้งให้เจ้าหน้าที่ องค์การบริหารส่วนตำบลนาโพธิ์ ณ จุดคัดกรองโควิด หมู่ที่ 5 ตำบลนาโพธิ์ อำเภอทุ่งสง จังหวัดนครศรีธรรมราช</p>

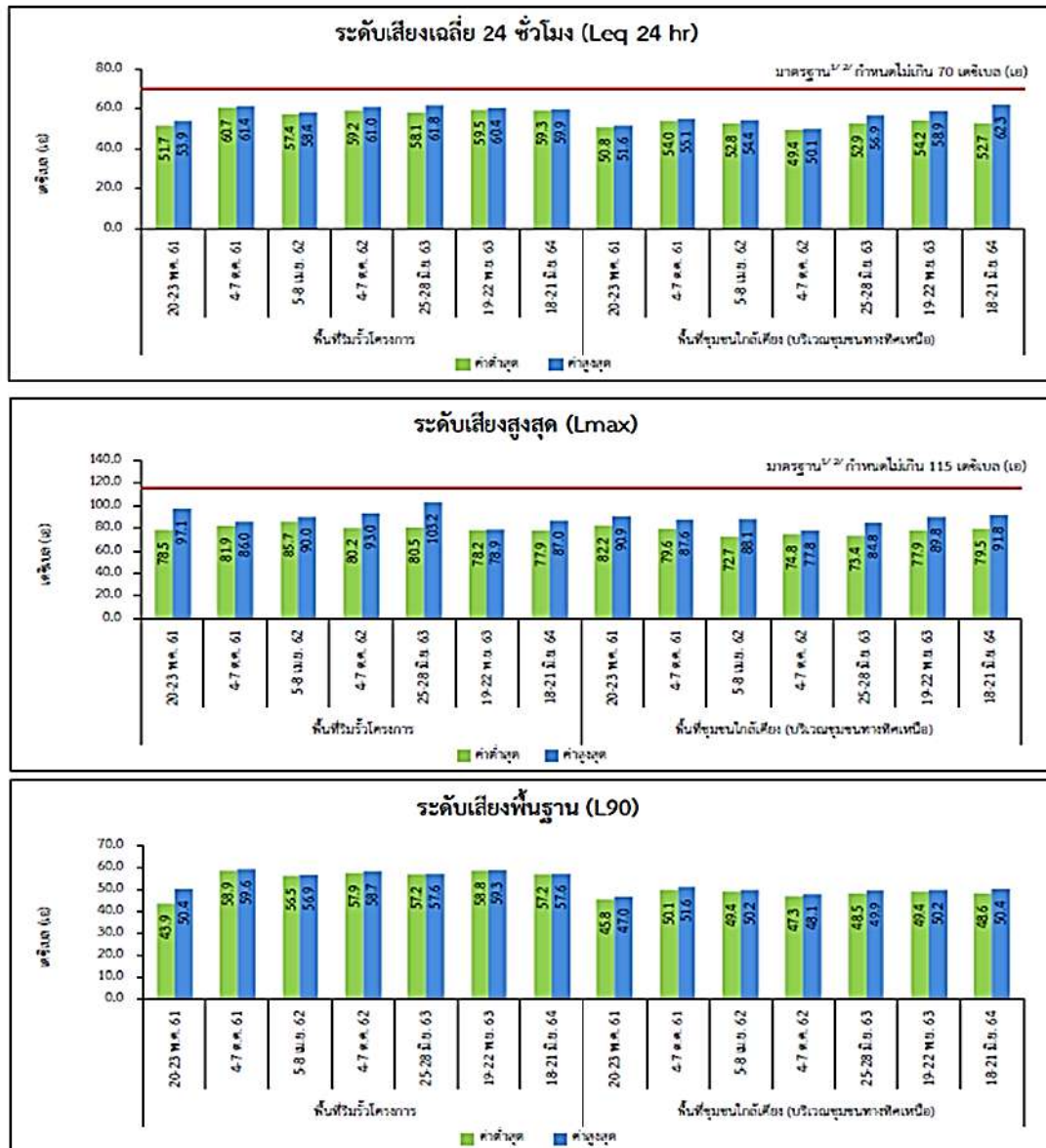
เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



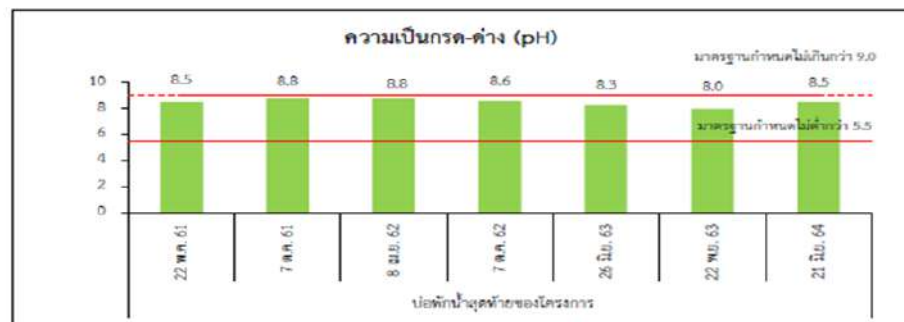
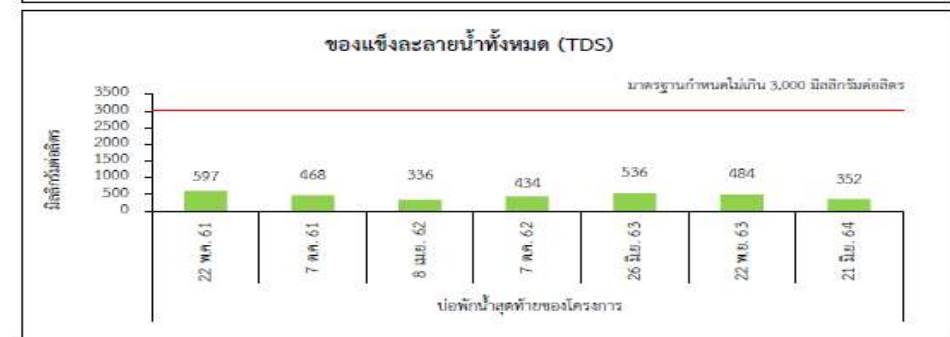
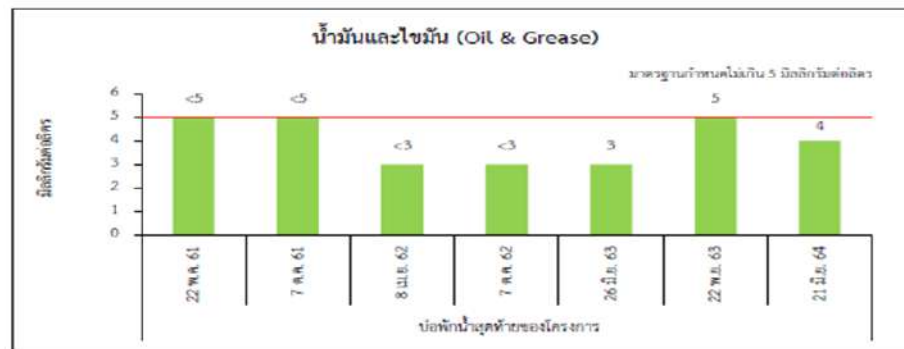
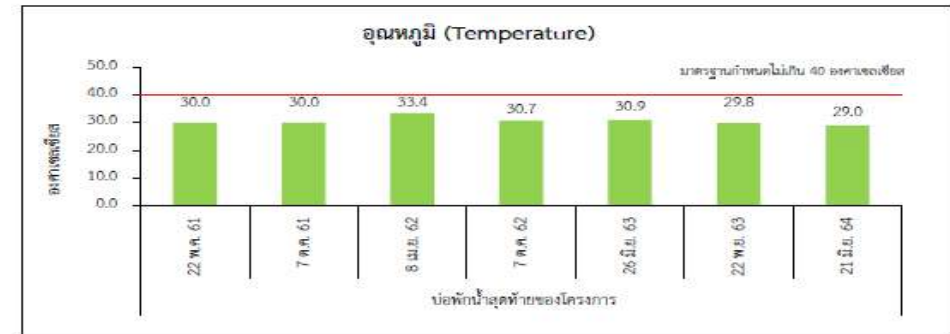
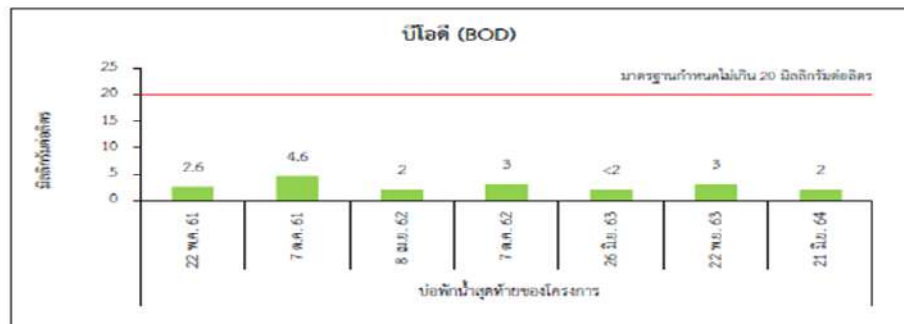
เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า



การดำเนินการปรับปรุงด้านพลังงานและการจัดการก๊าซเรือนกระจก

1. บริษัทฯ มีธุรกิจหลักในการดำเนินธุรกิจประเภทพลังงานทดแทน เป็นพลังงานสะอาดที่ผลิตกระแสไฟฟ้าจากเศษวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรในพื้นที่ เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ดังนั้นจึงสามารถช่วยลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่เกิดจากการใช้ก๊าซธรรมชาติและเชื้อเพลิงฟอสซิลประเภทต่างๆ เพื่อเป็นเชื้อเพลิงการผลิตไฟฟ้ารวม 10 โรงไฟฟ้าในเครือ ได้ถึง 380,383,302 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ ในปี 2564

2. ได้มีการจัดทำคาร์บอนฟุตพริ้นท์องค์กร เพื่อแสดงปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในการทำงานขององค์กร ในโรงไฟฟ้าต่างๆของบริษัทฯ และในปี 2564 ได้นำ 2 โรงไฟฟ้า คือ โรงไฟฟ้าแม่วงศ์ เอ็นเนอจี และ โรงไฟฟ้าพัทลุง กรีนเพาเวอร์ เข้าโครงการนำร่องจัดทำคาร์บอนฟุตพริ้นท์องค์กรเพื่อเป็นแนวทางในการวางนโยบายลดก๊าซเรือนกระจกของโรงไฟฟ้าทุกโรง โดยผลสรุป คือ โรงไฟฟ้าแม่วงศ์เอ็นเนอจี มีการปล่อยปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมต่างๆ ขององค์กรทั้งทางตรง และทางอ้อม SCOPE1&2 รวม 6,772 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ และ โรงไฟฟ้า พัทลุง กรีน เพาเวอร์ มีการปล่อยปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมต่างๆ ขององค์กรทั้งทางตรง และทางอ้อม SCOPE1&2 รวม 10,247 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ โดยมีศูนย์เชี่ยวชาญเฉพาะด้านกลยุทธ์ธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (V Green) เป็นผู้ทวนสอบ

3. TPCH ได้ลงทะเบียน Registrant เพื่อดำเนินการขอรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate-REC) ของโรงไฟฟ้าในเครือ ตามมาตรฐาน International Renewable Energy Certificate (I-REC) และสามารถขาย REC ได้ โดยเริ่มนำโรงไฟฟ้า CRB MWE MGP TSG PGP SGP ยื่นขอรับรองเครดิตจาก การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

3.4 การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ความสำคัญกับดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อ คำนึงถึงหลัก สิทธิมนุษยชน ปกป้องสิทธิแรงงาน ความปลอดภัย สุขอนามัย และสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี ควบคู่กับการบริหารและพัฒนาความรู้ความสามารถ และทักษะใหม่ที่ดีจำเป็นของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งอาศัยความเชี่ยวชาญขององค์กรเพื่อสร้างคุณค่าร่วมและยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชน สังคม ให้เติบโตอย่างยั่งยืน

นโยบายการพัฒนากรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

บริษัทมีนโยบายในการพัฒนาบุคลากรอย่างสม่ำเสมอ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และความชำนาญ รวมทั้งประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานของพนักงานในทุกระดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ จะส่งเสริมให้บุคลากรสามารถพัฒนาความรู้ความชำนาญจากการปฏิบัติงานจริง (On the Job Training) โดยพนักงานที่เข้าใหม่จะมี Supervisor ในแต่ละสายงานทำหน้าที่ฝึกสอนงานในสายงานนั้นๆ รวมทั้งจะมีการจัดอบรมภายในโดยที่ปรึกษาของบริษัทฯ จะมาถ่ายทอดประสบการณ์และให้ความรู้เพิ่มเติมแก่พนักงานอยู่เป็นประจำ บริษัทฯ จะพิจารณาจัดส่งพนักงานและผู้บริหารในสายงานต่างๆ เข้าร่วมการอบรมและสัมมนาในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของแต่ละฝ่ายเป็นการเพิ่มเติม นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายจัดส่งพนักงานไปทัศนศึกษาดูงานในต่างประเทศ เพื่อนำเทคโนโลยี วิทยาการใหม่ๆ มาพัฒนา ปรับปรุงการดำเนินของบริษัทฯ ให้ดียิ่งขึ้น

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการพัฒนาคุณภาพของบุคลากร และพยายามที่จะผลิตบุคลากรที่มีคุณภาพเพื่อ ความก้าวหน้าขององค์กร โดยมีกลยุทธ์ดังนี้

กลยุทธ์

- การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร บริษัทฯ มีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้ แก่ผู้ที่เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง

กิจกรรม

- เข้าอบรมหลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association: IOD)

- พัฒนาผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับอย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการปฏิบัติงาน โดยการส่งเสริม และสนับสนุนให้บุคลากรได้รับการศึกษาต่อ การอบรม สัมมนา ดูงาน ทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ

กิจกรรม

- พัฒนาภาวะผู้นำผู้บริหารทุกตำแหน่ง
- จัดอบรมบุคลากรในสายงานอาชีพและไม่ใช้สายอาชีพ
- จัดทำแผนพัฒนารายบุคคล

- จัดทำแผนพัฒนาบุคลากร (Training Road Map) สำหรับแต่ละตำแหน่ง เพื่อให้บุคลากรมีสมรรถนะตรงตาม ตำแหน่งงาน และมีความก้าวหน้าในสายอาชีพ รวมทั้งมีความเตรียมพร้อมสำหรับการสืบทอดตำแหน่ง

กิจกรรม

- วิเคราะห์ Competency Gap โดยประเมินจาก Competency ของบุคลากรปัจจุบันเปรียบเทียบกับ Competency ที่องค์กรต้องการ
- จัดฝึกอบรมตาม Competency ที่ต้องการของหน่วยงานหรือตำแหน่งงาน (Job Competency Profile)
- จัดเตรียมหลักสูตรสอดคล้องกับ Competency สำหรับผู้บริหารที่จะสืบทอดตำแหน่ง

- ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากรโดยการสอนงาน (Coaching) การฝึกอบรมขณะปฏิบัติงาน (On the Job Training)

กิจกรรม

- จัดประชุมอบรมกลุ่มงานเป้าหมาย
- จัดให้มีการดูการปฏิบัติงานจริงและลองปฏิบัติ

- สร้างจิตสำนึกของบุคลากรให้มีการปฏิบัติงานบนพื้นฐานของจริยธรรมและธรรมาภิบาล โดยการยกย่อง และส่งเสริมคนดี

กิจกรรม

- ปรับปรุงประมวลจริยธรรม
- จัดทำระเบียบความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- จัดทำโครงการคนดี เพื่อส่งเสริมพนักงานที่ประพฤติปฏิบัติงานดี รักษองค์กรเป็นตัวอย่างแก่พนักงาน
- ส่งเสริมให้บุคลากรยึดมั่นในวัฒนธรรมองค์กร มีทัศนคติความเป็นเจ้าของ มีจิตสำนึกในการทำงานร่วมกัน การให้บริการที่ดีและประทับใจแก่ลูกค้าทั้งภายในและภายนอก

กิจกรรม

- ส่งเสริมให้บุคลากรทำงานเป็นทีม
- มอบหมายให้ดำเนินงานโครงการพิเศษ
- ตั้งเป็นคณะทำงาน
- จัดกิจกรรมสัมพันธ์

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสังคม

1. Quality Society สร้างสังคมคุณภาพ สังคมแห่งความเจริญ สังคมแห่งความมั่งคั่ง
2. Community Development พัฒนาชุมชนแห่งความยั่งยืน
3. Knowledge Sharing ให้ความรู้การผลิตไฟฟ้าพลังงานสะอาด
4. Community Safety & Security สร้างชุมชนแห่งความยั่งยืนสร้างสุขอนามัย ปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน
5. Socio-Economic Impact สร้างสังคมแห่งความมั่งคั่ง
6. Sharing Society สร้างสังคมแห่งการแบ่งปัน

แผนการดำเนินงาน

1. Employee Coaching
 - Community engagement training แลกเปลี่ยน เรียนรู้ สู่ชุมชน
 - Product Responsibility Training ให้ความรู้ ในเครื่องมือ เครื่องจักร และการดูแลรักษา
 - R&D Training อบรม วิจัยและพัฒนาให้เกิดนวัตกรรมใหม่ๆ ในองค์กร
2. Community Engagement
 - Public Participation การทำประชาพิจารณ์
 - Socio-Economic Impacts Assessment สำรวจความต้องการของชุมชน และผลกระทบที่จะเกิดขึ้นกับชุมชน

3.Public Disclosure

- Knowledge Sharing ทำประชาคม จัดประชุม มีกิจกรรม เสริมสร้างพัฒนา
- Site Visit เปิดเป็นศูนย์การเรียนรู้ให้การต้อนรับหน่วยงานทั้งภาครัฐและเอกชนในการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า

4.จัดให้มีการประชุมรับฟังความคิดเห็นถึงการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยมีแนวทางการประเมินผลกระทบของการดำเนินงานด้านสังคมต่อชุมชน

ผลการดำเนินงานด้านสังคม

รายงานมวลชนสัมพันธ์ กิจกรรมที่ร่วมกับชุมชน

1.วันที่25 ธันวาคม 2563 ทางบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ร่วมกับ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้มอบถุงยังชีพช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม ให้กับพี่น้อง ตำบลบุติ อำเภอเมือง จังหวัดยะลา โดยกำนันการัง โต๊ะอูง เป็นผู้รับมอบ



2.วันที่ 11 มีนาคม 2564 คณะนักศึกษาพยาบาลศาสตร์ วิทยาลัยพยาบาลบรมราชชนนีนี เข้ามาศึกษาดูงานเกี่ยวกับอาชีพชีวนามัย และสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 โดยนายศุภกร ศรีวิโรจน์ รองผู้จัดการโรงไฟฟ้า บริษัท เอ็นซิส จำกัด เป็นผู้บรรยาย และให้ความรู้กับน้องๆนักศึกษาพยาบาลศาสตร์



3.วันที่ 26 สิงหาคม 2564 ทางบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ร่วมกับ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้สนับสนุนงบประมาณให้กับสภาอุตสาหกรรม จังหวัดยะลา เพื่อสมทบบริจาคอาหารและน้ำดื่ม ให้แก่บุคลากรทางการแพทย์ และเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน ณ ศูนย์ฉีดวัคซีนจังหวัดยะลา



4.วันที่ 2 กันยายน 2564 ทางบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ร่วมกับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้มอบข้าวสาร จำนวน 50 ถุง ให้กับศูนย์บริการฉีดวัคซีน COVID-19 เทศบาลตำบลปฐพี เพื่อเป็นขวัญกำลังใจให้กับชาวบ้านผู้สูงอายุที่เข้ารับบริการ โดยนายการิง โตะอุง เป็นผู้รับมอบ



5.วันที่ 13 กรกฎาคม 2563 ทางบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้สนับสนุนงบประมาณโครงการสานฝันปันสุข แก่ผู้ที่ได้รับผลกระทบจากเชื้อไวรัสโควิด -19 ให้กับหน่วยงานสมาคมพันธ์เครือข่ายป้องกันอุบัติเหตุทางถนนแห่งประเทศไทย เพื่อจัดซื้อข้าวของอุปโภค บริโภคช่วยเหลือผู้เดือดร้อนที่ได้รับผลกระทบจากไวรัสโควิด -19 เป็นจำนวน 1,000 บาท

รางวัลอันทรงคุณค่า แห่งความยั่งยืน

- ESG100 หุ่นยั่งยืน

บริษัทได้รับคัดเลือกให้ติดอันดับ ESG100 (Environmental, Social and Governance) ปี 2564 โดยติดอันดับ ESG100 ติดต่อกัน 6 ปี ตั้งแต่ปี 2559 ในกลุ่มทรัพยากร จากสถาบันไทยพัฒน์ ซึ่งทำการประเมินบริษัท ที่มีการดำเนินงานโดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล จากหลักการแนวทางในมาตรฐานการประเมินความยั่งยืนของ GISR (Global Initiative for Sustainability Ratings)

- **รับรางวัล Thailand Energy Award ด้านพลังงานทดแทน**

ปี 2564 : โรงไฟฟ้าสตูล กรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัลดีเด่น จาก Thailand Energy Awards ประจำปี 2021 ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) ซึ่งจัดโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เพื่อคัดเลือกผู้ประกอบการและหน่วยงานที่มีจุดเด่นด้านการอนุรักษ์พลังงานไทยอย่างยั่งยืนเพื่อให้สอดคล้องกับ นโยบายการอนุรักษ์พลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนของภาครัฐ

ปี 2563 : โรงไฟฟ้าพัทลุงกรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัลดีเด่น จาก Thailand Energy Awards ประจำปี 2020ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) ซึ่งจัดโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เพื่อคัดเลือกผู้ประกอบการและหน่วยงานที่มีจุดเด่นด้านการอนุรักษ์พลังงานไทยอย่างยั่งยืนเพื่อให้สอดคล้องกับ นโยบายการอนุรักษ์พลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนของภาครัฐ อีกทั้งได้รับคัดเลือกให้เป็นตัวแทนส่งประกวด ASEAN Energy Awards 2020 อีกด้วย

ปี 2562: โรงไฟฟ้ามหาชัย กรีน เพาเวอร์ และ โรงไฟฟ้า หุ้งสัง กรีนได้รับรางวัลดีเด่น จาก Thailand Energy Awards ประจำปี 2019 ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) ซึ่งจัดโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เพื่อคัดเลือกผู้ประกอบการและหน่วยงานที่มีจุดเด่นด้านการอนุรักษ์พลังงานไทยอย่างยั่งยืนเพื่อให้สอดคล้องกับ นโยบายการอนุรักษ์พลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนของภาครัฐ อีกทั้งได้รับคัดเลือกให้เป็นตัวแทนส่งประกวด ASEAN Energy Awards 2019 ทั้ง 2 โรงไฟฟ้า

ปี 2561 : โรงไฟฟ้า ช้างแรก ใบโอ เพาเวอร์ และ โรงไฟฟ้า แม่วงศ์ เอ็นเนอจี ได้รับรางวัลดีเด่น จาก Thailand Energy Awards ประจำปี 2018 ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) ซึ่งจัดโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เพื่อคัดเลือกผู้ประกอบการและหน่วยงานที่มีจุดเด่นด้านการอนุรักษ์พลังงานไทยอย่างยั่งยืนเพื่อให้สอดคล้องกับ นโยบายการอนุรักษ์พลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนของภาครัฐ และ โรงไฟฟ้า ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ ได้รับคัดเลือกให้เป็นตัวแทนส่งประกวด ASEAN Energy Awards 2018

- **รับรางวัล ASEAN Energy Award ด้านพลังงานทดแทน On-grid**

ปี 2563 : โรงไฟฟ้าพัทลุงกรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัล รองชนะเลิศ อันดับ 1

- **ASEAN Energy Awards 2020**

ปี 2562 : - โรงไฟฟ้ามหาชัย กรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัล ชนะเลิศ ASEAN Energy Awards 2019

- โรงไฟฟ้าหุ้งสัง กรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัล รองชนะเลิศอันดับ 2 ASEAN Energy Awards 2019

ปี 2561 : โรงไฟฟ้าช้างแรก ใบโอ เพาเวอร์ ได้รับรางวัล ชนะเลิศ ASEAN Energy Awards 2018

หมายเหตุ : บริษัทได้จัดทำรายงานการพัฒนายั่งยืน (ฉบับเต็ม) และเผยแพร่ไว้ในเว็บไซต์ของบริษัท ผู้สนใจสามารถติดตามได้ที่ www.tpcpower.co.th

4 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

4.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ซึ่งตรวจสอบโดยนายพนพฤกษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565

รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งตรวจสอบโดยนายพนพฤกษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2564

รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ซึ่งตรวจสอบโดยนายพนพฤกษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2563

4.2 ตารางสรุปงบการเงิน

● งบแสดงฐานะทางการเงิน

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-62		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-63		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-64	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	64.52	0.82	43.82	0.50	492.81	5.17
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - บริษัทอื่น	309.40	3.96	364.87	4.20	426.81	4.48
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - ลูกหนี้อื่น	208.34	2.66	205.50	2.37	175.49	1.84
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	267.00	3.41	115.00	1.32	226.00	2.37
สินค้าคงเหลือ	11.69	0.15	34.48	0.40	76.51	0.80
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	85.13	1.09	0.04	0.00	150.20	1.58
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา	149.26	1.91	58.84	0.68	44.34	0.47
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,095.33	14.00	822.54	9.47	1,592.16	16.71
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากติดถาวรค่าประกัน	80.35	1.03	34.91	0.40	133.94	1.41
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	483.63	6.18	496.44	5.40	528.68	5.55
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์	6,071.40	77.62	7,215.91	83.05	7,153.55	75.09
สินทรัพย์สิทธิการใช้	0.00	0.00	53.85	0.62	42.47	0.45
ค่าความนิยม	7.60	0.10	27.86	0.32	27.86	0.29
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	0.85	0.01	0.48	0.01	1.46	0.02
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	0.52	0.01	0.60	0.01	0.90	0.01
เงินจ่ายล่วงหน้า	79.31	1.01	57.98	0.67	41.59	0.44
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.00	0.00	2.89	0.03	2.85	0.03
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2.52	0.03	1.82	0.02	1.23	0.01
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	6,726.18	86.00	7,865.72	90.53	7,934.52	83.29
รวมสินทรัพย์	7,821.51	100.00	8,688.26	100.00	9,526.68	100.00

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-62		31-ธ.ค.-63		31-ธ.ค.-64	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	202.22	2.59	253.05	2.91	159.24	1.67
เจ้าหนี้การค้า	110.76	1.42	138.82	1.60	177.18	1.86
เจ้าหนี้อื่น	157.63	2.02	366.16	4.21	136.92	1.44
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.00	0.00	0.00	0.00	32.00	0.34
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	543.56	6.95	547.44	6.30	663.54	6.97
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	5.04	0.06	10.87	0.13	10.87	0.11
เจ้าหนี้เงินประกันผลงานส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	59.39	0.76	275.96	3.18	134.21	1.41
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,078.59	13.79	1,592.28	18.33	1,313.96	13.79
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว	2,863.84	36.61	2,996.44	34.49	2,919.14	30.64
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1.42	0.02	33.41	0.38	24.25	0.25
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	159.97	2.05	4.30	0.05	13.10	0.14
หุ้นกู้	0.00	0.00	0.00	0.00	1,490.26	15.64
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	10.46	0.13	11.23	0.13	13.37	0.14
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	0.00	0.00	0.00	0.00	4.05	0.04
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,035.69	38.81	3,045.37	35.05	4,464.17	46.86
รวมหนี้สิน	4,114.28	52.60	4,637.65	53.38	5,778.13	60.65
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	401.20	5.13	401.20	4.62	401.20	4.21
ทุนชำระแล้ว	401.20	5.13	401.20	4.62	401.20	4.21
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,254.31	16.04	1,254.31	14.44	1,254.31	13.17
สำรองตามกฎหมาย	98.85	1.26	121.82	1.40	137.20	1.44
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	1,013.81	12.96	1,157.69	13.32	1,095.98	11.50
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	33.05	0.42	32.44	0.37	(2.88)	(0.03)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	2,801.22	35.81	2,967.46	34.15	2,885.81	30.29
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	906.01	11.58	1,083.15	12.47	862.75	9.06
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,707.22	47.40	4,050.61	46.62	3,748.56	39.35
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	7,821.51	100.00	8,688.26	100.00	9,526.68	100.00

- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-62		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-63		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-64	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,642.02	100.00	1,777.37	100.00	2,470.40	100.00
รวมรายได้	1,642.02	100.00	1,777.37	100.00	2,470.40	100.00
ต้นทุนขาย	(891.14)	(54.27)	(1,159.25)	(65.22)	(1,886.30)	(76.36)
กำไรขั้นต้น	750.89	45.73	618.13	34.78	584.09	23.64
รายได้อื่น	7.52	0.46	1.58	0.09	1.94	0.08
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	758.40	46.19	619.71	34.87	586.03	23.72
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(123.61)	(7.53)	(121.95)	(6.86)	(132.95)	(5.38)
รายได้ทางการเงิน	5.99	0.36	10.33	0.58	5.55	0.22
ต้นทุนทางการเงิน	(78.81)	(4.80)	(87.70)	(4.93)	(162.25)	(6.57)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	13.62	0.83	5.83	0.33	1.47	0.06
รวมค่าใช้จ่าย	(182.82)	(11.13)	(193.49)	(10.89)	(288.19)	(0.12)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	575.59	35.05	426.22	23.98	297.84	12.06
ภาษีเงินได้	(0.39)	(0.02)	(0.74)	(0.04)	(10.72)	(0.43)
กำไรสำหรับปี	575.20	35.03	425.48	23.94	287.12	11.62
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	(2.14)	(0.13)	0.64	0.04	0.00	0.00
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	573.06	34.90	426.12	23.97	287.12	11.62
การแบ่งปันกำไรรวม						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	359.51		250.95		135.40	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	215.69		174.53		151.72	
กำไรต่อหุ้น	0.90		0.63		287.12	

● งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-62 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-63 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-64 ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	575.20	425.48	287.12
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจาก			
การปรับปรุงด้วยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	0.39	0.74	10.72
การปรับปรุงต้นทุนทางการเงิน	78.81	87.70	162.25
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	161.19	213.66	343.78
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์สิทธิการใช้	0.00	8.43	8.83
ค่าตัดจำหน่าย	0.00	0.40	0.31
ผลขาดทุนจากการด้อยค่า	0.00	0.73	4.87
การปรับปรุงด้วยขาดทุน(กำไร)จากการปรับมูลค่ายุติธรรม	(0.08)	0.00	(0.16)
การปรับปรุงด้วยขาดทุน(กำไร)จากการตัดจำหน่ายทรัพย์สิน	0.00	(0.24)	0.00
ประมาณการหนี้สินของผลประโยชน์พนักงาน	2.16	2.11	2.14
กำไร(ขาดทุน)จากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	0.58	0.20	0.00
กำไร(ขาดทุน)จากการขายสินทรัพย์	0.00	(0.19)	0.14
ขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	6.89	0.00	0.00
การปรับปรุงด้วยส่วนแบ่งขาดทุน(กำไร)จากการร่วมค้า	(13.62)	(5.83)	(1.47)
ขาดทุนจากการยกเลิกกิจการบริษัทย่อย	1.16	0.00	0.00
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงใน			
สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	812.70	733.19	818.54
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)			
การปรับปรุงด้วยลูกหนี้การค้า	(8.87)	(55.47)	(61.94)
การปรับปรุงด้วยลูกหนี้จากการดำเนินงานอื่น	(60.78)	26.52	38.25
การปรับปรุงด้วยสินค้าคงเหลือ	(7.09)	(22.79)	(42.14)
การปรับปรุงด้วยสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	70.60	85.09	(150.00)
การปรับปรุงด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าดำเนินการ	0.00	(7.10)	0.00
การปรับปรุงด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าอื่น	0.00	(0.04)	(0.14)
การปรับปรุงด้วยสินทรัพย์อื่น	0.00	0.00	0.04
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)			
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้การค้า	14.51	37.15	50.02
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้ดำเนินการอื่น	(189.94)	162.17	(222.99)
การปรับปรุงด้วยหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	0.00	0.00	(3.32)
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	168.65	55.19	(132.95)
จ่ายเงินผลประโยชน์พนักงาน	(0.87)	(1.20)	0.00

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-62 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-63 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-64 ล้านบาท
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)การดำเนินงาน	798.90	1,012.72	293.37
จ่ายดอกเบี้ย	(125.03)	(138.50)	(158.43)
จ่ายภาษีเงินได้	(0.02)	(0.29)	(7.01)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)การดำเนินงาน	673.67	874.38	127.93
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินฝากที่ติดภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น	(48.54)	45.45	(99.03)
เงินสดจ่ายซื้อหุ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.00	0.00	(203.00)
เงินสดจ่ายซื้อกิจการ	0.00	(124.81)	0.00
เงินสดจ่ายมัดจำซื้อกิจการ	0.00	0.00	(15.00)
เงินปันผลรับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	18.65	20.54	9.73
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	0.00	0.00	(67.50)
เงินสดรับคืนจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย	1.28	0.00	0.00
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	(41.91)	(0.26)	(3.13)
เงินสดรับจากการขายที่ดินอาคารและอุปกรณ์	0.00	0.35	0.60
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินอาคารและอุปกรณ์	(1,710.33)	(955.28)	(256.03)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน			
-โปรแกรมคอมพิวเตอร์	0.03	(0.10)	(1.30)
เงินสดรับเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	55.00	205.00	130.43
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(272.00)	(53.00)	(241.43)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(1,997.88)	(862.13)	(745.67)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-62 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-63 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-64 ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากการออกหุ้นทุนในบริษัทย่อยของผู้มี			
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	79.63	22.00	0.00
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	201.05	43.92	(95.00)
เพิ่มขึ้น			
เงินสดรับกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	50.00	35.00	83.50
เงินสดจ่ายเงินคืนกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(50.00)	(35.00)	(51.50)
เงินสดรับกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	0.00	10.00	0.00
เงินสดจ่ายคืนกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	0.00	(10.00)	0.00
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,568.63	538.30	596.36
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(324.24)	(401.83)	(557.56)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-62	31-ธ.ค.-63	31-ธ.ค.-64
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(7.79)	(12.37)	(12.22)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	0.00	0.00	1,500.00
จ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้	0.00	0.00	(10.67)
เงินจ่ายคืนทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(0.88)	0.00	0.00
เงินจ่ายจากการโอนหุ้น ผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(12.91)	0.00	0.00
เงินปันผลจ่าย	(58.69)	(84.65)	(181.74)
เงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(142.45)	(138.33)	(204.43)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	1,302.34	(32.96)	1,066.74
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	(21.88)	(20.71)	449.00
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	86.40	64.52	43.82
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	64.52	43.82	492.81

4.3 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
		31-ธ.ค.-62	31-ธ.ค.-63	31-ธ.ค.-64
อัตราส่วนสภาพคล่อง (LIQUIDITY RATIO)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.02	0.52	1.21
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.54	0.39	0.83
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.71	0.65	0.09
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	3.39	3.27	4.95
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	107.53	111.73	73.67
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	2.49	3.00	5.53
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	146.48	121.75	66.00
Cash Cycle	วัน	(35.61)	(2.76)	18.41
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (PROFITABILITY RATIO)				
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย	ร้อยละ	45.73	34.78	23.64
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	39.85	28.91	18.62
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	102.94	170.14	27.80
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	34.74	23.78	11.59
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	13.56	8.70	4.63
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	9.50	6.23	5.05

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
		31-ธ.ค.-62	31-ธ.ค.-63	31-ธ.ค.-64
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	11.16	6.40	4.00
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.24	0.22	0.27
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (FINANCIAL POLICY RATIO)				
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ^{1/}	เท่า	1.11	1.14	1.54
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ^{2/} (Interest Coverage ratio : ICR)	เท่า	8.30	5.86	2.84
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (Interest Bearing Debt to EBITDA ratio)	เท่า	4.43	5.22	6.52
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Net Debt to EBITDA ratio) ^{3/}	เท่า	4.35	5.16	5.91
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage ratio : DSCR) ^{4/}	เท่า	1.09	0.91	0.98
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ตามข้อกำหนดสิทธิ) ^{5/}	เท่า	0.98	0.95	1.41
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (Interest Bearing Debt to Equity ratio)	เท่า	0.98	0.95	1.41
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปีต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	เท่า	0.15	0.15	0.13
อัตราส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	94.29	92.86	67.59
อัตราส่วนตัวเงินจ่ายต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (BE size to Interest Bearing Debt ratio)	เท่า	0.06	0.07	0.03
อัตราส่วนการออกตราสารหนี้ ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	5.53	5.99	31.14
อัตราส่วนหนี้สินอื่นๆที่มีภาระดอกเบี้ยต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	0.18	1.15	1.27
อัตราการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	10.20	19.90	63.30

หมายเหตุ

- 1/ อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม = หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
- 2/ อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (Interest Coverage ratio: ICR) = กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี / ดอกเบี้ยจ่าย
- 3/ อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Net Debt to EBITDA ratio) = (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย - เงินสดหรือรายการเทียบเท่าเงินสด) / กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย
- 4/ อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage ratio : DSCR) = กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย / (หนี้สินระยะสั้นที่มีภาระดอกเบี้ย + หนี้สินระยะยาวที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี)
- 5/ อัตราส่วนของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest Baring Debt to Equity Ratio) ในงบการเงินรวมของผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของผู้ถือหุ้นกู้แล้วในอัตราส่วนไม่เกิน 2.50 : 1 (สองจุดห้าศูนย์ต่อหนึ่ง) เท่า ณ วันสิ้นงวดบัญชีของแต่ละปี ตลอดอายุหุ้นกู้ โดยที่

“หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย” หมายถึง หมายถึง หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยในงบการเงินรวมประจำปีของผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชี (แต่ไม่รวมถึงหนี้ในทางการค้าปกติ (Trade Payable Debts) เงินรับล่วงหน้า หนี้สินตามสัญญาเช่า และ/หรือหนี้ใด ๆ ที่ไม่มีภาระดอกเบี้ย และ/หรือเงินกู้ยืมจากบุคคลและ/หรือนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน)

“งบการเงิน” หมายถึง งบการเงินรวมที่ได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. แล้ว (Audited Consolidated Financial Statements) ของผู้ถือหุ้นกู้ สำหรับ “ช่วงระยะเวลาที่เกี่ยวข้อง” (Relevant Period)

“ส่วนของผู้ถือหุ้น” หมายถึง ส่วนของผู้ถือหุ้นของผู้ถือหุ้นกู้ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชี

4.4 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ**ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่ผ่านมา**

บริษัทฯ ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ลงทุนในบริษัท 15 แห่ง ดังนี้

รายชื่อบริษัท	ตัวย่อ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ	สถานะปัจจุบัน
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	CRB	200.00	73.12%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	MGP	235.00	46.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ฟุ้งส่ง 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	404.45	94.91%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	SGP	250.00	51.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว

รายชื่อบริษัท	ตัวย่อ	ทุนจดทะเบียน ชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วน การถือหุ้น ของ บริษัทฯ	สถานะปัจจุบัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	TPCH1	260.00	99.23%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	TPCH2	260.00	99.23%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	TPCH5	200.00	99.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด	PA	12.65	33.04%	ให้เช่าเครื่องสับย่อยขยะ
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	SP	555.00	50.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ECO	317.20	99.90%	ลงทุนในธุรกิจพลังงาน
บริษัทย่อยของ ECO				
- บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	PBM	144.50	59.24%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
- บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	PBB	154.00	59.38%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นหลัก จากแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ผลักดันการพัฒนาศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้เต็มประสิทธิภาพในแต่ละพื้นที่ และคำนึงถึงผลประโยชน์สาธารณะเป็นสำคัญ

เหตุการณ์ในปี 2564

■ ESG100 หุ่นยนต์

บริษัทได้รับคัดเลือกให้ติดอันดับ ESG100 (Environmental, Social and Governance) ปี 2564 โดยติดอันดับ ESG100 ติดต่อกัน 6 ปี ตั้งแต่ปี 2559 ในกลุ่มทรัพยากร จากสถาบันไทยพัฒน์ ซึ่งทำการประเมินบริษัทที่มีการดำเนินงานโดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล จากหลักการแนวทางในมาตรฐานการประเมินความยั่งยืนของ GISR (Global Initiative for Sustainability Ratings)

■ คงอันดับเครดิตองค์กรที่ระดับ “BBB-” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” จาก Tris Rating

โดยสถานะเครดิตเฉพาะ (Stand-alone Credit Profile) ของบริษัทยังคงอยู่ที่ “BBB-” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” โดยสะท้อนถึงกระแสเงินสดที่สามารถคาดการณ์ได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว และมีอัตรากำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย ของโรงไฟฟ้าของบริษัทปรับลงมาอยู่ที่ประมาณ 35-40% สืบเนื่องมาจากผลกระทบทางธุรกิจจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ทริสเรทติ้งปรับอันดับเครดิตองค์กรของบริษัทอยู่ที่ระดับ “BBB-” ตามการปรับลดอันดับของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

■ รับรางวัล Thailand Energy Award ด้านพลังงานทดแทน

โรงไฟฟ้าสตูล กรีน ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าในเครือของบริษัทฯ ได้รางวัลดีเด่น จาก Thailand Energy Award ประจำปี 2021 ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) ซึ่งจัดโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เพื่อคัดเลือกผู้ประกอบการและหน่วยงานที่มีจุดเด่นด้านการอนุรักษ์พลังงานไทยอย่างยั่งยืนเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการอนุรักษ์พลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนของภาครัฐ

■ จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำปี 2564

วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 1/2565 คณะกรรมการของบริษัทมีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2564 หุ่นยนต์ 0.396 บาท เป็นจำนวนเงิน 158.87 ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลหุ่นยนต์ 0.343 บาท เป็นจำนวนเงิน 137.61 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายแล้วเมื่อ วันที่ 7 ธันวาคม 2564 ดังนั้น จึงจ่ายเงินปันผลเพิ่มอีก หุ่นยนต์ 0.053 บาท เป็นจำนวนเงิน 21.26 ล้านบาท จากกำไรสุทธิส่วนที่เสียภาษีเงินได้นิติบุคคล ผู้ถือหุ้นที่เป็นบุคคลธรรมดาสามารถนำไปเครดิตภาษีได้ทั้งจำนวน ซึ่งบริษัทได้มีการจัดสรรทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว โดยมีกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 18 พฤษภาคม 2565 ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทในวันที่ 21 เมษายน 2565

■ รวมหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ในปี 2564

ในปี 2564 บริษัทมีโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการทั้งหมด 10 โครงการ ที่ผลิตกระแสไฟฟ้าได้จำนวน 672,384,007 หน่วย โดยค่า Capacity factor เฉลี่ยของทั้งหกโครงการหลัก (CRB MWE MGP TSG PGP SGP) เท่ากับ 88.89% และของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่องจักร (PTG TPCH5 TPCH1 TPCH2) เฉลี่ยเท่ากับ 66.92%

■ การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

โครงการโรงไฟฟ้าขยะ สยาม พาวเวอร์ กำลังการผลิตเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จสมบูรณ์ ได้จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้กับการไฟฟ้านครหลวงเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ในวันที่ 30 ธันวาคม 2564 โดยเป็นโรงไฟฟ้าขยะแห่งแรกของบริษัท และเป็นโรงไฟฟ้าที่ 11 ของ TPCH ที่ดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

■ การปิดซ่อมบำรุงของโครงการ MWE

เกิดเหตุเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการชำรุด ส่งผลให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายตั้งแต่วันที่ 18 กันยายน - 18 ธันวาคม 2564 รวมทั้งสิ้น 92 วัน โดยกลับมาจ่ายไฟตามปกติวันที่ 18 ธันวาคม 2564 และในขณะนี้อยู่ระหว่างการเคลมประกันค่าซ่อมแซมเครื่องจักรรวมถึงรายได้ที่สูญเสียไประหว่างโรงไฟฟ้าหยุดดำเนินการ

■ จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงาน 9 เดือน

วันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2564 ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากการดำเนินงานงวด 9 เดือน (รอบระยะเวลาบัญชี 1 ม.ค. 2564 – 30 ก.ย. 2564) ของกำไรสุทธิของงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 343.90 ล้านบาท จ่ายเงินปันผล ในอัตราหุ้นละ 0.343 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้นจำนวน 137.61 ล้านบาท หรือร้อยละ 40.02 ซึ่งจ่ายจากกำไรสุทธิส่วนที่เสียภาษีเงินได้นิติบุคคล ผู้ถือหุ้นที่เป็นบุคคลธรรมดาสามารถนำไปเครดิตภาษีได้ทั้งจำนวน และบริษัทได้มีการจัดสรรทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนดไว้ครบแล้ว โดยกำหนดวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผลระหว่างกาล (Record Date) ในวันที่ 23 พฤศจิกายน 2564 และกำหนดจ่ายเงินปันผลในวันที่ 7 ธันวาคม 2564

■ การซื้อหุ้นเพิ่มในกิจการของบริษัทย่อย

วันที่ 8 ตุลาคม 2564 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด จากบริษัท นรา พารา จำกัด รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 94.91 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.23 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.23 และ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.00 จากนายสมบัติ ชัยรัตนมโนกร โดยมีมูลค่าการเข้าลงทุนดังกล่าวเป็นเงินจำนวนรวมทั้งสิ้น 203,000,000 บาท โดยจำนวนเมกะวัตต์เสนอขาย ก่อน-หลังเข้าซื้อหุ้นสามัญ แสดงตามตารางด้านล่าง

บริษัท	กำลังการผลิตเสนอขายทั้งหมด (เมกะวัตต์)	ก่อนเข้าซื้อหุ้นสามัญ		จำนวนเมกะวัตต์ที่เพิ่มขึ้น (เมกะวัตต์)	หลังเข้าซื้อหุ้นสามัญ	
		สัดส่วน	เมกะวัตต์		สัดส่วน	เมกะวัตต์
PTG	21.00	68.54%	14.39	5.54	94.91%	19.93
TPCH1	9.20	87.73%	8.07	1.06	99.23%	9.13
TPCH2	9.20	88.23%	8.12	1.01	99.23%	9.13
TPCH5	6.30	89.00%	5.61	0.63	99.00%	6.24
รวมทั้งสิ้น	45.70		36.19	8.24		44.43

■ การออกหุ้นกู้ของบริษัท

วันที่ 30 กันยายน 2564 บริษัทได้รับเงินจากการเสนอขายหุ้นกู้ระยะยาว ครั้งที่ 1/2564 ระยะเวลา 2 ปี 9 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอนปี 2567 เต็มมูลค่า 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.50 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือนตลอดอายุหุ้นกู้ โดยมีวัตถุประสงค์การใช้เงินเพื่อชำระคืนตัวแลกเงินที่จะครบกำหนด ใช้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน

■ ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน

วันที่ 23 กันยายน 2564 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ประกาศผลการคัดเลือกผู้เข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) โดยมีผู้ผ่านผลการคัดเลือก 43 ราย รวมทั้งสิ้น 149.5 เมกะวัตต์ ผลการคัดเลือกโครงการชีวมวลให้อัตราส่วนลด 36.11% - 84.00% มีค่าไฟฟ้าเสนอขายเฉลี่ย 2.78 บาทต่อหน่วย และโครงการก๊าซชีวภาพให้อัตราส่วนลด 38.38% - 72.50% มีค่าไฟฟ้าเสนอขายเฉลี่ย 3.30 บาทต่อหน่วย ซึ่งบริษัทไม่ผ่านการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ

ความคืบหน้าโครงการ

โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง (Under construction)	
PBM (progress 55.93%), PBB (progress 62.19%)	5.7 MW*
โครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนา	
SP 2, SP 3, SP 4, SP 5, SP 6	30.5 MW*

*กำลังการผลิตเสนอขาย

ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการของบริษัท

หน่วย: ล้านบาท

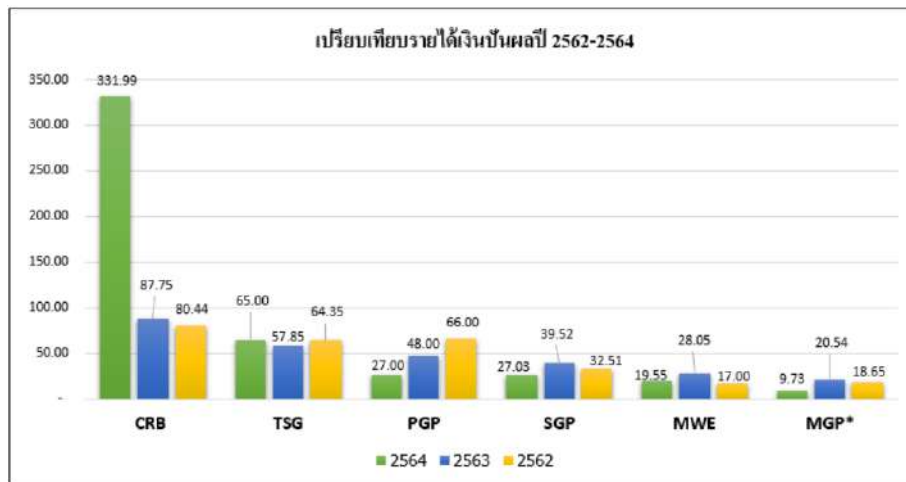
งบการเงินเฉพาะกิจการ	2564	2563	YoY
รายได้			
รายได้เงินปันผล	480.30	281.71	70.5%
รายได้อื่น	1.92	1.58	21.7%
รายได้ทางการเงิน	23.58	11.71	>100%
รวมรายได้	505.80	295.00	71.5%
ค่าใช้จ่าย			
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(79.33)	(83.56)	(5.1%)
ต้นทุนทางการเงิน	(29.74)	(7.98)	>100.0%
รวมค่าใช้จ่าย	(109.07)	(91.54)	19.1%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี	396.73	203.46	95.0%
กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	0.00	(0.45)	(100.0%)
กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	396.73	203.01	95.4%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.99	0.51	

