

รายงานประจำปี 2567 (แบบ 56-1 One Report)
บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)



Energizing *Our Green* DNA



สารบัญ

สารจากประธานกรรมการ	08
---------------------	----

PART 01

การประกอบธุรกิจและ ผลการดำเนินงาน

โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ	14
การบริหารจัดการความเสี่ยง	66
การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน	74
การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2567	107
ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	125

PART 02

การกำกับดูแลกิจการ

นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี	132
โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ	142
รายงานผลการดำเนินงานสำคัญ ด้านการกำกับดูแลกิจการ	164
การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน	196

PART 03

งบการเงิน

งบการเงิน	212
-----------	-----

เอกสารแนบ

เอกสารแนบ 1	320
รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายบัญชี และการเงิน เลขานุการบริษัท	
เอกสารแนบ 2	343
รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน และหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท	
เอกสารแนบ 3	346
Independent Assurance Statement	



Energizing *Our Green* DNA

เหนือไปกว่าสร้างมูลค่าทางการเงินและผลตอบแทนจากการลงทุน...
BCPG บริษัทผลิตไฟฟ้าและผู้ให้บริการ
ด้านระบบพลังงานอัจฉริยะครบวงจร

“มุ่งสร้างการมีส่วนร่วม ดูแลสิ่งแวดล้อม
ตอบแทนสังคมเพื่ออยู่ร่วมกัน
ทำให้โลกใบนี้น่าอยู่อย่างยั่งยืน”



บริษัทฯ ก่อตั้งขึ้นเมื่อปี 2558 โดยมุ่งเน้นในการเป็นผู้นำในธุรกิจผลิตไฟฟ้า จากพลังงานสะอาด ด้วยรูปแบบเทคโนโลยีต่าง ๆ รวมไปถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่อง และธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน โดยให้ความสำคัญกับการนำนวัตกรรมมาพัฒนาเพื่อตอบสนองความต้องการการใช้พลังงานของผู้บริโภค และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม



พลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม

204.7 MW

ถ่านหินและแท่งถ่านหิน
20 ถัง

District Cooling

3,000 RT



พลังงานลม พลังน้ำและสายส่งข้ามพรมแดน

404.0 MW



พลังงานแสงอาทิตย์

469.0 MW



พลังงานแสงอาทิตย์⁽¹⁾

89.0 MW



พลังงานลม

19.7 MW



ก๊าซธรรมชาติ

857.0 MW

กำลังการผลิต
ตามสัญญา

2,044.1

MW

ดำเนินการ
เชิงพาณิชย์แล้ว

1,257.9

MW

อยู่ระหว่าง
การพัฒนา

786.2

MW

⁽¹⁾ จำหน่ายโครงการและบริษัทที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567

โครงสร้างการบริหารจัดการ คณะกรรมการ 12 ท่าน แบ่งเป็น

3 กรรมการ **1** กรรมการ
ที่เป็นผู้บริหาร **8** กรรมการอิสระ

6 ผู้บริหาร **151** พนักงาน

5 คะแนน
ธรรมาภิบาล **9** รางวัล **7** ปีติดต่อกัน
ESG 100

223 คน การจ้างงานในชุมชนรอบข้างพื้นที่ดำเนินการ
ลูกจ้างจากชุมชนท้องถิ่นที่ปฏิบัติงานในพื้นที่
ปฏิบัติการขอสมัครงาน ทั่วประเทศไทย



38 ชั่วโมงการอบรม/คน/ปี

- ไม่พบการบาดเจ็บจากการทำงานของพนักงาน
- ไม่พบกรณีข้อร้องเรียนเรื่องทุจริตคอร์รัปชัน
- ไม่พบข้อมูลรั่วไหลทางโซเชียล

ชั่วโมงความปลอดภัย

501

พันชั่วโมง/ปี



3,157

พันชั่วโมงสะสม

กำไรสุทธิต่อหุ้น รายได้จากการขายและบริการ กำไรสุทธิ

กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท) **0.61** ปี 2567
0.38 ปี 2566

รายได้จากการขายและบริการ (ล้านบาท) **4,323**
5,031

กำไรสุทธิ (ล้านบาท) **1,819**
1,104

อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ร้อยละ)

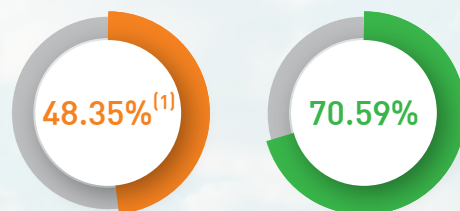
ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น **6.01**
3.75

ต่อสินทรัพย์ **2.67**
1.69

เงินปันผลต่อหุ้น และอัตราการจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลต่อหุ้น (บาท) **0.28**
0.25

อัตราการจ่ายเงินปันผล



(1) ประมาณการเงินปันผล ปี 2567



ทุนชำระแล้ว
14,978
ล้านบาท

เงินปันผลจ่าย
839
ล้านบาท

P/E Ratio
11.22x

Free Float
42.11%

มูลค่า
การตลาดรวม
16,626
ล้านบาท

อัตราส่วน
เงินปันผลต่อส่วน
4.45%

ราคาสูงสุด/ต่ำสุด
ในรอบ 52 สัปดาห์
8.90 - 5.15
บาทต่อหุ้น

ข้อมูลหุ้น ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2567



วิสัยทัศน์

บีซีพีจี สร้างโลกสีเขียวที่ยั่งยืน



พันธกิจ

เราเร่งขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านไปสู่พลังงานสะอาดที่ยั่งยืน
และมั่นคงด้วยนวัตกรรมที่ตอบโจทย์สำหรับทุกคน



SPIRIT

Innovative

รู้รอบ รู้ลึก คิดล้ำ

Integrity

ยึดมั่นในหลักการ โปร่งใส มีธรรมาภิบาล

International

มีความเป็นสากล เปิดรับความหลากหลาย
ทางวัฒนธรรม

วัตถุประสงค์และเป้าหมายในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

บีซีพีฯ มุ่งมั่นในการเป็นผู้นำในอุตสาหกรรมพลังงานสะอาดด้วยการเติบโตอย่างยั่งยืน

“Further than MW / Better Portfolio / Higher Return”



เป็นผู้นำด้านการลดภาวะโลกร้อน

วางเป้าหมายให้การดำเนินงานในทุกทรัพย์สิน
ของกลุ่มบริษัทฯ บรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอน
ภายในปี 2573

ลงทุนในธุรกิจพลังงาน หลากหลายรูปแบบ

ขยายสัดส่วนการลงทุนในพลังงานสีเขียวในภูมิภาคต่าง ๆ
เพื่อกระจายความเสี่ยงและสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน



สร้างคุณค่า ให้กับผู้ถือหุ้น

บริหารการลงทุนอย่างมีประสิทธิภาพ
ควบคู่กับการดำเนินงานที่รับผิดชอบ
ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม



สารจากประธานกรรมการ



ปฐิภาณ สุคณธมาน
ประธานกรรมการ

เรียนท่านผู้ถือหุ้น

ปี 2567 ที่ผ่านมา บีซีพีจี ยังคงเดินทางด้วยกลยุทธ์ที่มุ่งสร้างความแข็งแกร่งให้กับธุรกิจพลังงานสะอาด โดยมองหาโอกาสใหม่ ๆ ที่ช่วยเสริมสร้างความยั่งยืนทางการเงินและขยายศักยภาพของเราไปทั่วโลก หนึ่งในก้าวสำคัญของปีนี้ คือการปรับโครงสร้างพอร์ตโฟลิโอให้แข็งแกร่งและสร้างผลตอบแทนที่มั่นคงขึ้น โดยการจำหน่ายโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และแพลตฟอร์มการดำเนินการ พร้อมทีมงานทั้งหมดในญี่ปุ่นตามที่ได้วางแผนไว้

และเมื่อปลายปีที่ผ่านมา เราได้ลงนามในสัญญาเพื่อเข้าลงทุนในโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานลมในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม รวมกำลังการผลิต 99 เมกะวัตต์ ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าได้ภายในครึ่งแรกของปี 2568 เป็นการเสริมสัดส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดให้มากขึ้น นอกเหนือจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมมอนฮวนในสปป.ลาว กำลังการผลิต 600 เมกะวัตต์ ซึ่งการก่อสร้างโครงการได้แล้วเสร็จถึง 91 เปอร์เซ็นต์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวันที่จะพัฒนาแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการในปี 2568

สำหรับการปรับปรุงเพิ่มมูลค่าของโครงการปัจจุบัน เราได้ปรับโครงสร้างเงินกู้ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาโดยอาศัยช่วงเวลาที่ตลาดการเงินเอื้ออำนวย ทำให้สามารถลดต้นทุนทางการเงิน และมีการปรับเงื่อนไขทางการเงินต่างๆ ซึ่งส่งผลให้ผลตอบแทนในรูปกระแสเงินสดจากโครงการที่สูงขึ้นกว่าเดิม

นอกจากกระแสเงินสดที่ได้รับดังกล่าว บริษัทฯ ยังเสริมความแข็งแกร่งทางการเงินเพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด โดยได้ลงนามสัญญาเงินกู้ 4,200 ล้านบาท กับธนาคารทีเอสไคสำหรับการลงทุนในโครงการต่างๆ ในปี 2568

ก้าวสู่อนาคตด้วยความรับผิดชอบ ความยั่งยืนไม่ใช่เป้าหมาย แต่เป็น DNA ของเรา

การได้รับจัดอันดับ SET ESG Rating ระดับ AAA จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งเป็นระดับสูงสุด และเป็นหนึ่งในบริษัทที่ได้รับการคัดเลือกให้อยู่ในกลุ่ม ESG 100 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 7 เป็นสิ่งที่เราภาคภูมิใจ สิ่งนี้แสดงให้เห็นว่าเรายืนหยัดในหลักการดำเนินธุรกิจที่คำนึงถึงสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาลอย่างแท้จริง

นอกจากนี้ TRIS Rating ยังคงจัดอันดับเครดิตองค์กรและตราสารหนี้ของบีซีพีจี อยู่ที่ระดับ “A” ด้วยแนวโน้ม “Stable” ซึ่งสะท้อนถึงความมั่นคงของรายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว และโครงสร้างพอร์ตการลงทุนที่หลากหลาย ซึ่งช่วยลดความเสี่ยงจากความผันผวนของตลาดและการพึ่งพาพลังงานจากแหล่งเดียว

เป้าหมายของเราชัดเจน คือการบรรลุ Carbon Neutrality ภายในปี 2573 และ Net Zero ภายในปี 2593 ซึ่งเป็นความมุ่งมั่นที่เราไม่เพียงแค่ตั้งเป้า แต่ลงมือทำอย่างเป็นรูปธรรม ผ่านการพัฒนาเทคโนโลยีด้านพลังงานสะอาด และการบริหารจัดการพลังงานที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

“

ปี 2567 เป็นปีที่เราวางรากฐานเพื่ออนาคต ทศวรรษหน้าของบีซีพีจี จะเป็นยุคแห่งการพัฒนาไปสู่ผู้นำด้านพลังงานสะอาดระดับโลก

”

เราไม่ได้เติบโตเพียงลำพัง แต่เติบโตไปพร้อมกับสังคม

บีซีพีจี เชื่อว่าพลังงานสะอาดเป็นของทุกคน เราจึงสานต่อโครงการ “Energy for Everyone” เป็นปีที่ 7 โดยในปีนั้นเราได้ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลหลวงพ่อคูณ ปริสุทโธ เพื่อช่วยให้โรงพยาบาลมีพลังงานที่มั่นคง ลดค่าใช้จ่าย และใช้พลังงานสะอาดได้อย่างยั่งยืน

เรายังให้ความสำคัญกับการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ผ่านโครงการมือเปื้อนโคลนเพื่อป่าชายเลน ที่ช่วยฟื้นฟูระบบนิเวศชายฝั่ง และโครงการ Back to the Sea ปล่อยเต่าทะเลกลับคืนสู่ธรรมชาติ ทั้งหมดนี้สะท้อนถึงแนวทางของเราที่ไม่ใช่แค่สร้างพลังงานสะอาด แต่ยังสร้างอนาคตที่ดีกว่าให้กับโลกใบนี้

BCPG พร้อมก้าวสู่ทศวรรษใหม่

ปี 2567 เป็นปีที่เราวางรากฐานเพื่ออนาคต ทศวรรษหน้าของบีซีพีจี จะเป็นยุคแห่งการพัฒนาไปสู่ผู้นำด้านพลังงานสะอาดระดับโลก

เราเดินทางสู่ทศวรรษแห่งพลังงานสะอาดอย่างมั่นคง ด้วยความมุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำด้านพลังงานสีเขียว และการบริหารจัดการพลังงานอัจฉริยะ เพื่อสร้างคุณค่าแก่ผู้ถือหุ้น พร้อมส่งมอบโลกที่สวยงามให้กับคนรุ่นต่อไป เราผสานเทคโนโลยีและนวัตกรรมล้ำสมัย เพื่อขับเคลื่อนความเปลี่ยนแปลงเชิงบวกให้กับสังคมและสิ่งแวดล้อม

ร่วมก้าวสู่ทศวรรษใหม่ไปกับเรา และเป็นส่วนหนึ่งของการสร้างโลกสีเขียวที่ยั่งยืน

ขอบคุณคณะกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน คู่ค้า และผู้ถือหุ้นทุกท่านที่ร่วมเดินทางไปกับเรา เราเชื่อว่าการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาดจะเกิดขึ้นอย่างสมบูรณ์ และบีซีพีจีจะเป็นหนึ่งในผู้นำที่สร้างการเปลี่ยนแปลงนี้ไปด้วยกัน เราจะสร้างอนาคตที่ดียิ่งขึ้น ทั้งสำหรับธุรกิจของเรา และสำหรับโลกของเรา

รางวัลแห่งความสำเร็จ ปี 2567



1 รางวัลบริษัทจดทะเบียนด้านนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม

จากงานประกาศรางวัล SET Awards 2024 กลุ่มรางวัล Business Excellence ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

2 รางวัลนักลงทุนสัมพันธ์ดีเด่น

จากงานประกาศรางวัล SET Awards 2024 กลุ่มรางวัล Business Excellence ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

3 โล่ประกาศเกียรติคุณ: องค์กรผู้นำด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจกระดับยอดเยี่ยม

ได้รับคัดเลือกให้เป็นองค์กรผู้นำด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก (Climate Action Leading Organization: CALO) ระดับยอดเยี่ยม จาก 23 องค์กร

4 รางวัล The Global Economics Awards 2024: Best Technology Innovation in Smart Energy Solutions

จากนิตยสารธุรกิจและการเงินชั้นนำ The Global Economics ประเทศอังกฤษ

5 รางวัล The Global Economics Awards 2024: Excellence in Decarbonization and Sustainable Energy Solutions

จากนิตยสารธุรกิจและการเงินชั้นนำ The Global Economics ประเทศอังกฤษ



6 รางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ระดับดีเด่น ประจำปี 2567

ได้รับเลือกให้เป็นหนึ่งในองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ประเภทองค์กรธุรกิจขนาดใหญ่ ระดับดีเด่น ประจำปี 2567 โดยกรมคุ้มครองสิทธิและเสรีภาพ กระทรวงยุติธรรม

7 ประกาศนียบัตร “องค์กรคาร์บอนนิวทรัล”

ได้รับการรับรองให้เป็นองค์กรที่มีความเป็นกลางทางคาร์บอนจากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2

8 รางวัล ESG100

ได้รับคัดเลือกจากสถาบันไทยพัฒน์ ให้เป็น 1 ใน 100 บริษัทจดทะเบียนที่มีการดำเนินงานโดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม ธรรมาภิบาล ประจำปี 2567

9 SET ESG Ratings AAA

ได้รับผลประเมินหุ้นยั่งยืน SET ESG Ratings ระดับ “AAA” จากการประกาศผลประเมินหุ้นยั่งยืน SET ESG Ratings ประจำปี 2567 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย





01

การประกอบธุรกิจ
และผลการดำเนินงาน

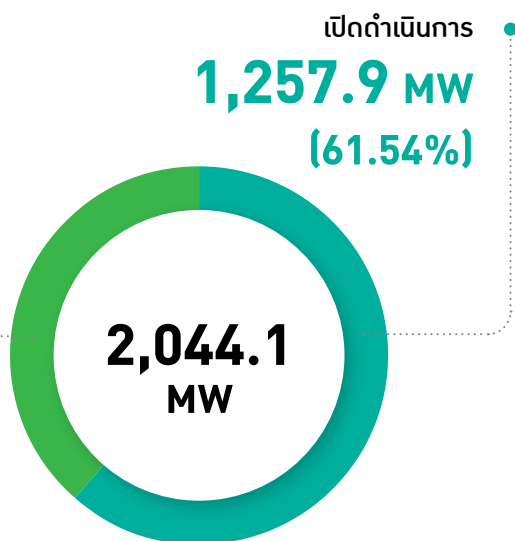
โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัทฯ จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2558 ด้วยทุนจดทะเบียนแรกเริ่มจำนวน 20 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีทุนเรียกชำระเป็น 14,979 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,996 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท เพื่อประกอบธุรกิจหลักในการลงทุนและผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานสะอาดเพื่อจำหน่ายให้กับภาครัฐและ/หรือภาคเอกชน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ และก๊าซธรรมชาติ

กลุ่มบริษัทฯ มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 2,044.1 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 2,126.7 เมกะวัตต์) คำนวณตามสัดส่วนเงินลงทุน ประกอบด้วย

กำลังการผลิตภาพรวม



กำลังการผลิตจำแนกตามเทคโนโลยี



โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(ประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น
และสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน))

ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญารวม

754.4 MW



โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

(สปป.ลาว และเวียดนาม)

ขนาดกำลังการผลิต

114.0 MW



โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

(ประเทศไทย สาธารณรัฐฟิลิปปินส์
สปป.ลาว และเวียดนาม)

ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญารวม

318.7 MW



โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

(สหรัฐอเมริกา)

ขนาดกำลังการผลิต

857.0 MW

ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าและกำลังการผลิตตามสัญญา



สหรัฐอเมริกา

857.0 MW

เปิดดำเนินการ : **857.0 MW**



ไต้หวัน

469.0 MW

ระหว่างพัฒนา : **469.0 MW**

ญี่ปุ่น



89.7 MW

เปิดดำเนินการ : **79.7 MW**

ระหว่างพัฒนา : **10.0 MW**



สปป.ลาว / เวียดนาม

404.0 MW

เปิดดำเนินการ : **114.0 MW**

ระหว่างพัฒนา : **290.0 MW**



ไทย

204.7 MW

เปิดดำเนินการ : **192.8 MW**

ระหว่างพัฒนา : **11.9 MW**



ฟิลิปปินส์

19.7 MW

เปิดดำเนินการ : **14.4 MW**

ระหว่างพัฒนา : **5.3 MW**

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการคลังจัดเก็บน้ำมัน (ซึ่งประกอบด้วย ถังเก็บน้ำมัน ท่อส่งน้ำมัน และทำกระจายน้ำมันบนบก) ตั้งอยู่ที่จังหวัดเพชรบุรี บนพื้นที่ 150 ไร่ (โดยประมาณ) และกิจการทำเทียบเรือ ขนาด 30,000 ตันกรอส และ 120,000 ตันกรอส

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา (ปี 2565 – 2567)

ปี 2565

- **มกราคม 2565 :** บริษัทฯ จัดตั้งบริษัทย่อยทางอ้อม BCPG Formosa Co. Ltd. ประเทศสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) ด้วยทุนจดทะเบียน 82 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2564 เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยกำหนดเป้าหมายที่กำลังการผลิต 469 เมกะวัตต์
- **กุมภาพันธ์ 2565 :** กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายหุ้นของ Star Energy Group Holdings Pte. Ltd. (“SEGHPL”) ร้อยละ 33.33 ในราคา 440 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ให้แก่ Springhead Holdings Pte. Ltd. SEGHPL เป็นบริษัทที่ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุนรวม 181.5 เมกะวัตต์
- **เมษายน 2565 :** กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับเครดิตองค์กรและหุ้นกู้จากบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด (TRIS) ที่ระดับ “A-” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิตคงที่ “Stable” และในเดือนตุลาคม 2565 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการปรับเพิ่มอันดับเครดิตขององค์กรและหุ้นกู้เป็น “A” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิตคงที่ “Stable”
- **สิงหาคม 2565 :** บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด (BIC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำต่าย (โครงการ “Nam Tai”) สปป.ลาว โดยซื้อหุ้นสามัญของ Nam Tai Power Sole Co., Ltd. ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 เพื่อได้รับสิทธิทางเศรษฐกิจ (Economic Right) ร้อยละ 50.00 ในโครงการสายส่งไฟฟ้าขนาด 220 กิโลโวลต์ และสถานีย่อยโครงการ Nam Tai ซึ่งเชื่อมต่อกับระบบสายส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าเวียดนาม (ชายแดน สปป.ลาว - เวียดนาม) รวมถึงสิทธิในการบริหารการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนบริเวณใกล้เคียงไปจำหน่ายยังเวียดนาม

ปี 2566

- **กุมภาพันธ์-มีนาคม 2566 :** ในเดือนกุมภาพันธ์ 2566 กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในรัฐโอไฮโอ ประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 2 โครงการ คิดเป็นขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุนรวม 151.0 เมกะวัตต์ มูลค่าเงินลงทุน 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งประกอบด้วย
 1. ลงทุนร้อยละ 8.70 ในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Carroll County Energy (“CCE”) ตั้งอยู่ที่เซตแครอล (Carroll) ขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุนเท่ากับ 60.9 เมกะวัตต์ และ
 2. ลงทุนร้อยละ 7.60 ในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ South Field Energy (“SFE”) ตั้งอยู่ที่เซตโคลัมเบีย (Columbiana) ขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุนเท่ากับ 90.1 เมกะวัตต์ต่อมาในเดือนมีนาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ลงนามสัญญาซื้อหุ้นร้อยละ 25.00 ของบริษัท Hamilton Holdings II LLC. ซึ่งลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในรัฐเพนซิลเวเนีย สหรัฐอเมริกา จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุนรวม 426.0 เมกะวัตต์ มูลค่าเงินลงทุน 260 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ประกอบด้วย
 1. โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Liberty (“Liberty”) ตั้งอยู่ที่เซตอไซล์ (Asylum) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการลงทุน 212.0 เมกะวัตต์
 2. โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Patriot (“Patriot”) ตั้งอยู่ที่เซตคลินตัน (Clinton) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนลงทุน 214.0 เมกะวัตต์และเมื่อเดือนกรกฎาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ บรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขบังคับก่อนในสัญญาซื้อขายและรับโอนหุ้นจากบริษัท Hamilton Holdings II LLC.

- พฤษภาคม 2566 :** กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการรับโอนหุ้นร้อยละ 100.00 ของบริษัท SMP. AS Pte Ltd. (“SMP AS”) โดย SMP AS เป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ ลงทุนร้อยละ 10.00 ในบริษัท Monsoon Wind Power Company Limited (“MWP”) ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการ “Monsoon”) สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (“สปป.ลาว”) ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมสุทธิในบริษัท MWP รวมร้อยละ 48.25 จากเดิมที่ถือหุ้นร้อยละ 38.25

โครงการ Monsoon มีขนาดกำลังการผลิต 600 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่แขวงเซกองและแขวงอัตตะปือ สปป.ลาว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการฯ เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานสะอาดผ่านสายส่งขนาด 500 กิโลโวลต์ ไปยังเมืองดานัง สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (“เวียดนาม”) โดยคาดว่าจะเริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในปี 2568
- พฤษภาคม 2566 :** บริษัทฯ ลงทุนและรับโอนหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท เอเชียลิงค์ เทอมินัล จำกัด (“ALT”) (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท แพนเอเชีย สตอเรจแอนด์ เทอร์มินัล จำกัด) มูลค่าเงินลงทุนทั้งหมด 9,000 ล้านบาท ALT ประกอบกิจการคลังจัดเก็บน้ำมันและกิจการท่าเทียบเรือที่จังหวัดเพชรบุรี
- มิถุนายน 2566 :** โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam San 3A และ Nam San 3B ขนาดกำลังการผลิตรวม 114 เมกะวัตต์ ได้เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จาก สปป.ลาว ไปยังเวียดนาม โดยผ่านสายส่งไฟฟ้าขนาด 220 กิโลโวลต์ และสถานีย่อยของโครงการ Nam Tai ซึ่งเชื่อมต่อกับระบบสายส่งไฟฟ้าบริเวณชายแดน สปป.ลาว - เวียดนาม ทั้งนี้ การจำหน่ายไฟฟ้าไปยังเวียดนามนั้น ทำให้โรงไฟฟ้าทั้งสองโครงการดังกล่าวได้รับอัตราค่าไฟฟ้าที่สูงขึ้นในสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และคงที่ตลอดอายุสัญญา 25 ปีนับแต่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้ Vietnam Electricity (“EVN”) ทั้งนี้ บริษัทฯ ลงทุนในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ Nam San 3A ในปี 2562 และ Nam San 3B ในปี 2563
- มิถุนายน 2566 :** กลุ่มบริษัทฯ ออกและเสนอขายหุ้นกู้ให้นักลงทุนรายใหญ่และนักลงทุนสถาบัน มูลค่ารวม 8,191 ล้านบาท หุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้มีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.78 ระยะเวลาเฉลี่ย 6.5 ปี และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากทริสเรตติ้งที่ระดับ “A” โดยมีวัตถุประสงค์สำหรับการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และโครงการพลังงานหมุนเวียนอื่น ๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต
- สิงหาคม 2566 :** กลุ่มบริษัทฯ ลงนามสัญญาซื้อขายหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ของบริษัท Carroll County Energy Holdings LLC. เพื่อลงทุนเพิ่มเติมในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ CCE ประเทศสหรัฐอเมริกา ด้วยเงินลงทุนไม่เกิน 145 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเมื่อรวมกับสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของกลุ่มบริษัทฯ ที่ร้อยละ 8.70 ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดในโครงการดังกล่าวรวมเป็นร้อยละ 48.70 ขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุนเป็น 340.9 เมกะวัตต์ ต่อมากลุ่มบริษัทฯ บรรลุผลสำเร็จตามเงื่อนไขข้อบังคับก่อนในสัญญาซื้อขายหุ้นและรับโอนหุ้นเป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อปลายเดือนตุลาคม 2566

ทั้งนี้ ตั้งแต่ต้นปีที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจไปยังสหรัฐอเมริกาโดยได้เข้าซื้อหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 4 โครงการ ได้แก่ (1) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ CCE และ (2) SFE ในรัฐโอไฮโอ (3) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Liberty และ (4) Patriot ในรัฐเพนซิลเวเนีย ขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุนรวม 857.00 เมกะวัตต์



ปี 2567

- **มกราคม 2567 :** กลุ่มบริษัทฯ ได้ร่วมกับ บริษัท เอสโวลต์ เอเนอจี เทคโนโลยี จำกัด (SVOLT ENERGY TECHNOLOGY CO., LTD.) ผู้พัฒนาและผลิตแบตเตอรี่ชั้นนำของโลกจากประเทศจีน ในการพัฒนาธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานในประเทศไทย โดยการลงนามสัญญาการจำหน่ายระบบกักเก็บพลังงาน สำหรับภาคครัวเรือนและอุตสาหกรรมในประเทศไทย ซึ่งความร่วมมือนี้ช่วยให้บริษัทฯ สามารถมีผลิตภัณฑ์ที่ตอบสนองความต้องการของผู้บริโภคในการจัดเก็บและใช้พลังงานหมุนเวียนได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- **มกราคม 2567 :** กลุ่มบริษัทฯ ร่วมลงนามความร่วมมือกับบริษัท ไทเบคก้า เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด ผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรมหลักชัย เมืองยาง จังหวัดระยอง เพื่อร่วมพัฒนาโครงการนิคมอุตสาหกรรมสีเขียวคาร์บอนต่ำ ภายใต้หลักการนิคมอุตสาหกรรมเชิงนิเวศและนิคมอุตสาหกรรมสีเขียว โดยการนำนวัตกรรมการประหยัดพลังงานและการผลิตพลังงานทดแทนมาประยุกต์ใช้
- **เมษายน 2567 :** กลุ่มบริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นจากบริษัท กรีนเทค เวนเจอร์ จำกัด (มหาชน) เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย 3 โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ขนาดกำลังการผลิตรวม 8.0 เมกะวัตต์ อัตราค่าขายไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FIT) 4.12 บาทต่อหน่วย ระยะเวลาคงเหลือ 21 ปี
- **พฤษภาคม 2567 :** กลุ่มบริษัทฯ ในฐานะภาคีเครือข่ายป่าชายเลนประเทศไทย (Thailand Mangrove Alliance) และอธิบดีกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง (ทช.) ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจว่าด้วยความร่วมมือระหว่างกรม ทช. และภาคีเครือข่ายป่าชายเลนฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านป่าชายเลนอย่างยั่งยืน โดยมีเป้าหมายเพื่ออนุรักษ์ ฟื้นฟู และปรับปรุงสภาพป่าชายเลน สร้างความสมบูรณ์ให้กับระบบนิเวศโดยรวม
- **มิถุนายน 2567 :** กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมด ซึ่งประกอบด้วยโครงการโรงไฟฟ้าจำนวน 9 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 116.8 เมกะวัตต์ รวมทั้งบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นที่ดำเนินธุรกิจบริหารจัดการสินทรัพย์ (Asset Management) และการให้บริการดูแลและบำรุงรักษา (Operation & Maintenance) โดยมีมูลค่าการจำหน่ายทั้งสิ้น 42,970 ล้านบาทหรือประมาณ 10,377 ล้านบาท ทั้งนี้ นอกจากการสร้างผลกำไรอย่างมีนัยสำคัญจากการพัฒนาและจำหน่ายโครงการแล้ว บริษัทฯ มีแผนที่จะนำกระแสเงินสดดังกล่าวหมุนเวียนไปลงทุนโครงการอื่นตามแผนยุทธศาสตร์องค์กรต่อไป
- **มิถุนายน 2567 :** บริษัทฯ ร่วมกับธนาคารกสิกรไทย ในการออกหุ้นกู้ “คาร์บอนเครดิตบอนด์” ครั้งแรกในประเทศไทย มูลค่าเสนอขาย 2,000 ล้านบาท อายุ 3 ปี และ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.43 โดยที่ผู้ลงทุน



จะได้รับอัตราดอกเบี้ยคงที่และคาร์บอนเครดิต (Carbon Credit) ที่ผ่านการรับรองมาตรฐานสำหรับการชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Offsetting) ซึ่งเป็นการสนับสนุนความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ตามแผนยุทธศาสตร์ชาติด้านสิ่งแวดล้อม

- **กรกฎาคม 2567 :** กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนซื้อหุ้นเพิ่มเติมของบริษัท ประทุมวันสมาร์ตทริคท์คูลลิง จำกัด (“PSDC”) จากบริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นใน PSDC เพิ่มขึ้นร้อยละ 51.60 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และส่งผลให้ PSDC เปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทฯ

ปัจจุบัน PSDC เป็นผู้พัฒนาโครงการบริหารจัดการระบบความเย็นส่วนกลาง (โครงการ “District Cooling”) ขนาดกำลังการผลิต 18,000 ตันความเย็น บริเวณพื้นที่เขตพาณิชย์สวนหลวง-สามย่านให้กับจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ซึ่งโครงการ District Cooling เป็นโครงการร่วมลงทุนระหว่างบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มเคพีเพล

- **กันยายน 2567 :** กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการยืนยันการจัดอันดับเครดิตองค์กร และตราสารหนี้ จากทริสเรตติ้ง (TRIS Rating) ที่ “A” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” สะท้อนให้เห็นถึงความมั่นคงของรายได้จากการขายไฟฟ้า การกระจายตัวของสัดส่วนการลงทุนและความหลากหลายของแหล่งพลังงานที่ดี

- **ตุลาคม 2567 :** กลุ่มบริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับ EP Group (HK) Co., Ltd. เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ EPVN W2 (HK) Co., Ltd. เพื่อเข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานลม 2 โครงการ ในจังหวัด Gia Lai เวียดนาม ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.0 เมกะวัตต์ ในจำนวนเงินไม่เกิน 3,394,932 ล้านดอลลาร์เวียดนาม หรือประมาณ 4,508 ล้านบาท (คำนวณอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 21 ตุลาคม 2567) ทั้งนี้ มูลค่าซื้อขายขึ้นอยู่กับอัตราค่าไฟฟ้าที่โครงการได้รับจาก EVN โดยมีเงื่อนไขที่สำคัญดังนี้

1. บริษัทฯ จะชำระค่าหุ้นบางส่วน และรับโอนหุ้นจำนวนร้อยละ 90 ของ EPVN W2 (HK) เมื่อโครงการเริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าและได้รับรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจาก EVN รวมถึง เงื่อนไขบังคับก่อนอื่นบรรลุผลสำเร็จซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในครึ่งปีแรกของปี 2568
2. บริษัทฯ จะชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือ (ซึ่งขึ้นอยู่กับอัตราค่าไฟฟ้าที่โครงการได้รับ) และรับโอนหุ้นร้อยละ 10 ของ EPVN W2 (HK) ภายใน 2 ปีนับแต่วันที่การโอนหุ้นครั้งแรกเสร็จสิ้น หรือเมื่อได้รับการปรับขึ้นอัตราค่าไฟฟ้า

- **ตุลาคม 2567 :** กลุ่มบริษัทฯ เข้าลงนามสัญญาเงินกู้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์วงเงิน 4,200 ล้านบาท ระยะเวลา 15 ปี กับธนาคารทีสโก้ เพื่อสนับสนุนการขยายธุรกิจด้านพลังงานสะอาด ซึ่งเป็นกลยุทธ์หลักในการเติบโตที่มุ่งเน้นเพิ่มสัดส่วนโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด ให้สอดคล้องกับบทบาทองค์กรผู้นำการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Decarbonization)

วิวัฒนาการการลงทุน 9 ปี ก้าวสู่ปีที่ 10 สู่ทศวรรษใหม่แห่งพลังงานสีเขียวที่ยั่งยืน

2558

- ก่อตั้งบริษัทฯ พร้อมรับโอนกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย (118 MW)



2559

- เริ่มต้นการลงทุนต่างประเทศด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น (89.7 MW)



2560

- ขยายการลงทุนสู่ภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้
 - อินโดนีเซีย: โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ (158.9 MWe)
 - ฟิลิปปินส์: โรงไฟฟ้าพลังงานลม (20.0 MWe)



2564



- ก้าวสู่ธุรกิจกักเก็บพลังงานด้วยการร่วมลงทุนในเทคโนโลยี Vanadium Redox Flow
- ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานลม (290 MWe) กับ EVN ใน สปป.ลาว

2562-2563

- รุกตลาดพลังงานใน สปป.ลาว
 - โรงไฟฟ้าพลังน้ำ (114 MW)
 - โรงไฟฟ้าพลังงานลม (290 MWe)
- เปิดตัวธุรกิจโซลาร์รูฟท็อปสำหรับภาครัฐและภาคเอกชน



2561

- เพิ่มกำลังการผลิตพลังงานลมในประเทศไทยด้วยโครงการลม “ลิกอร์” (10 MW)



2565



- ขยายการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานไฟฟ้า
 - ถือหุ้น 25% ในธุรกิจสายส่งไฟฟ้า (220 kV) และสถานีไฟฟ้าย่อย สปป.ลาว-เวียดนาม
- พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในไต้หวัน (469 MW)
- ปรับพอร์ตธุรกิจโดยจำหน่ายโรงไฟฟ้า พลังงานความร้อนใต้พิภพในอินโดนีเซีย

2566



- ขยายธุรกิจสู่ ตลาดพลังงาน ก๊าซธรรมชาติ ในสหรัฐอเมริกา (857 MWe)

- เริ่มจำหน่ายไฟฟ้า จากโรงไฟฟ้า พลังน้ำใน สปป.ลาว ไปยังเวียดนาม
- ลงทุนในธุรกิจ โครงสร้างพื้นฐาน คลังน้ำมัน และท่าเรือ ที่จังหวัดเพชรบุรี



2568:

ก้าวสู่ปีที่ 10: ทศวรรษใหม่แห่งพลังงานสีเขียว ด้วยนวัตกรรมและความยั่งยืน

ปีซีพีเจ็นหน้าสู่ทศวรรษแห่งพลังงาน สะอาดอย่างมั่นคง ยึดมั่นในบทบาทผู้นำ พลังงานสีเขียว เพื่อสร้างคุณค่าแก่ผู้ถือหุ้น พร้อมส่งมอบโลกที่สวยงามให้กับ คนรุ่นต่อไป ภายใต้แนวคิด “Energizing Our Green DNA” เราผสานเทคโนโลยี และนวัตกรรมล้ำสมัย เพื่อขับเคลื่อน ความเปลี่ยนแปลงเชิงบวกให้กับสังคม และสิ่งแวดล้อม

ร่วมก้าวสู่ทศวรรษใหม่ไปกับเรา
และเป็นส่วนหนึ่งของการสร้าง
โลกสีเขียวที่ยั่งยืน



2567

- ปรับพอร์ตธุรกิจโดยจำหน่ายโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมดในญี่ปุ่น
- ลงนามสัญญาซื้อขายหุ้นแบบมีเงื่อนไข ในโรงไฟฟ้าพลังงานลมเวียดนาม (99 MW)

การใช้เงินระดมทุน

เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2563 บริษัทฯ ได้ระดมทุนผู้ถือหุ้นเดิมและนักลงทุนในวงจำกัด โดยการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนและใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ และสามารถระดมทุนได้ 7,376 ล้านบาท และในปี 2564-2566 บริษัทฯ ได้กำหนดการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นของบริษัทฯ ได้แก่ BCPG-W1 จำนวน 7 ครั้ง BCPG-W2 จำนวน 4 ครั้ง และ BCPG-W3 จำนวน 3 ครั้ง ราคาการใช้สิทธิ 8.0 บาท ต่อหุ้น คิดเป็นเงิน 2,840 ล้านบาท ดังนั้น จำนวนเงินที่ได้รับจากการเพิ่มทุน จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2566 รวมทั้งสิ้น 10,216 ล้านบาท ทั้งนี้จำนวนเงินเพิ่มทุนดังกล่าวจะใช้ในการลงทุนในโครงการ (ทั้งในประเทศและต่างประเทศ) การปรับปรุงประสิทธิภาพโครงการ และการชำระคืนเงินกู้ ซึ่งมีรายละเอียดการใช้เงินระดมทุน ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

การใช้เงิน	จำนวนเงินโดยประมาณ	จำนวนเงินที่ได้จากการเพิ่มทุน	จำนวนเงินที่ใช้ในช่วงปี 2564-2567	จำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567
1. การลงทุนในโครงการ Monsoon สปป.ลาว ขนาดกำลังการผลิต 600 เมกะวัตต์	3,570	10,216	3,436	-
2. การชำระคืนเงินกู้ยืมบางส่วนให้แก่สถาบันทางการเงินสำหรับการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ รวมกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20 เมกะวัตต์ในประเทศไทย รวมถึงเงินลงทุนสำหรับการชำระค่าซื้อโครงการส่วนที่เหลือ และเงินลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพและการซ่อมบำรุงโครงการ	1,210		1,210	-
3. การชำระคืนเงินกู้ยืมบางส่วนให้แก่สถาบันทางการเงินสำหรับการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam San 3A และ Nam San 3B กำลังการผลิตรวม 114 เมกะวัตต์ รวมถึงเงินลงทุนสำหรับการก่อสร้างและดำเนินกิจการระบบสายส่งไฟฟ้าและสถานีจ่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม	1,870		1,870	-
4. การลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศในอนาคต	3,700		3,700	-
รวม	10,350	10,216	10,216	-



ลักษณะการประกอบธุรกิจ

โครงสร้างรายได้

ปี 2567 กลุ่มบริษัท มีโครงสร้างรายได้ที่มาจากการประกอบธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 48.48 ของรายได้รวม โดยสามารถจำแนกได้ดังนี้

รายการ	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า						
รายได้ตามอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน	1,032	13.60	1,154	21.64	1,037	14.54
รายได้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder)	1,889	24.90	1,112	20.85	313	4.39
รายได้ตามอัตรารับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ FiT	2,426	32.00	2,191	41.08	2,070	29.03
รายได้ค่าบริการ	58	0.80	70	1.31	37	0.52
รายได้รวมจากการจำหน่ายไฟฟ้า	5,405	71.30	4,527	84.89	3,457	48.48
2. รายได้จากค่าบริการคลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือ	-	-	505	9.47	866	12.14
3. รายได้จากการลงทุน ⁽¹⁾	138	1.80	237	4.44	230	3.23
4. รายได้อื่น ⁽²⁾	2,047	27.00	64	1.20	2,577	36.14
รวมรายได้	7,590	100.00	5,333	100.00	7,131	100.00

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ รายได้จากการลงทุน ได้แก่ รายได้ดอกเบี้ยรับ

⁽²⁾ รายได้อื่น เช่น กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน และค่าประกันภัย เป็นต้น

ข้อมูลเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์หรือบริการ

1. โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทย

1.1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 169.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 223.0 เมกะวัตต์) ประกอบด้วย

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่บริษัท เป็นผู้ดำเนินการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 38.0 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประมาณ 25 ปี และมีอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน (ค่าไฟฟ้าฐาน (Base Tariff) + ค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft)) และบวกส่วนเพิ่มราคา (Adder) 8.0 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (บาท/kWh) เป็นระยะเวลา 10 ปี
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ดำเนินการโดยบริษัทย่อยซึ่งบริษัท ถือหุ้นร้อยละ 100.0 (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ได้แก่ BSE BSE-BRM BSE-BRM1 BSE-CPM1 BSE-NMA BSE-PRI BSP-KAN BSP-KAN-1 และ BSP-LOP กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 95.0 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 25 ปี และมีอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน (Base Tariff + Ft) และ Adder 8.0 บาท/kWh เป็นระยะเวลา 10 ปี
- โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตร โดยให้การสนับสนุนโครงการฯ ผ่าน BSE-PRI ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัท ถือหุ้นร้อยละ 100.0 จำนวน 3 โครงการ และโครงการโรงไฟฟ้าของ CPRS กำลังการผลิตตามสัญญา รวม 17.0 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 ปี และมีอัตราค่าไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff (FiT) 5.66 บาท/kWh
- โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ระยะ 2 ซึ่งให้การสนับสนุนโครงการฯ กับองค์การส่งเสริมการค้าผ่านศึกในพระราชูปถัมภ์ (อผศ.) จำนวน 5 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 16.9 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 ปี และมีอัตราค่าไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff (FiT) 4.12 บาท/kWh

- โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ และแบบติดตั้งบนพื้นดินเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ภาคเอกชนที่บริษัท เป็นผู้ดำเนินการ ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 2.1 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขาย 25 ปี และอัตราไฟฟ้าเท่ากับ Base Tariff + Ft แบบมีส่วนลด

1.2 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่อำเภอปากพนัง จังหวัดนครศรีธรรมราช กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 9.0 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 25 ปี อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน (Base Tariff + Ft) บวก Adder 3.50 บาท/kWh เป็นระยะเวลา 10 ปี

1.3 โครงการโซลาร์ฟาร์มที่บริษัท ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับทั้งภาครัฐและภาคเอกชน เป็นระยะเวลา 15 - 25 ปี ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 26.7 เมกะวัตต์ (ตามสัดส่วน) โดยดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ 14.8 เมกะวัตต์ อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน (Base Tariff + Ft) แบบมีส่วนลด

2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

ประกอบด้วย 9 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 89.7 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 117.0 เมกะวัตต์) อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี และมีอัตราค่าไฟฟ้าแบบ FiT 32-40 เยน/kWh โดยแบ่งเป็น

- โครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว จำนวน 8 โครงการ (ได้แก่ โครงการ Takamori Nakatsugawa Nojiri Tarumizu Gotemba Komagane Yabuki และโครงการ Chiba1 (Kichisawa) กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 79.7 เมกะวัตต์
- โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา จำนวน 1 โครงการ (ได้แก่ โครงการ Chiba2) กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 10.0 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567 กลุ่มบริษัท ประสบความสำเร็จในการจำหน่ายกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ทั้งหมด 9 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 117.0 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าวรวม 89.7 เมกะวัตต์)

โดยแบ่งเป็นโครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว 8 โครงการ และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 1 โครงการ รวมถึงบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นซึ่งดำเนินธุรกิจให้บริการบริหารจัดการสินทรัพย์ (Asset Management) และการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Operation & Maintenance) โดยการจำหน่ายไปซึ่งหุ้นสามัญในบริษัทย่อยและเงินลงทุนรวมมูลค่าซื้อขาย 42,970 ล้านเยนหรือ 10,377 ล้านบาท เป็นผลให้กลุ่มบริษัท รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนสุทธิหลังหักค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องเป็นจำนวน 2,159 ล้านบาท

การจำหน่ายสินทรัพย์ในประเทศญี่ปุ่นเป็นไปตามแผนการดำเนินธุรกิจระยะยาวของกลุ่มบริษัทในการเข้าพัฒนาโรงไฟฟ้าตั้งแต่ก่อนการก่อสร้างจนกระทั่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ แล้วทำการจำหน่ายให้แก่กลุ่มทุนที่ต้องการกระแสเงินสดที่มั่นคง เพื่อสร้างโอกาสทำกำไรสูงสุด นอกจากนั้น กลุ่มบริษัท ยังมีแผนที่จะนำกระแสเงินสดจากการจำหน่ายโครงการฯ กลับมาใช้รองรับโครงการลงทุนใหม่ ๆ เป็นการเพิ่มศักยภาพในการเติบโตได้อย่างรวดเร็ว

3. โครงการโรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว

3.1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 114.0 เมกะวัตต์ อายุสัญญา 27 ปี นับจากวันที่อ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าครั้งแรก และอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.0695 เหรียญสหรัฐ/kWh โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำทั้งสองโครงการดำเนินการโดย บริษัท Nam San 3A Sole Co., Ltd. และ Nam San 3B Sole Co., Ltd.

นอกจากนี้ บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด (“BIC”) (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 100.00) ได้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำต่าย (โครงการ “Nam Tai”) สปป.ลาว เพื่อได้รับสิทธิทางเศรษฐกิจ (Economic Right) ร้อยละ 50.00 ในโครงการสายส่งไฟฟ้า ขนาด 220 กิโลโวลต์ และสถานีย่อยของโครงการ Nam Tai ซึ่งเชื่อมต่อกับระบบสายส่งไฟฟ้าของ EVN รวมถึงได้สิทธิในการบริหารการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนบริเวณใกล้เคียง

3.2 โครงการ Monsoon ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (ลงทุนผ่านบริษัทร่วม IEAD) พื้นที่ตั้งโครงการอยู่ที่แขวงเซกองและแขวงอัตตะปือ สปป.ลาว ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 600 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุนเท่ากับ 290 เมกะวัตต์ เป็นโครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าผ่านสายส่งขนาด 500 กิโลโวลต์ไปยังเมืองดานัง เวียดนาม อายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างตั้งแต่ปี 2566 และคาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จในปี 2568

4. โครงการโรงไฟฟ้าในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)

ในเดือนพฤศจิกายน 2564 บริษัท ได้จัดตั้ง BCPG Formosa Co., Ltd. สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยถือโดยบริษัท ร้อยละ 100.00) ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 82 ล้านเหรียญไต้หวัน และในปี 2566 ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้นเป็น 3,000 ล้านเหรียญไต้หวัน เพื่อลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยกลุ่มบริษัท มีแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 469 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ภายหลังจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดหาที่ดิน ใบอนุญาตในการประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตก่อสร้างโครงการ

5. ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน:

โครงการคลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือ

บริษัท เอเซียลิงค์ฯ ประกอบกิจการคลังจัดเก็บน้ำมัน และกิจการท่าเทียบเรือ จังหวัดเพชรบุรี บนเนื้อที่ 150 ไร่ (โดยประมาณ) โครงการดังกล่าวเป็นโครงการสาธารณูปโภคพื้นฐานเกี่ยวเนื่องกับพลังงานที่มีศักยภาพสามารถต่อยอดไปรองรับธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ ซึ่งสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของบริษัทฯ ทางด้านการหาโอกาสลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมพลังงานและระบบสาธารณูปโภค

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

กลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement (“PPA”)) โดยแบ่งออกเป็น 3 กลุ่มสัญญาหลัก ดังนี้

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่ได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 8.0 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (บาท/kWh) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ รวม 15 สัญญา กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 133.0 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป็น (1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 1 สัญญา ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 30.0 เมกะวัตต์ ตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวน 14 สัญญา ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวมทั้งสิ้น 103.0 เมกะวัตต์ ตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตาม (1) และ (2) ดังกล่าวเป็นสัญญาประเภท Non-Firm มีอายุสัญญา 5 ปี และต่ออายุได้ครั้งละ 5 ปี ซึ่งกลุ่มบริษัท มีนโยบายที่จะต่ออายุสัญญาเมื่อครบกำหนด 5 ปี จนสิ้นอายุโครงการดังกล่าว และ โดยทั่วไปมีอายุโครงการประมาณ 25 ปี

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ประกอบด้วย (1) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน ได้แก่ ค่าไฟฟ้าฐาน (Base Tariff) และค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft) รวมกับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 8.0 บาท/kWh เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร (“โครงการ”) แบบอัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ (Feed in Tariff) ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. จำนวนทั้งสิ้น 9 สัญญา โดยที่ 4 สัญญาแรก มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 17.0 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะเวลา 25 ปี ในอัตรา 5.66 บาท/kWh และได้ทำการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเชิงพาณิชย์ครบแล้วทั้ง 4 โครงการ ส่วนอีก 5 สัญญา เกิดจากการที่กลุ่มบริษัท ร่วมลงทุนให้สิทธิขายไฟฟ้าตามโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรกับองค์การส่งเสริมการค้าผ่านคิกในพระบรมราชูปถัมภ์ (อผศ.) จำนวน 5 โครงการ มีขนาด



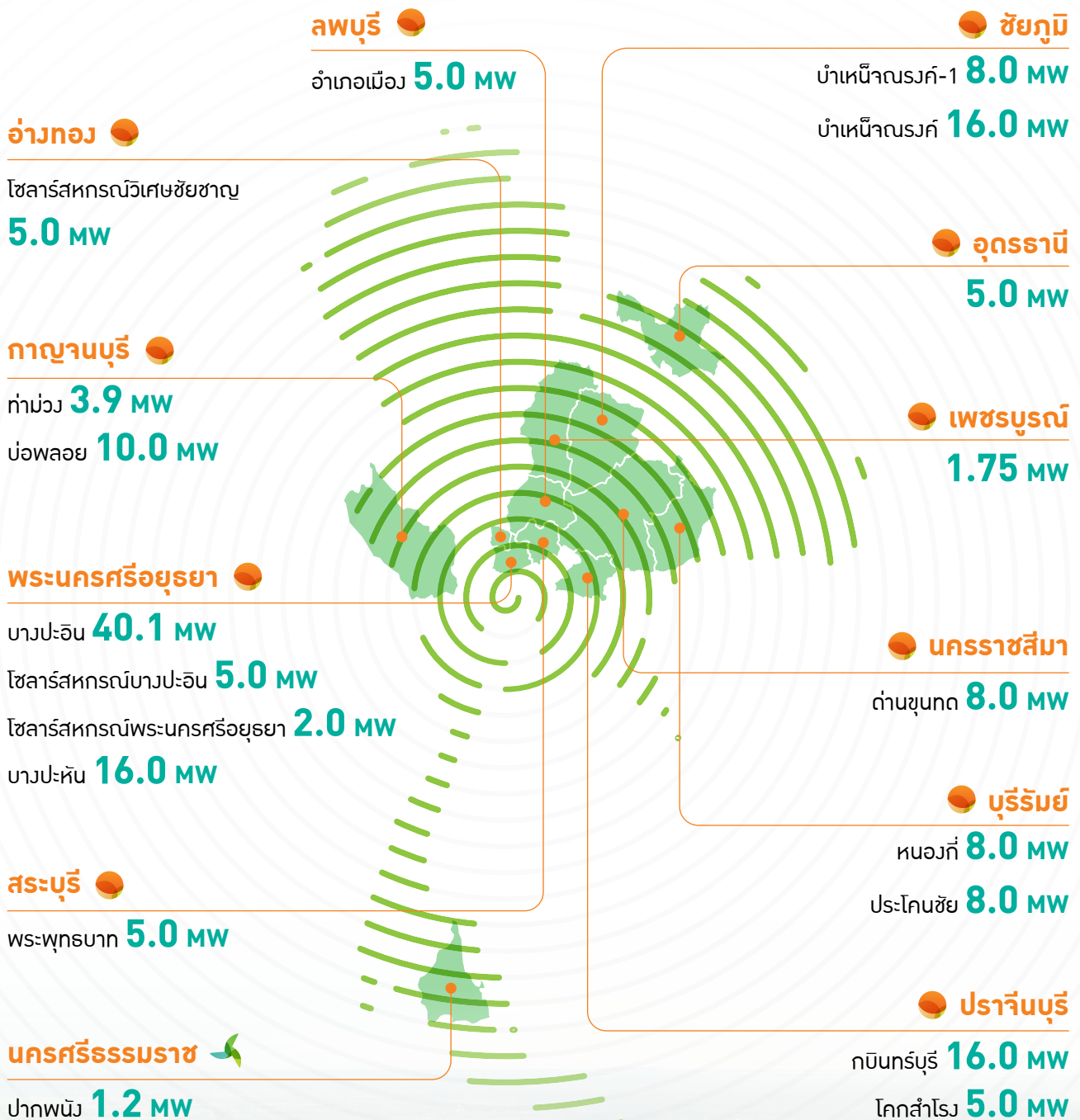
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 16.9 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะเวลา 25 ปี ในอัตรา 4.12 บาท/kWh

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาคเอกชน กลุ่มบริษัท ยังมีโครงการโซลาร์แบบลอยน้ำ แบบติดตั้งบนพื้นดิน และแบบโซลาร์รูฟท็อปเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ภาคเอกชน บริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 15 - 25 ปี กำลังการผลิตตามสัญญารวม 28.8 เมกะวัตต์ (ตามสัดส่วน) โดยดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ 16.9 เมกะวัตต์ อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน (Base Tariff + Ft) แบบมีส่วนลด

นอกจากนี้ ยังมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement (“PPA”)) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวน 1 สัญญา มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 9.0 เมกะวัตต์ คือ โครงการลมลิกอร์ (LLG) โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดกล่าวเป็นสัญญาประเภท Non-Firm มีอายุสัญญา 5 ปี และต่ออายุได้ครั้งละ 5 ปี โดยได้รับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานและส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 3.50 บาท/kWh เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท มีนโยบายที่จะต่ออายุสัญญาเมื่อครบกำหนด 5 ปี จนสิ้นอายุโครงการดังกล่าว ซึ่งโดยทั่วไปโครงการมีอายุ 25 ปี

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับผลิตภัณฑ์หรือบริการ

ที่ตั้งและขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาของแต่ละโครงการในประเทศไทย



● โครงการที่ดำเนินการแล้ว

หมายเหตุ : ไม่นับรวมโครงการโซลาร์ฟลอป 26.7 MW

กำลังการผลิตตามสัญญา






















178.0 MW

กำลังผลิตติดตั้ง

233.0 MW

สิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทย

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัทฯ ทุกโครงการในประเทศไทยได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยจะได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม มีรายละเอียดดังนี้

โครงการ	บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่	ผู้ได้รับบัตรส่งเสริม	กำลังการผลิตรวม (เมกะวัตต์)	สิทธิประโยชน์ที่ได้รับในช่วงปี 2567		
				1	2	3
BCPG ⁽¹⁾	 59-0267-0-12-2-2(1)	BCPG	41	-	ก.ค. 2568	-
BSE-BNN	 1828(1)/2555 และ 1829(1)/2555	BSE	16	-	มี.ค. 2569	-
BSE-BPH	 1830(1)/2555 และ 1831(1)/2555	BSE	16	-	เม.ย. 2569	-
BSE-BRM	 2506(1)/2556	BSE-BRM	8	-	มี.ค. 2570	มี.ค. 2567
BSE-BRM 1	 2507(1)/2556	BSE-BRM 1	8	-	เม.ย. 2570	เม.ย. 2567
BSE-CPM 1	 2505(1)/2556	BSE-CPM 1	8	-	เม.ย. 2570	เม.ย. 2567
BSE-NMA	 2508(1)/2556	BSE-NMA	8	-	เม.ย. 2570	เม.ย. 2567
BSE-PRI	 2503(1)/2556 และ 2504(1)/2556	BSE-PRI	16	-	เม.ย. 2570	เม.ย. 2567
BSE-PRI (CWSC)	 59-1212-1-00-1-0	BSE-PRI	5	-	ธ.ค. 2572	-
BSE-PRI (CAYA)	 59-1246-1-00-1-0	BSE-PRI	2	-	ธ.ค. 2572	-
BSE-PRI (CBPI)	 59-1211-1-00-1-0	BSE-PRI	5	มี.ค. 2568	-	-
BCPG (WPPB)	 61-0519-1-00-1-0	BCPG	5	ก.ค. 2569	-	-
BCPG (WTMG)	 61-0520-1-00-1-0	BCPG	3.94	ก.ค. 2569	-	-
KAN	 1214(1)/2555	BSP-KAN	6.0	-	ต.ค. 2568	-
KAN 1	 1215(1)/2555	BSP-KAN1	5.0	-	ต.ค. 2568	-
LOP	 1515(1)/2556	BSP-LOP	5.0	-	ก.พ. 2572	ก.พ. 2567
CPRS	 59-1568-1-00-1-0	BSP-CPRS	4.999	ธ.ค. 2567	-	-
BS Solar	 61-0686-1-00-1-0	BSP-UDON	5.0	ธ.ค. 2569	-	-
WCB	 61-0625-1-00-1-0	BSP-Petchnakorn	1.75	ธ.ค. 2569	-	-
KAT	 61-0626-1-00-1-0	BSP-Petchnakorn	1.2	ธ.ค. 2569	-	-
LLG	 59-1518-1-00-1-0	LLG	10	เม.ย. 2570	-	-

 ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์  ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ บัตรส่งเสริมการลงทุนดังกล่าวเป็นการโอนสิทธิและประโยชน์เท่าที่เหลือยู่ตามบัตรส่งเสริมเลขที่ 5047(1)/2555 ลงวันที่ 21 กันยายน 2555 จาก BCP ให้กับบริษัทฯ

- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการมีกำหนด 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (ระยะเวลาสิ้นสุดสิทธิประโยชน์)
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนด 5 ปี หลังจากครบกำหนด 3 ปี ที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ (ระยะเวลาสิ้นสุดสิทธิประโยชน์)
- อนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าว เป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ (ระยะเวลาสิ้นสุดสิทธิประโยชน์)

การตลาดและการแข่งขันในประเทศไทย

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทย

โครงสร้างระบบไฟฟ้าในประเทศไทยเป็นรูปแบบ Enhanced Single-Buyer (ESB) โดยมีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายเดียวก่อนส่งกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ซึ่งได้แก่ 1) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ซึ่งมีหน้าที่จำหน่ายและจ่ายไฟฟ้าภายในเขตกรุงเทพมหานคร และพื้นที่โดยรอบ และ 2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งให้บริการในบริเวณที่เหลือทั้งหมด

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

ตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Revision 1) ภายในปี 2580 ประเทศไทยจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 77,211 เมกะวัตต์ โดยข้อมูล ณ เดือนพฤศจิกายน 2567 ประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 51,160 เมกะวัตต์

ในปี 2567 รัฐบาลมีนโยบายในการตรึงราคาพลังงานในประเทศไทยโดยการตรึงค่าไฟฟ้า Ft ตามมติคณะรัฐมนตรี ในมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนทำให้ค่าไฟฟ้า Ft คงที่ตลอดปี 2567

ช่วงเวลา	ค่าไฟฟ้า Ft (สตางค์ต่อหน่วย)
มกราคม-เมษายน 2567	39.72
พฤษภาคม-สิงหาคม 2567	39.72
กันยายน-ธันวาคม 2567	39.72

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงานได้รายงานสถานการณ์พลังงานในช่วง 11 เดือนของปี 2567 พบว่ามีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 198,428 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 6 จากการขยายตัวทางเศรษฐกิจและสภาพอากาศที่ร้อน ซึ่งส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าในสาขาธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 7 โดยเฉพาะอย่างยิ่งการใช้ไฟฟ้าในภาคโรงแรมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 และการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 8 และ 3 ตามลำดับ โดยในภาคอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าในอุตสาหกรรมอาหาร เหล็ก และโลหะพื้นฐาน อิเล็กทรอนิกส์ และพลาสติก เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 1.6 10.5 และ 3.4 ตามลำดับ ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2567 เวลา 22.24 น. ที่ระดับ 36,792 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2566

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

ตั้งแต่ปี 2532 กระทรวงพลังงานมีนโยบายส่งเสริมให้เอกชนเข้ามามีบทบาทในการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะอย่างยิ่งการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อกระจายโอกาสไปยังพื้นที่ห่างไกลให้มีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้า ลดความสูญเสียในระบบไฟฟ้า และลดภาระการลงทุนของภาครัฐในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งจะเห็นได้ว่ากำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีการเติบโตอย่างต่อเนื่องจากแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกปี 2563 (AEDP 2018) มีการปรับเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน จากเดิมเป้าหมายกำลังการผลิตติดตั้งที่ 19,684 เมกะวัตต์เป็นกำลังการผลิตตามสัญญา 29,411 เมกะวัตต์ในปี 2580

โรงไฟฟ้าพลังจลน์ทดแทน	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)	
	ปี 2580	ปี 2567 (ณ เดือนตุลาคม)
1. พลังงานแสงอาทิตย์	12,139	3,309
2. พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ	2,725	69
3. ชีวมวล	5,790	3,796
4. พลังงานลม	2,989	1,544
5. ก๊าซชีวภาพ	1,565	557
6. ชยะชุมชน	900	377
7. ชยะอุตสาหกรรม	75	34
8. พลังน้ำขนาดเล็ก	308	214
9. พลังน้ำขนาดใหญ่	2,920	2,918
10. พลังงานทดแทนอื่น ๆ (พลังความร้อนใต้พิภพ)	-	0.3
รวม	29,411	12,818

ที่มา : กรมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน

นอกจากนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาแผน PDP2024 (คาดว่าจะประกาศใช้จริงในปี 2568) มีเป้าหมายเปลี่ยนผ่านสู่การใช้พลังงานสะอาดที่เป็นรูปธรรมมากขึ้น โดยเบื้องต้นคาดว่าจะมีการกำหนดให้กำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่อยู่ที่ 77,407 เมกะวัตต์ภายในปี 2580 เพิ่มขึ้นจากแผน PDP2018 Revision 1 ซึ่งกำหนดกำลังการผลิตไว้ที่ 53,997 เมกะวัตต์ และเพิ่มสัดส่วนไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นร้อยละ 51 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากแผน PDP2018 Revision 1 ซึ่งกำหนดไว้ที่ร้อยละ 36 ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินจะลดลงเป็นร้อยละ 41 และ 7 (จากเดิม ร้อยละ 53 และ 11) ตามลำดับ และที่เหลืออีกร้อยละ 1.0 มีความเป็นไปได้ที่จะพิจารณาการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ขนาดเล็ก (Small Modular Reactor) ในช่วงปลายแผนฯ โดยมีการคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak demand) อยู่ที่ 54,546 เมกะวัตต์

จากแผนดังกล่าวคาดว่าจะนำไปสู่การเพิ่มกำลังการผลิตและการลงทุนสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ซึ่งรวมถึงโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนหรือโรงไฟฟ้าสีเขียว โดยกลุ่มที่จะได้ประโยชน์ ได้แก่ กลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งแบบติดตั้งบนพื้นดินและแบบติดตั้งบนพื้นน้ำร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน

ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน

โครงการคลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือ

ลักษณะธุรกิจคลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย

กิจการคลังน้ำมันและกิจการท่าเรือสำหรับขนถ่ายน้ำมันซึ่งในปัจจุบันการดำเนินการ มีลักษณะดังนี้

1. กิจการคลังน้ำมัน

กิจการคลังน้ำมันตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดเพชรบุรี มีพื้นที่ในการประกอบกิจการมากกว่า 150 ไร่ โดยปัจจุบันประกอบด้วย (1) ถังเก็บน้ำมันจำนวน 20 ถัง ซึ่งสามารถบรรจุน้ำมันรวมได้มากกว่า 716 ล้านลิตร โดยที่มีถังเก็บน้ำมันบางส่วนตั้งบนพื้นที่ Free Trade Zone (2) ท่อส่งน้ำมัน รวมทั้งหมด 5 ท่อประกอบด้วย ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 20 นิ้ว จำนวน 2 ท่อ ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 16 นิ้ว จำนวน 3 ท่อ และ (3) ท่ากระจายน้ำมันบนบกจำนวน 18 ท่าเรือ

2. กิจการท่าเรือสำหรับขนถ่ายน้ำมัน

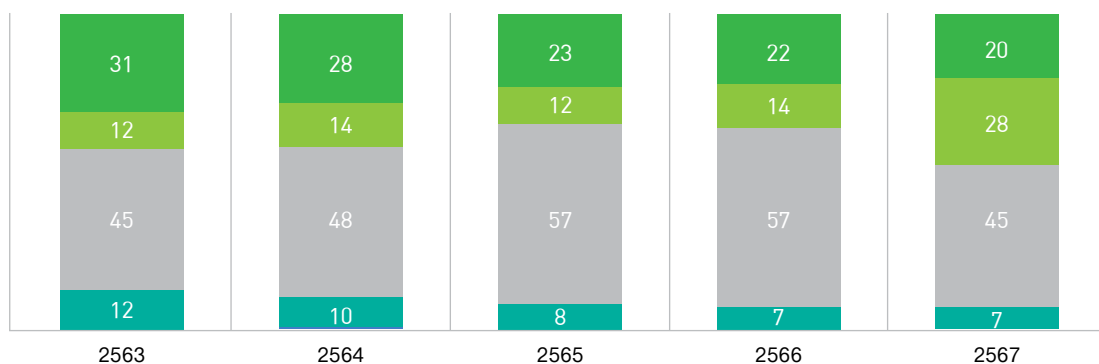
กิจการท่าเรือสำหรับขนถ่ายน้ำมัน ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดเพชรบุรี ปัจจุบันท่าเทียบเรือทั้งหมด 6 ท่าเรือ สามารถรองรับเรือบรรทุกน้ำมันขนาดสูงสุด 120,000 ตันกรอส⁽¹⁾

ค่าบริการคลังน้ำมันมีลักษณะเหมาะจ่ายเป็นรายเดือนตลอดอายุสัญญา และในปี 2567 บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาให้บริการคลังน้ำมันกับผู้ให้บริการที่เป็นผู้นำเข้า และ/หรือจัดจำหน่ายน้ำมัน ซึ่งเป็นสัญญาระยะยาวที่ครอบคลุมถึงถังเก็บน้ำมันทั้งหมดในปัจจุบัน ทำให้บริษัทฯ สามารถรับรู้รายได้ที่มั่นคงและยั่งยืนด้วยศักยภาพของคลังน้ำมันที่มีถังเก็บน้ำมันหลายชนิดและสามารถให้บริการในเขตปลอดอากร รวมทั้งท่าเทียบเรือที่ตั้งอยู่ในทำเลที่เหมาะสมสำหรับการขนถ่ายน้ำมันและสามารถรองรับเรือบรรทุกน้ำมันทั้งภายในประเทศและระหว่างประเทศได้ตามมาตรฐานสากล

แนวโน้มอุตสาหกรรมน้ำมันในประเทศไทย

ณ เดือนพฤษภาคม 2567 ประเทศไทยมีการจัดหาน้ำมันดิบประมาณ 1.064 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยเป็นการผลิตในประเทศร้อยละ 7 และนำเข้า (ซึ่งส่วนใหญ่นำเข้าจากประเทศแถบตะวันออกกลางและแถบตะวันออกไกล) ร้อยละ 93 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 1.18 เมื่อเทียบกับปริมาณการนำเข้าในปี 2566 อันเนื่องมาจากปริมาณความต้องการน้ำมันที่สูงขึ้นในส่วนของการใช้น้ำมันอากาศยานและ LPG

สัดส่วนการจัดหาน้ำมันดิบช่วง ม.ค.-ก.ย. 2567



■ ในประเทศ ■ ตะวันออกกลาง ■ ตะวันออกไกล ■ อื่นๆ

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ตันกรอส (Gross Tonnage : gt) คือ จำนวนตันรวมของเรือหรือเรือลำเลียง คำนวณตามอนุสัญญาระหว่างประเทศ ว่าด้วยการวัดขนาดของเรือ ค.ศ. 1969

การใช้น้ำมันสำเร็จรูปช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 ปรับตัวสูงขึ้นประมาณร้อยละ 1 อันเนื่องมาจากปริมาณความต้องการในส่วนของน้ำมันอากาศยาน และ LPG โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงดังนี้

การใช้พลังงาน	เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
น้ำมันดีเซล	ลดลง 0.5
น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์	ลดลง 0.1
น้ำมันเครื่องบิน	เพิ่มขึ้น 17.3
น้ำมันเตา	ลดลง 13
การใช้ LPG	เพิ่มขึ้น 3.3

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

ลักษณะธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

กลุ่มบริษัท มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมทั้งสิ้น 8 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 79.7 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 104.3 เมกะวัตต์) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement (“PPA”)) ทั้งสิ้น 8 สัญญา มีอายุสัญญา 20 ปี นับจากวันที่อ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าครั้งแรก โดยที่

1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Kyushu Electric Power Company จำนวน 4 โครงการ ได้แก่ Takamori Nakatsugawa Nojiri Tarumizu ซึ่งตั้งอยู่บนเกาะคิวชู ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 10.7 เมกะวัตต์ มีอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT 40 เยน/kWh คงที่ตลอดระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่อ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าครั้งแรก
2. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Tokyo Electric Power Company จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ Gotemba ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัด Shizuoka ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 4 เมกะวัตต์ มีอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT 32 เยน/kWh คงที่ตลอดระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่อ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าครั้งแรก และ Chiba1 (Kichisawa) ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัด Chiba ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 20 เมกะวัตต์ มีอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT 36 เยน/kWh คงที่ตลอดระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่อ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าครั้งแรก

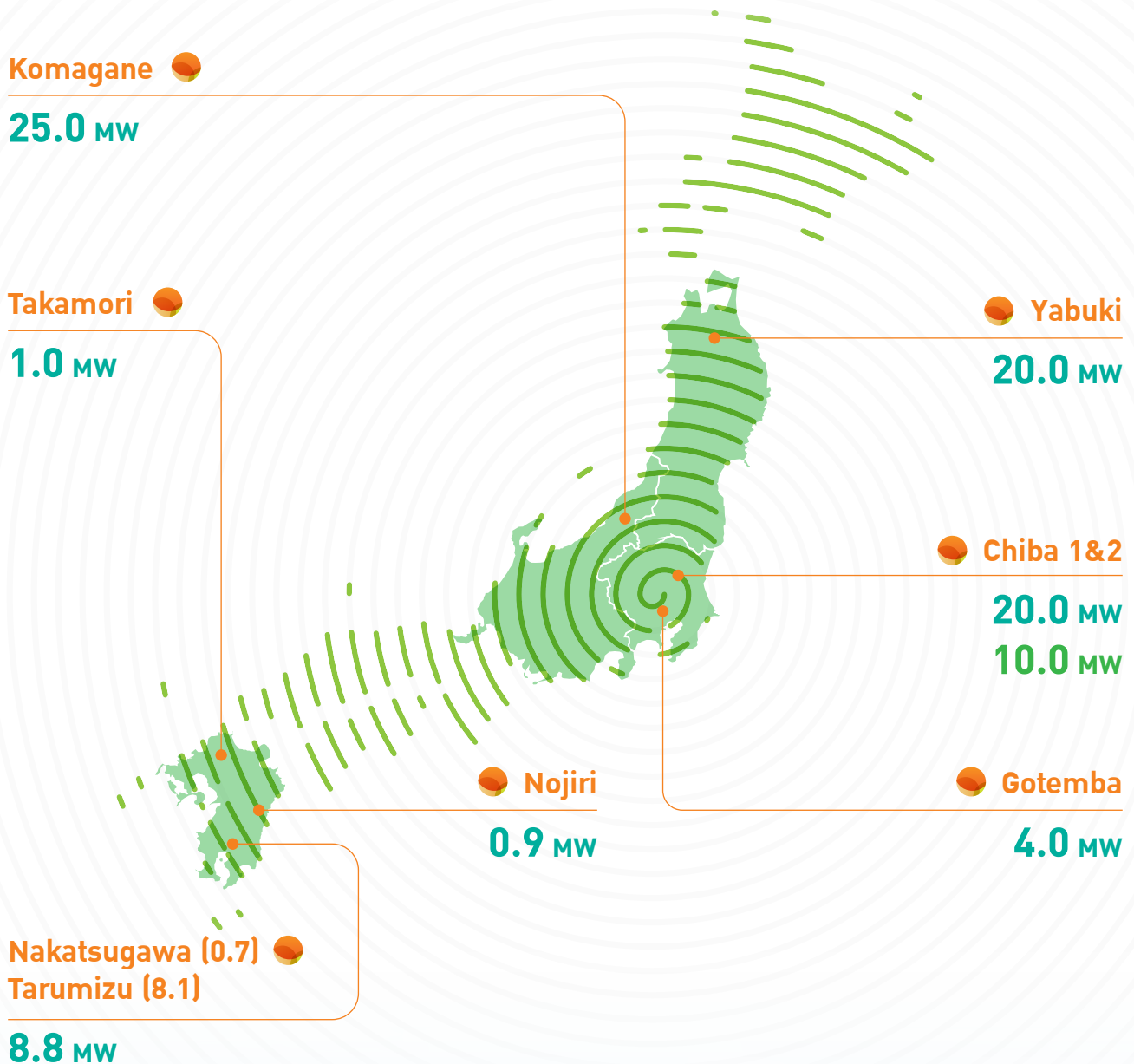
ปัจจุบันประเทศไทยอยู่ในช่วงการวางแผนการบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2567-2580 (Oil Plan 2024) โดยมีกรอบแผนบริหารจัดการ โดยวางแผนปรับเปลี่ยนชนิดน้ำมันพื้นฐานให้เหมาะสมใหม่กับสถานการณ์ปัจจุบัน รวมถึงการปรับลดชนิดน้ำมันในประเทศลง โดยน้ำมันดีเซลจะกำหนดให้ไบโอดีเซล B7 และให้ดีเซล B20 เป็นน้ำมันทางเลือก และกำหนดสัดส่วนการผสมน้ำมันปาล์มบริสุทธิ์ระหว่างร้อยละ 5-9.9.0 (จากปัจจุบันกำหนดสัดส่วนผสมน้ำมันปาล์มบริสุทธิ์ที่ร้อยละ 6.6-7.0) ในส่วนของน้ำมันเบนซินอยู่ระหว่างกำหนดให้น้ำมันชนิดใดเป็นน้ำมันพื้นฐาน ระหว่างแก๊สโซฮอล์ 95 หรือแก๊สโซฮอล์ E20 หรือแก๊สโซฮอล์ 91 หรือ E10 ทั้งนี้ จะยกเลิกการจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 91 ออกไปภายในปี 2568

3. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Chubu Electric Power Company จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ Komagane ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัด Nagano ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 25 เมกะวัตต์ มีอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT 36 เยน/kWh คงที่ตลอดระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่อ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าครั้งแรก
4. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Tohoku Electric Company จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ Yabuki ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัด Fukushima ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 20 เมกะวัตต์ มีอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT 36 เยน/kWh คงที่ตลอดระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่อ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าครั้งแรก

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท มีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาอีก 1 โครงการ คือ Chiba 2 (Kichisawa) ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 10.0 เมกะวัตต์ โดยมีอัตราซื้อไฟฟ้าแบบ FIT ที่ 32 เยน/kWh

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567 บริษัท บรรลุผลสำเร็จในการจำหน่ายกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ทั้งหมด 9 โครงการ รวมถึงบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นซึ่งดำเนินธุรกิจให้บริการบริหารจัดการสินทรัพย์ (Asset Management) และการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Operation & Maintenance)

ที่ตั้งโครงการแต่ละโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ในประเทศญี่ปุ่น



● โครงการที่ดำเนินการแล้ว

● โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา

กำลังการผลิตตามสัญญา

89.7 MW

กำลังผลิตติดตั้ง

117.3 MW

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว / เวียดนาม

ลักษณะธุรกิจผลิตไฟฟ้าใน สปป.ลาว

กลุ่มบริษัท มีโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังน้ำใน สปป.ลาว ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement (“PPA”)) กับ EVN จำนวน 2 สัญญา ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 114.0 เมกะวัตต์ คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam San 3A และ Nam San 3B โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามกล่าว เป็นสัญญาประเภทรับประกัน การรับซื้อ (Take-or-Pay Condition) มีอัตรารับซื้อไฟฟ้า ตลอดอายุสัญญาเฉลี่ย 0.0695 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (USD/kWh) เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการ ซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

โครงการดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบน้ำไหลผ่านตลอดปี (Run-off River) โดยใช้เขื่อนคอนกรีต (Concrete Gravity Dam) กั้นลำน้ำ เพื่อกักเก็บน้ำให้มีระดับที่สูงขึ้นให้มีปริมาณน้ำ

และแรงดันที่จะนำมาหมุนเครื่องกังหันน้ำ (Turbine) และ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ซึ่งอยู่ในโรงไฟฟ้าท้ายน้ำที่มี ระดับต่ำกว่าได้

โรงไฟฟ้าพลังน้ำทั้งสองโครงการเป็นการจำหน่ายไฟฟ้าผ่าน สายส่งที่กลุ่มบริษัท ได้มีการเข้าร่วมลงทุนผ่าน Nam Tai Power Sole Co., Ltd. ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 และได้รับสิทธิ ทางเศรษฐกิจ (Economic Right) ร้อยละ 50.00 ในโครงการ สายส่งไฟฟ้าขนาด 220 กิโลโวลต์ ซึ่งเชื่อมต่อกับระบบสายส่ง ไฟฟ้าระหว่างเมืองท่าโหม สปป.ลาว ไปยังเมือง Tuong Duong เวียดนาม รวมทั้งได้สิทธิในการบริหารการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนบริเวณใกล้เคียงไป จำหน่ายยังเวียดนาม

Nam San 3A (69.0) 
Nam San 3B (45.0)

114.0 mw

● โครงการที่ดำเนินการแล้ว

การตลาดและการแข่งขันใน สปป.ลาว

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าใน สปป.ลาว

รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (Électricité du Laos: EDL) เป็นรัฐวิสาหกิจที่ดำเนินงานภายใต้กระทรวงพลังงาน มีหน้าที่ควบคุมดูแลและดำเนินการผลิตและส่งไฟฟ้าทั้งภายในและภายนอกประเทศ EDL มีกำลังการผลิตบางส่วนภายใต้สังกัดและยังเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทผลิตไฟฟ้าลาว (EDL-Gen) นอกจากนี้เรื่องการผลิตกระแสไฟฟ้า EDL ยังเป็นเจ้าของทรัพย์สินระบบส่งและจำหน่ายกระแสไฟฟ้ารวมทั้งยังทำหน้าที่บริหารดูแลด้วย

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนใน สปป.ลาว

สปป.ลาว เป็นหนึ่งในประเทศเพื่อนบ้านที่ถูกกล่าวขานว่าเป็นแบตเตอรี่ของอาเซียน เพราะลักษณะทางภูมิศาสตร์ที่มีศักยภาพด้านทรัพยากรน้ำเป็นจำนวนมาก โดยนักลงทุนต่างประเทศให้ความสนใจเข้ามาลงทุนในกิจการผลิตพลังงานเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าภายในประเทศและส่งออกข้ามชายแดนไปยังประเทศเพื่อนบ้าน

โดยในปี 2566 สปป.ลาว มีการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 11,652 เมกะวัตต์ จำแนกตามแหล่งพลังงาน ดังนี้

แหล่งพลังงานไฟฟ้า	เมกะวัตต์
พลังน้ำ	9,658
ถ่านหิน	1,878
พลังงานแสงอาทิตย์	73
ชีวมวล	43

โดย สปป.ลาว มีนโยบายสำคัญด้านพลังงานในอนาคตดังนี้

- กำหนดเป้าหมายให้พลังงานที่ผลิตจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนมีสัดส่วนเท่ากับร้อยละ 30 ของความต้องการใช้พลังงานในประเทศภายในปี 2563
- กำหนดเป้าหมายให้สัดส่วนของไฟฟ้าจำแนกตามเทคโนโลยีดังนี้ พลังงานน้ำจากเขื่อนขนาดใหญ่ ร้อยละ 65 ถ่านหิน ร้อยละ 30 และพลังงานหมุนเวียนร้อยละ 5
- กำหนดเป้าหมายให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ลม และชีวมวลจะต้องไม่เกินร้อยละ 90 ของต้นทุนของพลังน้ำในหน้าแล้ง

- กำหนดเป้าหมายให้อัตราการเข้าถึงไฟฟ้า (Electrification Rate) มีค่าร้อยละ 98 ภายในปี 2568 และร้อยละ 100 ภายในปี 2573
- กำหนดเป้าหมายให้กำลังการผลิตไฟฟ้าสำรอง (Reserve Margin) มีค่าร้อยละ 15 ของความต้องการใช้ไฟสูงสุด

ตารางแสดงศักยภาพและกำลังการผลิตที่จะทำให้บรรลุเป้าหมายพลังงานหมุนเวียนสัดส่วนเท่ากับร้อยละ 30

ประเภทพลังงานหมุนเวียน	ศักยภาพการผลิต	เป้าหมาย 2571
	เมกะวัตต์	เมกะวัตต์
พลังน้ำขนาดเล็ก (< 15 MW)	2000	400
พลังงานแสงอาทิตย์	511	33
พลังงานลม	> 40	73
ชีวมวล	938	58
ก๊าซชีวภาพ	313	51
ขยะ	216	36
พลังงานความร้อนใต้พิภพ	59	-

ที่มา : Renewable Energy Development Strategy Oct 2011

ไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนใหญ่ในประเทศมีวัตถุประสงค์เพื่อขายข้ามพรมแดนมิใช่เพื่อการบริโภคในประเทศเป็นหลัก ปัจจุบัน สปป.ลาว มีจุดเชื่อมต่อของไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน (ไทย กัมพูชา เวียดนาม จีน และพม่า) ประมาณ 33 จุด และมีแผนพัฒนาพลังงานไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง โดยตั้งเป้าภายในปี 2573 จะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำแห่งใหม่อีกหลายโครงการทำให้มีกำลังการผลิตติดตั้งเพิ่มขึ้น 11,000 เมกะวัตต์ รวมเป็นกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมดประมาณ 21,000 เมกะวัตต์ เพื่อรองรับการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศและการส่งออกให้แก่ประเทศต่าง ๆ ในภูมิภาคตามกรอบความร่วมมือการซื้อขายไฟฟ้า ดังนี้ ไทย 10,500 เมกะวัตต์ กัมพูชา 6,000 เมกะวัตต์ เวียดนาม 5,000 เมกะวัตต์ เมียนมา 300 เมกะวัตต์ และมาเลเซีย 300 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ สปป.ลาว มีนโยบายส่งเสริมการลงทุนระบบสายส่งในรูปแบบ Engineering Procurement and Construction (EPC) หรือ Build-Operate-Transfer (BOT) เพื่อลดภาระการลงทุนของภาครัฐและส่งเสริมการจำหน่ายไฟฟ้าข้ามพรมแดน

การตลาดและการแข่งขันในเวียดนาม

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในเวียดนาม

การไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity : EVN) ซึ่งถือหุ้นโดยรัฐบาลเวียดนามเป็นหน่วยงานที่มีหน้าที่ควบคุมการดำเนินการไฟฟ้าของประเทศเวียดนามทั้งหมดและอยู่ภายใต้การดูแลของกระทรวงอุตสาหกรรมและการค้า (The Ministry of Industry and Trade : MOIT) โดยมีหน่วยงานที่ดูแลกิจการไฟฟ้าภายใต้ EVN หลัก ๆ ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้า - ประกอบไปด้วย 3 บริษัทใหญ่คือ Genco 1, 2, 3
- ระบบส่งไฟฟ้า - ดูแลรับผิดชอบโดย National Power Transmission Corporation (EVNNPT)
- ระบบจ่ายไฟฟ้า - ประกอบไปด้วย 5 บริษัทใหญ่คือ Northern Power Corporation (EVNNPC), Central Power Corporation (EVNCP), Southern Power Corporation (EVNSPC), Hanoi Power Corporation (EVNHANOI), Ho Chi Minh City Power Corporation (EVNHCMC)

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศเวียดนาม

เมื่อเดือนพฤษภาคม 2566 ทางรัฐบาลได้ประกาศแผนพัฒนาพลังงานแห่งชาติฉบับที่ 8 (Power Development Plan VIII: PDP 8) โดยมีสาระสำคัญในส่วนของพลังงานหมุนเวียนและแผนการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านดังนี้

แหล่งพลังงานไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	
	ปี 2573	ปี 2593
พลังน้ำ (รวมโครงการขนาดเล็ก)	29,346	36,016
พลังงานลม (Onshore)	21,880	60,050 - 77,050
พลังงานลม (Offshore)	6,000	70,000 - 91,500
พลังงานแสงอาทิตย์ (รวมที่ติดตั้งบนหลังคา)	12,836	168,594 - 189,294
พลังงานชีวมวล	2,270	6,015
พลังน้ำแบบสูบกลับและแบตเตอรี่	2,700	30,650 - 45,550
นำเข้า	5,000	11,042

ที่มา : PDP 8

เวียดนามตั้งเป้าหมายที่จะบรรลุการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (net zero) ภายในปี 2593 และตั้งใจที่จะยกเลิกการใช้โรงไฟฟ้าถ่านหินภายใน 2583

เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2566 ทาง MOIT ได้ประกาศราคาเพดานค่าไฟ (ceiling price) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์หลังเดือนธันวาคม 2563 และเดือนตุลาคม 2564 ตามลำดับดังนี้

ประเภทโครงการ	ราคาเพดานค่าไฟ (cents/kWh)	อัตราค่าไฟแบบ FiT (Previous) (cents/kWh)
พลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นดิน	5.10	7.09
พลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ	6.50	7.70
พลังงานลมบนบก	6.80	8.50
พลังงานลมนอกชายฝั่ง	7.80	9.80

โดยคาดการณ์ว่าทางรัฐบาลจะใช้รูปแบบการประมูล FiT (FiT auction) สำหรับการคัดเลือกโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในอนาคต

ในเดือนตุลาคม 2567 ปริมาณการผลิตและนำเข้าพลังงานไฟฟ้ารวมของระบบทั้งหมดอยู่ที่ 25.96 พันล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับเดือนตุลาคม 2566 โดยมีปริมาณการผลิตรายวันสูงสุดถึง 894.1 พันล้านหน่วย และกำลังการผลิตสูงสุดถึง 44,222 เมกะวัตต์ (ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2567) และในช่วง 10 เดือนแรกของปี 2567 ปริมาณการผลิตรวมของระบบอยู่ที่ 255.7 พันล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันในปี 2566 โดยสัดส่วนการผลิตพลังงานในระบบทั้งหมดเป็นดังนี้

แหล่งพลังงาน	ปริมาณการผลิตไฟฟ้า (พันล้านหน่วย)	สัดส่วนการผลิต (ร้อยละ)
พลังน้ำ	76.31	29.85
พลังงานความร้อนจากถ่านหิน	125.99	49.28
กังหันก๊าซ	18.46	7.22
พลังงานหมุนเวียนอื่น (ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์ 22.44 พันล้านหน่วย และพลังงานลม 9.56 พันล้านหน่วย)	32.88	12.86
นำเข้า	2.03	0.79

โดยมีอัตราการเติบโตของการใช้ไฟฟ้า ดังนี้

- ภาคอุตสาหกรรมและภาคการก่อสร้าง เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.53
- ภาคธุรกิจและภาคบริการ เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.9
- ภาคครัวเรือน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.88

เมื่อเดือนกรกฎาคม 2567 รัฐบาลเวียดนามได้อนุมัตินโยบายซื้อขายไฟฟ้าโดยตรง (Direct Power Purchase Agreement- DPPA) โดยอนุญาตให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขายไฟฟ้าผ่าน 2 ช่องทาง ได้แก่ 1) ผ่านสายส่งไฟฟ้าของเอกชน และ 2) ผ่านสายส่งของรัฐบาล โดยการผลิตและขายไฟฟ้าทั้งหมดจะต้องเป็นส่วนหนึ่งของแผนพัฒนาไฟฟ้าแห่งชาติและระดับจังหวัด นโยบาย DPPA จะช่วยให้นักลงทุนสามารถเจรจาซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนได้โดยไม่ต้องผ่านรัฐบาล ทั้งนี้คาดว่ากฎหมายที่เกี่ยวข้องจะแล้วเสร็จต้นปี 2568

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภท

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ตามข้อมูลทางการเงินรวม ในปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

ประเภทรายได้	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	3,098	57.30	2,465	49.00	1,587	36.71
2. โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย	72	1.30	86	1.71	77	1.78
3. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	996	18.40	505	10.04	500	11.56
4. โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว	1,178	22.0	1,090	21.67	1,256	29.06
5. คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย	-	-	815	16.20	866	20.03
6. รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานอื่น	61	1.10	70	1.39	37	0.87
รายได้รวม	5,405	100.00	5,031	100.00	4,323	100.00

กำลังการผลิตและปริมาณการผลิต

ณ สิ้นปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 386.6 เมกะวัตต์ ที่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ทั้งในและต่างประเทศ ระยะเวลาการผลิตไฟฟ้าแบ่งตามเทคโนโลยีได้ดังนี้

1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ สามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าที่ 4-5 ชั่วโมงต่อวัน ตามลักษณะสภาพแวดล้อมที่มีผลต่อค่าความเข้มแสงในแต่ละพื้นที่
2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมและพลังน้ำ สามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าตลอด 24 ชั่วโมง ขึ้นอยู่กับปริมาณลมและน้ำในแต่ละพื้นที่

กำลังการผลิตและปริมาณผลิตกักตุนของกลุ่มบริษัทฯ

	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567
โรงไฟฟ้าในประเทศไทย:			
กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)	182.7	184.8	192.8
ปริมาณผลิตกักตุน (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	338	339	339
โรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น:			
กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)	79.7	79.7	79.7
ปริมาณผลิตกักตุน (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	105	120	120
โรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว:			
กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)	114.0	114.0	114.0
ปริมาณผลิตกักตุน (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	505	350	350
รวม			
กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)	376.4	378.5	386.5
ปริมาณผลิตกักตุน (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	948	809	809

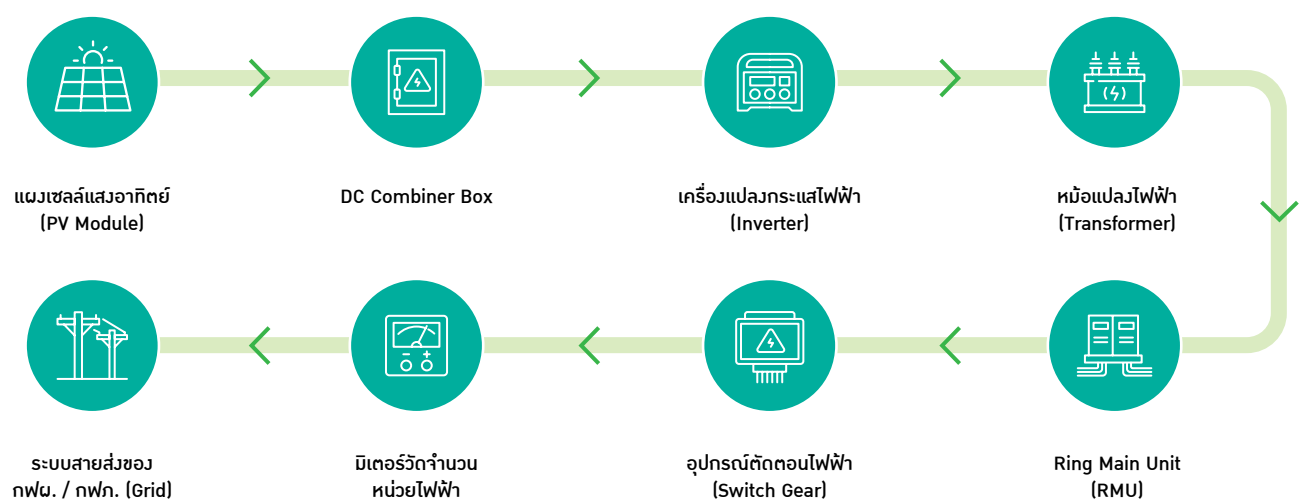
กระบวนการผลิตไฟฟ้า



กระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในปัจจุบันของกลุ่มบริษัทฯ เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใช้เทคโนโลยีกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์หรือวิธีโฟโตโวลตาอิกส์ (Photovoltaics) ซึ่งเป็นการแปลงพลังงานแสงอาทิตย์ให้เป็นพลังงานไฟฟ้าโดยตรงโดยใช้เซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell หรือ Photovoltaic Cell (PV))

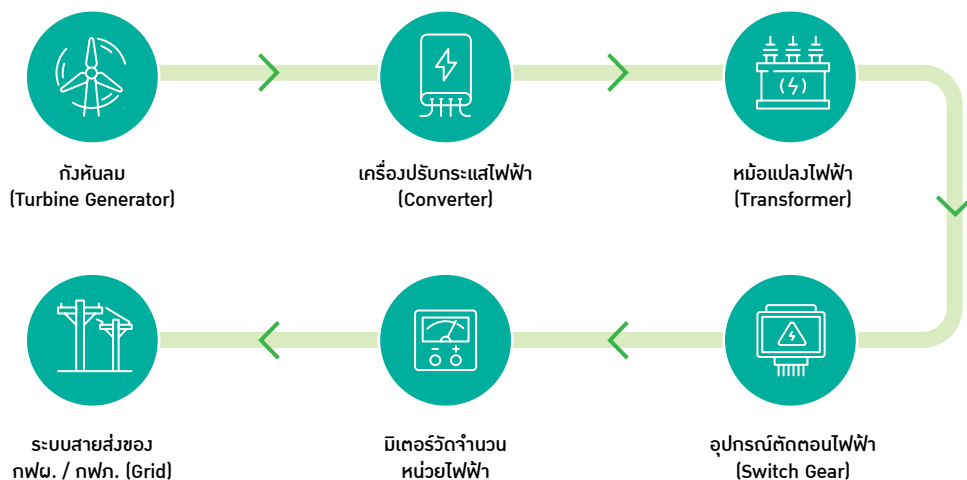
แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ด้วยวิธีโฟโตโวลตาอิกส์ (Photovoltaics) ในประเทศไทย



กระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังงานลม

โรงไฟฟ้าพลังงานลมในปัจจุบันของกลุ่มบริษัทฯ เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ผลิตไฟฟ้าด้วยกังหันลมซึ่งติดตั้งบนชายฝั่ง (On-shore) ใช้เทคโนโลยีกังหันลมผลิตไฟฟ้าแบบแนวแกนนอน (Horizontal Axis Wind Turbine) แบบ 3 ใบพัด และมีการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม เพื่อหันกังหันลมให้เป็นไปตามทิศทางของลมในขณะนั้น ซึ่งส่วนประกอบของกังหันลมผลิตไฟฟ้า ประกอบด้วย ใบพัด (Blade) ที่ต่อเข้ากับเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator Bearing) และระบบควบคุมการผลิตไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดกระบวนการผลิตไฟฟ้าดังนี้

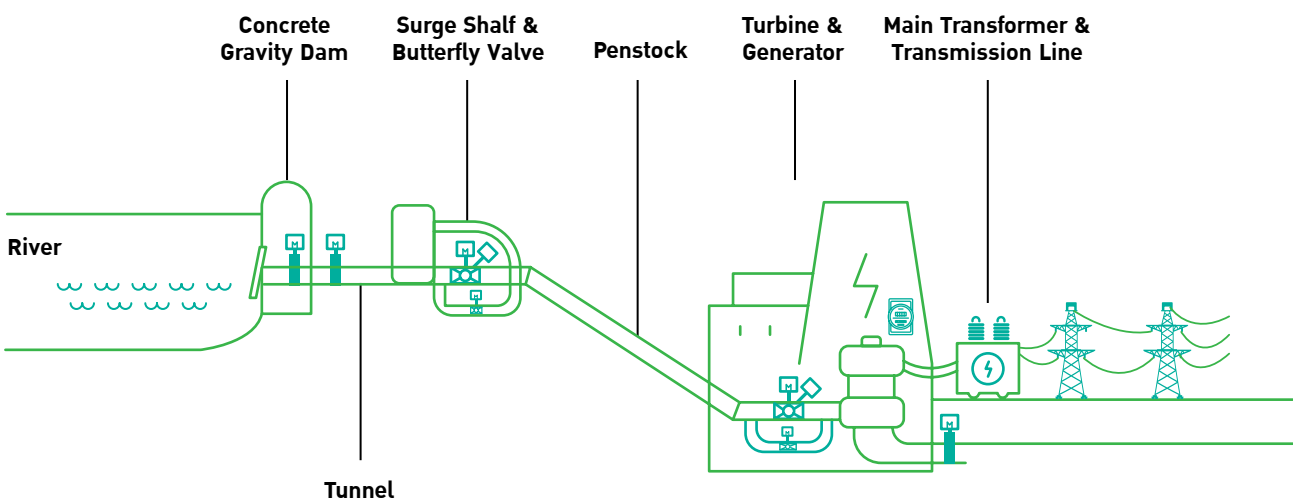
แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม ด้วยเทคโนโลยีกังหันลมผลิตไฟฟ้าแบบแนวแกนนอน (Horizontal Axis Wind Turbine)



กระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

โรงไฟฟ้าพลังน้ำในปัจจุบันของกลุ่มบริษัทฯ เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบน้ำไหลผ่านตลอดปี (Run-of-River) โดยการใช้เขื่อนคอนกรีต (Concrete Gravity Dam) กั้นลำน้ำเพื่อกักเก็บน้ำให้มีระดับที่สูงขึ้น ให้มีปริมาณน้ำและแรงดันที่จะนำมาหมุนเครื่องกังหันน้ำ (Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ซึ่งอยู่ในโรงไฟฟ้าท้ายน้ำที่มีระดับต่ำกว่าได้ โดยมีรายละเอียดกระบวนการผลิตไฟฟ้าดังนี้

แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก



โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)

กลุ่มบริษัท มีโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) มีทำเลที่ตั้งในเขตไท่หนาน เกาสง หยุนหลิน และเจียอี้ ซึ่งมีเป้าหมายในการพัฒนาโครงการขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 469.0 เมกะวัตต์ และโครงการมีลักษณะแบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่

1. โครงการประเภท Outdoor Fishery เป็นโครงการติดตั้งบนพื้นดินในพื้นที่บ่อเลี้ยงปลา โดยติดตั้งแผงโซลาร์ครอบคลุมพื้นที่ได้ร้อยละ 40.00 อายุสัญญา 20 ปี หลังจากเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
2. โครงการประเภท Indoor Fishery เป็นโครงการติดตั้งบนหลังคาโรงเรือนเลี้ยงปลา โดยติดตั้งแผงโซลาร์ครอบคลุมพื้นที่ได้ร้อยละ 70.00 อายุสัญญา 20 ปี หลังจากเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
3. โครงการประเภท Solar Farm เป็นโครงการติดตั้งบนพื้นดินซึ่งไม่ได้มีการเลี้ยงปลาหรือทำการเกษตรอื่นร่วมอยู่ด้วย โดยติดตั้งแผงโซลาร์ครอบคลุมพื้นที่ได้ร้อยละ 90.00 อายุสัญญา 20 ปี หลังจากเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

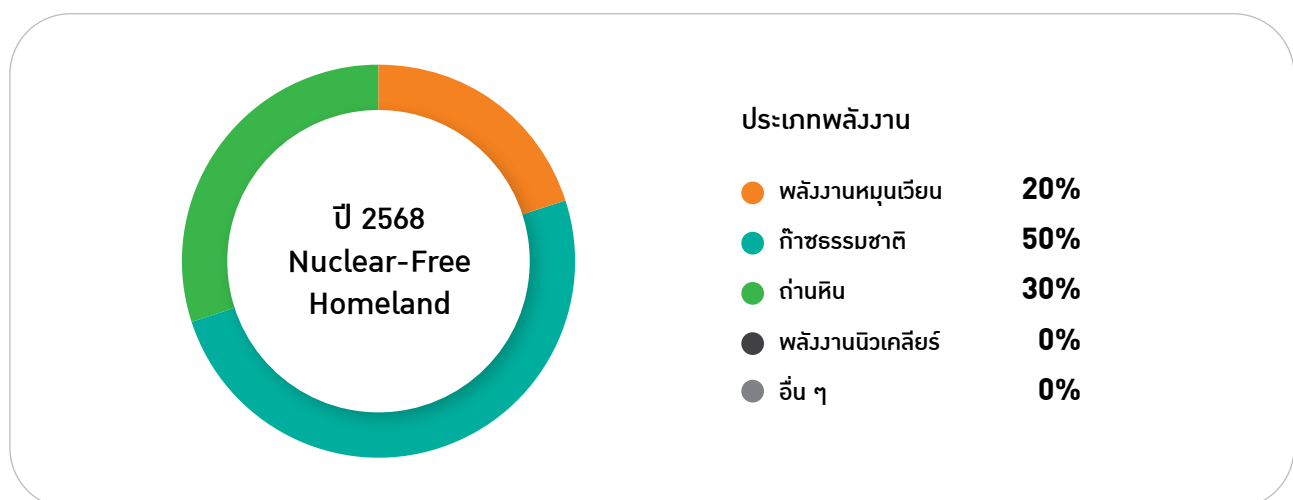
นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ได้มีการศึกษาและมองหาธุรกิจในการลงทุนอื่นๆ เพิ่มเติมอย่างต่อเนื่อง อาทิ

- โครงการจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนให้กับเอกชน หรือ Corporate Power Purchase Agreement (CPPA) โดยการแปลงสัญญาซื้อขายไฟฟ้า PPA กับการไฟฟ้าไต้หวัน (Taipower) ภายหลังจากที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) เป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้า CPPA กับเอกชนแทน และทำให้ได้ค่าไฟฟ้า FIT สูงขึ้นร้อยละ 20.00 - 30.00
- โครงการระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System) และ
- โครงการกังหันลมแบบติดตั้งบนชายฝั่ง (On-shore Wind Turbine)

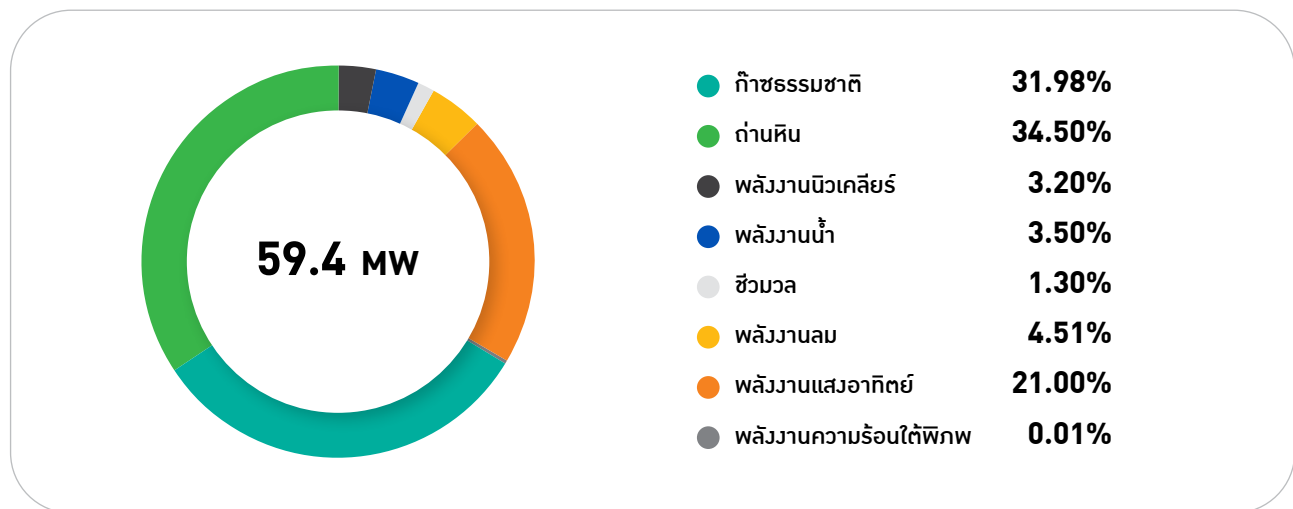
การตลาดและการแข่งขันในไต้หวัน

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในไต้หวัน

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในไต้หวันมีบริษัท Taipower ซึ่งถือหุ้นโดยรัฐบาลไต้หวันทำหน้าที่รับซื้อไฟจากผู้ผลิตไฟฟ้าและบริหารจัดการระบบสายส่งรวมถึงการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ รัฐบาลไต้หวันได้ประกาศนโยบาย Nuclear-Free Homeland เพื่อยกเลิกการใช้โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ภายในปี 2568 และให้มีสัดส่วนการผลิต ดังนี้



โดยเมื่ออ้างอิงจากข้อมูลปี 2566 - สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจําแนกตามประเภทพลังงานมีดังนี้



แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในไต้หวัน

ไต้หวันเป็นหนึ่งในประเทศที่มีการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์และพลังงานลมสูงที่สุดแห่งหนึ่งในโลก ปัจจุบันนักลงทุนสามารถหาอุปกรณ์สำหรับติดตั้งโรงไฟฟ้าทั้งหมดได้ในไต้หวัน อย่างไรก็ตามที่ดินที่มีปริมาณจำกัดในประเทศทำให้ภาครัฐออกนโยบายสนับสนุนเพื่อดึงดูดนักลงทุนอยู่เป็นระยะ เช่น การจัดหาพื้นที่พัฒนาโครงการ (Zonal Development) หรือสนับสนุนการพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นที่เกษตรกรรมหรือเพาะพันธุ์สัตว์น้ำ โดยมีการให้ส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้ารับซื้อส่งผลให้เกิดการใช้ประโยชน์บนพื้นที่ของประเทศได้สูงสุด รัฐบาลไต้หวันได้ตั้งเป้าหมายที่จะมีกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 20 กิกะวัตต์ภายในปี 2568 โดยประกอบไปด้วยโครงการพลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นดิน 12 กิกะวัตต์และโครงการพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา 8 กิกะวัตต์

ในปี 2566 การผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.51 จากปี 2565 ส่งผลให้การพึ่งพาการนำเข้าพลังงานของประเทศไต้หวันลดลง ปัจจุบันรัฐบาลไต้หวันได้สนับสนุนการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบการซื้อไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff (FiT) โดยทางรัฐบาลจะประกาศค่าไฟฟ้าในแต่ละปีตามสถานการณ์เศรษฐกิจและต้นทุนของการทำโครงการ สำหรับปี 2566 อัตราค่าไฟฟ้า FiT ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะอยู่ในช่วง 3.8680-5.8952 ดอลลาร์ไต้หวัน

ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (NTD/kWh) และอัตราค่าไฟฟ้า FiT ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดต่ำกว่า 30kW มีค่า 7.411 NTD/kWh สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดใหญ่กว่า 30kW มีค่า FiT 2.1286 NTD/kWh และสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง มีอัตราค่าไฟฟ้า FiT 4.5085 NTD/kWh

รัฐบาลไต้หวันอนุญาตให้ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนสามารถเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับเอกชนได้ (Corporate Power Purchase Agreement – CPPA) โดยที่ทางรัฐบาลจะรับซื้อไฟฟ้าส่วนเกินจาก CPPA ในอัตราค่าไฟฟ้า FiT โดยปกติแล้วค่าไฟฟ้าของ CPPA จะมีมูลค่าสูงกว่าอัตราค่าไฟฟ้า FiT ที่ทางโครงการได้รับจากรัฐบาล ดังนั้นจึงทำให้ผู้ผลิตไฟฟ้ามีผลตอบแทนของโครงการที่สูงขึ้น ซึ่งถือเป็นหนึ่งโครงการที่กลุ่มบริษัทเล็งถึงโอกาสในการทำธุรกิจ ในปี 2565 มีปริมาณการซื้อขายไฟฟ้าผ่าน CPPA สูงถึง 1,100 GWh โดยร้อยละ 80 มาจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมและร้อยละ 17 มาจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และในเดือนมกราคม 2568 มีการปรับปรุงค่า Tariffs เพื่อครอบคลุมค่าใช้จ่ายส่งสำหรับพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นเป็น 0.8465 NTD/kWh จาก 0.721 NTD/kWh โดยจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึง 31 ธันวาคม 2568

การลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าโดยผ่านบริษัทร่วม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์

กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2560 ใช้เงินลงทุนทั้งสิ้น 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 922 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ลงทุนทางอ้อมผ่านบริษัทย่อยถือหุ้นร้อยละ 40.0 ของทุนเรียกชำระใน PetroWind Energy Inc. ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่เมือง Nabas สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งที่เปิดดำเนินการแล้วตั้งแต่วันที่ 10 มิถุนายน 2558 จำนวน 36.0 เมกะวัตต์ (คำนวณตามสัดส่วนการลงทุนเทียบเท่า 14.4 เมกะวัตต์) และอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการระยะที่ 2 อีกจำนวน 13.2 เมกะวัตต์ (คำนวณตามสัดส่วนการลงทุนเทียบเท่า 5.3 เมกะวัตต์) โครงการระยะที่ 1 มีอัตราค่าไฟแบบ FIT ซึ่งจะปรับตามอัตราเงินเฟ้อของสาธารณรัฐฟิลิปปินส์และอัตราแลกเปลี่ยน USD/PHP เป็นระยะเวลา 20 ปี และสามารถขายไฟได้ในราคาตลาดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าว ทั้งนี้ อัตราค่าไฟ ณ ตอนเริ่มเปิดดำเนินการอยู่ที่ 7.40 เปโซต่อกิโลวัตต์- ชั่วโมง (PHP/kWh) โครงการระยะที่ 2 ซึ่งกำลังพัฒนาอยู่มีอัตราค่าไฟคงที่ 5.7555 PHP/kWh เป็นระยะเวลา 20 ปี และสามารถขายไฟได้ในราคาตลาดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าว ทั้งนี้ ตั้งแต่เดือนเมษายน 2567 ที่ผ่านมา โครงการระยะที่ 2 สามารถเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์และเริ่มรับรู้รายได้บางส่วน

Nabas



14.4 MW

5.3 MW

● โครงการที่ดำเนินการแล้ว ● โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา

การตลาดและการแข่งขันในประเทศฟิลิปปินส์

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์มีความแตกต่างจากประเทศเพื่อนบ้านในภูมิภาค เนื่องจากมีการปฏิรูปตลาดพลังงานจากระบบผูกขาดเป็นการแข่งขันแบบเสรี โดยในตลาดค้าส่งไฟฟ้าจะมีทั้งรูปแบบสัญญาซื้อขายระหว่างเอกชน (Private PPA) และการซื้อขายผ่านตลาดพลังงาน (WESM: Wholesale Electricity Spot Market)