งบเฉพาะกิจการ

สำหรับปี 2564 เทียบกับปี 2563 มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 396.73 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 193.27 ล้านบาท หรือร้อยละ 95 เนื่องจากสาเหตุดังต่อไปนี้

■ รายได้จากเงินปันผล

บริษัท ฯ มีรายได้จากเงินปันผลจำนวน 480.30 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 198.58 ล้านบาท หรือร้อยละ 70.5 เนื่องจากได้รับเงินปันผลพิเศษจากโครงการ CRB จำนวน 263.25 ล้านบาท โดยโครงการ CRB ได้ทำการ Reimburse กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง เพื่อจ่ายเงินปันผลประจำปีจากกำไรสะสมให้ผู้ถือหุ้น และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัท และจำนวน 217.05 ล้านบาท เป็นเงินปันผลจากการดำเนินงานปกติของบริษัทย่อย ซึ่งแสดงดังภาพด้านล่าง



■ รายได้อื่น

บริษัทฯ มีรายได้อื่นจำนวน 1.92 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 0.34 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.7 เป็นรายได้ค่าดำเนินการที่บริษัทฯ ได้รับจากบริษัทย่อยที่ดำเนินการขายไฟฟ้าแล้ว และอยู่ระหว่างก่อสร้าง ซึ่งเป็นการให้บริการเกี่ยวกับงานด้านการเงิน บัญชี การตรวจสอบและดูแลการปฏิบัติงานภายใน งานด้านบุคคล งานด้านธุรการ งานคอมพิวเตอร์/เทคโนโลยีสารสนเทศ งานพัฒนารัฐกิจ ของบริษัทย่อย ค่าบริการเดือนละ 10,000 – 20,000 บาทและผลตอบแทนจากเงินลงทุน

■ รายได้ทางการเงิน

บริษัทฯ มีรายได้ทางการเงินจำนวน 23.58 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 11.88 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นในบริษัทย่อยและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เนื่องจากบริษัทย่อยต้องใช้จ่ายเงินในการหมุนเวียนภายในกิจการ และให้โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างกู้ยืมเงินช่วงระหว่างรอเงินสินเชื่อ ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละไม่เกิน 5 ต่อปี และไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ

■ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 79.33 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 4.22 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 เนื่องจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนพนักงานลดลง

■ ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 29.74 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 21.76 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 เป็นดอกเบี้ยจ่ายจากการกู้ยืมเงินระยะสั้นในรูปตั๋วแลกเงิน เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้จำนวน 1,500 ล้านบาท ที่ต้องชำระทุก 3 เดือน

ผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินรวม	2564	2563	YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2,470.39	1,777.37	39.0%
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า	(1,886.30)	(1,159.25)	62.7%
กำไรขั้นต้น	584.09	618.13	(5.5%)
รายได้อื่น	1.94	1.58	22.5%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	586.03	619.71	(5.4%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(132.95)	(121.95)	9.0%
กำไร(ขาดทุน)จากกิจกรรมดำเนินงาน	453.08	497.76	(9.0%)
รายได้ทางการเงิน	5.55	10.33	(46.3%)
ต้นทุนทางการเงิน	(162.25)	(87.70)	85.0%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1.47	5.83	(74.7%)
รวม	(155.23)	(71.54)	>100.0%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	297.84	426.22	(30.1%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	(10.72)	(0.74)	>100.0%
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	285.12	425.48	(32.5%)
กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	0.00	0.64	(100.0%)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	285.12	426.12	(32.6%)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.34	0.63	
การแบ่งปันกำไรรวม			
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	135.40	250.95	(46.0%)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	151.72	174.53	(13.1%)
กำไร (ขาดทุน) รวม	287.12	425.48	(32.5%)
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม			
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	135.40	251.51	(46.2%)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	151.72	174.61	(13.1%)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	287.12	426.12	(32.6%)

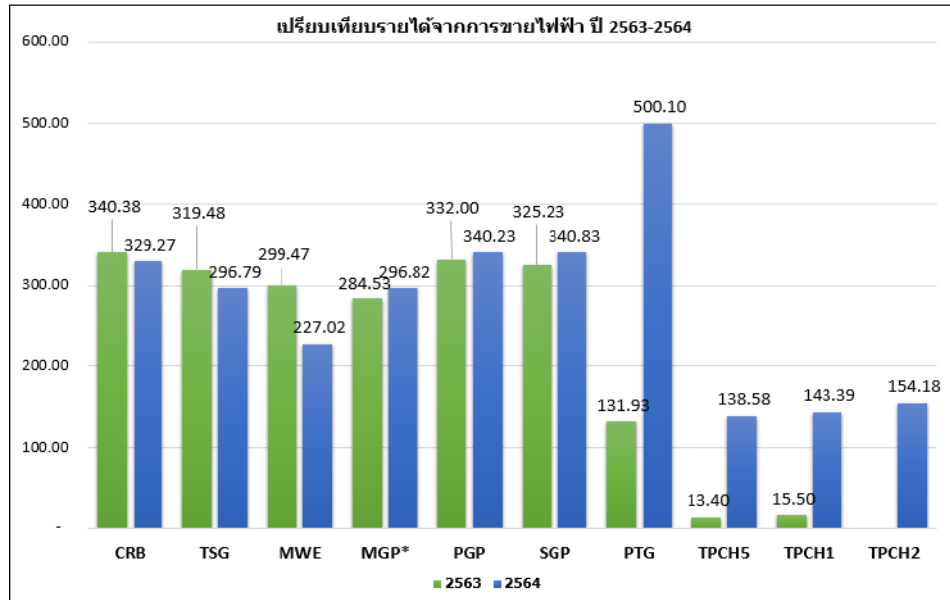
งบการเงินรวม

■ รายได้จากการขายไฟฟ้า

สำหรับปี 2564 เทียบกับ ปี 2563 มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 287.12 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 138.36 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.5 เนื่องจากสาเหตุดังต่อไปนี้

■ รายได้จากการขายไฟฟ้า

บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 2,470.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 693.02 ล้านบาท หรือร้อยละ 39 เนื่องจากมีโครงการ PTG TPGH5 TPGH1 เดินเครื่องเต็มปี 2564 โครงการ TPGH2 เริ่มเดินเครื่องช่วงไตรมาส 1/2564 และโครงการ CRB PGP SGP สามารถเดินเครื่องได้ดีกว่าปี 2563



■ ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า

บริษัทฯ มีต้นทุนจากการขายไฟฟ้า จำนวน 1,886.30 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 727.05 ล้านบาท หรือร้อยละ 62.7 เนื่องจากการเดินเครื่อง 10 โครงการ และผลิตไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้นจากปีก่อน โดยการมีบริหารจัดการเชื้อเพลิงเองทุกโครงการ (ยกเว้นโครงการ CRB และ TSG) จึงทำให้มีต้นทุนเพิ่มขึ้น และมีค่าซ่อมบำรุงรักษาช่วงหยุดเดินเครื่องประจำปีของโครงการ รวมถึงมีการจัดประเภทค่าใช้จ่ายในการบริหาร มาเป็นต้นทุนขายไฟฟ้า ได้แก่ ค่าเบี้ยประกันภัย และค่าขนส่งเชื้อเพลิง ซึ่งเป็นต้นทุนเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	2564										ร้อยละ
	CRB	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG	TPGH1	TPGH2	TPGH5	รวม	
ค่าจ้างเดินเครื่อง และค่าเชื้อเพลิง	145.93	115.15	121.72	191.50	198.10	287.34	126.61	123.17	96.70	1,406.21	74.55
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	28.69	29.57	28.21	32.93	34.06	83.61	34.77	29.91	28.38	330.13	17.50
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	4.87	7.78	20.12	9.38	9.43	14.70	7.49	5.92	5.81	85.49	4.53
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	0.61	3.11	3.03	3.80	4.35	6.07	3.78	3.24	4.77	32.75	1.74
อื่นๆ	4.19	3.40	1.86	3.64	2.66	11.34	1.62	1.61	1.41	31.72	1.68
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	184.29	159.00	174.94	241.25	248.60	403.05	174.27	163.85	137.06	1,886.30	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า											76.36

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	2563									
	CRB	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH5	รวม	ร้อยละ
ค่าจ้างเดินเครื่องและค่าเชื้อเพลิง	137.44	121.46	143.71	157.96	149.58	79.69	14.33	10.90	815.06	70.31
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	28.48	29.95	29.71	34.06	36.76	46.36	3.42	3.51	212.25	18.31
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	24.63	9.73	17.03	9.97	14.21	5.44	0.45	1.13	82.59	7.12
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	0.91	3.00	13.93	3.80	4.84	4.27	0.27	0.83	31.85	2.75
อื่นๆ	4.07	3.96	1.25	3.83	2.34	2.04	0.00	0.00	17.49	1.51
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	195.53	168.10	205.63	209.63	207.73	137.80	18.47	16.36	1,159.25	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า	65.22									

โครงการ CRB มีต้นทุนขายไฟฟ้า ลดลงจำนวน 11.24 ล้านบาท จากปีก่อน เนื่องจากปีนี้ไม่ได้มีการปิดซ่อมบำรุงใหญ่จึงทำให้ต้นทุนค่าซ่อมบำรุงรักษาลดลง และโครงการ TSG มีต้นทุนขายไฟฟ้า ลดลงจำนวน 9.10 ล้านบาท เนื่องจากมีการเดินเครื่องได้น้อยกว่าปีก่อน และค่าจ้างเดินเครื่องคิดตามจำนวนหน่วยขายไฟ

โครงการ PGP และ SGP มีต้นทุนขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจำนวน 31.62 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจำนวน 40.87 ล้านบาท ตามลำดับ จากปีก่อน เนื่องจากมีการเปลี่ยนสัญญาจ้างเดินเครื่องใหม่ โดยบริษัทเป็นผู้บริหารจัดการเชื้อเพลิงเอง ซึ่งราคาเชื้อเพลิงในปี 2564 สูงกว่าปี 2563

โครงการ PTG มีต้นทุนขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจำนวน 265.26 ล้านบาท จากปีก่อน เนื่องจากมีการเดินเครื่องเต็มปี และผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น แต่ในบางไตรมาสจะมีการซ่อมแซมเครื่องจักรบางส่วนที่มีปัญหา จึงทำให้ต้นทุนการเดินเครื่อง และมีการใช้เชื้อเพลิงเพิ่มมากขึ้น

โครงการ TPCH1 TPCH2 TPCH5 มีต้นทุนขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปีก่อน เนื่องจากมีการเดินเครื่องเต็มปี และมีค่าซ่อมแซมบำรุงเพิ่มขึ้น เพราะมีการหยุดเดินเครื่องซ่อมแซมเครื่องจักรที่มีปัญหาเป็นระยะ

▪ รายได้อื่น

บริษัท ฯ มีรายได้จำนวน 1.94 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 0.36 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 22.5 เป็นรายได้จากการขอคืนเงินสมทบกองทุนโรงไฟฟ้าของโครงการ PTG ค่าขายเศษเหล็กของโครงการ และเงินอุดหนุนผลกระทบจากโควิดโครงการธุรกิจ SME

▪ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 132.95 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 11.01 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 เนื่องจากโครงการที่ COD ใหม่ (โครงการ PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5) จึงมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการต่างๆ เพิ่มขึ้น เช่นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนพนักงาน กรรมการ ผู้บริหาร ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภค เงินสมทบกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารงาน และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการออกหุ้นกู้

▪ รายได้ทางการเงิน

บริษัทฯ มีรายได้ทางการเงินจำนวน 5.55 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 4.78 ล้านบาท หรือร้อยละ 46.3 เนื่องจากโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างได้รับวงเงินสินเชื่อแล้ว

▪ ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 162.25 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 74.55 ล้านบาท หรือร้อยละ 85 เนื่องจากเป็นต้นทุนทางการเงินของเงินกู้ยืมธนาคารจากโครงการที่ COD ใหม่ (TPCH1, TPCH2, TPCH5) และโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง (SP PBB PBM) ดอกเบี้ยจ่ายจากการกู้ยืมเงินระยะสั้นในรูปตั๋วแลกเงิน และดอกเบี้ยจ่ายสัญญาเช่าการเงิน

■ กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า จำนวน 1.47 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 4.36 ล้านบาท หรือร้อยละ 74.7 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้า MGP สัดส่วนร้อยละ 46 มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 34.55 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 6.76 ล้านบาท เนื่องจากการดำเนินการเดินเครื่องได้มากขึ้น และมี Unplanned Shutdown น้อยกว่าปีที่แล้ว ค่าซ่อมแซม และต้นทุนทางการเงินลดลงอีกด้วย
- บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (PA) สัดส่วนร้อยละ 33 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 0.03 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 0.11 ล้านบาท เนื่องจากการให้เช่าเครื่องจักรจึงทำให้มีรายได้เพิ่มขึ้น
- บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) สัดส่วนร้อยละ 50 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 33.05 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 11.23 ล้านบาท เนื่องมาจากโครงการ SP อยู่ในช่วงระหว่างก่อสร้าง และหลังจากที่ COD แล้วเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2564 การเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้น้อย ไม่ครอบคลุมกับต้นทุนคงที่ จึงทำให้ต้นทุนขายไฟฟ้ามากขึ้น ซึ่งตอนนี้อยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่อง เพื่อให้สามารถเดินเครื่องได้เต็มกำลัง อีกทั้งมีโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาหลายโครงการ

■ กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด

บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิ จำนวน 287.12 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 138.36 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.5 โดยแบ่งเป็นกำไรของบริษัทจำนวน 135.40 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 115.55 ล้านบาท หรือร้อยละ 46.0 เนื่องมาจาก

- กลุ่ม 5 โครงการ (CRB, TSG, MWE, PGP, SGP) กลุ่มนี้จะมีผลการดำเนินงานค่อนข้างคงที่ กำไรโดยรวมที่ลดลงจะเกิดจากการหยุดเดินเครื่องประจำปี และมีเรื่องราคาเชื้อเพลิงมาเกี่ยวข้องด้วย ซึ่งบริษัทฯ พยายามควบคุมต้นทุนให้ได้มากที่สุด

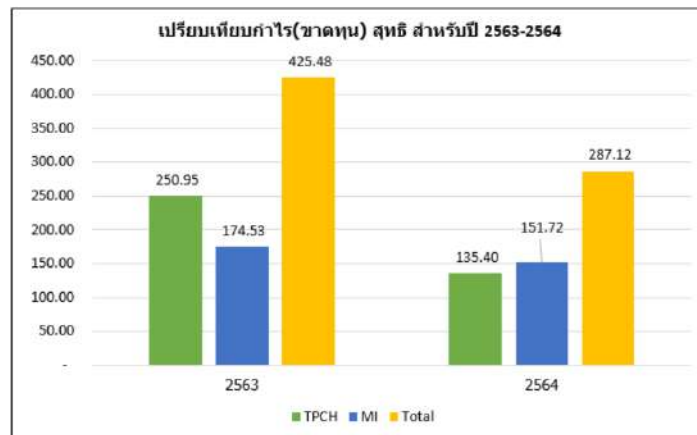
โครงการ CRB มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปี 2563 และในไตรมาส 4/2564 เดินเครื่องได้น้อยลง เนื่องจากการซ่อมแซมเครื่องสับไม้อาจสามารถเดินเครื่องเฉลี่ย 89% และมีกำไรลดลง เนื่องจากราคาไฟฟ้า FIT Premium 0.3 บาทต่อหน่วย สิ้นสุดวันที่ 15 มี.ค. 64 ทำให้ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิคงเหลือ 4.19 บาทต่อหน่วยขาย แต่การเดินเครื่องผลิตไฟฟ้ายังมีประสิทธิภาพ สามารถเดินเครื่องได้มากกว่า 95% (ไตรมาส 1/2564 – ไตรมาส 3/2564) โดยนับตั้งแต่วันที่ 15 มี.ค. 2564 สิทธิและหน้าที่ในการได้รับการส่งเสริมการลงทุนทางภาษี BOI ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตรา ร้อยละ 50 ของอัตรากำหนดมีกำหนดระยะเวลา 5 ปี

โครงการ MWE ทั้งปีมีการหยุดเดินเครื่องจำนวน 102 วัน 9 ชม. เนื่องจากการแก้ไขการทำงานบางส่วน และมีการปิดซ่อมเครื่อง Generator ชาร์จ ทำให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ จึงทำให้รายได้ลดลง อีกทั้งยังมีค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมเครื่องจักร ค่าใช้จ่ายคงที่ จึงทำให้ผลประกอบการขาดทุน ซึ่งการซ่อมแซมเครื่องจักรได้ดำเนินการซ่อมแซมเรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างดำเนินการขอเคลมประกันค่าซ่อมแซมเครื่องจักรรวมถึงรายได้ที่สูญเสียไประหว่างโรงไฟฟ้าหยุดดำเนินการ

- กลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG, TPCH5, TPCH1, TPCH2) โครงการ PTG เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเต็มปี สามารถเดินเครื่องได้มากขึ้น จึงทำให้ผลประกอบการปี 2564 เปลี่ยนจากขาดทุนเป็นกำไร แต่การเดินเครื่องโดยเฉลี่ยทั้งปี 68% ซึ่งเกิดจากการหยุดซ่อมแซมเครื่องจักร และแก้ไขส่วนประกอบต่างๆ ที่มีปัญหาให้ดีขึ้น

โครงการ TPCH1, TPCH5 มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้เต็มปีสามารถเดินเครื่องเฉลี่ย 57% และ 72% ตามลำดับ โครงการ TPCH2 เพิ่งดำเนินการ COD ในเดือน กุมภาพันธ์ 2564 สามารถเดินเครื่องเฉลี่ย 66% และมีการหยุดปิดซ่อมเครื่องจักรที่มีปัญหา ให้สามารถกลับมาเดินเครื่องได้เป็นปกติ และปรับปรุงเครื่องจักรเป็นระยะ เพื่อให้เครื่องจักรมีความเสถียรมากขึ้น และต้นทุนค่าเชื้อเพลิงสูงขึ้น จึงทำให้ผลประกอบการของทั้ง 3 โครงการยังไม่มีกำไร

- กลุ่ม ECO (โรงไฟฟ้าประชารัฐ: PBM PBB) เป็นโครงการอยู่ระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยโครงการ PBM PBB มีความคืบหน้าการก่อสร้างสำหรับปี 2564 ร้อยละ 55.66 และร้อยละ 59.59 ตามลำดับ
- กลุ่มกิจการร่วมค้า (MGP, SP, PA) โครงการ MGP ปีนี้เดินเครื่องได้ดีกว่าปีที่แล้วจึงทำให้มีผลประกอบการเพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากกลุ่มนี้โครงการ SP มีการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเพิ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ จึงต้องทำการปรับจูนเครื่อง และมีการทำสอบระบบ เพื่อให้การเดินเครื่องมีความเสถียรมากขึ้น จึงทำให้มีต้นทุนขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และยังมีการพัฒนาหลายโครงการจึงส่งผลให้กำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าลดลงจากปี 2563

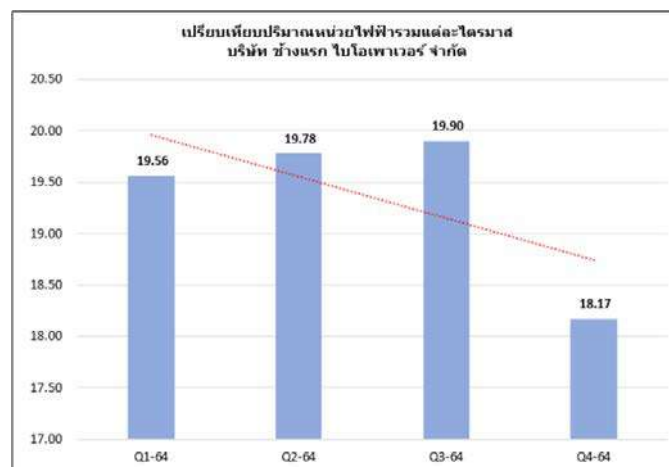
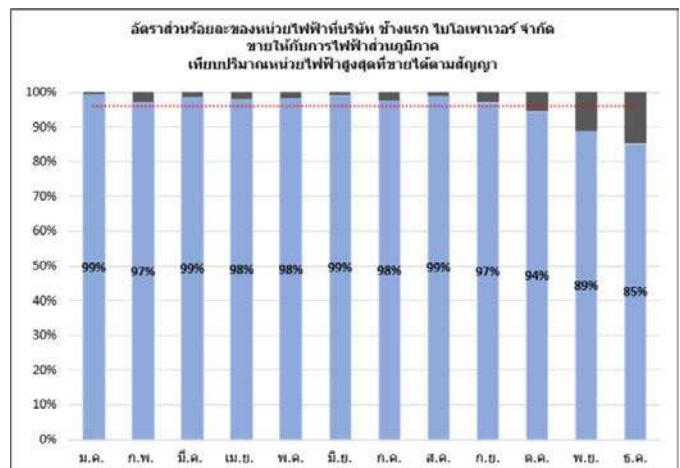
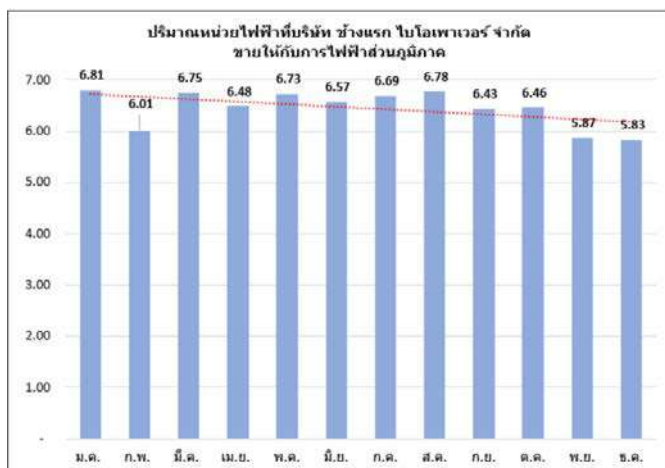


การดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ มีทั้งสิ้นจำนวน 10 โครงการ

โรงไฟฟ้า CRB มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.19 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 18,171,519 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 18 ชม.

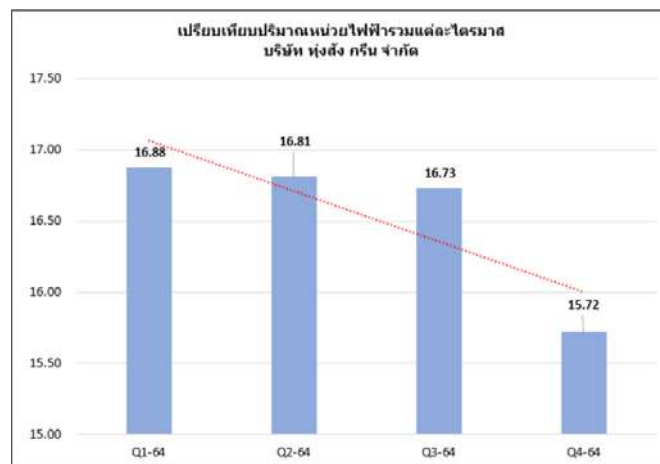
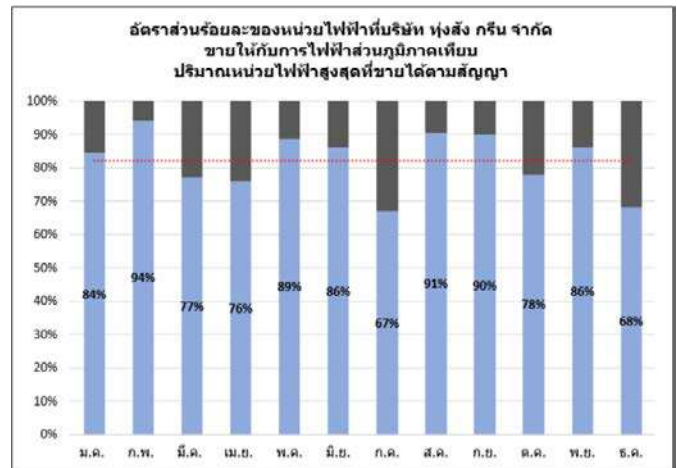
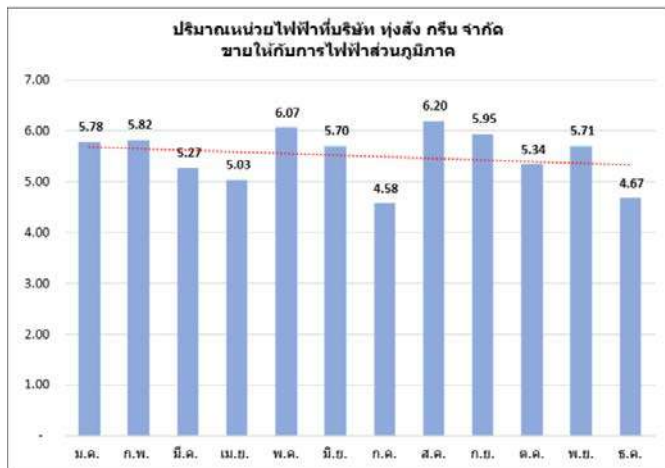
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า CRB สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 77,413,309 หน่วย มี Unplanned Shutdown จำนวน 3 วัน 3 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TSG มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขาย ไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 15,720,071 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 4 วัน 21 ชม.

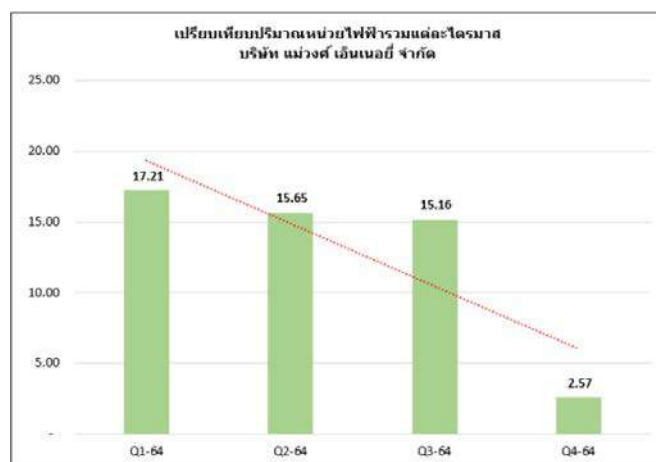
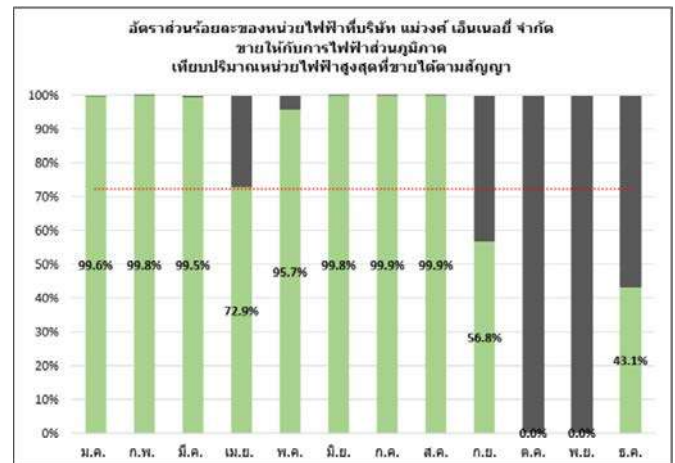
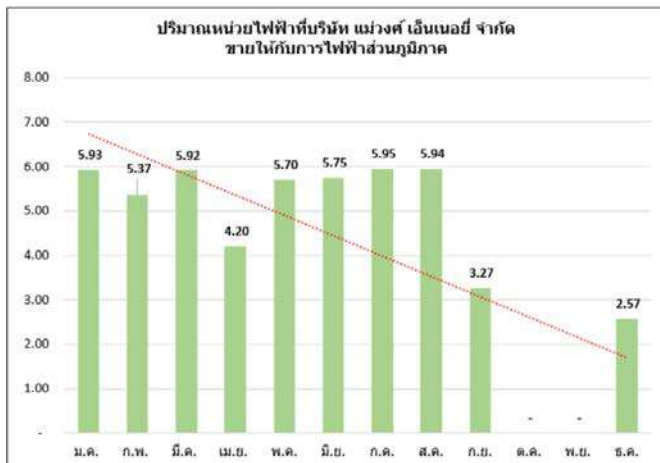
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า TSG สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 66,139,511 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 2 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 9 วัน 12 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า MWE มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 2,565,475 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 79 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 1 ชม.

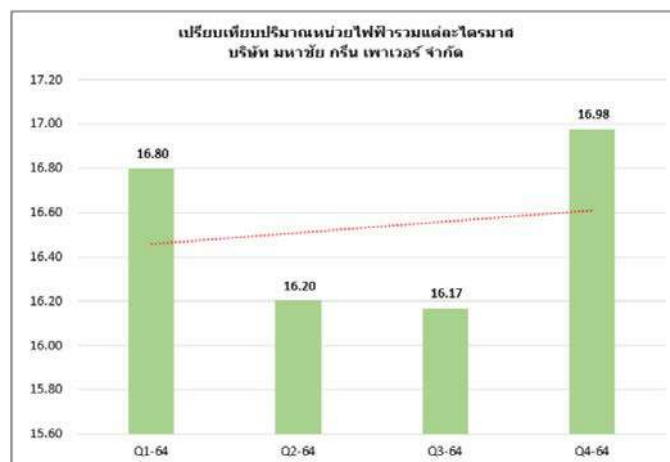
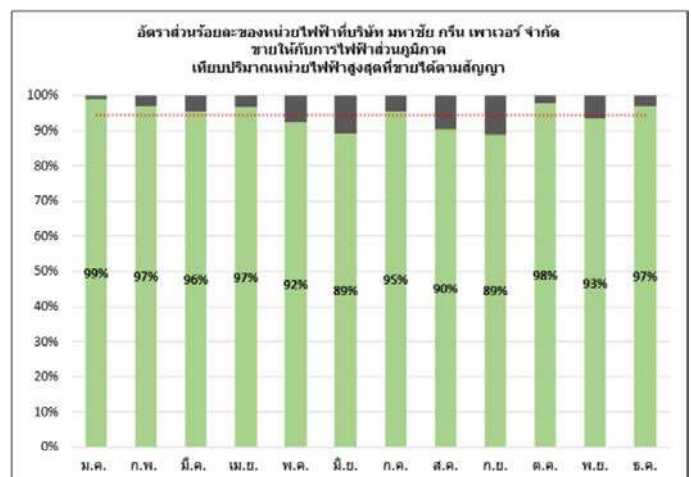
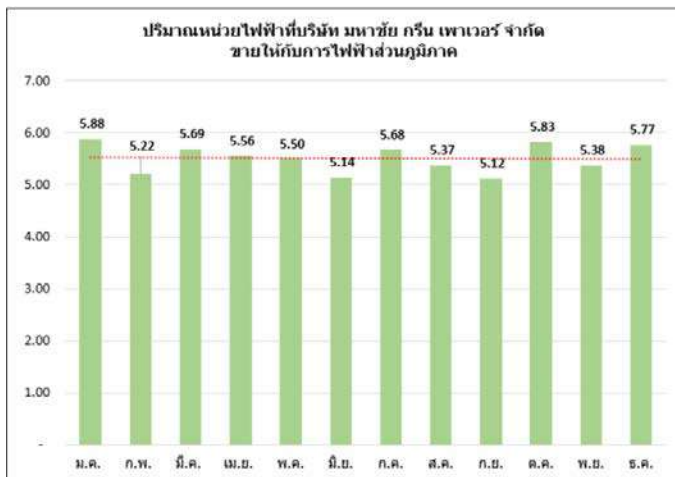
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า MWE สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 50,589,802 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 101 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 1 วัน 9 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า MGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 16,976,853 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 1 วัน 4 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 14 ชม.

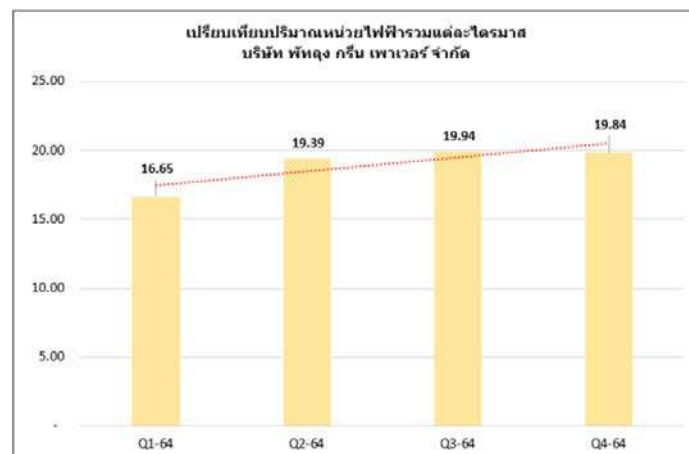
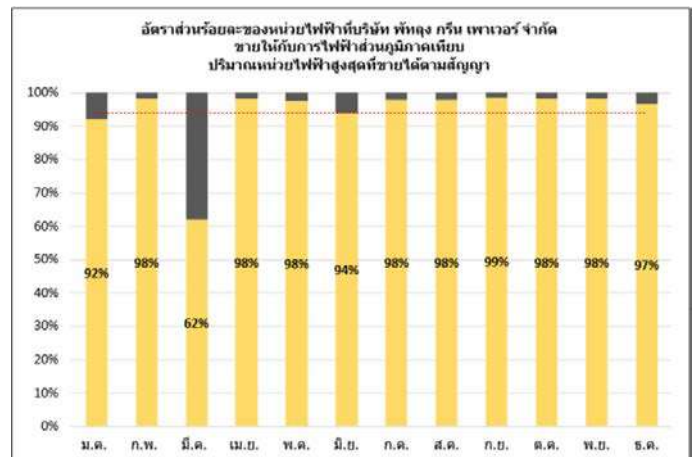
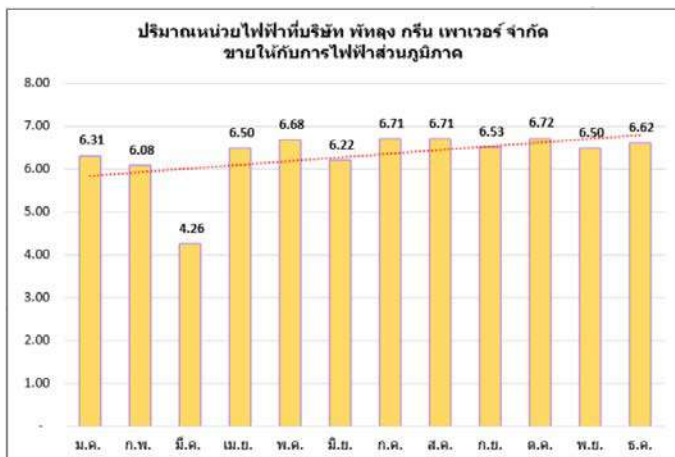
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า MGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 66,143,666 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 5 วัน 23 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 7 วัน ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า PGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 19,838,242 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 13 ชม.

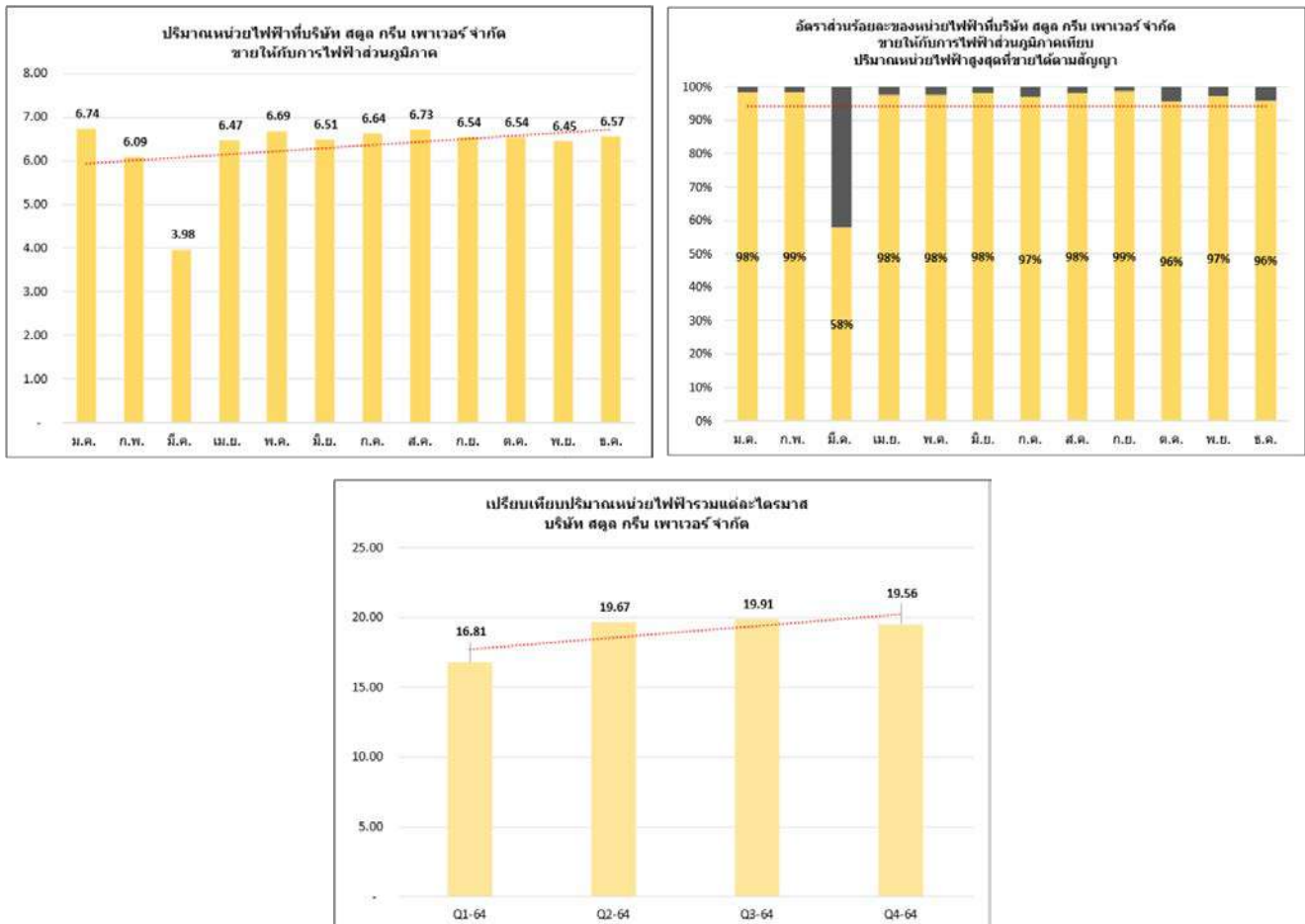
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า PGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 75,820,472 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 10 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 3 วัน 17 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า SGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 19,560,409 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 2 วัน 11 ชม.

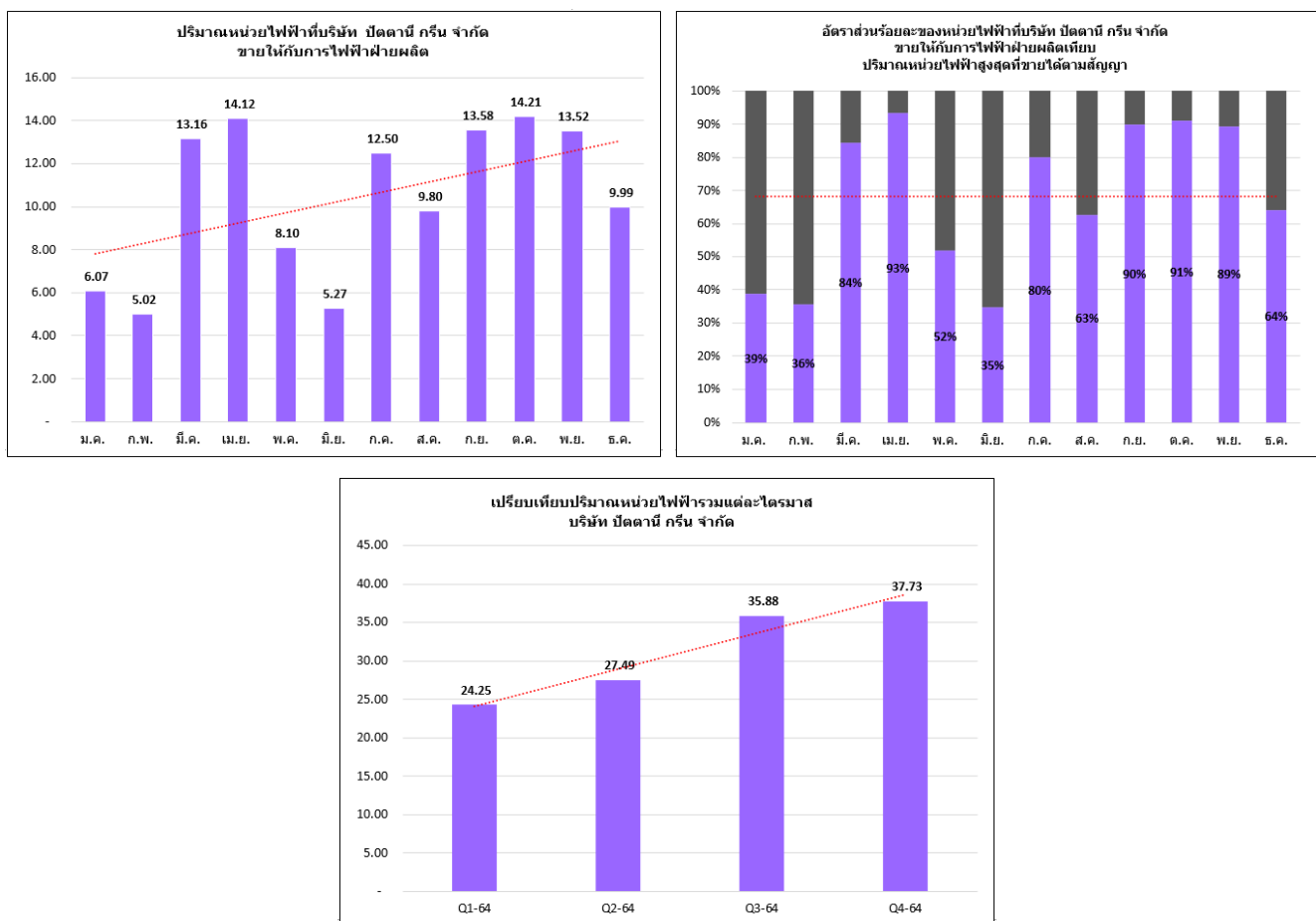
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า SGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 75,953,337 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 12 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 4 วัน 13 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า PTG เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2563 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 21 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Adder ราคาซื้อขายไฟฟ้าเฉลี่ยสุทธิ 3.99 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 37,725,210 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 9 วัน 17 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 8 ชม.

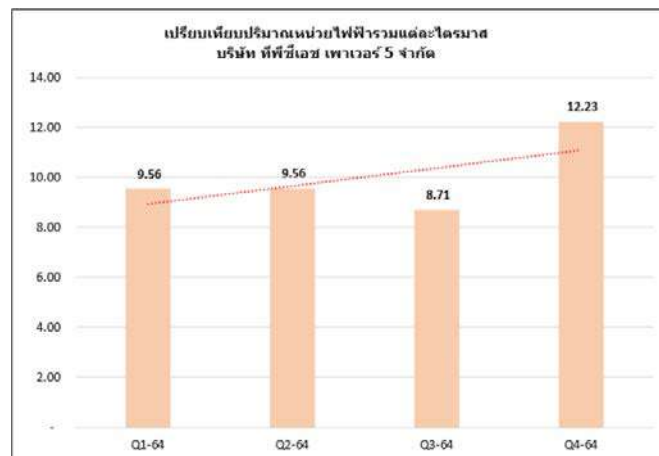
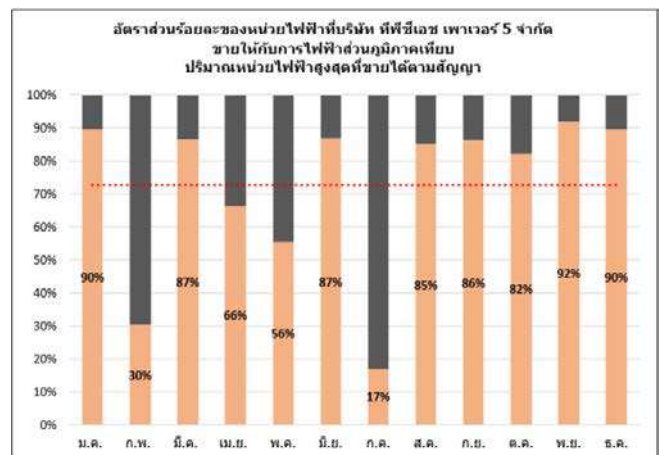
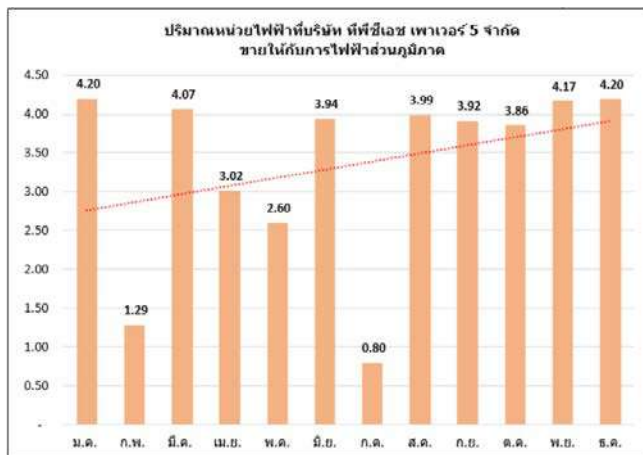
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า PTG สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 125,355,240 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 64 วัน 17 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 7 วัน 22 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TPCHE5 เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2563 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6.3 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการ Bidding รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 3.46 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 12,232,943 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 4 วัน 14 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 2 วัน 6 ชม.

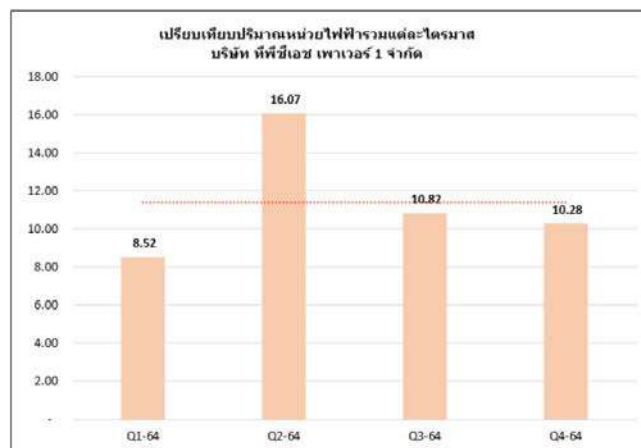
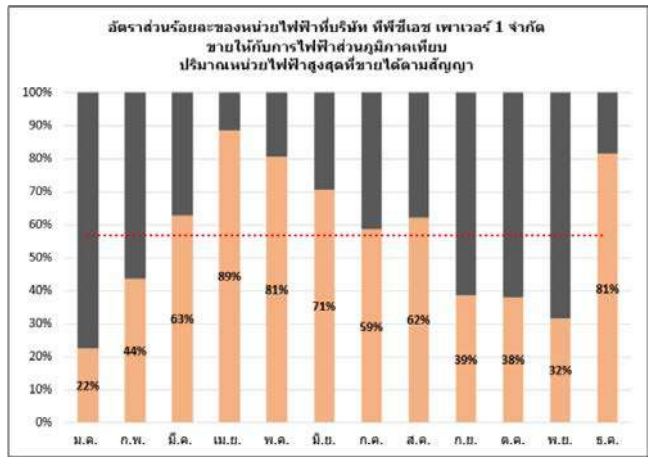
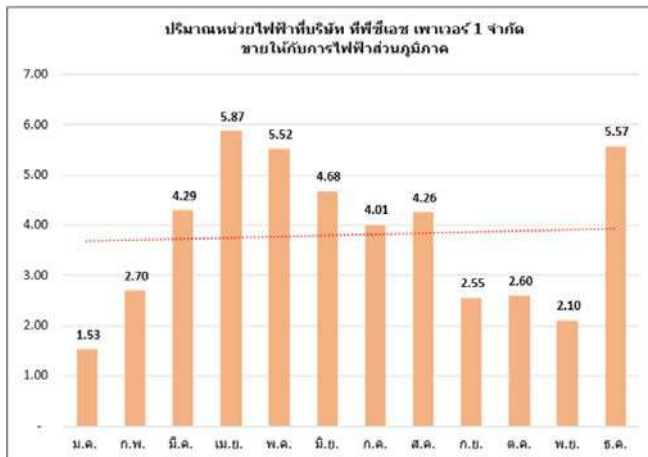
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า TPCHE5 สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 40,064,952 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 57 วัน 8 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 25 วัน 12 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TPC1 เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2563 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการ Bidding รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 3.14 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 10,275,297 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 27 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 14 วัน 8 ชม.