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศฟิลิปปินส์

เมื่อปี 2551 ประเทศฟิลิปปินส์ได้ประกาศ the Renewable Energy Act of 2008 (the RE Act) ซึ่งเป็นการวางกรอบกฎหมายเพื่อส่งเสริมโครงการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีนโยบายส่งเสริม เช่น net metering ที่จะส่งเสริมให้ผู้บริโภคสามารถเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอง (Prosumer), อัตราค่าไฟคงที่ตลอดอายุสัญญา FiT เป็นมาตรการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน, Renewable Portfolio Standards (RPS) เป็นมาตรการกำหนดสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียน ซึ่งกำหนดให้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 ต่อปี ในช่วงปี 2561-2565 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.52 ต่อปีตั้งแต่วันที่ 2566 เป็นต้นไป Green Energy Option Program (GEOP) เป็นการทำให้ผู้ใช้ไฟสามารถเลือกซื้อไฟจากแหล่งพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียนได้ และ Renewable Energy Market (REM) เพื่อรองรับการซื้อขาย Renewable Certificates ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของมาตรการ RPS

รัฐบาลฟิลิปปินส์มีเป้าหมายที่จะให้ไฟฟ้าที่ผลิตมาจากพลังงานหมุนเวียนร้อยละ 35 ภายในปี 2573 และเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 50 ภายในปี 2583 ดังนั้น จึงได้ออกนโยบายพลังงานหมุนเวียน National Renewable Energy Program 2020-2040 (NREP 2020-2040) โดยกำหนดเป้าหมายของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ดังนี้

ประเภท	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	
	ณ เดือนพฤศจิกายน 2567	ภายในปี 2583
พลังงานความร้อนได้พิภพ	1,952	3,359
พลังน้ำ	3,836	13,440
ชีวมวล	595	1,306
พลังงานลม	427	1,338
พลังงานแสงอาทิตย์	2,551	11,070
พลังคลื่น	-	71
รวม	9,361	30,584

ที่มา : Department of Energy (DOE)

โดยเมื่อเดือนมีนาคม 2566 ทาง Department of Energy (DOE) ได้ออก Green Energy Auction Program ครั้งที่ 2 (GEA-2) โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะจัดหาพลังงานหมุนเวียน 11,160 เมกะวัตต์ ในช่วงปี 2567-2569 ด้วยราคารับซื้อไฟฟ้า (Green Energy Auction Reserve) สูงสุด ดังนี้

ประเภทพลังงานหมุนเวียน	ราคารับซื้อไฟฟ้า (PHP/KWH)
พลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน	4.4043
พลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา	2.8738
พลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ	5.3948
พลังงานลม (ONSHORE)	5.8481
ชีวมวล	5.4024
ชีวมวล WASTE-TO-ENERGY	6.2683

หมายเหตุ : 1 PHP = 0.62 บาท

อย่างไรก็ตาม มีผู้ชนะการประมูล GEA-2 เพียง 3,580.76 เมกะวัตต์ เท่านั้น โดยในเดือนธันวาคม 2567 รัฐบาลฟิลิปปินส์อยู่ระหว่างการพิจารณาปรับปรุงราคาไฟฟ้ารับซื้อสำหรับโครงการ GEA-3 โดยได้ประกาศให้ Department of Energy (DOE) เลื่อนการประมูล GEA-3 จำนวน 4,475 เมกะวัตต์ออกไปและจะกลับมาทำการประมูลต่อในปี 2568 นอกจากนี้ในเดือนธันวาคม 2567 ประเทศฟิลิปปินส์ได้เริ่มการซื้อขาย RECs อย่างเป็นทางการ โดย Renewable Energy Market (REM) จะทำหน้าที่เป็นแพลตฟอร์มในการซื้อขาย RECs และช่วยเป็นตัวกลางเพื่อควบคุมผู้ขาย RECs ตามข้อกำหนดด้านพลังงานทดแทน และกฎระเบียบของตลาดการซื้อขาย

การลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าผ่านบริษัทร่วมโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา

กลุ่มบริษัท ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา จำนวน 4 โครงการ คือ 1) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Carroll County Energy LLC (“CCE”) 2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ South Field Energy LLC (“SFE”) ตั้งอยู่ในรัฐโอไฮโอ 3) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Liberty LLC (“Liberty”) และ 4) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Patriot LLC (“Patriot”) ตั้งอยู่ในรัฐเพนซิลเวเนีย โดยทั้ง 4 โครงการ เป็นโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่ใช้เทคโนโลยีพลังงานความร้อนร่วมสองวัฏจักรจากก๊าซและไอน้ำ (Combined Cycle Gas Turbine (CCGT)) ซึ่งมีประสิทธิภาพสูง โดยโครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยบริษัท ได้ใช้เงินลงทุนทั้งสิ้น 520 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 17,923 ล้านบาท ผ่าน BCPG USA Inc. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ทำให้บริษัท ได้มาซึ่งกำลังการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 857 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดโครงการเป็นดังนี้

ชื่อโครงการ	โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา			
	SFE	CCE	Liberty	Patriot
ที่ตั้ง	รัฐโอไฮโอ	รัฐโอไฮโอ	รัฐเพนซิลเวเนีย	รัฐเพนซิลเวเนีย
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	PJM	PJM	PJM	PJM
กำลังการผลิตตามสัญญา, MW	1,182	700	848	857
วันที่เปิดดำเนินการ (COD)	ธันวาคม 2560	ตุลาคม 2564	กรกฎาคม 2559	กรกฎาคม 2559
สัดส่วนการถือหุ้นรวม, ร้อยละ	7.60	48.70	25.00	25.00
กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น, MW	90	341	212	214

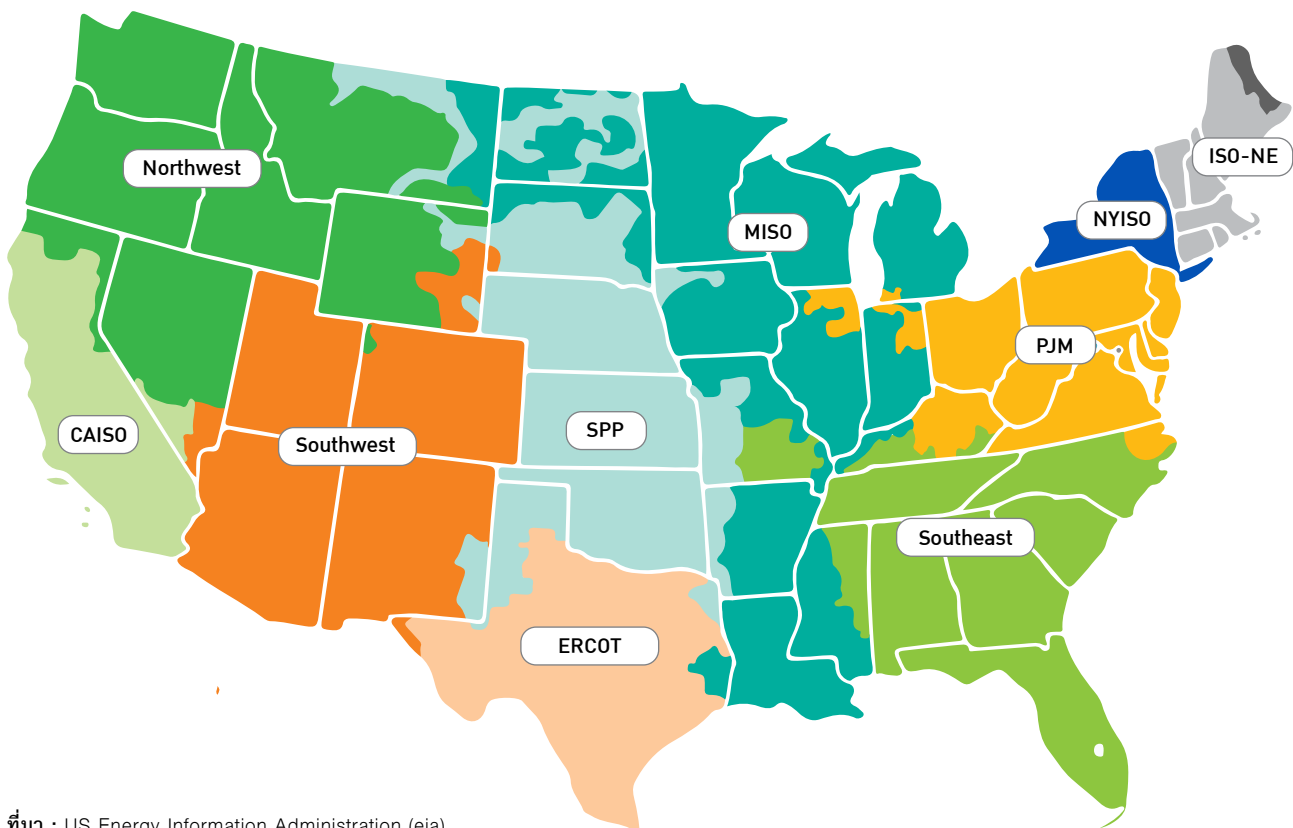
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาทั้ง 4 โครงการ ตั้งอยู่ในพื้นที่ซึ่งเป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ Marcellus Shale มีแหล่งสำรองก๊าซธรรมชาติมากและผลิตเพื่อใช้ในภูมิภาคเท่านั้น ทำให้โครงการสามารถซื้อก๊าซได้ในราคาที่ถูกลงกว่าภูมิภาคอื่น จึงทำให้ต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าโรงไฟฟ้าอื่นในภูมิภาคเดียวกัน นอกจากนี้ ทั้ง 4 โครงการอยู่ภายใต้การบริหารโครงข่ายไฟฟ้าโดยผู้บริหารระบบชื่อว่า PJM (Pennsylvania, New Jersey and Maryland) ซึ่งเป็นผู้บริหารตลาดซื้อขายไฟฟ้าเสรีในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยเป็นตลาดขายไฟฟ้าส่งขนาดใหญ่ครอบคลุม 13 รัฐ ทั่วประเทศสหรัฐอเมริกา คิดเป็นร้อยละ 20 ของตลาดไฟฟ้าทั่วประเทศสหรัฐอเมริกา มีโครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า 2 ประเภทคือ Energy Payment และ Capacity Payment

การตลาดและการแข่งขันในสหรัฐอเมริกา

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในสหรัฐอเมริกา

การซื้อขายไฟฟ้าในแต่ละภูมิภาคของสหรัฐอเมริกามีรูปแบบที่แตกต่างกันออกไป ประกอบไปด้วย 1. ตลาดค้าส่ง (Wholesale Market) ซึ่งเกี่ยวข้องกับการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้าและผู้ค้าปลีก (Retailer) และ 2. ตลาดค้าปลีก (Retail Market) ซึ่งเกี่ยวข้องกับการขายไฟฟ้าให้กับผู้บริโภคโดยตรง

สำหรับ Wholesale Market จะมี Regional Transmission Organizations (RTOs) และ Independent System Operators (ISOs) ที่ทำหน้าที่ดำเนินงานด้านระบบส่งและซื้อขายไฟฟ้า ปัจจุบันมี 10 RTOs/ISOs ดังนี้



ที่มา : US Energy Information Administration (eia)

1. California ISO (CAISO) – ครอบคลุมพื้นที่ในรัฐแคลิฟอร์เนีย และพื้นที่บางส่วนของรัฐเนวาดา โดยมีการนำเข้าไฟฟ้าบางส่วนจากพื้นที่แถบตะวันตกเฉียงเหนือและแถบตะวันตกเฉียงใต้
2. Electric Reliability Council of Texas (ERCOT) – ครอบคลุมพื้นที่การใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ประมาณ 90% ของรัฐเท็กซัส
3. Midcontinent ISO (MISO) – ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 15 รัฐบริเวณตอนกลางของประเทศ โดยมีศูนย์ควบคุมอยู่ที่รัฐอินเดียนา รัฐมิเนโซต้า และรัฐอาร์คันซอ
4. New York ISO (NYISO) – ครอบคลุมพื้นที่รัฐนิวยอร์ก
5. New England ISO (ISO-NE) – ครอบคลุมพื้นที่รัฐเวอร์มอนต์ รัฐนิวแฮมป์เชอร์ รัฐแมสซาชูเซตส์ รัฐคอนเนตทิคัต และรัฐโรดไอส์แลนด์
6. PJM Interconnection (PJM) – ครอบคลุมพื้นที่ 13 รัฐทางตอนกลางของพื้นที่ชายฝั่งตะวันออกของประเทศอเมริกา
7. Southwest Power Pool (SPP) – ครอบคลุมพื้นที่ 14 รัฐทางตอนกลางของประเทศอเมริกา

8. Northwest – ครอบคลุมพื้นที่รัฐวอชิงตัน รัฐออริกอน รัฐไอดาโฮ รัฐไวโอมิง รัฐมอนแทนา รัฐเนวาดา และ รัฐยูทาห์ พื้นที่บางส่วนทางตอนเหนือของรัฐแคลิฟอร์เนีย รวมถึงพื้นที่บริติชโคลัมเบียและอัลเบอร์ตาของแคนาดา
9. Southeast – ครอบคลุมพื้นที่รัฐฟลอริดา รัฐจอร์เจีย รัฐอลาบามา รัฐมิสซิสซิปปี รัฐนอร์ทแคโรไลนา รัฐเซาท์แคโรไลนา รัฐมิสซูรี และรัฐเทนเนสซี
10. Southwest – ครอบคลุมพื้นที่รัฐแอริโซนา รัฐนิวเม็กซิโก รัฐเนวาดาตอนใต้ และพื้นที่ครอบคลุมบริเวณโรงไฟฟ้า Rocky Mountain Power และ Western Electric Coordinating Council

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าในสหรัฐอเมริกา

ในปี 2566 สหรัฐอเมริกามีกำลังการผลิตไฟฟ้าจดทะเบียนทั้งหมด 1,280,543.3 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 จากปี 2565 แจกแจงตามเทคโนโลยี ดังนี้

แหล่งพลังงาน	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	
	ปี 2565	ปี 2566
ถ่านหิน	205,445.8	193,414.6
ปิโตรเลียม	35,526.9	34,082.5
ก๊าซธรรมชาติ Natural Gas	565,950.7	572,319.3
ก๊าซอื่น	1,891.6	2,031.3
นิวเคลียร์	99,435.0	100,674.6
ไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydroelectric Conventional)	79,959.8	79,969.5
พลังงานลม	141,951.9	148,039.8
พลังงานแสงอาทิตย์	71,699.1	91,219.2
ความร้อนจากแสงอาทิตย์ (Solar Thermal)	1,497.0	1,497.0
ไม้หรือเชื้อเพลิงจากไม้	8,874.4	8,678.0
พลังงานความร้อนใต้พิภพ	3,965.2	4,009.5
ชีวมวล	4,899.4	4,698.0
Hydroelectric Pumped Storage	22,008.1	22,170.1
แหล่งพลังงานอื่น	10,638.6	17,739.9
รวม	1,253,743.5	1,280,543.3

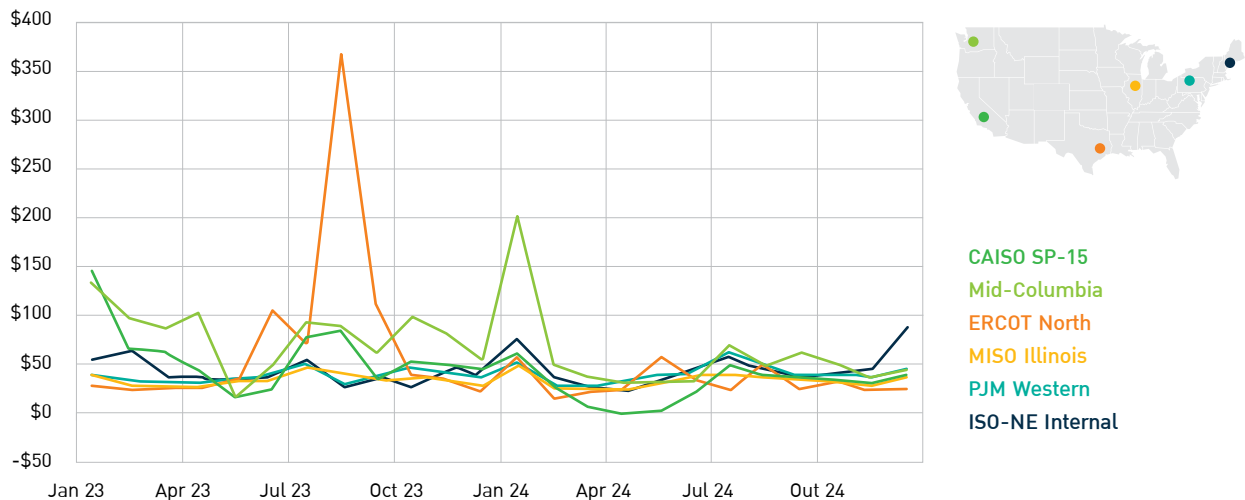
ที่มา : US Energy Information Administration (eia)

โดยในปี 2566 พบว่ามีการเติบโตของพลังงานแสงอาทิตย์อย่างมีนัยสำคัญถึงร้อยละ 27 และการใช้พลังงานถ่านหินลดลงร้อยละ 6 อันเป็นผลจากนโยบายภาครัฐที่ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน

เมื่อพิจารณาตลาดค้าส่งพลังงานไฟฟ้าในปี 2566-2567 พบว่าราคาไฟฟ้าโดยรวมในพื้นที่ 48 รัฐของสหรัฐอเมริกามีราคาเฉลี่ยลดลงในปี 2567 และลดลงในอัตราที่มากกว่าปี 2566 แต่มีความผันผวนทางราคาที่น้อยลง อันเป็นผลเนื่องมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและต้นทุนพลังงานหมุนเวียนที่ถูกลง รวมถึงการเข้ามาของระบบกักเก็บพลังงานที่เพิ่มขึ้น

Monthly average wholesale electricity prices at selected trading hubs (2023-2024)

dollars per megawatthour

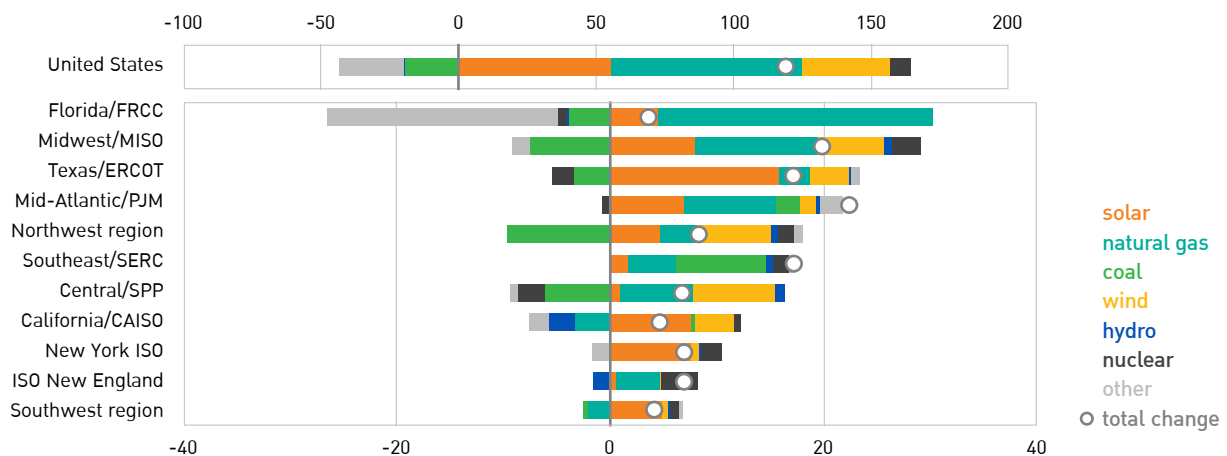


ที่มา : US Energy Information Administration (eia)

อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยที่สูงที่สุดอยู่ในช่วงเดือนมกราคมอันเนื่องมาจากสภาพอากาศที่มีอุณหภูมิต่ำกว่าปกติ โดยเฉพาะบริเวณตะวันตกเฉียงเหนือของประเทศ ส่งผลให้มีอัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติและราคาสูงขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าว และเมื่อพิจารณาสัดส่วนการผลิตพลังงานของสหรัฐอเมริกาในปี 2567 แยกตามพื้นที่พบว่าการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 4 พลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นร้อยละ 37 และพลังงานลมเพิ่มขึ้นร้อยละ 8 ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินลดลงร้อยละ 3

Annual change in U.S. electricity generation by source (2024 vs 2023)

billion kilowatthours



ที่มา : US Energy Information Administration (eia)

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ลักษณะของทรัพย์สินที่สำคัญ

สินทรัพย์ถาวร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า เท่ากับ 15,818.11 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ลำดับ	รายการ	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1	ที่ดิน	1,887.28	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน
2	อาคาร	289.70	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน
3	ส่วนปรับปรุงที่ดินและ ระบบสาธารณูปโภค	928.79	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน
4	เครื่องจักรและอุปกรณ์	11,697.79	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน
5	เครื่องใช้สำนักงาน	36.46	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
6	ยานพาหนะ	2.86	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
7	งานระหว่างก่อสร้าง	975.23	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม		15,818.11		

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามที่แสดงไว้ข้างต้นสามารถแสดงรายละเอียดจำแนกตามประเภทของสินทรัพย์และจำแนกตามบริษัทได้ ดังนี้

1. ที่ดิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยถือครองที่ดินโดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อใช้เป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าพลังงานลม คลังน้ำมัน และท่าเทียบเรือ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มูลค่าตามบัญชีสุทธิของที่ดินตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเทศที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่ (ไร่-งาน-ตร.ว.)	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
ประเทศไทย	2029-3-57	1,887.28	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน เพื่อเป็นหลักประกันกับ สถาบันการเงิน รวมมูลค่า 108.79 ล้านบาท
รวม		1,887.28		

2. อาคาร

บริษัทฯ และบริษัทย่อยถือครองอาคารโดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นที่ตั้งอุปกรณ์สำหรับผลิตไฟฟ้า และที่ตั้งสำนักงาน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มูลค่าตามบัญชีสุทธิของอาคารตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเทศที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
ประเทศไทย	287.24	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน เพื่อเป็น หลักประกันกับสถาบันการเงิน รวมมูลค่า 78.04 ล้านบาท
สปป.ลาว	2.46	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม	289.70		

3. ส่วนปรับปรุงที่ดินและสาธารณูปโภค

ส่วนปรับปรุงที่ดินและสาธารณูปโภคตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ดังนี้

ประเทศที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
ประเทศไทย	919.85	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน เพื่อเป็น หลักประกันกับสถาบันการเงิน รวมมูลค่า 188.80 ล้านบาท
สปป.ลาว	8.67	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
ไต้หวัน	0.27	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม	928.79		

4. เครื่องจักรและอุปกรณ์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยถือครองเครื่องจักรและอุปกรณ์โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า คลังน้ำมัน และท่าเทียบเรือ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มูลค่าตามบัญชีสุทธิของเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเทศที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
ประเทศไทย	11,517.48	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน รวมมูลค่า 1,704.82 ล้านบาท
สปป.ลาว	180.31	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม	11,697.79		

5. เครื่องใช้สำนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มูลค่าตามบัญชีสุทธิของเครื่องใช้สำนักงานตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเทศที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
ประเทศไทย	34.46	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
สปป.ลาว	1.70	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
ไต้หวัน	0.26	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
ประเทศสหรัฐอเมริกา	0.04	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม	36.46		

6. ยานพาหนะ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มูลค่าตามบัญชีสุทธิของยานพาหนะตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเทศที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
ประเทศไทย	2.58	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
สปป.ลาว	0.28	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม	2.86		

7. งานระหว่างก่อสร้าง

บริษัท และบริษัทย่อยมีงานระหว่างก่อสร้างสำหรับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มูลค่าตามบัญชีสุทธิของงานระหว่างก่อสร้างตามงบการเงินรวมของบริษัท และบริษัทย่อยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเทศที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
ประเทศไทย	57.66	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
สปป.ลาว	46.49	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
ไต้หวัน	871.08	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม	975.23		

สินทรัพย์สิทธิการใช้ที่ดินและอาคาร

บริษัท และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่ดินและอาคารตามสัญญาเช่า เพื่อประกอบธุรกิจหลัก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ตามรายละเอียด ดังนี้

ประเทศที่ตั้ง	สถานที่ตั้ง	สัญญา	วัตถุประสงค์	อายุสัญญา	ภาระผูกพัน
ประเทศไทย	อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา	สัญญาเช่า ที่ดิน	เพื่อเป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ และอาคารสำนักงาน	18-22 ปี (สิ้นสุดสัญญาในเดือน พ.ย. 2580)	ไม่มีภาระ ผูกพัน
	อ.เมืองปราจีนบุรี จ.ปราจีนบุรี	สัญญาเช่า ที่ดิน	เพื่อเป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์	26 ปี (สิ้นสุดสัญญาในเดือน ธ.ค. 2585)	ไม่มีภาระ ผูกพัน
	อ.พระโขนง จ.กรุงเทพมหานคร	สัญญาเช่า อาคาร	เพื่อเป็นที่ตั้งของ สำนักงาน	12 ปี และสามารถต่อ อายุได้อีกครั้งละ 3 ปี (สิ้นสุดสัญญาในเดือน ม.ค. 2572)	ไม่มีภาระ ผูกพัน
สปป.ลาว	จ.เวียงจันทน์	สัญญาเช่า อาคาร	เพื่อเป็นที่ตั้งของ สำนักงาน	3 ปี (สิ้นสุดสัญญาในเดือน ก.พ. 2570)	ไม่มีภาระ ผูกพัน
ไต้หวัน	จ.ไถหนาน (โครงการ Moonbear)	สัญญาเช่า ที่ดิน	เพื่อเป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์	20 ปี นับจากวัน COD	ไม่มีภาระ ผูกพัน
	จ.ไทเป	สัญญาเช่า อาคาร	เพื่อเป็นที่ตั้งของ สำนักงาน	3 ปี 3 เดือน (สิ้นสุดสัญญาในเดือน ม.ค. 2569)	ไม่มีภาระ ผูกพัน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มูลค่าตามบัญชีสุทธิของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

ประเทศที่ตั้ง	รายละเอียดสินทรัพย์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)
ประเทศไทย	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	22.73
	สิทธิในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า	21.03
	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเย็น	1,039.25
	สัญญาการใช้บริการคลังน้ำมัน	1,612.61
สปป.ลาว	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสินทรัพย์ ภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	7,454.94
	สิทธิการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ขนาดกำลังผลิต 600 เมกะวัตต์	306.26
รวม		10,456.82

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

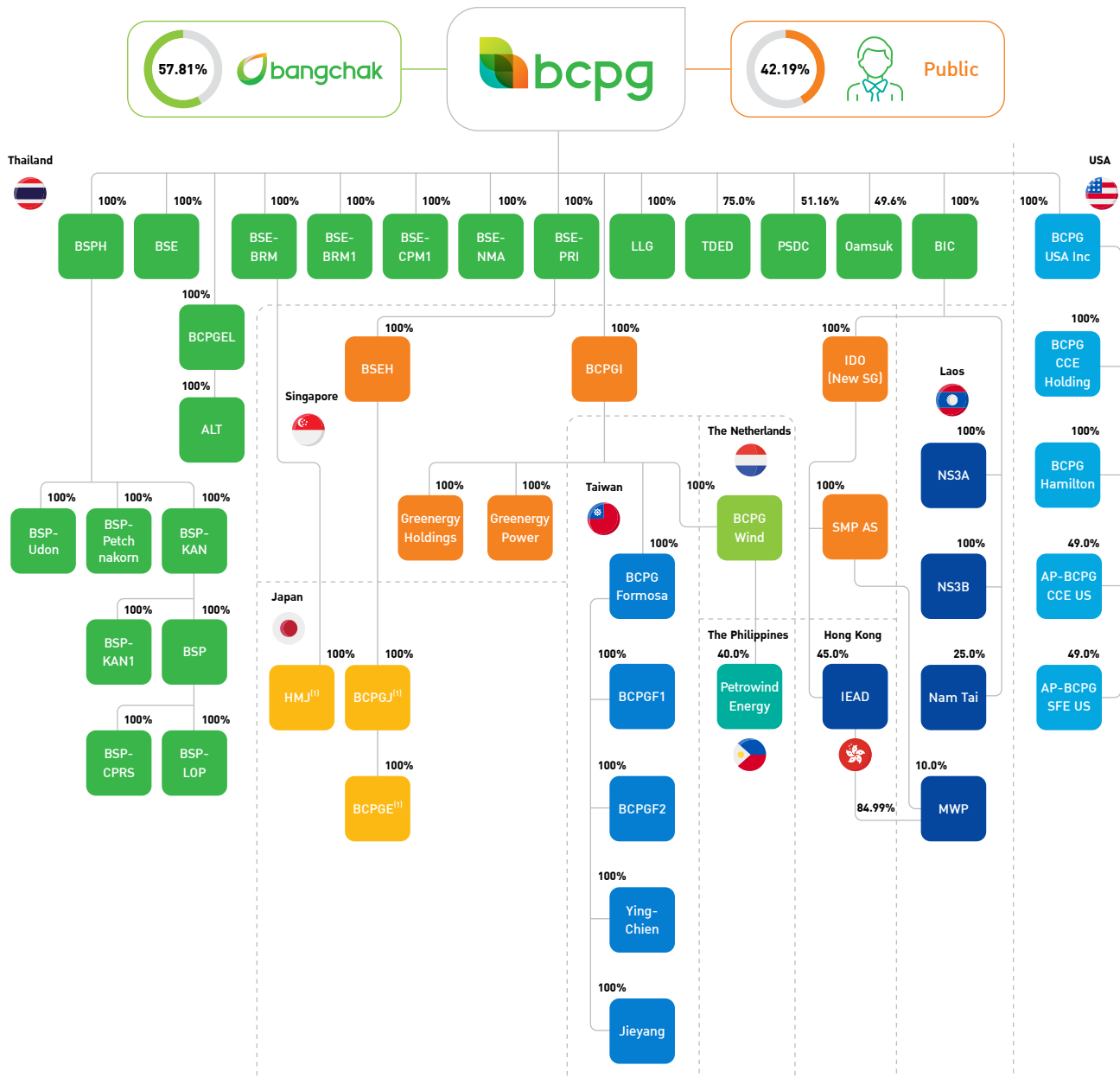
บริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในบริษัทร่วมทุนที่สนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และก่อให้เกิดประโยชน์ร่วม เพิ่มช่องทางในการหารายได้ และเพิ่มความสามารถในการทำกำไรของบริษัทฯ ทั้งนี้ การลงทุนจะต้องมีความสอดคล้องเหมาะสมกับสภาพธุรกิจและแผนยุทธศาสตร์ของบริษัทฯ ที่มีการทบทวนแผนยุทธศาสตร์องค์กรในทุก ๆ ปี ร่วมกันระหว่างกรรมการบริษัทและผู้บริหารบริษัทฯ จะพิจารณาสัดส่วนการลงทุน อัตราผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับ ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น สถานะทางการเงินของบริษัทที่จะลงทุน รวมถึงวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการและพิจารณาถึงศักยภาพ ก่อนการตัดสินใจลงทุนในโครงการต่าง ๆ และจะต้องได้รับความเห็นชอบหรืออนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการชุดย่อยและคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) ก่อน ในการนี้ บริษัทฯ จะแต่งตั้งตัวแทนที่มีคุณสมบัติ และประสบการณ์ เพื่อเข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทนั้น ๆ เพื่อกำหนดนโยบายที่สำคัญ และกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทร่วมทุนดังกล่าว

ทั้งนี้ การลงทุนในบริษัทร่วมทุน บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการได้มา หรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปิดเผยสารสนเทศ

งานที่ยังไม่ส่งมอบ เฉพาะงานโครงการหรือชิ้นงานที่มีมูลค่าสูงและใช้เวลาในการส่งมอบงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีงานตามโครงการที่ยังไม่ได้ส่งมอบรวมมูลค่า 250.09 ล้านบาท

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม



หมายเหตุ : ⁽¹⁾ บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นและเงินลงทุนของบริษัทย่อยทั้งหมดในประเทศญี่ปุ่น เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567

รายละเอียดบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนเรียกชำระ	การถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในประเทศไทย					
1	บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“BSE”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอบำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ และอำเภอบางปะหัน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	ประเทศไทย	1,800 ล้านบาท	100.00
2	บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์) จำกัด (“BRM”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอประโคนชัย จังหวัดบุรีรัมย์	ประเทศไทย	627 ล้านบาท	100.00
3	บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์1) จำกัด (“BRM1”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอหนองกี่ จังหวัดบุรีรัมย์	ประเทศไทย	635 ล้านบาท	100.00
4	บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ชัยภูมิ1) จำกัด (“CPM1”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอบำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ	ประเทศไทย	585 ล้านบาท	100.00
5	บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (นครราชสีมา) จำกัด (“NMA”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา	ประเทศไทย	570 ล้านบาท	100.00
6	บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ปราจีนบุรี) จำกัด (“PRI”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี และดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับหน่วยงานราชการ และ สหกรณ์ภาคการเกษตร 3 โครงการ	ประเทศไทย	1,400 ล้านบาท	100.00
7	บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด (“BIC”)	เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	ประเทศไทย	4,351 ล้านบาท	100.00
8	บริษัท บีซีพีจี วินด์ (ลิเกอร์) จำกัด (“LLG”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลม ที่อำเภอปากพนัง จังหวัดนครศรีธรรมราช	ประเทศไทย	250 ล้านบาท	100.00
9	บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ โซลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด (“BSPH”)	เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	1 ล้านบาท	100.00
10	บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี) จำกัด (“BSP-KAN”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี	ประเทศไทย	587 ล้านบาท	100.00

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนเรียกชำระ	การถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
11	บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี 1) จำกัด ("BSP-KAN1")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอโป่งพลอย จังหวัดกาญจนบุรี	ประเทศไทย	125 ล้านบาท	100.00
12	บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ จำกัด ("BSP")	เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	200 ล้านบาท	100.00
13	บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ลพบุรี) จำกัด ("BSP-LOP")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี	ประเทศไทย	140 ล้านบาท	100.00
14	บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ปราจีนบุรี) จำกัด ("BSP-CPRS")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอเมือง จังหวัดปราจีนบุรี	ประเทศไทย	62 ล้านบาท	100.00
15	บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (เพชรนคร) จำกัด ("BSP-Petchnakorn")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดเพชรบูรณ์ และจังหวัดนครราชสีมา	ประเทศไทย	35.4 ล้านบาท	100.00
16	บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (อุดรธานี) จำกัด ("BSP-Udon")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดอุดรธานี	ประเทศไทย	63 ล้านบาท	100.00
17	บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด ("TDED")	ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บนหลังคา	ประเทศไทย	200 ล้านบาท	75.00
18	บริษัท ประทุมวันส്മาร์ตดิสทริคท์ คูลลิ่ง จำกัด ("PSDC")	เพื่อลงทุนในโครงการก่อสร้าง ติดตั้งและบริหารจัดการระบบผลิต ความเย็นจากส่วนกลาง (District Cooling)	ประเทศไทย	390 ล้านบาท	51.16
19	บริษัท ออมสุข วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด ("ออมสุข")	ธุรกิจเพื่อสังคม	ประเทศไทย	126 ล้านบาท	49.60
20	บริษัท บีซีพีจี เอ็นเนอร์ยี โลจิสติกส์ จำกัด ("BCPGEL")	เพื่อลงทุนในธุรกิจคลังจัดเก็บน้ำมัน และท่าเทียบเรือที่จังหวัดเพชรบุรี	ประเทศไทย	1 ล้านบาท	100.00
21	บริษัท เอเซียลิงค์ เทอมินัล จำกัด ("ALT")	ธุรกิจคลังน้ำมันจัดเก็บคลังน้ำมัน และท่าเทียบเรือที่จังหวัดเพชรบุรี	ประเทศไทย	4,060 ล้านบาท	100.00
บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น⁽²⁾					
22	BCPG Japan Corporation ("BCPGJ")	ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการ บริหาร จัดการก่อสร้าง และดำเนินการ รวมถึงบริหารเงินลงทุนในโครงการ โรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	250 ล้านเยน	100.00

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม

⁽²⁾ บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นและเงินลงทุนของบริษัทย่อยทั้งหมดในประเทศญี่ปุ่น เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนเรียกชำระ	การถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
23	Tarumizu Solar Solutions Godo Kaisha	บริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในฐานะบริษัทบริหารสินทรัพย์ (Asset Management Company)	ประเทศญี่ปุ่น	1 ล้านเยน	51.00
24	Nakatsugawa PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่คาโงะชิมะ ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน (BCPGJ เป็น ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ 2 ล้านเยน)	-
25	Godo Kaisha Inti	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00
26	Takamori PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่คุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน (BCPGJ เป็น ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ 3 ล้านเยน)	-
27	Nojiri PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่มิยาซากิ ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน (BCPGJ เป็น ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ 3 ล้านเยน)	-
28	Gotenba 2 PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่โกเทมบะ ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00
29	Kichisawa PV Godo Kaisha	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ชิบะ ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	-
30	Yabuki PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ยาบุกิ ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	-
31	Komagane PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่โคมากาเนะ ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	-
32	Godo Kaisha Phoenix	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00
33	Gotenba 1 PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00
34	Komagane Land Lease Godo Kaisha	ถือที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนเรียกชำระ	การถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
35	Nagi Land Lease Godo Kaisha	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00
36	Godo Kaisha Dazbog	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00
37	Godo Kaisha Narang	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00
38	Godo Kaisha Malina	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00
39	Godo Kaisha Legba	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00
40	J2 Investor Godo Kaisha	ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น ในฐานะนักลงทุนที่เค	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน	100.00
41	BCPG Engineering Company (“BCPGE”)	ดำเนินธุรกิจเป็นผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) และให้บริการซ่อมบำรุง (O&M) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศญี่ปุ่น	40 ล้านเยน	100.00
42	Godo Kaisha Tarumizu Takatoge	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่คาโงชิมะ ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1 เยน (BCPGJ เป็น ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ 19 ล้านเยน)	-
43	Huang Ming Japan Co., Ltd. (“HMJ”)	ถือที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านเยน	100.00
บริษัทย่อยในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)					
44	BCPG Formosa Co., Ltd. (“BCPGF”)	เพื่อลงทุนบริหารจัดการและดำเนินการรวมถึงบริหารเงินลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน	ไต้หวัน	1,209 ล้าน ดอลลาร์ไต้หวัน	100.00
45	BCPG Formosa One Co., Ltd. (“BCPGF1”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศไต้หวัน โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา	ไต้หวัน	26 ล้าน ดอลลาร์ไต้หวัน	100.00
46	BCPG Formosa Two Co., Ltd. (“BCPGF2”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศไต้หวัน โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา	ไต้หวัน	1 ล้าน ดอลลาร์ไต้หวัน	100.00