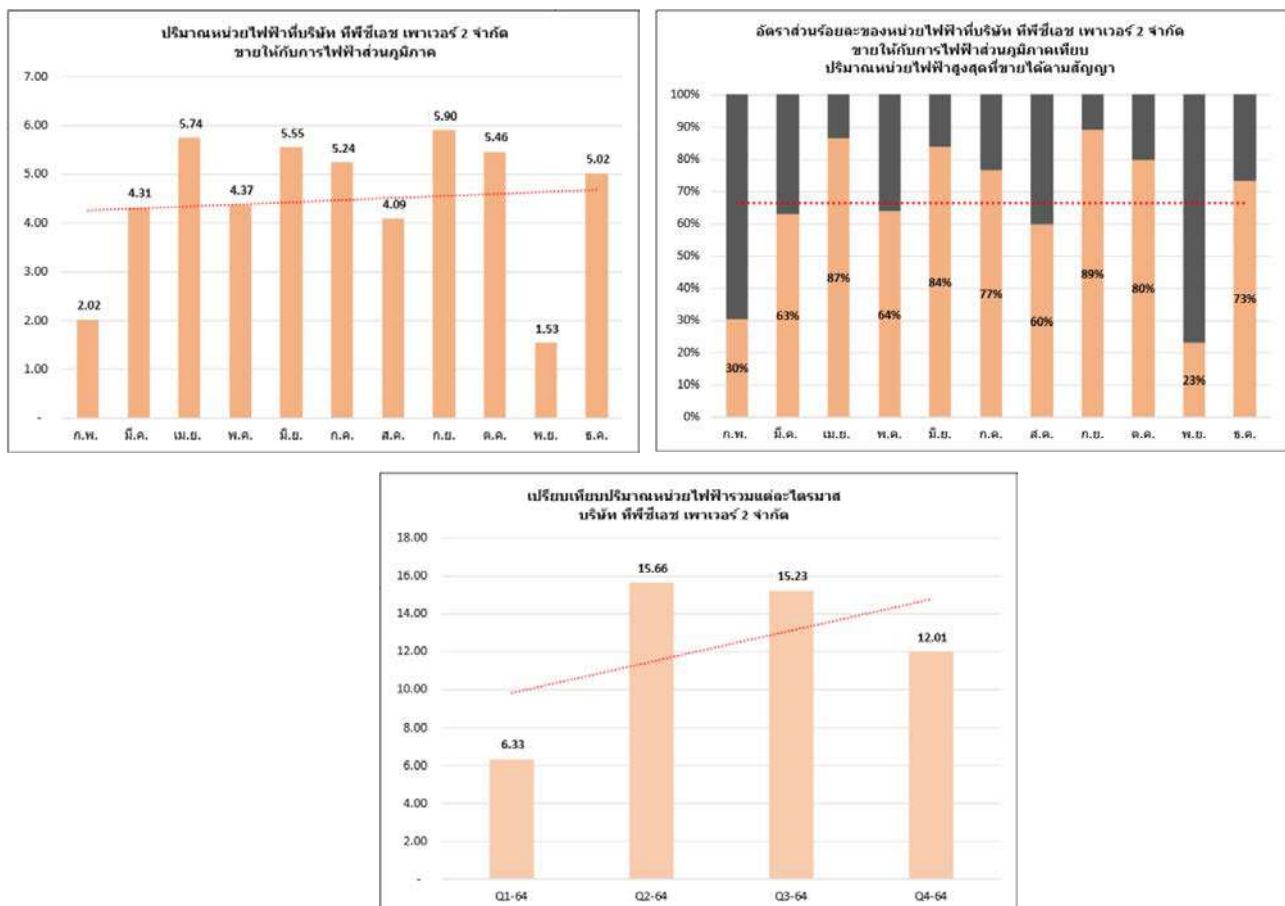
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า TPC1 สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 45,683,429 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 78 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 39 วัน 12 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TPCH2 เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการ Bidding รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 3.14 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 12,009,600 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 22 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 5 วัน 5 ชม.

ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า TPCH2 สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 49,220,289 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 36 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 28 วัน 16 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



งบแสดงฐานะทางการเงิน

	ณ 31 ธันวาคม 2564	ณ 31 ธันวาคม 2563	%เปลี่ยนแปลง
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,592.16	822.54	93.6%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	7,934.52	7,865.72	0.9%
รวมสินทรัพย์	9,526.68	8,688.26	9.7%
หนี้สินหมุนเวียน	1,313.96	1,592.28	(17.5%)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	4,464.17	3,045.37	46.6%
รวมหนี้สิน	5,778.13	4,637.65	24.6%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,748.56	4,050.61	(7.5%)
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	9,526.68	8,688.26	9.7%

■ **สินทรัพย์**

ณ สิ้นปี 2564 -2563 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 9,526.68 ล้านบาท และ 8,688.26 ล้านบาท ตามลำดับ แบ่งเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 1,592.16 ล้านบาท และ 822.54 ล้านบาท ตามลำดับ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจำนวน 7,934.52 ล้านบาท และ 7,865.72 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบการเปลี่ยนแปลง ณ สิ้นปี 2564 -2563 มีรายละเอียดสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญดังนี้

การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ ณ 31 ธันวาคม 2564 - ณ 31 ธันวาคม 2563**สินทรัพย์หมุนเวียน**

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น จำนวน 448.99 ล้านบาท เนื่องจากเป็นเงินคงเหลือจากการใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ของการออกหุ้นกู้ และเป็นรายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัทย่อย
- ลูกหนี้การค้า เพิ่มขึ้น จำนวน 61.94 ล้านบาท เป็นลูกหนี้จากการขายไฟฟ้าเดือนพฤศจิกายน และเดือนธันวาคมเต็ม 2 เดือนของกลุ่ม 5 โครงการ (CRB, TSG, MWE, PGP, SGP) และกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG, TPCH5, TPCH1, TPCH2) ส่วนเดือนธันวาคม กลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ อยู่ในช่วงปรับจูนระบบต่างๆ และแก้ไขปัญหาบางจุดของเครื่องจักรให้มีความเสถียรขึ้น ทำให้รับรู้รายได้น้อยกว่ากำลังการผลิต
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้นจำนวน 111.00 ล้านบาท เนื่องจากบริษัท SP มีการกู้ยืมเงิน เพื่อนำไปใช้ภายในโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนา และใช้หมุนเวียนภายในกิจการ
- สินค้าคงเหลือ เพิ่มขึ้น จำนวน 42.03 ล้านบาท เป็นเชื้อเพลิงที่เก็บไว้สำรองในการผลิตไฟฟ้า และอะไหล่ในการซ่อมแซมอุปกรณ์ของกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

- เงินฝากติดภาระค้ำประกัน เพิ่มขึ้นจำนวน 99.03 ล้านบาท เนื่องจากโครงการที่เพิ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5) จะต้องทำการสำรองเพื่อการชำระหนี้เงินกู้ยืม และนำเงินฝากไว้เป็นหลักประกันค้ำประกันที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันให้
- เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 59.24 ล้านบาท เนื่องจากมีการเพิ่มทุนของบริษัท SP เพื่อรองรับขยายการผลิตกำลังการผลิตในโครงการโรงไฟฟ้าขยะ

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ลดลงจำนวน 62.36 ล้านบาท เนื่องจากการตัดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ของโครงการโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีส่วนเพิ่มของการก่อสร้างโครงการ PBB PBM และงานก่อสร้างเพิ่มเติมของกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้
- เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ ลดลงจำนวน 16.39 ล้านบาท เนื่องจากโครงการ PGP SGP มีการเปลี่ยนสัญญาจ้างเดินเครื่องใหม่

■ หนี้สิน

ณ สิ้นปี 2564 -2563 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 5,778.13 ล้านบาท และ 4,637.65 ล้านบาท ตามลำดับ แบ่งเป็นหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 1,313.96 ล้านบาท และ 1,592.28 ล้านบาท ตามลำดับ หนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 4,464.17 ล้านบาท และ 3,045.37 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบการเปลี่ยนแปลง ณ สิ้นปี 2564 -2563 มีรายละเอียดหนี้สินที่มีนัยสำคัญดังนี้

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สิน ณ 31 ธันวาคม 2564 - ณ 31 ธันวาคม 2563

หนี้สินหมุนเวียน

- เงินเบิกเกินบัญชี และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ลดลงจำนวน 93.80 ล้านบาท เนื่องจากการคืนตัวแลกเงิน ตามวันครบกำหนด
- เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ลดลงจำนวน 229.23 ล้านบาทเนื่องจากมีเจ้าหนี้ซื้อทรัพย์สิน และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี เพิ่มขึ้นจำนวน 116.10 ล้านบาท เป็นเงินกู้ที่ครบกำหนดจ่ายภายใน 1 ปีของโครงการกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ที่เปิดดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ปลายปี 2563 - ต้นปี 2564 และโครงการโรงไฟฟ้า CRB ที่ได้ Reimburse กับสถาบันการเงินในช่วงต้นปี 2564
- ส่วนของเจ้าหนี้เงินประกันผลงานที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ลดลงจำนวน 141.76 ล้านบาท เนื่องมาจากงานก่อสร้างโครงการแล้วเสร็จ และมีการส่งมอบงาน

หนี้สินไม่หมุนเวียน

- เงินกู้ยืมระยะยาว ลดลงจำนวน 77.30 ล้านบาท เนื่องจากการจัดประเภทเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ของโครงการ TPC1 TPC2 TPC5
- หุ้นกู้ เพิ่มขึ้นจำนวน 1,490.23 ล้านบาท เป็นการออกหุ้นกู้จำนวน 1,500 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2564 สำหรับคืนเงินตัวแลกเงิน ลงทุนโครงการโรงไฟฟ้า และเป็นเงินหมุนเวียนภายในกิจการ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.5 ต่อปี โดยชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน

■ ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ สิ้นปี 2564 -2563 เท่ากับ 3,748.56 ล้านบาท และ 4,050.61 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีส่วนของผู้ถือหุ้นเมื่อเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กับ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563 ลดลงจำนวน 302.05 ล้านบาท เนื่องมาจากมีทุนสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้นจำนวน 15.38 ล้านบาท กำไร(ขาดทุน) สำหรับงวด จำนวน 135.40 ล้านบาท และมีการจ่ายปันผล จำนวน 181.74 ล้านบาท

งบกระแสเงินสด

	ปี 2564	ปี 2563
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	127.93	874.38
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(745.67)	(862.13)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,066.74	(32.96)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	448.99	(20.71)

กระแสเงินสดสำหรับปี 2564 และ 2563

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานสำหรับปี 2564 มีจำนวน 127.93 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563 ลดลงจำนวน 746.45 ล้านบาท แม้ว่ากลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในเดือนพฤษภาคม 2563, TPC5 TPC1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2563 , TPC2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2564) จะเดินเครื่องเต็มปี ทำให้ปี 2564 ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายได้มากขึ้น โดยรวมทั้ง 10 โครงการสามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจำนวน 672,384,007 หน่วย แต่มีบางช่วงทำการปรับปรุงเครื่องจักร และซ่อมแซมเครื่องจักรที่มีปัญหาเป็นระยะ จึงทำให้อัตราการใช้เชื้อเพลิงมีจำนวนมากกว่า การดำเนินงานปกติประกอบกับราคาเชื้อเพลิงอยู่ในช่วงราคาสูง อีกทั้งโครงการ MWE มีปัญหาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการชำรุด ส่งผลให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายจำนวน 92 วัน นอกจากนี้บริษัทได้จ่ายชำระค่าก่อสร้างครบถ้วน และเงินประกันผลงานบางส่วนตามสัญญา และบริษัทได้มีการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเอง 7 โครงการ (PGP SGP PTG TPC1 TPC2 TPC5 MWE) จึงมีการสำรองเชื้อเพลิงสำหรับใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จึงทำให้กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานงวดนี้ลดลง

ขณะที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดใช้ในกิจกรรมลงทุน จำนวน 745.67 ล้านบาท จากเงินฝากติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น 144.48 ล้านบาท เป็นเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้เงินกู้ยืมของสถาบันการเงิน จ่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจากผู้ถือหุ้นเดิมโครงการ PTG TPC1 TPC2 TPC5 จำนวน 203.00 ล้านบาท จ่ายเงินมัดจำซื้อกิจการ จำนวน 15.00 ล้านบาท จ่ายเงินสดเพื่อการลงทุนในบริษัท SP จำนวน 67.50 ล้านบาท เพื่อบริหารขยายการเติบโตกำลังการผลิตในโครงการโรงไฟฟ้าขยะ การลงทุนซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 256.03 ล้านบาท โดยเป็นการก่อสร้างโครงการ PBB PBM และงานก่อสร้างเพิ่มเติมของกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ และมีการให้กู้ยืมเงินแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อใช้หมุนเวียนภายในกิจการ จำนวน 263.00 ล้านบาท

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงินสุทธิ จำนวน 1,066.74 ล้านบาท มีการจ่ายเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสุทธิจำนวน 56.20 ล้านบาท มีการรับเงินจากการออกหุ้นกู้จำนวน 1,500.00 ล้านบาท อายุ 2 ปี 9 เดือน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ จำนวน 10.67 ล้านบาท ในขณะเดียวกันได้มีการจ่ายเงินปันผลจ่าย จำนวน 181.74 ล้านบาท และเงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย จำนวน 204.43 ล้านบาท

5 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป (ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565)

• ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ

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

5.2 ข้อมูลสำคัญอื่น (ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565)

• ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

1. ชื่อบริษัท	บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ 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 แม่งวงส์ เอ็นเนอร์ยี 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 |
| 5. | ชื่อบริษัท | บริษัท พัทลุง 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 | 250,000,000 บาท |
| | ทุนชำระแล้ว | 250,000,000 บาท |
| 6. | ชื่อบริษัท | บริษัท ปัตตานี 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 | 404,450,000 บาท |
| | ทุนชำระแล้ว | 404,450,000 บาท |

- | | | |
|-----|--|--|
| 7. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
250,000,000 บาท
250,000,000 บาท |
| 8. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
260,000,000 บาท
260,000,000 บาท |
| 9. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
260,000,000 บาท
260,000,000 บาท |
| 10. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
200,000,000 บาท
200,000,000 บาท |

- | | | |
|-----|--|---|
| 11. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
12,650,000 บาท
12,650,000 บาท |
| 12. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
333 ถนนอ่อนนุช แขวงอ่อนนุช เขตสวนหลวง กรุงเทพฯ 10250
ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า
02-742-2347-8, 02-742-2361-2
02-9432935-6 ต่อ 444
555,000,000 บาท
555,000,000 บาท |
| 13. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจพลังงาน
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
317,200,000 บาท
317,200,000 บาท |
| 14. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (บริษัทย่อยของบจ.อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น)
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
144,500,000 บาท
144,500,000 บาท |

15. ชื่อบริษัท ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด (บริษัทย่อยของบจ.อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น) 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	154,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	154,000,000 บาท

5.3 ข้อมูลทั่วไปของบุคคลอ้างอิงอื่นๆ (ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565)

• นายทะเบียนหลักทรัพย์

ชื่อบริษัท ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เลขที่ 62 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย 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

5.4 ข้อพิพาททางกฎหมาย (ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565)

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครองนครศรีธรรมราช เพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและโดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่า คำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด จึงมีคำสั่งเมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดี โดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล

6 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

6.1 ภาพรวมของการกำกับดูแลกิจการ

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

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิ และความเท่าเทียมกันของผู้ถือหุ้นในการได้รับข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ ทันเวลา และเท่าเทียมกัน เพื่อประกอบการตัดสินใจในทุกๆ เรื่อง

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้นทั้งรายใหญ่และรายย่อย นักลงทุน สถาบัน รวมถึงผู้ถือหุ้นที่เป็นชาวต่างชาติ โดยให้ความสำคัญกับการรักษาสีตื้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น มีการให้ข้อมูลอย่างครบถ้วนเท่าเทียมกัน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีความมั่นใจในการลงทุน

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

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

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

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

นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อรายงานทางการเงินเพื่อให้แสดงถึงสถานะทางการเงินและผลการประกอบการที่แท้จริงของบริษัทฯ โดยอยู่บนพื้นฐานของข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วน และเพียงพอตามมาตรฐานการบัญชีซึ่งเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแต่ละท่านตลอดจนบทบาท และหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1 One Report)

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย การกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามเป้าหมายและแนวทางที่จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ข้อบังคับของบริษัทฯ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว และเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นไปในทิศทางที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการจัดทำวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทางการดำเนินงาน แผนกลยุทธ์ แผนงาน และงบประมาณประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัทจะร่วมแสดงความคิดเห็น เพื่อให้เกิดความเข้าใจในภาพรวมของธุรกิจร่วมกันก่อนที่จะพิจารณาอนุมัติ และติดตามให้มีการบริหารงาน เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ โดยจะยึดถือแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

6.2 จรรยาบรรณธุรกิจ

บริษัทเชื่อมั่นว่าการประกอบธุรกิจให้ประสบความสำเร็จอย่างยั่งยืนสามารถธำรงความเป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจนั้น นอกเหนือจากความมุ่งมั่นเอาใจใส่ในการปฏิบัติงานพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ๆ มีระบบการบริหารจัดการและการกำกับดูแลที่ดีแล้ว สิ่งสำคัญอีกประการหนึ่ง คือ การยึดมั่นในจริยธรรมและคุณธรรมในการประกอบธุรกิจ ดังนั้นบริษัทจึงเห็นสมควรกำหนด “จรรยาบรรณ” ขึ้นเพื่อเป็นการแสดงเจตนารมณ์ในการที่จะดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย คำนึงถึงสังคม และสิ่งแวดล้อม

แนวทางในการประกอบธุรกิจ

1. บริษัทเชื่อมั่นว่าการประกอบธุรกิจอย่างซื่อตรง มีจริยธรรม และคุณธรรม เป็นแนวทางการประกอบธุรกิจที่ถูกต้อง และยั่งยืน ดังนั้นบริษัทจะยึดถือการปฏิบัติตามกฎหมายที่ใช้กับธุรกิจการค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใส มีคุณธรรมและมีความรับผิดชอบต่อ
2. บริษัทจะบริหารงานด้วยความซื่อตรง รวมทั้งการบันทึกบัญชีที่ถูกต้อง การเสนอ และใช้งบประมาณ อย่างชัดเจน และประหยัด และการประเมินโครงการลงทุนต่างๆ อย่างซื่อตรง
3. บริษัทจะให้พนักงานทุกระดับชั้น ปฏิบัติตามนโยบายของบริษัท หลักเกณฑ์ทางบัญชี และการควบคุมอื่นๆ
4. บริษัทจะประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงหน้าที่ และความรับผิดชอบต่อ ที่มีต่อชาติ ศาสนา พระมหากษัตริย์ รวมทั้งกฎหมาย และศีลธรรมอันดีของบ้านเมือง

6.3 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดทะเบียนจัดตั้งเริ่มแรกเป็นบริษัทจำกัด ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นและรับรายได้จากเงินปันผลจากโครงการที่ได้เข้าไปลงทุน (Holding Company) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ตามมติของคณะกรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) (“TPOLY”) ที่ให้มีการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่เพื่อรองรับการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยให้บริษัทฯ รับโอนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวทั้งหมดที่ TPOLY ถืออยู่ในขณะนั้นและกำหนดให้บริษัทฯ เป็นแกนนำในการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าทั้งหมดในอนาคตแทน TPOLY

บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระเริ่มต้นจาก TPOLY จำนวน 153,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 15.3 ล้านหุ้น ตามมูลค่าที่ตราไว้ (par value) 10 บาทต่อหุ้น โดยได้รับชำระค่าหุ้นเป็นหุ้นของบริษัทย่อยที่ TPOLY ถือหุ้นอยู่เดิม

ตามมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิม ได้แก่ 1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") 2) บริษัท พุ่งสังกรีน จำกัด ("TSG") และ 3) บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP" ปัจจุบันได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้ว) นั้น (ซึ่งขณะนั้นยังไม่มีบริษัทใดที่เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ มีเพียง CRB ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างในขณะที่ TSG อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง)

เมื่อวันที่ 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 พุ่งสังกรีน จำกัด ("TSG") และ บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP")

ต่อมาเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ TPCB มีมติอนุมัติวาระสำคัญ ให้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อของบริษัทฯ เป็นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) โดยเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10.0 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 1.0 บาท และเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 310,550,000.00 บาท เป็น 401,200,000.00 บาท และ เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2558 บริษัทฯ เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ MAI จำนวนหุ้นที่เสนอขายรวมทั้งสิ้น 89,450,000 หุ้น ประกอบด้วย หุ้นสามัญเพิ่มทุน 50,390,435 หุ้น เสนอขายต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) (TPOLY) ระหว่างวันที่ 23 - 25 ธันวาคม 2557 และหุ้นสามัญเพิ่มทุน 39,059,565 หุ้น เสนอขายต่อประชาชนระหว่างวันที่ 24 - 26 ธันวาคม 2557 แต่ ณ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทขายหุ้นบางส่วนของบริษัทฯ จำนวน 37,500,000 หุ้น จากเดิมถือหุ้นร้อยละ 51.23 เหลือ ร้อยละ 41.26 ในวันที่ 27 พฤศจิกายน 2558

ในปี 2559 บริษัทฯ ยังได้ชนะการประมูลเป็นผู้ได้รับการคัดเลือกสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลในแบบ Feed-in-Tariff ในระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา โดยบริษัทได้รับคัดเลือกทั้งหมด 3 โครงการดังนี้ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1") มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2") มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์, และ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5") มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 6.3 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 24.7 เมกะวัตต์ อีกทั้งบริษัทฯ ได้ทำการซื้อหุ้นของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ("SP") จำนวน 20,000,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8 เมกะวัตต์ และพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากขยะอยู่อีกหลายแห่ง

ในปี 2563 บริษัทฯ เข้าลงทุนในกิจการที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด ("PBB") และ บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด ("PBM") กำลังการผลิตเสนอขายโครงการละ 2.85 เมกะวัตต์ด้วยวิธีการซื้อหุ้นสามัญเดิมของบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("ECO ENERGY") ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล จำนวน 52,375,434 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.87 ของทุนจดทะเบียน ECO ENERGY โดยมีมูลค่าการเข้าลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลดังกล่าวเป็นเงินจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 132,000,000 บาท (หนึ่งร้อยสามสิบสองล้านบาท)

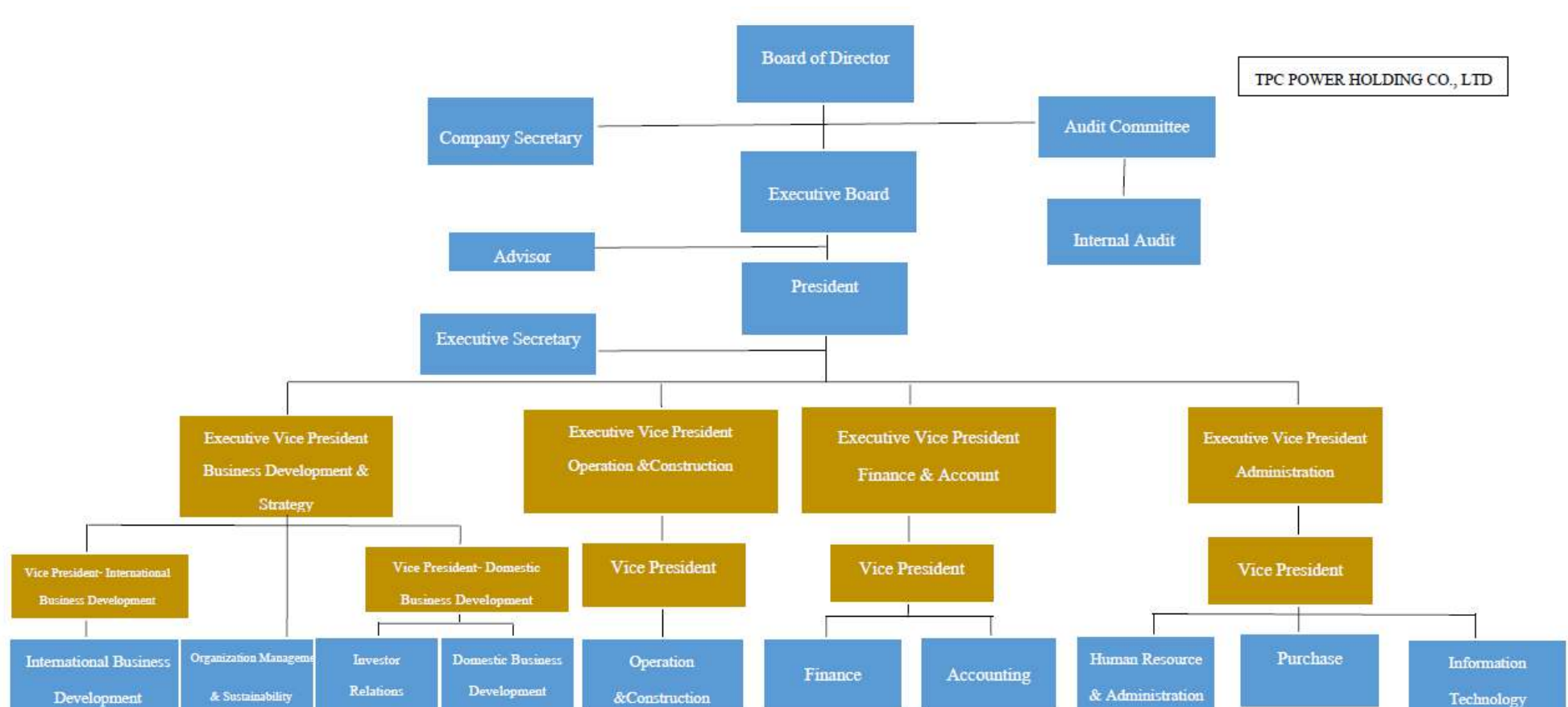
วันที่ 30 กันยายน 2564 บริษัทฯ ได้รับเงินจากการเสนอขายหุ้นกู้ระยะยาว ครั้งที่ 1/2564 ระยะเวลา 2 ปี 9 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอนปี 2567 เต็มมูลค่า 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ 4.50% ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือนตลอดอายุหุ้นกู้ โดยมีวัตถุประสงค์การใช้เงินเพื่อชำระคืนตัวแลกเงินที่จะครบกำหนด เพื่อใช้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน

ในปี 2564 บริษัทมีโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการทั้งหมด 10 โครงการ ที่ผลิตกระแสไฟฟ้าได้จำนวน 672,384,007 หน่วย โดยค่า Capacity factor เฉลี่ยของทั้งหกโครงการหลัก (CRB MWE MGP TSG PGP SGP) เท่ากับ 88.89% และของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่องจักร (PTG TPCH5 TPCH1 TPCH2) เฉลี่ยเท่ากับ 66.92%

7 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

7.1 โครงสร้าง

แผนโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565*



* โครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ได้รับการอนุมัติเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564

7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการ

7.2.1 คณะกรรมการของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่เข้ารับตำแหน่ง
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	22 เมษายน 64
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	26 มิถุนายน 63
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร	22 เมษายน 64
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	24 เมษายน 62
5. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	24 เมษายน 62
6. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ	22 เมษายน 64
7. นายธันวา อีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	24 เมษายน 62
8. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	26 มิถุนายน 63
9. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	26 มิถุนายน 63

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายปฐมพล สาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.2 คณะกรรมการของ บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ CRB มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	11/11	6/6	23 เมษายน 62
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	11/11	6/6	23 เมษายน 62
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	11/11	6/6	17 กุมภาพันธ์ 63
4. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	11/11	6/6	15 กุมภาพันธ์ 64
5. นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา	กรรมการ	11/11	6/6	15 กุมภาพันธ์ 64
6. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	11/11	6/6	15 กุมภาพันธ์ 64
7. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	11/11	6/6	23 เมษายน 62
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	11/11	6/6	17 กุมภาพันธ์ 63

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน CRB

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท CRB

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

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ MGP มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	4/4	5/5	23 เมษายน 62
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	4/4	5/5	16 เมษายน 64
3. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	4/4	5/5	16 เมษายน 64
4. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	กรรมการ	4/4	5/5	23 เมษายน 62
5. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	4/4	5/5	23 เมษายน 62
6. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	4/4	5/5	17 กุมภาพันธ์ 63
7. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก	กรรมการ	4/4	5/5	16 เมษายน 64
8. นางวรรัชดา ไวน์ค็อพฟ์	กรรมการ	4/4	2/5	18 มิถุนายน 2564

* วันที่ 7 มิถุนายน 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2564 มีมติอนุมัติให้แต่งตั้งนางวรรัชดา ไวน์ค็อพฟ์ เป็นกรรมการของบริษัท โดยให้ผลในวันที่ 18 มิถุนายน 2564 เป็นต้นไป

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MGP

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

7.2.4 คณะกรรมการของ บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ TSG มีจำนวน 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	5/5	17 กุมภาพันธ์ 63
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	5/5	5/5	23 เมษายน 62

3. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	5/5	5/5	17 กุมภาพันธ์ 63
4. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	กรรมการ	5/5	5/5	23 เมษายน 62
5. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	5/5	5/5	16 เมษายน 64
6. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	5/5	5/5	16 เมษายน 64
7. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	5/5	23 เมษายน 62
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	5/5	5/5	17 กุมภาพันธ์ 63
9. นางวรรณิศา ไวน์ค็อพฟ์	กรรมการ	5/5	2/5	18 มิถุนายน 64

* วันที่ 18 มิถุนายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 มีมติอนุมัติให้แต่งตั้งนางวรรณิศา ไวน์ค็อพฟ์ เป็นกรรมการของบริษัท โดยให้มีผลในวันที่ 18 มิถุนายน 2564 เป็นต้นไป

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TSG

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายพล คงเสื่อ กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายโรแลนด์ โฟเกิล หรือ นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล หรือ นางวรรณิศา ไวน์ค็อพฟ์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TSG

7.2.5 คณะกรรมการของบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอยี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ MWE มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	6/6	5/5	16 เมษายน 64
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	6/6	5/5	17 กุมภาพันธ์ 63
3. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	6/6	5/5	17 กุมภาพันธ์ 63
4. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	6/6	5/5	16 เมษายน 64

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MWE

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

7.2.6 คณะกรรมการบริษัทของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ PGP มีจำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	4/4	23 เมษายน 62
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	5/5	4/4	17 กุมภาพันธ์ 63
3. นายวิธิ สุพิทักษ์	กรรมการ	5/5	4/4	16 เมษายน 64
4. นายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์	กรรมการ	5/5	4/4	16 เมษายน 64
5. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	5/5	4/4	16 เมษายน 64
6. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	5/5	4/4	23 เมษายน 62
7. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	5/5	4/4	23 เมษายน 62
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	5/5	4/4	17 กุมภาพันธ์ 63

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายปฐมพล สาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายวิธิ สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท PGP

7.2.7 คณะกรรมการของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ SGP มีจำนวน 8 ท่าน

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	4/4	23 เมษายน 62
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	5/5	4/4	16 เมษายน 64
3. นายวิธิ สุพิทักษ์	กรรมการ	5/5	4/4	16 เมษายน 64
4. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	5/5	4/4	23 เมษายน 62
5. นายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์	กรรมการ	5/5	4/4	23 เมษายน 62
6. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	5/5	4/4	16 เมษายน 64
7. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	5/5	4/4	17 กุมภาพันธ์ 63
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	5/5	4/4	17 กุมภาพันธ์ 63

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของ SGP

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

7.2.8 คณะกรรมการของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ PTG มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	6/6	1/1	18 กุมภาพันธ์ 63
2. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	6/6	1/1	16 เมษายน 64
3. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	6/6	1/1	16 เมษายน 64
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	6/6	1/1	18 กุมภาพันธ์ 63

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PTG

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท PTG

7.2.9 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”)

ณ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ TPCH1 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การ ประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	6/6	2/2	18 กุมภาพันธ์ 63
2. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	6/6	2/2	21 เมษายน 64
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	6/6	2/2	18 กุมภาพันธ์ 63
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	6/6	2/2	21 เมษายน 64

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH1

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TPCH1

7.2.10 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ TPCH2 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	7/7	2/2	18 กุมภาพันธ์ 63
2. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	7/7	2/2	21 เมษายน 64
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	7/7	2/2	18 กุมภาพันธ์ 63
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	7/7	2/2	21 เมษายน 64

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH2

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TPCH2

7.2.11 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ TPCH5 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	4/4	2/2	18 กุมภาพันธ์ 63
2. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	4/4	2/2	21 เมษายน 64
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	4/4	2/2	18 กุมภาพันธ์ 63
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	4/4	2/2	21 เมษายน 64

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH5

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TPCH5

7.2.12 คณะกรรมการของบริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ PA มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	1/1	1/1	23 เมษายน 62
2. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ	1/1	1/1	21 เมษายน 64
3. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	กรรมการ	1/1	1/1	21 เมษายน 64
4. นายอำนาจ จำนงประสาทร	กรรมการ	1/1	1/1	23 เมษายน 62
5. นายไพรัช ไพศาลยกิจ	กรรมการ	1/1	1/1	18 กุมภาพันธ์ 63

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PA

- นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง หรือนางสาวยุพาวดี ไชยยะ กรรมการสองในสามคนนี้ ลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท
- นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง หรือนางสาวยุพาวดี ไชยยะ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายอำนาจ จำนงประสาทร หรือ นายไพรัช ไพศาลยกิจ รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.13 คณะกรรมการของบริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ SP มีจำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	กรรมการ	11/11	14/14	9 มีนาคม 2564
2. นายทวี จงควินิต	กรรมการ	11/11	14/14	9 มีนาคม 2564
3. นายวีระพล โชควิทยารัตน์	กรรมการ	11/11	14/14	9 มีนาคม 2564
4. นายศิลป์ชัย ชัยสิทธิเวช	กรรมการ	8/11	13/14	9 มีนาคม 2564
5. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	10/11	14/14	9 มีนาคม 2563
6. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	11/11	14/14	9 มีนาคม 2563
7. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	11/11	14/14	9 มีนาคม 2563
8. นายสุชาติ จงควินิต	กรรมการ	11/11	13/14	9 มีนาคม 2564

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน SP

นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี หรือ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายทวี จงควินิต หรือ นายวีระพล โชควิทยารัตน์ หรือ นายสุชาติ จงควินิต พร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.14 คณะกรรมการของบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“ECO”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ ECO มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	2/2	3/3	21 เมษายน 2564
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	2/2	3/3	21 เมษายน 2564
3. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	2/2	3/3	14 ธันวาคม 2563
4. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	2/2	3/3	14 ธันวาคม 2563
5. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ	2/2	3/3	14 ธันวาคม 2563

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน ECO

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายปฐมพล สาททรัพย์ หรือ นายวิกุล โลหะมงคล กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.15 คณะกรรมการของบริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด (“PBB”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ PBB มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายวชิระ พิทักษ์ตันสกุล	กรรมการ	6/6	13/13	10 กันยายน 2561
2. นายพสุธา คันสร	กรรมการ	6/6	13/13	1 ตุลาคม 2563
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	6/6	13/13	3 ธันวาคม 2563
4. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	6/6	13/13	26 เมษายน 2564
5. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ	6/6	13/13	26 เมษายน 2564

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน

นายพสุธา คันสร หรือ นายวชิระ พิทักษ์ตันสกุล ลงลายมือชื่อร่วมกับ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายวิกุล โลหะมงคล หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง และประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.16 คณะกรรมการของบริษัท ประชาธิปไตยมวล แม่ลาน จำกัด (“PBM”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการของ PBM มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายวชิระ พิทักษ์ตันสกุล	กรรมการ	6/6	13/13	10 กันยายน 2561
2. นายพสุธา คั่นคร	กรรมการ	6/6	13/13	1 ตุลาคม 2563
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	6/6	13/13	3 ธันวาคม 2563
4. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	6/6	13/13	26 เมษายน 2564
5. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ	6/6	13/13	26 เมษายน 2564

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน

นายพสุธา คั่นคร หรือ นายวชิระ พิทักษ์ตันสกุล ลงลายมือชื่อร่วมกับ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายวิกุล โลหะมงคล หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง และประทับตราสำคัญของบริษัท

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารจัดการและดำเนินกิจการของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต รอบคอบ และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ
2. จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง
3. จัดให้มีการทำงานแสดงฐานะการเงิน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
4. พิจารณาคัดเลือกและให้ความเห็นชอบการเสนอรายชื่อผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และพิจารณา กำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาและอนุมัติ
5. ดำเนินการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยนำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบควบคุมภายในและระบบตรวจสอบภายใน
6. พิจารณาทบทวน ตรวจสอบ และอนุมัตินโยบาย วิสัยทัศน์ พันธกิจ ทิศทาง กลยุทธ์ และแผนงานการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่เสนอโดยฝ่ายบริหาร
7. พิจารณากำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management) ให้ครอบคลุมทั้งองค์กร และกำกับดูแลให้มีระบบหรือกระบวนการในการบริหารจัดการความเสี่ยงโดยมีมาตรการรองรับและวิธีควบคุมเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม

8. กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานการดำเนินงานธุรกิจ งบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหาร การจัดการและติดตามผลการดำเนินงาน ของฝ่ายบริหารของทั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

9. จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามหลักธรรมาภิบาล ที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม

10. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้

11. พิจารณาให้ความเห็นหรืออนุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และ/หรือรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณาอนุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

12. พิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไป

13. พิจารณากำหนดโครงสร้างการบริหารงาน มีอำนาจในการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการอื่นตามความเหมาะสม รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ที่แต่งตั้ง

ทั้งนี้ การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนอาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสีย หรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด ทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

14. พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารของบริษัทฯ และเลขานุการบริษัท รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารดังกล่าว

15. จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท และรับผิดชอบต่อการจัดทำและการเปิดเผยการเงิน เพื่อแสดงถึงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

16. ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่าง ๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบต่อกรรมการและผู้บริหารนั้น

17. ในกรณีที่บริษัทย่อยจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทฯ ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อยจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัทฯ จะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อยจะดำเนินการ

17.1.1 เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

(1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ 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 หรือการทอนตีกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิ์เรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ

(5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย

(7) การเข้าทำ แก่ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

(8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย

(9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

(10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

18. คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ติดตามให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม อย่างครบถ้วน และถูกต้อง

19. คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทย่อยรวมทั้งควรให้บริษัทย่อยจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่อง และน่าเชื่อถือและมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยในการติดตามดูแลผลการดำเนินงาน และฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรงและให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

20. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด

21. คณะกรรมการบริษัทอาจมอบอำนาจให้กรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติกรอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัท หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้น ๆ ได้เมื่อเห็นสมควร

ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) เว้นแต่เป็น การอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

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

การสรรหาคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการสรรหาและแต่งตั้งกรรมการบริษัทที่ทรงคุณวุฒิ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลกิจการ เพื่อประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ โดยกรรมการบริษัททุกท่านต้องมีคุณสมบัติเบื้องต้น ดังนี้

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

คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้พิจารณากลั่นกรองบุคคลที่เหมาะสมเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท 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

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

คณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ตลอดจนมติของที่ประชุม คณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะกำหนด กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม มีดุลพินิจในการพิจารณา และออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไป และการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการบริหารจัดการเพื่อปฏิบัติตามนโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

1. เพื่อปฏิบัติตามนโยบายควบคุมดูแลการจัดการของบริษัทฯ ให้กรณีดังต่อไปนี้ต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุม คณะกรรมการของบริษัทฯ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุม คณะกรรมการ 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 หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนิน

ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

- (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการดำเนินการผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
- (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท
- (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
- (7) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
- (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
- (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทกับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
- (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

2. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกันของบริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ ทราบโดยครบถ้วน ถูกต้องและภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนด อนึ่ง ให้คณะกรรมการของบริษัทย่อยพิจารณาการเข้าทำรายการระหว่างกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย โดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

3. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการของบริษัทย่อย 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 หรือ

บริษัทฯ 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 และเข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีบริษัทฯ ร้องขอ

5. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับ บริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

6. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ

7. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ของบริษัทย่อย และ/หรือของบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และ/หรือ บริษัทฯ 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 โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของ

บริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯทราบ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทฯยังมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

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

7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการคณะกรรมการชุดย่อย

7.3.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการตรวจสอบ
3. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการตรวจสอบ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

1. สอบทานให้บริษัทฯ มีการเปิดเผยข้อมูลรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องครบถ้วน เพียงพอและตรงตามกำหนดเวลาที่ทางตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด โดยการประสานงาน กับผู้สอบบัญชีและผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงิน ทั้งในรายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจแนะนำให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ ก็ได้

2. สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพโดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้ตรวจสอบภายในและพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในหรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน

3. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

4. พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทฯ และเสนอคำตอบแทนของผู้สอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัทโดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชีนั้น รวมถึงประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

5. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ

6. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และรายงานดังกล่าวควรประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้

- (ก) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ
- (ข) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- (ค) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- (ง) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
- (จ) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- (ฉ) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
- (ช) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมาย (charter)
- (ซ) รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

7. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯมอบหมาย ด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

8. มีอำนาจในการดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนตามที่จำเป็นในเรื่องต่างๆ ซึ่งมีข้อสงสัยได้ว่าอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อชื่อเสียง ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับ เช่น

- (ก) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- (ข) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
- (ค) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

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

คุณสมบัติของกรรมการตรวจสอบ

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

(ง) มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยหนึ่งคนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของการเงินได้

7.3.2 คณะกรรมการบริหาร

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริหาร
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการบริหาร
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริหาร
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริหาร
6. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการบริหาร

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

1. พิจารณา และกำหนดเป้าหมาย และแผนธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตาม วิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ และนโยบายของคณะกรรมการบริษัท กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัทฯ

2. กำหนดแนวทางการดำเนินกิจการ การพัฒนา และการขยายธุรกิจให้เป็นไปตามแนววิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ นโยบาย และมติคณะกรรมการบริษัท

3. แต่งตั้งผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ทุกตำแหน่ง เว้นแต่การแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูง ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสามารถมอบอำนาจให้บุคคลใดๆ ไปดำเนินการแทนในเรื่องใดๆ ที่อยู่ในหน้าที่ และรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร

ทั้งนี้การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจให้กับผู้ที่มีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการมอบอำนาจที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

4. กำหนดระเบียบปฏิบัติงานของพนักงานบริษัทฯ โดยไม่ขัดหรือแย้งต่อข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

5. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงสร้างตำแหน่ง และโครงสร้างเงินเดือน และผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ ของพนักงาน ตลอดจนให้ความเห็นชอบโครงสร้างการบริหารตั้งแต่ระดับฝ่ายลงไป

6. พิจารณากลับกรองผลการปฏิบัติงาน และการบริหารงบประมาณ และสินทรัพย์ประจำไตรมาส / ประจำปีก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณา

7. พิจารณานุมัติเพื่อเสนอแผนงบประมาณประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท กำกับดูแล และติดตามประเมินผลการดำเนินงาน ให้เป็นไปตามนโยบาย เป้าหมาย แผนงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท พิจารณานุมัติเงินโบนัส และรางวัลพนักงาน ผลประโยชน์อย่างอื่น เพื่อสร้างขวัญกำลังใจพนักงาน

8. ดูแลให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุม โดยประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ

9. เสนอชื่อผู้มีความเหมาะสม ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเป็นกรรมการ และ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม

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

การสรรหาคณะกรรมการบริหาร

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

7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร

7.4.1 ผู้บริหารของบริษัทฯ

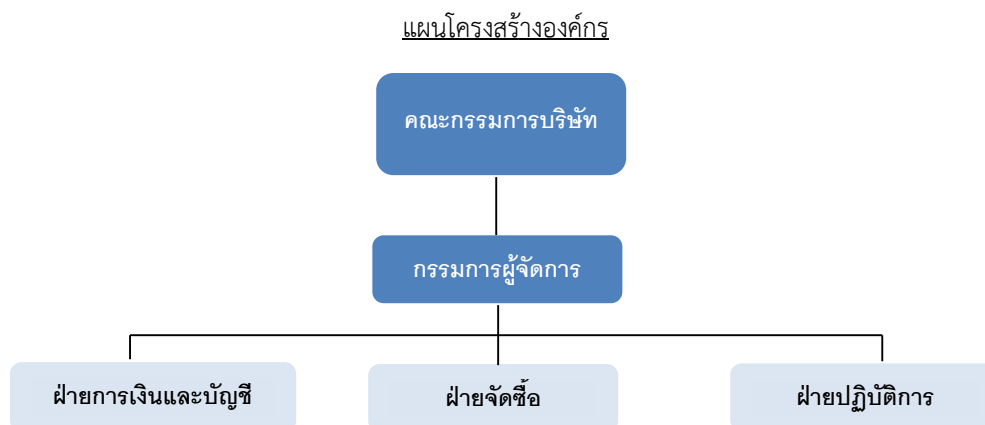
ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 คณะผู้บริหารและโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ
3. นายพล คงเสื่อ	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายก่อสร้างและดำเนินงาน
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานพัฒนาธุรกิจและกลยุทธ์
5. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชี การเงิน
6. นางสาวนันท์นภัส สาระบงกช	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการสายงานพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ
7. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการสายงานบริหาร

7.4.2 ผู้บริหารของ CRB, MGP, TSG, MWE, PGP, SGP, PTG, ECO, TPC1, TPC2, TPC5

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2565 ตำแหน่งผู้บริหารของ CRB, MGP, TSG, MWE, PGP, SGP, PTG, ECO, TPC1, TPC2, TPC5 มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ



หมายเหตุ

- CRB จ้าง VSPP ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPC1 ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ
- MGP บริหารและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าเอง
- TSG จ้าง VSPP เพื่อดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด
- MWE บริหารและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าเอง
- PGP จ้างบริษัท บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด
- SGP จ้างบริษัท บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการ

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

6. มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บัญชี เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายของคณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหาร หรือเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ
7. เป็นตัวแทนบริษัทฯ ตลอดจนมีอำนาจมอบหมายในการติดต่อกับหน่วยงานราชการและหน่วยงานกำกับดูแลอื่นๆ
8. ดูแลให้การสื่อสารกับสาธารณชน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า และพนักงานเพื่อเสริมชื่อเสียงและภาพพจน์ที่ดีของบริษัทฯ
9. ติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทฯย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่เข้าไปลงทุนเพื่อให้มีผลประกอบการตามเป้าหมาย และรายงานต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
10. พิจารณาผลกำไร และขาดทุนของบริษัทฯ การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติ
11. ดูแลให้บุคลากรในฝ่ายงานต่างๆ สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
12. ดำเนินการใดๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามการให้อำนาจจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอยู่ภายใต้ นโยบายคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้จัดการสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง กรรมการผู้จัดการไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

การสรรหาผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารจากบุคลากรที่มีประสบการณ์ และมีความรู้ความสามารถในการบริหารงานในสายงานที่เกี่ยวข้อง

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

เลขานุการบริษัท

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

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัท

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2564 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
- กรรมการจะได้รับเบี้ยประชุม 4 ครั้งต่อปีเท่านั้น การประชุมนอกเหนือจาก 4 ครั้งที่บริษัทกำหนด กรรมการจะไม่ได้รับเบี้ยประชุมแต่อย่างใด
- กรรมการตรวจสอบจะได้รับค่าตอบแทนรายปีตามที่กำหนด และเบี้ยประชุมในการเข้าร่วมประชุมกรรมการบริษัทเท่านั้น
- กรรมการบริหารที่ได้รับค่าตอบแทนในฐานะพนักงานของบริษัทจะไม่ได้รับค่าตอบแทนในฐานะกรรมการบริหารอีก

โบนัสกรรมการ

ในกรณีที่บริษัทมีกำไรจากผลการดำเนินงานจะจ่ายโบนัสให้แก่คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ในวงเงินรวมไม่เกิน 5,000,000 บาท โดยกรรมการและกรรมการชุดย่อยแต่ละคนจะได้รับโบนัสจากตำแหน่งเดียวที่อัตราที่สูงที่สุดเท่านั้น และกรรมการที่เป็นผู้บริหารของบริษัทจะไม่ได้รับเงินโบนัสกรรมการ

ในการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการในครั้งนี้นี้คณะกรรมการได้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ซึ่งได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร โดยคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวจะได้รับค่าตอบแทนตามรายละเอียดที่กำหนดข้างต้นเท่านั้น

ในรอบปี 2564 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับคณะกรรมการบริษัท ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนกรรมการ	
		ปี 2563	ปี 2564
1. ดร. ฐานุ กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	2,180,000	1,940,000
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	827,500	737,500
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	40,000	40,000
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท	40,000	40,000
5. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	1,217,500	1,087,500
6. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริษัท	827,500	737,500
7. นายธันวา ธีระวิทยเลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	915,000	815,000
8. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	915,000	815,000
9. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท	40,000	40,000

ผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัท	จำนวน	ลักษณะค่าตอบแทน	ค่าตอบแทน ปี 2563	ค่าตอบแทน ปี 2564
บริษัทฯ	7	เงินเดือนโบนัส	24,943,835.48	25,933,253.64
CRB	1	เงินเดือน	12,000	12,000
SP	2	เงินเดือน	4,200,000	4,200,000

ค่าตอบแทนอื่นๆ

1. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่ผู้บริหารโดยบริษัทฯ ได้สมทบในอัตราส่วนร้อยละ 5 ของเงินเดือน โดยในปี 2562 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 5 ราย รวมทั้งสิ้น 528,125.02 บาท ปี 2563 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 4 ราย รวมทั้งสิ้น 559,555.82 บาท และ ปี 2564 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 4 ราย รวมทั้งสิ้น 795,054.02 บาท

7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

7.5.1 จำนวนพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) โดยแบ่งตามบริษัท ดังนี้

หน่วยงาน	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564
บริษัทฯ	32	53	49
MWE	66	66	64
MGP	50	50	48
SP	13	13	58
ECO	-	-	1
PBB	-	-	1
PBM	-	-	1
รวม	161	182	222

7.5.2 ค่าตอบแทนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 161 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2562 รวม 57,167,795.73 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 182 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2563 รวม 61,518,455.84 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 222 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2564 รวม 64,734,460.45 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จดทะเบียนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2556 ภายใต้การจัดการของบริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงศรีจำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่พนักงาน และเพื่อจูงใจให้พนักงาน ทำงานกับบริษัทฯ ในระยะยาว

7.5.3 นโยบายด้านการพัฒนาบุคลากร

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายในการพัฒนาบุคลากรอย่างสม่ำเสมอ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และความชำนาญ รวมทั้งประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานของพนักงานในทุกระดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยส่งเสริมให้บุคลากรสามารถพัฒนาความรู้ความชำนาญจากการปฏิบัติงานจริง (On the Job Training) โดยพนักงานที่เข้าใหม่จะมี Supervisor ในแต่ละสายงานทำหน้าที่ฝึกสอนงานในสายงานนั้นๆ บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะพิจารณาจัดส่งพนักงานและ

ผู้บริหารในสายงานต่างๆ เข้าร่วมการอบรมและสัมมนาในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของแต่ละฝ่ายเป็นการเพิ่มเติม นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจัดส่งพนักงานไปทัศนศึกษาดูงานในต่างประเทศ เพื่อนำเทคโนโลยี วิชาการใหม่ๆ มาพัฒนา ปรับปรุงการดำเนินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ดียิ่งขึ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ความสำคัญกับการพัฒนาคุณภาพของบุคลากร และพยายามที่จะผลิตบุคลากรที่มีคุณภาพเพื่อความก้าวหน้าขององค์กรโดยมีกลยุทธ์ดังนี้

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

7.5.4. ข้อพิพาททางด้านแรงงาน

- ไม่มี -

8 รายงานผลการดำเนินงานสำคัญเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ

บริษัทฯ มีนโยบายจัดให้คณะกรรมการบริษัท มีการประเมินผลการปฏิบัติงานตนเองอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เป็นประจำทุกปีเพื่อช่วยให้คณะกรรมการได้มีการพิจารณาทบทวนผลงาน โดยเป็นการแสดงความเห็นต่อการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งคณะว่าได้กำหนด, ปฏิบัติ, ดำเนินการในเรื่องต่างๆ ได้เหมาะสมมากน้อยเพียงใด ซึ่งการประเมินผลดังกล่าวเป็นประโยชน์ต่อการทำงานของคณะกรรมการบริษัทฯ โดยคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีการวิเคราะห์ประเด็นอุปสรรคต่างๆ และหาข้อสรุปเพื่อกำหนดแนวทางในการปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของคณะกรรมการบริษัท

โดยเลขานุการบริษัทจะนำส่งแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ซึ่งเป็นแบบฟอร์มตามแนวของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ส่งให้กรรมการทุกท่านประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีทั้งแบบคณะและรายบุคคล ซึ่งภายหลังจากที่กรรมการแต่ละท่านประเมินเสร็จเรียบร้อยแล้ว จะนำส่งแบบประเมินกลับมายังเลขานุการบริษัท เพื่อรวบรวมผลคะแนนการประเมินของกรรมการแต่ละท่านและสรุปผลวิเคราะห์การประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทในรอบปี และรายงานให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ที่กล่าวข้างต้น เกณฑ์การประเมินผลจะคิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็มในแต่ละข้อ ดังนี้

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

โดยการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ จัดทำเป็น 2 ลักษณะ

- 1) การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งหมด
- 2) การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการรายบุคคล

ซึ่งการประเมินทั้ง 2 แบบดังกล่าว เป็นการประเมินทางด้านต่างๆดังนี้

- 1) โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ
- 2) การประชุมคณะกรรมการ
- 3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ
- 4) การทำหน้าที่ของกรรมการ
- 5) ความสัมพันธ์กับฝ่ายจัดการ
- 6) การพัฒนานตนเองของกรรมการและการพัฒนาผู้บริหาร

จำนวนครั้งที่กรรมการบริษัทแต่ละรายเข้าประชุม

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	7/7	5/5
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	6/7	5/5
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร	7/7	5/5
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	5/5
5. นายปฐมพล สวทรัพย์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	5/5
6. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	7/7	5/5
7. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	7/7	5/5
8. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	7/7	5/5
9. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	5/5

8.2 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

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

จำนวนครั้งที่กรรมการตรวจสอบแต่ละรายเข้าประชุม

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบ	5/5	4/4
2. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการตรวจสอบ	5/5	4/4
3. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการตรวจสอบ	5/5	4/4

8.3 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการชุดย่อยอื่นๆ

คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 จำนวน 6 ท่าน ดังนี้

จำนวนครั้งที่กรรมการบริหารแต่ละรายเข้าประชุม

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		ปี 2563 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	ประธานกรรมการบริหาร	24/24	26/26
2. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริหาร	23/24	24/26
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการบริหาร	24/24	26/26
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริหาร	24/24	26/26
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริหาร	21/24	26/26
6. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการบริหาร	20/24	24/26

9 การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 การควบคุมภายใน

สภาพแวดล้อมการควบคุม

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี โดยจัดโครงสร้างองค์กร และสายงานการบังคับบัญชาที่ชัดเจนเหมาะสม มีการแบ่งแยกหน้าที่ปฏิบัติงาน เพื่อให้เกิดการถ่วงดุล รวมทั้งกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ นโยบาย คู่มือการปฏิบัติงาน ตลอดจนมีการกำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เป็นลายลักษณ์อักษรให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือปฏิบัติ

การประเมินความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารได้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารจัดการความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อการบรรลุเป้าหมายขององค์กรทั้งในระยะสั้น และระยะยาว โดยบริษัทฯ มีการกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยง เป็นลายลักษณ์อักษร มีการวิเคราะห์ และประเมินปัจจัยความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ ทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก รวมถึงการกำหนดมาตรการควบคุมหรือลดความรุนแรงจากผลกระทบดังกล่าว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมและยอมรับได้

การควบคุมการปฏิบัติงาน

บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายใน โดยกำหนดนโยบาย และกระบวนการปฏิบัติงานที่ชัดเจนเหมาะสมกับการปฏิบัติงานในปัจจุบัน และนำระบบการจัดการคุณภาพของ ISO มาใช้ในบริษัทย่อย เพื่อควบคุมกิจกรรมต่างๆ ให้เป็นไปตามคู่มือการปฏิบัติงาน และกฎระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งมอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในดำเนินการตรวจสอบ และติดตามผลการปฏิบัติงานของบริษัท และบริษัทย่อย อย่างสม่ำเสมอตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปี

ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบสารสนเทศ และช่องทางการสื่อสารภายในและภายนอกองค์กรที่มีความเหมาะสม เพื่อให้ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องได้รับข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจ รวมทั้งมีการกำหนดนโยบายความปลอดภัยทางเทคโนโลยีสารสนเทศ และข้อมูลที่มีประสิทธิภาพเพียงพอ

ระบบการติดตาม

บริษัทฯ จัดให้มีการติดตามผลระบบการควบคุมภายในที่ครอบคลุมทุกด้าน เช่น ด้านบัญชีและการเงิน การปฏิบัติงาน การปฏิบัติตามกฎหมาย/กฎระเบียบ และการดูแลทรัพย์สิน โดยมีการประชุมคณะกรรมการบริษัท ร่วมกับผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเพื่อรายงานผลการดำเนินงาน และติดตามความคืบหน้าของงาน อย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ ได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบดูแลสอบทานระบบการควบคุมภายในผ่านฝ่ายตรวจสอบภายใน ซึ่งทำหน้าที่ตรวจสอบติดตามและประเมินผลการปฏิบัติงาน เพื่อให้มั่นใจว่าข้อตรวจพบจากการตรวจสอบ หรือสอบทานได้รับการปรับปรุงแก้ไขอย่างเหมาะสมทันทั่วทั้งที่

9.2 ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อระบบการควบคุมภายใน และการบริหารจัดการความเสี่ยง โดยคณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทาน และกำกับดูแลให้ระบบการควบคุมภายใน ระบบการบริหารจัดการความเสี่ยง และระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัท มีความเพียงพอ และเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ รวมถึงการบริหารงานของบริษัทให้เป็นไปตามเป้าหมาย ข้อกำหนด และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน การดูแลรักษาและการใช้ทรัพย์สิน โดยบริษัทฯ ได้จัดให้มีกลไกการตรวจสอบ และถ่วงดุล โดยมีฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่ในการตรวจสอบ และประเมินประสิทธิภาพ และความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ระบบการบริหารจัดการความเสี่ยง และระบบการกำกับดูแลกิจการ ในการปฏิบัติงานของทุกหน่วยงานทั้งของบริษัท และบริษัทย่อย โดยนำกรอบแนวทางของระบบการควบคุมภายในตามมาตรฐานสากลของ COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of Tread way Commission) ซึ่งครอบคลุม 5 องค์ประกอบ ได้แก่ 1) สภาพแวดล้อมการควบคุม 2) การประเมินความเสี่ยง 3) การควบคุมการปฏิบัติงาน 4) ระบบสารสนเทศ และการสื่อสารข้อมูล และ 5) ระบบการติดตาม มาประยุกต์ใช้ ตลอดจนมีการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในเป็นประจำทุกปี ตามแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์(ก.ล.ต.) คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นตรงกันว่า บริษัท และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอ เหมาะสม ตลอดจนเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน ได้แก่ นางสาวผกามาศ ดิ้นสั้น ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีความเหมาะสม และสามารถปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ จะต้องผ่านการให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

สำหรับการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ได้แต่งตั้งให้ นางสาวสมพิศ แสนเรือง ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ

โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายใน และหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานปรากฏใน เอกสารแนบ 3

9.3 รายการระหว่างกัน

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

นโยบายหรือแนวโน้มนการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

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

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการทำรายการระหว่างกันโดยเฉพาะรายการที่ไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป เช่น งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย เป็นต้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดวิธีการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรมกับผู้รับเหมารายอื่น โดยมีการเปรียบเทียบราคา เทคโนโลยีที่ใช้และเงื่อนไขทางการค้า รวมถึงประสบการณ์และขนาดธุรกิจของผู้รับเหมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย โดยหากบริษัทฯ จะเข้ารายการดังที่กล่าวมานี้ ตลอดจนรายการระหว่างกันอื่นๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต บริษัทฯ และ บริษัทย่อย ก็จะดำเนินการมาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันตามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์กำหนด

รายการระหว่างกัน ปี 2564

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทและบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	สัดส่วนถือหุ้นของ TPCH ในบริษัท ย่อย	ประกอบธุรกิจ
TPCH	-	TPCH ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ
CRB	ถือหุ้นร้อยละ 73.12 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2556)
MGP*	ถือหุ้นร้อยละ 46.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (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 94.91 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 19 พฤษภาคม 2563)
TPCH 1	ถือหุ้นร้อยละ 99.23 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 27 พฤศจิกายน 2563)
TPCH 2	ถือหุ้นร้อยละ 99.23 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564)
TPCH 5	ถือหุ้นร้อยละ 99.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 17 พฤศจิกายน 2563)
SP*	ถือหุ้นร้อยละ 50.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า ((เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 30 ธันวาคม 2564)
PA*	ถือหุ้นร้อยละ 33.04 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
ECO	ถือหุ้นร้อยละ 99.90 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจถือหุ้นลงทุนในโรงไฟฟ้าประชารัฐจากพลังงานชีวมวล ประกอบด้วย บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวลแม่ลาน จำกัด “PBM” ถือหุ้นร้อยละ 59.24 (อยู่ระหว่างก่อสร้าง) บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวลบันนังสตา จำกัด “PBB” ถือหุ้นร้อยละ 59.38 (อยู่ระหว่างก่อสร้าง)

*กิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ("TPOLY")	ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง	1. TPOLY เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TPCB โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 42.12 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีกรรมการร่วมกับ TPCB จำนวน 4 ท่าน ได้แก่ (1) นายธนู กุลชล (2) นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี (3) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และ (4) นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี
บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด ("TPC Asset")	ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์	1. TPC Asset เป็นหนึ่งในบริษัทย่อยของ TPOLY โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีกรรมการร่วมกับ TPCB จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี (2) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล (3) นายปฐมพล สาททรัพย์
บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP")	ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและบริหารโรงไฟฟ้า	1. VSPP เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 16.87 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีกรรมการร่วมกับ CRB จำนวน 1 ท่าน คือ นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา
บริษัท คาร์บอนปิดับเบิ้ลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในประเทศเยอรมัน	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 บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด ("Coco FMC")	ธุรกิจเกี่ยวกับการอนุรักษ์พลังงานหรือการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมจากการใช้และการผลิตพลังงาน	1. มีกรรมการร่วมกับ บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด NC COCO ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ MGP ในสัดส่วนร้อยละ 3 ของทุนจดทะเบียนเรียกชำระแล้ว
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP")	ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและบริหารโรงไฟฟ้า	ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PTG MWE TPCB 1 TPCB 2 TPCB 5 และ SGP ในสัดส่วนร้อยละ 4.38 10.00 0.77 0.77 1.00 และ 9.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ
บริษัท สยามกรีนเทค เอ็นเนอจี จำกัด	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงแปรรูป	มีกรรมการร่วมกันกับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
บริษัท ชันเทค เอ็นจิเนียริง จำกัด	ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง	มีกรรมการร่วมกันกับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

บริษัท วิตเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ธุรกิจผลิตเฟอร์นิเจอร์และจำหน่ายไม้แปรรูป	มีกรรมกรร่วมกันและเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด, บริษัท สตูล กรีนเพาเวอร์ จำกัด , ในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ
บริษัท วิตเวอร์ค จำกัด	ธุรกิจผลิตเฟอร์นิเจอร์และจำหน่ายไม้แปรรูป	มีกรรมกรร่วมกันกับบริษัท วิตเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
บริษัท พีพีแอล พาวเวอร์ จำกัด	ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าและก๊าซชีวภาพ	เป็นกิจการที่บริษัทฯ ถือหุ้น แต่ยังไม่สามารถควบคุมตามข้อตกลง
บริษัท ไบโอเอ็นเนอร์ยี่ สตูล จำกัด	ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าและก๊าซชีวภาพ	เป็นกิจการที่บริษัทฯ ถือหุ้น แต่ยังไม่สามารถควบคุมตามข้อตกลง
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า	เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด และบริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด
บริษัท นราพารา จำกัด นายสมบัติ ชัยรัตนมโนกร	ธุรกิจผลิตเฟอร์นิเจอร์และจำหน่ายไม้แปรรูป	1.เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 26.56 ได้ทำการขายสัดส่วนให้ TPCB ทั้งหมดร้อยละ 26.56 เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2564 เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด บริษัททีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด บริษัททีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัดในสัดส่วนร้อยละ 15 และ 10 ตามลำดับและเป็นกรรมการในบริษัท นราพารา จำกัดซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ปัตตานี จำกัด ซึ่งได้ทำการขายสัดส่วนทั้งหมดร้อยละ 15 และ 10 ให้กับ TPCB ตามลำดับ เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2564
บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด (“TPCB”)	ธุรกิจซื้อขายไป	1.TPC Bangkok Supply เป็นหนึ่งในบริษัทย่อยของ TPOLY โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2.มีกรรมกรร่วมกันกับ TPCB จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี (2) นายปฐมพล สาททรัพย์ (3) นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี
บริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด (“SP”)	ธุรกิจบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า	1.SP เป็นหนึ่งในบริษัทร่วมของ TPCB โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2.มีกรรมกรร่วมกับ TPCB จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี (2) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล (3) นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี

รายการระหว่าง TPCH กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่างกัน TPCH กับ TPOLY			ในปี 2564 TPOLY ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TPCH จำนวน 55 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2564 จำนวน 522,602.74 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากการลงทุนจากการให้กู้ TPCH ที่อยู่ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เจือ้นไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
• เงินให้กู้ยืม	-	55.00		
• ดอกเบี้ยรับ	-	0.52		
• ค่าบริการ	-	1.56	เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2564 TPCH ได้ลงนามในสัญญาบริการงานกฎหมาย,งานระบบสารสนเทศ,งานธุรการ กับ TPOLY มูลค่าสัญญา 1,560,000 บาท ระยะเวลาวันที่ 1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2564 ในปี 2564 ค่าบริการเป็นจำนวน 1,560,000 บาท	

รายการระหว่าง TPCB กับ CRB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCB กับ CRB			ในปี 2564 CRB ได้เบิกเงินกู้ยืมกับ TPCB จำนวน 14 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 14 ล้านบาท เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2564 ดอกเบี้ยรับในปี 2564 จำนวน 25,315.07 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	-	-		
	-	0.02		
<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืม ดอกเบี้ยจ่าย 	5.00	-	ในปี 2563 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ CRB จำนวน 90 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงิน จำนวน 85 ล้านบาท คงเหลือเงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 5 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2563 จำนวน 177,328.76 บาท	
	0.17	0.66	ในปี 2564 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ CRB จำนวน 111.50 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งจำนวนเป็น 116.50 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 664,410.96 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> รายได้อื่น 	0.06	0.12	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 TPCB ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศ, กับ CRB อัตราค่าบริการ 5,000.- บาทต่อเดือน ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 TPCB ได้ปรับอัตราจ้างสัญญาบริการงานด้านบัญชี เป็น 10,000 บาทต่อเดือน ค่าบริการในปี 2563 มีจำนวน 60,000 บาท ค่าบริการในปี 2564 มีจำนวน 120,000 บาท	

รายการระหว่าง TPCH กับ TSG

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่างTPCH กับ TSG			<p>ในปี 2563 TPCH ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TSG จำนวน 55 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงิน จำนวน 45 ล้านบาท คงเหลือเงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 10 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2563 จำนวน 132,945.20 บาท</p> <p>ในปี 2564 TPCH ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TSG จำนวน 75.50 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาทั้งหมดจำนวน 85.50 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 253,397.29 บาท</p>	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> ● เงินกู้ยืม ● ดอกเบี้ยจ่าย 	10.00	-		
	0.13	0.25		
<ul style="list-style-type: none"> ● รายได้อื่น 	0.06	0.12	<p>ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 TPCH ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี,จัดซื้อ,สารสนเทศ,กับ TSG อัตราค่าบริการ 5,000.- บาทต่อเดือน ในปี 2564 TPCH ปรับอัตราค่าบริการ เป็น 10,000 บาทต่อเดือน</p> <p>ค่าบริการในปี 2563 มีจำนวน 60,000 บาท</p> <p>ค่าบริการในปี 2564 มีจำนวน 120,000 บาท</p>	

รายการระหว่าง TPCB และ MWE

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCBและ MWE			สัญญาเงินให้กู้ยืมกับ MWE เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในวงเงิน 50.00 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	- 0.17	- 0.01	ในปี 2563 MWE ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวนเงิน 40 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 60 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2563 ดอกเบี้ยรับในปี 2563 เป็นจำนวนเงิน 178,304.11 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืม ดอกเบี้ยจ่าย 	5.00 0.02	- 0.08	ในปี 2564 MWE ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวนเงิน 10 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งหมดจำนวน 10 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2564 เป็นจำนวนเงิน 14,246.58 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> รายได้อื่น 	0.12	0.12	ในปี 2563 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ MWE จำนวน 20 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงิน จำนวน 15 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2563คงเหลือเงินกู้ยืม จำนวน 5 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2563 จำนวน 28,493.16 บาท	
			ในปี 2564 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ MWE จำนวน 55 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 60 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 78,246.58 บาท	
			ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 TPCB ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี,จัดซื้อ,สารสนเทศ,กับ MWE อัตราค่าบริการ 10,000.- บาท ต่อเดือน ค่าบริการในปี 2563 มีจำนวน 120,000 บาท ค่าบริการในปี 2564 มีจำนวน 120,000 บาท	

รายการระหว่าง TPC และ MGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPC และ MGP			ในปี 2564 MGP ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TPC จำนวน 5 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 5 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2564 จำนวน 11,301.37 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	-	-		
	-	0.01		
<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืม ดอกเบี้ยจ่าย 	-	-	ในปี 2563 TPC ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ MGP จำนวน 35 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 35 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2563 จำนวน 142,739.73 บาท	
	0.14	0.09	ในปี 2564 TPC ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ MGP จำนวน 34.50 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 34.50 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 95,123.30 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> รายได้อื่น 	0.12	0.12	วันที่ 1 มกราคม 2564 TPC ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศกับ MGP อัตราค่าบริการ 10,000 บาทต่อเดือน ค่าบริการในปี 2563 มีจำนวน 120,000 บาท ค่าบริการในปี 2564 มีจำนวน 120,000 บาท	

รายการระหว่าง TPCB และ PGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCBและ PGP			ในปี 2563 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ PGP จำนวน 75 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 55 ล้านบาทคงเหลือเงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 20 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2563 จำนวน 167,123.27 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืม ดอกเบี้ยจ่าย 	20.00	-	ในปี 2564 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ PGP จำนวน 20 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 40 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 126,301.36 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> รายได้อื่น 	0.10	0.12	วันที่ 1 มกราคม 2564 TPCB ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ,สารสนเทศกับ PGP อัตราค่าบริการ 10,000 บาทต่อเดือน ค่าดำเนินการในปี 2563 มีจำนวน 105,000. บาท ค่าดำเนินการในปี 2564 มีจำนวน 120,000. บาท	เนื่องจากในเดือน เมษายน 2563 ทาง STEM ได้มีเปลี่ยนแปลงสัญญาดำเนินการปรับค่าบริการเชื้อเพลิงลดลง ให้ทาง TPCB เป็นผู้ดำเนินการบริหารจัดการเชื้อเพลิงแทน

รายการระหว่าง TPCB และ SGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCBและ SGP			<p>ในปี 2563 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ SGP จำนวน 60 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 45 ล้านบาทคงเหลือเงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 15 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2563 จำนวน 119,554.80 บาท</p> <p>ในปี 2564 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ SGP จำนวน 35 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 60 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 118,630.13 บาท</p>	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืม ดอกเบี้ยจ่าย 	15.00	-		
	0.12	0.12		
รายได้อื่น	0.10	0.12	<p>วันที่ 1 มกราคม 2564 TPCB ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศกับ PGP อัตราค่าบริการ 10,000 บาทต่อเดือน</p> <p>ค่าดำเนินการในปี 2563 มีจำนวน 105,000. บาท</p> <p>ค่าดำเนินการในปี 2564 มีจำนวน 120,000. บาท</p>	เนื่องจากในเดือน เมษายน 2563 ทาง STEM ได้มีเปลี่ยนแปลงสัญญาดำเนินการปรับค่าบริการเชื้อเพลิงลดลง ให้ทาง TPCB เป็นผู้ดำเนินการบริหารจัดการเชื้อเพลิงแทน

รายการระหว่าง TPCB และ PTG

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCB และ PTG			ในปี 2564 PTG ได้เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 50 ล้านบาท ยังไม่จ่ายชำระทั้งจำนวน และ PTG ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TPCB 297.20 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินเป็นจำนวน 60 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเงินกู้ยืม จำนวน 50 ล้านบาทและตั๋วสัญญาใช้เงิน 237.20 ล้านบาท รวมเป็น 287.20 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2564 จำนวน 6,383,160.29 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	-	287.20		
<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืม ดอกเบี้ยจ่าย 	-	6.38		
			ในปี 2563 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ PTG ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งหมดเป็น จำนวน 52 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2563 จำนวน 71,671.24 บาท ในปี 2564 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ PTG ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งหมดเป็น จำนวน 10 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 3,287.67 บาท	
รายได้อื่น	0.16	0.24	วันที่ 1 พฤษภาคม 2564 TPCB ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี ,จัดซื้อ,สารสนเทศกับ PTG อัตราค่าบริการ 20,000 บาทต่อเดือน ค่าดำเนินการในปี 2563 มีจำนวน 160,000. บาท ค่าดำเนินการในปี 2564 มีจำนวน 240,000. บาท	

รายการระหว่าง TPCB และ TPCB 1

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCBและ TPCB 1			ในปี 2563 ได้เบิกเงินกู้ยืม จำนวน 134.57 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 106.07 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 28.50 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2563 เป็นจำนวน 715,879.12 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	28.50 0.71	145.50 3.11	ในปี 2564 ได้เบิกเงินกู้ยืม จำนวน 107 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 30 ล้านบาท และ TPCB 1 ได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCB เป็นจำนวน 40 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 145.50 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2564 เป็นจำนวน 3,109,047.94 บาท	

รายการระหว่าง TPCB และ TPCB 2

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCBและ TPCB 2			ในปี 2563 ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 68.51 ล้านบาท และได้ทำการชำระคืนเงินกู้ยืมครบทั้งจำนวน มีดอกเบี้ยรับปี 2563 จำนวน 257,678.77 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	- 0.25	113.90 2.38	ในปี 2564 ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 99.90 ล้านบาท และได้ทำการชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 16 ล้านบาท และ TPCB2 ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCB เป็นจำนวนเงิน 30 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเงินให้กู้ยืมจำนวน 113.90 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 2,379,174.64 บาท	

รายการระหว่าง TPCB และ TPCB 5

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCBและ TPCB 5 <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	- 0.54	206.80 4.22	ในปี 2563 ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 100.50 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืม จำนวน 98.00 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 2.50 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2563 จำนวน 558,876.02 บาท ในปี 2564 ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 166.30 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืม จำนวน 17.00 ล้านบาท และ TPCB 5 ได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCB เป็นจำนวน 55 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 206.80 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 4,217,842.48 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม

รายการระหว่าง TPCBและ SP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCBและ SIAM <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าธรรมเนียมการใช้วงเงินหลักประกัน 	115.00 9.80 0.55	141.00 3.64 -	เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2563 SPได้ทำการเปลี่ยนสัญญาเงินให้กู้ยืม เป็นออกตั๋วสัญญาใช้เงิน จำนวน 200 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.75 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือนกำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม ณ 31 ธันวาคม 2563 คงเหลือเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 115 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2563 จำนวน 9,797,731.55 บาท และรายได้ค่าธรรมเนียมการใช้วงเงินค้ำประกัน จำนวน 553,383.56 บาท ในปี 2564 ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 129 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืม จำนวน 103 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 141 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 3,642,226.15บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม

รายการระหว่าง TPCHและ ECO

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCHและ ECO <ul style="list-style-type: none"> • เงินให้กู้ยืม • ดอกเบี้ยรับ 	-	4.45	เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564 TPCHได้ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมกับ ECO วงเงิน 111.35 ล้านบาทอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือนกำหนดชำระเงินต้นเมื่อทางถาม	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเงินกู้ยืมดังกล่าวเพื่อนำไปลงทุนในโครงการ PBB และ PBM ซึ่งอยู่ในระหว่างการขอสินเชื่อกับทางสถาบันการเงิน
	-	2.42	เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2564 ได้เบิกเงินกู้จำนวน 61.35 ล้านบาทและวันที่ 25 มีนาคม 2564 ได้เบิกเงินกู้อีก จำนวน 6 แสนบาท รวมเบิกเงินกู้ 61.95 ล้านบาท ต่อมาวันที่ 3 ธันวาคม 2564 ได้ชำระเงินกู้ให้กับ TPCH จำนวน 57.50 ล้านบาทคงเหลือเงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 4.45 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 2,417,150.72 บาท	

รายการระหว่าง TPCHและ PBM

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCHและ PBM			<p>เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 TPCH ได้ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมกับ PBM วงเงินกู้ 60 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือนกำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถามและมีค่าธรรมเนียมการให้กู้เงินร้อยละ 0.25 ในการเบิกเงินกู้ยืมแต่ละครั้ง</p> <p>วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 PBM ได้เบิกเงินกู้จาก TPCH เป็นจำนวน 18 ล้านบาทยังไม่มีชำระคืนเงินกู้ทั้งจำนวน ดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 110,958.91 บาท และรายได้ค่าธรรมเนียมการให้กู้เงินจำนวน 45,000 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 TPCH ได้ทำสัญญาการใช้พื้นที่ในอาคารกับ PBM ค่าบริการใช้พื้นที่เดือนละ 10,000 บาทเริ่มใช้พื้นที่ 1 ตุลาคม 2564 ถึง 30 กันยายน 2565 ค่าบริการใช้พื้นที่ปี 2564 จำนวน 30,000 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 TPCH ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี,จัดซื้อ,สารสนเทศ กับ PBM ค่าบริการเดือนละ 15,000 บาทเริ่มให้บริการตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2564 ถึง 31 มกราคม 2565 ค่าบริการปี 2564 จำนวน 195,000 บาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากโรงไฟฟ้ากำลังอยู่ในช่วงการขอสินเชื่อจากสถาบันการเงิน</p>
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าธรรมเนียมการให้กู้เงิน รายได้อื่น 	-	18.00		
	-	0.11		
	-	0.04		
	-	0.23		

รายการระหว่าง TPCHและ PBB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCHและ PBM			<p>เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2564 TPCH ได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ PBB วงเงินกู้ 60 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือนกำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถามและมีค่าธรรมเนียมการให้กู้เงินร้อยละ 0.25 ในการเบิกเงินกู้ยืมแต่ละครั้ง</p> <p>วันที่ 29 กรกฎาคม 2564 PBB ได้เบิกเงินกู้จาก TPCH เป็นจำนวน 12 ล้านบาทและวันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 เบิกเงินกู้ครั้งที่ 2 จำนวน 9 ล้านบาทรวมเป็น 21 ล้านบาทยังไม่มีชำระคืนเงินกู้ทั้งจำนวน ดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 247,808.22 บาท และรายได้ค่าธรรมเนียมการให้กู้เงินจำนวน 30,000 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 TPCH ได้ทำสัญญาการใช้พื้นที่ในอาคารกับ PBB ค่าบริการใช้พื้นที่เดือนละ 10,000 บาทเริ่มใช้พื้นที่ 1 ตุลาคม 2564 ถึง 30 กันยายน 2565 ค่าบริการใช้พื้นที่ปี 2564 จำนวน 30,000 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 TPCH ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี,จัดซื้อ,สารสนเทศ กับ PBB ค่าบริการเดือนละ 15,000 บาทเริ่มให้บริการตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2564 ถึง 31 มกราคม 2565 ค่าบริการปี 2564 จำนวน 195,000 บาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากโรงไฟฟ้ากำลังอยู่ในช่วงการขอสินเชื่อจากสถาบันการเงิน</p>
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าธรรมเนียมการให้กู้เงิน รายได้อื่น 	-	21.00		
	-	0.25		
	-	0.03		
	-	0.23		

รายการระหว่าง CRB กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
CRB ให้เงินกู้ยืมกับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"> ● เงินให้กู้ยืม ● ดอกเบี้ยรับ ● เงินประกันผลงาน 	-	30.00	ในปี 2564 TPOLY ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ CRB จำนวน 50 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 20 ล้านบาท คงเหลือตั๋วสัญญาใช้เงิน ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 30 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2564 จำนวน 389,041.11 บาท ในปี 2564 CRB ได้ทำสัญญาก่อสร้างโรงเก็บชี้เถ้ากับ TPOLY มูลค่า 1,006,864 บาทชำระเต็มจำนวนคงเหลือเงินประกันผลงาน 50,343.20 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงิน Rememberse วงเงินกู้ของ CRB ที่เหลือจากการนำมาใช้ซ่อมแซมเครื่องจักร นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของตั๋วสัญญาใช้เงินมีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าดอกเบี้ยเงินกู้ที่ทาง CRB ได้รับจากสถาบันการเงิน และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

รายการระหว่าง PGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่างกัน PGP กับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"> ● เงินประกันผลงาน 	-	0.09	ในปี 2564 PGP ได้ทำสัญญาก่อสร้างโครงหลังคาคลุมเครื่องสับไม้กับ TPOLY มูลค่า 1,995,000.00 บาทชำระเต็มจำนวนคงเหลือเงินประกันผลงาน 99,750.00 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม

รายการระหว่าง CRB กับ VSPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง CRB กับ VSPP <ul style="list-style-type: none"> • ค่าบริหารจัดการ • เจ้าหนี้การค้า • เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการ 	137.32 16.98 19.50	145.93 24.42 18.50	<p>ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญา CRB & VSPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องแทนฉบับเดิม (ลงวันที่ 1 กรกฎาคม 2556) อัตราค่าบริการในอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองซื้อเพลิง เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท</p> <p>โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา</p> <p>ณ 28 ธันวาคม 2559 ตามบันทึกแนบท้ายสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาได้ปรับอัตราค่าจ้างเดินเครื่องเป็น 1.68 ต่อหน่วยที่ขายไฟฟ้าได้โดยมีตั้งแต่ 11 มีนาคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559 และตั้งแต่ 1 มกราคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2564 คิดค่าจ้างในอัตราร้อยละ 1.76 บาท</p> <p>ในปี 2563 มีค่าบริการเป็นจำนวนเงิน 137.32 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยผลิตที่ขายไฟฟ้าได้ 75,943,925 หน่วย และมีเจ้าหนี้การค้า ณ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 16.98 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและ ธันวาคม 2563</p> <p>ในปี 2564 มีค่าบริการเป็นจำนวนเงิน 145.93 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยผลิตที่ขายไฟฟ้าได้ 77,413,309 หน่วย และมีเจ้าหนี้การค้า ณ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 24.42 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและ ธันวาคม 2564</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม CRB ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาซื้อเพลิง</p>

รายการระหว่าง TSG กับ VSPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TSG กับ VSPP			ณ วันที่ 20 กันยายน 2559 คู่สัญญา TSG & VSPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ในอัตรา 1.68 บาท/หน่วย มีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม TSG ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง
● ค่าบริหารจัดการ	121.43	115.15	ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 121.43 ล้านบาทจากจำนวนหน่วยผลิตและขายไฟฟ้าได้จำนวน 71,282,265 หน่วย เจ้าหนี้การค้าจำนวน 15.76 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและธันวาคม 2563	
● เจ้าหนี้การค้า	15.76	21.04	ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 115.15 ล้านบาทจากจำนวนหน่วยผลิตและขายไฟฟ้าได้จำนวน 61,466,531 หน่วย เจ้าหนี้การค้าจำนวน 21.04 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและธันวาคม 2564	
● เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหาร	19.50	18.50		

รายการระหว่าง PGP กับ STEM

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง PGP กับ STEM			ณ วันที่ 23 มิถุนายน 2560 คู่สัญญา PGP&STEM ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 2.00 บาท/หน่วย นับตั้งแต่วันที่สัญญาเริ่มผลบังคับใช้(COD) จนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (COC) และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2563 STEM ตามบันทึกแนบท้ายฉบับที่ 5 ได้ทำการปรับอัตราค่าจ้างเป็น 0.3948/หน่วย ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 53.29 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยผลิตที่ขายไฟฟ้าได้จำนวน 74,074,252.00 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 11.70 ล้านบาทเป็นยอดค่าบริการของเดือนพฤศจิกายน และธันวาคม 2563 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเชื้อเพลิงคงเหลือจำนวน 13.80 ล้านบาท ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 33.87 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟฟ้ได้จำนวน 75,820,472 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 8.93 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือนพฤศจิกายน และธันวาคม 2564 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเชื้อเพลิงคงเหลือจำนวน 7.43 ล้านบาท	
● ค่าบริหารจัดการ	53.29	33.87		
● เจ้าหนี้การค้า	11.70	8.93		
● เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร	13.80	7.43		

รายการระหว่าง SGP กับ STEM

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง SGP กับ STEM			ณ วันที่ 2 พฤษภาคม 2561 คู่สัญญา SGP&STEM ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้างปีที่ 1 จำนวน 1.565 บาท/หน่วย นับตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2561 และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2563 STEM ตามบันทึกแนบท้ายฉบับที่ 5 ได้ทำการปรับอัตราค่าจ้างเป็น 0.3948/หน่วย ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 51.47 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยผลิตที่ขายไฟฟ้าได้จำนวน 72,563,361.00 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 9.01 ล้านบาทเป็นยอดค่าบริการของเดือนพฤศจิกายน และธันวาคม 2563 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเชื้อเพลิงคงเหลือจำนวน 14.10 ล้านบาท ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 33.98 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟได้ จำนวน 75,953,337 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 8.70 ล้านบาทเป็นยอดค่าบริการของเดือน พฤศจิกายน และ ธันวาคม 2564 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเชื้อเพลิงคงเหลือจำนวน 8.81 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ STEM ได้เดินเครื่องให้กับ PGP เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม PGP ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง
• ค่าบริหารจัดการ	51.47	33.98		
• เจ้าหนี้การค้า	9.01	8.70		
• เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร	14.10	8.81		

รายการระหว่าง PTG กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง PTG กับ TPOLY	-	-	เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2560 คู่สัญญา PTG & TPOLY ได้ลงนามสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 23 MW โดยมูลค่าสัญญาจำนวน 1,329.95 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 323.59 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 19.56 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ PTG
เงินยาล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	-	-	ในวันที่ 19 พฤษภาคม 2563 PTG ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) PTG จึงรับรู้ฐานะระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวนเพื่อรับรู้เป็นสินทรัพย์โรงไฟฟ้า	
งานระหว่างก่อสร้าง	1,329.95	-	จึงทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีเจ้าหนี้เงินประกันผลงานเป็นจำนวนเงิน 117.17 ล้านบาท มีเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่าย คงเหลือจำนวน 10.24 ล้านบาท	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	117.17	0.51	ในปี 2564 PTG ได้ทำการทดสอบ Performance test และได้ผ่าน Performance test เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2564 จึงมีการจ่ายคืนเงินประกันผลงานจำนวน 116.66 ล้านบาท เงินประกันผลงานคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวน 512,618.51 บาท	
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	10.24	-		

รายการระหว่าง TPCH 1 กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง			เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2561 TPCH 1 ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จขนาด 9.9 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 666.20 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 91.87 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 12.10 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ TPCH 1
งานระหว่างก่อสร้าง	666.20	-	ในวันที่ 27 พฤศจิกายน 2563 TPCH 1 ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค TPCH 1 จึงรับรู้งานระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวน	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	56.35	66.23	เพื่อรับรู้เป็นทรัพย์สินโรงไฟฟ้า จึงทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีเจ้าหนี้เงินประกันผลงาน 56.35 ล้านบาท	
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	87.09	8.22	บาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่าย 87.09 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2564 TPCH 1 มีเจ้าหนี้เงินประกันผลงาน 66.23 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่าย 8.22 ล้านบาท	

รายการระหว่าง TPCH 2 กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCH 2 กับ TPOLY				
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	5.43	-	เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2561 TPCH 2 ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จขนาด 9.9 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 653.56 ล้านบาท ในปี 2563 TPOLY ได้เบิกค่าก่อสร้างตามผลงาน เป็นจำนวนเงิน 235.51 ล้านบาทคิดเป็นผลงานแล้วเสร็จร้อยละ 94.46 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างคงเหลือ 5.43 ล้านบาท เจ้าหนี้เงินประกันผลงานเป็นจำนวนเงิน 55.14 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่ายเป็นจำนวน 59.94 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 104.70 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 13.79 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ TPCH 2
งานระหว่างก่อสร้าง	617.38	653.56		
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	55.14	64.78		
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	59.94	8.24	ในวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564 TPCH 2 ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค TPCH 2 จึงรับรู้งานระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวนเพื่อรับรู้เป็นทรัพย์สินโรงไฟฟ้า จึงทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีเจ้าหนี้เงินประกันผลงาน 64.78 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่าย 8.24 ล้านบาท	

รายการระหว่าง TPCH 5 กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCH 5 กับ TPOLY			เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2561 TPCH 5 ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จขนาด 6.3 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 555.78 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 168.50 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 24.46 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ TPCH 5
งานระหว่างก่อสร้าง	555.78	-	ในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2563 TPCH 5 ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค TPCH 5 จึงรับรู้งานระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวน	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	45.15	0.84	เพื่อรับรู้เป็นทรัพย์สินโรงไฟฟ้า จึงทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีเจ้าหนี้เงินประกันผลงานคงเหลือจำนวน 45.15 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่ายจำนวน 61.25 ล้านบาท	
เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน	61.25	-	ในปี 2564 TPCH 5 ได้ทำการทดสอบ Performance test และได้ผ่าน Performance test เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2564 จึงมีการจ่ายคืนเงินประกันผลงานจำนวน 116.66 ล้านบาท เงินประกันผลงานคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวน 843,421.72 บาท	

รายการระหว่าง PBM กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง PBM กับ TPOLY			เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2564 PBM ได้ลงนามในสัญญาบริการที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาด 2.8 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 5.55 ล้านบาท ในปี 2564 มีค่าที่ปรึกษาระหว่างก่อสร้าง จำนวน 2,590,000.00 บาท เงินประกันผลงาน 129,500 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
ค่าที่ปรึกษาระหว่างก่อสร้าง	-	2.59		
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	0.13		

รายการระหว่าง PBB กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง PBM กับ TPOLY			เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2564 PBB ได้ลงนามในสัญญาบริการที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาด 2.85 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 4.81 ล้านบาท ในปี 2564 มีค่าที่ปรึกษาระหว่างก่อสร้าง จำนวน 2,130,000.00 บาท เงินประกันผลงาน 92,500 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
ค่าที่ปรึกษาระหว่างก่อสร้าง	-	2.13		
เงินจ่ายล่วงหน้าระหว่างก่อสร้าง	-	3.08	เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2564 PBB ได้ลงนามในสัญญาจ้างรับเหมาก่อสร้างงานโยธาโรงไฟฟ้าประชารัฐขนาด 2.85 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 38.75 ล้านบาท วันที่ 1 ตุลาคม 2564 ได้ทำการชำระเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง เป็นจำนวน 3.87 ลบ.	
งานโยธาระหว่างก่อสร้าง	-	7.95	ณ 31 ธันวาคม 2564 ได้ทำการก่อสร้างแล้วเสร็จ ร้อยละ 20.51 คิดเป็นงานระหว่างก่อสร้าง จำนวน 7.95 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง คงเหลือ 3.08 ล้านบาท เงินประกันผลงาน จำนวน 794,762.50 บาท	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	0.89		

รายการระหว่าง SGP และ TPCB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง SGP และ TPCB			ในปี 2563 SGP ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 4,308,864.69 บาท ณ 31 ธันวาคม 2563 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 70,932.78 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหนี้การค้า ● ค่าเชื้อเพลิง 	0.07 4.31	0.17 6.22	ในปี 2564 SGP ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 6,221,415.50 บาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 173,663.79 บาท	

รายการระหว่าง PTG และ TPCB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง PTG และ TPCB			ในปี 2563 PTG ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 12,639,419.42 บาท ณ 31 ธันวาคม 2563 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 1,236,049.03 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหนี้การค้า ● ค่าเชื้อเพลิง 	1.24 12.64	8.95 73.78	ในปี 2564 PTG ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 73,780,164.68 บาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 8,950,037.49 บาท	

รายการระหว่าง TPCB 1 และ TPCB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCB 1 และTPCB			ในปี 2563 TPCB 1 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 1,757,329.41 บาท ณ 31 ธันวาคม 2563 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
● เจ้าหนี้การค้า	0.76	3.54	จำนวน 758,385.43 บาท	
● ค่าเชื้อเพลิง	1.76	51.21	ในปี 2564 TPCB 1 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 51,212,020.65 บาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเจ้าหนี้การค้าจำนวน 3,543,717.40 บาท	

รายการระหว่าง TPCB 2 และ TPCB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCB 2 และTPCB ● เจ้าหนี้การค้า ● ค่าเชื้อเพลิง	- -	3.08 46.76	ในปี 2564 TPCB 2 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 46,760,273.87 บาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเจ้าหนี้การค้าจำนวน 3,079,363.23 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม

รายการระหว่าง TPCH 5 และ TPCB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCH 5 และTPCB <ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหน้าที่การค้า ● ค่าเชื้อเพลิง 	0.91 1.38	2.62 33.67	ในปี 2563 TPCH 5 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 1,378,144.10 บาท ณ 31 ธันวาคม 2563 คงเหลือเจ้าหนี้การค้าจำนวน 908,685.04 บาท ในปี 2564 TPCH 5 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 33,674,183.19 บาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเจ้าหนี้การค้าจำนวน 2,618,226.26 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564



รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) และของเฉพาะบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันเดียวกันและหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัททีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และผลการดำเนินงานรวม และผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบมีดังต่อไปนี้

การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุน(งบการเงินเฉพาะ)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 และข้อ 13 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มียอดคงเหลือของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการ เป็นจำนวน 2,017.85 ล้านบาท และ 542.07 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเป็นจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญ ฝ่ายบริหารจึงต้องใช้ดุลพินิจอย่างสูงในการคาดการณ์ผลการดำเนินงาน และประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่บริษัทฯ คาดว่าจะได้รับจากการลงทุน รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและอัตราการเติบโตในระยะยาว และข้อสมมติอื่นที่เหมาะสม ในการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนดังกล่าว

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่นเกี่ยวกับการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุน โดย

- ทำความเข้าใจระบบการควบคุมเกี่ยวกับการรวบรวมข้อมูลที่สำคัญของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับกระบวนการพิจารณาแบบจำลองทางการเงินของการวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
- ประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของเงินลงทุนดังกล่าว โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายในของกลุ่มบริษัทและสอบทานประมาณการกระแสเงินสดกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง ข้อมูลอื่น ๆ

การด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (งบการเงินรวม)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14 กลุ่มบริษัทได้แสดงมูลค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คิดเป็นร้อยละ 75 ของยอดสินทรัพย์รวม โดยแสดงด้วยมูลค่าตามวิธีราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสม อีกทั้งในระหว่างงวดกลุ่มบริษัทได้มีการลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวเพิ่มขึ้น ฝ่ายบริหารจึงต้องใช้ดุลพินิจอย่างสูงในการคาดการณ์ผลการดำเนินงาน และประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับจากการลงทุน โดยกำหนดสมมติฐาน เช่น อัตราคิดลดและอัตราการเติบโตในระยะยาว และข้อสมมติอื่นที่เหมาะสม ในการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนดังกล่าว

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่นเกี่ยวกับการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดย

- ทำความเข้าใจระบบการควบคุมเกี่ยวกับการรวบรวมข้อมูลที่สำคัญของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับกระบวนการพิจารณาแบบจำลองทางการเงินของการวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
- ประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของทรัพย์สินดังกล่าว โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัทและตรวจสอบประมาณการกระแสเงินสดกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง ข้อมูลอื่น ๆ

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น) ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแล เพื่อให้ผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเชิงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

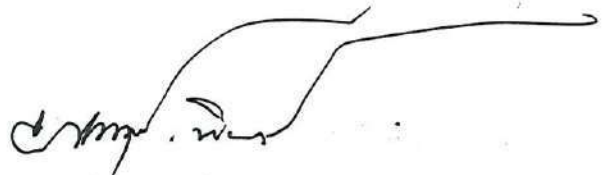
- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการบันทึกรายการหรือแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร จากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลแล้วข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่ได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด



(นายณพฤกษ์ พิชญวงษ์)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764

วันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

สินทรัพย์	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2564	2563	2564	2563
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	492,813,573.18	43,815,323.91	339,955,125.60	5,662,996.68
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	7.1	426,810,284.39	364,869,074.05	-	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	7.2	175,490,367.98	205,500,146.17	21,428,580.60	1,896,314.51
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	226,000,000.00	115,000,000.00	992,850,000.00	146,000,000.00
สินค้าคงเหลือ	8	76,508,598.30	34,478,620.93	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	9	150,196,571.43	36,244.48	150,196,571.43	36,244.48
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา	10	44,340,934.24	58,841,127.77	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,592,160,329.52	822,540,537.31	1,504,430,277.63	153,595,555.67
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากคิดภาระค้ำประกัน	11	133,940,230.70	34,906,870.51	3,037,770.45	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12	-	-	2,017,846,038.35	1,754,846,038.35
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	13	528,679,437.84	469,435,104.33	542,065,990.34	474,565,990.34
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	14	7,153,548,714.50	7,215,910,411.78	75,718,759.40	73,899,879.73
สินทรัพย์สิทธิการใช้	15	42,467,881.98	53,848,833.45	971,237.26	5,170,596.28
ค่าความนิยม	4.10	27,858,069.43	27,858,069.43	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	16	1,458,562.24	475,264.81	1,200,860.11	330,953.06
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย		903,420.50	599,468.46	565,621.66	426,563.73
เงินจ่ายล่วงหน้า	5.2, 17	41,586,760.00	57,978,995.34	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	18	2,850,000.00	2,886,960.00	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	33	1,231,567.05	1,824,474.21	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		7,934,524,644.24	7,865,724,452.32	2,641,406,277.57	2,309,240,021.49
รวมสินทรัพย์		9,526,684,973.76	8,688,264,989.63	4,145,836,555.20	2,462,835,577.16

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



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

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2564	2563	2564	2563
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ				
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น					
จากสถาบันการเงิน	19	159,243,752.78	253,045,763.37	159,243,752.78	228,045,763.37
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น					
เจ้าหนี้การค้า	20	177,184,413.92	138,816,867.67	129,540.88	62,791.86
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	20	136,924,133.75	366,157,898.94	29,407,428.09	23,372,635.03
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	32,000,000.00	-	-	55,000,000.00
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ					
ภายในหนึ่งปี	21	663,535,564.48	547,437,804.43	40,000,000.00	-
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึง					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	22	10,869,139.13	10,865,309.13	131,297.37	403,357.29
ส่วนของเจ้าหนี้เงินประกันผลงานที่ถึงกำหนด					
ชำระภายในหนึ่งปี	23	134,205,133.28	275,960,242.04	451,923.16	499,423.16
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,313,962,137.34	1,592,283,885.58	229,363,942.28	307,383,970.71
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	21	2,919,139,495.56	2,996,435,483.78	54,359,500.00	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	22	24,247,826.06	33,409,181.49	-	132,149.00
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	23	13,101,475.92	4,295,706.26	-	-
หุ้นกู้	24	1,490,257,957.14	-	1,490,257,957.14	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ					
ผลประโยชน์พนักงาน	25	13,366,649.00	11,230,739.00	10,707,180.00	9,160,919.00
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	26	4,053,399.42	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		4,464,166,803.10	3,045,371,110.53	1,555,324,637.14	9,293,068.00
รวมหนี้สิน		5,778,128,940.44	4,637,654,996.11	1,784,688,579.42	316,677,038.71