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนเรียกชำระ	การถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
47	Jieyang Energy Co. Ltd. ("Jieyang")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ที่ประเทศไต้หวัน โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่าง การพัฒนา	ไต้หวัน	1 ล้าน ดอลลาร์ไต้หวัน	100.00
48	Ying-Chien Co., Ltd. ("Ying-Chien")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ที่ประเทศไต้หวัน โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่าง การพัฒนา	ไต้หวัน	3 ล้าน ดอลลาร์ไต้หวัน	100.00
บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว)					
49	Nam San 3A Power Sole Co., Ltd. ("NS3A")	โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว	สปป.ลาว	232,000 ล้านบาท	100.00
50	Nam San 3B Power Sole Co., Ltd. ("NS3B")	โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว	สปป.ลาว	163,200 ล้านบาท	100.00
51	Nam Tai Hydropower Co., Ltd. ("Nam Tai")	โรงไฟฟ้าพลังน้ำและระบบสายส่ง ไฟฟ้า	สปป.ลาว	9 ล้าน เหรียญสหรัฐ	25.00
52	Monsoon Wind Power Co., Ltd. ("MWP")	ดำเนินธุรกิจไฟฟ้าพลังงานลม	สปป.ลาว	113 ล้าน เหรียญสหรัฐ	48.25 ถือหุ้นทางอ้อม ผ่าน IEAD และทางตรง โดย SMP AS
บริษัทร่วมในประเทศสหรัฐอเมริกา					
53	BCPG USA Inc. ("BUSA")	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ	สหรัฐอเมริกา	467 ล้าน เหรียญสหรัฐ	100.00
54	BCPG Hamilton US Acquisition Co. LLC ("BHUA")	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ	สหรัฐอเมริกา	260 ล้าน เหรียญสหรัฐ	100.00
55	BCPG CCE Holding LLC ("BCPG CCE")	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ	สหรัฐอเมริกา	142 ล้าน เหรียญสหรัฐ	100.00
56	AP-BCPG CCE Partners LLC ("AP-BCPG CCE")	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ	สหรัฐอเมริกา	48 ล้าน เหรียญสหรัฐ	49.00
57	AP-BCPG SFE Partners LLC ("AP-BCPG SFE")	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ	สหรัฐอเมริกา	63 ล้าน เหรียญสหรัฐ	49.00
58	Hamilton Holdings II LLC ("HHII")	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ	สหรัฐอเมริกา	602 ล้าน เหรียญสหรัฐ	25.00

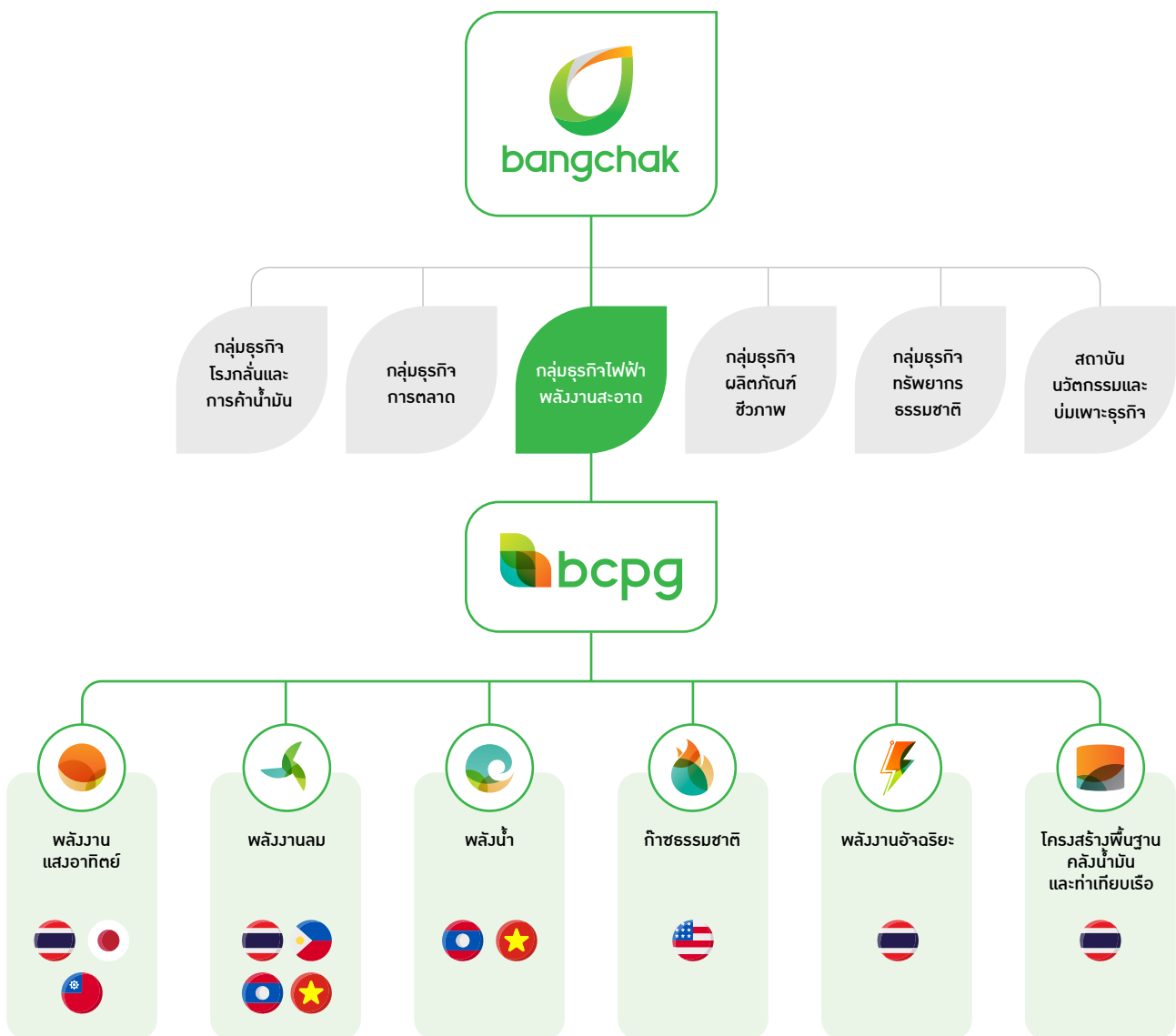
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนเรียกชำระ	การถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
บริษัทย่อย การร่วมค้าและบริษัทร่วมในสาธารณรัฐสิงคโปร์และประเทศอื่น					
59	BCPG Investment Holdings Pte. Ltd. ("BCPGI")	ดำเนินธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นในต่างประเทศ	สาธารณรัฐสิงคโปร์	40,000 ดอลลาร์สิงคโปร์ และ 75 ล้าน เหรียญสหรัฐ	100.00
60	BSE Energy Holdings Pte. Ltd. ("BSEH")	ดำเนินธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นในต่างประเทศ	สาธารณรัฐสิงคโปร์	1 ดอลลาร์สิงคโปร์	100.00
61	Greenery Holdings Pte. Ltd. ("GNH")	ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น ในฐานะนักลงทุนที่เค	สาธารณรัฐสิงคโปร์	2 ดอลลาร์สิงคโปร์ และ 2 ล้าน เหรียญสหรัฐ	100.00
62	Greenery Power Pte. Ltd. ("GNP")	ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น ในฐานะนักลงทุนที่เค	สาธารณรัฐสิงคโปร์	2 ดอลลาร์สิงคโปร์ และ 6 ล้าน เหรียญสหรัฐ	100.00
63	Indochina Development and Operation Holdings Pte. Ltd. ("IDO")	เพื่อการลงทุน	สาธารณรัฐสิงคโปร์	200,000 ดอลลาร์สิงคโปร์	100.00
64	SMP As. Pte. Ltd. ("SMP AS")	ลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม	สาธารณรัฐสิงคโปร์	647,499 เหรียญสหรัฐ	10.00
65	Impact Energy Asia Development Limited ("IEAD")	เพื่อการลงทุน	เขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน	200 เหรียญฮ่องกง และ 98 ล้าน เหรียญสหรัฐ	45.00
66	BCPG Wind Cooperatief U.A. ("BCPG Wind")	เพื่อการลงทุน	ประเทศเนเธอร์แลนด์	18 ล้าน เหรียญสหรัฐ	100.00
67	PetroWind Energy Inc.	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลม	สาธารณรัฐฟิลิปปินส์	1,953 ล้านเปโซ	40.00

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม

ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ณ วันที่ 3 กันยายน 2567 (ซึ่งเป็นวันปิดสมุดทะเบียนครั้งล่าสุด) บริษัท ถือหุ้นสามัญโดย บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“BCP”) ในสัดส่วนร้อยละ 57.81 ของทุนเรียกชำระ บริษัท และ BCP มีขอบเขตการดำเนินธุรกิจและทรัพยากรหลักในการดำเนินธุรกิจที่แยกจากกันอย่างชัดเจน ซึ่งบริษัท เป็นผู้ดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเชิงพาณิชย์ในรูปแบบต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ อย่างไรก็ตาม บริษัท และ BCP ยังคงมีรายการระหว่างกันในลักษณะสนับสนุนการดำเนินธุรกิจ และส่งเสริมภาพลักษณ์ ทั้งนี้ เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติในการบริหารจัดการบริษัทร่วมทุนของกลุ่มบริษัท BCP และแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท โดยรายการดังกล่าวเปิดเผยในหัวข้อเรื่องรายการระหว่างกัน



ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ⁽¹⁾ ดังนี้

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ⁽²⁾	1,731,930,776	57.81
Capital Asia Investment PTE.Ltd.	168,437,500	5.62
บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	109,375,695	3.65
SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	23,130,354	0.77
STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	20,857,184	0.70
สำนักงานประกันสังคม	19,733,134	0.66
น.ส.กนกพร ศีตวรรัตน์	15,500,000	0.52
น.ส.พิสชา เหมวชิรวรากร	13,500,000	0.45
KKP Long Term Dividend Stock	13,100,700	0.44
B.I.C. (Cambodia) Bank Plc.	10,000,000	0.33
รวมผู้ถือหุ้นรายใหญ่	2,125,565,343	70.95
รวมจำนวนหุ้นทั้งหมด	2,995,759,339	100.00

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครึ่งล่าสุด วันที่ 3 กันยายน 2567

⁽²⁾ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกอบธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันและธุรกิจจำหน่ายน้ำมัน และธุรกิจการตลาด รวมถึงธุรกิจพลังงานไฟฟ้า ธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ ธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ และธุรกิจใหม่

ณ วันที่ 5 กันยายน 2567 บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ดังนี้

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
สำนักงานประกันสังคม	195,252,597	14.18
กองทุนรวม วายุภักษ์หนึ่ง	188,200,000	13.67
บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	162,255,706	11.78
กระทรวงการคลัง	65,543,767	4.76
THE BANK OF NEW YORK MELON	51,075,800	3.71
กองทุนรวม วายุภักษ์หนึ่ง โดย บลจ.กรุงไทย จำกัด (มหาชน)	42,486,300	3.09
SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	34,190,498	2.48
บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	16,347,100	1.19
STATE STREET EUROPE LIMITED	15,197,436	1.10
กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ	12,460,000	0.90

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
นางสมทรง ลาภานันต์รัตน์	12,017,700	0.87
น.ส.พิสชา เหมวชิรवारกร	10,000,000	0.73
Mr. Hendrik Robertus Castenduk	9,169,900	0.67
EAST FOURTEEN LIMITED-DFA EMERG MARKET CORE EQ PORT	7,829,200	0.57
สำนักงานประกันสังคม โดย บลจ. ยูโอบี (ประเทศไทย) จำกัด ⁽²⁾	7,154,400	0.52
กองทุนเปิดบรรษัทภิบาล หุ้นระยะยาว	7,034,600	0.51
รวมผู้ถือหุ้นรายใหญ่	886,966,004	64.42
รวมจำนวนหุ้นทั้งหมด	1,376,923,157	100.00

ที่มา : ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย, www.set.co.th, www.settrade.com



จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2559 บริษัทฯ นำจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดที่เรียกชำระแล้วเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายใต้หมวดพลังงานและสาธารณูปโภค และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 16,508,500,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,301,700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท และมีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 14,978,796,695 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,995,759,339 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท

การออกหลักทรัพย์อื่น

ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ที่จัดสรรให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รุ่นที่ 2 (BCPG ESOP-WS#2) ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2563 มีมติให้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ รุ่นที่ 2 จำนวน 20 ล้านหน่วย เพื่อเสนอขายให้แก่กรรมการ และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อหลักทรัพย์	ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ที่ออกให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รุ่นที่ 2 (BCPG ESOP-WS#2)
ประเภท/ชนิด	ระบุชื่อผู้ถือและโอนเปลี่ยนมือไม่ได้ เว้นแต่จะเป็นการโอนตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ
อายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ	5 ปี นับแต่วันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิ ทั้งนี้ ภายหลังจากการออกใบสำคัญแสดงสิทธิ บริษัทฯ จะไม่ขยายอายุใบสำคัญแสดงสิทธิและจะเสนอขายหุ้นรองรับให้แล้วเสร็จตามอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ
จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่จัดสรร	20,000,000 หน่วย
จำนวนหุ้นสามัญที่จัดสรรไว้เพื่อรองรับการใช้สิทธิ	20,000,000 หุ้น ซึ่งคิดเป็นประมาณร้อยละ 1.00 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทฯ (คำนวณสัดส่วน ณ วันที่คณะกรรมการบริษัทมีมติให้ออก BCPG-ESOP-WS#2)
วันออกใบสำคัญแสดงสิทธิ	วันที่ 24 เมษายน 2564
ข้อกำหนดการใช้สิทธิ	ทุกวันที่ 20 ของเดือนมกราคม เมษายน กรกฎาคม และตุลาคม ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ โดยกำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้ายจะตรงกับระยะเวลา 5 วันทำการก่อนวันที่ใบสำคัญแสดงสิทธิมีอายุครบ 5 ปี นับแต่วันที่บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ ทั้งนี้ ในกรณีที่วันกำหนดการใช้สิทธิตรงกับวันหยุดทำการของบริษัทฯ ให้เลื่อนกำหนดวันใช้สิทธิดังกล่าวเป็นวันทำการก่อนหน้า
อัตราการใช้สิทธิ	ใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย มีสิทธิซื้อหุ้นสามัญได้ 1 หุ้น เว้นแต่กรณีมีการปรับอัตราการใช้สิทธิตามเงื่อนไขการปรับสิทธิ
ราคาการใช้สิทธิ	ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิแต่ละรายสามารถใช้สิทธิจองซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ได้ในราคา 13.70 - 18.23 บาทต่อหุ้น ตามรายละเอียดในข้อกำหนดสิทธิ BCPG ESOP-WS#2
จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	20,000,000 หน่วย

หุ้นกู้

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2567 ทริสเรทติ้งคงอันดับเครดิตองค์กรและหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ และไม่มีหลักประกันของบริษัทฯ ที่ระดับ “A” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่”

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีหุ้นกู้ที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนรวมทั้งสิ้น 20,191 ล้านบาท ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อายุหุ้นกู้ (ปี)	วันครบกำหนด ไถ่ถอนหุ้นกู้
BCPG269A	1,000	2.14	5	15 กันยายน 2569
BCPG289A	1,000	2.51	7	15 กันยายน 2571
BCPG319A	4,000	3.31	10	15 กันยายน 2574
BCPG339A	4,000	3.61	12	15 กันยายน 2576
BCPG256A	1,147	3.13	2	29 มิถุนายน 2568
BCPG266A	1,612	3.37	3	29 มิถุนายน 2569
BCPG276A	2,253	3.67	4	29 มิถุนายน 2570
BCPG326A	354	4.07	9	29 มิถุนายน 2575
BCPG356A	2,825	4.33	12	29 มิถุนายน 2578
BCPG276B	1,200	3.25	3	26 มิถุนายน 2570
BCPG296A	800	3.69	5	26 มิถุนายน 2572

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

1. บริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.00 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังจากหักทุนสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทตามข้อบังคับของบริษัทฯ และตามกฎหมายแล้ว โดยมีมติของคณะกรรมการบริษัทที่อนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจะต้องถูกนำเสนอเพื่อขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้ และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นรับทราบในการประชุมคราวต่อไป ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลขึ้นอยู่กับภาวะเศรษฐกิจ กระแสเงินสดของบริษัทฯ และแผนการลงทุนของบริษัทฯ และบริษัทในเครือในแต่ละปีตามความจำเป็น ความเหมาะสม และข้อพิจารณาอื่น ๆ ที่คณะกรรมการบริษัท เห็นสมควร

2. บริษัทย่อยในประเทศไทย

บริษัทย่อยในประเทศไทยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลไม่น้อยกว่าร้อยละ 80.00 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังจากหักทุนสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทตามข้อบังคับของบริษัทแต่ละบริษัทและตามกฎหมายแล้ว ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับกระแสเงินสดหลังจากหักข้อผูกพันของบริษัท แผนการลงทุนในแต่ละปี และข้อพิจารณาอื่น ๆ ที่กรรมการบริษัทแต่ละบริษัทเห็นสมควรตามความจำเป็น และเหมาะสม

3. บริษัทย่อยในต่างประเทศ

บริษัทย่อยในต่างประเทศมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.00 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังจากหักทุนสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทตามข้อบังคับของบริษัทแต่ละบริษัทและตามกฎหมายแล้ว ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับกระแสเงินสดหลังจากหักข้อผูกพันของบริษัท แผนการลงทุนในแต่ละปี และข้อพิจารณาอื่น ๆ ที่กรรมการของบริษัทแต่ละบริษัทเห็นสมควรตามความจำเป็น และเหมาะสม ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลจากบริษัทย่อยที่จัดตั้งอยู่ในต่างประเทศให้แก่บริษัทฯ อาจมีต้นทุนอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องจากการจ่ายเงินปันผลดังกล่าว เช่น ภาษีหัก ณ ที่จ่าย (Withholding Tax) ภาษีที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ ค่าธรรมเนียมที่เกี่ยวข้องในการทำรายการ และผลกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

ข้อมูลการจ่ายเงินปันผลย้อนหลัง

วันที่ประกาศจ่ายปันผล	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567 ⁽¹⁾
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.91	0.38	0.61
เงินปันผลประจำปี (บาท/หุ้น)	0.36	0.25	0.28
อัตราการจ่ายเงินปันผล (ร้อยละ)	41.56	70.59	48.35

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลรวมทั้งสิ้น 0.28 บาทสำหรับปี 2567 โดยจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานครึ่งปีแรกของปี 2567 เท่ากับ 0.10 บาทต่อหุ้น และเงินปันผลจากผลการดำเนินงานของปี 2567 ในอัตรา 0.18 บาทต่อหุ้น โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 เพื่อพิจารณาอนุมัติ



การบริหารจัดการความเสี่ยง

นโยบายและแผนการบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้นำกรอบหรือแนวทางการบริหารความเสี่ยง COSO ERM 2017 มาประยุกต์ใช้ให้เกิดประสิทธิภาพ เพื่อป้องกันและลดผลกระทบจากความเสียหายที่อาจทำให้องค์กรไม่บรรลุวัตถุประสงค์ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ ซึ่งสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจ ยุทธศาสตร์องค์กร และนโยบายการพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืนไปกับสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแลองค์กร (Environmental, Social and Governance) ที่อาจมีการเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์ในตลาด ด้วยการดำเนินงานตามระบบบริหารความเสี่ยงภายใต้ทรัพยากรและงบประมาณที่มีอยู่อย่างเหมาะสม โดยการมีส่วนร่วมของผู้บริหารและพนักงานทุกระดับในองค์กร ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้เพื่อให้บรรลุเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจร่วมกัน

ปัจจัยความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

ในปี 2567 บริษัทฯ วางกรอบการบริหารความเสี่ยงออกเป็น 3 ประเภท ซึ่งมีผลดำเนินงานดังนี้

1. การบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร

การประเมินความเสี่ยงหลักขององค์กรทั้งปัจจัยภายในและภายนอกตามกระบวนการบริหารความเสี่ยงด้วยการกำหนดวัตถุประสงค์ การระบุและประเมินความเสี่ยงที่มีปัจจัยความเสี่ยง 6 กลุ่มหลัก ได้แก่ 1) ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (Strategic Risk) 2) ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ (Operational Risk) 3) ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk) และ 4) ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบและชื่อเสียงขององค์กร (Compliance and Reputation Risk) รวมถึงการวิเคราะห์ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk) ในการกำหนดและติดตามเฝ้าระวังโอกาสเกิด (Likelihood) และผลกระทบของความเสี่ยง (Impact) ตามเกณฑ์การประเมินความเสี่ยง ผ่านตัวชี้วัดความเสี่ยงหลัก (Key Risk Indicator) และจัดทำแผนบริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบของความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่องค์กรยอมรับได้ ในปี 2567 บริษัทฯ ได้ประเมินความเสี่ยงที่สำคัญสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์องค์กร ทิศทางและเป้าหมาย รวมทั้งแนวทางการพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืนไปกับสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแลองค์กร ดังนี้

ประเภทความเสี่ยง	รายละเอียด	แผนการบริหารความเสี่ยง
(1) ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์		
1.1 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับพลังงานในประเทศที่บริษัท เข้าลงทุน	การดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัท ขึ้นอยู่กับนโยบายพลังงานของภาครัฐในแต่ละประเทศ หากมีการเปลี่ยนแปลงนโยบาย หรือข้อกำหนดการลงทุน อาจส่งผลกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและแผนธุรกิจในอนาคต เช่น โดยตลอดปี 2567 อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ในประเทศไทย ปรับลดลงจากปีก่อนหน้าอันเนื่องมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าลดลง และนโยบายลดค่าไฟฟ้าของภาครัฐ ส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าประเภทการสนับสนุน Adder มีรายได้ลดลง	<ul style="list-style-type: none"> ติดตามสถานการณ์ความเคลื่อนไหวของนโยบายด้านพลังงานของภาครัฐทั้งในและต่างประเทศ รวมถึงแผนพัฒนาและสนับสนุนพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่อง วิเคราะห์และหากลยุทธ์การลงทุนที่เหมาะสมสอดคล้องกับนโยบายที่เปลี่ยนแปลงไป
1.2 ความเสี่ยงจากการจัดหาโครงการลงทุนใหม่ให้ได้ตามแผนงานที่กำหนด	สภาวะอุตสาหกรรมปัจจุบันในแต่ละประเทศมีการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบ นโยบายการลงทุน และมีต้นทุนของการพัฒนาโครงการพลังงานทดแทนที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้เกิดการแข่งขันในตลาดที่สูงขึ้น ซึ่งปัจจัยต่างๆ เหล่านี้อาจจะส่งผลกระทบต่อแผนการขยายธุรกิจ หรือการจัดหาโครงการลงทุนใหม่	<ul style="list-style-type: none"> จัดเตรียมแผนการลงทุนและติดตามความก้าวหน้าการลงทุนอย่างใกล้ชิด มีพันธมิตรทางธุรกิจเพื่อลดความเสี่ยงในการลงทุนและเพิ่มโอกาสในการแสวงหาโอกาสลงทุนใหม่
1.3 ความเสี่ยงจากระดับความน่าเชื่อถือของประเทศคู่สัญญา	การปรับเปลี่ยน/ลดอันดับความน่าเชื่อถือของประเทศคู่สัญญา ซึ่งเป็นผลเนื่องจากสภาวะเศรษฐกิจ สถานะการเงินการคลัง เงินทุนสำรอง การขาดดุลระหว่างประเทศ และความสามารถในการชำระหนี้สินของประเทศนั้นๆ จะส่งผลต่อการบริหารโครงการลงทุนภาพรวม (Portfolio Management) ของบริษัท ได้	<ul style="list-style-type: none"> การบริหารการลงทุนภาพรวม (Portfolio Management) ให้มีความหลากหลายทั้งในแง่ของประเทศ และเทคโนโลยีการผลิต ติดตามสถานการณ์เศรษฐกิจของประเทศคู่สัญญาอย่างต่อเนื่อง
1.4 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงด้านสภาพภูมิอากาศ	การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของโลกที่ทำให้อุณหภูมิเฉลี่ยสูงขึ้น ส่งผลกระทบต่อระบบนิเวศ ความหลากหลายทางชีวภาพ จึงทำให้มีนโยบายและความร่วมมือระดับนานาชาติเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เช่น ความตกลงปารีสตามกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (UNFCCC) เป็นต้น ซึ่งจะส่งผลต่อการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลที่ลดลงและส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดที่มากขึ้น การเปลี่ยนแปลงต่างๆ เหล่านี้อาจจะส่งผลกระทบต่อทิศทางการดำเนินธุรกิจและเป้าหมายของบริษัท ได้	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดเป้าหมายของบริษัท สำหรับความเป็นกลางทางคาร์บอนภายในปี 2573 (ค.ศ. 2030) และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593 (ค.ศ. 2050) โดยมีแผนการลดก๊าซเรือนกระจกขององค์กร ติดตามการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการมองหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ติดตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าหรือการปล่อยก๊าซเรือนกระจกตามขอบเขตของบริษัท เพื่อกำหนดและทบทวนเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกในระยะสั้น-กลาง-ยาว

ประเภทความเสี่ยง	รายละเอียด	แผนการบริหารความเสี่ยง
(2) ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ		
2.1 ความเสี่ยงจากประสิทธิภาพของธุรกิจที่เข้าลงทุน	ในการดำเนินธุรกิจมีหลายปัจจัยที่มีผลต่อประสิทธิภาพและเสถียรภาพของระบบอุปกรณ์ เช่น อายุการใช้งานที่สูงขึ้น ทำให้มีการเสื่อมสภาพของอุปกรณ์ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจและรายได้ของบริษัทฯ	<ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์อย่างต่อเนื่อง • จัดทำแผนซ่อมบำรุงรักษาประจำปี
2.2 ความเสี่ยงจากการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาและก่อสร้าง	ความคืบหน้าพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศขึ้นกับหลายปัจจัย เช่น การได้รับใบอนุญาต การจัดหาเงินทุน การจัดหาที่ดิน การก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อ หรือการปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นต้น ซึ่งอาจทำให้โครงการไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามแผนงาน และอาจกระทบต่อผลตอบแทนของโครงการ	<ul style="list-style-type: none"> • ติดตาม ควบคุม และตรวจสอบความคืบหน้าการดำเนินโครงการอย่างใกล้ชิดต่อเนื่อง • มีพันธมิตรทางธุรกิจในประเทศนั้น ๆ เพื่อช่วยประสานงาน และเร่งรัดให้การพัฒนาเป็นไปตามแผน
2.3 ความเสี่ยงจากการพัฒนาบุคลากรให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์องค์กร	บริษัทฯ มีแผนขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ ในเทคโนโลยีต่าง ๆ ซึ่งจำเป็นต้องมีบุคลากรที่มีความสามารถ เพื่อให้เกิดความต่อเนื่องการดำเนินธุรกิจได้	<ul style="list-style-type: none"> • วางแผนด้านอัตรากำลังคนให้สอดคล้องกับแผนการลงทุน • ส่งเสริมการเรียนรู้ของบุคลากรในรูปแบบต่าง ๆ เช่น อบรม หรือ สัมมนา หรือรูปแบบการพัฒนาศักยภาพของบุคลากร เพื่อเตรียมความพร้อม และให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์องค์กร
2.4 ความเสี่ยงจากความผันผวนตามฤดูกาล หรือ ภัยพิบัติทางธรรมชาติ	การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และพลังงานน้ำ มีความไม่แน่นอนอันเนื่องมาจากความผันผวนและสภาพภูมิอากาศ รวมถึงภัยพิบัติทางธรรมชาติ ที่อาจก่อให้เกิดการหยุดชะงักในการดำเนินธุรกิจ และมีผลกระทบต่อปริมาณการผลิตไฟฟ้าได้	<ul style="list-style-type: none"> • วิเคราะห์และประเมินลักษณะสภาพภูมิอากาศ โดยเปรียบเทียบกับข้อมูลสถิติย้อนหลัง ติดตามการพยากรณ์สภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง หรือใช้เทคโนโลยีสมัยใหม่ เพื่อให้สามารถประมาณการผลิตได้อย่างแม่นยำ และวางแผนการปฏิบัติงาน และการบำรุงรักษาได้เหมาะสม • จัดทำแผนและแนวทางบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ • จัดให้มีประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักที่ครอบคลุมความเสียหายต่อทรัพย์สิน และประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก

ประเภทความเสี่ยง	รายละเอียด	แผนการบริหารความเสี่ยง
2.5 ความเสี่ยงจากความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมตลอดห่วงโซ่อุปทาน เช่น พนักงาน และผู้รับเหมาในแต่ละประเทศที่บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจอยู่ เพื่อบรรลุเป้าหมายการไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานและเสียชีวิต หรือไม่มีอุบัติเหตุเดิมเกิดขึ้นซ้ำ ซึ่งหากเกิดกรณีต่อผู้ปฏิบัติงาน อาจทำให้ธุรกิจหยุดชะงักได้	<ul style="list-style-type: none"> • ปรับปรุงดูแลสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยมีระบบความปลอดภัยที่มีมาตรฐาน รวมถึงฝึกอบรมและซ้อมแผนเพื่อความปลอดภัยประจำปี • ติดตาม ควบคุม และรายงานการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานหรือเสียชีวิตของพนักงานและผู้รับเหมา ในสถานประกอบการอย่างต่อเนื่อง • จัดให้มีสวัสดิการและกิจกรรมเพื่อสุขภาพให้กับบุคลากร เช่น การเบิกอุปกรณ์กีฬา การตัดแว่นสายตา การนวดผ่อนคลาย เป็นต้น • จัดทำระบบมาตรฐานการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001 และระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 กับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ โดยมีการตรวจสอบประจำปี
(3) ความเสี่ยงด้านการเงิน		
3.1 ความเสี่ยงจากความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน	บริษัทฯ ลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ ทำให้บริษัทฯ มีรายได้ ค่าใช้จ่าย และเงินกู้ในสกุลเงินตราต่างประเทศ เช่น ดอลลาร์สหรัฐ และเยน เป็นต้น ซึ่งการเปลี่ยนแปลงค่าเงินสกุลต่างๆ อาจกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ	<ul style="list-style-type: none"> • ติดตามเฝ้าระวังการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีผลต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิ โดยให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมและเป็นไปตามนโยบายที่กำหนด • ป้องกันความเสี่ยงโดยธรรมชาติ (Natural Hedge) โดยกู้เงินในสกุลเดียวกันกับรายได้ของโครงการนั้นๆ • ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงตามความเหมาะสม เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) เป็นต้น
3.2 ความเสี่ยงจากความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย	การปรับอัตราดอกเบี้ยของธนาคารกลางในประเทศต่างๆ อาจส่งผลต่อค่าใช้จ่ายและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ	<ul style="list-style-type: none"> • ติดตามแนวโน้มอัตราดอกเบี้ยจากการประชุมของธนาคารกลางอย่างใกล้ชิด เพื่อบริหารความเสี่ยงอัตราดอกเบี้ยให้เหมาะสมตามสถานการณ์ • ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงตามความเหมาะสม เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนเงินต้นและดอกเบี้ย (Cross Currency Swap) หรือสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เป็นต้น • พิจารณาใช้โครงสร้างการเงินแบบ Project Finance ในโครงการที่เหมาะสม เพื่อลดภาระหนี้ในระดับองค์กร

ประเภทความเสี่ยง	รายละเอียด	แผนการบริหารความเสี่ยง
3.3 ความเสี่ยงจากความสัมพันธ์ของส่วนต่างอัตราค่าไฟฟ้า และต้นทุนก๊าซธรรมชาติ (Spark Spread) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา	อัตราค่าไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาจะขึ้นอยู่กับผลการประมูลราคาในแต่ละวัน โดยอัตราค่าไฟฟ้าจะขึ้นอยู่กับความต้องการใช้ไฟฟ้าและต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในระบบ ซึ่งจะแตกต่างกันไปในแต่ละเดือน นอกจากนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าจะแปรผันไปตามอุปสงค์อุปทานในแต่ละช่วงเวลา ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจจะกระทบต่อผลการดำเนินงาน	<ul style="list-style-type: none"> ใช้เครื่องมือทาง Spark Spread Hedging เพื่อลดความเสี่ยงของการแปรผันของอัตราค่าไฟฟ้าและราคาก๊าซธรรมชาติ ใช้เครื่องมือทางการเงิน Financial Transmission Right Hedging เพื่อลดความเสี่ยงจากความหนาแน่นในระบบสายส่ง (Congestion)
(4) ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบและชื่อเสียงขององค์กร		
4.1 ความเสี่ยงจากการร้องเรียนของชุมชนหรือผู้มีส่วนได้เสีย	การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ในบางพื้นที่ที่อยู่ใกล้ชุมชน อาจก่อให้เกิดผลกระทบทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งนำไปสู่การร้องเรียนจากชุมชนได้	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีการทำประชาพิจารณ์ก่อนเริ่มต้นพัฒนาโครงการ เพื่อศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและผลกระทบด้านความปลอดภัยต่อชุมชน สร้างความเข้าใจและความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน โดยมีการสำรวจความคิดเห็น / ความคาดหวังของชุมชน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการตอบสนองต่อชุมชนได้ ประสานและให้ความร่วมมือช่วยเหลือกับหน่วยงานท้องถิ่น เพื่อส่งเสริมการพัฒนาคุณภาพชีวิต และความเป็นอยู่ของคนในชุมชนให้สามารถพึ่งพาตนเองได้อย่างยั่งยืน
4.2 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ	การเปลี่ยนแปลงกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง หรือการตีความแตกต่างไปจากฉบับที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน อาจทำให้การปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องไม่ครบถ้วน ซึ่งอาจได้รับบทลงโทษ หรือถูกเพิกถอนใบอนุญาต การถูกสั่งปิดโรงไฟฟ้าชั่วคราวหรือถาวร ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงาน และชื่อเสียงขององค์กร	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด และติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างใกล้ชิด ทบทวนนโยบายและระเบียบบริษัทฯ พร้อมทั้งสื่อสารแจ้งให้ทุกหน่วยงานปฏิบัติตามข้อกำหนด กรณีพบว่ามีประเด็นทางกฎหมายที่ซับซ้อน อาจว่าจ้างที่ปรึกษาทางกฎหมายภายนอก เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน

ประเภทความเสี่ยง	รายละเอียด	แผนการบริหารความเสี่ยง
4.3 ความเสี่ยงจากภัยคุกคามทางไซเบอร์	ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเป็นโครงสร้างพื้นฐานสำหรับจัดเก็บข้อมูลของบริษัทฯ เพื่อใช้วิเคราะห์ควบคุม และวางแผนการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจ หากเกิดภัยคุกคามทางไซเบอร์อาจทำให้สูญเสียข้อมูลที่สำคัญหรือการดำเนินธุรกิจหยุดชะงักได้ ซึ่งส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องทางธุรกิจ ความน่าเชื่อถือ ภาพลักษณ์ และชื่อเสียงขององค์กรได้	<ul style="list-style-type: none"> • ทบทวนนโยบายและแนวปฏิบัติด้านความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ รวมถึงมาตรการป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลตามระบบมาตรฐานการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (ISO 27001) • จัดฝึกอบรมบุคลากรในองค์กรให้ตระหนักรู้ภัยทางไซเบอร์ และแนวทางป้องกันเพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดเหตุการณ์ขึ้นอย่างต่อเนื่อง • ทดสอบตรวจประเมินการคุกคามทางไซเบอร์อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญ และป้องกันเชิงรุกก่อนถูกโจมตีจากผู้ไม่ประสงค์ดี • จัดให้มีระบบป้องกันภัยคุกคามทางไซเบอร์
4.4 ความเสี่ยงจากการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล	การเกิดภัยคุกคามข้อมูลส่วนบุคคลในปัจจุบันมีแนวโน้มความรุนแรงมากขึ้น เนื่องจากข้อมูลดังกล่าวสามารถใช้ระบุตัวตน และเชื่อมโยงกับการดำเนินธุรกรรมต่าง ๆ ได้ จึงอาจเกิดความเสี่ยงจากการละเมิดข้อมูลส่วนบุคคลเพื่อแสวงหาผลประโยชน์และการตลาด โดยไม่ได้รับความยินยอมจากเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคล ซึ่งส่งผลกระทบต่อสิทธิและเสรีภาพของเจ้าของข้อมูล และชื่อเสียงภาพลักษณ์องค์กร	<ul style="list-style-type: none"> • ติดตามประกาศจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อรับทราบแนวทางการปฏิบัติตามกฎหมาย • ทบทวนนโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลของบริษัทฯ ประจำปี และสื่อสารให้ผู้มีส่วนได้เสีย (ซึ่งรวมถึงพนักงาน) ทราบผ่านช่องทางของบริษัทฯ • จัดตั้งคณะทำงานและเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล โดยกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลเพื่อรวบรวมจัดเก็บและประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคลของพนักงาน คู่ค้า และผู้มีส่วนได้เสียขององค์กรตามนโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลของบริษัทฯ • จัดฝึกอบรมและสื่อสารให้บุคลากรในองค์กรตระหนักรู้แนวทางปฏิบัติการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลอย่างต่อเนื่อง เพื่อลดความเสี่ยงในการละเมิดข้อมูลส่วนบุคคล และการได้รับบทลงโทษที่สอดคล้องตามกฎหมาย • ติดตามข้อร้องเรียนในการรั่วไหลของข้อมูลส่วนบุคคลอย่างต่อเนื่อง