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



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

(ลงชื่อ)  กรรมการตามอำนาจ
นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

	บาท				
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2564	2563	2564	2563
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)	หมายเหตุ				
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	29	137,199,590.69	121,824,453.49	40,120,000.00	33,242,155.55
ยังไม่ได้จัดสรร		1,095,983,422.51	1,157,693,757.74	647,914,617.86	439,803,024.98
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(2,882,348.20)	32,439,041.16	17,138,892.51	17,138,892.51
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		2,885,805,915.00	2,967,462,502.39	2,361,147,975.78	2,146,158,538.45
ส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		862,750,118.32	1,083,147,491.13	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		3,748,556,033.32	4,050,609,993.52	2,361,147,975.78	2,146,158,538.45
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		9,526,684,973.76	8,688,264,989.63	4,145,836,555.20	2,462,835,577.16

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



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

(ลงชื่อ)

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2564	2563	2564	2563
รายได้จากการขายไฟฟ้า	31	2,470,396,978.96	1,777,373,129.97	-	-
รายได้เงินปันผล	5.3	-	-	480,295,884.24	281,713,727.60
รวมรายได้		2,470,396,978.96	1,777,373,129.97	480,295,884.24	281,713,727.60
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า		(1,886,302,081.31)	(1,159,245,118.92)	-	-
กำไร(ขาดทุน) ขั้นต้น		584,094,897.65	618,128,011.05	480,295,884.24	281,713,727.60
รายได้อื่น		1,936,091.83	1,580,116.24	1,925,745.15	1,577,898.31
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		586,030,989.48	619,708,127.29	482,221,629.39	283,291,625.91
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(132,953,034.90)	(121,946,514.87)	(79,334,900.83)	(83,557,753.42)
กำไร(ขาดทุน)จากกิจกรรมดำเนินงาน		453,077,954.58	497,761,612.42	402,886,728.56	199,733,872.49
รายได้ทางการเงิน		5,546,294.80	10,325,151.92	23,583,186.85	11,705,123.91
ต้นทุนทางการเงิน		(162,254,149.93)	(87,700,498.30)	(29,740,640.23)	(7,979,497.24)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า		1,473,333.51	5,834,505.08	-	-
รวม		(155,234,521.62)	(71,540,841.30)	(6,157,453.38)	3,725,626.67
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้		297,843,432.96	426,220,771.12	396,729,275.18	203,459,499.16
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	33	(10,724,443.03)	(741,188.38)	-	-
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี		287,118,989.93	425,479,582.74	396,729,275.18	203,459,499.16
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทรายการใหม่เข้าไป					
ไว้ในกำไรขาดทุนในภายหลัง					
กำไร(ขาดทุน)จากการประมาณการตามหลัก					
คณิตศาสตร์ประกันภัยสำหรับภาระผูกพันผล					
ประโยชน์พนักงาน		-	644,396.40	-	(450,588.00)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		287,118,989.93	426,123,979.14	396,729,275.18	203,008,911.16
การแบ่งปันกำไรรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		135,404,639.82	250,953,258.38	396,729,275.18	203,459,499.16
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		151,714,350.11	174,526,324.36	-	-
กำไร(ขาดทุน)รวมสำหรับปี		287,118,989.93	425,479,582.74	396,729,275.18	203,459,499.16

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



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

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

		บาท				
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
หมายเหตุ		2564	2563	2564	2563	
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
	ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	135,404,639.82	251,510,070.23	396,729,275.18	203,008,911.16	
	ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	151,714,350.11	174,613,908.91	-	-	
	กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	287,118,989.93	426,123,979.14	396,729,275.18	203,008,911.16	
กำไรต่อหุ้น						
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน						
	ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่					
	กำไรรวมสำหรับปี	27	0.34	0.63	0.99	0.51
	จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	401,200,000	401,200,000	401,200,000	401,200,000	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



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

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(ลงชื่อ)..... นายเชิดศักดิ์ ชื่นนวิจิตกุล
นายกมลพิทยังจันทร์พลึงศรี

บริษัท ทีพีบี โปวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

ส่วนที่ 3 หน้า 185

[illegible]

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ
สำหรับปี ที่สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

บาท

	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น		
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองสำหรับการจ่าย โดยหุ้นเป็นเกณฑ์	รวมองค์ประกอบอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	401,200,000.00	1,254,774,465.41	23,069,180.59	331,618,643.32	17,138,892.51	2,027,801,181.83
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	-	-	10,172,974.96	(10,172,974.96)	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(84,651,554.54)	-	(84,651,554.54)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	-	-	-	203,459,499.16	-	203,459,499.16
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จก่อน	-	-	-	(450,588.00)	-	(450,588.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	401,200,000.00	1,254,774,465.41	33,242,155.55	439,803,024.98	17,138,892.51	2,146,158,538.45
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	-	-	6,877,844.45	(6,877,844.45)	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(181,739,837.85)	-	(181,739,837.85)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	-	-	-	396,729,275.18	-	396,729,275.18
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	401,200,000.00	1,254,774,465.41	40,120,000.00	647,914,617.86	17,138,892.51	2,361,147,975.78

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



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

(ลายเซ็น)

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

นางเนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

นางเนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

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

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	287,118,989.93	425,479,582.74	396,729,275.18	203,459,499.16
ปรับรายการที่กระทบกำไร(ขาดทุน)เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
การปรับปรุงด้วยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	10,724,443.03	741,188.38	-	-
การปรับปรุงต้นทุนทางการเงิน	162,254,149.93	87,700,498.30	29,740,640.23	7,979,497.24
ค่าเสื่อมราคา	343,775,498.75	213,661,451.43	4,431,988.30	4,059,479.83
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์สิทธิการใช	8,834,353.91	8,426,913.35	198,400.00	598,399.97
ค่าตัดจำหน่าย	314,202.57	398,545.68	245,592.95	340,921.51
ผลขาดทุนจากการด้อยค่า	4,872,305.91	730,537.75	137,170.57	159,978.04
การปรับปรุงด้วยประมาณการหนี้สิน				
ผลประโยชน์พนักงาน	2,135,910.00	2,107,671.27	1,546,261.00	1,395,523.27
การปรับปรุงด้วยขาดทุน (กำไร) จากการ				
ปรับมูลค่ายุติธรรม	(160,255.15)	-	(160,255.15)	-
การปรับปรุงด้วยขาดทุน (กำไร) จากการตัดจำหน่าย				
ทรัพย์สิน	-	(235,731.10)	-	(235,731.10)
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	4,805.50	203,369.51	-	-
ขาดทุน(กำไร) จากการขายสินทรัพย์	136,752.53	(186,194.96)	-	-
การปรับปรุงด้วยส่วนแบ่งขาดทุน (กำไร)				
จากกิจการร่วมค้า	(1,473,333.51)	(5,834,505.08)	-	-
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	818,537,823.40	733,193,327.27	432,869,073.08	217,757,567.92
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)				
การปรับปรุงด้วยลูกหนี้การค้า	(61,941,210.34)	(55,472,795.52)	-	-
การปรับปรุงด้วยลูกหนี้จากการดำเนินงานอื่น	38,251,039.57	26,523,501.63	(4,532,266.09)	7,706,741.85
การปรับปรุงด้วยสินค้าคงเหลือ	(42,143,977.37)	(22,790,891.35)	-	-
การปรับปรุงด้วยสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	(150,000,071.80)	85,091,263.11	(150,000,071.80)	25,053,014.42
การปรับปรุงด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าดำเนินการ	-	(7,100,000.00)	-	-
การปรับปรุงด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าอื่น	(135,219.55)	(42,560.00)	-	-
การปรับปรุงด้วยสินทรัพย์อื่น	36,960.00	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



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

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
นายกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้การค้า	50,024,166.25	37,153,061.19	66,749.02	12,943.84
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้ดำเนินการอื่น	(222,989,552.20)	162,167,433.61	4,354,536.81	2,788,310.22
การปรับปรุงด้วยหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(3,320,037.96)	-	-	-
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้ประกันผลงาน	(132,949,339.10)	55,194,091.33	(47,500.00)	47,500.00
จ่ายเงินผลประโยชน์พนักงาน	-	(1,200,008.27)	-	(1,200,008.27)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) การดำเนินงาน	293,370,580.90	1,012,716,423.00	282,710,521.02	252,166,069.98
จ่ายดอกเบี้ย	(158,429,451.66)	(138,046,648.31)	(25,931,187.43)	(1,066,611.53)
จ่ายภาษีเงินได้	(7,012,967.45)	(289,372.47)	(276,228.50)	(184,414.28)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) การดำเนินงาน	127,928,161.79	874,380,402.22	256,503,105.09	250,915,044.17
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น	(99,033,360.19)	45,445,613.67	(3,037,770.45)	50,000,000.00
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย	-	-	(60,000,000.00)	(308,000,000.00)
เงินสดจ่ายซื้อหุ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(203,000,000.00)	-	(203,000,000.00)	-
เงินสดจ่ายซื้อกิจการ	-	(124,813,741.09)	-	(132,000,000.00)
เงินสดจ่ายมัดจำซื้อกิจการ	(15,000,000.00)	-	(15,000,000.00)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	9,729,000.00	20,539,000.00	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(67,500,000.00)	-	(67,500,000.00)	-
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	(3,134,870.73)	(264,130.00)	-	-
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	596,172.25	350,000.00	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(256,028,312.64)	(955,281,798.94)	(2,249,908.95)	(1,409,617.06)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน				
- โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(1,297,500.00)	(101,250.00)	(1,115,500.00)	(101,250.00)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	130,425,000.00	205,000,000.00	311,925,000.00	515,589,950.00
เงินสดจ่ายให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(241,425,000.00)	(53,000,000.00)	(1,158,775,000.00)	(374,589,950.00)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมลงทุน	(745,668,871.31)	(862,126,306.36)	(1,198,753,179.40)	(250,510,867.06)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



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

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
นางกนกทิพย์ จันทร์พลึงศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	22,000,000.00	-	-
เงินสดรับจาก(จ่ายคืน)เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(95,000,000.00)	43,917,141.49	(70,000,000.00)	22,419,001.76
เงินสดรับกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	83,500,000.00	35,000,000.00	342,500,000.00	382,000,000.00
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(51,500,000.00)	(35,000,000.00)	(397,500,000.00)	(327,000,000.00)
เงินสดรับเงินกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	10,000,000.00	-	10,000,000.00
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	(10,000,000.00)	-	(10,000,000.00)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืม	596,359,500.00	538,304,000.00	94,359,500.00	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระหนี้เงินกู้ยืม	(557,557,728.17)	(401,830,711.79)	-	-
จ่ายชำระหนี้สินค้าตามสัญญาเช่า	(12,216,609.43)	(12,372,817.93)	(404,208.92)	(1,415,434.02)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	1,500,000,000.00	-	1,500,000,000.00	-
จ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้	(10,673,250.00)	-	(10,673,250.00)	-
เงินปันผลจ่าย	(181,739,837.85)	(84,651,554.54)	(181,739,837.85)	(84,651,554.54)
เงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(204,433,115.76)	(138,325,272.40)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	1,066,738,958.79	(32,959,215.17)	1,276,542,203.23	(8,647,986.80)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) - สุทธิ	448,998,249.27	(20,705,119.31)	334,292,128.92	(8,243,809.69)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	43,815,323.91	64,520,443.22	5,662,996.68	13,906,806.37
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	492,813,573.18	43,815,323.91	339,955,125.60	5,662,996.68

เปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับงบกระแสเงินสด

1. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 กลุ่มบริษัท ได้โอนเงินจำนองหนี้เป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 18.07 ล้านบาท และ 144.69 ล้านบาท ตามลำดับ

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



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

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

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 4/2 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพมหานคร
- 1.3 บริษัทฯ เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 42.12

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินและนำเสนองบการเงิน

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และแสดงรายการตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าโดยกระทรวงพาณิชย์ ลงวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2562 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

งบการเงินของกลุ่มบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของรายการในงบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในนโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้อง

การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อโคโรนา 2019

สถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 จากความไม่แน่นอนของสถานการณ์ในปี 2563 กลุ่มบริษัทจึงจัดทำงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยถือปฏิบัติตามแนวปฏิบัติทางการบัญชี เรื่อง มาตรการผ่อนปรนชั่วคราวสำหรับทางเลือกเพิ่มเติมทางบัญชีเพื่อรองรับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 โดย



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


นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี


นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- เลือกที่จะไม่ต้องนำข้อมูลที่มีการคาดการณ์ไปในอนาคต (Forward-looking information) มาใช้วัดมูลค่าของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ในกรณีที่กลุ่มบริษัทใช้วิธีการอย่างง่ายในการวัดมูลค่าของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น
- เลือกที่จะไม่นำสถานการณ์ COVID-19 มาถือเป็นข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- เลือกที่จะไม่นำข้อมูลจากสถานการณ์ COVID-19 ที่อาจจะกระทบต่อการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตมาใช้ประกอบการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม

เนื่องด้วยแนวปฏิบัติดังกล่าวสิ้นสุดการมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทได้ประเมินผลกระทบดังกล่าว ซึ่งไม่มีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่องบการเงิน

2.2 การวัดมูลค่ายุติธรรม

นโยบายการบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลของกลุ่มบริษัทหลายข้อกำหนดให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมทั้งสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทกำหนดกรอบแนวคิดของการควบคุมเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรม กรอบแนวคิดนี้รวมถึงกลุ่มผู้ประเมินมูลค่า ซึ่งมีความรับผิดชอบโดยรวมต่อการวัดมูลค่ายุติธรรมที่มีนัยสำคัญ รวมถึงการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 และรายงานโดยตรงต่อผู้บริหารสูงสุดทางการเงิน

ผู้ประเมินมูลค่ามีการทบทวนข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ และปรับปรุงการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญอย่างสม่ำเสมอ หากมีการใช้ข้อมูลจากบุคคลที่สามเพื่อวัดมูลค่ายุติธรรม เช่น ราคาจากนายหน้า หรือการตั้งราคา ผู้ประเมินได้ประเมินหลักฐานที่ได้มาจากบุคคลที่สามที่สนับสนุนข้อสรุปเกี่ยวกับการวัดมูลค่า รวมถึงการจัดระดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมว่าเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินอย่างเหมาะสม ประเด็นปัญหาของการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญจะถูกรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มบริษัท

เมื่อวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สิน กลุ่มบริษัทได้ใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ มูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทในแต่ละลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่าดังนี้



- ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้โดยตรง (เช่น ราคาขาย) หรือโดยอ้อม (เช่น ราคาที่สังเกตได้) ถ้าสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1
- ข้อมูลระดับ 3 เป็นข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

หากข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

กลุ่มบริษัทรับรู้การโอนระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่เกิดการโอน

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในงวดปัจจุบัน

ในระหว่างงวด กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2564 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

2.4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ฉบับปรับปรุง ซึ่งได้ให้ข้อยกเว้นชั่วคราวที่เกิดในทางปฏิบัติสำหรับผู้เช่าที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ทั้งนี้ ต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ตามมาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท



นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

3. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

- 3.1 ในการจัดทำงบการเงินรวมถือหลักเกณฑ์การรวมเฉพาะบริษัท ซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีอำนาจควบคุมในบริษัทเหล่านั้น หลังจากได้ตัดยอดคงเหลือและรายการระหว่างกันที่เป็นสาระสำคัญแล้ว บริษัทฯ จะนำบริษัทย่อยมาจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทดังกล่าวอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุม จนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทนั้น
- 3.2 งบการเงินรวมนี้จัดทำขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานรวมของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และกลุ่มบริษัทเท่านั้น การใช้ข้อมูลตามงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์อื่นอาจมีข้อจำกัดด้านลักษณะธุรกิจที่ค่อนข้างแตกต่างกันในบรรดาบริษัทต่าง ๆ ที่นำงบการเงินมาประกอบเป็นงบการเงินรวม
- 3.3 งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่และงบการเงินกลุ่มบริษัทซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เข้าถือหุ้นหรือมีอำนาจควบคุมอย่างเป็นสาระสำคัญในกลุ่มบริษัท ดังนี้

ชื่อกิจการ	การประกอบธุรกิจ	จัดทำขึ้น	วันที่เริ่มมี	อัตราส่วนร้อยละที่ถือโดย	
		ในประเทศ	อำนาจควบคุม	บริษัทหรือส่วนแบ่งกำไร	
				2564	2563
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	94.51	68.54
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2556	60.00	60.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 1 ปี 2557	51.00	51.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 1 ปี 2557	85.00	85.00
	กระแสไฟฟ้า				



ชื่อกิจการ	การประกอบธุรกิจ	จัดทำขึ้น ในประเทศ	วันที่เริ่มมี อำนาจควบคุม	อัตราส่วนร้อยละที่ถือโดย	
				บริษัทหรือส่วนแบ่งกำไร	
				2564	2563
บริษัทย่อย					
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	99.23	87.73
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	99.23	88.23
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	99.00	89.00
บริษัท อีโคเอ็นเนอร์ยี กรุป คอปอเรชั่น จำกัด	ลงทุนในธุรกิจ พลังงาน	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2563	99.90	99.87

4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

4.1.1 กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อมีการโอนอำนาจควบคุมของสินค้า ซึ่งหมายถึงการส่งมอบสินค้าให้กับผู้ซื้อแล้ว

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายกระแสไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้ส่งมอบสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบตามที่ตกลงในสัญญา

4.1.2 กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้อื่นและค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้ได้แสดงไว้แยกต่างหากในบัญชี “เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน” ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน







4.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่นแสดงตามมูลค่าสุทธิที่จะได้รับหักค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น กลุ่มบริษัท ตั้งค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเท่ากับจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ โดยวิธีการอย่างง่ายในการพิจารณาค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุ

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น จะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.4 สินค้าคงเหลือ

4.4.1 วัตถุดิบแสดงด้วยราคาทุน จำนวน โดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

4.4.2 วัสดุสิ้นเปลืองแสดงด้วยราคาทุน จำนวน โดยวิธีเข้าก่อนออกก่อนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

4.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง บริษัทที่บริษัทใหญ่ในกลุ่มบริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งทางตรงและทางอ้อมมากกว่ากึ่งหนึ่งของสิทธิในการออกเสียงทั้งหมด หรือมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทย่อยดังกล่าวได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงิน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุม จนถึงวันที่บริษัทย่อยดังกล่าวได้ขายออกไป รายการและยอดคงเหลือระหว่างกลุ่มบริษัทตลอดจนกำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นได้ตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว นโยบายการบัญชีสำหรับบริษัทย่อยจะเปลี่ยนแปลงเพื่อใช้นโยบายบัญชีเดียวกับกลุ่มบริษัทในการจัดทำงบการเงินรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.6 สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

4.6.1 สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นประเภทกองทุนรวมวัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

4.6.2 สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นประเภทเงินฝากและตราสารหนี้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

4.6.3 มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นประเภทกองทุนรวมจะใช้ราคามูลค่าหน่วยลงทุน (NAV) ที่ประกาศ ณ วันที่รายงาน



4.7 เงินลงทุนในการร่วมค้า

ส่วนได้เสียของบริษัทฯ ในกิจการที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันที่เป็นการร่วมค้าแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีส่วนได้เสีย โดยรวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุน และกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน นับจากวันที่มีอำนาจควบคุมร่วมกัน จนถึงวันที่อำนาจควบคุมร่วมสิ้นสุดลง ในกรณีที่ส่วนแบ่งขาดทุนของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่กลุ่มบริษัทได้รับรู้ มีจำนวนเกินกว่ามูลค่าเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มูลค่าเงินลงทุนจะถูกลดลงจนเป็นศูนย์ และหยุดรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเพื่อการค้าย่อยค่า (ถ้ามี)

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อาคารและอุปกรณ์แสดงตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมแล้วหักค่าเพื่อการค้าย่อยค่า (ถ้ามี) ส่วนที่ดินแสดงตามราคาทุนหักค่าเพื่อการค้าย่อยค่า (ถ้ามี)

กลุ่มบริษัทตัดค่าเสื่อมราคาอาคารและอุปกรณ์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ดังนี้

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

เมื่อมีการขายหรือเลิกใช้งานสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทจะบันทึกตัดราคาทุนและค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชีและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์เหล่านั้นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตจากการใช้สินทรัพย์อย่างต่อเนื่อง หรือจำนวนที่จะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์



นางกนกทิพย์ จันทพลสงศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

หักด้วยต้นทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์นั้นแล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

การซ่อมแซมและบำรุงรักษา จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะถูกรวมไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่จะไหลเข้าสู่กลุ่มบริษัทจะมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานการใช้ประโยชน์เดิมของสินทรัพย์ที่มีไว้ตั้งแต่ต้นเมื่อได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีอยู่ในปัจจุบัน การปรับปรุงหลักจะถูกตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์กำหนดขึ้นจากราคาตามบัญชี และได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์ระหว่างติดตั้งแสดงในราคาทุน โดยที่ยังไม่มีการตัดค่าเสื่อมราคาจนกระทั่งสินทรัพย์นั้นจะแล้วเสร็จและพร้อมที่จะใช้งานได้ตามวัตถุประสงค์

ดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินเพื่อนำมาใช้ในการก่อสร้างอาคาร และอุปกรณ์ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงเวลาก่อสร้างและเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วย ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืม

4.9 สินทรัพย์สิทธิการใช้

กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วยจำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการวัดมูลค่าเริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งงู้อิจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

หากกลุ่มบริษัทไม่มีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงจะถูกโอนให้แก่กลุ่มบริษัทเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่า สินทรัพย์สิทธิการใช้จะถูกคิดค่าเสื่อมราคาโดยวิธีเส้นตรงนับจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลจนถึงวันสิ้นสุดของอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์สิทธิการใช้หรือวันสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าแล้วแต่วันใดจะเกิดขึ้นก่อน



4.10 ค่าความนิยม

บริษัทฯ บันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ บริษัทฯ จะรับรู้ส่วนที่สูงกว่านี้เป็นกำไรในส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

บริษัทฯ แสดงค่าความนิยมตามราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

บริษัทฯ จะปันส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมกิจการให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมกิจการ และบริษัทฯ จะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี บริษัทฯ จะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน และบริษัท ไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

4.11 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินของกลุ่มบริษัทหากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า บริษัทฯ รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

หากในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์มีข้อบ่งชี้ที่แสดงให้เห็นว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่รับรู้ในงวดก่อนได้หมดไปหรือลดลง กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้น และจะกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่รับรู้ในงวดก่อนก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหลังจากการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าครั้งล่าสุด โดยมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าต้องไม่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีที่ควรจะเป็นหากกิจการไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงวดก่อน ๆ บริษัทฯ จะบันทึกกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โดยรับรู้ไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที



4.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น- โปรแกรมคอมพิวเตอร์ แสดงตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ 5 ปี

4.13 หนี้สินตามสัญญาเช่า

ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินตามสัญญาเช่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยตาม نرخของสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้นโดยสะท้อนดอกเบี้ยจากหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงโดยสะท้อนการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่จ่ายชำระแล้ว นอกจากนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงหรือประเมินสัญญาเช่าใหม่

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล หรือสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

4.14 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

4.14.1 การจัดประเภทรายการและวัดมูลค่า

สินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือราคาทุนตัดจำหน่าย การจัดประเภทดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจของกลุ่มบริษัทในการจัดการสินทรัพย์ และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินนั้น

สินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารทุนวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไร หรือขาดทุน หรือผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

หนี้สินทางการเงินจัดประเภทรายการและวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย



4.14.2 การตัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น แม้ว่าจะไม่มีการโอนหรือไม่ได้คงไว้ซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินก็ต่อเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้นหรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกัน ซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมาก หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

4.14.3 การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัท ใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ดังนั้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจึงไม่มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเพื่อผลขาดทุนจากผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา โดยอ้างอิงจากข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้และสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุแสดงถึงผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ปฏิบัติผิดสัญญาที่มีความเป็นไปได้ว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของเครื่องมือทางการเงินที่คาดไว้ ในทางกลับกันผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือน ข้างหน้าแสดงถึงสัดส่วนของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดตลอดอายุที่คาดว่าจะเกิดจากเหตุการณ์ปฏิบัติผิดสัญญาของเครื่องมือทางการเงินที่มีความเป็นไปได้ว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือนหลังจากวันที่รายงาน

4.14.4 การหักกลบของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลบจำนวนเงินที่รับรู้และกิจการมี ความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน



4.15 ประเมินการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้การประมาณการรายการบัญชีบางรายการ ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงิน และหมายเหตุประกอบงบการเงินด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงในภายหลัง จึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

4.16 ประเมินการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ของการเกิดภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือจากการอนุมานอันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ภาระผูกพันดังกล่าวคาดว่าจะส่งผลให้ต้องเกิดการไหลออกของทรัพยากรเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันและจำนวนที่ต้องจ่ายสามารถประมาณการได้อย่างน่าเชื่อถือ รายจ่ายที่จะได้รับคืนบันทึกเป็นสินทรัพย์แยกต่างหาก ก็ต่อเมื่อการได้รับคืนคาดว่าจะได้รับอย่างแน่นอน เมื่อได้จ่ายชำระประมาณการหนี้สินไปแล้ว

4.17 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้น ที่แสดงไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเป็นกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวดด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด

4.18 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ ถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียง ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญกรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ ตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย



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

นางกนกทิพย์ จันทพรลงศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4.19 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานและผลประโยชน์ของพนักงาน

4.19.1 กลุ่มบริษัท จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งเป็นลักษณะของแผนการจ่ายสมทบตามที่ได้กำหนดการจ่ายสมทบไว้แล้ว สิทธิประโยชน์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ได้แยกออกไปจากสิทธิประโยชน์ของกลุ่มบริษัท และได้รับการบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอก กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินสะสมเข้ากองทุนจากพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น

4.19.2 ผลประโยชน์ของพนักงาน

กลุ่มบริษัทจัดให้มีผลประโยชน์ของพนักงานหลังการเลิกจ้างเพื่อจ่ายให้แก่พนักงานเป็นไปตามกฎหมายแรงงานไทย มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินผลประโยชน์พนักงานได้ถูกรับรู้รายการในงบแสดงฐานะการเงินโดยการประมาณการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) ภายใต้สมมติฐานเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคตที่กลุ่มบริษัทกำหนดขึ้นอย่างเหมาะสม สมมติฐานที่ใช้ในการประเมินค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ ของพนักงานสุทธิประจำปีได้รวมถึงอัตราส่วนลด อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือนพนักงาน และอัตราการเปลี่ยนแปลง ในจำนวนพนักงาน การเปลี่ยนแปลงในอัตราเหล่านี้มีผลต่อประมาณการค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ของพนักงาน สุทธิในทุกปี กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนอัตราส่วนลดที่เหมาะสม ซึ่งสะท้อนถึงอัตราดอกเบี้ยที่ควรนำมาใช้ในการ คำนวณมูลค่าปัจจุบันสุทธิของกระแสเงินสดจ่ายในอนาคตที่คาดว่าจะต้องจ่ายให้กับพนักงานในการประเมินอัตราส่วนลด ที่เหมาะสม กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งจ่ายในสกุลเงินที่ได้รับประโยชน์

4.19.3 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน

กลุ่มบริษัท รับรู้โครงการโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ เมื่อได้รับบริการจากพนักงานตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อ ณ วันให้สิทธิ โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามเงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการของพนักงานที่กำหนดไว้ในโครงการ พร้อมกับรับรู้ “ส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ในส่วนของเจ้าของ



บริษัท ทีพีบี เพลกอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4.20 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

4.20.1 ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

4.20.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของค่าความนิยมหรือเกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชี และกำไรหรือขาดทุนทางภาษี
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่กิจการสามารถควบคุมระยะเวลาในการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะไม่มีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกรับรู้สำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี และผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น ยกเว้น สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชีและกำไรหรือขาดทุนทางภาษี



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


นางกนกทิพย์ จันทรงทองศรี


นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยจะถูกรับรู้ เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้และจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวมาใช้ประโยชน์ได้

กลุ่มบริษัทจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทจะประเมินสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้ใหม่ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการรับรู้สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้นั้นได้ตามจำนวนที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตที่จะทำให้ได้รับประโยชน์ในอนาคตในสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีดังกล่าว กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

กลุ่มบริษัทจะนำรายการสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและรายการหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาหักกลบกกัน หากกลุ่มบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายในการนำสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้ปัจจุบันและหนี้สินภาษีเงินได้ ปัจจุบันมาหักกลบกกัน และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีนั้นเกี่ยวข้องกับหน่วยภาษีเดียวกันและหน่วยงานจัดเก็บภาษีเงินได้เป็นหน่วยงานเดียวกัน ผลประโยชน์ทางภาษีที่ได้มาจากการรวมธุรกิจอาจจะไม่เข้าเงื่อนไขในการยอมรับรู้ในวันที่มีการซื้อธุรกิจ แต่ในภายหลังอาจจะรับรู้ผลประโยชน์ทางภาษีได้ถ้ากลุ่มบริษัทได้รับข้อมูลใหม่เกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์ที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยนำไปปรับลดมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยม (ตราบเท่าที่ยังไม่เกินจำนวนค่าความนิยม) ถ้ายังอยู่ในช่วงระยะเวลาในการวัดมูลค่า (Measurement period) หรือรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4.21 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงิน และต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทฯ จะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้ใช้เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่ว่าบริษัทฯ จะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวและขาดทุนนั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าบริษัทฯ ควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใดโดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

ผลประโยชน์หลังออกจางานของพนักงานตามโครงการผลประโยชน์

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจางานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่าง ๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราภาระ และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน เป็นต้น



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

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

5. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

5.1 ลักษณะความสัมพันธ์และนโยบายในการกำหนดราคา

	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 73.12 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 94.91 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 60.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 51.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 85.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.23 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.23 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท อีโค เอ็นเนอจี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.90 และกรรมการร่วมกัน โดยบริษัท อีโค เอ็นเนอจี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ถือหุ้นในบริษัทดังนี้ บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด ร้อยละ 59.24 บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด ร้อยละ 59.38
บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท อีโค เอ็นเนอจี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท อีโค เอ็นเนอจี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด และกรรมการร่วมกัน
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 46.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 33.04 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 50.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 16.87
บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00 บริษัท พุ่งสูง 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 ไทยโพลีคอนสต์ จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท สยาม กรีนเทค เอ็นเนอจี จำกัด	กรรมการร่วมกันกับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด



ลักษณะความสัมพันธ์

บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 5.09

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 9.00

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 0.77

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 0.77

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 1.00

บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิง
ชีวมวล จำกัด

กรรมการร่วมกับบริษัท เอ็นซี โคโค้นท์ จำกัด ซึ่งบริษัท

ดังกล่าว เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วน
ร้อยละ 3.00

บริษัท สเตฟ ไวลส์ เอ็นเนอร์ยี
แมนเนจเม้นท์ จำกัด

มีกรรมการร่วมกันกับ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด และ

บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

บริษัท วู้ดเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี จำกัด

มีกรรมการร่วมกันและเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

บริษัท ทีพีซี บางกอก ชัฟฟลาย จำกัด

เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

และมีกรรมการร่วมกัน

บริษัท วู้ดเวอร์ค จำกัด

มีกรรมการร่วมกันกับ บริษัท วู้ดเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี จำกัด ซึ่งบริษัทดังกล่าว
เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยดังนี้

1. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

2. บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

บริษัท พีพีแอล พาวเวอร์ จำกัด

เป็นกิจการที่บริษัท ฯ ถือหุ้น แต่ยังไม่มีความควบคุมตามข้อตกลง

บริษัท ไปโอเอ็นเนอร์ยี สตุล จำกัด

เป็นกิจการที่บริษัท ฯ ถือหุ้น แต่ยังไม่มีความควบคุมตามข้อตกลง

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม

เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อย ดังนี้

อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

1. บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด

2. บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ตาน จำกัด

บริษัท นราพารา จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

ร้อยละ 26.36 และมีการขายหุ้นดังกล่าว ให้กับบริษัท ฯ

ในไตรมาส 4 ปี 2564



นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

นโยบายราคา

นายสมบัติ ชัยรัตนมโนกร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อย ดังนี้

1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
3. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
4. บริษัท นราพารา จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด โดยมีการขายหุ้น ดังกล่าวให้กับบริษัทฯ ในไตรมาส 4 ปี 2564

เงินให้กู้ยืม/เงินกู้ยืม

อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2 ถึง 5 ต่อปี แต่ไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตาม

สัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ

ค่าบริหารจัดการ โรงไฟฟ้า

บริษัท ช้างแรก โบโฮเพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด จ้าง บริษัท วีเอสทีที คอนซัลแตนท์ จำกัด บริหารจัดการโรงไฟฟ้า โดยคิดค่าจ้างเป็นอัตราต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตและขาย หน่วยละ 1.68-1.76 บาท บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จ้าง บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด บริหารจัดการโรงไฟฟ้า โดยคิดค่าจ้างเป็นอัตราต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตและขาย หน่วยละ 1.65-1.75 บาท และต่อมา วันที่ 1 เมษายน 2563 ได้มีบันทึกข้อตกลงเปลี่ยนแปลงค่าจ้างใหม่ โดยแยกหมวดหมู่ของค่าบริหาร เป็นรายการย่อย ดังนี้

1. ค่าบริหารจัดการ โดยรวม คิดค่าจ้างเป็นอัตราต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตและขาย
 2. ค่าสับย่อยไม้เชื้อเพลิง คิดค่าจ้างเป็นอัตราตามน้ำหนักไม้ต่อตัน โดยราคาค่าจ้างกำหนดขึ้น ตามอัตราที่ตกลงกัน โดยพิจารณาจากต้นทุนการจัดการของผู้รับจ้าง
- ตามราคาที่ตกลงในสัญญา
- ตามราคาที่ตกลงกันในสัญญาและผันแปรตามค่าความชื้นของเชื้อเพลิง

ค่าบริหารจัดการ

ค่าเชื้อเพลิง



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

5.2 ยอดคงเหลือกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	1,369.86	-	1,369.86	-
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	598,767.12	357,534.26	598,767.12	357,534.26
รวม	600,136.98	357,534.26	600,136.98	357,534.26
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	-	461,446.60	-	-
บริษัท วีเอสทีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด	-	2,000,000.00	-	-
บริษัท ช้างแร็ก โบอิเพาเวอร์ จำกัด	-	-	3,656,245.00	-
รวม	-	2,461,446.60	3,656,245.00	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	85,000,000.00	-	55,000,000.00	-
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	287,200,000.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	-	-	145,500,000.00	28,500,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	-	-	113,900,000.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	-	-	206,800,000.00	2,500,000.00
บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป				
คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	-	4,450,000.00	-
บริษัท ประชาธิปไตยมวล บ้านนังสตา จำกัด	-	-	21,000,000.00	-
บริษัท ประชาธิปไตยมวล แม่ลาน จำกัด	-	-	18,000,000.00	-
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	141,000,000.00	115,000,000.00	141,000,000.00	115,000,000.00
รวม	226,000,000.00	115,000,000.00	992,850,000.00	146,000,000.00



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทน์พลังศรี

[Signature]
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

การเปลี่ยนแปลงในเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	ยอดคงเหลือ	การเปลี่ยนแปลง		ยอดคงเหลือ
		2563	เพิ่มขึ้น	
งบการเงินรวม				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	-	105,000,000.00	20,000,000.00	85,000,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	5,000,000.00	5,000,000.00	-
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	115,000,000.00	129,000,000.00	103,000,000.00	141,000,000.00
บริษัท พีพีแอล พาวเวอร์ จำกัด	-	1,425,000.00	1,425,000.00	-
บริษัท ไบโอดีเอ็นเอเรียลีสต์ จำกัด	-	1,000,000.00	1,000,000.00	-
รวม	115,000,000.00	241,425,000.00	130,425,000.00	226,000,000.00
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	-	55,000,000.00	-	55,000,000.00
บริษัท ช้างแรก ไบโอดีเอ็นเอเรียลีสต์ จำกัด	-	14,000,000.00	14,000,000.00	-
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	344,200,000.00	57,000,000.00	287,200,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	5,000,000.00	5,000,000.00	-
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี้ จำกัด	-	10,000,000.00	10,000,000.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	28,500,000.00	147,000,000.00	30,000,000.00	145,500,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	-	129,900,000.00	16,000,000.00	113,900,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	2,500,000.00	221,300,000.00	17,000,000.00	206,800,000.00
บริษัท อีโค เอ็นเนอจี้ กรุ๊ป				
คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	61,950,000.00	57,500,000.00	4,450,000.00
บริษัท ประชาธิปไตยชีวมวล				
แม่ลาน จำกัด	-	18,000,000.00	-	18,000,000.00
บริษัท ประชาธิปไตยชีวมวล				
บ้านนงสตา จำกัด	-	21,000,000.00	-	21,000,000.00
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	115,000,000.00	129,000,000.00	103,000,000.00	141,000,000.00
บริษัท พีพีแอล พาวเวอร์ จำกัด	-	1,425,000.00	1,425,000.00	-
บริษัท ไบโอดีเอ็นเอเรียลีสต์ จำกัด	-	1,000,000.00	1,000,000.00	-
รวม	146,000,000.00	1,158,775,000.00	311,925,000.00	992,850,000.00



[Signature]

[Signature]

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

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด อัตราดอกเบี้ย 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยที่บริษัทดังกล่าวกู้ยืมจากธนาคาร ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR -1.5 แต่ไม่เกินร้อยละ 5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR -2 และ ร้อยละ 4.25 – 5.00 ต่อปี 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-1.5 อ้างอิง MLR ของธนาคารกรุงเทพ และร้อยละ 4.25 – 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 อ้างอิง MLR ของธนาคารกรุงเทพ และร้อยละ 4.25 – 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 อ้างอิง MLR ของธนาคารกรุงเทพ และร้อยละ 4.25 – 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 อ้างอิง MLR ของธนาคารไทยพาณิชย์ และอัตราดอกเบี้ย MLR-2.17 อ้างอิง MLR ของธนาคารกรุงไทย ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท อีโค เอ็นเนอจี้ กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม



เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.75 และ 5.00 โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยที่บริษัทดังกล่าวกู้ยืมจากธนาคาร ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถามและหรือได้รับอนุมัติเงินกู้โครงการจากสถาบันการเงิน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท พีทีแอล พาวเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท ไปโอเอ็นเนอียีสตุล จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาค่าก่อสร้าง				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	4,496,133.50	5,426,578.20	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการจัดการ				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	37,000,000.00	37,000,000.00	-	-
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด	16,243,380.00	27,900,000.00	-	-
รวม	53,243,380.00	64,900,000.00	-	-
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	45,458,876.57	32,733,987.49	-	-
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด	17,634,193.20	16,509,115.15	-	-
บริษัท วัสดุ เวิร์ค จำกัด	18,439,624.68	20,709,012.88	-	-
บริษัท นราพารา จำกัด	-	26,661,714.81	-	-
บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด	18,365,008.22	3,069,351.65	-	-
บริษัท สยาม กรีนเทค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	-	355,267.77	-	-
รวม	99,897,702.67	100,038,449.75	-	-



[Signature]

[Signature]
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายอื่น - โบนัสค่าจ้างเดินเครื่อง				
บริษัท สเตทไวส์ เอ็นเนอร์ยี				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	4,435,023.00	2,452,295.00	-	-
บริษัท วิเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด				
	1,560,813.00	3,051,217.50	-	-
รวม	5,995,836.00	5,503,512.50	-	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	417,300.00	-	417,300.00	-
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	133,571,292.62	273,820,381.41	-	-
เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	16,834,186.62	214,494,162.23	-	-
บริษัท ทีพีซี บางกอก ชัฟฟลาย จำกัด	-	466,097.50	-	-
บริษัท นราพารา จำกัด	-	2,836,323.79	-	-
รวม	16,834,186.62	217,796,583.52	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	-	20,000,000.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	-	15,000,000.00
บริษัท ช้างแรก ไบโอบีโพลีเมอร์ จำกัด	-	-	-	5,000,000.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	-	5,000,000.00
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	-	-	-	10,000,000.00
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม	-	-	-	-
อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	32,000,000.00	-	-	-
รวม	32,000,000.00	-	-	55,000,000.00



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	ยอดคงเหลือ	การเปลี่ยนแปลง		ยอดคงเหลือ
		2563	เพิ่มขึ้น	
				2564
งบการเงินรวม				
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	34,500,000.00	34,500,000.00	-
บริษัท พีเอ เวสต์เอนด์เอ็นเนอจี จำกัด	-	1,000,000.00	1,000,000.00	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม				
อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	48,000,000.00	16,000,000.00	32,000,000.00
รวม	-	83,500,000.00	51,500,000.00	32,000,000.00
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
บริษัท ช้างแรก ไบโอบีโอฟuels จำกัด	5,000,000.00	111,500,000.00	116,500,000.00	-
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	10,000,000.00	75,500,000.00	85,500,000.00	-
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	20,000,000.00	20,000,000.00	40,000,000.00	-
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	15,000,000.00	35,000,000.00	50,000,000.00	-
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	5,000,000.00	55,000,000.00	60,000,000.00	-
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	10,000,000.00	10,000,000.00	-
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	34,500,000.00	34,500,000.00	-
บริษัท พีเอ เวสต์เอนด์เอ็นเนอจี จำกัด	-	1,000,000.00	1,000,000.00	-
รวม	55,000,000.00	342,500,000.00	397,500,000.00	-

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระหนี้เงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำของธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท ช้างแรก ไบโอบีโอฟuels จำกัด ครอบคลุมชำระหนี้เงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด ครอบคลุมชำระหนี้เงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระหนี้เงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระหนี้เงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ต่อปี



[Signature]

[Signature]
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระเงินเดือนเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด ครอบคลุมชำระเงินเดือนเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ครอบคลุมชำระเงินเดือนเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 2.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท พีโอ เวสต์เอนด์เอ็นเนอจี จำกัด ครอบคลุมชำระเงินเดือนเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 2.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท พีโอ เอ็นคอม จำกัด ครอบคลุมชำระเงินเดือนภายใน 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับเงินจากผู้ให้กู้หรือภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับเงินกู้จากสถาบันการเงินอื่น อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 3.75 ต่อปี

5.3 รายได้และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 ที่มีสาระสำคัญโดยสรุปดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
รายได้เงินปันผล				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	331,987,046.00	87,749,880.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	19,550,000.00	28,050,000.00
บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด	-	-	64,999,850.00	57,849,866.50
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	9,729,000.00	20,539,000.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	26,999,994.60	47,999,990.40
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	27,029,993.64	39,524,990.70
รวม	-	-	480,295,884.24	281,713,727.60

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
รายได้อื่น – ค่าบริหารจัดการ				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	120,000.00	60,000.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	120,000.00	120,000.00
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	-	-	120,000.00	60,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	120,000.00	120,000.00	120,000.00	120,000.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	120,000.00	105,000.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	120,000.00	105,000.00
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	240,000.00	160,000.00
บริษัท ทิพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	-	-	-	20,000.00
บริษัท ทิพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	-	-	-	20,000.00
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	-	-	240,000.00	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล				
บันนังสตา จำกัด	-	-	247,500.00	-
รวม	120,000.00	120,000.00	1,447,500.00	770,000.00
รายได้อื่น – ค่าธรรมเนียม				
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	-	553,383.56	-	553,383.56



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	913,013.70	-	523,972.60	-
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	25,315.07	-
บริษัท แมวส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	-	-	14,246.58	178,304.11
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	11,301.37	-	11,301.37	-
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	6,383,160.32	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	-	-	3,019,047.94	715,879.12
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	-	-	2,379,174.64	257,678.77
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	-	-	4,217,842.48	558,876.02
บริษัท ประชาธิปไตยชีวมวล				
บันนังสตา จำกัด	-	-	247,808.22	-
บริษัท ประชาธิปไตยชีวมวล				
แม่ลาน จำกัด	-	-	110,958.91	-
บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป				
คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	-	2,417,150.72	-
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	3,642,226.15	9,797,731.55	3,642,226.15	9,797,731.55
บริษัท พีทีแอล พาวเวอร์ จำกัด	4,489.73	-	4,489.73	-
บริษัท ไบโอ เอ็นเนอร์ยี สตูล จำกัด	3,150.68	-	3,150.68	-
รวม	4,574,181.63	9,797,731.55	22,999,845.41	11,508,469.57

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ค่าเช่าเพลิง				
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	-	5,096,189.04	-	-
บริษัท วู้ดเวอร์ค จำกัด	185,741,488.10	132,429,307.31	-	-
บริษัท นราพารา จำกัด	153,285,883.04	42,252,373.60	-	-
นายสมบัติ ชัยรัตนม โนกร	-	5,373,226.05	-	-
บริษัท สยาม กรีนเทค เอ็นเนอร์ยี จำกัด	7,825,795.76	8,574,363.44		
บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด	211,648,057.83	18,418,210.82	-	-
รวม	558,501,224.73	212,143,670.26	-	-
ค่าจ้างสับไม้				
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	31,790,158.00	22,613,436.50	-	-
ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	261,077,598.60	258,753,656.45	-	-
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	67,853,201.02	104,765,985.56	-	-
รวม	328,930,799.62	363,519,642.01	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	1,560,000.00	-	1,560,000.00	-
ค่าซ่อมแซม				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	90,000.00	-	-	-
ค่าธรรมเนียม				
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม				
อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	120,000.00	-	-	-



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ดอกเบี้ยจ่าย				
บริษัท ช้างแรก ไบโอฟาเวอร์ จำกัด	-	-	664,410.96	177,328.76
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	-	-	253,397.26	132,945.20
บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	78,246.58	28,493.16
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	95,123.31	119,554.80	95,123.31	119,554.80
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	126,301.36	167,123.27
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	118,630.12	142,739.73
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	3,287.67	71,671.24
บริษัท พีเอ เวสต์เอนด์เอ็นเนอจี จำกัด	4,657.54	-	4,657.54	-
นาง กนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	-	172,027.39	-	172,027.39
รวม	99,780.85	291,582.19	1,344,054.80	1,011,883.55

6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
เงินสด	157,633.00	110,261.50	15,267.75	2,427.75
เงินฝากกระแสรายวัน	497,535.18	42,035,585.36	286,408.36	5,630,168.93
เงินฝากออมทรัพย์	492,158,405.00	1,669,477.05	339,653,449.49	30,400.00
รวม	492,813,573.18	43,815,323.91	339,955,125.60	5,662,996.68



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

รายการกระทบยอดหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

ตารางแสดงการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน ซึ่งรวมทั้งการเปลี่ยนแปลงที่เป็นเงินสดและไม่ใช้เงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท

		งบการเงินรวม						
		การเปลี่ยนแปลงที่ไม่ใช่เงินสด						
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่	กระแสเงินสดจาก	ดอกเบี้ยจ่ายที่รับรู้		ค่าใช้จ่ายทางตรง		หนี้สินตาม	ยอดคงเหลือ ณ วันที่
	1 มกราคม 2564	กิจกรรมจัดหาเงิน	ดอกเบี้ยจ่าย	เป็นส่วนหนึ่งของ	ดอกเบี้ยจ่าย	ในการออกหุ้นกู้	สัญญาเช่า สุทธิ	31 ธันวาคม 2564
				สินทรัพย์ถาวร	ล่วงหน้า	ตัดจ่าย		
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	2.41	(158.42)	162.25	2.44	(1.20)	(0.93)	-	6.55
เงินกู้ยืมระยะสั้น								
จากสถาบันการเงิน	253.05	(93.81)	-	-	-	-	-	159.24
เงินกู้ยืมระยะยาว								
จากสถาบันการเงิน	3,543.87	38.81	-	-	-	-	-	3,582.68
หนี้สินตามสัญญาเช่า	44.27	(12.21)	-	-	-		3.06	35.12
หุ้นกู้	-	1,489.33	-	-	-	0.93	-	1,490.26
รวม	3,843.60	1,263.70	162.25	2.44	(1.20)	-	3.06	5,273.85

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ								
การเปลี่ยนแปลงที่ไม่ใช่เงินสด								
		ดอกเบี้ยจ่ายที่รับรู้			ค่าใช้จ่ายทางตรง			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่	กระแสเงินสดจาก	เป็นส่วนหนึ่งของ	ดอกเบี้ยจ่าย	ในการออกหุ้นกู้	หนี้สินตาม	ยอดคงเหลือ ณ วันที่		
1 มกราคม 2564	กิจกรรมจัดหาเงิน	ดอกเบี้ยจ่าย	สินทรัพย์ถาวร	ล่วงหน้า	ตัดจ่าย	สัญญาเช่า สุทธิ	31 ธันวาคม 2564	
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	(25.93)	29.74	-	(1.20)	(0.93)	-	1.68
เงินกู้ยืมระยะสั้น								
จากสถาบันการเงิน	228.05	(68.81)	-	-	-	-	-	159.24
เงินกู้ยืมระยะยาว								
จากสถาบันการเงิน	55.00	(55.00)	-	-	-	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	0.54	(0.41)	-	-	-	-	-	0.13
หุ้นกู้	-	1,489.33	-	-	-	0.93	-	1,490.26
รวม	283.59	1,339.18	29.74	-	(1.20)	-	-	1,651.31



[Signature]

[Signature]

7. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

7.1 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	426,810,284.39	364,869,074.05	-	-

7.2 ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ลูกหนี้กรมสรรพากร	118,355,932.61	157,681,197.66	1,336,032.17	1,130,971.50
ภาษีซื้อรอใบกำกับภาษี	9,805,542.74	22,392,553.08	31,054.29	7,430.54
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	17,541,896.84	8,908,267.46	207,396.88	194,337.34
ดอกเบี้ยค้างรับ	803,306.68	435,936.82	678,539.54	435,936.82
เงินมัดจำค่าซื้อกิจการ				
(หมายเหตุ 39.1.18)	15,000,000.00	-	15,000,000.00	-
อื่น ๆ	14,425,029.82	16,538,531.86	4,253,960.28	206,040.87
รวม	175,931,708.69	205,956,486.88	21,506,983.16	1,974,717.07
หัก ค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(441,340.71)	(456,340.71)	(78,402.56)	(78,402.56)
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	175,490,367.98	205,500,146.17	21,428,580.60	1,896,314.51