ประเภทความเสี่ยง	รายละเอียด	แผนการบริหารความเสี่ยง
4.5 ความเสี่ยงจากการทุจริตคอร์รัปชัน	การติดต่อกับภาครัฐของบริษัทฯ ในแต่ละขั้นตอน อาจมีความเสี่ยงจากการเร่งรัดขั้นตอน การแก้ไขความบกพร่อง หรือการทำให้สามารถดำเนินธุรกิจต่อไปได้ ซึ่งอาจมีการจ่ายผลประโยชน์ต่างตอบแทน เพื่ออำนวยความสะดวกในการดำเนินงานด้านต่างๆ ในรูปของการเลี้ยงรับรอง การให้ของขวัญ การบริจาค หรือการสนับสนุน ส่งผลต่อชื่อเสียงภาพลักษณ์ของบริษัทฯ ได้	<ul style="list-style-type: none"> • ทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการ แนวปฏิบัติ การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และการไม่ให้หรือเรียกรับสินบน โดยสื่อสารให้ผู้มีส่วนได้เสีย (ซึ่งรวมถึงพนักงาน) ปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด • จัดให้มีกิจกรรมตระหนักรู้แก่พนักงานภายในองค์กร เช่น การเข้าร่วมกิจกรรมวันต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันประจำปี หรือการสื่อสารประชาสัมพันธ์ภายใน • กำหนดขั้นตอนการเบิกจ่าย และเก็บรักษาหลักฐานการเบิกจ่ายอย่างชัดเจน โดยสามารถติดตามตรวจสอบได้ • จัดให้มีช่องทางร้องเรียนผ่านหน้าเว็บไซต์ของบริษัทฯ และติดตามจำนวนการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน พร้อมทั้งรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ (ถ้ามี) • เป็นสมาชิกโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต หรือ CAC
(5) ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่		
5.1 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนวัตกรรมเทคโนโลยี	ความก้าวหน้าทางด้านนวัตกรรมและการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีมีผลต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เช่น อาจจะทำให้ต้นทุนในการพัฒนาโครงการใหม่ลดลง หรือทำให้เกิดเทคโนโลยีใหม่ที่มาทดแทนหรือแข่งขันกับเทคโนโลยีในปัจจุบัน ซึ่งอาจจะส่งผลให้เกิดการแข่งขันที่สูงขึ้น หรือผลตอบแทนการลงทุนไม่เป็นไปตามคาดการณ์ได้	<ul style="list-style-type: none"> • ศึกษาและติดตามนวัตกรรมและการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีอย่างใกล้ชิด • มีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นกับหน่วยงานภาครัฐในการกำหนดนโยบาย และข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับเทคโนโลยีใหม่ เช่น แบตเตอรี่ • ร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจและลูกค้าในการพัฒนานวัตกรรมและการนำเทคโนโลยีใหม่ไปใช้งาน เพื่อใช้ในการพัฒนาต่อยอดต่อไป

2. การบริหารความเสี่ยงโครงการลงทุน

การบริหารความเสี่ยงโครงการลงทุนนับเป็นเรื่องสำคัญและจำเป็นอย่างยิ่งต่อการดำเนินธุรกิจ โดยต้องมีการวิเคราะห์โครงการฯ ให้ชัดเจนอย่างเป็นระบบ เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าโครงการจะเกิดผลสำเร็จเป็นไปตามเป้าหมายหรือวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้ ซึ่งการพิจารณาความเสี่ยงได้แยกตามแต่ละช่วงระยะเวลาในการดำเนินโครงการ ดังนี้

1. ความเสี่ยงด้านธุรกิจและเชิงพาณิชย์
(Business & Commercial Risk)

2. ความเสี่ยงด้านการพัฒนาหรือก่อสร้างโครงการ
(Development & Construction Risk)

3. ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการดำเนินโครงการ
(Operation Risk)

4. ความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย
(Environmental & Safety Risk)

5. ความเสี่ยงด้านการทุจริตและคอร์รัปชัน
(Fraud and Corruption Risk)

ทั้งนี้ บริษัทฯ กำหนดให้ผู้จัดทำโครงการลงทุนประเมินความเสี่ยงของโครงการ ประกอบการนำเสนอพิจารณาอนุมัติงบประมาณหรือการลงทุน โดยมีการจัดทำแผนบริหารจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปตามระยะเวลาการดำเนินโครงการ และประเมินต้นทุนทรัพยากรที่ต้องใช้ในการบริหารจัดการความเสี่ยง โดยได้รับความเห็นชอบแผนจัดการความเสี่ยงของโครงการจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร ก่อนนำเสนอพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

3. การบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์วิกฤตที่อาจเกิดขึ้นและส่งผลให้การดำเนินธุรกิจหยุดชะงักได้ ในปี 2567 บริษัทฯ จึงกำหนดนโยบายการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจที่ครอบคลุมการดำเนินงานทั้งกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องลดการสูญเสีย บรรเทาผลกระทบ และสามารถฟื้นฟูสู่สภาวะปกติได้ โดยมีวัตถุประสงค์ดังนี้

1. จัดทำและปรับปรุงระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ และปฏิบัติตามกรอบมาตรฐานสากลที่เกี่ยวข้อง ซึ่งประกอบด้วยการกำหนดขอบเขต วัตถุประสงค์ บทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบ และจัดสรรทรัพยากรทั้งภายในและภายนอกอย่างเหมาะสม
2. กำหนดกลยุทธ์ความต่อเนื่องทางธุรกิจและโครงสร้างการตอบสนองต่ออุบัติการณ์และภาวะวิกฤต ทำให้กระบวนการที่สำคัญกลับสู่สภาวะปกติภายในระยะเวลาได้
3. ให้ทุกหน่วยงานตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนมีหน้าที่จัดทำ ดำเนินการปฏิบัติ และแก้ไขปรับปรุงเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และเป็นปัจจุบันสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลไปใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ
4. ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับต้องตระหนักถึงความสำคัญด้านการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ให้การสนับสนุนผลักดันให้เกิดการปฏิบัติอย่างจริงจัง และมีส่วนร่วมในการดำเนินงานตามนโยบายเพื่อให้บรรลุดังกล่าวช่วยเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงแนวทางการรับมือและฟื้นฟูการดำเนินงานให้กลับสู่สภาวะปกติ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมุ่งเน้นให้บุคลากรทุกระดับมีความพร้อมในการปฏิบัติตามแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management: BCM) และแผนความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Plan: BCP) อย่างถูกต้องและเป็นระบบ เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างมั่นคงและลดผลกระทบตามวัตถุประสงค์ขององค์กรได้

ผลการดำเนินงานด้านการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ประจำปี 2567

ในปี 2567 บริษัทฯ ได้ดำเนินการเสริมสร้างความแข็งแกร่งของระบบ BCM ผ่านกิจกรรมและแผนการฝึกซ้อมที่สำคัญ ดังนี้

1. **จัดทำแผนบริหารความต่อเนื่องระดับองค์กร (Enterprise BCMs) :** บริษัทฯ ได้พัฒนาแผนบริหารความต่อเนื่องสำหรับสำนักงานใหญ่ เพื่อให้แน่ใจว่ากระบวนการหลักสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่องในกรณีเกิดเหตุไม่คาดคิด
2. **ทดสอบแผนความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Plan: BCP) :** สำหรับแผนความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Plan: BCP) ประจำปี 2567 บริษัท เอเซียลิงค์ เทอมินัล จำกัด (“ALT”) (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ) ดำเนินธุรกิจคลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือ ALT ได้จัดการฝึกซ้อมตามแผน Business Continuity Plan (BCP) โดยจำลองสถานการณ์ที่ผู้รับเหมาก่อให้เกิดเหตุไฟไหม้จากการเชื่อมบำรุง การฝึกซ้อมครอบคลุมกระบวนการรับมือกับเหตุการณ์ฉุกเฉิน การแจ้งเตือนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง การควบคุมสถานการณ์ และการฟื้นฟูการดำเนินงาน
3. **การสร้างความตระหนักและเพิ่มศักยภาพการรับมือกับเหตุฉุกเฉิน :** บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการสร้างความตระหนักและเพิ่มศักยภาพในการรับมือกับเหตุฉุกเฉินผ่านการฝึกซ้อมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถตอบสนองต่อสถานการณ์วิกฤตได้อย่างมีประสิทธิภาพ

การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

บริษัทฯ มุ่งมั่นในการเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืน โดยคำนึงถึงผลประโยชน์และผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียตลอดห่วงโซ่อุปทาน โดยบริษัทฯ มีคณะทำงานด้านความยั่งยืน ทำหน้าที่กำหนดกลยุทธ์ เป้าหมาย นโยบาย และแผนการดำเนินงานด้านความยั่งยืนขององค์กรให้สอดคล้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ รวมถึงสนับสนุนกระบวนการที่ส่งเสริมให้เกิดความยั่งยืนในกิจกรรมทางธุรกิจของบริษัทฯ ผ่านการสร้างวัฒนธรรมด้านความยั่งยืน และการรายงานผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนต่อสาธารณชน คณะทำงานดังกล่าวมีหน้าที่รายงานผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนต่อคณะกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Corporate Governance and Sustainable Development Committee) และกำหนดให้ฝ่ายยุทธศาสตร์องค์กรดูแลและติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานฯ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ ได้บูรณาการความยั่งยืนเข้ากับการวางแผนกลยุทธ์ และสามารถบรรลุเป้าหมายด้านความยั่งยืนในระดับสากล

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทฯ ยังมีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบครอบคลุมการกำกับดูแลด้านความยั่งยืนทั้งในประเด็นด้านบรรษัทภิบาล สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยให้ข้อเสนอแนะแนวทาง ทบทวนนโยบาย และแผนการดำเนินงาน ตลอดจนกำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูลให้เป็นไปตามหลักการ และมาตรฐานสากล หรือแนวปฏิบัติที่เหมาะสมในกลุ่มอุตสาหกรรมของบริษัทฯ

นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

นโยบายการบริหารจัดการด้านความยั่งยืน

บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายการพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืนที่ได้จากการบูรณาการตามมาตรฐานสากลด้านความยั่งยืน และความรับผิดชอบต่อสากล โดยมีเสาหลักคือมุ่งสร้างคุณค่าทั้ง 3 ด้าน ได้แก่ คุณค่าทางเศรษฐกิจ (Growth) คุณค่าทางสังคม (Good) และคุณค่าทางสิ่งแวดล้อม (Green) ซึ่งตั้งอยู่บนรากฐานของการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Governance) โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. คุณค่าทางเศรษฐกิจ (Growth)

เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์และพันธกิจขององค์กร บริษัทฯ มีความเชื่อมั่นว่าการดำเนินงานภายใต้กลยุทธ์หลักขององค์กรจะสามารถตอบสนองต่อสถานการณ์การแข่งขัน และสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว โดยได้มีการปรับใช้นวัตกรรม องค์ความรู้ การบริหารจัดการธุรกิจในทุกห่วงโซ่อุปทาน และการขยายธุรกิจที่สอดคล้องต่อกฎหมายและข้อบังคับ ซึ่งกลยุทธ์การลงทุนและการพัฒนาธุรกิจ มีดังต่อไปนี้

• ธุรกิจหลัก (Core Business)

บริษัทฯ มุ่งเน้นการเติบโตในธุรกิจหลักด้วยการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้า โดยการลงทุนและการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ ก๊าซธรรมชาติ และระบบสายส่งไฟฟ้า ในประเทศไทย สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) ประเทศฟิลิปปินส์ สาธารณรัฐประชาธิปไตย

ประชาชนลาว สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม สหรัฐอเมริกา และประเทศอื่นที่มีศักยภาพ

- **ธุรกิจข้างเคียง (Adjacent Business)**

บริษัทฯ ขยายธุรกิจเพื่อรองรับทิศทางของธุรกิจพลังงานในอนาคต โดยการรุกเข้าสู่ธุรกิจใหม่ แต่ยังคงมีความเกี่ยวข้องกับธุรกิจหลัก เช่น Smart Energy, District Cooling, Energy Storage เป็นต้น ในการบริหารจัดการพลังงานเพื่อลดต้นทุน เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานให้กับอาคาร และเสริมสร้างความเสถียรภาพของระบบไฟฟ้า

- **ธุรกิจที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับธุรกิจหลัก (Related to Core Business)**

บริษัทฯ มุ่งสร้างห่วงโซ่คุณค่าขององค์กรในการให้บริการวางแผน กำหนดเป้าหมาย และติดตามปริมาณคาร์บอนฟุตพริ้นท์ เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทั้งทางตรงและทางอ้อมแบบครบวงจร รวมถึงมีการซื้อขายคาร์บอนเครดิตเพื่อชดเชยและบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินงาน นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้พัฒนาแพลตฟอร์มรองรับธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสำหรับองค์กร ได้แก่ Carbon Footprint Tracking รวมไปถึงการให้บริการคำปรึกษา วางแผนและการขึ้นทะเบียนโครงการ และบริการซื้อขายคาร์บอนเครดิต/ใบรับรองการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เช่น T-VER หรือ I-REC

- **ธุรกิจรองอื่น ๆ (Non-core Business)**

บริษัทฯ มีกลยุทธ์ความร่วมมือกับกลุ่มบางจาก ในการพัฒนาสินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน ได้แก่ คลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือให้มีมาตรฐานเทียบเท่าสากล

2. คุณค่าทางสังคม (Good)

บริษัทฯ เชื่อมั่นว่าการดำเนินธุรกิจที่ดีและยั่งยืนได้นั้น ต้องดำเนินการควบคู่กับการพัฒนาและช่วยเหลือสังคม การมีส่วนร่วม ความรับผิดชอบต่อสังคมทุกภาคส่วนทั้งภายในองค์กร (พนักงาน) และสังคมภายนอกองค์กร (ชุมชน) เพื่อเสริมสร้างความเข้มแข็งระยะยาว โดยผ่านองค์ความรู้ทางธุรกิจในเครือข่ายชุมชน สังคม ตลอดจนนำความรู้ใหม่ๆ มาปรับใช้ เพื่อสนับสนุนการพัฒนาชุมชนและกิจกรรมเพื่อสังคมอย่างต่อเนื่อง เช่น การให้ชุมชนได้เข้าถึงพลังงานสะอาดผ่านโครงการของกลุ่มบริษัทฯ การสร้างความปลอดภัย อาชีวอนามัย การเคารพสิทธิมนุษยชนของพนักงาน และชุมชนโดยรอบโครงการ การยอมรับความหลากหลายและความแตกต่างที่เกิดขึ้นในองค์กร โดยบริษัทฯ ได้มีการกำหนดนโยบาย อาทิ นโยบาย

ความรับผิดชอบต่อทางธุรกิจต่อการเคารพสิทธิมนุษยชน รวมทั้งการกำกับดูแลในการปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ผ่านช่องทางรับข้อร้องเรียนของบริษัทฯ

3. คุณค่าทางสิ่งแวดล้อม (Green)

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการก้าวเข้าสู่การเปลี่ยนผ่านทางด้านพลังงาน (Energy Transition) และได้ตั้งเป้าหมายในการเป็นพันธมิตรขับเคลื่อนการเป็นต้นแบบผู้นำการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดให้มีความสำคัญกับผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) มุ่งเน้นการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า (Circular Economy) และการดูแลสิ่งแวดล้อม มีการกำหนดเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) โดยการแสวงหาโอกาสต่อยอดธุรกิจใหม่จะเป็นไปเพื่อบรรลุเป้าหมายทั้งด้านเศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีนโยบายไม่ลงทุนในโครงการที่มีอัตราการผลิตปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระบบสูง รวมถึงมีนโยบายการเลือกใช้อุปกรณ์และเทคโนโลยีที่ทันสมัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จะดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด

4. การกำกับดูแลกิจการที่ดี (Governance)

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการมีบรรษัทภิบาล หรือการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) จึงได้นำ “หลักการกำกับดูแลกิจการ” ที่กำหนดโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เป็นแนวทางในการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้มีระบบการบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส ตรวจสอบได้ ซึ่งช่วยสร้างความเชื่อมั่นและความมั่นใจต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ตระหนักถึงการบริหารจัดการความเสี่ยงที่สำคัญขององค์กร มีการประยุกต์ใช้กระบวนการบริหารความเสี่ยงตามกรอบหรือแนวทาง COSO ERM 2017 โดยการระบุและประเมินความเสี่ยงที่อาจมีผลกระทบต่อองค์กรในด้านกลยุทธ์ การปฏิบัติการ การเงิน การปฏิบัติตามกฎระเบียบ และชื่อเสียงขององค์กร รวมถึงความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk) โดยมีการกำหนดผู้ประสานงานความเสี่ยงทุกฝ่าย เพื่อวิเคราะห์และจัดทำแผนการบริหารจัดการความเสี่ยงผ่านการติดตามและรายงานความก้าวหน้าการดำเนินงานตามแผนจัดการความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรทุกไตรมาส และมีการรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทตามความเหมาะสม

เพื่อเสริมสร้างวัฒนธรรมองค์กรด้านความยั่งยืนและสร้างกรอบการดำเนินงาน กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายการพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืนที่สอดคล้องตามกลยุทธ์ความยั่งยืนในด้านคุณค่าทางเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม บนพื้นฐานการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. **กำกับดูแลกิจการที่ดี** ดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส และตามหลักธรรมาภิบาลที่ดี โดยมีนโยบายต่อต้านการทุจริตที่เข้มงวดและการบริหารความเสี่ยงที่ครอบคลุมตลอดห่วงโซ่คุณค่า
2. **ร่วมมือกับทุกภาคส่วนเพื่อส่งเสริมการพัฒนาอย่างยั่งยืน** ทั้งในด้านกฎหมายและข้อบังคับ และสร้างความตระหนักรู้ให้กับสาธารณชน ร่วมมือกับภาครัฐ ภาคธุรกิจ ชุมชน และภาคประชาสังคม เพื่อส่งเสริมการพัฒนาอย่างยั่งยืนผ่านการผลักดันกฎหมายและข้อบังคับ ตลอดจนสร้างความตระหนักรู้เกี่ยวกับความสำคัญของการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมและพลังงาน
3. **สนับสนุนให้เกิดความมั่นคงทางพลังงานของชุมชน** เกื้อหนุนเศรษฐกิจท้องถิ่น ส่งเสริมการพัฒนาชุมชน และมุ่งสร้างคุณค่าร่วม ผ่านการสนับสนุนให้ชุมชนเข้าถึงแหล่งพลังงานที่ยั่งยืนและเชื่อถือได้
4. **ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในทุก ๆ ด้าน** ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินธุรกิจ บูรณาการแนวคิดเรื่อง “เศรษฐกิจหมุนเวียน” เพื่อลดการใช้ทรัพยากร และปริมาณของเสีย
5. **ตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้า ค้ำครองข้อมูลส่วนบุคคล** ตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าอย่างมีประสิทธิภาพ ปกป้องข้อมูลส่วนบุคคลและคุ้มครองความเป็นส่วนตัวออนไลน์ ด้วยเทคโนโลยีที่ทันสมัย และระบบรักษาความปลอดภัยของข้อมูลที่ดีที่สุด
6. **เติบโตอย่างสร้างสรรค์ด้วยนวัตกรรมที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม** พัฒนาธุรกิจให้เติบโตผ่านการสร้างสรรค์นวัตกรรมอันเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนสามารถปรับตัวอย่างสอดคล้องเพื่อใช้เทคโนโลยีที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้เกิดประโยชน์
7. **พัฒนาศักยภาพตลอดห่วงโซ่คุณค่า** เพิ่มขีดความสามารถขององค์กรและรักษาการเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยการพัฒนาความพร้อมของพนักงาน ส่งเสริมความร่วมมือทางธุรกิจ และพัฒนาศักยภาพให้แก่คู่ค้าและผู้รับเหมาช่วงตลอดห่วงโซ่คุณค่า

8. **เคารพความหลากหลาย ปกป้องสิทธิมนุษยชน** มุ่งเป็นองค์กรที่ยอมรับและเคารพความหลากหลาย รวมถึงดำเนินการอย่างเท่าเทียมปราศจากการเลือกปฏิบัติ

9. **ปกป้องความหลากหลายทางชีวภาพที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงาน** หลีกเลี่ยงการดำเนินงานที่มีผลกระทบต่อความหลากหลายทางชีวภาพ ลดผลกระทบ พันธุ์ และชดเชยความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น เพื่อไม่ก่อให้เกิดความสูญเสียต่อความหลากหลายทางชีวภาพ

10. **รับมือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ** คำนึงถึงปัจจัยสภาพภูมิอากาศที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วในปัจจุบัน โดยเตรียมแผนงานรองรับเพื่อลดความเสี่ยง และเพิ่มโอกาสในการลงทุน รวมไปถึงลดผลกระทบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ได้นำแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนมาบูรณาการในทุกระดับของการดำเนินงาน โดยกำหนดบทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบที่ชัดเจนสำหรับผู้บริหารและพนักงานทุกคน เพื่อให้การดำเนินงานสอดคล้องกับนโยบายและเป้าหมายด้านความยั่งยืน

เป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืน: (SDGs)

1. การกำหนดเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

บริษัทฯ ได้สนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (United Nations Sustainable Development Goals: UN SDGs) จำนวน 6 เป้าหมายหลัก ได้แก่ เป้าหมายที่ 3 สุขภาพและความเป็นอยู่ที่ดี เป้าหมายที่ 7 พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ เป้าหมายที่ 8 งานที่ดีและเศรษฐกิจเติบโต เป้าหมายที่ 9 อุตสาหกรรม นวัตกรรม และโครงสร้างพื้นฐาน เป้าหมายที่ 11 เมืองและชุมชนที่ยั่งยืน และเป้าหมายที่ 13 การรับมือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ขยายการดำเนินงานเพื่อรองรับเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนเพิ่มอีกจำนวน 5 เป้าหมายรอง ได้แก่ เป้าหมายที่ 4 การศึกษาที่มีคุณภาพ เป้าหมายที่ 6 น้ำสะอาดและสุขอนามัยที่ดี เป้าหมายที่ 14 อนุรักษ์และใช้ประโยชน์จากมหาสมุทรและทรัพยากรทางทะเล เป้าหมายที่ 15 ปกป้องพันธุ์ และสนับสนุนการใช้ระบบนิเวศบนบกอย่างยั่งยืน และเป้าหมายที่ 16 ส่งเสริมสังคมที่สงบสุข ยุติธรรม และไม่แบ่งแยก

2. แนวทางขับเคลื่อนธุรกิจด้วยความยั่งยืน

บริษัทฯ มุ่งมั่นในการสร้างโลกสีเขียวที่ยั่งยืน โดยกำหนดแนวทางการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืนให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ขององค์กร แนวทางดังกล่าวสะท้อนถึงค่านิยมหลัก (Core Values) ของบริษัทฯ ที่มุ่งเน้นความรอบรู้ ความคิดสร้างสรรค์ และล้ำสมัย (Innovative) การยึดมั่นในหลักการโปร่งใสมีธรรมาภิบาล (Integrity) และมีความเป็นสากล เปิดรับความหลากหลายทางวัฒนธรรม (International) บริษัทฯ มีการดำเนินกลยุทธ์สู่ความยั่งยืนอย่างรอบด้าน ครอบคลุมประเด็นสำคัญในทุกมิติ ได้แก่ มิติสิ่งแวดล้อม มิติสังคม และมิติเศรษฐกิจ ภายใต้การบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล

“BCPG ยังคงมุ่งมั่นที่จะสร้างโลกสีเขียวด้วยพลังงานสะอาดอย่างยั่งยืน โดยครอบคลุมทั้งมิติสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐกิจ และการกำกับดูแลกิจการที่ดี”

3. การตอบสนองต่อเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (UN SDGs)

ตอบสนอง
การพัฒนาอย่างยั่งยืนด้วยเป้าหมายหลัก

3 GOOD HEALTH AND WELL-BEING

7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY

8 DECENT WORK AND ECONOMIC GROWTH

9 INDUSTRY, INNOVATION AND INFRASTRUCTURE

11 SUSTAINABLE CITIES AND COMMUNITIES

13 CLIMATE ACTION

สนับสนุน
การพัฒนาอย่างยั่งยืนด้วยเป้าหมายรอง

4 QUALITY EDUCATION

6 CLEAN WATER AND SANITATION

14 LIFE BELOW WATER

15 LIFE ON LAND

16 PEACE, JUSTICE AND STRONG INSTITUTIONS

การกำหนดเป้าหมายเชิงกลยุทธ์และการดำเนินงานเพื่อตอบสนองต่อเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนในรอบปี 2567

เป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Goals)		ความเชื่อมโยงกับการดำเนินงานของบริษัทในปี 2567	
เป้าหมายหลัก	เป้าหมายย่อย	เป้าหมายขององค์กร	ผลการดำเนินงาน
ตอบสนองการพัฒนาอย่างยั่งยืนด้วยเป้าหมายหลัก			
	ลดจำนวนการตาย และการเจ็บป่วยจากสารเคมีอันตราย การปนเปื้อน และมลพิษทางอากาศ น้ำ และดิน ให้ลดลงอย่างมากภายในปี 2573	<div><div>- มีสภาพแวดล้อมในการทำงานอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานความปลอดภัย และถูกสุ่มลักษณะ ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน</div><div>- ไม่มีอุบัติเหตุจากการทำงาน หรืออุบัติเหตุจากการทำงานเป็นศูนย์ (Zero Accident)</div></div>	<div><div>- ได้รับผลการตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการในประเทศเป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด</div><div>- ไม่มีอุบัติเหตุ หรือการเจ็บป่วยถึงขั้นหยุดงาน และเสียชีวิตจากการทำงาน</div><div>- ได้รับใบประกาศเกียรติคุณ การณรงค์ลดสถิติอุบัติเหตุจากการทำงานให้เป็นศูนย์ ปี 2567 (Zero Accident Campaign 2024) - ระดับต้น ต่อเนื่องเป็นปีที่ 4</div></div>

เป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืน
(Sustainable Development Goals)

ความเชื่อมโยงกับการดำเนินงานของบริษัทในปี 2567

เป้าหมายหลัก	เป้าหมายย่อย	เป้าหมายขององค์กร	ผลการดำเนินงาน
 <p>พลังงานสะอาด ที่ทุกคนเข้าถึงได้</p>	<p>เพิ่มสัดส่วนของพลังงานหมุนเวียน ในสัดส่วนพลังงานของโลก ภายใน ปี 2573</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน ด้วยกำลัง การผลิตรวม 100 เมกะวัตต์ 	<ul style="list-style-type: none"> - ได้รับอนุมัติการลงทุนในโครงการ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ด้วยกำลังการผลิตรวม 248.13 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย <ol style="list-style-type: none"> 1) โครงการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ ร่วมกับ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ส่วนต่อขยาย 10.13 เมกะวัตต์ 2) โครงการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ใน สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) เพิ่มเติม 139 เมกะวัตต์ 3) โครงการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานลมในประเทศ เวียดนาม ขนาด 99 เมกะวัตต์ - ส่งเสริมพัฒนาโครงการโซลาร์ รูฟท็อปอย่างต่อเนื่อง ซึ่งอยู่ ระหว่างการพัฒนาโครงการ 12 เมกะวัตต์ (โดยประมาณ)
 <p>งานที่ดี และเศรษฐกิจ ที่เติบโต</p>	<p>บรรลุลำจางงานเต็มที่มี ประสิทธิภาพ และการมีงานที่มี คุณค่าสำหรับทุกคน รวมถึงเยาวชน และผู้มีภาวะทุพพลภาพ โดยให้มี ค่าตอบแทนที่เท่าเทียมสำหรับงาน ที่มีคุณค่าเท่าเทียมกัน ภายในปี 2573</p>	<ul style="list-style-type: none"> - มีคะแนนความผูกพัน หรือความ พึงพอใจของพนักงานมากกว่า ร้อยละ 74 - มีการจ้างงานในชุมชนรอบพื้นที่ โรงไฟฟ้ามากกว่า 200 คน 	<ul style="list-style-type: none"> - มีผลคะแนนความพึงพอใจของ พนักงานร้อยละ 66 - สนับสนุนว่าจ้างคนในชุมชนผ่าน ผู้รับเหมาภายใต้โครงการ Good Job in the Village จำนวน 223 คน
 <p>อุตสาหกรรม นวัตกรรม และโครงสร้าง พื้นฐาน</p>	<p>ยกระดับโครงสร้างพื้นฐานและ ปรับปรุงอุตสาหกรรมเพื่อให้เกิด ความยั่งยืน โดยเพิ่มประสิทธิภาพ การใช้ทรัพยากร เทคโนโลยี และ กระบวนการทางอุตสาหกรรม ที่สะอาดเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม มากขึ้น โดยทุกประเทศดำเนินการ ตามขีดความสามารถของแต่ละ ประเทศ ภายในปี 2573</p>	<ul style="list-style-type: none"> - มีโครงการที่ยกระดับโครงสร้าง พื้นฐานและปรับปรุงอุตสาหกรรม 2 โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - มีโครงการที่ยกระดับโครงสร้าง พื้นฐานและปรับปรุงอุตสาหกรรม จำนวน 3 โครงการ ประกอบด้วย <ol style="list-style-type: none"> 1) โครงการวิจัยระบบกักเก็บ พลังงานไฟฟ้าชนิด Vanadium Redox Flow 2) โครงการติดตามคาร์บอน ฟุตพริ้นท์ขององค์กร 3) โครงการระบบกักเก็บพลังงาน ไฟฟ้าชนิด Lithiumion

เป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืน
(Sustainable Development Goals)

ความเชื่อมโยงกับการดำเนินงานของบริษัทในปี 2567

เป้าหมายหลัก

เป้าหมายย่อย

เป้าหมายขององค์กร

ผลการดำเนินงาน



เมือง และชุมชน
ที่ยั่งยืน

ลดผลกระทบทางลบของเมืองต่อ
สิ่งแวดล้อม ต่อประชากร รวมถึง
การให้ความสำคัญกับคุณภาพ
อากาศ และการจัดการของเสีย
ภายในปี 2573

- ไม่มีข้อร้องเรียน/กรณีพิพาทจาก
ชุมชน/ลูกค้า/คู่ค้า ในการดำเนิน
ธุรกิจ
- จัดให้มีกิจกรรมร่วมกับชุมชน
อย่างต่อเนื่อง อย่างน้อย 3 โครงการ
เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดี
กับชุมชน
- มีจำนวนผู้ได้รับประโยชน์จาก
โครงการเพื่อชุมชน 1,000 คน
- ไม่มีการใช้โพนในพื้นที่อาคาร
สำนักงานใหญ่

- ไม่มีข้อร้องเรียน/กรณีพิพาทจาก
ชุมชน/ลูกค้า/คู่ค้า ในกิจกรรม
ทางธุรกิจ
- มีกิจกรรมร่วมกับชุมชน จำนวน
5 โครงการ ประกอบด้วย
 - 1) กิจกรรมนักคิดเศรษฐกิจ
หมุนเวียนปี 4 ครั้งที่ 1 ณ
โรงเรียนวัดผึ่งแดด บุญลือ
วิเศษูปถัมภ์ จังหวัดอยุธยา
 - 2) กิจกรรมนักคิดเศรษฐกิจ
หมุนเวียนปี 4 ครั้งที่ 2 ณ
โรงเรียนวัดอบทม จังหวัด
อ่างทอง
 - 3) กิจกรรมมือเปื้อนโคลนเพื่อ
ป้าชายเลนปี 2 ณ พื้นที่ ตำบล
คลองโคน อำเภอมือง จังหวัด
สมุทรสงคราม
 - 4) กิจกรรม Back to the sea
ปล่อยน้องเต่ากลับทะเล
ณ โรงเรียนพระพุทธรบาท
“พลาณกุลวิทยา” ในพื้นที่
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
อำเภพระพุทธรบาท จังหวัด
สระบุรี
 - 5) โครงการ Energy for
everyone ติดตั้ง Solar ให้กับ
โรงพยาบาลหลวงพ่อดุณ
ปรีสุทโธ อำเภอด่านขุนทด
จังหวัดนครราชสีมา
- มีผู้ได้รับประโยชน์จากโครงการ
เพื่อชุมชน 1,500 คน
- ไม่มีการใช้ภาชนะและบรรจุภัณฑ์
ที่ทำจากโพนในพื้นที่อาคาร
สำนักงานใหญ่




เป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืน
(Sustainable Development Goals)

ความเชื่อมโยงกับการดำเนินงานของบริษัทในปี 2567

เป้าหมายหลัก	เป้าหมายย่อย	เป้าหมายขององค์กร	ผลการดำเนินงาน
 <p>การรับมือ การเปลี่ยนแปลง สภาพภูมิอากาศ</p>	<p>บูรณาการมาตรการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศในนโยบาย ยุทธศาสตร์ และการวางแผนระดับชาติ</p>	<ul style="list-style-type: none"> - มีความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ในประเทศไทย ต่อเนื่อง ภายในปี 2573 เพื่อมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี 2593 	<ul style="list-style-type: none"> - ได้รับการรับรองการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและมีความเป็นกลางทางคาร์บอนของการดำเนินงานในประเทศไทย จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 - ได้รับโล่ประกาศเกียรติคุณองค์กรผู้นำด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก (Climate Action Leading Organization: CALO) ระดับยอดเยี่ยม หรือ 3 เหรียญทอง สูงสุด (การตรวจวัด การลด และการชดเชย)
สนับสนุนการพัฒนาที่ยั่งยืนด้วยเป้าหมายรอง			
 <p>การศึกษาที่มี คุณภาพ</p>	<p>สร้างหลักประกันว่าผู้เรียนทุกคนได้รับความรู้และทักษะที่จำเป็นสำหรับส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืน ภายในปี 2573</p>	<ul style="list-style-type: none"> - พัฒนาและปลูกฝังความรู้ด้านความยั่งยืนให้พนักงานทุกระดับในองค์กรทราบถึงพื้นฐานและความสำคัญ โดยจัดให้มีการเรียนรู้และผ่านการทดสอบมากกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด - ให้ความรู้แก่นักเรียนในโรงเรียนรอบพื้นที่โรงงานไฟฟ้าเกี่ยวกับการจัดการอย่างยั่งยืน โดยจัดทำกิจกรรมให้นักเรียน ชุมชน และผู้มีส่วนได้เสียได้เข้าร่วม 	<ul style="list-style-type: none"> - พนักงานเข้าร่วมการเรียนรู้แบ่งปันความรู้ (Knowledge Management: KM) และการทดสอบผ่านร้อยละ 73 - สร้างความรู้ความเข้าใจให้แก่นักเรียนในเรื่อง Circular Economy กว่า 135 คน - มีผู้เข้าเยี่ยมชมและเรียนรู้การดำเนินธุรกิจด้านพลังงานหมุนเวียน ณ ศูนย์การเรียนรู้ บีซีพีจี (BCPG Visitor Center) กว่า 832 คน
 <p>น้ำสะอาด และสุขอนามัยที่ดี</p>	<p>เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำในทุกภาคส่วน และสร้างหลักประกันว่าจะมีการใช้น้ำ และจัดหาน้ำที่ยั่งยืนเพื่อแก้ไขปัญหาการขาดแคลนน้ำ และลดจำนวนประชากรที่ประสบปัญหาการขาดแคลนน้ำภายในปี 2573</p>	<ul style="list-style-type: none"> - มีสัดส่วนการใช้น้ำต่อการผลิตไฟฟ้าไม่เกิน 126 ลูกบาศก์เมตรต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง หรือเพิ่มขึ้นไม่เกินร้อยละ 5 จากในปีที่ผ่านมา หรือปีฐาน (2562) 	<ul style="list-style-type: none"> - มีสัดส่วนการใช้น้ำต่อการผลิตไฟฟ้า 144 ลูกบาศก์เมตรต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง

เป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืน
(Sustainable Development Goals)

ความเชื่อมโยงกับการดำเนินงานของบริษัทในปี 2567

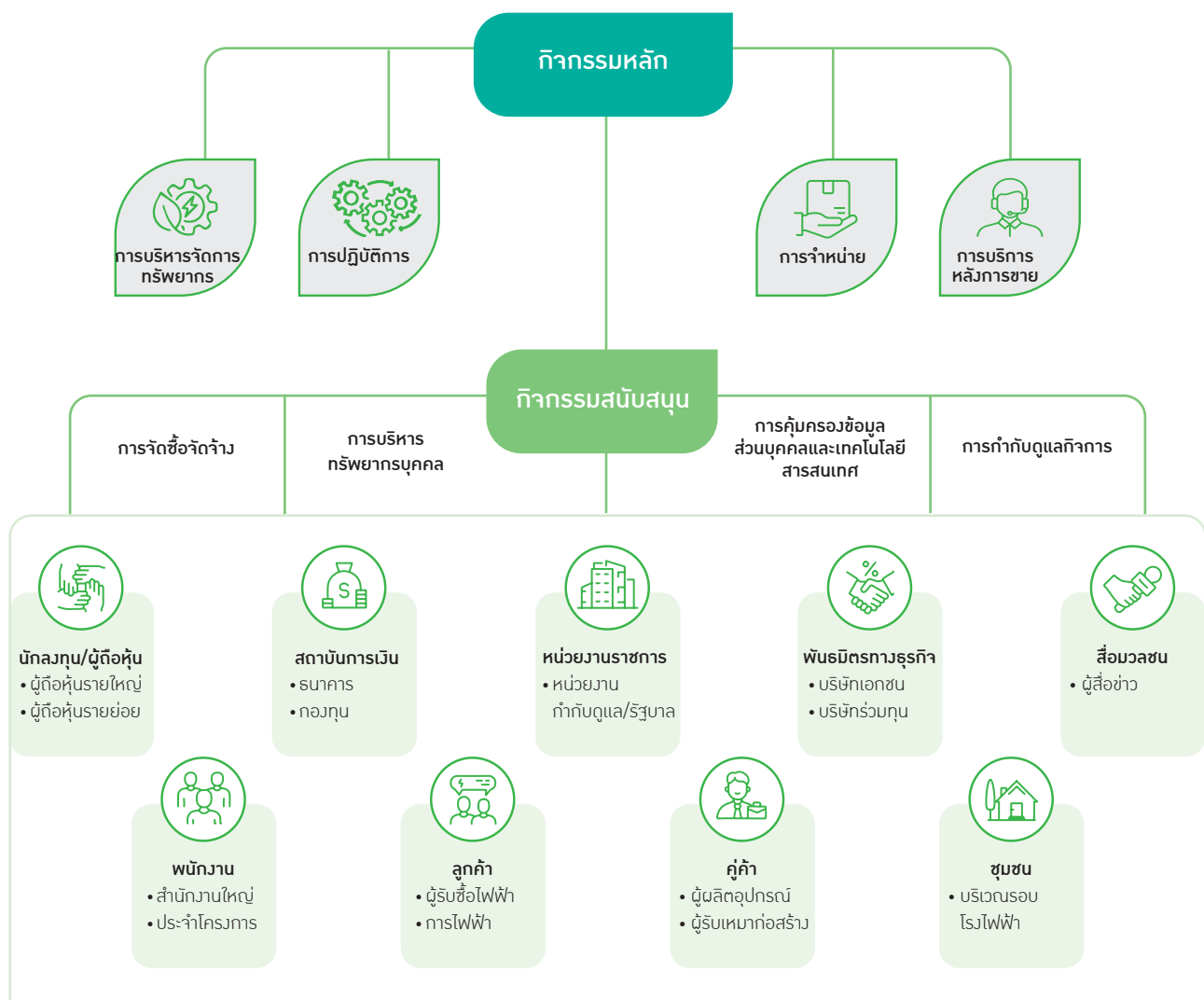
เป้าหมายหลัก	เป้าหมายย่อย	เป้าหมายขององค์กร	ผลการดำเนินงาน
 <p>อนุรักษ์ และ ใช้ประโยชน์จาก มหาสมุทร และ ทรัพยากร ทางทะเล</p>	<p>อนุรักษ์พื้นที่ทางทะเล และชายฝั่ง อย่างน้อยร้อยละ 10 ให้เป็นไปตาม กฎหมายภายในประเทศ และระหว่าง ประเทศ โดยอยู่บนพื้นฐานของข้อมูล ทางวิทยาศาสตร์ที่ดีที่สุดที่มีอยู่</p>	<ul style="list-style-type: none"> - มีพื้นที่ปลูกป่าชายเลนสะสม จำนวน 390 ไร่ 	<ul style="list-style-type: none"> - ได้รับการจัดสรรพื้นที่ปลูก ป่าชายเลนสะสม จำนวน 420 ไร่ โดยสามารถดำเนินการปลูก ป่าชายเลนได้จำนวน 293.19 ไร่ ใน 4 จังหวัด คิดเป็นปริมาณ ก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะ ลด/กักเก็บได้กว่า 791 ตัน คาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี ซึ่งได้รับการรับรอง Standard T-VER ภาคป่าไม้และพื้นที่สีเขียว - จัดกิจกรรมการปลูกป่าชายเลน ในโครงการมือเปื้อนโคลนเพื่อ ป่าชายเลนปี 2 ณ พื้นที่ ตำบล คลองโคน อำเภอเมือง จังหวัด สมุทรสงคราม ร่วมกับกรม ทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง (ทช.) และโรงเรียน
 <p>ปกป้อง ฟื้นฟู และสนับสนุน การใช้ระบบนิเวศ บนบกอย่างยั่งยืน</p>	<p>สร้างหลักประกันว่าจะมีการอนุรักษ์ ระบบนิเวศภูเขา และความหลากหลาย ทางชีวภาพของระบบนิเวศเหล่านั้น เพื่อเพิ่มพูนขีดความสามารถของ ระบบนิเวศในการสร้างผลประโยชน์ อันสำคัญต่อการพัฒนาที่ยั่งยืน ภายในปี 2573</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ประเมิน ความ เสี่ยง ด้าน ความหลากหลายทางชีวภาพใน โครงการที่บริษัท มีการควบคุม การดำเนินงาน (Operational Control) และมีการบริหารจัดการ ครอบคลุมพื้นที่ที่มีความเสี่ยง ร้อยละ 100 	<ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติตามนโยบายและแผนการ ดำเนินงานด้านความหลากหลาย ทางชีวภาพ - ติดตามผลการดำเนินงานเพื่อลด ความเสี่ยงด้านความหลากหลาย ทางชีวภาพของพื้นที่โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
 <p>ส่งเสริมสังคมที่ สงบสุข ยุติธรรม และไม่แบ่งแยก</p>	<p>พัฒนาสถาบันที่มีประสิทธิผล มีความรับผิดชอบ และโปร่งใสใน ทุกระดับ</p>	<ul style="list-style-type: none"> - มีคะแนนการสำรวจการกำกับ ดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน ในประเทศไทย (Corporate Governance Report: CGR) มากกว่าร้อยละ 90 - ไม่มีข้อร้องเรียน/กรณีพิพาท ในประเด็นด้านสิทธิมนุษยชน 	<ul style="list-style-type: none"> - ได้คะแนนการสำรวจการกำกับ ดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนใน ประเทศไทย (CGR) ร้อยละ 106 - ไม่มีข้อร้องเรียน/กรณีพิพาท ในประเด็นด้านสิทธิมนุษยชน - ได้รับรางวัลองค์กรต้นแบบด้าน สิทธิมนุษยชน ประเภทองค์กร ธุรกิจขนาดใหญ่ ระดับดีเด่น

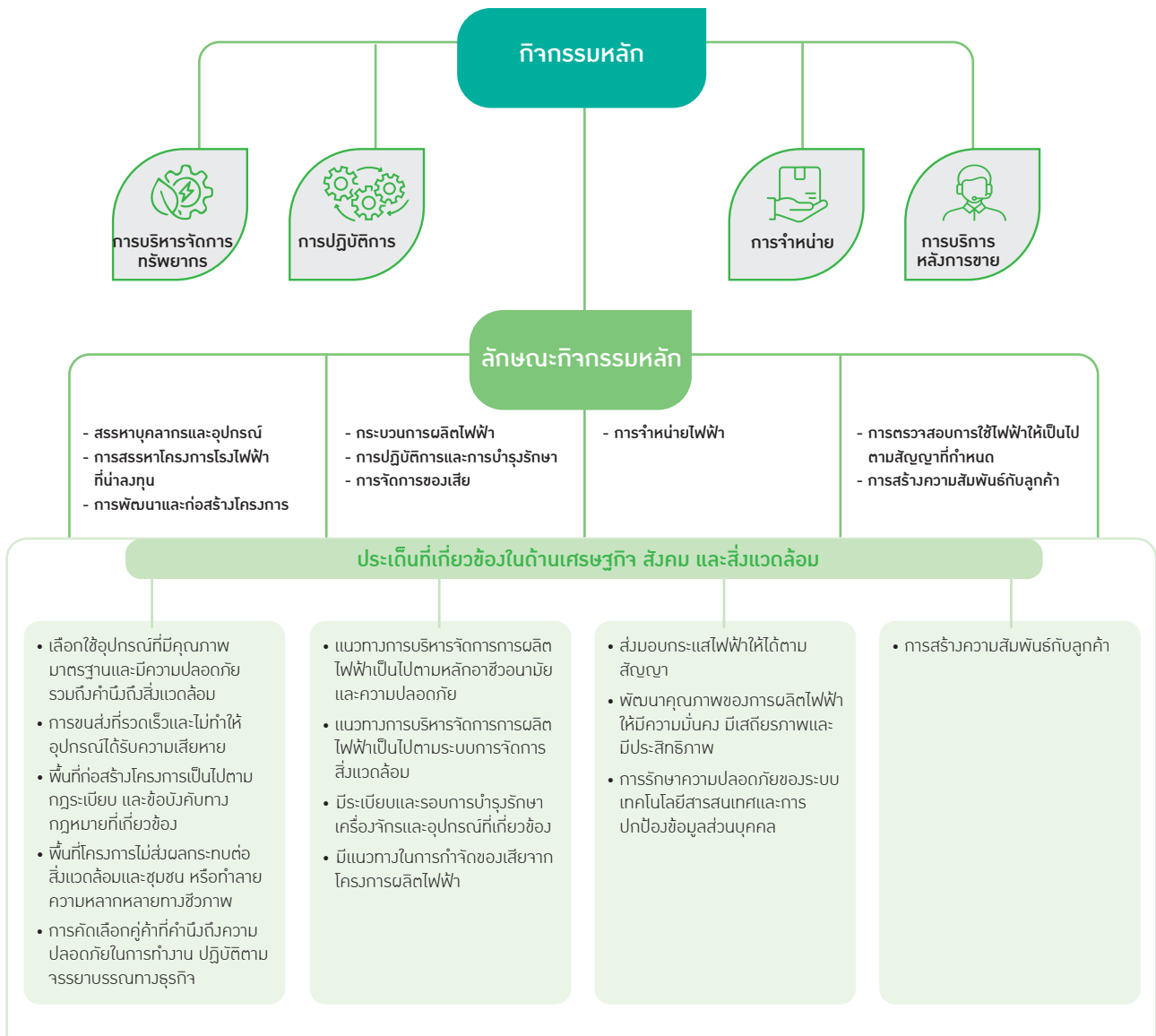
การบริหารจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียตลอดห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

การบริหารจัดการห่วงโซ่คุณค่า

บริษัท ตระหนักถึงความสำคัญของผู้มีส่วนได้เสียในทุกด้านของห่วงโซ่คุณค่า ในฐานะที่เป็นแรงขับเคลื่อนหลักในการสร้างธุรกิจอย่างยั่งยืนผ่านการดำเนินงานกิจกรรมต่าง ๆ ตลอดจนการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับผู้มีส่วนได้เสีย การมีส่วนร่วมควบคู่ไปกับการดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียในด้านความยั่งยืนทั้งภายในและภายนอกองค์กร เพื่อให้มั่นใจว่าข้อกังวลและประเด็นที่สนใจของผู้มีส่วนได้เสียทั้งหมดได้ถูกนำมาพิจารณาโดยบริษัท ในการตอบสนองต่อผู้มีส่วนได้เสีย และการจัดทำแผนการดำเนินงานของธุรกิจ

กิจกรรมหลักและกิจกรรมสนับสนุนตลอดห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ





กระบวนการกำหนดประเด็นสาระสำคัญด้านความยั่งยืน

บริษัทฯ ได้ดำเนินการวิเคราะห์และจัดลำดับประเด็นที่สำคัญด้านความยั่งยืน โดยพิจารณาจากความสำคัญที่ผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กรให้ความสนใจ ซึ่งอ้างอิงตามหลักเกณฑ์การรายงานความยั่งยืนระดับสากล (GRI Standards 2021) ผสานกับความคิดเห็นจากผู้เชี่ยวชาญและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม นอกจากนี้ บริษัทฯ ดำเนินการจัดทำประเด็นด้านความยั่งยืนโดยใช้วิธี Double Materiality เพื่อให้การประเมินครอบคลุมทั้งผลกระทบต่อธุรกิจ และผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ไม่ว่าจะเป็นทางบวกหรือทางลบ และในระยะสั้นหรือระยะยาว โดยมีรายละเอียดขั้นตอนการดำเนินงาน ดังนี้

1. **การทบทวนและระบุประเด็นสาระสำคัญด้านความยั่งยืน:**
บริษัทฯ ได้ทบทวนประเด็นสำคัญที่ได้ระบุไว้ในปีที่ผ่านมา โดยศึกษาและวิเคราะห์แนวโน้มความยั่งยืนในระดับโลก และระดับอุตสาหกรรม ผ่านการศึกษาการกำหนดประเด็นสำคัญของบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกันตามมาตรฐานด้านความยั่งยืนที่มีการประเมินประเด็นสำคัญต่างๆ ในแต่ละกิจกรรม ตลอดจนแนวโน้มเศรษฐกิจ กฎหมาย ที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีแผนการทบทวน และระบุประเด็นสาระสำคัญเป็นประจำทุกปี

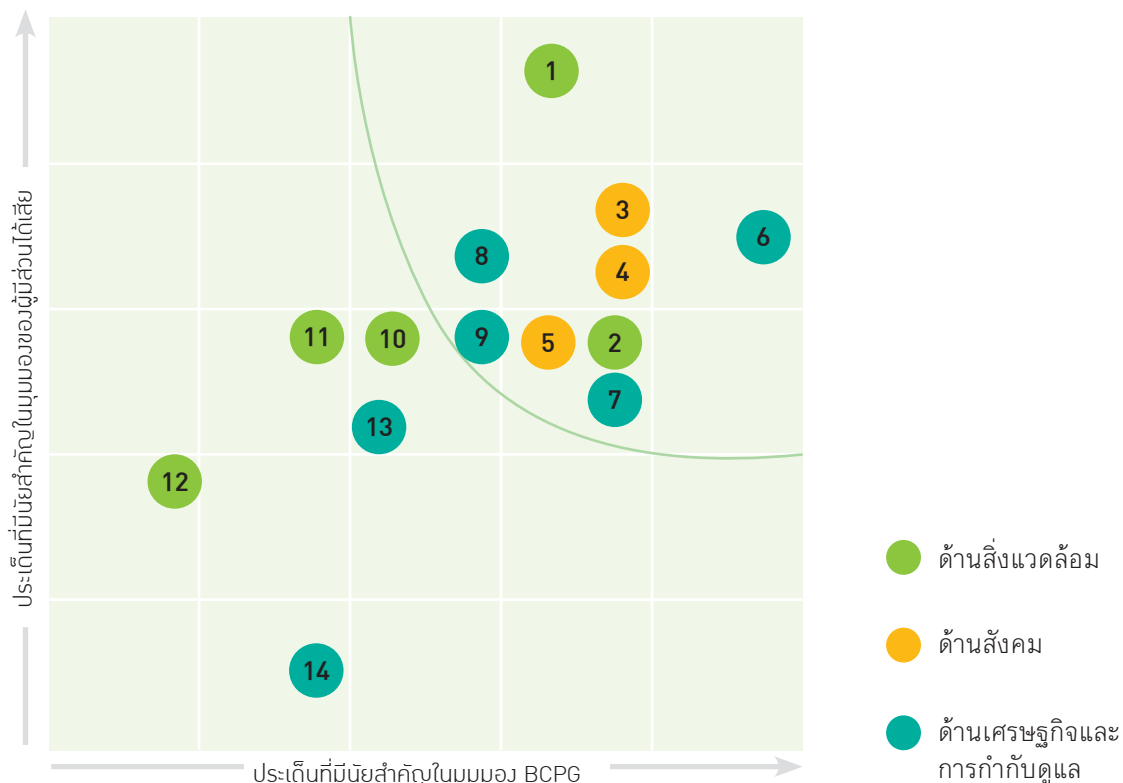
2. การระบุผลกระทบจากแต่ละประเด็นสาระสำคัญด้านความยั่งยืน: บริษัทฯ ระบุผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากประเด็นสำคัญ ต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสียภายนอกที่เกี่ยวข้อง ผ่านการสำรวจความคิดเห็นผู้มีส่วนได้เสีย จำนวน 9 กลุ่ม ได้แก่ นักลงทุนและผู้ถือหุ้น ลูกค้า พนักงาน หน่วยงานราชการ คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ ชุมชน สถาบันการเงิน และสื่อมวลชน อีกทั้งการสอบถามและสัมภาษณ์ผู้เชี่ยวชาญที่มีความรู้ในอุตสาหกรรมของบริษัทฯ โดยผู้มีส่วนได้เสียแสดงความคิดเห็นในประเด็นสำคัญ ด้านผลกระทบเชิงบวกและเชิงลบ รวมถึงความเสี่ยงและโอกาสที่อาจมีผลต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว
3. การประเมินประเด็นสาระสำคัญด้านความยั่งยืน: บริษัทฯ รวบรวมความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียและผู้เชี่ยวชาญ เพื่อประเมินผลกระทบต่อธุรกิจและผู้มีส่วนได้เสีย

โดยคำนึงถึงความเป็นไปได้ (Likelihood) และความรุนแรง (Severity) ของผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อบริษัทฯ ประกอบด้วยผลกระทบเชิงกลยุทธ์ (Strategic Impact) ผลกระทบทางการเงิน (Financial Impact) ผลกระทบต่อการดำเนินงาน (Operational Impact) และผลกระทบด้านชื่อเสียง (Reputational Impact) รวมถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อภายนอก โดยคำนึงถึงพื้นที่หรือจำนวนผู้ได้รับผลกระทบ

4. การจัดลำดับและตรวจสอบประเด็นสาระสำคัญด้านความยั่งยืน: บริษัทฯ รวบรวมคะแนนและจัดลำดับจากการวิเคราะห์ผลกระทบในแต่ละประเด็นสำคัญ และนำไปใช้ในการจัดทำกลยุทธ์ เป้าหมาย และแผนการดำเนินงาน เพื่อติดตามและตรวจสอบอย่างต่อเนื่อง โดยนำเสนอต่อคณะกรรมการด้านความยั่งยืน คณะผู้บริหาร เพื่อพิจารณาเห็นชอบในการเปิดเผยข้อมูล และการกำหนดทิศทางการพัฒนาการดำเนินงานด้านความยั่งยืนต่อไป

ผลการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน

จากการประยุกต์ใช้ Double Materiality ในการประเมินประเด็นสาระสำคัญ โดยแสดงผลจากประเด็นสำคัญต่อผู้มีส่วนได้เสียภายในองค์กรผ่านประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐกิจ และการกำกับดูแลกิจการที่ดี พร้อมกับการพิจารณาถึงความคาดหวังและผลกระทบของผู้มีส่วนได้เสียภายนอกองค์กร เพื่อจัดเตรียมยุทธศาสตร์ด้านความยั่งยืนขององค์กรควบคู่ไปกับการเตรียมความพร้อมในการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจที่สอดคล้องกับความต้องการของผู้มีส่วนได้เสียและห่วงโซ่อุปทาน โดยในปี 2567 บริษัทฯ ทบทวนการจัดลำดับประเด็นทั้งหมดจาก 14 ประเด็น พบว่า มีจำนวน 9 ประเด็น ที่เป็นประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน และประเด็นความยั่งยืนอื่นๆ อีก 5 ประเด็น ที่เป็นประเด็นสำคัญรองลงมา ซึ่งแสดงได้ดังตารางด้านล่างนี้



ประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน (List of Material Topics)

ด้านสิ่งแวดล้อม (Environment)	ด้านสังคม (Social)	ด้านเศรษฐกิจและการกำกับดูแล (Economic and Governance)
ประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน		
(1) การปรับตัวและบรรเทาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ	(3) การรักษาและพัฒนาศักยภาพทุนมนุษย์	(6) การปรับตัวทางธุรกิจ
(2) การปกป้องระบบนิเวศ และความหลากหลายทางชีวภาพ	(4) การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน สังคม และสิทธิมนุษยชน	(7) การบริหารจัดการความเสี่ยงและความต่อเนื่องทางธุรกิจ
	(5) ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมการทำงาน	(8) บรรษัทภิบาล จริยธรรม และจรรยาบรรณทางธุรกิจที่ยั่งยืน
		(9) นวัตกรรม และการเปลี่ยนแปลงธุรกิจดิจิทัล
ประเด็นความยั่งยืนอื่น ๆ		
(10) การจัดการทรัพยากรน้ำ		(13) การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานอย่างยั่งยืน
(11) การจัดการคุณภาพอากาศ และมลพิษ		(14) การรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์
(12) การจัดการของเสีย		

สามารถดูรายละเอียดเกี่ยวกับกระบวนการกำหนดประเด็นสาระสำคัญด้านความยั่งยืนได้ที่
 รายงานความยั่งยืน ประจำปี 2567 ขอบบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
 Weblink: <https://www.bcpvggroup.com/th/document/sustainability-reports>



การจัดการความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ตระหนักถึงบทบาทสำคัญในการปกป้องสิ่งแวดล้อม การส่งเสริมการดำเนินงานในภาคพลังงานสะอาด และยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคมเพื่อส่งเสริมการพัฒนาอย่างยั่งยืน นอกจากนี้ ปัญหาด้านการเปลี่ยนแปลงทางสภาพอากาศเป็นประเด็นและปัจจัยสำคัญในการสร้างโอกาสทางธุรกิจเพื่อตอบสนองต่อเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศ และบริหารจัดการผลกระทบเพื่อลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการไม่สามารถปรับตัวให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางสภาพอากาศ ส่งผลให้สูญเสียการแข่งขันในตลาดได้ โดยบริษัทฯ ได้กำหนดกลยุทธ์ นโยบาย และการส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมพลังงานที่นำเทคโนโลยีมาช่วยเพิ่มประสิทธิภาพ และลดต้นทุนการผลิตในระยะยาว

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม

เพื่อบรรลุพันธกิจของบริษัทฯ และตอบสนองต่อความเสี่ยงและโอกาสที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายและแนวปฏิบัติที่เข้มแข็งสำหรับการพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืน และการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ส่วนของความปลอดภัย ความมั่นคง อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และพลังงาน รวมถึงนโยบายอาชีวอนามัยและความปลอดภัย คุณภาพ สิ่งแวดล้อมของกลุ่มบริษัทฯ โดยยึดถือหลักการสำคัญดังต่อไปนี้

- 1. การปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด:** บริษัทฯ ให้ความสำคัญสูงสุดในการปฏิบัติตามกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมเป็นบรรทัดฐานขั้นต้นสำหรับการดำเนินงาน
- 2. ความปลอดภัยและการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม:** บริษัทฯ มุ่งมั่นในการปกป้องและรักษาความปลอดภัยด้านสิ่งแวดล้อมของการดำเนินงาน รวมถึงการป้องกันมลพิษ
- 3. การใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ:** บริษัทฯ มุ่งเน้นในการใช้และบริหารจัดการทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุดอย่างมีประสิทธิภาพเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มมูลค่าและลดการเกิดของเสีย

- 4. การสร้างความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย:** บริษัทฯ สนับสนุนและพัฒนาการออกแบบจัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ที่มีความทันสมัยหรือเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ประหยัดพลังงาน และมีความรับผิดชอบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม อีกทั้งมีการปรับปรุงการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง

โดยการยึดมั่นในหลักการเหล่านี้ บริษัทฯ มุ่งหวังที่จะมีส่วนร่วมอย่างเป็นบวกในการพัฒนาอย่างยั่งยืน และความก้าวหน้าทางสังคม

การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจกขององค์กร

บริษัทฯ มุ่งเน้นการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินธุรกิจ และการบรรลุเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนในการช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เป็นสาเหตุให้เกิดการเปลี่ยนแปลงสภาพอากาศ ซึ่งเป็นปัญหาสำคัญระดับโลก ในปัจจุบัน โดยบริษัทฯ มีกระบวนการในการตรวจวัด ควบคุม และบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจกที่เกิดจากกิจกรรมต่างๆ ขององค์กร พร้อมทั้งมีหน่วยงานภายนอกให้การรับรองเป็นประจำทุกปี

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ติดตามการปล่อยก๊าซเรือนกระจกตามแนวทางที่กำหนดไว้ใน “มาตรฐานการบัญชี และการรายงานขององค์กรเกี่ยวกับก๊าซเรือนกระจก (GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard)” โดยสถาบันทรัพยากรโลก และบริษัทฯ ประเมินการปล่อยก๊าซเรือนกระจกตลอดวงจรชีวิตของผลิตภัณฑ์ โดยสอดคล้องกับ “มาตรฐานห่วงโซ่คุณค่าขององค์กรเกี่ยวกับก๊าซเรือนกระจก (GHG Protocol Corporate Value Chain Standard)” ของสถาบันทรัพยากรโลก ซึ่งครอบคลุมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในขอบเขต 1-3 ที่มีการรายงานปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากโครงการที่บริษัทฯ มีการควบคุมการดำเนินงาน (Operational Control) ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2567 ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และธุรกิจคลังน้ำมันในประเทศไทย โดยบริษัทฯ ตรวจสอบก๊าซเรือนกระจกภายในขอบเขตของการประเมิน ได้แก่ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ก๊าซมีเทน (CH₄) ไนตรัสออกไซด์ (N₂O) ไฮโดรฟลูออโรคาร์บอน (HFCs) เพอร์ฟลูออโรคาร์บอน (PFCs) ซัลเฟอร์เฮกซะฟลูออไรด์ (SF₆) และไนโตรเจนไตรฟลูออไรด์ (NF₃) สำหรับรายงานนี้

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้วางแผนเชิงกลยุทธ์ในการดำเนินงานเพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนในประเทศไทยภายในปี 2573 และเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593 จากการกำหนดในปี 2562 เป็นปีฐาน โดยคำนึงถึงความเป็นไปได้ในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกผ่านโครงการต่างๆ ที่หลากหลาย เช่น การใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน การใช้เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพประหยัดพลังงาน และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม การใช้ยานยนต์ไฟฟ้าแทนเชื้อเพลิงฟอสซิล รวมถึงการส่งเสริมการปลูกป่า เป็นต้น

การปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กร

ในปี 2567 บริษัทฯ ได้ประเมินการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด และได้เพิ่มการประเมินในธุรกิจคลังน้ำมัน เพื่อให้ครอบคลุมการดำเนินงานที่สำคัญ ตั้งแต่กระบวนการจัดหาวัตถุดิบ จนถึงการจัดผลิตภัณฑ์ โดยบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่อ การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม หรือขอบเขต 3 (Indirect GHG Emission Scope 3) เป็นไปตามมาตรฐาน “GHG Protocol Corporate Value Chain Standard” ที่กำหนดโดยสถาบันทรัพยากรโลก (World Resources Institute) ซึ่งมีเกณฑ์ในการคัดเลือกกิจกรรมดังต่อไปนี้

1. กิจกรรมที่มีแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างมีนัยสำคัญ คิดเป็นร้อยละ 60
2. กิจกรรมที่รวบรวมข้อมูลอย่างเป็นระบบ คิดเป็นร้อยละ 20
3. กิจกรรมที่มีความเสี่ยง หรือได้รับอิทธิพลภายนอกต่อ บริษัทฯ คิดเป็นร้อยละ 10
4. กิจกรรมที่บริษัทฯ ให้ความสนใจ คิดเป็นร้อยละ 10

ทั้งนี้ หากผลรวมคะแนนสูงกว่าเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ จะถือว่าเป็นกิจกรรมที่จำเป็นต้องรายงานการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมเหล่านี้

ตารางแสดงข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในประเทศไทย ปี 2562 (ปีฐาน) ปี 2566 และปี 2567

การปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายในองค์กร (หน่วย: ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า)	ธุรกิจพลังงานไฟฟ้า			ธุรกิจ กลั่นน้ำมัน
	ปี 2562 (ปีฐาน)	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2567
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรง (ขอบเขต 1)	235.0	247.0	278.0	26.0
1. การใช้รถยนต์สำหรับตรวจโครงการ	111.5	104.4	115.1	4.4
2. การใช้รถยนต์สำหรับผู้บริหารและคณะกรรมการบริษัท	105.9	118.6	116.4	-
3. การใช้รถยนต์สำหรับติดต่อธุรกิจในประเทศ	-	0.7	-	-
4. การใช้ปั๊มน้ำเชื้อเพลิง	2.5	-	-	7.0
5. การใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื้อเพลิง	0.5	-	0.2	1.0
6. การใช้อุปกรณ์ดับเพลิง	-	-	0.2	-
7. การปล่อยก๊าซมีเทนจากกระบวนการบำบัดน้ำเสีย ซึ่งมาจากพนักงานและบุคลากรในพื้นที่ปฏิบัติงาน	14.0	22.4	26.6	7.5
8. การรั่วไหลของสารทำความเย็น	-	-	18.9	5.3
การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากกระบวนการทางชีวภาพ (รายงานแยก)	14.0	13.0	14.0	2.0
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า ไอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2)	1,375.0	1,542.0	1,595.0	696.0
1. การซื้อไฟฟ้าใช้ภายในองค์กร (สำนักงานใหญ่)	77.9	125.6	130.2	-
2. การซื้อไฟฟ้าใช้ภายในองค์กร (โรงไฟฟ้า)	1,296.5	1,415.7	1,463.9	-
3. การซื้อไฟฟ้าใช้ภายในองค์กร (คลังน้ำมัน)	-	-	-	696.0
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมอื่น ๆ (ขอบเขต 3)	515.0	539.0	824.0	159.0
1. การใช้กระดาษภายในองค์กร (สำนักงานใหญ่)	3.6	-	-	-
2. การซื้อน้ำประปา	1.5	4.5	5.1	3.2
3. การได้มาของไฟฟ้า	-	-	314.7	137.4
4. การได้มาของเชื้อเพลิง	-	-	32.9	1.4
5. ปริมาณของเสียทั่วไป	48.8	58.4	94.1	16.6
6. การเดินทางโดยเครื่องบินเพื่อติดต่อธุรกิจภายในประเทศ	26.0	32.5	14.0	-
7. การเดินทางโดยเครื่องบินเพื่อติดต่อธุรกิจภายนอกประเทศ	428.1	434.9	357.6	-
8. การพักแรมเพื่อประกอบธุรกิจ	5.8	7.9	4.8	-
9. การขนส่งแผงโซลาร์เซลล์และอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ที่เกี่ยวข้อง (โรงไฟฟ้า)	1.0	-	-	-
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทั้งหมด (ขอบเขต 1 และขอบเขต 2)	1,610.0	1,789.0	1,873.0	722.0
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทั้งหมด (ขอบเขต 1 ขอบเขต 2 และ ขอบเขต 3)	2,125.0	2,328.0	2,697.0	881

- หมายเหตุ : 1. ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor) สำหรับ Gasoline และ Diesel อ้างอิงจาก IPCC 2006, Vol.2, Ch3, Table 3.2.1
2. ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor) อ้างอิงจาก EPPO, Energy Statistics, Table 9.1-15: CO2 Emission per KWh (2021) <http://www.epo.go.th/index.php/th/energy-information/static-energy/static-co2ordersibshupl-publishiship8rch1->
3. ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor) สำหรับขอบเขต 3 อ้างอิงจาก National Renewable Energy Laboratory, Life Cycle Greenhouse Gas Emissions travel (by air and related accommodations.)
4. ค่าศักยภาพในการทำให้เกิดภาวะโลกร้อน (Global Warming Potential: GWP) อ้างอิงจาก AR5
5. ข้อมูลปี 2567 ได้รับรับรองจากหน่วยงานภายนอก ปรากฏดังเอกสารแนบ 3

ความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของวงจรต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัทฯ กำหนดความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยการคำนวณอัตราส่วนระหว่างปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ต่อปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากโครงการในประเทศไทย ซึ่งสามารถแสดงได้ดังนี้

ตารางแสดงความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า สำหรับธุรกิจพลังงานไฟฟ้าในประเทศไทย ปี 2562 (ปีฐาน) ปี 2566 และปี 2567

	หน่วย	ปี 2562 (ปีฐาน)	ปี 2566	ปี 2567
ค่าความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขต 1 และขอบเขต 2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า	tCO ₂ e/MWh	0.0055	0.0057	0.0060
ค่าความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขต 1 ขอบเขต 2 และขอบเขต 3 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า	tCO ₂ e/MWh	0.0072	0.0074	0.0086
ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขต 1 และขอบเขต 2	tCO ₂ e	1,610	1,789	1,873
ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขต 1 ขอบเขต 2 และขอบเขต 3	tCO ₂ e	2,125	2,328	2,697
ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้	GWh	295	313	313

การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของวงจร

ถึงแม้ว่าการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดของบริษัทฯ จะมีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำ แต่บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงการใช้องค์กรอย่างมีประสิทธิภาพในการกระบวนการผลิตและการดำเนินงานเป็นสำคัญ โดยมีแผนในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมขององค์กรตลอดห่วงโซ่อุปทาน เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนของสหประชาชาติ (UN SDGs) เป้าหมายที่ 13 ในการตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพอากาศ ด้วยการใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพ การปรับปรุงระบบการจัดการพลังงานในสถานประกอบการผ่านการติดตั้งระบบอัตโนมัติ หรือการตรวจสอบการใช้พลังงาน การเลือกใช้ยานยนต์ไฟฟ้าในการขนส่งอุปกรณ์ หรือเลือกเส้นทางขนส่งที่ลดระยะทาง การจราจรไม่หนาแน่น การปรับปรุงและบำรุงรักษาระบบพลังงานสะอาดในการบำรุงรักษาอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าให้ทำงานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพและมีอายุการใช้งานยาวนาน อีกทั้งมีการส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีในระบบกักเก็บพลังงาน เช่น แบตเตอรี่ และการกักเก็บคาร์บอน (Carbon Capture and Storage, CCS) ในระยะยาว รวมถึงสนับสนุนโครงการฟื้นฟูป่าและสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การปลูกต้นไม้ การปลูกป่าชายเลน หรือการฟื้นฟูป่า ซึ่งบริษัทฯ มีการดำเนินโครงการเพื่อช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในปี พ.ศ. 2567 ดังต่อไปนี้

1. โครงการนำร่องในการประยุกต์ใช้ปัญญาประดิษฐ์เพื่อบริหารจัดการแผงเซลล์แสงอาทิตย์

จากการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยของบริษัทฯ จำเป็นต้องมีการติดตามตรวจสอบอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง แต่เนื่องด้วยสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงตลอดเวลาทำให้การตรวจสอบจากบุคลากรทำได้ลำบาก และใช้เวลาในการพบความผิดปกติของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่อาจซับซ้อน ซึ่งอาจส่งผลให้สูญเสียรายได้จากการผลิตไฟฟ้า โดยบริษัทฯ เห็นถึงความสำคัญของโครงการนำร่องระบบ AI และ Big Data มาใช้ในการเพิ่มประสิทธิภาพการตรวจสอบของโรงไฟฟ้า เพื่อให้สามารถตรวจพบความผิดปกติของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ได้อย่างรวดเร็วแม่นยำ เช่น การเสื่อมสภาพของแผง ผลกระทบจากฝุ่นละออง หรือเงา เป็นต้น ซึ่งทำให้บริษัทฯ ลดการสูญเสียการผลิตไฟฟ้า ลดเวลาในการตรวจสอบหน้างาน และลดต้นทุนค่าใช้จ่ายแรงงาน ทั้งสามารถเพิ่มผลผลิตไฟฟ้าได้ร้อยละ 10 ในการวางแผนการบำรุงรักษา การล้างแผง การตัดหญ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงส่งเสริมการใช้ทรัพยากรน้ำได้อย่างยั่งยืน

2. โครงการสนับสนุนกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme: LESS)

ในปี 2567 บริษัทฯ ได้ดำเนินกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก ภายใต้โครงการสนับสนุนกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme: LESS) กับองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) ประเภทการจัดการของเสีย เพื่อตอบสนองต่อแผนยุทธศาสตร์และการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนอย่างต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจหรือกิจกรรมต่าง ๆ ขององค์กร โดยมอบหมายให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ร่วมกับฝ่ายยุทธศาสตร์องค์กร เป็นผู้ดูแลกิจกรรมฯ ซึ่งกิจกรรมการคัดแยกขยะเพื่อรีไซเคิล ได้แก่ พลาสติก อะลูมิเนียม และกล่องนม ของพนักงานภายในอาคารสำนักงานและโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ รวมถึงที่อยู่อาศัยของพนักงาน โดยมีจุด drop off ที่อาคารเอ็มทาวเวอร์ ชั้น 15 หรือที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าเพื่อรวบรวม คัดแยก และส่งให้กับผู้ให้บริการขนส่งขยะรีไซเคิลเพื่อแปรรูปในกระบวนการผลิตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ผ่านการรับรองกิจกรรมตลอดช่วงเวลาวันที่ 1 มิถุนายน ถึงวันที่ 31 ตุลาคม 2567 ในปริมาณรวม 876 กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ประกอบด้วย การคัดแยกขยะเพื่อการรีไซเคิล ปริมาณ 775 กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า และการคัดแยกกล่องกระดาษบรรจุนมหรือกล่องยูเอชทีไปรีไซเคิล ปริมาณ 101 กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

3. โครงการสนับสนุนกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก (Carbon Neutral Event: BCPG's 1st Eco-Outing)

บริษัทฯ มุ่งมั่นในการสนับสนุนกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก โดยให้ความสำคัญกับการจัดงานอีเว้นท์ที่มีความเป็นกลางทางคาร์บอน และลดปัญหาภาวะโลกร้อนได้ อีกทั้งส่งเสริมความตระหนักรู้ให้กับพนักงานในการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมด้วย ในปี 2567 บริษัทฯ ได้เข้าร่วมการขอรับรองกิจกรรมชดเชยคาร์บอน ภายใต้โครงการ Carbon Neutral Event กับ อบก. เพื่อส่งเสริมให้มีการจัดหาคาร์บอนเครดิตจากโครงการลดก๊าซเรือนกระจกในประเทศไทยมาชดเชยกับการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมต่าง ๆ ของการจัดงาน นอกจากนี้ บริษัทฯ จัดกิจกรรม BCPG's 1st Eco-Outing ระหว่างวันที่ 13-14 ธันวาคม 2567 ถือเป็นครั้งแรกที่บริษัทฯ ได้รับการรับรอง Carbon Neutral Event โดยมีการนำคาร์บอนเครดิตจำนวน 13 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า มาชดเชยปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้นจากการจัดกิจกรรมในครั้งนี้

4. โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) และการรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (The International REC: I-REC)

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการลดก๊าซเรือนกระจกด้วยการเข้าร่วมโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) กับองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) หรือ อบก. โดยส่งเสริมและสนับสนุนให้ทุกภาคส่วนมีส่วนร่วมในการลดก๊าซเรือนกระจกในประเทศ โดยความสมัครใจ และนำปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้นเรียกว่า “คาร์บอนเครดิต” ไปจำหน่ายในตลาดคาร์บอนภาคสมัครใจภายในประเทศได้ โดยในปัจจุบัน บริษัทฯ ได้รับการรับรองคาร์บอนเครดิตเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 744,423 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อกิโวลต์ชั่วโมง

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificates: RECs) ซึ่งเป็นการรับรองสิทธิ์ในการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มี The International REC Standard (I-REC) ประเทศเนเธอร์แลนด์ เป็นหน่วยงานรับรอง ปัจจุบันการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นผู้ให้การรับรองแต่เพียงผู้เดียวในประเทศไทย ช่วยสนับสนุนให้เกิดการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนผ่านการซื้อและขายใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน โดยมีหน่วยการซื้อขายคือ REC ซึ่งคำนวณจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจริง (ไฟฟ้า 1 MWh มีค่าเท่ากับ 1 REC) โดยบริษัทฯ มีบัญชีที่ผ่านการรับรองและได้รับการอนุมัติในฐานะผู้ขาย (Registrant) และผู้ซื้อ (Participant) ซึ่งในปี 2567 มีปริมาณ I-REC ที่ได้รับการรับรองของประเทศไทย 204,428.53 เมกะวัตต์ชั่วโมง และของ สปป.ลาว 143,380.96 เมกะวัตต์ชั่วโมง

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการรายงานและการเปิดเผยข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างโปร่งใสตามมาตรฐาน GHG Protocol หรือกรอบการเปิดเผยข้อมูลทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Task Force on Climate-related Financial Disclosures: TCFD) เพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทราบถึงภาพรวมของการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กร สามารถดูรายละเอียดผ่านเว็บไซต์ของบริษัทฯ ได้ที่ <https://www.bcpgroup.com/th/sustainability/environmental-aspects#tcfd>

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

การดำเนินงานด้านความยั่งยืน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
ความเป็นกลางทางคาร์บอน	มีความเป็นกลางทางคาร์บอนในประเทศไทยภายในปี 2573	- ได้รับการรับรองการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและมีความเป็นกลางทางคาร์บอนของการดำเนินงานในประเทศไทยปี 2566 จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 (ได้รับการรับรองในปี 2567)
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์	มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593	- ได้รับโล่ประกาศเกียรติคุณองค์กรผู้นำด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก (Climate Action Leading Organization: CALO) ระดับยอดเยี่ยม หรือ 3 เหรียญทองสูงสุด (การตรวจวัด การลด และการชดเชย)



การรับรองการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ความเป็นกลางทางคาร์บอนของการดำเนินงานในประเทศไทยปี 2566 จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) ซึ่งได้รับการรับรอง ในปี 2567 และการรับโล่ประกาศเกียรติคุณองค์กรผู้นำด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก (Climate Action Leading Organization: CALO)

ACHIEVING CARBON NEUTRALITY



BCPG was certified as a Carbon Neutral Organization by Greenhouse Gas Management Organization (TGO) for 2 consecutive years and will continue to play as a critical role in supporting the group's carbon neutrality goals.