บริษัท ทีพีบี เพลเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

8. สินค้างงเหลือ

		บาท	
		งบการเงินรวม	
		2564	2563
วัตถุดิบ		60,552,503.16	20,881,221.20
วัสดุสิ้นเปลือง		15,956,095.14	13,597,399.73
รวม		76,508,598.30	34,478,620.93

9. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

		บาท			
		งบการเงินรวม			
		2564		2563	
		ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในกองทุนรวม		150,000,000.00	150,160,255.15	-	-
เงินลงทุนในตราสารหนี้		49,770,252.14	49,770,252.14	49,770,252.14	49,770,252.14
เงินฝากประจำ		36,316.28	36,316.28	36,244.48	36,244.48
รวม		199,806,568.42	199,966,823.57	49,806,496.62	49,806,496.62
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต					
ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น		(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)
รวม		150,036,316.28	150,196,571.43	36,244.48	36,244.48

		บาท			
		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		2564		2563	
		ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในกองทุนรวม		150,000,000.00	150,160,255.15	-	-
เงินลงทุนในตราสารหนี้		49,770,252.14	49,770,252.14	49,770,252.14	49,770,252.14
เงินฝากประจำ		36,316.28	36,316.28	36,244.48	36,244.48
รวม		199,806,568.42	199,966,823.57	49,806,496.62	49,806,496.62
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต					
ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น		(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)
รวม		150,036,316.28	150,196,571.43	36,244.48	36,244.48

เงินลงทุนในตัวเลกเงินมูลค่าต้นทุน จำนวน 49.77 ล้านบาท บันทึกค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นทั้งจำนวน 49.77 ล้านบาท







10. เงินย่ำล่วงหน้าที่ตามสัญญา

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
เงินย่ำล่วงหน้าที่ก่อสร้าง	23,649,094.69	40,084,987.77	-	-
เงินย่ำล่วงหน้าที่บริหารจัดการ	18,756,620.00	18,756,140.00	-	-
เงินย่ำล่วงหน้าที่อื่น	1,935,219.55	-	-	-
รวม	44,340,934.24	58,841,127.77	-	-

11. เงินฝากติดภาระค้ำประกัน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
เงินฝากออมทรัพย์	31,872,384.88	12,003,927.99	3,037,770.45	-
เงินฝากประจำ	102,067,845.82	22,902,942.52	-	-
รวม	133,940,230.70	34,906,870.51	3,037,770.45	-

กลุ่มบริษัทได้จำนำเงินฝากไว้เป็นหลักประกันค้ำประกันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกัน ตามหมายเหตุ 39.2.1 และ 39.7.1

บริษัทฯ และ บริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด, บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด, บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด, บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด, บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด และ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด จำนำสิทธิเงินฝากในบัญชีเงินฝากประจำและบัญชีออมทรัพย์ สํารองเพื่อการชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน ตามหมายเหตุ 21



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	2564		สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
		ทุนจดทะเบียน	ทุนชำระแล้ว	(ร้อยละ)		(บาท)	
		(บาท)	(บาท)	2564	2563	2564	2563
บริษัท ช้างแดง ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	73.12	73.12	135,143,869.86	135,143,869.86
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	65.00	65.00	126,737,788.49	126,737,788.49
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	404,450,000	404,450,000	94.91	68.54	401,724,970.00	277,224,970.00
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 แม่ฮ่องสอน เอนเนอจี้ 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	260,000,000	260,000,000	99.23	87.73	257,999,990.00	228,099,990.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	260,000,000	260,000,000	99.23	88.23	257,999,990.00	229,399,990.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	99.00	89.00	197,999,990.00	177,999,990.00
บริษัท อีโก เอนเนอจี้ กรุ๊ป จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพลังงาน	257,200,000	257,200,000	99.90	99.87	192,000,000.00	132,000,000.00
	รวม					2,017,846,038.35	1,754,846,038.35



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

12.1 ในไตรมาส 1 ปี 2563 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญ ดังนี้

12.1.1 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด เพิ่มอีก 20.60 ล้านหุ้น หุ้นละ 1.75 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 36.05 ล้านบาท

12.1.2 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด เพิ่มอีก 16.50 ล้านหุ้น หุ้นละ 3.25 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 53.63 ล้านบาท

12.1.3 ณ วันที่ 24 มีนาคม 2563 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาโอนหุ้นสามัญจำนวน 0.91 ล้านหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด และบริษัทฯ ชำระค่าหุ้นดังกล่าว หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 2.28 ล้านบาท

12.1.4 ณ วันที่ 24 มีนาคม 2563 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาโอนหุ้นสามัญจำนวน 1.04 ล้านหุ้น จากผู้ถือหุ้นเดิมของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด และบริษัทฯ ชำระค่าหุ้นดังกล่าว หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 2.60 ล้านบาท

12.2 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2563 วันที่ 16 มีนาคม 2563 ของ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด มีมติให้ลดทุนจดทะเบียนเหลือ 40.445 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่าแล้ว เป็นจำนวนเงิน 404.45 ล้านบาท จดทะเบียนแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2563

12.3 ในไตรมาส 3 ปี 2563 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญดังนี้

12.3.1 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นสามัญจำนวน 20.60 และ 0.91 ล้านหุ้นของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด หุ้นละ 3.25 บาทและ 7.50 บาทตามลำดับ เป็นจำนวนเงิน 73.78 ล้านบาท

12.3.2 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นสามัญจำนวน 20.60 ล้านหุ้น ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด หุ้นละ 1 บาท เป็นจำนวนเงิน 20.60 ล้านบาท

12.3.3 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นสามัญจำนวน 16.50 ล้านหุ้น ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด หุ้นละ 1.75 บาท เป็นจำนวนเงิน 28.87 ล้านบาท

12.4 ในไตรมาส 4 ปี 2563 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญดังนี้

12.4.1 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นสามัญจำนวน 20.60 และ 1.04 ล้านหุ้นของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด หุ้นละ 4 บาท และ 7.50 บาทตามลำดับเป็นจำนวนเงิน 90.20 ล้านบาท

12.4.2 เมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2563 มีมติให้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล 2 โครงการ ได้แก่ โรงไฟฟ้าประชารัฐแม่ลาน และ โรงไฟฟ้าประชารัฐบันนังสตา โดยเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด จากบริษัท เพอร์รัม เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จำนวน 51,375,430 หุ้น คิดเป็นสัดส่วน 99.87% ของทุนจดทะเบียน โดยมีมูลค่าเงินลงทุนโครงการ 132.00 ล้านบาท ซึ่งทำสัญญาซื้อขายหุ้นในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2563 และจ่ายชำระค่าซื้อกิจการในวันที่ 15 ธันวาคม 2563



- 12.5 เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2564 มีมติให้จัดตั้งบริษัทใหม่ เพื่อยื่นประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน จำนวน 10 บริษัท ทุนจดทะเบียนบริษัทละ 6 ล้านบาท แบ่งเป็น 600,000 หุ้น พาร์ หุ้นละ 10 บาท โดยชำระแล้วหุ้นละ 2.5 บาท เป็นจำนวนเงิน บริษัทละ 1.5 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย 1) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 9 จำกัด 2) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 10 จำกัด 3) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 11 จำกัด 4) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 12 จำกัด 5) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 14 จำกัด 6) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 15 จำกัด 7) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 16 จำกัด 8) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 17 จำกัด 9) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 18 จำกัด และ 10) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 19 จำกัด
- 12.6 บริษัทฯ ได้นำหุ้น บริษัท ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 14,624,980 หุ้น ไปจำหน่ายเพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมของ บริษัท ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ จำกัด ให้กับ สถาบันการเงินแห่งหนึ่งตามหมายเหตุข้อ 21
- 12.7 ในไตรมาส 2 ปี 2564 บริษัท ชำระค่าหุ้นสามัญดังนี้
- 12.7.1 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 9 จำกัด ตามมติที่ประชุมวิสามัญ ครั้งที่ 1/2564 วันที่ 19 เมษายน 2564 มีมติเพิ่มทุน 0.70 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 7 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เพิ่มทุน 0.70 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 1.75 ล้านบาท
- 12.7.2 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 17 จำกัด ตามมติที่ประชุมวิสามัญ ครั้งที่ 1/2564 วันที่ 19 เมษายน 2564 มีมติเพิ่มทุน 0.70 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 7 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เพิ่มทุน 0.70 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 1.75 ล้านบาท
- 12.7.3 เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 12 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 18 มิถุนายน 2564
- 12.7.4 เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 16 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 25 มิถุนายน 2564



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

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

12.8 ในไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัท ชำระค่าหุ้นสามัญดังนี้

- 12.8.1 เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 9 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วใน วันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.8.2 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 10 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วใน วันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.8.3 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 11 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วใน วันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.8.4 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 14 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วใน วันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.8.5 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 15 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วใน วันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.8.6 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 17 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วใน วันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.8.7 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 18 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วใน วันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.8.8 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 19 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วใน วันที่ 7 ตุลาคม 2564



นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

12.8.9 บริษัทฯ ได้นำหุ้น บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 3,000,000 หุ้น ไปจำหน่ายเพื่อเป็น หลักประกันเงินกู้ยืมของบริษัทฯ ให้กับ สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ตามหมายเหตุข้อ 21

12.8.10 บริษัทฯ ได้นำหุ้น บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 2,550,000 หุ้น ไปจำหน่ายเพื่อเป็น หลักประกันเงินกู้ยืมของบริษัทฯ ให้กับ สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ตามหมายเหตุข้อ 21

12.9 ในไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัท ชำระค่าหุ้นสามัญดังนี้

12.9.1 วันที่ 8 ตุลาคม 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 20/2564 ของบริษัทมีมติอนุมัติให้ บริษัทเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท ปัตตานีกรีน จำกัด จำนวน 10,662,500 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26.36 ของทุนจดทะเบียน จากบริษัท นราพารา จำกัด รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 94.91 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2,990,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.50 ของทุนจดทะเบียน รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.23 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 2,860,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.00 ของทุนจดทะเบียน รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.23 และบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด จำนวน 2,000,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของ ทุนจดทะเบียน จากนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.00 โดยมีมูลค่าการเข้า ลงทุนดังกล่าวเป็นเงินจำนวนรวมทั้งสิ้น 203,000,000 บาท

12.9.2 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 24/2564 ของบริษัท มีมติ อนุมัติเพิ่มเงินลงทุนในบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด จำนวน 12,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท เป็นจำนวนเงิน 60,000,000 บาท รวมเป็นสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 99.90 ได้ชำระค่าหุ้นเต็มจำนวน



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

13. เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

						งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ	
				สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีส่วนได้เสีย		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
				(ร้อยละ)		(บาท)		(บาท)	

14. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

งบการเงินรวม										(หน่วย : บาท)
	2562	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2563	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2564	
ราคาทุน :-										
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	591,562,278.84	43,880,960.75	163,805.04	44,732,683.67	680,012,118.22	-	-	26,658,000.00	706,670,118.22	
อาคาร	553,871,457.34	6,291,558.53	-	301,588,051.17	861,751,067.04	22,443,707.52	-	80,741,163.60	964,935,938.16	
เครื่องมือและอุปกรณ์	7,448,414.53	3,393,668.68	99,088.97	-	10,742,994.24	1,246,814.92	11,700.00	1,066,274.53	13,044,383.69	
เครื่องจักร	2,966,081,656.55	46,090,759.83	155,982.71	2,546,051,871.57	5,558,068,305.24	20,324,040.19	2,492,710.27	661,137,239.30	6,237,036,874.46	
เครื่องตกแต่งและ										
เครื่องใช้สำนักงาน	15,416,153.04	3,468,203.33	-	141,884.56	19,026,240.93	2,907,973.29	31,394.96	-	21,902,819.26	
ยานพาหนะ	18,629,676.89	-	-	(10,310,000.00)	8,319,676.89	-	299,065.42	8,618,000.00	16,638,611.47	
รวม	4,153,009,637.19	103,125,151.12	418,876.72	2,882,204,490.97	7,137,920,402.56	46,922,535.92	2,834,870.65	778,220,677.43	7,960,228,745.26	
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-										
อาคาร	54,675,822.91	22,800,799.70	-	2,860.26	77,479,482.87	34,956,801.68	-	5,601.34	112,441,885.89	
เครื่องมือและอุปกรณ์	2,214,433.28	1,586,614.30	26,857.80	59,535.76	3,833,725.54	2,180,152.00	8,062.80	4,558.23	6,010,372.97	
เครื่องจักร	485,661,419.22	186,297,193.57	24,844.37	4,238,446.98	676,172,215.40	302,720,401.05	1,877,710.27	223,977.41	977,238,883.59	
เครื่องตกแต่งและ										
เครื่องใช้สำนักงาน	7,146,993.77	2,649,837.62	-	110,838.46	9,907,669.85	3,163,200.04	7,301.88	-	13,063,568.01	
ยานพาหนะ	6,655,467.34	327,006.24	-	(2,293,801.73)	4,688,671.85	754,943.98	204,065.42	3,012,318.44	8,251,868.85	
รวม	556,354,136.52	213,661,451.43	51,702.17	2,117,879.73	772,081,765.51	343,775,498.75	2,097,140.37	3,246,455.42	1,117,006,579.31	
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	2,474,747,572.45	1,053,395,980.55	-	(2,678,071,778.27)	850,071,774.73	229,623,314.27	-	(769,368,540.45)	310,326,548.55	
มูลค่าสุทธิ	6,071,403,073.12				7,215,910,411.78				7,153,548,714.50	



[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

[Signature]

นายเจ็ดศักดิ์ วัฒนวิจิตรฤกษ์

ค่าเสื่อมราคาลำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 จำนวน บาท 343,775,498.75 และ 213,661,451.43 บาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 กลุ่มบริษัท ได้จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้าของกิจการ "ไว้เป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงิน ตามหมายเหตุ 21 และ 39

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีทรัพย์สินซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาสะสมไว้แล้วเต็มจำนวนแต่ยังคงใช้งานอยู่โดยสิ้นทรัพย์ยังคงกล่าวว่ามีราคาทุน จำนวน 53.73 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 14.38 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีราคาทุน 43.93 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 10.14 ล้านบาท)



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย : บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	2562	เพิ่ม	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2563	เพิ่ม	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2564
ราคาทุน :-									
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	34,473,274.50	-	-	-	34,473,274.50	-	-	-	34,473,274.50
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	37,768,169.95	950,000.00	-	-	38,718,169.95	-	-	-	38,718,169.95
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	7,158,739.98	459,617.06	-	-	7,618,357.04	452,330.75	-	-	8,070,687.79
ยานพาหนะ	12,480,399.64	-	-	(7,282,000.00)	5,198,399.64	-	-	5,590,000.00	10,788,399.64
รวม	91,880,584.07	1,409,617.06	-	(7,282,000.00)	86,008,201.13	452,330.75	-	5,590,000.00	92,050,531.88
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-									
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	3,274,216.50	2,624,486.73	-	-	5,898,703.23	2,699,966.10	-	-	8,598,669.33
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	2,473,475.66	1,123,747.91	-	-	3,597,223.57	1,190,953.77	-	-	4,788,177.34
ยานพาหนะ	3,814,153.16	311,245.19	-	(1,513,003.75)	2,612,394.60	541,068.43	-	1,589,040.98	4,742,504.01
รวม	9,561,845.32	4,059,479.83	-	(1,513,003.75)	12,108,321.40	4,431,988.30	-	1,589,040.98	18,129,350.68
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	-	-	-	-	1,797,578.20	-	-	1,797,578.20
สินทรัพย์สุทธิ	82,318,738.75				73,899,879.73				75,718,759.40

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 จำนวน 4,431,988.30 บาท และ 4,059,479.83 บาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม บริษัทฯ มีทรัพย์สินซึ่ง ได้คิดค่าเสื่อมราคาสะสมไว้แล้วเต็มจำนวนแต่ยังคงใช้งานอยู่โดยสิ้นทรัพย์ดังกล่าวมีราคาทุนจำนวน 5.80 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี

2.26 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีราคาทุน 3.24 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 0.89 ล้านบาท)



บริษัท ไทย ไลน์ จำกัด (มหาชน)
THE THAILAND LINE CO., LTD. (Public Company Limited)

T. P. S.

นางกนกพรพย จันททรัพย์

1000000000

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

15. สินทรัพย์สิทธิการใช้

งบการเงินรวม							(หน่วย : บาท)	
2562	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2563	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2564
ราคาทุน :-								
เครื่องจักร	- 50,190,654.20	-	4,112,149.53	54,302,803.73	3,059,084.00	-	-	57,361,887.73
ยานพาหนะ	-	-	10,310,000.00	10,310,000.00	-	-	(8,618,000.00)	1,692,000.00
รวม	- 50,190,654.20	-	14,422,149.53	64,612,803.73	3,059,084.00	-	(8,618,000.00)	59,053,887.73
ค่าตัดจำหน่าย :-								
เครื่องจักร	- 7,331,758.30	-	43,255.20	7,375,013.50	8,490,229.51	-	-	15,865,243.01
ยานพาหนะ	- 1,095,155.05	-	2,293,801.73	3,388,956.78	344,124.40	-	(3,012,318.44)	720,762.74
รวม	- 8,426,913.35	-	2,337,056.93	10,763,970.28	8,834,353.91	-	(3,012,318.44)	16,586,005.75
มูลค่าสุทธิ	-	-	-	53,848,833.45	-	-	-	42,467,881.98

ค่าตัดจ่ายสินทรัพย์สิทธิการใช้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 จำนวน 8,834,353.91 และ 8,426,913.35 บาท ตามลำดับ



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเจ็ดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

งบการเงินเฉพาะกิจการ							(หน่วย : บาท)
2562	เพิ่ม	ลด	โอนเข้า (ออก)	2563	เพิ่ม	ลด	โอนเข้า (ออก)
ราคาทุน :-							2564
ยานพาหนะ	-	-	7,282,000.00	7,282,000.00	-	-	(5,590,000.00)
รวม	-	-	7,282,000.00	7,282,000.00	-	-	(5,590,000.00)
มูลค่าสูญหาย :-							
ยานพาหนะ	-	598,399.97	-	1,513,003.75	2,111,403.72	198,400.00	(1,589,040.98)
รวม	-	598,399.97	-	1,513,003.75	2,111,403.72	198,400.00	(1,589,040.98)
มูลค่าสุทธิ	-	-	-	5,170,596.28	-	-	971,237.26

ค่าตัดจ่ายสินทรัพย์สิทธิการใช้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 จำนวน 198,400.00 และ 598,399.97 บาท ตามลำดับ



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

T. Pichai

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

Chonlathorn

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

16. สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่น

		งบการเงินรวม					(หน่วย : บาท)	
2562		เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2563	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)
	ราคาทุน :-							2564
	โปรแกรมสำเร็จรูป	2,569,370.11	101,250.00	353,500.00	71,900.00	2,389,020.11	-	-
	รวม	2,569,370.11	101,250.00	353,500.00	71,900.00	2,389,020.11	-	-
	ค่าตัดจำหน่ายสะสม :-							
	โปรแกรมสำเร็จรูป	1,720,332.90	398,545.68	235,731.10	30,607.82	1,913,755.30	314,202.57	-
	รวม	1,720,332.90	398,545.68	235,731.10	30,607.82	1,913,755.30	314,202.57	-
	โปรแกรมระหว่างติดตั้ง	-	-	-	-	-	1,297,500.00	-
	มูลค่าสุทธิ	849,037.21				475,264.81		1,297,500.00
								1,458,562.24

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 จำนวน 314,202.57 บาท และ 398,545.68 บาท ตามลำดับ



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทพรคลังศรี

[Signature]
นายเชษฐศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย : บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
2562	เพิ่ม	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2563	เพิ่ม	โอนเข้า (ออก)
						2564
โปรแกรมสำเร็จรูป	2,156,339.00	101,250.00	353,500.00	-	1,904,089.00	-
รวม	2,156,339.00	101,250.00	353,500.00	-	1,904,089.00	-
ค่าตัดจำหน่ายสะสม :-						
โปรแกรมสำเร็จรูป	1,467,945.53	340,921.51	235,731.10	-	1,573,135.94	-
รวม	1,467,945.53	340,921.51	235,731.10	-	1,573,135.94	-
โปรแกรมระหว่างติดตั้ง	-	-	-	-	1,115,500.00	-
มูลค่าสุทธิ	688,393.47			330,953.06		1,115,500.00
						1,200,860.11

คำตัดจำหน่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 จำนวน 245,592.95 บาท และ 340,921.51 บาท ตามลำดับ



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

T. P.

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

1. Sontana
นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

17. เงินยาล่วงหน้า

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2564	2563
เงินยาล่วงหน้าค่าบริหารจัดการไฟฟ้า (หมายเหตุ 5.2)	53,243,380.00	64,900,000.00
เงินยาล่วงหน้าค่าดำเนินการ	11,652,803.73	11,652,803.73
รวม	64,896,183.73	76,552,803.73
เงินยาล่วงหน้าที่จะได้รับเงินคืนภายใน 1 ปี	(11,656,620.00)	(11,656,140.00)
รวม	53,239,563.73	64,896,663.73
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า-เงินยาล่วงหน้าค่าดำเนินการ	(11,652,803.73)	(6,917,668.39)
รวม	41,586,760.00	57,978,995.34

เงินยาล่วงหน้าค่าดำเนินการเป็นเงินที่ บริษัท แมววงค์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง จ่ายให้กับ บริษัท ไบโอ-แพลนท์ส รอร์ แมททีเรียล จำกัด เพื่อดำเนินการ ปลุกพืชพลังงาน ซึ่งนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าเพื่อขาย (ตามหมายเหตุ 39.7.3) แต่บริษัทดังกล่าวไม่สามารถปฏิบัติตามข้อตกลงในสัญญาได้ บริษัท แมววงค์ เอ็นเนอจี จำกัด จึงได้ตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับส่วนที่คาดว่าจะไม่ได้รับคืน

18. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2564	2563
เงินวางประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	2,850,000.00	2,850,000.00
เงินวางประกันการเช่าสำนักงาน	-	36,960.00
รวม	2,850,000.00	2,886,960.00

19. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

	อัตราดอกเบี้ย		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ	
	(ร้อยละ)		(บาท)		(บาท)	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
เงินเบิกเกินบัญชี	MOR	MOR	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	3.15 - 3.50	3.35 - 3.50	160,000,000.00	255,000,000.00	160,000,000.00	230,000,000.00
หัก ดอกเบี้ยจ่ายล่วงหน้า			(756,247.22)	(1,954,236.63)	(756,247.22)	(1,954,236.63)
สุทธิ			159,243,752.78	253,045,763.37	159,243,752.78	228,045,763.37

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ออกตั๋วแลกเงินให้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ครอบคลุมภายใน 3 ถึง 9 เดือน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีวงเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 230 ล้านบาท ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิต กระแสไฟฟ้า



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

20. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
เจ้าหนี้การค้า				
เจ้าหนี้การค้า	177,026,016.04	137,508,517.81	-	-
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิง	28,857.00	1,245,558.00	-	-
ตั๋วเงินจ่าย	129,540.88	62,791.86	129,540.88	62,791.86
รวม	177,184,413.92	138,816,867.67	129,540.88	62,791.86
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	12,308,429.90	2,199,132.37	10,190,676.19	175,148.99
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	6,551,279.81	2,415,039.71	1,680,256.25	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น	38,690,566.67	58,256,699.87	16,276,694.05	22,823,181.08
ค่าไฟฟ้าค้างจ่าย	3,480,000.00	10,853,437.38	-	-
เจ้าหนี้กรมสรรพากร	2,624,308.89	2,678,725.00	-	-
ภาษีขายไม่ถึงกำหนด	27,915,776.71	23,900,127.52	-	-
เจ้าหนี้ซื้อทรัพย์สิน	40,386,045.49	264,651,067.35	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	3,563,111.45	3,420.42	-	-
อื่น ๆ	1,404,614.83	1,200,249.32	1,259,801.60	374,304.96
รวม	136,924,133.75	366,157,898.94	29,407,428.09	23,372,635.03



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

21. เงินกู้ยืมระยะยาว

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
เงินกู้ยืมระยะยาว	3,582,675,060.04	3,543,873,288.21	94,359,500.00	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ				
ภายในหนึ่งปี	(663,535,564.48)	(547,437,804.43)	(40,000,000.00)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว – สุทธิ	2,919,139,495.56	2,996,435,483.78	54,359,500.00	-

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีวงเงินสินเชื่อ ดังนี้

1. วงเงินหนังสือค้ำประกันเพื่อใช้ในการค้ำประกันการประมูลงานกับสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 300 ล้านบาทโดยใช้หลักประกันเป็นเงินฝากออมทรัพย์/เงินฝากประจำ จำนวน 60 ล้านบาท ปัจจุบันกิจการยังไม่ได้ใช้วงเงินดังกล่าว
2. วงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 100 ล้านบาท โดยชำระเงินต้น งวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 7 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 3 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 6 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก) ชำระดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส โดยมีอัตราดอกเบี้ย Prime Rate - 2.25% ต่อปี ตลอดจนอายุสัญญาเงินกู้ ค้ำประกันโดย จำน่าหุ้นสามัญในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 3 ล้านหุ้น และ จำน่าหุ้นสามัญในบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 2.55 ล้านหุ้น และรับเงินปันผลของโครงการทั้งสองแห่งข้างต้น และมีวงเงินสินเชื่อหนังสือค้ำประกันเพื่อใช้ในการค้ำประกันการประมูลเพื่อลงทุนใน โครงการโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศ และต่างประเทศ กับสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 300 ล้านบาท โดยจดทะเบียนหลักประกันทางธุรกิจเงินฝาก จำนวนร้อยละ 20 ของมูลค่าหนังสือค้ำประกันที่เบิกใช้ในแต่ละครั้ง ปัจจุบันกิจการยังไม่ได้ใช้วงเงินดังกล่าว



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

นางกนกทิพย์ จันทพรลงศรี

นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 400 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2.17 ต่อปี กำหนดชำระเงินต้นคืนทั้งหมดตามสัญญาภายใน 60 งวด นับแต่เดือนที่มีการเบิกรับเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ตามหมายเหตุ 14 ค่าประกันโดยบริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 16.87 และ บริษัทฯ ค่าประกันเต็มจำนวน และจำนำหุ้นสามัญในบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด เป็นหลักประกัน ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 75 โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและรับเงินตามสัญญาประกันภัยในโครงการทั้งหมดให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 14 ล้านบาท

สัญญาเงินกู้ระบุข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น อัตราความสามารถในการชำระหนี้ ข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล เป็นต้น

บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท ครบกำหนดชำระภายใน 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 ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน

บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท เบิกใช้เต็มวงเงินแล้ว โดยกิจการได้ทำสัญญาขอเลื่อนเวลาการชำระหนี้ให้เร็วขึ้น เป็นทุกวันที่ 20 ของเดือน เริ่มชำระตั้งแต่วันที่ 20 เมษายน 2560 และชำระหนี้ทั้งหมดให้เสร็จสิ้นภายใน วันที่ 20 พฤศจิกายน 2568 ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 1.5 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)



บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นเงินงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

สัญญาเงินกู้ระบุข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล เป็นต้น

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นเงินงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือนนับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 1,450 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นเงินงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 6 เดือนนับจากวัน COD แต่ไม่เกินเดือนกรกฎาคม 2563 และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาระยะเวลา 96 งวด นับแต่เดือนที่ถึงกำหนดชำระต้นเงินกู้งวดแรก ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน อัตราดอกเบี้ย MLR - 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้าตามหมายเหตุ 14 ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 2 เดือน ภายใน 2 ปี นับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD) แต่ไม่เกินเดือนมิถุนายน 2564



นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 19 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายในเดือนกรกฎาคม 2573 (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 18 เดือนนับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 1.5 ต่อปี ระยะเวลา 3 ปี และ MLR - 1.00 ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อให้ครอบคลุมเงินต้นและดอกเบี้ยไม่น้อยกว่า 6 เดือน

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 19 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน เดือนกรกฎาคม 2573 (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 18 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR -1.5 ต่อปี ระยะเวลา 3 ปี และ MLR -1.00 ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อให้ครอบคลุมเงินต้นและดอกเบี้ยไม่น้อยกว่า 6 เดือน

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 360 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 19 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 144 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 18 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR -1.5 ต่อปี ระยะเวลา 3 ปี และ MLR -1.00 ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 6 เดือน โดยทยอยให้ครบภายใน 9 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)



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

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 217 ล้านบาท โดยชำระคืนนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 108 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 1.5 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นรายหนึ่ง โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน

บริษัท ประชารัฐชีวมวล บังนังस्ता จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 227 ล้านบาท โดยชำระคืนนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 108 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 1.5 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นรายหนึ่ง โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ยอดคงเหลือ ณ วันต้นปี	3,543,873,288.21	3,407,400,000.0	-	-
บวก รับเงินกู้ยืม	596,359,500.00	538,304,000.00	94,359,500.00	-
หัก จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(557,557,728.17)	(401,830,711.79)	-	-
รวม	3,582,675,060.04	3,543,873,288.21	94,359,500.00	-
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(663,535,564.48)	(547,437,804.43)	(40,000,000.00)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี	2,919,139,495.56	2,996,435,483.78	54,359,500.00	-



บริษัท ทีพีพี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TRC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

22. หนี้สินตามสัญญาเช่า

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
หนี้สินตามสัญญาเช่า	35,116,965.19	44,274,490.62	131,297.37	535,506.29
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(10,869,139.13)	(10,865,309.13)	(131,297.37)	(403,357.29)
สุทธิ	24,247,826.06	33,409,181.49	-	132,149.00

จำนวนขั้นต่ำที่ต้องจ่ายสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่าข้างต้น มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ภายใน 1 ปี	11,880,064.65	12,242,425.17	132,416.04	413,925.50
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	25,208,385.81	35,379,461.12	-	132,416.04
รวม	37,088,450.46	47,621,886.29	132,416.04	546,341.54
หัก ดอกเบี้ยจ่ายในอนาคตของหนี้สิน				
ไม่หมุนเวียนอื่น	(1,971,485.27)	(3,347,395.67)	(1,118.67)	(10,835.25)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สิน				
ไม่หมุนเวียนอื่น	35,116,965.19	44,274,490.62	131,297.37	535,506.29

23. เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน

กลุ่มบริษัทหักเงินประกันการปฏิบัติตามสัญญาจากผู้รับเหมาในอัตราร้อยละ 3 - 10 ของมูลค่างานก่อสร้างที่ผู้รับเหมาเรียกเก็บโดยกลุ่มบริษัทจะคืนเงินประกันนี้แก่ผู้รับเหมาเมื่องานนั้น ๆ ได้แล้วเสร็จและผู้รับเหมาไม่ได้ผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใด



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

24. หุ้นกู้

บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ชนิด "ไม่มีประกัน ระบุชื่อผู้ถือและ "ไม่ด้อยสิทธิ" ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

	หุ้นกู้	อัตราดอกเบี้ย /	อายุ	ครบกำหนด	บาท		
					งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		อัตราส่วนลด			2564	2563	2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2564		ร้อยละ 4.50 ต่อปี	2 ปี 9 เดือน	30 มิถุนายน 2567	1,500,000,000.00	-	-
หัก: ค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้							
รอดัดจ่าย							
					(9,742,042.86)	-	(9,742,042.86)
หุ้นกู้ - สุทธิ					1,490,257,957.14	-	1,490,257,957.14
หัก: หุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี							
					-	-	-
หุ้นกู้ส่วนที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี							
					1,490,257,957.14	-	1,490,257,957.14

ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นกู้ บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและหน้าที่ทางประการซึ่งรวมถึงการชำระอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt to Equity Ratio) ของงบการเงินรวมไม่เกิน 2.5:1 ตลอดอายุของหุ้นกู้ ทั้งนี้ หนี้สินให้หมายถึงเงินกู้ยืมที่มียกเว้น



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

T. P. H.

นางนกนทิพย์ จันทร์พวงศรี

1.500000
นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

25. ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันต้นปี	11,230,739.00	10,456,385.00	9,160,919.00	8,514,816.00
ต้นทุนโครงการปัจจุบันและดอกเบี้ย	2,135,910.00	2,107,671.27	1,546,261.00	1,395,523.27
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	-	(1,200,008.27)	-	(1,200,008.27)
ผลขาดทุน(กำไร)จากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(133,309.00)	-	450,588.00
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันสิ้นปี	13,366,649.00	11,230,739.00	10,707,180.00	9,160,919.00

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564		
อัตราคิดลด	1.82 – 2.18	1.82
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	7.63	7.63
อัตราหมุนเวียนพนักงาน (พนักงานทุกช่วงอายุ)	0 - 12	0 - 12
อัตราการมรณะ (ของตารางมรณะไทย ปี 2560)	100.00	100.00
อัตราการทุพพลภาพ (ของตารางมรณะไทย ปี 2560)	10.00	10.00



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่น ๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	(1,031,500.00)	1,114,021.00	(787,041.00)	868,216.00
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต				
(เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	947,461.00	(1,074,795.00)	711,048.00	(794,130.00)
อัตราการหมุนเวียน				
(เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	(623,257.00)	456,401.00	(425,376.00)	313,488.00

แม้ว่าการวิเคราะห์นี้ไม่ได้คำนึงการกระจายตัวแบบเต็มรูปแบบของกระแสเงินสดที่คาดหวังภายใต้โครงการดังกล่าว แต่ได้แสดงประมาณการความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานต่าง ๆ

26. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2564	2563
ค่าไฟฟ้าค้างจ่ายคงเหลือ	7,533,399.42	-
หัก ค่าไฟฟ้าค้างจ่าย		
ส่วนที่ต้องชำระใน 1 ปี	(3,480,000.00)	-
ค่าไฟฟ้าค้างจ่าย- ส่วนที่เกิน 1 ปี	4,053,399.42	-

บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ได้ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) แจ้งเรียกเก็บค่ากระแสไฟฟ้าเพิ่มเติม ซึ่งเป็นความผิดพลาดที่เกิดจากมิเตอร์ของ กฟภ. โดยบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ได้ทำหนังสือรับสภาพหนี้ ลงวันที่ 5 มีนาคม 2564 ให้กับ กฟภ. เพื่อจ่ายค่าไฟฟ้าค้างชำระ เป็นจำนวน 36 งวด

27. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณโดยการหารกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายและเรียกชำระแล้วโดยวิธีถ่วงน้ำหนัก แสดงได้ดังนี้

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
กำไร(ขาดทุน) สำหรับงวด (บาท)	135,404,639.82	250,953,258.38	396,729,275.18	203,459,499.16
จำนวนหุ้นสามัญที่ออก ณ วันต้นปี	401,200,000	401,200,000	401,200,000	401,200,000
ผลกระทบจากการออกหุ้นสามัญ	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญโดยวิธีถ่วงน้ำหนัก	401,200,000	401,200,000	401,200,000	401,200,000
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.34	0.63	0.99	0.51

28. เงินปันผลจ่าย

วันที่ 26 มิถุนายน 2563 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 รับทราบมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ครั้งที่ 3/2563 เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2563 จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงาน 6 เดือนหลังของ ปี 2562 หุ้นละ 0.1230 บาท เป็นจำนวนเงิน 49.35 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 20 พฤษภาคม 2563

วันที่ 6 สิงหาคม 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2563 ของบริษัทมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงาน 6 เดือนของปี 2563 หุ้นละ 0.088 บาท เป็นจำนวนเงิน 35.31 ล้านบาท โดยกำหนดวันรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) ในวันที่ 21 สิงหาคม 2563 และกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 3 กันยายน 2563



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

วันที่ 22 เมษายน 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานปี 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.198 บาท เป็นจำนวนเงิน 79.44 ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลหุ้นละ 0.088 บาท เป็นจำนวนเงิน 35.31 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายแล้วเมื่อ วันที่ 3 กันยายน 2563 ดังนั้น จึงจ่ายเงินปันผลเพิ่มอีก หุ้นละ 0.110 บาท เป็นจำนวนเงิน 44.13 ล้านบาท โดยกำหนดวันรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) ในวันที่ 7 พฤษภาคม 2564 และทำการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 20 พฤษภาคม 2564

วันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 ของบริษัทมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงาน 9 เดือนของปี 2564 หุ้นละ 0.343 บาท เป็นจำนวนเงิน 137.61 ล้านบาท โดยกำหนดวันรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) ในวันที่ 23 พฤศจิกายน 2564 และกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 7 ธันวาคม 2564

28.1 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

28.1.1 วันที่ 21 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563

28.1.2 วันที่ 5 พฤษภาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2563 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยจะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 13 พฤษภาคม 2563

28.1.3 วันที่ 19 มิถุนายน 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2563 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 26 มิถุนายน 2563



บริษัท ทีพีซี เทวอดส์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC PCLTD TUNGPOONG PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- 28.1.4 วันที่ 29 กรกฎาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2563 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 สิงหาคม 2563
- 28.1.5 วันที่ 18 กันยายน 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2563 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.35 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 กันยายน 2563
- 28.1.6 วันที่ 16 ตุลาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2563 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการเดือนสิงหาคม 2563 ในอัตรา 0.35 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 19 ตุลาคม 2563 และมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการไตรมาส 3 ปี 2563 ในอัตรา 1.30 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 26.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 11 พฤศจิกายน 2563
- 28.1.7 วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลประจำปี จากกำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เพิ่มเติมจากการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลอีก เป็นจำนวนเงิน 360.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้น ในวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2564
- 28.1.8 วันที่ 8 มีนาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการเดือนมกราคม และเดือนกุมภาพันธ์ 2564 ในอัตรา 1.20 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 24.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 มีนาคม 2564
- 28.1.9 วันที่ 19 กรกฎาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 ของบริษัท ช้างแรกไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 24 สิงหาคม 2564
- 28.1.10 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2564 ของบริษัท ช้างแรกไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 50.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564



28.2 บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด

- 28.2.1 วันที่ 28 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.33 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563
- 28.2.2 วันที่ 5 พฤษภาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2563 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.38 ล้านบาท โดยจะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 13 พฤษภาคม 2563
- 28.2.3 วันที่ 29 กรกฎาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2563 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 8.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 16.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 สิงหาคม 2563
- 28.2.4 วันที่ 16 ตุลาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2563 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2563
- 28.2.5 วันที่ 23 เมษายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 4.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 8.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 25 พฤษภาคม 2564
- 28.2.6 วันที่ 21 มิถุนายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2564 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 มิถุนายน 2564
- 28.2.7 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 50.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564



28.3 บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด

- 28.3.1 วันที่ 21 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 24.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563
- 28.3.2 วันที่ 5 พฤษภาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2563 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2563
- 28.3.3 วันที่ 29 กรกฎาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2563 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 สิงหาคม 2563
- 28.3.4 วันที่ 16 ตุลาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2563 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2563
- 28.3.5 วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 15.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564
- 28.3.6 วันที่ 23 เมษายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 25 พฤษภาคม 2564
- 28.3.7 วันที่ 19 กรกฎาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 24 สิงหาคม 2564
- 28.3.8 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564



28.4 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 28.4.1 วันที่ 28 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 11.75 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.09 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563
- 28.4.2 วันที่ 29 กรกฎาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2563 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 7.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 17.63 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.19 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 สิงหาคม 2563
- 28.4.3 วันที่ 16 ตุลาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2563 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 6.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 15.28 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2563 เป็นจำนวนเงิน 0.95 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2563
- 28.4.4 วันที่ 23 เมษายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.05 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.97 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 25 พฤษภาคม 2564
- 28.4.5 วันที่ 19 กรกฎาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.05 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.99 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 24 สิงหาคม 2564
- 28.4.6 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.05 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.91 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564

28.5 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 28.5.1 วันที่ 21 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.70 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563
- 28.5.2 วันที่ 19 มิถุนายน 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2563 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.09 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 26 มิถุนายน 2563
- 28.5.3 วันที่ 29 กรกฎาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2563 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.48 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 สิงหาคม 2563
- 28.5.4 วันที่ 16 ตุลาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2563 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.51 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2563
- 28.5.5 วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.28 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564
- 28.5.6 วันที่ 23 เมษายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.20 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.89 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 25 พฤษภาคม 2564



28.5.7 วันที่ 19 กรกฎาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2564 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.96 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 24 สิงหาคม 2564

28.5.8 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 1.15 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564

28.6 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

28.6.1 วันที่ 21 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.20 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.81 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563

28.6.2 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2563 ของ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และให้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.36 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 26 มิถุนายน 2563

28.6.3 วันที่ 29 กรกฎาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2563 ของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 12.50 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2563 เป็นจำนวนเงิน 0.89 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 สิงหาคม 2563

28.6.4 วันที่ 16 ตุลาคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2563 ของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.62 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2563




นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี


นายเชตศักดิ์ วัฒนาวิจิต

- 28.6.5 วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.16 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564
- 28.6.6 วันที่ 23 เมษายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.96 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 25 พฤษภาคม 2564
- 28.6.7 วันที่ 19 กรกฎาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2564 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.20 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.96 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 24 สิงหาคม 2564
- 28.6.8 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.72 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 18.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 1.13 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564

29. ทุนสำรองตามกฎหมาย

บริษัทฯ ต้องจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดเงินขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าจะครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 โดยทุนสำรองตามกฎหมายไม่สามารถนำมาจ่ายเงินปันผลได้

30. สัญญาและข้อตกลงที่สำคัญ

กลุ่มบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประเภทการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยมี บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นแบบ Feed-in tariff ดังนี้



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

<u>บริษัท</u>	<u>พื้นที่โครงการ</u>	<u>ระยะเวลาการขายไฟฟ้า</u>
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	จังหวัดนครสวรรค์	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
บริษัท หุ้งสัง 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	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	จังหวัดยะลา	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2563
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	จังหวัดยะลา	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	จังหวัดนราธิวาส	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2563

บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กสำหรับการผลิตไฟฟ้าจาก
พลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต เป็นแบบ Adder ดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>พื้นที่โครงการ</u>	<u>ระยะเวลาการขายไฟฟ้า</u>
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	จังหวัดปัตตานี	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2563

บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้
ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>พื้นที่โครงการ</u>	<u>ระยะเวลาการขายไฟฟ้า</u>
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	จังหวัดปัตตานี	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	จังหวัดยะลา	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)







31. รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายกระแสไฟฟ้าซึ่งได้ทำสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งราคาในการซื้อขายไฟฟ้าเป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียด ดังนี้

	ปริมาณรับซื้อ		บาท	
	ตามสัญญา	วันที่สิ้นสุดสัญญา	2564	2563
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	14 มีนาคม พ.ศ. 2572	329,274,315.27	340,375,448.76
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	8.0 เมกะวัตต์	11 ตุลาคม พ.ศ. 2578	227,022,659.57	299,465,277.18
บริษัท พุ่งตั้ง กรีน จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	2 ตุลาคม พ.ศ. 2579	296,790,613.53	319,480,187.40
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	6 กรกฎาคม พ.ศ. 2580	340,229,231.26	331,995,274.38
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2581	340,825,217.04	325,226,566.30
บริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด	21 เมกะวัตต์	5 ปี โดยสามารถต่อได้คราวละ 5 ปี นับจากวันที่เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าครั้งแรก	500,102,547.91	131,925,928.55
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	30 ธันวาคม พ.ศ. 2581	143,392,837.23	15,501,564.41
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	30 ธันวาคม พ.ศ. 2581	154,180,577.41	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	6.3 เมกะวัตต์	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2583	138,578,979.74	13,402,882.99
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า			2,470,396,978.96	1,777,373,129.97

ส่วนที่ 3 หน้า 253



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

[Signature]
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

	ปริมาณรับซื้อ		บาท	
	ตามสัญญา	วันที่สิ้นสุดสัญญา	2564	2563
จังหวัดเวลาในการรับรู้รายได้				
รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง				
บริษัท ช้างแรก โบอิเพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	14 มีนาคม พ.ศ. 2572	329,274,315.27	340,375,448.76
บริษัท แมงกีส เอ็นเนอจี จำกัด	8.0 เมกะวัตต์	11 ตุลาคม พ.ศ. 2578	227,022,659.57	299,465,277.18
บริษัท พงษ์กรีน จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	2 ตุลาคม พ.ศ. 2579	296,790,613.53	319,480,187.40
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	6 กรกฎาคม พ.ศ. 2580	340,229,231.26	331,995,274.38
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2581	340,825,217.04	325,226,566.30
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	21 เมกะวัตต์	5 ปี โดยสามารถต่อได้คราวละ 5 ปี นับจากวันที่เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าครั้งแรก	500,102,547.91	131,925,928.55
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	30 ธันวาคม พ.ศ. 2581	143,392,837.23	15,501,564.41
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	30 ธันวาคม พ.ศ. 2581	154,180,577.41	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	6.3 เมกะวัตต์	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2583	138,578,979.74	13,402,882.99
รวมรับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง			2,470,396,978.96	1,777,373,129.97

32. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	54,779,342.29	83,852,579.13	33,481,480.68	38,652,332.05
ค่าตอบแทนกรรมการ	9,097,500.00	8,543,140.04	7,647,500.00	8,543,140.04
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	18,220,288.20	18,239,689.24	18,220,288.20	18,239,689.24
ค่าเสื่อมราคา	343,775,498.75	213,661,451.43	4,431,988.30	4,059,479.83
ค่าตัดจำหน่าย-สินทรัพย์สิทธิการใช้	8,698,715.20	8,426,913.35	198,400.00	598,399.97
ค่าตัดจำหน่าย	314,202.57	398,545.68	245,592.95	340,921.51
ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า	397,175,085.33	377,646,975.34	-	-
ค่าที่ปรึกษา	6,450,984.04	4,833,879.72	4,415,709.00	2,615,250.00
ค่าพัฒนารูปร่างต่างประเทศ	-	64,074.39	-	64,074.39
ค่าเชื้อเพลิง	915,325,561.51	399,408,698.59	-	-
ค่าจ้างสับไม้	68,439,031.50	-	-	-

33. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ / ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

33.1 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	10,131,535.87	302,431.90	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการเกิดผลแตกต่างชั่วคราวและการกลับ				
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	592,907.16	438,756.48	-	-
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	10,724,443.03	741,188.38	-	-



33.2 รายการกระหยดยอดจำนวนเงินระหว่างค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้กับผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สามารถแสดงได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม			
	2564		2563	
	รายได้ที่ได้	รายได้ที่ไม่ได้	รายได้ที่ได้	รายได้ที่ไม่ได้
	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น
	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อน				
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	438,430,860.00	(140,587,427.64)	536,825,224.14	(110,604,453.02)
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	0%, 10%	20%	0%	20%
กำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีก่อน				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลคูณอัตราภาษี	9,793,152.96	(28,117,485.53)	-	(22,120,890.60)
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :				
ผลขาดทุนทางภาษีที่ไม่ใช้สิทธิ์	-	16,672,019.15	-	17,217,780.03
รายการต้องห้ามทางภาษี	-	1,641,605.30	-	54,872.47
อื่น ๆ	-	10,735,151.14	-	5,589,426.48
รวม	-	29,048,775.60	-	22,862,078.98
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	9,793,152.96	931,290.07	-	741,188.38
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	2.23%	0.66%	0%	0.67%

กำไรจำนวน 97,931,529.63 บาท ได้รับส่งเสริมการลงทุนโดยลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติ



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2564	2563
กำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	396,729,275.18	203,459,499.16
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	20 %	20 %
กำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลคูณอัตราภาษี		
คูณอัตราภาษี	79,345,855.04	40,691,899.83
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :		
ผลขาดทุนทางภาษีที่ไม่ใช้สิทธิ	15,042,802.79	16,006,396.26
รายการต้องห้ามทางภาษี	1,670,519.02	(355,550.57)
รายได้เงินปันผล	(96,059,176.85)	(56,342,745.52)
อื่น ๆ	-	-
รวม	(79,345,855.04)	(40,691,899.83)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน		
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	-	-
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	0%	0 %



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

นางกนกทิพย์ จันทรปลั่งศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

33.3 ส่วนประกอบของสินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชีและหนี้สินถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
สินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	40,000.00	-	40,000.00
สำรองผลประโยชน์ระยะยาว				
ของพนักงาน	-	554,240.80	-	554,240.80
ขาดทุนสะสม	1,231,567.05	5,459,728.76	-	3,635,254.55
รวม	1,231,567.05	6,053,969.56	-	4,229,495.35
หัก ค่าเผื่อด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(4,229,495.35)	-	(4,229,495.35)
รวม	1,231,567.05	1,824,474.21	-	-

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่ลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นหลัก มีรายได้หลักจากเงินปันผลจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า ซึ่งรายได้จากเงินปันผลรับจากธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ทำให้ไม่มีโอกาสการใช้สิทธิ สินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี จำนวน 4.23 ล้านบาท จึงตั้งค่าเผื่อด้อยค่าของสินทรัพย์ถาวรที่ได้รับตัดทั้งจำนวน

34. ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

- 34.1 ค่าตอบแทนกรรมการนี้เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่กรรมการของกลุ่มบริษัท ตามมาตรา 90 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด โดยไม่รวมเงินเดือนและประโยชน์ที่เกี่ยวข้องที่จ่ายให้กับกรรมการ
- 34.2 ค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือน ค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นให้แก่กรรมการและผู้บริหารตามนิยามในประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ อันได้แก่ ผู้จัดการหรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารที่รายชื่อแรกต่อจากผู้จัดการลงมา และผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่าผู้ดำรงตำแหน่งระดับผู้บริหารรายชื่อที่ 4 ทุกราย







35. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ ดำเนินการในส่วนงานธุรกิจเดียว คือ ขายพลังงาน และดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์เดียวในประเทศไทย ดังนั้น รายได้ กำไรและสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงในงบการเงินจึงเกี่ยวกับส่วนงานทางภูมิศาสตร์ตามที่กล่าวไว้

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ ที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

36. 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 จ่ายกองทุนฯและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีจำนวน 1,247,434.78 และ 1,024,544.02 บาท ตามลำดับ

37. เครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือการค้า

37.1 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องหรือความเสี่ยงในการระดมทุน คือ ความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทจะเผชิญกับความยุ่งยากในการระดมทุนให้เพียงพอและทันเวลาต่อการปฏิบัติตามภาระผูกพันที่ระบุไว้ในเครื่องมือทางการเงิน ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอาจเกิดจากการที่กิจการไม่สามารถขายสินทรัพย์ทางการเงินได้ทันเวลาด้วยราคาที่ใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

37.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

มีความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงระดับอัตราดอกเบี้ยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต กลุ่มบริษัทมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ระยะยาว มีอัตราดอกเบี้ยขึ้นลงตามตลาดก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มบริษัท ประกอบกับการที่กิจการจะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิม



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
	อัตราดอกเบี้ยปรับ ขึ้นลงตามราคาตลาด	อัตราดอกเบี้ย คงที่	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	491,849,058.27	-	964,514.91	492,813,573.18	0.05% - 0.35%
ลูกหนี้การค้า	-	-	426,810,284.39	426,810,284.39	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	128,773,691.40	128,773,691.40	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	-	226,000,000.00	-	226,000,000.00	3.75% - 5%
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	36,316.28	150,160,255.15	150,196,571.43	0.15%
เงินฝากคิดการะค้าประกัน	28,834,614.43	105,105,616.27	-	133,940,230.70	0.05% - 0.50%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	2,850,000.00	2,850,000.00	-
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและ เงินกู้ยืม					
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	159,243,752.78	-	159,243,752.78	3.15% - 3.50%,
เจ้าหนี้การค้า	-	-	177,184,413.92	177,184,413.92	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	105,401,708.06	105,401,708.06	-
เงินกู้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	32,000,000.00	-	32,000,000.00	3.75%
เงินกู้ระยะยาว	3,582,675,060.04	-	-	3,582,675,060.04	MLR-1 - 2.17%, Prime Rate-2.25%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	35,116,965.19	-	35,116,965.19	2.25% - 5.68%
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	147,306,609.20	147,306,609.20	-
หุ้นกู้	-	1,490,257,957.14	-	1,490,257,957.14	4.50%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	4,053,399.42	4,053,399.42	-



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

รายการ	อัตราดอกเบี้ยปรับ ขึ้นลงตามราคาตลาด	อัตราดอกเบี้ย คงที่	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	339,653,449.49	-	301,676.11	339,955,125.60	0.10% - 0.25%
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	6,003,481.43	6,003,481.43	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกิจการ					
ที่เกี่ยวข้องกัน	505,200,000.00	487,650,000.00	-	992,850,000.00	3.75%-5.0%, MLR-1.5%
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	36,316.28	150,160,255.15	150,196,571.43	0.20%
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและ เงินกู้ยืม					
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	159,243,752.78	-	159,243,752.78	3.15%-3.50%
เจ้าหนี้การค้า	-	-	129,540.88	129,540.88	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	29,407,428.09	29,407,428.09	-
เงินกู้ระยะยาว	94,359,500.00	-	-	94,359,500.00	Prime Rate -2.25%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	131,297.37	-	131,297.37	3.5241%
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	451,923.16	451,923.16	-
หุ้นกู้	-	1,490,257,957.14	-	1,490,257,957.14	4.50%



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์หลังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

รายการ	อัตราดอกเบี้ยปรับ ขึ้นลงตามราคาตลาด	อัตราดอกเบี้ย คงที่	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	42,035,585.36	-	1,779,738.55	43,815,323.91	0.05 - 0.65%
ลูกหนี้การค้า	-	-	364,869,074.05	364,869,074.05	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	169,944,875.94	169,944,875.94	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกิจการ					
ที่เกี่ยวข้องกัน	-	115,000,000.00	-	115,000,000.00	3.75%
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	36,244.48	-	36,244.48	0.15 - 0.20%
เงินฝากคิดการค่าประกัน	12,003,927.99	22,902,942.52	-	34,906,870.51	0.15 - 0.38%
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม					
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	253,045,763.37	-	253,045,763.37	3.15 - 5.47%
เจ้าหนี้การค้า	-	-	138,816,867.67	138,816,867.67	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	342,228,253.44	342,228,253.44	-
เงินกู้ระยะยาว	3,543,873,288.21	-	-	3,543,873,288.21	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	44,274,490.62	-	44,274,490.62	3.37 - 5.84%
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	280,255,948.30	280,255,948.30	-



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

	อัตราดอกเบี้ยปรับ	อัตราดอกเบี้ย	ไม่มี		
รายการ	ขึ้นลงตามราคาดุลล	คงที่	อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5,630,168.93	-	32,827.75	5,662,996.68	0.05 - 0.65%
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	1,517,046.63	1,517,046.63	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกิจการ					
ที่เกี่ยวข้องกัน	-	146,000,000.00	-	146,000,000.00	3.75 - 5.00%
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	36,244.48	-	36,244.48	0.15 - 0.20%
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม					
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	228,045,763.37	-	228,045,763.37	3.15 – 3.50%
เจ้าหนี้การค้า	-	-	62,791.86	62,791.86	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	23,372,635.03	23,372,635.03	-
เงินกู้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	55,000,000.00	-	55,000,000.00	2%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	535,506.29	-	535,506.29	3.52 - 4.77%
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	499,423.16	499,423.16	



บริษัท ทีพีบี เพลวฮอolding จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

37.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม (บาท)					
	มูลค่าตามบัญชี				มูลค่ายุติธรรม	
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม	ราคา			
			ผ่านกำไรหรือ	ผ่านกำไรขาดทุน		ทุนดัด
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	492,813,573.18	492,813,573.18	492,813,573.18	
ลูกหนี้การค้า	-	-	426,810,284.39	426,810,284.39	426,810,284.39	
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	128,773,691.40	128,773,691.40	128,773,691.40	
เงินให้กู้ยืมบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	226,000,000.00	226,000,000.00	226,000,000.00	
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	150,160,255.15	-	36,316.28	150,196,571.43	150,196,571.43	
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	-	-	133,940,230.70	133,940,230.70	133,940,230.70	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	2,850,000.00	2,850,000.00	2,850,000.00	
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	150,160,255.15	-	1,411,224,095.95	1,561,384,351.10	1,561,384,351.10	
หนี้สินทางการเงิน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม						
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	159,243,752.78	159,243,752.78	159,243,752.78	
เจ้าหนี้การค้า	-	-	177,184,413.92	177,184,413.92	177,184,413.92	
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	105,401,708.06	105,401,708.06	105,401,708.06	
เงินกู้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	32,000,000.00	32,000,000.00	32,000,000.00	
เงินกู้ระยะยาว	-	-	3,582,675,060.04	3,582,675,060.04	3,582,675,060.04	
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	35,116,965.19	35,116,965.19	35,116,965.19	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	147,306,609.20	147,306,609.20	147,306,609.20	
หุ้นกู้	-	-	1,490,257,957.14	1,490,257,957.14	1,490,257,957.14	
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	4,053,399.42	4,053,399.42	4,053,399.42	
รวมหนี้สินทางการเงิน	-	-	5,733,239,865.75	5,733,239,865.75	5,733,239,865.75	



[Signature]

[Signature]

งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)

	มูลค่าตามบัญชี				มูลค่ายุติธรรม
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม	ราคา		
	ผ่านกำไรหรือขาดทุน	ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ทุนตัดจำหน่าย	รวม	
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	339,955,125.60	339,955,125.60	339,955,125.60
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	6,003,481.43	6,003,481.43	6,003,481.43
เงินให้กู้ยืมบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	992,850,000.00	992,850,000.00	992,850,000.00
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	150,160,255.15	-	36,316.28	150,196,571.43	150,196,571.43
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	-	-	3,037,770.45	3,037,770.45	3,037,770.45
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	150,160,255.15	-	1,341,882,693.76	1,492,042,948.91	1,492,042,948.91
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม					
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	159,243,752.78	159,243,752.78	159,243,752.78
เจ้าหนี้การค้า	-	-	129,540.88	129,540.88	129,540.88
เจ้าหนี้อื่น	-	-	29,407,428.09	29,407,428.09	29,407,428.09
เงินกู้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-
เงินกู้ระยะยาว	-	-	94,359,500.00	94,359,500.00	94,359,500.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	131,297.37	131,297.37	131,297.37
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	451,923.16	451,923.16	451,923.16
หุ้นกู้	-	-	1,490,257,957.14	1,490,257,957.14	1,490,257,957.14
รวมหนี้สินทางการเงิน	-	-	1,773,981,399.42	1,773,981,399.42	1,773,981,399.42



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์หลังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม (บาท)			
	มูลค่าตามบัญชี			มูลค่ายุติธรรม
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม	ราคา	
	ผ่านกำไรหรือขาดทุน	ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ทุนตัดจำหน่าย	
				รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	43,815,323.91	43,815,323.91
ลูกหนี้การค้า	-	-	364,869,074.05	364,869,074.05
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	169,944,875.94	169,944,875.94
เงินให้กู้ยืมบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	115,000,000.00	115,000,000.00
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	36,244.48	36,244.48
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	-	-	34,906,870.51	34,906,870.51
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	728,572,388.89	728,572,388.89
หนี้สินทางการเงิน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม				
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	253,045,763.37	253,045,763.37
เจ้าหนี้การค้า	-	-	138,816,867.67	138,816,867.67
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	342,228,253.44	342,228,253.44
เงินกู้ระยะยาว	-	-	3,543,873,288.21	3,543,873,288.21
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	44,274,490.62	44,274,490.62
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	280,255,948.30	280,255,948.30
รวมหนี้สินทางการเงิน	-	-	4,602,494,611.61	4,602,494,611.61



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พาสังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล ส่วนที่ 3 หน้า 272

งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)					
	มูลค่าตามบัญชี				มูลค่ายุติธรรม
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม	ราคา	รวม	
	ผ่านกำไรหรือขาดทุน	ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ทุนตัดจำหน่าย		
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	5,662,996.68	5,662,996.68	5,662,996.68
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	1,517,046.63	1,517,046.63	1,517,046.63
เงินให้กู้ยืมบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	146,000,000.00	146,000,000.00	146,000,000.00
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	36,244.48	36,244.48	36,244.48
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	153,216,287.79	153,216,287.79	153,216,287.79
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม					
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	228,045,763.37	228,045,763.37	228,045,763.37
เจ้าหนี้การค้า	-	-	62,791.86	62,791.86	62,791.86
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	23,372,635.03	23,372,635.03	23,372,635.03
เงินกู้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	55,000,000.00	55,000,000.00	55,000,000.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	535,506.29	535,506.29	535,506.29
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	499,423.16	499,423.16	499,423.16
รวมหนี้สินทางการเงิน	-	-	307,516,119.71	307,516,119.71	307,516,119.71



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

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันททรัพย์ศรี

[Signature]

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

38. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มบริษัทคือการจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสมและการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน เท่ากับ 1.54:1 (งบการเงินเฉพาะกิจการ 0.76:1)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 งบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน 1.14:1 (งบการเงินเฉพาะกิจการ 0.15:1)

39. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายหลัง

39.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

39.1.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อวงเงิน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 230 ล้านบาท

39.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 425 ล้านบาท

39.1.3 กลุ่มบริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันบัตรเครดิต และค่าบริการอื่น ณ สถานบริการน้ำมัน วงเงิน 0.94 ล้านบาท

39.1.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 300 ล้านบาท

39.1.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พุ่งสังกรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 325 ล้านบาท

39.1.6 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงินจำนวน 255 ล้านบาท



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- 39.1.7 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้าประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 400 ล้านบาท และวงเงินหนังสือค้ำประกันจำนวน 1 ล้านบาท ให้กับบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ค้ำประกันเต็มจำนวนวงเงิน และจำนำหุ้นสามัญในบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 14.62 ล้านหุ้น.
- 39.1.8 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา 0.05 ล้านบาท ซึ่งค้ำประกันโดย บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
- 39.1.9 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้าประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 1,450 ล้านบาท ให้กับบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นภายในวงเงินจำนวน 942.50 ล้านบาท
- 39.1.10 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้าประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงินจำนวน 325 ล้านบาท
- 39.1.11 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้าประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงินจำนวน 325 ล้านบาท
- 39.1.12 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้าประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 360 ล้านบาท ให้กับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 320.40 ล้านบาท
- 39.1.13 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันให้กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาจ้างก่อสร้างและบริหารจัดการโครงการการนำขยะมูลฝอยจากหลุมฝังกลบขยะมูลฝอยเดิม ขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรี มาใช้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการใช้ในการผลิตไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา จำนวน 49.75 ล้านบาท
- 39.1.14 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้าประกันสัญญาซื้อขายไฟ วงเงินค้ำประกัน 4.75 ล้านบาท ให้กับ บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่กิจการควบคุมร่วมกัน โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นภายในวงเงิน จำนวน 2.38 ล้านบาท
- 39.1.15 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างบริการ เป็นจำนวน 4.22 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว 3.85 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.37 ล้านบาท



- 39.1.16 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาบริษัท เป็นจำนวน 3.95 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว 2.56 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 1.39 ล้านบาท
- 39.1.17 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 1,180 ล้านบาท ให้กับบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่กิจการควบรวมกัน
- 39.1.18 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำบันทึกข้อตกลงเพื่อซื้อกิจการ 3 บริษัท เป็นจำนวน 22.82 ล้านบาท ชำระแล้ว 15 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระ 7.82 ล้านบาท
- 39.1.19 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 217 ล้านบาท ให้กับบริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท อีโคเอ็นเนอจี กรุปคอร์ปอเรชั่น จำกัด ภายในวงเงิน 129.53 ล้านบาท
- 39.1.20 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 227 ล้านบาท ให้กับบริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บึงนังस्ता จำกัด โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท อีโคเอ็นเนอจี กรุปคอร์ปอเรชั่น จำกัด ภายในวงเงิน 135.63 ล้านบาท
- 39.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
- 39.2.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้า กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นจำนวนเงิน 1 ล้าน ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 11
- 39.2.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 7.18 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 4.21 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 2.97 ล้านบาท
- 39.3 บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
- 39.3.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างทนายความ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 1 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.50 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีกจำนวน 0.50 ล้านบาท
- 39.3.2 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้า กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 0.14 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อม สิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 11 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 39.3.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างและบริการ เป็นจำนวน 4.96 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 2.35 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 2.61 ล้านบาท



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

นางกนกทิพย์ จันททรัพย์ลงศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

39.4 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

- 39.4.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 0.66 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 11 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 39.4.2 บริษัทฯ มีการระงับผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 22.29 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 14.90 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 7.39 ล้านบาท

39.5 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 39.5.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 1.20 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 11 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 39.5.2 บริษัทฯ มีการระงับผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 12.04 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 10.32 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 1.72 ล้านบาท

39.6 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 39.6.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวน 1.68 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักร ตามหมายเหตุ 11 และโดยบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น
- 39.6.2 บริษัทฯ มีการระงับผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 4.81 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 3.74 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 1.07 ล้านบาท

39.7 บริษัท แม่่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด

- 39.7.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้าเป็นจำนวนเงิน 0.31 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 11
- 39.7.2 บริษัทฯ มีการระงับผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 9.07 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 3.69 ล้านบาท คงเหลือที่จะต้องชำระจำนวน 5.38 ล้านบาท
- 39.7.3 บริษัทฯ มีการระงับผูกพันจากการทำสัญญาซื้อขายพืชพลังงาน มูลค่าตามสัญญาจำนวน 12.76 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 11.65 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 1.11 ล้านบาท







39.8 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด

39.8.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้า เป็นจำนวน 1.20 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ โครงการ ตามหมายเหตุ 11 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น

39.8.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 5.79 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 3.96 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 1.83 ล้านบาท

39.9 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด

39.9.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้า เป็นจำนวน 1.20 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ โครงการ ตามหมายเหตุ 11 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น

39.9.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 1.64 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.83 คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 0.81 ล้านบาท

39.10 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด

39.10.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้า เป็นจำนวน 1 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ โครงการ ตามหมายเหตุ 11 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น

39.10.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาจากการซื้อสินค้าและบริการ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 6.18 ล้านบาท ชำระแล้วจำนวน 1.41 คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 4.77 ล้านบาท

39.11 บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด

39.11.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้ากับกลุ่มกิจการร่วมค้า มูลค่าตาม สัญญาจำนวน 233.00 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 131.21 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีก จำนวน 101.79 ล้านบาท

39.11.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาจ้างบริการ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 16.40 ล้านบาท ชำระแล้วจำนวน 11.34 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 5.06 ล้านบาท



39.12 บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด

39.12.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้ากับกลุ่มกิจการร่วมค้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 240.14 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 144.21 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 95.93 ล้านบาท

39.12.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาจ้างบริการ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 15.61 ล้านบาท ชำระแล้วจำนวน 11.39 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 4.22 ล้านบาท

40. สิทธิและหน้าที่ในการได้รับการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อย ที่ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน มีดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>บัตรส่งเสริมการลงทุน</u>
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 1767(1)/2555
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	เลขที่ 1915(1)/อ./2557
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
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	เลขที่ 61-0069-1-19-2-0
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	เลขที่ 61-1409-1-02-2-0
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	เลขที่ 61-1410-1-02-2-0
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	เลขที่ 62-0232-1-02-2-0
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	เลขที่ 63-0435-1-02-2-0
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	เลขที่ 63-0364-1-02-2-0



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

นางกนกทิพย์ จันทรงศ์

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัทย่อย ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ซึ่งสิทธิที่ได้รับโดยสังเขปมีดังนี้

- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาแปดปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ซึ่งบริษัท ช้างแดง ไบโอเพาเวอร์ 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, บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561, บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 19 พฤษภาคม 2563, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 27 พฤศจิกายน 2563, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 17 พฤศจิกายน 2563 และบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564, บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด และบริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด อยู่ระหว่างการก่อสร้างและยังไม่มีรายได้จากการดำเนินงาน โดยรวมถึงรายได้จากการจำหน่ายผลพลอยได้
- ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลาห้าปี โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้
- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติมีกำหนดเวลาห้าปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามบัตรส่งเสริมการลงทุน ยกเว้น บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ที่ไม่ได้รับสิทธิลดหย่อนสำหรับอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติ
- ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น ยกเว้น บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด, บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด และ บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด ได้รับเป็นระยะเวลาเพิ่มเติมเป็นสิบห้าปี และ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ได้รับเป็นระยะเวลาเพิ่มเติมเป็นยี่สิบปี
- ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละยี่สิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ



บริษัทฯ มีรายได้และค่าใช้จ่ายที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2564		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2,470,396,978.96	-	2,470,396,978.96
รายได้อื่น	75,393.45	1,860,698.38	1,936,091.83
รวมรายได้	2,470,472,372.41	1,860,698.38	2,472,333,070.79
ต้นทุนขาย	(1,886,302,081.31)	-	(1,886,302,081.31)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(46,739,486.37)	(86,213,548.53)	(132,953,034.90)
รายได้ทางการเงิน	-	5,546,294.80	5,546,294.80
ต้นทุนทางการเงิน	(133,546,877.70)	(28,707,272.23)	(162,254,149.93)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	34,546,933.57	(33,073,600.06)	1,473,333.51
รวมค่าใช้จ่าย	(2,032,041,511.81)	(142,448,126.02)	(2,174,489,637.83)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	438,430,860.60	(140,587,427.64)	297,843,432.96

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2563		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,777,373,129.97	-	1,777,373,129.97
รายได้อื่น	-	1,580,116.24	1,580,116.24
รวมรายได้	1,777,373,129.97	1,580,116.24	1,778,953,246.21
ต้นทุนขาย	(1,159,245,118.92)	-	(1,159,245,118.92)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(33,018,007.70)	(88,928,507.17)	(121,946,514.87)
รายได้ทางการเงิน	-	10,325,151.92	10,325,151.92
ต้นทุนทางการเงิน	(75,991,174.48)	(11,709,323.82)	(87,700,498.30)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	27,706,395.27	(21,871,890.19)	5,834,505.08
รวมค่าใช้จ่าย	(1,240,547,905.83)	(112,184,569.26)	(1,352,732,475.09)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	536,825,224.14	(110,604,453.02)	426,220,771.12



41. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 99.87 ของหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้ว และได้นำงบการเงินของบริษัทดังกล่าวเข้ามารวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ดังกล่าว ด้วยราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินในแต่ละรายการ ส่วนเกินของจำนวนเงินที่จ่ายซื้อสูงกว่าสินทรัพย์ ได้แสดงไว้เป็นส่วนเกินของราคาทุนที่สูงกว่าราคาตามบัญชีจากการลงทุนในบริษัทย่อย ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ราคาที่ซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 132,000,000.00 บาท

	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7,186,258.91
ลูกหนี้อื่น	24,551,332.27
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา	34,351,719.57
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	213,882,425.57
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - โปรแกรมคอมพิวเตอร์	41,292.18
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	23,896.62
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,886,960.00
เจ้าหนี้อื่น	(47,242,527.12)
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	(5,701,036.26)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิก่อนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	229,980,321.74
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(118,238,391.17)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	111,741,930.57
ส่วนเกินของราคาทุนที่สูงกว่าราคาตามบัญชีจากการลงทุนในบริษัทย่อย-ค่าความนิยม	20,258,069.43
รวมเงินสดจ่ายซื้อบริษัทย่อย	132,000,000.00
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย ณ วันซื้อกิจการ	(7,186,258.91)
เงินสดจ่ายซื้อบริษัทย่อยสุทธิจากเงินสดที่มีอยู่เดิมในบริษัทย่อย	124,813,741.09



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

นางกนกทิพย์ จันทพรหงษ์ศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

42. เรื่องอื่นๆ

- 42.1 เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครอง นครศรีธรรมราชเพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้าง โรงไฟฟ้า ของบริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และโดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้ อาจมีผลกระทบต่อบริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด จึงมีคำสั่งเมื่อ วันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดีโดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล
- 42.2 บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ถูกบริษัทแห่งหนึ่ง ฟ้องเป็นจำเลยที่ 2 ในฐานะผู้ถือหุ้น ของบริษัทที่มีข้อพิพาท ตามคำฟ้องคดีหมายเลขดำที่ พ.2442/2563 ลงวันที่ 23 ธันวาคม 2563 ในข้อหา ผิดสัญญา พุนทรัพย์ตามฟ้องจำนวน 28.14 ล้านบาท ซึ่งเหตุการณ์ที่นำไปสู่การพิพาทเกิดขึ้นก่อนที่ บริษัทฯ จะเข้าซื้อกิจการของบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ปัจจุบันคดีอยู่ในระหว่าง กระบวนการทางศาล
- 42.3 บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ถูกบริษัทแห่งหนึ่งฟ้องร้อง ตามคำฟ้องคดีหมายเลขดำ ที่ ม.186/2564 ลงวันที่ 21 เมษายน 2564 ในข้อหาผิดสัญญา พุนทรัพย์ตามฟ้องจำนวน 139,861.13 บาท ซึ่งเหตุการณ์ที่นำไปสู่การพิพาทเกิดขึ้นก่อนที่บริษัทฯ จะเข้าซื้อกิจการของบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ปัจจุบันคดีอยู่ในระหว่างกระบวนการทางศาล

43. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

- 43.1 วันที่ 25 มกราคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดย กำหนดการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2565
- 43.2 วันที่ 25 มกราคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 ของบริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด มีมติ อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดย กำหนดการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2565
- 43.3 วันที่ 25 มกราคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กัน สำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 1.31 ล้านบาท โดยกำหนดการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2565



- 43.4 วันที่ 25 มกราคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 ของบริษัท สตูด กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.90 ล้านบาท โดยกำหนดการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2565
- 43.5 วันที่ 25 มกราคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.05 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.87 ล้านบาท โดยกำหนดการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2565
- 43.6 วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 1/2565 คณะกรรมการของบริษัทมีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2564 หุ้นละ 0.396 บาท เป็นจำนวนเงิน 158.88 ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลหุ้นละ 0.343 บาท เป็นจำนวนเงิน 137.61 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายแล้วเมื่อ วันที่ 7 ธันวาคม 2564 ดังนั้น จึงจ่ายเงินปันผลเพิ่มอีก หุ้นละ 0.053 บาท เป็นจำนวนเงิน 21.26 ล้านบาท โดยมีกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 18 พฤษภาคม 2565 ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทในวันที่ 21 เมษายน 2565

44. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยคณะกรรมการของบริษัท เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565



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

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

“บริษัทได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2564 ฉบับนี้แล้ว ด้วยความระมัดระวัง บริษัทขอรับรองว่าข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ นอกจากนี้ บริษัทขอรับรองว่า

- (1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่สรุปมาในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี ได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทและบริษัทย่อยแล้ว
- (2) บริษัทได้จัดให้มีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดี เพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญทั้งของบริษัทและบริษัทย่อยอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว
- (3) บริษัทได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่ดี และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว และบริษัทได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้ว ซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกระทำที่มีขอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

ในการนี้ เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่บริษัทได้รับรองความถูกต้องแล้ว บริษัทได้มอบหมายให้ นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล กำกับไว้ บริษัทจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่บริษัทได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล

ตำแหน่ง

ลายมือชื่อ

1. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี

กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร

2. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ

ชื่อ-นามสกุล ผู้รับมอบอำนาจ

ตำแหน่ง

ลายมือชื่อ

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ

เอกสารแนบ 1

รายการเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหารและเลขานุการบริษัท

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัทของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
1.ดร. ธนู กุลชล ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ	80	<ul style="list-style-type: none">Doctor of Humane Letters Honorary Degree, Ohio University, U.S.A.Doctor of Humane Letters Honorary Degree, Fairleigh Dickinson University, U.S.A.Doctor of Education Honorary Degree, Southern Illinois University, U.S.A.Ph.D (High Education), Southern Illinois University, U.S.A.M.B.A. (Finance), Magna Cumme Laude , Fairleigh Dickinson University, U.S.Aปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ (เกียรตินิยมอันดับ 1) มหาวิทยาลัยกรุงเทพหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 68 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย	0.01	-	2563 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท/กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการ ตรวจสอบ	บริษัท อีระมงคล อุตสาหกรรม จำกัด (มหาชน) /อุปกรณ์ไฟฟ้าส่องสว่าง
		2562 – ปัจจุบัน			กรรมการผู้แทนองค์กร เอกชน	คณะกรรมการอุดมศึกษา	
		2559 – ปัจจุบัน			ประธานกรรมการ	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด /พลังงาน	
		2556 – ปัจจุบัน			ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน	
		2551 – ปัจจุบัน			ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง	
		2550 – ปัจจุบัน			อธิการบดีกิตติคุณ	มหาวิทยาลัยกรุงเทพ	
		2551 – 2554			สมาชิกวุฒิสภา		
		2539 – 2543			สมาชิกวุฒิสภา		
		2531 – 2550			อธิการบดี	มหาวิทยาลัยกรุงเทพ	

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> Advanced Management Program, Harvard University, U.S.A. ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 2 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร 					
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี กรรมการ	60	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท รัฐศาสตร์ มหามบัณฑิต (ร.ม.) ผู้นำภาครัฐและเอกชน มหาวิทยาลัยรามคำแหง ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 69 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดิน รุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 	1.00	น้องสามีของนาง กนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	กรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด / ค้าขายวัสดุก่อสร้าง
					2559 – 2560	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
					2559 – 2560	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2559 – 2560	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
					2554 – 2560	กรรมการ	บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2554 – 2560	กรรมการ	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
					2556 – 2560	กรรมการ	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
					2557 – 2560	กรรมการ	บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด / พลังงาน
					2557 – 2560	กรรมการ	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2531 – 2556	กรรมการ/ผู้อำนวยการ สายงานสนับสนุน	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
3.นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี กรรมการ, ประธาน กรรมการบริหาร	62	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโทบริหารธุรกิจ มหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ หลักสูตร Director Accreditation Program 	0.02	พี่สะใภ้ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ ปอเรชั่น จำกัด
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังस्ता จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		(DAP) รุ่นที่ 104 สมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย ปี 2556			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
		• หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
		• หลักสูตร ภูมิพลังแผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2558			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
		• หลักสูตร Professional Family Business Management (PFBM) รุ่นที่ 16 ธนาคารกสิกรไทย ปี 2559			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
		• หลักสูตร พัฒนาสัมพันธ์ระดับ ผู้บริหาร กองทัพเรือ (พสบ.ทร) รุ่นที่ 13 กรมกิจการพลเรือน ทหารเรือปี 2559			2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
		• หลักสูตร นักบริหารระดับสูง ” ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม” (นมธ.) รุ่นที่ 9 มูลนิธิสถาบันวิทยาการ ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม ปี 2559			2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ประธาน คณะกรรมการบริหาร	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ประธาน คณะกรรมการบริหาร	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด / พลังงาน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร นักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง (บงส.) รุ่นที่ 4 สถาบันพัฒนาบุคลากรด้านการคลังและบัญชีภาครัฐ กรมบัญชีกลางปี 2560 หลักสูตร RE-CU-CEO Premium in Modern Real Estate Business รุ่นที่ 3 สมาคมผู้บริหารธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2560 หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 22 วิทยาลัยการเมืองการปกครอง สถาบันพระปกเกล้า ปี 2561-2562 หลักสูตร การบริหารจัดการด้านความมั่นคงชั้นสูง (มส.) รุ่นที่ 11 มูลนิธิการจัดการเพื่อความมั่นคง ปี 2562 			2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แมว่งค์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการผู้จัดการบริษัท	บริษัท นรา ปาล์ม ออยล์ จำกัด / สวนปาล์ม

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 30 ปี 2563 					
4.นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล กรรมการ, กรรมการบริหาร, กรรมการผู้จัดการ	43	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 100 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หลักสูตรการควบคุมภายใน เพื่อการจัดทำรายงานการเงิน สำหรับ CFO รุ่นที่ 16 หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร EEP รุ่นที่ 1 สภาอุตสาหกรรม หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 16 หลักสูตร นักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม” (นมธ.) รุ่นที่ 11 	0.04	-	2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ กรรมการบริหาร/ กรรมการผู้จัดการ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท ช้างแรกร ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
					2553 – 2556	ผู้อำนวยการสายงาน พัฒนารัฐกิจ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2551 – 2553	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารัฐกิจ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
5.นางบุญทิพา สิมะสกุล กรรมการ, ประธานกรรมการ ตรวจสอบ, กรรมการอิสระ	73	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท International Economics, University of Colorado, U.S.A. ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 107สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 11 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร 	0.02	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2543 – 2545	อธิบดีกรมเศรษฐกิจการพาณิชย์	กระทรวงพาณิชย์
					2540 – 2543	ผู้ตรวจราชการกระทรวง	สำนักงานปลัดกระทรวงพาณิชย์
					2535 – 2540	รองอธิบดีกรมการค้าต่างประเทศ	กระทรวงพาณิชย์
6.นายรัชชัย ศรีพิมล กรรมการ, กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ	79	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท M.B.A. , Fairleigh Dickinson University U.S.A. ปริญญาตรี สาขาบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 118 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 8 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร 	-	-	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2555 – 2555	ประธานคณะกรรมการตรวจสอบภายใน	กสทช.
					2550 – 2552	ประธานคณะกรรมการกองทุนพัฒนากิจการโทรคมนาคมเพื่อประโยชน์สาธารณะ	กสทช.
					2547 – 2549	ประธานกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน	สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2545 – 2547	กรรมการตรวจเงิน แผ่นดิน	สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
					2545 – 2545	รองผู้อำนวยการสำนัก งบประมาณ	
7. นายฉันทา วีระวิทย์เลิศ กรรมการ, กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ	64	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาบัญชี (เอก บัญชี โทการเงิน) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์ มหาวิทยาลัย สุโขทัยธรรมาธิราช หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 68 สมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย 	0.01	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการ ตรวจสอบ/กรรมการ อิสระ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2547 – 2560	ผู้อำนวยการสำนัก ตรวจสอบภายใน	องค์การบริหารการพัฒนาพื้นที่พิเศษ เพื่อการท่องเที่ยวอย่างยั่งยืน (องค์การ มหาชน)
					2543 – 2546	ผู้จัดการโครงการ ตรวจสอบ	บริษัท ออดิตแอนด์แมนเนจเม้นคอนซัล แตนท์ จำกัด / ธุรกิจตรวจสอบภายใน
					2537 – 2543	หัวหน้าแผนกตรวจสอบ	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
8. นายพล คงเสื่อ กรรมการ, กรรมการบริหาร	65	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร บัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอม เกล้าพระนครเหนือ หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย 		-	2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ กรรมการบริหาร	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2556 – 2559	ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า 3	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
					2553 – 2556	ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวัง น้อย	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
					2551 – 2553		การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
						ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่าย บำรุงรักษาไฟฟ้า- บำรุงรักษา	
9.นายปฐมพล สาททรัพย์ กรรมการ, กรรมการบริหาร	53	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขา วิศวกรรมโยธา Southwestern University (ประเทศฟิลิปปินส์) หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 103 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดินรุ่นที่ 3 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 60 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ 	-	-	2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ช่างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอยี จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2560 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด / พลังงาน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2558 – 2560	รองกรรมการผู้จัดการ อาวุโสกลุ่มงานก่อสร้าง	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2556 – 2558	ผู้อำนวยการสายงาน สนับสนุน	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2551 – 2556	ผู้จัดการฝ่ายจัดหาจัด จ้าง	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
10.นางสาวสมพิศ แสนเรือง รองกรรมการผู้จัดการกลุ่มงาน บัญชี และการเงิน	52	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต สาขาบัญชี มหาวิทยาลัย รามคำแหง การอบรมหลักสูตร CFO Refresher Course รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2563 การอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 118 จากสมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย 	-	-	2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ ปอเรชั่น จำกัด
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการ กลุ่มงานบัญชี และ การเงิน	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาฝ่ายบัญชี	บริษัท พาสุข วิลเลจ กรุ๊ป จำกัด / อสังหาริมทรัพย์และก่อสร้าง

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตรการควบคุมภายในเพื่อการจัดทำรายงานการเงินสำหรับ CFO หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558 การเงินสำหรับผู้บริหารที่ไม่ใช่นักการเงินรุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย Derivatives and its applications in thailand 			2554 – ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาฝ่ายบัญชี	บริษัท แอดคอน อินเตอร์ จำกัด / อสังหาริมทรัพย์และก่อสร้าง
					2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและผู้จัดการการเงิน	บริษัท สยามรีคอนดิชั่น อินดัสตรี จำกัด/ นำเข้าและปรับปรุงเพื่อจำหน่าย
					2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและผู้จัดการการเงิน	บริษัท ดิทีโต้ กรุ๊ป จำกัด / บริการและให้เช่าสินค้าอุปโภคบริโภค
					2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและผู้จัดการการเงิน	บริษัท ก๊อบบี้แมน เรลทอล จำกัด / บริการและให้เช่าสินค้าอุปโภคบริโภค
11.นางสาวยุพาวดี ไชยยะ* เลขานุการบริษัท และผู้ช่วย กรรมการผู้จัดการสายงาน บริหาร	41	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรีวิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาวิชา วิทยาการคอมพิวเตอร์ มหาวิทยาลัยราชภัฏเชียงใหม่ หลักสูตร เทคนิคการประเมินผลการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ 2552 หลักสูตร เทคนิคการสอนงานบนพื้นฐาน Competency และ KPIs 2552 หลักสูตร วิธีสร้างดัชนีวัดความสำเร็จของงาน Company Secretary Program – CSP รุ่นที่ 57/2014 	-	-	2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการสายงานบริหาร	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด / พลังงาน
					2553 – 2556	เจ้าหน้าที่อาวุโสฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	บริษัท บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2551 – 2553	เว็บมาสเตอร์	บริษัท บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2548 – 2551	เว็บมาสเตอร์	บริษัท บริษัท ฮาร์ดแวร์โซน (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 2 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2559 					

หมายเหตุ: *ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2557 วันที่ 5 มีนาคม 2557 มีมติแต่งตั้งนางสาวยุพาวดี ไชยยะ เป็นเลขานุการบริษัท โดยจะต้องปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดในมาตรา 89/15 และมาตรา 89/16 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2551 ซึ่งมีผลใช้บังคับในวันที่ 31 สิงหาคม 2551 ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายวัตถุประสงค์ ข้อบังคับบริษัท มติกรรมการ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท ดังนี้

1. ให้คำแนะนำเบื้องต้นแก่กรรมการเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนด กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัท และติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติอย่างถูกต้องและสม่ำเสมอ
2. ดูแลให้การเปิดเผยข้อมูลและรายงานสนเทศในส่วนที่รับผิดชอบตามระเบียบและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
3. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารดังต่อไปนี้
 - 3.1 ทะเบียนกรรมการ
 - 3.2 หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการและรายงานการประชุมคณะกรรมการ
 - 3.3 หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
 - 3.4 รายงานประจำปีของบริษัท
 - 3.5 รายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร

การดำรงตำแหน่งของกรรมการและผู้บริหาร ในบริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

รายชื่อ	บริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง																				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1. ดร. ธนู กุลชล	H								H												
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	/								/	/	/										
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/	/											
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //									/			
5. นางบุญทิพา สิมะสกุล	A																				
6. นายนรชัย ศรีพิมล	A																				
7. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	A																				
8. นายวิกุล โลหะมงคล		/		/					//												
9. นายพล คงเสื่อ	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //													
10. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	//																				
11. นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา		/										/	/	/	/	/					
12. นายโรแลนด์ โพเกล		/	/	/													/				
13. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล			/	/													/				
14. นางจรรยา เจริญสุข เดชโต																	/				
15. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก			/														/				
16. นายวิธิ สุพิทักษ์							/	/											//	/	//
17. นายวิกิจ สุพิทักษ์							/	/											//		
18. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์							/	/													
19. นายปฐมพล สวาททรัพย์	/	/	/	/	/	/	/	/	/, //	/											
20. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ		/					/		/, //												
21. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	//																				
22. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	//																				
23. นางสาวนันท์นภัส สาระบงกช	//																				
24. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี				/																	
25. นางวรรณิดา ไวน์ค็อพฟ์			/	/																	

รายชื่อ	บริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง																						
	22	23	24	25	26	27	28	29															
1. ดร. ธนู กุลชล					H																		
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี					/																		
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	/,/,	/,/,	/,/,		/,/,	/																	
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,	/	/	/															
5. นายพล คงเสื่อ	/,/,	/,/,	/,/,		/,/,																		
6. นายวิไล สุพิทักษ์																							
7. นายวิกิจ สุพิทักษ์																							
8. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์																							
9. นายปฐมพล สาททรัพย์						/																	
10. นายวิกุล โลหะมงคล	/	/	/			/	/	/															
11. นางสาวสมพิศ แสนเรือง				/,/,		/	/	/															
12. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ				/,/,																			
13. นายศัลป์ชัย ชัยสิทธิเวช					/																		
14. นายทวี จงควินิต					/,/,																		
15. นายวีระพล โชควิทยารัตน์					/																		
16. นายสุชาติ จงควินิต					/,/,																		
17. นายไพรัช ไพศาลยกิจ				/																			
18. นายอำนาจ จำนงประสาพร				/																			
19. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี																							
20. นายวิระ พิทักษ์ตันสกุล							/	/															
21. นายพสุธา คันสร							/	/															

ชื่อบริษัทที่เกี่ยวข้อง

หมายเหตุ H = ประธานกรรมการ A=กรรมการตรวจสอบ / =กรรมการ // =ผู้บริหาร

- | | | |
|---|--|---|
| 1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) | 11. บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด | 20. บริษัท ตรังลาเท็กซ์ จำกัด |
| 2. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด | 12. บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด | 21. ห้างหุ้นส่วนจำกัด ห้วยยอดพาณิชย์การ |
| 3. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด | 13. บริษัท กระป๋ กรีน เพาเวอร์ จำกัด | 22. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด |
| 4. บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด | 14. บริษัท กระป๋ กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด | 23. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด |
| 5. บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด | 15. บริษัท คาเฟ่ ทีวีรามีสู จำกัด | 24. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด |
| 6. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด | 16. บริษัท ณ บ้านวรรณกรรม กรุ๊ป จำกัด | 25. บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด |
| 7. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด | 17. บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด | 26. บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด |
| 8. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด | 18. บริษัท นรา ปาล์ม ออยล์ จำกัด | 27. บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด |
| 9. บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) | 19. กลุ่มบริษัททวดเวอร์ค | 28. บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด |
| 10. บริษัท ทีพีซี แอสเซท จำกัด | | 29. บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังस्ता จำกัด |

เอกสารแนบ 2

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย

รายละเอียดเกี่ยวกับการกรรมการของบริษัทย่อย

บริษัท/ผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม	CRB	MGP	TSG	MWE	PTG	PGP
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี						
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,
4. นายวิกุล โลหะมงคล	/		/			
5. นายพล คงเสื่อ	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,
6. นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา	/					
7. นายโรแลนด์ โพเกล	/	/	/			
8. นางสาวธราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล		/	/			
9. นางจรรยา เจริญสุข เดชใด						
10. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก		/				
11. นายวิที สุพิทักษ์						/
12. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์						/
13. นายวิกิจ สุพิทักษ์						/
14. นายปฐมพล สวาททรัพย์	/	/	/	/	/	/
15. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ	/					/
16. นางสาวสมพิศ แสนเรือง						
17. นางสาวยุพาดี ไชยยะ						
18. นายศิลป์ชัย ชัยสิทธิเวช						
19. นายทวี จงควินิต						
20. นายวีระพล โชควิทยารัตน์						
21. นายสุชาติ จงควินิต						
22. นายไพรัช ไพศาลยกิจ						
23. นายอำนาจ จำนงประสาทร						
24. ดร. ธนู กุลชล						
25. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลั่งศรี			/			
26. นายวิระ พิทักษ์ตันสกุล						
27. นายพสุธา คันสร						
28. นางวรชิตา ไวน์ค็อพฟ์		/	/			

บริษัท/ผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม	SGP	TPCH1	TPCH2	TPCH5	PA	SP	ECO	PBB	PBM
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั้งศรี						/			
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั้งศรี	/, //	/, //	/, //	/, //	/	/	/	/	/
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	/, //	/, //	/, //	/, //		/	/		
4. นายวิกุล โลหะมงคล		/	/	/			/	/	/
5. นายพล คงเสื่อ	/, //	/, //	/, //	/, //					
6. นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยุธยา									
7. นายโรแลนด์ โฟเกิล									
8. นางสาวธราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล									
9. นางจรรยา เจริญสุข เดชโค									
10. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก									
11. นายวิธิ สุพิทักษ์	/								
12. นายประกิจ วุฒิสเรษฐรักษ์	/								
13. นายวิกิจ สุพิทักษ์	/								
14. นายปฐมพล สวาททรัพย์	/						/		
15. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	/								
16. นางสาวสมพิศ แสนเรือง					/, //		/	/	/
17. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ					/, //				
18. นายศิลป์ชัย ชัยสิทธิเวช						/			
19. นายทวี จงควินิต						/, //			
20. นายวีระพล โชควิทยารัตน์						/			
21. นายสุชาติ จงควินิต						/, //			
22. นายไพรัช ไพศาลยกิจ					/				
23. นายอำนาจ จำนงประสาพร					/				
24. ดร. ธนู กุลชล						/			
25. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลั้งศรี									
26. นายวิระ พิทักษ์ตันสกุล								/	/
27. นายพสุธา คันสร								/	/

หมายเหตุ / =กรรมการ // =ผู้บริหาร

ชื่อบริษัทย่อย

CRB	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	PGP	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	TPCH1	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ECO	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
MGP	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	SGP	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	TPCH2	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	PBB	บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด
TSG	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	PTG	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	TPCH5	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	PBM	บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด
MWE	บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	SP	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	PA	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด		

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับ

หัวหน้างานตรวจสอบภายในและ

หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

● หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ชื่อ -นามสกุล/ตำแหน่ง	คุณวุฒิทางการศึกษา	ประสบการณ์ทำงาน		
		ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท
นางสาวผกามาศ ดินสัน เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ หัวหน้างานตรวจสอบภายใน	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง อบรมสัมมนา ประกาศนียบัตรวิชาชีพผู้ตรวจสอบภายใน (CPIAT) รุ่นที่ 20 จากสมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย การตรวจสอบบัญชีแบบครบวงจร-ชั้นกลาง สำหรับผู้สอบบัญชีอาวุโส จากสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ นิติบัญชีศาสตร์ (Forensic Accounting) จาก จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย Risk Based Audit จากสมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย การจัดทำรายงานทางการเงินที่น่าเชื่อถือตามกรอบแนวทาง COSO-ERM จากสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ การปฏิบัติงานตรวจสอบภายในหลักสูตร 1 รุ่นที่ 40 จากสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ 	2556 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายใน	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
		2551 - 2556	Senior Internal audit	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
		กันยายน 2554 - กุมภาพันธ์ 2555		
		ธันวาคม 2553 - ธันวาคม 2553		
		กรกฎาคม 2553 - กรกฎาคม 2553		
		กรกฎาคม 2552 - กรกฎาคม 2552		
		เมษายน 2552 - เมษายน 2552		
		มิถุนายน 2551 - มิถุนายน 2551		

● หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท

ชื่อ -นามสกุล/ตำแหน่ง	คุณวุฒิทางการศึกษา	ประสบการณ์ทำงาน		
		ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท
นางสาวสมพิศ แสนเรือง รองกรรมการผู้จัดการกลุ่มงานบัญชี และการเงิน	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยรามคำแหง 	2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
		2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชาธิปไตยร่วมมวล แม่ลาน จำกัด
		2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชาธิปไตยร่วมมวล บ้านนังสตา จำกัด
	อบรมสัมมนา			
	<ul style="list-style-type: none"> การอบรมหลักสูตร CFO Refresher Course รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2563 	2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> การอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 118 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	2557 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการกลุ่มงานบัญชี และการเงิน	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตรการควบคุมภายในเพื่อการจัดทำรายงานการเงินสำหรับ CFO 	2556 – ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาฝ่ายบัญชี	บริษัท พาสซ์ วิลเลจ กรุป จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558 	2554 – ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาฝ่ายบัญชี	บริษัท แอดคอน อินเตอร์ จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> การเงินสำหรับผู้บริหารที่ไม่ใช่ทางการเงินรุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 	2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและผู้จัดการการเงิน	บริษัท สยามรีคอนดิชั่น อินดัสตรี จำกัด
		2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและผู้จัดการการเงิน	บริษัท ดิทีไต์ กรุป จำกัด
		2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและผู้จัดการการเงิน	บริษัท ก๊อบบี้แมน เรลทอล จำกัด

เอกสารแนบ 4

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และรายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้ามีข้อมูลสรุปอุปกรณ์หลัก ดังนี้

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
CRB/MWE/TSG/PGP/SGP/PGT/TPCH1/TPCH2/TPCH5			
Combustion Chamber	เยอรมนี / เยอรมนี / จีน	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะแกรงแบบชั้นบันได และมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบชั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกลงมาจากชั้นบันไดแต่ละชั้น จะมีการพลิกกลับตัว ทำให้ด้านล่างของชั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะแกรงและยังไม่มีกรเผาไหม้ ได้กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟ ทำให้มีการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง (Post combustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์ เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้ขึ้น ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพของการเผาไหม้ ดีขึ้นมาก
Boiler	เยอรมนี / ไทย	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็นผนังสำหรับรับความร้อนและน้ำหมุนเวียนแบบธรรมชาติ	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ จะถูกส่งเข้าเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) เพื่อต้มน้ำและเปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยิ่งยวด (Superheated steam) จากนั้นจะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไปหมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น / จีน	กังหันไอน้ำแบบอิมพัลส์ มีใบพัด 9 ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมด พร้อมด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยิ่งยวดจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบายความร้อนด้วยอากาศ และแลกเปลี่ยนความร้อนด้วยน้ำ การกำเนิด	เครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดันประมาณ 6,600 โวลต์ ป้อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อแปลงแรงดันเป็น 33,000 โวลต์ สำหรับ CRB และ TSG

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
		สนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุน และไม่ ต้องมีแปรงถ่าน	ส่วน MWE หม้อแปลงจะแปลงแรงดันเป็น 20,000 โวลต์ เพื่อส่งจำหน่ายแก่การไฟฟ้าต่อไป พลังงาน ไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ 10 ของที่ผลิตได้จะ ถูกใช้สำหรับอุปกรณ์ต่างๆ ที่จำเป็นในการผลิตไฟฟ้า เช่น พัดลม ปั๊มน้ำ เป็นต้น
MGP			
Combustion Chamber	เดนมาร์ก/ จีน	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะกรับแบบสัน ระบายความร้อนด้วยน้ำ	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดหลักไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้ ที่ใช้ตะกรับแบบสัน แบบเอียง ลง ซึ่งเวลาในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับ เชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ตัวเขย่าให้ ทำงานเป็นช่วงๆ เชื้อเพลิงที่ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบน ของตะกรับ จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะกรับ และตกลง สู่ตัวลำเลียงซึ่งไถ่หนักด้านล่าง อากาศร้อนจากการ เผาไหม้จะถ่ายเทความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำ
Boiler	เดนมาร์ก/ จีน	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็น ผนังสำหรับรับความร้อนและน้ำ หมุนเวียนแบบธรรมชาติ มีชุดทำไอน้ำ ร้อนยวดยิ่ง 4 ชุด เป็นเทคโนโลยี ผลิต ไอน้ำอุณหภูมิสูงและ แรงดันสูง	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ ซึ่งอยู่ด้านล่างของ เครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะส่งความร้อนด้วยการ พาความร้อน และแผ่รังสีความร้อนเพื่อต้มน้ำและ เปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) ไอน้ำนี้จะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไป หมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	จีน / จีน	กังหันไอน้ำแบบบริแอกชั่น มีใบพัด 18 ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมดพร้อม ด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะ ถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูก กลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกกลั่น (Condenser) โดย อาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	เยอรมนี / เยอรมนี	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบ ซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบาย	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำ ผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดัน

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
		ความร้อนด้วยอากาศ และแลกเปลี่ยน ความร้อน ด้วยน้ำ การกำเนิด สนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุน และไม่ ต้องมีแปรงถ่าน	ประมาณ 11,000 โวลต์ ป้อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อ แปลงแรงดันเป็น 22,000 โวลต์ เพื่อส่งจำหน่ายแก่ การไฟฟ้าต่อไป พลังงานไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ 10 ของที่ผลิตได้จะถูกใช้สำหรับอุปกรณ์ต่างๆ ที่ จำเป็นในการผลิตไฟฟ้า เช่น พัดลม ปั๊มน้ำ เป็นต้น
PBB/PBM			
Combustion Chamber	เยอรมนี/ ไทย	พื้นเตาแบบ Traveling Grate	ใช้ลมพ่นเชื้อเพลิงเข้าเตา เชื้อเพลิงส่วนหนึ่ง จะเผาไหม้ในอากาศ และเชื้อเพลิงที่เหลือ จะไหม้บนพื้นเตา ซึ่งพื้นเตาจะเคลื่อนที่ไป จนกว่าเชื้อเพลิงจะไหม้หมด
Boiler	เดนมาร์ก/ จีน	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็น ผืนสำหรับรับความร้อนและน้ำ หมุนเวียนแบบธรรมชาติ มีชุดทำไอน้ำ ร้อนยวดยิ่ง 4 ชุด เป็นเทคโนโลยี ผลิต ไอน้ำอุณหภูมิสูงและ แรงดันสูง	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ ซึ่งอยู่ด้านล่างของ เครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะส่งความร้อนด้วยการ พาความร้อน และแผ่รังสีความร้อนเพื่อต้มน้ำและ เปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) ไอน้ำนี้จะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไป หมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	เยอรมนี / จีน	กังหันไอน้ำแบบรีแอคชั่น มีใบพัด 18 ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมดพร้อม ด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะ ถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูก กลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดย อาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	ฝรั่งเศส / เยอรมนี	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบ ซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบาย ความร้อนด้วยอากาศ และแลกเปลี่ยน ความร้อน ด้วยน้ำ การกำเนิด สนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุน และไม่ ต้องมีแปรงถ่าน	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำ ผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดัน ประมาณ 11,000 โวลต์ ป้อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อ แปลงแรงดันเป็น 22,000 โวลต์ เพื่อส่งจำหน่ายแก่ การไฟฟ้าต่อไป พลังงานไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
			ละ 10 ของที่ผลิตได้จะถูกใช้สำหรับอุปกรณ์ต่างๆ ที่จำเป็นในการผลิตไฟฟ้า เช่น พัดลม ปั๊มน้ำ เป็นต้น

นโยบายการลงทุน

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) ดำเนินธุรกิจด้านพลังงาน มีการลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็ก (SPP)กำลังการผลิตไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก(VSPP) กำลังการผลิตไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ โดยมีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ(Feasibility Study) ด้านการเงิน เทคโนโลยี บุคลากร เชื้อเพลิง กฎหมายต่างๆที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่บริษัทฯ จะลงทุนมีศักยภาพที่จะสามารถสร้างคุณค่าและมูลค่าให้แก่ บริษัทฯ ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย

ด้านการบริหารการลงทุน บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทธุรกิจหลัก(Core Business) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท เพื่อเข้าไปเป็นกรรมการของบริษัทย่อย(Core Company)ที่เข้าไปลงทุนเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นว่าบริษัทย่อยจะดำเนินธุรกิจด้วยนโยบายและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน อีกทั้งบริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ซึ่งถือว่าการลงทุนในกลุ่มธุรกิจหลักที่มีลักษณะการประกอบธุรกิจรูปแบบเดียวกัน เพื่อเพิ่มศักยภาพในการเติบโตทางธุรกิจและเพื่อเอื้อประโยชน์(Synergy) ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

การเข้าไปลงทุนของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) มี 2 กรณี ดังนี้

1. ดำเนินการจัดตั้งบริษัทใหม่ กรณีนี้บริษัทฯ มองเห็นโอกาสการลงทุนในพื้นที่ที่มีศักยภาพเพียงพอในการตั้งโรงไฟฟ้าได้แก่ พื้นที่ตั้ง เชื้อเพลิง สายส่งไฟฟ้า และมวลชน เป็นต้น
2. ดำเนินการร่วมทุนกับบริษัทอื่นที่ดำเนินธุรกิจในกลุ่มธุรกิจหลักเดียวกัน กรณีนี้บริษัทฯจะคัดเลือกบริษัทที่มีศักยภาพและความพร้อมในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า โดยเฉพาะด้านใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงด้านการบริหารจัดการเชื้อเพลิง

หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) มีดังนี้

1. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 10 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทสำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทซื้อมาจากผู้ที่พัฒนาโครงการนั้น ผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าวที่บริษัทจะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงจากอัตราผลตอบแทนข้างต้น
2. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่มีคู่สัญญาที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
3. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาการจัดหาเชื้อเพลิงซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า อีกทั้งการจัดหาเชื้อเพลิงดังกล่าวจะต้องจัดหาได้อย่างเพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาของโครงการ
4. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผลและสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

6. บริษัทจะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัท

7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทจะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทจะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกัน

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

- ไม่มี -

เอกสารแนบ 5

นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ และจรรยาบรรณธุรกิจโดยละเอียด

นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัท ได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิ และความเท่าเทียมกันของผู้ถือหุ้นในการได้รับข้อมูลของบริษัท อย่างถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ ทันเวลา และเท่าเทียมกัน เพื่อประกอบการตัดสินใจในทุกๆ เรื่อง ดังนั้น คณะกรรมการบริษัทจึงมีนโยบาย ดังนี้

- บริษัทจะจัดส่งหนังสือนัดประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมตามวาระต่างๆ อย่างเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหุ้นใช้ประกอบการพิจารณา โดยจะจัดส่งเป็นการล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น 14 วัน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ศึกษาข้อมูลอย่างครบถ้วน ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเองได้ บริษัทจะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ หรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะ ที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุม

- อำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันในการเข้าร่วมประชุม ทั้งในเรื่องสถานที่ และเวลาที่เหมาะสม

- ในการประชุมผู้ถือหุ้นจะพิจารณา และลงคะแนนเรียงตามวาระที่กำหนด โดยไม่เปลี่ยนแปลงข้อมูลสำคัญ หรือเพิ่มวาระการประชุมในการประชุมอย่างกะทันหัน และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเท่าเทียมกันในการตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัท สอบถาม แสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่างๆ และกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นโดยพร้อมเพรียงกัน เพื่อตอบข้อซักถามในที่ประชุมด้วย

- บริษัทนำเทคโนโลยีมาใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งการลงทะเบียนผู้ถือหุ้น การนับคะแนน และแสดงผล เพื่อให้การดำเนินการประชุมสามารถกระทำได้รวดเร็ว ถูกต้อง แม่นยำ รวมทั้งให้มีบุคคลที่เป็นอิสระเป็นผู้ตรวจนับ หรือตรวจสอบคะแนนเสียงในการประชุมสามัญ และวิสามัญผู้ถือหุ้น เปิดเผยให้ที่ประชุมรับทราบ พร้อมบันทึกไว้ในรายงานการประชุม

- เพิ่มช่องทางในการรับทราบข่าวสารของผู้ถือหุ้นผ่านทาง Website ของบริษัท โดยนำข่าวสารต่างๆ และรายละเอียดไว้ที่ Website ของบริษัท โดยเฉพาะ หนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นให้เผยแพร่ก่อนวันประชุมล่วงหน้า เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถดาวน์โหลดข้อมูลระเบียบวาระการประชุมได้อย่างสะดวก

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัท ได้กำหนดให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ดังนั้นคณะกรรมการบริษัทจึงมีนโยบาย ดังนี้

- กำหนดให้จัดส่งหนังสือนัดประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมในวาระต่างๆ ให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าก่อนการประชุม 14 วัน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ศึกษาข้อมูลอย่างครบถ้วนก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น

- ให้เพิ่มการอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเอง โดยให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้บุคคลใดบุคคลหนึ่ง หรือให้มีกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คนเข้าร่วมประชุม และลงมติแทนได้ และแจ้งรายชื่อกรรมการอิสระดังกล่าวไว้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น

- ให้ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นชาวไทย หรือผู้ถือหุ้นต่างชาติ

- บริษัทให้ความสำคัญในเรื่องการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายใน โดยจัดทำจริยธรรมธุรกิจ เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งได้ครอบคลุมการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในของพนักงานและผู้บริหารรวมถึงได้กำหนดโทษเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล หรือการนำข้อมูลของบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วมไปใช้ เพื่อประโยชน์ส่วนตนไว้แล้ว ตามนโยบายการป้องกันการนำข้อมูลภายในไปใช้ประโยชน์

- บริษัทได้กำหนดให้กรรมการบริษัท และผู้บริหารเปิดเผยข้อมูลรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยรายการดังกล่าวจะถูกรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการบริหาร ให้ทราบถึงรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งพิจารณาความเหมาะสมของรายการระหว่างกัน ซึ่งได้มีการเปิดเผยไว้ในรายงานการเงินของบริษัทด้วย รวมทั้งบริษัทได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อย่างเคร่งครัดในเรื่องการกำหนดราคา และเงื่อนไขต่างๆ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งด้านผลประโยชน์ ให้เสมือนทำรายการกับบุคคลภายนอก และส่งรายงานตามระยะเวลาที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทตระหนัก และรับรู้ถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้มีส่วนได้เสียภายใน ได้แก่ ผู้ถือหุ้น พนักงาน และผู้มีส่วนได้เสียภายนอก ได้แก่ ลูกค้า คู่ค้า เจ้าหนี้ คู่แข่ง ภาครัฐ และหน่วยงานอื่นๆ รวมทั้งชุมชนใกล้เคียงที่เกี่ยวข้อง ให้ทุกกลุ่มมีสิทธิได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกัน และเป็นธรรม เนื่องจากบริษัท ได้รับการสนับสนุนจากผู้มีส่วนได้เสียต่างๆ ซึ่งสร้างความสามารถในการแข่งขันและสร้างกำไรให้บริษัท ซึ่งถือว่าการสร้างคุณค่าในระยะยาวให้กับบริษัท โดยมีการกำหนดนโยบาย ดังนี้

- นโยบายและแนวปฏิบัติต่อพนักงาน

บริษัทได้ให้ความสำคัญต่อพนักงาน เนื่องจากเป็นปัจจัยแห่งความสำเร็จของการบรรลุเป้าหมายของบริษัท โดยให้ได้รับการดูแลทั้งในด้านโอกาส ผลตอบแทน การแต่งตั้ง โยกย้าย ตลอดจนการพัฒนาศักยภาพ และการส่งเสริมความปลอดภัยในการทำงาน อย่างเพียงพอ เหมาะสม เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายดังกล่าว จึงมีหลักปฏิบัติ ดังนี้

- 1.ปฏิบัติต่อพนักงาน และลูกจ้างด้วยความสุภาพ และเป็นธรรม
- 2.บริษัทจะให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรมแก่พนักงาน
- 3.บริษัทจะดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงาน ให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตของพนักงานตลอดจนทรัพย์สินของบริษัท และของพนักงานให้ปลอดภัยอยู่เสมอ
- 4.การแต่งตั้ง และโยกย้าย รวมถึงการให้รางวัล และการลงโทษพนักงาน บริษัทจะกระทำด้วยความเสมอภาค สุจริตใจ เที่ยงธรรม และตั้งอยู่บนพื้นฐานของความรู้ ความสามารถ และความเหมาะสมของพนักงานนั้นๆ

5.บริษัทจะส่งเสริมให้พนักงานได้พัฒนาความรู้ ความสามารถอย่างทั่วถึง และสม่ำเสมอ

6.บริษัทจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับพนักงานอย่างเคร่งครัด

• นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น

บริษัทตระหนักอยู่เสมอว่าผู้ถือหุ้น คือ เจ้าของกิจการ และบริษัทมีหน้าที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว จึงกำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องปฏิบัติตามแนวทางดังต่อไปนี้

1.บริษัทจะพยายามสร้างความเจริญเติบโต เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่ดี

2.บริษัทจะเคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็น เพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัท และจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลประกอบการอย่างถูกต้อง ตามความจริงรวมทั้งรายงานฐานะการเงินของบริษัทต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ ตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนในประเทศ และต่างประเทศ

3.บริษัทจะบันทึกรายการทางบัญชีอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบและผู้สอบบัญชีอิสระของบริษัท

• นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อลูกค้า

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของลูกค้า จึงได้กำหนดนโยบายในการปฏิบัติต่อลูกค้าดังนี้

1.บริการลูกค้าด้วยความสุภาพ มีความกระตือรือร้น พร้อมให้บริการ ต้อนรับด้วยความจริงใจ เต็มใจ ตั้งใจ และใส่ใจ ดูแลผู้รับบริการดุจญาติสนิท บริการด้วยความรวดเร็ว ถูกต้อง และน่าเชื่อถือ

2.รักษาความลับของลูกค้า และไม่นำไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเอง หรือผู้ที่เกี่ยวข้องโดยมิชอบ

3.ให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้อง เพียงพอ และทันต่อเหตุการณ์แก่ลูกค้า เพื่อให้ทราบเกี่ยวกับบริการ โดยไม่มีการโฆษณาเกินความเป็นจริงที่เป็นเหตุให้ลูกค้าเข้าใจผิดเกี่ยวกับคุณภาพ หรือเงื่อนไขใด ๆ ของบริการของบริษัท

4.ให้คำแนะนำเกี่ยวกับวิธีการให้บริการของบริษัท ให้มีประสิทธิภาพและเป็นประโยชน์กับลูกค้าสูงสุด

• นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อคู่ค้าและคู่แข่งทางการค้า

บริษัทจะประกอบธุรกิจอย่างซื่อตรง มีจริยธรรม และคุณธรรม เป็นแนวทางการประกอบธุรกิจที่ต้อง และยั่งยืน ดังนั้น บริษัทจะยึดถือการปฏิบัติตามกฎหมายที่ใช้กับธุรกิจการค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใส มีคุณธรรมและมีความรับผิดชอบ

1.บริษัทประสงค์ที่จะให้การจัดหาสินค้า และบริการเป็นไปอย่างมีมาตรฐาน และมีจริยธรรม โดยดำเนินการภายใต้หลักการ ดังนี้

- มีการแข่งขันจากผู้เสนอราคา และการคัดเลือกอย่างเหมาะสม และเที่ยงธรรม

- มีหลักเกณฑ์ในการประเมิน และคัดเลือกคู่ค้า
- จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสม และเป็นสากล
- จัดให้มีระบบการจัดการ และการติดตามการปฏิบัติตามสัญญา เพื่อให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน เพื่อป้องกันการทุจริตประทุพผิตมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา

2.บริษัทมุ่งหมายที่จะพัฒนา และรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่ค้าที่มีวัตถุประสงค์ ชัดเจนในเรื่องคุณภาพทางด้านเทคนิค คุณค่าของสินค้า และบริการที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน และมีความเชื่อถือซึ่งกัน และกัน

3.บริษัทไม่มีนโยบายให้กรรมการ และพนักงานรับผลประโยชน์ใด ๆ เป็นส่วนตัวจากคู่ค้า

4.บริษัทจะประพฤติปฏิบัติภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่ดี

5.บริษัทจะไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้าด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต หรือไม่เหมาะสม

6.บริษัทจะไม่กล่าวหาในทางร้ายแก่คู่แข่งทางการค้า โดยปราศจากซึ่งมูลแห่งความจริง

• นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

1.บริษัทมีนโยบายที่จะประกอบธุรกิจ โดยคำนึงถึงสภาพสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ และจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับ เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมที่ใช้บังคับอยู่

2.บริษัทจะส่งเสริมให้พนักงานของบริษัทมีจิตสำนึก และมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม

3.บริษัทจะแลกเปลี่ยนความรู้ และประสบการณ์กับบุคคล และหน่วยงานอื่น เพื่อให้มีการรักษาสภาพแวดล้อมปรับปรุง การผลิต และการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง และสม่ำเสมอ

4.บริษัทจะเคารพต่อขนบธรรมเนียม และวัฒนธรรมของแต่ละท้องถิ่น

5.บริษัทจะให้ความร่วมมือในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่บริษัทดำเนินธุรกิจอยู่ตามควรแก่กรณี

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

คณะกรรมการบริษัท มุ่งมั่นที่จะดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการเปิดเผย ข้อมูล โดยบริษัท จะให้ความสำคัญกับการเปิดเผยอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใสทั้งข้อมูลของบริษัท ข้อมูลทางการเงิน และ ข้อมูลทั่วไปที่มีข้อมูลทางการเงิน เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดได้รับข้อทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน โดยภายหลังจากที่บริษัท ได้ เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว บริษัทจะทำการเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศของบริษัทต่อผู้ถือหุ้น และสาธารณชนผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ Website ของบริษัท

บริษัท จัดให้มีเจ้าหน้าที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations) เพื่อทำหน้าที่ติดต่อสื่อสารกับนักลงทุนหรือผู้ถือหุ้น รวมถึงนักลงทุนสถาบันและผู้ถือหุ้นรายย่อย บริษัท จะจัดให้มีการประชุมเพื่อวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเป็นประจำ รวมทั้งจะเผยแพร่ข้อมูลขององค์กร ทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลทั่วไปให้แก่ผู้ถือหุ้น นักวิเคราะห์หลักทรัพย์ บริษัทจัดอันดับความน่าเชื่อถือ และหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง ผ่านทางช่องทางต่าง ๆ ได้แก่ การรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และเว็บไซต์ของบริษัท นอกจากนี้ บริษัท ยังให้ความสำคัญในการเปิดเผยข้อมูลอย่างสม่ำเสมอ ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับข่าวสารเป็นประจำ โดยผ่านช่องทางเว็บไซต์ของบริษัท ข้อมูลที่อยู่บนเว็บไซต์จะมีการปรับปรุงให้ทันสมัยอยู่เสมอ ไม่ว่าจะเป็นวิสัยทัศน์ พันธกิจ งบการเงิน ข่าว ประชาสัมพันธ์ รายงานประจำปี โครงสร้างบริษัท และผู้บริหาร โครงสร้างการถือหุ้นและผู้ถือหุ้นรายใหญ่

นอกจากนี้ บริษัทให้ความสำคัญต่อรายงานทางการเงิน เพื่อให้แสดงถึงสถานะทางการเงินและผลการประกอบการที่แท้จริงของบริษัท โดยอยู่บนพื้นฐานของข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอตามมาตรฐานการบัญชีซึ่งเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป บริษัทจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการแต่ละท่าน ตลอดจนบทบาท และหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ในรายงานประจำปีของบริษัท (แบบ 56-2) และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และจะเปิดเผยคำตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารระดับสูงในรายงานประจำปีของบริษัท (แบบ 56-2) และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1)

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท การกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามเป้าหมาย และแนวทางที่จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งในระยะสั้น และระยะยาว และเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัท เป็นไปในทิศทางที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการจัดทำวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทางการดำเนินงาน แผนกลยุทธ์ แผนงานและงบประมาณประจำปีของบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัทจะร่วมแสดงความคิดเห็น เพื่อให้เกิดความเข้าใจในภาพรวมของธุรกิจร่วมกันก่อนที่จะพิจารณาอนุมัติ และติดตามให้มีการบริหารงานเพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ โดยจะยึดถือแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์

องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจ ทำหน้าที่กำหนดนโยบาย วิสัยทัศน์ กลยุทธ์ เป้าหมาย ภารกิจ แผนธุรกิจ และงบประมาณของบริษัท ตลอดจนกำกับดูแลให้คณะผู้บริหารบริหารงานให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผลภายใต้กรอบของกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น มติที่ประชุมคณะกรรมการ ด้วยความรับผิดชอบ ซื่อสัตย์สุจริต ระมัดระวัง ตามหลักการข้อพึงปฏิบัติที่ดี เพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจสูงสุดให้แก่กิจการ และความมั่นคงสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทมีทั้งหมด 9 ท่าน โดยแบ่งเป็นกรรมการบริษัทที่เป็นผู้บริหารจำนวน 4 ท่าน กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารจำนวน 2 ท่าน และเป็นกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ซึ่งบริษัทมีสัดส่วนกรรมการอิสระเกินกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมด โดยกรรมการอิสระเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อสอบทานการบริหารงานได้อย่างเป็นอิสระ

บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

นอกจากหน้าที่หลักในฐานะผู้แทนของผู้ถือหุ้น ตามที่ได้กล่าวมาแล้ว ยังเป็นผู้กำหนดทิศทางการเจริญเติบโต และตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัท คณะกรรมการจึงต้องทำหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพในการดูแลผลประโยชน์ของทุกฝ่าย ดูแลสอดส่องการทำงาน และผลประกอบการของฝ่ายจัดการ การบริหารความเสี่ยง รวมทั้งการกำหนดค่าตอบแทน เป็นต้น และอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบกรรมการบริษัท ยังเป็นไปตามที่ได้กำหนดไว้ในกฎหมายข้อบังคับบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งรวมถึงการดำเนินการดังต่อไปนี้

- ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่ในเรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ เช่น เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้รับมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการซื้อหรือขายสินทรัพย์ที่สำคัญตามกฎหมายเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือตามที่หน่วยงานราชการอื่นๆ กำหนด เป็นต้น
- พิจารณานุมัตินโยบายทางธุรกิจ เป้าหมายแผนการดำเนินงาน กลยุทธ์ทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปีของบริษัท
- พิจารณานุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัท มหาชนจำกัด พ.ศ.2535 และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ
- พิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติ และลักษณะต้องห้ามของกรรมการอิสระตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของบริษัท ต่อไป
- พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ โดยแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท อย่างน้อย 3 คน และอย่างน้อย 1 คน ต้องมีความรู้ด้านบัญชี/การเงิน โดยคณะกรรมการตรวจสอบ ต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับ หลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องคุณสมบัติและขอบเขต การดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ ตรวจสอบ และกำกับดูแลการดำเนินงานของ บริษัท ดูแลรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายในการคัดเลือกผู้ตรวจสอบบัญชี การพิจารณาข้อขัดแย้งทางผลประโยชน์รวมถึงการบริหารความเสี่ยงของบริษัท
- พิจารณาแต่งตั้งกรรมการบริหาร โดยเลือกจากกรรมการของบริษัท พร้อมทั้งกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการบริหาร พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการชดเชย เพื่อช่วยปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- พิจารณากำหนด และแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทได้
- แต่งตั้งบุคคลอื่นใดให้ดำเนินกิจการของบริษัท ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัท หรืออาจมอบอำนาจ เพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ และ/หรือภายในเวลาตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขอำนาจนั้นๆ ได้
- พิจารณานุมัติการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับ อนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ในการพิจารณานุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/ หรือ ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- พิจารณานุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณานุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ประกาศ ข้อบังคับ และ/ หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- พิจารณานุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัท มีกำไรพอสมควรที่จะทำ เช่นนั้นและรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบ ในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวต่อไป

คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร เพื่อช่วยศึกษาในรายละเอียดในงานเฉพาะเรื่อง โดยมีการกำหนดกรอบอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการชุดย่อยทั้ง 2 คณะไว้อย่างชัดเจน คือ คณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการตรวจสอบ

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

- กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปี และมีการประชุมวาระพิเศษเพิ่มตามความจำเป็น ซึ่งต้องแจ้งล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยเลขานุการบริษัท ทำหน้าที่จัดส่งหนังสือเชิญประชุม พร้อมระเบียบวาระการประชุม และเอกสารประกอบการประชุมล่วงหน้า เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอสำหรับการศึกษาข้อมูลก่อนเข้าประชุม และจะต้องมีการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด จึงจะครบเป็นองค์ประชุม
- ประธานกรรมการบริษัท ทำหน้าที่เป็นประธานที่ประชุม มีหน้าที่ดูแล จัดสรรเวลาแต่ละวาระให้อย่างเพียงพอ สำหรับกรรมการที่จะอภิปรายแสดงความเห็นอย่างเป็นอิสระ ในประเด็นที่สำคัญโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรม
- ในการประชุมกรรมการผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยนัยสำคัญในเรื่องที่พิจารณาต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้นๆ
- การลงมติให้ใช้เสียงข้างมาก และหากมีกรรมการคัดค้านมติดังกล่าว ให้บันทึกคำคัดค้านไว้ในรายงานการประชุม

- ในการพิจารณาเรื่องหนึ่งเรื่องใด กรรมการมีสิทธิขอดูหรือตรวจเอกสารที่เกี่ยวข้อง ขอให้ฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมชี้แจงข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม
- เลขานุการบริษัท ทำหน้าที่ในการจดบันทึกและจัดทำรายงานการประชุม ภายใน 14 วัน จัดเก็บรายงานการประชุม เอกสารประกอบการประชุม สนับสนุนติดตามให้คณะกรรมการบริษัทสามารถปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง

คำตอบแทน

บริษัทกำหนดคำตอบแทนกรรมการบริษัทในอัตราที่เหมาะสม โดยกำหนดองค์ประกอบเป็น 2 ส่วนคือ คำตอบแทนประจำ และค่าเบี้ยประชุม โดยคณะกรรมการบริษัท ทำหน้าที่พิจารณากำหนดคำตอบแทนกรรมการบริษัทในเบื้องต้น เพื่อนำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติเป็นประจำทุกปี โดยมีหลักการดังนี้

- คำตอบแทนประจำและค่าเบี้ยประชุม พิจารณาจากแนวปฏิบัติของอุตสาหกรรม ผลประกอบการและขนาดธุรกิจของบริษัท และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ของกรรมการที่บริษัทต้องการ
- กรรมการบริษัทซึ่งมิได้เป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัท ที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท จะได้รับคำตอบแทนในฐานะกรรมการชุดย่อยด้วย
- กรรมการบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทจะได้รับคำตอบแทนในฐานะกรรมการของบริษัทเท่านั้น หากได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการชุดย่อยจะไม่ได้รับคำตอบแทนในฐานะกรรมการชุดย่อยอีก

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

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

รายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัท และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี การจัดทำรายงานทางการเงินเป็นการจัดทำตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่รับรองโดยทั่วไป โดยเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติสม่ำเสมอและใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวังในการจัดทำ รวมทั้งกำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน โดยคณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ดูแลเกี่ยวกับคุณภาพของรายงานทางการเงิน และเป็นผู้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท

แนวทางการดำเนินธุรกิจ

บริษัทเชื่อมั่นว่าการประกอบธุรกิจให้ประสบความสำเร็จอย่างยั่งยืนสามารถดำรงความเป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจนั้น นอกเหนือจากความมุ่งมั่นเอาใจใส่ในการปฏิบัติงานพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ๆ มีระบบการบริหารจัดการและการกำกับดูแลที่ดีแล้ว สิ่งสำคัญอีกประการหนึ่ง คือ การยึดมั่นในจริยธรรมและคุณธรรมในการประกอบธุรกิจ ดังนั้นบริษัทจึงเห็นสมควรกำหนด “จรรยาบรรณ” ขึ้นเพื่อเป็นการแสดงเจตนารมณ์ในการที่จะดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย คำนึงถึงสังคม และสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้

การปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

1. บริษัท ซึ่งในที่นี้หมายถึง บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัทย่อยที่มีอยู่ในปัจจุบัน และที่จะตั้งขึ้นใหม่ในอนาคต
2. บริษัทประสงค์ให้กรรมการบริษัท และพนักงานทุกคนตระหนักถึงภาระที่บริษัทจะต้องรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย ร่วมแรงร่วมใจกันปฏิบัติตามมาตรฐานความประพฤติ ที่กำหนดไว้ใน จรรยาบรรณนี้ หากเห็นว่าจรรยาบรรณที่กำหนดนี้มีปัญหาในการปฏิบัติ หรือมีข้อควรปรับปรุง ควรรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบตามลำดับขั้น เพื่อแก้ไขปรับปรุงให้เหมาะสมต่อไป

แนวทางในการประกอบธุรกิจ

1. บริษัทเชื่อมั่นว่าการประกอบธุรกิจอย่างซื่อตรง มีจริยธรรม และคุณธรรม เป็นแนวทางการประกอบธุรกิจที่ถูกต้อง และยั่งยืน ดังนั้นบริษัทจะยึดถือการปฏิบัติตามกฎหมายที่ใช้กับธุรกิจการค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใส มีคุณธรรมและมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย
2. บริษัทจะบริหารงานด้วยความซื่อตรง รวมทั้งการบันทึกบัญชีที่ถูกต้อง การเสนอ และใช้งบประมาณ อย่างชัดเจน และประหยัด และการประเมินโครงการลงทุนต่างๆ อย่างซื่อตรง
3. บริษัทจะให้พนักงานทุกระดับชั้น ปฏิบัติตามนโยบายของบริษัท หลักเกณฑ์ทางบัญชี และการควบคุมอื่นๆ
4. บริษัทจะประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงหน้าที่ และความรับผิดชอบต่อ ผู้มีต่อชาติ ศาสนา พระมหากษัตริย์ รวมทั้งกฎหมาย และศีลธรรมอันดีของบ้านเมือง

ความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้น

1. บริษัทจะพยายามสร้างความเจริญเติบโต เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่ดี
2. บริษัทจะเคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่สำคัญ เพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัท และจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลประกอบการอย่างถูกต้อง ตามความจริงรวมทั้งรายงานฐานะการเงินของบริษัทต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนในประเทศ และต่างประเทศ
3. บริษัทจะบันทึกรายการทางบัญชีอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบและผู้สอบบัญชีอิสระของบริษัท

ความสัมพันธ์กับลูกค้าและคู่แข่งทางการค้า

1. บริษัทประสงค์ที่จะให้การจัดหาสินค้า และบริการเป็นไปอย่างมีมาตรฐาน และมีจริยธรรม โดยดำเนินการภายใต้หลักการดังนี้

- มีการแข่งขันจากผู้เสนอราคา และการคัดเลือกอย่างเหมาะสม และเที่ยงธรรม
 - มีหลักเกณฑ์ในการประเมิน และคัดเลือกคู่ค้า
 - จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสม และเป็นสากล
 - จัดให้มีระบบการจัดการ และการติดตามการปฏิบัติตามสัญญา เพื่อให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน เพื่อป้องกันการทุจริตประพฤติดมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา
2. บริษัทมุ่งหมายที่จะพัฒนา และรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่ค้าที่มีวัตถุประสงค์ ชัดเจนในเรื่องคุณภาพทางด้านเทคนิค คุณค่าของสินค้า และบริการที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน และมีความเชื่อถือซึ่งกัน และกัน
 3. บริษัทไม่มีนโยบายให้กรรมการ และพนักงานรับผลประโยชน์ใด ๆ เป็นส่วนตัวจากคู่ค้า
 4. บริษัทจะประพฤติปฏิบัติภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่ดี
 5. บริษัทจะไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้าด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต หรือไม่เหมาะสม
 6. บริษัทจะไม่กล่าวหาในทางร้ายแก่คู่แข่งทางการค้า โดยปราศจากซึ่งมูลแห่งความจริง

ความรับผิดชอบต่อพนักงาน

1. บริษัทจะให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรมแก่พนักงาน
2. บริษัทจะดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงาน ให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตของพนักงานตลอดจนทรัพย์สินของบริษัท และของพนักงานให้ปลอดภัยอยู่เสมอ
3. การแต่งตั้ง และโยกย้าย รวมถึงการให้รางวัล และการลงโทษพนักงาน บริษัทจะกระทำด้วยความเสมอภาค สุจริตใจ เที่ยงธรรม และตั้งอยู่บนพื้นฐานของความรู้ ความสามารถ และความเหมาะสมของพนักงานนั้นๆ
4. บริษัทจะส่งเสริมให้พนักงานได้พัฒนาความรู้ ความสามารถอย่างทั่วถึง และสม่ำเสมอ
5. บริษัทจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับพนักงานอย่างเคร่งครัด

ความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อม

1. บริษัทมีนโยบายที่จะประกอบธุรกิจ โดยคำนึงถึงสภาพสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ และจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมที่ใช้บังคับอยู่
2. บริษัทจะส่งเสริมให้พนักงานของบริษัทมีจิตสำนึก และมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม
3. บริษัทจะแลกเปลี่ยนความรู้ และประสบการณ์กับบุคคล และหน่วยงานอื่น เพื่อให้มีการรักษาสภาพแวดล้อมปรับปรุงการผลิต และการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง และสม่ำเสมอ
4. บริษัทจะเคารพต่อชนบทธรรมเนียม และวัฒนธรรมของแต่ละท้องถิ่น
5. บริษัทจะให้ความร่วมมือในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่บริษัทดำเนินธุรกิจอยู่ตามควรแก่กรณี

นิตยการการคอร์รัปชัน

บริษัทมีแนวคิดในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม โดยยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตามหลักบรรษัทภิบาลที่ดี ตลอดจนนโยบาย และแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทมีนโยบาย การกำหนดความรับผิดชอบต่อสังคม แนวปฏิบัติ และข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชัน กับทุก กิจกรรมทางธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย และเพื่อให้การตัดสินใจ และการดำเนินการทางธุรกิจที่อาจมีความเสี่ยงด้านการ ทุจริตคอร์รัปชันได้รับการพิจารณา และปฏิบัติอย่างรอบคอบ และเหมาะสม บริษัทจึงได้จัดทำ “นโยบายการต่อต้านการทุจริตและ คอร์รัปชัน” เป็นลายลักษณ์อักษรขึ้น เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติที่ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ

นโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

ห้ามกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อยดำเนินการ หรือยอมรับการคอร์รัปชันในทุกรูปแบบทั้ง ทางตรง หรือทางอ้อม โดยครอบคลุมถึงทุกธุรกิจในทุกประเทศ และทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและให้มีการสอบทานการปฏิบัติตาม นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันอย่างสม่ำเสมอ ตลอดจนทบทวนแนวทางการปฏิบัติ และข้อกำหนดในการดำเนินการ เพื่อให้ สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

หน้าที่ความรับผิดชอบ

1. คณะกรรมการบริษัท มีหน้าที่ และความรับผิดชอบในการกำหนดนโยบาย และกำกับดูแลให้มีระบบที่สนับสนุนการ ต่อต้านคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ตระหนัก และให้ความสำคัญกับการต่อต้านคอร์รัปชัน และ ปลุกฝังจนเป็นวัฒนธรรมองค์กร
2. คณะกรรมการตรวจสอบ มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการสอบทานระบบรายงานทางการเงิน และบัญชี ระบบ ควบคุมภายใน ระบบตรวจสอบภายใน และระบบบริหารความเสี่ยงให้มั่นใจว่าเป็นไปตามมาตรฐานสากล มีความรัดกุมเหมาะสม ทันสมัย และมีประสิทธิภาพ
3. คณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และผู้บริหารมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดให้มีระบบ และให้ การส่งเสริม และสนับสนุนนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน เพื่อสื่อสารไปยังพนักงาน และผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย รวมทั้งทบทวนความ เหมาะสมของระบบ และมาตรการต่าง ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของ กฎหมาย
4. ฝ่ายตรวจสอบภายใน มีหน้าที่ และความรับผิดชอบในการตรวจสอบ และสอบทานการปฏิบัติงานว่า เป็นไปอย่าง ถูกต้อง ตรงตามนโยบาย แนวปฏิบัติ อำนาจดำเนินการ ระเบียบปฏิบัติ กฎหมาย และข้อกำหนดของหน่วยงานกำกับดูแล เพื่อให้มั่นใจว่ามีระบบควบคุมที่มีความเหมาะสม และเพียงพอต่อความเสี่ยงด้านคอร์รัปชันที่อาจเกิดขึ้น และรายงานต่อ คณะกรรมการตรวจสอบ

แนวทางการปฏิบัติ

1. กรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อยทุกระดับ ต้องปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน และจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับเรื่องทุจริตและคอร์รัปชัน ไม่ว่าโดยตรง หรือทางอ้อม
2. พนักงานของบริษัท และบริษัทย่อย ไม่พึงละเลย หรือเพิกเฉย เมื่อพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายทุจริต และคอร์รัปชัน ที่เกี่ยวข้องกับบริษัท หรือบริษัทย่อยต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบทราบ และให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ หากมีข้อสงสัย หรือข้อซักถามให้ปรึกษากับผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่กำหนดให้ทำหน้าที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการติดตามการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ของบริษัทผ่านช่องทางต่างๆ ที่กำหนดไว้
3. บริษัท และบริษัทย่อยจะให้ความสำคัญและคุ้มครองพนักงานที่แจ้งเรื่องทุจริตและคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัท หรือบริษัทย่อย
4. ผู้ที่กระทำการทุจริตและคอร์รัปชัน เป็นการกระทำผิดจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ซึ่งจะต้องได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้ นอกจากนี้ อาจจะได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย
5. บริษัท และบริษัทย่อยตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้ และทำความเข้าใจกับบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัท และบริษัทย่อย หรืออาจเกิดผลกระทบต่อบริษัท และบริษัทย่อย ในเรื่องที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน
6. บริษัท และบริษัทย่อยมุ่งมั่นที่จะสร้าง และรักษาวินัยธรรมองค์กรที่ยึดมั่นว่าการทุจริตและคอร์รัปชันเป็นสิ่งที่ยอมรับไม่ได้ทั้งการทำธุรกรรมกับภาครัฐ หรือภาคเอกชน
7. บริษัท และบริษัทย่อยจะไม่ให้การสนับสนุน หรือความช่วยเหลือไม่ว่าทางตรง หรือทางอ้อมกับองค์กรใดๆ ที่เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับขั้นตอนการทุจริตและคอร์รัปชัน

ข้อกำหนดในการดำเนินการ

1. นโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันนี้ ให้ครอบคลุมไปถึงกระบวนการบริหารงานบุคคล ตั้งแต่การสรรหา หรือการคัดเลือกบุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงาน และการให้ผลตอบแทน โดยกำหนดให้ผู้บังคับบัญชาทุกระดับ สื่อสารทำความเข้าใจกับพนักงาน เพื่อใช้ในกิจกรรมทางธุรกิจที่อยู่ในความรับผิดชอบ และควบคุมดูแลการปฏิบัติให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ
2. การดำเนินการใด ๆ ตามนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน ให้ใช้แนวปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในคู่มือจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ของบริษัท นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ รวมทั้งระเบียบ และแนวทางปฏิบัติอื่นใดที่บริษัทจะได้ออกมาขึ้นต่อไป
3. เพื่อความชัดเจนในการดำเนินการในเรื่องที่มีความเสี่ยงสูง กับการเกิดทุจริตและคอร์รัปชัน กรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อยทุกระดับต้องปฏิบัติตามความระมัดระวังในเรื่องดังต่อไปนี้
 - 3.1 ของก้านัล การเลี้ยงรับรอง และค่าใช้จ่าย
การให้ มอบ หรือรับ ของก้านัล การเลี้ยงรับรอง ให้ เป็นไปตามที่กำหนดในจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ของบริษัท

3.2 เงินบริจาคเพื่อการกุศล หรือเงินสนับสนุน

การให้หรือรับเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมายโดยต้องมั่นใจว่าเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนไม่ได้ถูกนำไปใช้เพื่อเป็นข้ออ้างในการติดสินบน

3.3 ความสัมพันธ์ทางธุรกิจและการจัดซื้อจัดจ้างกับภาครัฐ

ห้ามให้หรือรับสินบนในการดำเนินธุรกิจทุกชนิด การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย และการติดต่อกับภาครัฐ จะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส ซื่อสัตย์ และต้องดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

นโยบายการป้องกันเหตุการณ์ที่อาจนำไปสู่การทุจริต

บริษัท มุ่งเน้นให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีมีประสิทธิภาพ และสนับสนุนการป้องกันการทุจริต ดังนั้น เพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ตระหนัก และให้ความสำคัญกับการป้องกันการทุจริต จึงมีแนวทางปฏิบัติ ดังนี้

ความรับผิดชอบของผู้บริหาร

ผู้บริหารมีความรับผิดชอบในการป้องกัน และตรวจพบการทุจริต และข้อผิดพลาดโดยการนำระบบบัญชี และระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอมาใช้อย่างต่อเนื่อง ระบบดังกล่าวจะลดโอกาสการทุจริต และข้อผิดพลาด ทั้งนี้ ผู้บริหารทุกระดับตั้งแต่ระดับล่าง ระดับกลาง ระดับสูง ต้องทำเป็นตัวอย่างในเรื่องการมีความซื่อสัตย์ มีจริยธรรม และจรรยาบรรณ

การบริหารความเสี่ยง

สามารถระบุถึงเหตุการณ์ความไม่แน่นอนต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น และมีผลกระทบต่อบริษัทเพื่อหามาตรการตอบสนอง และจัดการความเสี่ยงเหล่านั้น ให้อยู่ภายในกรอบระดับที่ยอมรับได้ว่าจะไม่มีผลกระทบรุนแรง ต่อการดำเนินงานตามวัตถุประสงค์ของบริษัท ภายใต้กระบวนการบริหารความเสี่ยงมีกระบวนการที่สำคัญในการระบุถึงปัจจัยเสี่ยงต่างๆ รวมทั้งการประเมินผลกระทบจากความเสี่ยงนั้นๆ การพิจารณาถึงกิจกรรมการควบคุม รวมถึงกระบวนการติดตามผลการควบคุมภายใน และวิธีการตอบสนองความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงการติดตามประเมินผลความสามารถในการป้องกัน และค้นหารายการทุจริต ข้อผิดพลาด และการปฏิบัติหรือไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบ

ระบบการควบคุมภายใน

มีขึ้นเพื่อประสิทธิภาพในการปฏิบัติงาน และลดความเสี่ยงจากลักษณะธุรกิจ ระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมประกอบด้วย การควบคุมทั้งในด้านการป้องกัน (Preventive Control) และการตรวจสอบ (Detective Control) ซึ่งเป็นเครื่องมือที่ช่วยลดโอกาส และแรงจูงใจในการกระทำมิชอบ และการทุจริตให้น้อยลง โดยมีหลักเกณฑ์การแบ่งแยกหน้าที่ การทำงาน เช่น ผู้เสนอการสั่งจ่าย กับผู้อนุมัติสั่งจ่าย และผู้จ่ายเช็คให้แยกออกจากกัน นอกจากนี้มีกระบวนการติดตามประเมินผล โดยผู้บริหารจะได้รับรายงาน และรับทราบถึงสาเหตุของข้อบกพร่อง หรือสถานการณ์ที่ไม่ชอบมาพากลได้ทันทั่วถึง รวมทั้งสามารถปรับปรุงระบบในเชิงป้องกันได้อย่างเหมาะสม ในการประเมินผลระบบการควบคุมภายในดังกล่าว ฝ่ายตรวจสอบภายในมักเป็นส่วนสำคัญส่วนหนึ่งของกระบวนการ

การคัดเลือกบุคลากร

การคัดเลือกบุคลากรต้องมีการตรวจสอบประวัติ รวมถึงการตรวจสอบประวัติการก่ออาชญากรรม หรือการกระทำผิดทางด้านจรรยาบรรณ สำหรับตำแหน่งงานที่สำคัญๆ

การตรวจสอบระหว่างกัน

การวางกระบวนการทำงาน ที่สามารถทำให้เกิดการตรวจสอบระหว่างพนักงานในบริษัทกับบุคคลภายนอกบริษัท หรือระหว่างพนักงานด้วยกันเองได้ จะช่วยป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตได้ และลดความเสี่ยงในการเกิดการทุจริต เพราะหากจะกระทำการทุจริตต้องได้รับความร่วมมือจากบุคคลหลายคนหรือหลายกลุ่ม

แนวทางการปฏิบัติ

กำหนดข้อบังคับทางวินัย รวมถึงกระบวนการสื่อสารในเรื่องการกระทำความผิดโดยเจตนาของผู้บริหาร และพนักงานในองค์กรอย่างชัดเจน พนักงานทุกคนต้องรับทราบถึงบทลงโทษทางวินัยที่เกิดขึ้นหากมีการกระทำการทุจริต การฝ่าฝืนแนวทางปฏิบัตินี้ถือว่าการกระทำ ผิดวินัยร้ายแรง พนักงานอาจถูกตำหนิตักเตือน และหรือต้องชดใช้ค่าเสียหายตลอดจนอาจถูกเลิกจ้าง และพ้นสภาพการเป็นพนักงาน นอกจากนี้อาจจะได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย เพื่อช่วยทำให้คนในองค์กรลดการกระทำผิดลงได้

เอกสารแนบ 6

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัททีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ และมีประสบการณ์เฉพาะด้าน มีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย(ตลท.) ประกอบด้วย นางบุญทิพา สิมะสกุล เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ นายธันวา อีระวิทยเลิศ และ นายนรชัย ศรีพิมล เป็นกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างอิสระ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท เพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทช่วยให้เป็นไปอย่างโปร่งใส และเป็นธรรม ตลอดจนสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ในปี 2564 ได้มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ รวมทั้งสิ้นจำนวน 4 ครั้ง กรรมการตรวจสอบแต่ละท่านได้เข้าร่วมประชุม ดังนี้

ชื่อ – นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบ	4/4
นายธันวา อีระวิทยเลิศ	กรรมการตรวจสอบ	4/4
นายนรชัย ศรีพิมล	กรรมการตรวจสอบ	4/4

การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ สรุปได้ดังนี้

การสอบทานรายงานทางการเงิน

พิจารณาสอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2564 ของบริษัท และบริษัทย่อยร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อหารือแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ถึงเรื่องความถูกต้อง ครบถ้วนของการจัดทำงบการเงินของบริษัท การปรับปรุงรายการบัญชีที่สำคัญ ซึ่งมีผลกระทบต่องบการเงิน และเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ เพื่อให้มั่นใจว่าการจัดทำงบการเงินมีความถูกต้อง ครบถ้วน เชื่อถือได้ เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ เป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ใช้งบการเงิน

นอกจากนี้ ได้จัดให้มีการประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมประชุม 1 ครั้ง โดยเป็นการหารือถึงข้อมูลที่มีสาระสำคัญ ความเสี่ยงของรายการผิดปกติที่อาจเกิดขึ้น และระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำ รายงานทางการเงิน

การสอบทานและให้ความเห็นต่อรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

พิจารณาและให้ความเห็นรายการระหว่างกัน รายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทกับบุคคล และบริษัทที่เกี่ยวข้องกันทุกไตรมาส โดยมีความเห็นว่ารายการที่พิจารณานั้น เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าปกติทั่วไป มีความเป็นธรรม สมเหตุสมผลเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง และครบถ้วน

การสอบทานระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน และการกำกับดูแลกิจการที่ดี

พิจารณาสอบทานความเพียงพอ และเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบของฝ่ายตรวจสอบภายใน และรายงานของผู้สอบบัญชี ตลอดจนฝ่ายบริหารได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามข้อเสนอแนะของคณะกรรมการตรวจสอบ ผู้สอบบัญชี และหน่วยงานตรวจสอบภายในอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในตามแนวทางที่กำหนด โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ จึงทำให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพียงพอกับการดำเนินธุรกิจ

พิจารณาสอบทานการบริหารความเสี่ยงของบริษัท และบริษัทย่อย โดยครอบคลุมปัจจัยเสี่ยงสำคัญทั้งภายในและภายนอก เพื่อให้มั่นใจว่าธุรกรรมที่มีความเสี่ยงสูงได้มีการควบคุม และจัดการอย่างเหมาะสม เพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการดำเนินธุรกิจให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

กำกับดูแลให้หน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระ โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ พิจารณานุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี ตลอดจนให้ข้อเสนอแนะ และติดตามผลการดำเนินงานของฝ่ายตรวจสอบภายในให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามแผนงานที่ได้รับอนุมัติ รวมทั้งสนับสนุนการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในงานตรวจสอบ

กำกับดูแล และสอบทานการปฏิบัติงานของบริษัท และบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท อย่างเคร่งครัด

การพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี

พิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี โดยพิจารณาจากคุณสมบัติผู้สอบบัญชี ทักษะความรู้ ประสบการณ์ คุณภาพงานที่ผ่านมา และความอิสระตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงความเหมาะสมค่าตอบแทนการสอบบัญชีของบริษัท และบริษัทย่อย คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น พิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีจากบริษัท ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท และบริษัทย่อย ประจำปี 2565

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท สอดคล้องกับกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ ความสามารถ มีความเป็นอิสระตลอดจนมีการแสดงความเห็นอย่างตรงไปตรงมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมเพียงพอ และมีการปฏิบัติงานเป็นไปตามข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ



(นางบุญทิพา สิมะสกุล)

ประธานกรรมการตรวจสอบ



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING



TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

4/2 Soi Prasert-Manukitch 29 Yak 8, Prasert-Manukitch Rd., Charakhehua, Ladprao, Bangkok 10230

Telephone : (+66) 2943-2935 to 6 Website : tpcpower.co.th

Facebook : www.facebook.com/tpcpowerholding