In 2023, BCPG fully offset a total of GHG from all activities of **2,328** tons CO₂ equivalent.

บริษัทฯ ได้รับการรับรองให้เป็น Carbon Neutral หรือองค์กรที่มีความเป็นกลางทางคาร์บอนจาก อบก. โดยในปี 2567 บริษัทฯ ได้มีการชดเชยปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของปี 2566 จากการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมทั้งหมดภายในประเทศไทย จำนวนทั้งสิ้น 2,328 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้บรรลุเป้าหมาย Carbon Neutral ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 และยังคงมุ่งมั่นสู่ความยั่งยืนตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนของสหประชาชาติ (SDGs) เป้าหมายที่ 13 ด้วยการเป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

การบริหารจัดการพลังงาน

บริษัทฯ ดูแลการจัดการพลังงานสำหรับการดำเนินงานในประเทศไทยผ่านสองด้านหลัก ได้แก่ การจัดการพลังงานในอาคาร และการจัดการพลังงานสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้า

ในส่วนของการจัดการพลังงานในอาคาร บริษัทฯ ได้มอบหมายให้ฝ่ายบริหารทั่วไป มีหน้าที่กำหนดวัตถุประสงค์ ดูแลการควบคุมและติดตามกิจกรรมการจัดการพลังงานและสิ่งแวดล้อม สำนักงานใหญ่ ซึ่งเป็นที่ตั้งของสำนักงานหลักของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ รับผิดชอบให้พนักงานปิดอุปกรณ์ไฟฟ้าเมื่อใช้งานเสร็จ พร้อมทั้งติดตั้งระบบควบคุมการใช้ไฟฟ้า และอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ใช้หลอดไฟฟ้าประหยัดพลังงาน รวมถึงปรับอุณหภูมิเครื่องปรับอากาศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ทั้งนี้ ในช่วงเวลาพักกลางวัน ระบบจะปิดไฟและเครื่องปรับอากาศอัตโนมัติเป็นเวลา 1 ชั่วโมง หากพนักงานมีความประสงค์ใช้เครื่องปรับอากาศนอกเหนือจากที่กำหนดแล้ว พนักงานต้องแจ้งขออนุญาตใช้งานเครื่องปรับอากาศนอกเวลาทำการผ่านการพิจารณาอนุมัติจากผู้บังคับบัญชาเป็นลายลักษณ์อักษร

สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในประเทศไทยที่อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการจัดการพลังงานและทรัพยากรอย่างเป็นระบบ ซึ่งบริษัทฯ ได้จัดทำ “ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: COP)” และรายงานความคืบหน้าของโครงการให้กับคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งบริษัทฯ มีแนวทางลดการใช้พลังงานในระยะยาว ดังต่อไปนี้

- การใช้รถยนต์ไฟฟ้าในการปฏิบัติงาน หรือเปลี่ยนการใช้พลังงานจากเครื่องยนต์สันดาปเป็นรถยนต์ไฟฟ้า
- การเลือกใช้พลังงานไฟฟ้าสีเขียวหรือไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
- การเลือกใช้อุปกรณ์ไฟฟ้าหรือเครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพสูง หรือเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อลดการใช้พลังงานและลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก
- การศึกษาและติดตามการพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมเพื่อการลดก๊าซเรือนกระจก สำหรับการดักจับ การใช้ประโยชน์ และการกักเก็บคาร์บอน

ตารางการใช้พลังงานในปี 2567

รายการ	หน่วย	ปี 2567
การใช้พลังงานภายในสำนักงานใหญ่		
การใช้เชื้อเพลิงที่ไม่ใช่พลังงานหมุนเวียน		
การใช้เชื้อเพลิงดีเซลสำหรับรถยนต์	เมกะจูล	406,089
การใช้เชื้อเพลิงเบนซินสำหรับรถยนต์	เมกะจูล	1,357,365
การใช้พลังงานในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และคลังน้ำมัน ในประเทศไทย		
การใช้เชื้อเพลิงที่ไม่ใช่พลังงานหมุนเวียน		
การใช้เชื้อเพลิงดีเซลสำหรับรถยนต์	เมกะจูล	1,519,753
การใช้เชื้อเพลิงเบนซินสำหรับรถยนต์	เมกะจูล	202,437
การใช้เชื้อเพลิงดีเซลสำหรับปั้มน้ำ/เครื่องสูบน้ำ	เมกะจูล	100,519
การใช้เชื้อเพลิงดีเซลสำหรับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	เมกะจูล	6,410
รวมการใช้เชื้อเพลิงที่ไม่ใช่พลังงานหมุนเวียน	เมกะจูล	3,592,573
การใช้ไฟฟ้า		
การใช้ไฟฟ้าในสำนักงานใหญ่	เมกะจูล	937,875
การใช้ไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม	เมกะจูล	10,542,359
การใช้ไฟฟ้าในคลังน้ำมัน	เมกะจูล	5,011,881
รวมการใช้พลังงานไฟฟ้าในองค์กร	เมกะจูล	16,492,114
รวมการใช้พลังงานทั้งหมดภายในองค์กร	เมกะจูล	20,084,687
การผลิต และการจ่ายกระแสไฟฟ้า		
การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแต่ไม่ได้ใช้	เมกะจูล	1,128,458,370
การจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	เมกะจูล	1,128,458,370
สัดส่วนการใช้พลังงานทั้งหมดต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า	เมกะจูล	0.0178

การบริหารจัดการน้ำอย่างยั่งยืน

ในการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดของบริษัทฯ โดยเฉพาะโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีความจำเป็นต้องใช้น้ำสำหรับทำความสะอาดแผง การระบายความร้อน และการลดอุณหภูมิพื้นที่ได้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ เพื่อให้การผลิตไฟฟ้ามีประสิทธิภาพ และบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการจัดทำแนวทางการบริหารจัดการน้ำอย่างเป็นระบบ ดังนี้

การบริหารจัดการน้ำในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางการบริหารจัดการน้ำอย่างครอบคลุมในทุกมิติ โดยมีการณรงค์ให้พนักงานลดการใช้น้ำและตระหนักถึงความสำคัญของทรัพยากรน้ำด้วยการติดตั้งระบบก๊อกน้ำเปิดปิดอัตโนมัติ เพื่อลดความสิ้นเปลืองทรัพยากรน้ำสำหรับอุปโภคบริโภค

นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับคุณค่าของทรัพยากรน้ำในพื้นที่โครงการ โดยใส่ใจตั้งแต่ขั้นตอนการเลือกพื้นที่โครงการ การเตรียมการก่อสร้าง และการดำเนินโครงการ โดยยึดถือการดำเนินงานตามประมวลหลักการปฏิบัติสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก (Code of Practice: COP) และดำเนินงานตามมาตรฐานระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (ISO14001) อย่างเคร่งครัด เพื่อติดตามและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

ในกระบวนการคัดเลือกพื้นที่โครงการที่มีขนาดมากกว่า 1,000 KVA ต้องไม่เป็นพื้นที่เพื่อการชลประทานเพื่อการเกษตร พื้นที่ที่ไม่กีดขวางทางน้ำในฤดูหลาก หรือรุกราลำน้ำสาธารณะ และแม่น้ำลำคลอง สำหรับขั้นตอนการเตรียมพื้นที่ก่อสร้างบริษัทฯ คำนึงถึงการเลือกแหล่งน้ำใช้ของโครงการ โดยให้ความสำคัญกับการใช้น้ำของชุมชนที่ตั้งอยู่เดิม กรณีมีการใช้น้ำใต้ดินในบางพื้นที่ของโครงการ บริษัทฯ ดำเนินการขออนุญาตตามพระราชบัญญัติน้ำบาดาล พ.ศ. 2520 โดยบริษัทฯ มีแนวทางการบริหารจัดการน้ำ ดังนี้

1. การสำรองน้ำสำหรับล้างแผงและระบบกักเก็บน้ำ

บริษัทฯ ประเมินความเสี่ยงของน้ำที่ใช้สำหรับการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ โดยให้ความมั่นใจว่าจะไม่มีผลกระทบต่อชุมชนและพื้นที่โดยรอบ ทั้งนี้จัดให้มีถังสำรองน้ำขนาดเพียงพอและควบคุมปริมาณน้ำในบ่อกักเก็บไม่ให้เกินเกณฑ์สูงสุด พร้อมทั้งตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนนำไปใช้งาน

2. การป้องกันน้ำท่วมอย่างมีระบบ

บริษัทฯ ศึกษาและประเมินพื้นที่ดำเนินงานที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดน้ำท่วม พร้อมจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีฉุกเฉิน และวางระบบป้องกัน เช่น การออกแบบคันดินกันน้ำในพื้นที่เสี่ยง รวมถึงการติดตั้งจุดตรวจวัดระดับน้ำรอบพื้นที่ดำเนินงาน เพื่อติดตามและประเมินสถานการณ์อย่างต่อเนื่อง เป็นต้น

3. การตรวจสอบระบบระบายน้ำ

บริษัทฯ มีการบำรุงรักษาและตรวจสอบระบบระบายน้ำและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ระบบอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน รวมทั้งจัดให้มีการฝึกอบรมบุคลากรและผู้รับเหมา ให้ปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

4. การใช้น้ำหมุนเวียน

บริษัทฯ มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด และนำน้ำทิ้งดังกล่าวหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ในกิจกรรมต่าง ๆ เช่น การรดน้ำต้นไม้ หรือการออกแบบระบบหมุนเวียนน้ำให้มีประสิทธิภาพ เพื่อส่งเสริมการใช้ทรัพยากรน้ำอย่างคุ้มค่า ลดการสูญเสีย และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในระยะยาว

5. การประเมินพื้นที่ลุ่มน้ำที่มีระดับความตึงเครียดของน้ำในแหล่งน้ำใกล้กับพื้นที่ดำเนินงาน

บริษัทฯ ดำเนินการประเมินพื้นที่ลุ่มน้ำที่มีระดับความตึงเครียดของน้ำในแหล่งน้ำใกล้กับพื้นที่ดำเนินงาน ครอบคลุมทั้งในไทยและสปป.ลาว ซึ่งผลการประเมินความตึงเครียดของน้ำในแหล่งน้ำใกล้กับพื้นที่ดำเนินงานในประเทศไทยอยู่ในระดับต่ำกว่าร้อยละ 10 และไม่ได้รับผลกระทบจากการขาดแคลนน้ำในพื้นที่ดำเนินงานต่อชุมชน

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

การดำเนินงานด้านความยั่งยืน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
ลดการใช้น้ำภายในอาคารสำนักงาน	5% ของปีที่ผ่านมา	0%
สัดส่วนการใช้น้ำประปาและน้ำบาดาลต่อการผลิตไฟฟ้าลดลง หรือใช้ไม่เกิน	5% ของปีที่ผ่านมา หรือปีฐาน 2562	+15% (ใช้เพิ่มขึ้นจากเป้าหมาย)
ประเมินความตึงเครียดของน้ำในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทย	อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	4 ครั้ง (18 พื้นที่)

สัดส่วนการใช้น้ำประปา และน้ำบาดาลต่อการผลิตไฟฟ้าในปี 2567 เพิ่มขึ้น อาจเป็นผลมาจากปริมาณฝนที่เพิ่มขึ้น ฤดูแล้งที่ยาวนาน และอุณหภูมิที่สูงขึ้น ซึ่งส่งผลกระทบต่อประสิทธิภาพของแผงโซลาร์เซลล์ หรือการผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องล้างแผงทำความสะอาดอย่างเหมาะสม เพื่อรักษาการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

การบริหารจัดการของเสียอย่างมีประสิทธิภาพ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการบริหารจัดการของเสียจากกระบวนการทางธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อสนับสนุนเป้าหมายการดำเนินงานอย่างยั่งยืน โดยเฉพาะในกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีระยะเวลาการดำเนินงานตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในระยะยาว บริษัทฯ จึงได้กำหนดแนวทางการจัดการของเสียให้ครอบคลุมทั้งอาคารสำนักงานและกระบวนการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

การบริหารจัดการของเสียจากอาคารสำนักงาน

บริษัทฯ เข้าพื้นที่ในอาคารสำนักงานใหญ่ โดยมีการจัดการของเสียทั่วไปหรือของเสียไม่อันตราย เช่น บรรจุภัณฑ์ เศษอาหาร และกระดาษ เป็นต้น และกำหนดให้มีคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เป็นผู้รับผิดชอบในการกำหนดเป้าหมายและติดตามการลดของเสียในอาคาร พร้อมทั้งมีแนวทางในการบริหารจัดการของเสียในอาคารที่มีการคัดแยกขยะตามประเภท ได้แก่ ถึงขยะเปียก ถึงขยะรีไซเคิล และถึงขยะทั่วไป ซึ่งในปี 2567 บริษัทฯ กำหนดเป้าหมายไม่มีการใช้ของเสียทั่วไปประเภทโฟม (Zero Foam) ในอาคารสำนักงาน การรณรงค์การคัดแยกขยะ และการจัดกิจกรรมส่งเสริมความรู้เกี่ยวกับการลดปริมาณของเสีย พร้อมทั้งส่งเสริมการจัดการของเสียอย่างยั่งยืนผ่านกิจกรรมต่าง ๆ เช่น การส่งเสริมการใช้ภาชนะส่วนตัวแทนการใช้ภาชนะพลาสติกหรือกระดาษ การงดใช้ขวดน้ำพลาสติก กิจกรรม 5S, Big Cleaning Day หรือกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme: LESS) เป็นต้น เพื่อให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญถึงการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า ทั้งนี้

บริษัทฯ ได้มีการปฏิบัติงานตามหลักการจัดการของเสีย 5Rs ที่ประกอบด้วย การลด (Reduce) การใช้ซ้ำ (Reuse) การรีไซเคิล (Recycle) การซ่อมแซม (Repair) และการปฏิเสธ (Reject) รวมถึงการรักษาสิ่งแวดล้อมหลากหลายรูปแบบเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การบริหารจัดการของเสียจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการจัดการของเสียจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า โดยปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดเขตพื้นที่และมาตรการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม

สำหรับของเสียอันตรายจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ และอุปกรณ์ที่เสื่อมสภาพ บริษัทฯ มีการจัดการขนส่งและกำจัดผ่านหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการจัดการของเสียอันตรายด้วยวิธีฝังกลบในหลุมฝังกลบของเสียอันตราย (Secure Landfill) หรือวิธีการที่กฎหมายกำหนด นอกจากนี้ บริษัทฯ พิจารณาวិธีการนำแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ชำรุดหรือเสื่อมสภาพกลับมาใช้ใหม่ (Recycling Method) โดยการนำแผงเก่ามาใช้ประโยชน์ในพื้นที่อื่น ๆ ของบริษัทฯ เช่น การบริจาคให้โรงพยาบาลที่มีพื้นที่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าได้ หรือการใช้เป็นชิ้นส่วนสำรองในโครงการต่าง ๆ เป็นต้น ซึ่งเป็นการใช้ประโยชน์สูงสุดจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์

นอกจากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ ร่วมมือกับพันธมิตรในธุรกิจแบตเตอรี่ ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการสร้างมูลค่าเพิ่มในห่วงโซ่อุปทาน และควมมีเสถียรภาพของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ด้วยระบบกักเก็บไฟฟ้าเพิ่มเติมมากยิ่งขึ้น ดังนั้น บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการศึกษาเกี่ยวกับการจัดการ การใช้เซลล์แบตเตอรี่ หรือการนำแบตเตอรี่มาใช้ใหม่

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

การดำเนินงานด้านความยั่งยืน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
ไม่มีการใช้ของเสียทั่วไปประเภทโฟมในอาคารสำนักงาน (Zero Foam)	0	0
ปริมาณของเสียทั่วไปในปีที่ผ่านมา	5%	1.5%
ปริมาณของเสียไปฝังกลบเป็นศูนย์ (Zero waste to landfill)	0	0

การบริหารจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของความหลากหลายทางชีวภาพ (Biodiversity) จึงได้จัดทำนโยบายด้านความหลากหลายทางชีวภาพ โดยบริษัทฯ ยึดมั่นต่อการปฏิบัติตามอนุสัญญาว่าด้วยความหลากหลายทางชีวภาพแห่งองค์การสหประชาชาติ (UN Convention on Biological Diversity) อนุสัญญาว่าด้วยการค้าระหว่างประเทศซึ่งชนิดพันธุ์สัตว์ป่าและพืชป่าที่ใกล้สูญพันธุ์ (CITES) อนุสัญญาว่าด้วยการอนุรักษ์ชนิดพันธุ์สัตว์ป่าที่มีการอพยพ (CMS) อนุสัญญาว่าด้วยพื้นที่ชุ่มน้ำที่มีความสำคัญระหว่างประเทศ (Ramsar) อนุสัญญาว่าด้วยการคุ้มครองมรดกโลก (WHC) และอ้างอิงแนวทางปฏิบัติสากลที่เกี่ยวข้องกับการจัดการและอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพ ซึ่งบริษัทฯ ดำเนินการประเมินความเสี่ยงและผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงการบริหารจัดการผลกระทบที่มีต่อความหลากหลายทางชีวภาพ ให้สอดคล้องกับนโยบาย “ปกป้องความหลากหลายทางชีวภาพ ที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงาน” เพื่อหลีกเลี่ยงการดำเนินงานที่มีผลกระทบต่อความหลากหลายทางชีวภาพ ลดผลกระทบอย่างมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและความหลากหลายทางชีวภาพจากการดำเนินธุรกิจ พันธุ์ และชดเชยความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเพื่อไม่ก่อให้เกิดความสูญเสียต่อความหลากหลายทางชีวภาพในพื้นที่นั้น ๆ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้มีการคัดเลือกโครงการจากการประเมินความเสี่ยงด้านความหลากหลายทางชีวภาพของโครงการในพื้นที่ปฏิบัติการตั้งแต่ในช่วงการพัฒนา (Development) การก่อสร้าง (Construction) และการปฏิบัติการ (Operation) หรือเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมถึงแผนการประเมินในช่วงการยกเลิกการใช้งาน (Decommissioning) โดยมีขอบเขตการประเมินจากระยะห่างจากเขตอนุรักษ์ และหลักเกณฑ์ของโครงการที่มีความเสี่ยงระดับสูง ต้องพัฒนาแผนดำเนินงานด้านความหลากหลายทางชีวภาพ (Biodiversity Action Plan:

BAP) เพื่อบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิต สิ่งแวดล้อม และระบบนิเวศ โดยบริษัทฯ มีแผนการดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

1. โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development)

บริษัทฯ ดำเนินการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) ในขั้นตอนแรก ก่อนดำเนินโครงการ เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) เพื่อวิเคราะห์และประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ในการพิจารณาตัดสินใจอนุมัติ หรือปรับปรุงโครงการให้สอดคล้องกับมาตรการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมอย่างเหมาะสม ทั้งนี้ บริษัทฯ จะพิจารณาหลีกเลี่ยงการดำเนินงานที่มีผลกระทบต่อความหลากหลายทางชีวภาพ

2. โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (Construction) และการปฏิบัติการ (Operation) หรือเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

บริษัทฯ สำรวจและติดตามผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อให้สามารถจัดการลดผลกระทบอย่างมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและความหลากหลายทางชีวภาพจากการดำเนินธุรกิจตลอดช่วงฤดูกาลได้อย่างเหมาะสม

จากผลการประเมินความเสี่ยงด้านความหลากหลายทางชีวภาพของบริษัทฯ ในปี 2567 พบว่า โครงการที่มีความเสี่ยงจำนวน 1 พื้นที่ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยบริษัทฯ สำรวจและติดตามผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความหลากหลายทางชีวภาพของโครงการในพื้นที่ปฏิบัติงานประเทศไทย ร่วมกับสถาบันวิจัยสภาวะแวดล้อม จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย และคณะวิจัยจากภาควิชาชีววิทยา คณะวิทยาศาสตร์

จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย พร้อมทั้งมีแนวทางในการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความหลากหลายทางชีวภาพครอบคลุมทั้งรายละเอียดการดำเนินงาน ระยะเวลาการดำเนินงาน และหน่วยงานที่รับผิดชอบ โดยให้ความรู้แก่พนักงาน ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง และชุมชนท้องถิ่นโดยรอบ ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของธนาคารผู้ให้กู้ยืมอีกด้วย

สามารถดูรายละเอียดนโยบายด้านความหลากหลายทางชีวภาพได้ที่
Weblink: <https://www.bcpgroup.com/th/sustainability/environmental-aspects#biodiversity-management>



ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

การดำเนินงานด้านความยั่งยืน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
ประเมินความเสี่ยงด้านความหลากหลายทางชีวภาพในโครงการที่บริษัท มีการควบคุมการดำเนินงาน (Operational Control) และมีการบริหารจัดการ	ครอบคลุมพื้นที่ที่มีความเสี่ยงร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติตามนโยบายและแผนการดำเนินงานด้านความหลากหลายทางชีวภาพ - ติดตามผลการดำเนินงาน เพื่อลดความเสี่ยงด้านความหลากหลายทางชีวภาพของพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย (ลมลึกอร์) ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยจัดทำแผนปฏิบัติการด้านความหลากหลายทางชีวภาพ (Biodiversity Action Plan: BAP) หรือแผนปฏิบัติการมาตรฐาน (Standard Operating Procedure: SOP) ในการตรวจติดตามข้อมูลผลกระทบทางตรงต่อความหลากหลายทางชีวภาพ

สามารถดูรายละเอียดเกี่ยวกับการจัดการด้านความยั่งยืนในมิตส์แวลูมได้ที่
รายงานความยั่งยืน ปี 2567 ของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
Weblink: <https://www.bcpgroup.com/th/document/sustainability-reports>



การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม

บริษัทฯ มุ่งมั่นในการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพและรับผิดชอบต่อสังคม โดยการสร้างความเชื่อมั่นและความไว้วางใจ รวมถึงการส่งเสริมให้บริษัทฯ สามารถเติบโตก้าวหน้าได้อย่างยั่งยืน ด้วยความเคารพสิทธิมนุษยชนแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย ในขณะเดียวกัน บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการสนับสนุนเศรษฐกิจท้องถิ่นของชุมชนผ่านการจ้างงานในชุมชนรอบข้าง การพัฒนาทักษะอาชีพ การสร้างเสริมวัฒนธรรมและเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของเศรษฐกิจในระดับท้องถิ่นและในระดับประเทศ ทั้งนี้ เพื่อตอบสนองต่อเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนข้อที่ 8 (Sustainable Development Goal 8: Decent Work and Economic Growth) โดยเฉพาะข้อ 8.5 ที่มุ่งเน้นการบรรลุการจ้างงานเต็มที่ และการมีงานที่เหมาะสมสำหรับทุกคน ไม่ว่าจะเป็นเพศหญิงหรือเพศชายเยาวชน และผู้มีภาวะทุพพลภาพ รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทนที่เป็นธรรมสำหรับงานที่มีคุณค่าเท่าเทียมกัน เป้าหมายข้อที่ 11 (Sustainable Development Goal 11: Sustainable cities and communities) ซึ่งมุ่งเน้นการทำให้เมืองและการตั้ง

ถิ่นฐานของชุมชนที่ครอบคลุมและยั่งยืน สำหรับการปรับปรุงคุณภาพชีวิต การจัดการความยากจน ความไม่เท่าเทียม และการขาดโครงสร้างพื้นฐานที่เพียงพอ

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสังคม

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการเคารพและปกป้องสิทธิมนุษยชน โดยดำเนินการประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนของกิจกรรมตลอดห่วงโซ่คุณค่าธุรกิจที่มีผลต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนควบคุมประเด็นด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมที่เป็นไปตามหลักสิทธิมนุษยชน แนวปฏิบัติสากล และกฎหมายในแต่ละประเทศอย่างเคร่งครัด เพื่อเป็นต้นแบบขององค์กรธุรกิจที่เติบโตอย่างต่อเนื่อง และสร้างการมีส่วนร่วมเพื่อความเท่าเทียมเป็นธรรมอย่างทั่วถึง ด้วยการให้เกียรติ คำนึงศักดิ์ศรีความเป็นมนุษย์ รวมถึงเคารพในสิทธิ เสรีภาพ และความเสมอภาคของบุคคล โดยไม่เลือกปฏิบัติด้วยเหตุแห่งเชื้อชาติ สัญชาติ ถิ่นกำเนิด ศาสนา เพศ อายุ สีผิว ภาษา ความเชื่อ การศึกษา เผ่าพันธุ์ ความทุพพลภาพ การแสดงความคิดเห็นทางการเมือง สถานะทางเศรษฐกิจ การเข้าร่วมกลุ่ม หรือสถานะทางสังคมอื่นใดที่ไม่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงาน หรือประเด็นอื่นใดก็ตาม

สามารถดูรายละเอียดนโยบายความรับผิดชอบต่อทางธุรกิจต่อการเคารพสิทธิมนุษยชน
ได้ที่ Weblink: <https://www.bcpogggroup.com/th/sustainability/social-aspects#human-rights>



สิทธิมนุษยชนและการปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการดำเนินงานตามหลักสิทธิมนุษยชนอย่างเคร่งครัด โดยมีการกำหนดนโยบายและแนวทางปฏิบัติที่ชัดเจนในการเฝ้าระวัง หลีกเลี่ยง ป้องกัน บรรเทา แก้ไขและเยียวยาผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชนที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมทางธุรกิจตลอดห่วงโซ่คุณค่า ในการตรวจสอบสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน (Human Rights Due Diligence: HRDD) เพื่อประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยงครอบคลุมกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียหลัก ได้แก่ พนักงาน คู่ค้า/ผู้รับเหมา ลูกค้า และชุมชน อีกทั้งเพื่อเสริมสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม และความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ในการดำเนินธุรกิจที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน ซึ่งพบว่าระดับการประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนในพื้นที่ปฏิบัติการของบริษัทฯ อยู่ในระดับต่ำถึงปานกลาง ที่มีประเด็นสำคัญ ได้แก่ การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลของพนักงาน สุขภาพ และความปลอดภัยของชุมชน โดยบริษัทฯ จึงได้มีการจัดทำแนวทางการบริหารจัดการประเด็นความเสี่ยงดังกล่าวให้สอดคล้องตามข้อตกลงและแนวทางสากล เช่น หลักการชี้แนะว่าด้วยธุรกิจและสิทธิมนุษยชนแห่งสหประชาชาติ (UNGP) ปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน (UDHR) และมาตรฐานองค์การแรงงานระหว่างประเทศ (ILO) เป็นต้น

สามารถดูรายละเอียดการตรวจสอบสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน
(Human Rights Due Diligence: HRDD) ได้ที่
Weblink: <https://www.bcpogggroup.com/th/sustainability/social-aspects#human-rights>



ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

1. องค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน

บริษัทฯ ได้รับรางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ประเภทองค์กรธุรกิจขนาดใหญ่ ระดับดีเด่น จากงานประกาศรางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ประจำปี 2567 จัดโดยกรมคุ้มครองสิทธิและเสรีภาพ กระทรวงยุติธรรม ทั้งนี้ บริษัทฯ ดำเนินงานด้านสิทธิมนุษยชนอย่างต่อเนื่อง พร้อมปฏิบัติตามหลักสิทธิมนุษยชนอย่างเคร่งครัดทั้งในด้านการกำหนดนโยบาย การปฏิบัติงาน และการจัดการความสัมพันธ์ทางธุรกิจ ซึ่งส่งเสริมความเท่าเทียม ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม



2. Energy for Everyone

บริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการ Energy for Everyone หรือพลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ โดยการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับสถานที่สาธารณประโยชน์ เช่น โรงพยาบาล สถานีตำรวจ และโรงเรียน โดยเฉพาะอย่างยิ่งการติดตั้งให้กับชุมชนและโรงเรียนในพื้นที่ห่างไกล เพื่อเปิดโอกาสให้ทุกภาคส่วนสามารถเข้าถึงพลังงานสะอาดได้อย่างเท่าเทียม

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

การดำเนินงานด้านความยั่งยืน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
กรณีพิพาทด้านแรงงาน หรือการละเมิดสิทธิมนุษยชน	0 กรณี	<ul style="list-style-type: none">- ไม่มีข้อร้องเรียน/กรณีพิพาท ในประเด็นด้านสิทธิมนุษยชน- ได้รับรางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ประเภทองค์กรธุรกิจขนาดใหญ่ ระดับดีเด่น
ผลการประเมินความพอใจลูกค้า	80%	95%
จำนวนข้อร้องเรียน/กรณีพิพาทจากลูกค้าในเรื่องสำคัญ	0 กรณี	0 กรณี
กรณีรั่วไหลข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้า	0 กรณี	0 กรณี

การพัฒนาศักยภาพของพนักงาน

บริษัทฯ มุ่งพัฒนาศักยภาพพนักงานทุกระดับอย่างต่อเนื่อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความรู้ ทักษะ และความชำนาญของพนักงาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานและพัฒนาศักยภาพของบุคลากรอย่างยั่งยืน โดยบริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานสามารถพัฒนาทักษะจากการปฏิบัติงานจริง (On-the-Job Training) รวมถึงการจัดอบรมทั้งภายในและภายนอกองค์กรที่สอดคล้องกับความต้องการของแต่ละตำแหน่งงาน ผ่านการประเมินศักยภาพของแต่ละบุคคล และจัดทำแผนพัฒนาตนเอง (Individual Development Plan: IDP) เพื่อสร้างประสบการณ์และเพิ่มพูนความรู้ด้านธุรกิจจริยธรรม และนวัตกรรมที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพปัจจุบันและในอนาคต

ในปี 2567 บริษัทฯ ได้จัดโครงการฝึกอบรมพัฒนาศักยภาพพนักงานโดยเน้นการพัฒนาทั้งในด้านสมรรถนะหลัก (Core Competency) ที่บ่งชี้ถึงความโดดเด่นและการสร้างความแตกต่างในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจ ประกอบด้วย 2 มิติ ได้แก่ 1) ความสามารถพื้นฐาน (Fundamental Competency) ที่จำเป็นต่อการดำเนินธุรกิจ และ 2) ความสามารถทางพฤติกรรม (Behavioral Competency) หรืออุปนิสัยและการปฏิบัติที่สอดคล้องกับค่านิยมและวิสัยทัศน์ขององค์กร เพื่อการเสริมสร้างความเป็นผู้นำ รวมถึงส่งเสริมและพัฒนาความสามารถเฉพาะทางด้านเทคนิค (Technical Competency) เช่น การเงิน การบัญชี กฎหมาย เทคโนโลยีสารสนเทศ และความรู้ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงาน เป็นต้น เพื่อให้พนักงานได้เรียนรู้และพัฒนาความสามารถทางเทคนิคในการบริหารจัดการธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงสนับสนุนความสามารถด้านการบริหารจัดการ (Managerial Competency) และการทำงานร่วมกันของพนักงาน อีกทั้งบริษัทฯ ได้ส่งเสริมและจัดกิจกรรมให้พนักงานแลกเปลี่ยนความรู้ ประสบการณ์การทำงาน บทเรียนที่ได้รับ และเทคนิควิธีทำงานต่างๆ โดยในปี 2567 บริษัทฯ มีงบประมาณในการฝึกอบรมรวมทั้งสิ้น 5.7 ล้านบาท และมีชั่วโมงการฝึกอบรมเฉลี่ย 38 ชั่วโมงต่อคนต่อปี นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการดูแลและรักษาบุคลากร โดยจัดสรรสิทธิ์และสวัสดิการที่เหมาะสม เพื่อสร้างสภาพแวดล้อมการทำงานที่ปลอดภัย และเสริมสร้างประสบการณ์ที่ดีให้แก่พนักงานขององค์กร ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ดำเนินการสำรวจความผูกพันของพนักงานต่อองค์กร (Employee Engagement Survey) อย่างต่อเนื่อง เพื่อนำข้อเสนอแนะที่ได้รับมาพัฒนากระบวนการดูแลบุคลากรให้ดียิ่งขึ้น โดยโครงการดำเนินงานเพื่อส่งเสริมทักษะให้แก่พนักงาน ตัวอย่างเช่น

• โครงการ Bangchak Leadership Training



บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการพัฒนาเพื่อความเป็นผู้นำในทุกระดับขององค์กร โดยสนับสนุนพนักงานให้เข้าร่วมโครงการ Bangchak Leadership Training ซึ่งมุ่งเน้นการเสริมสร้างศักยภาพ ทักษะ และความสามารถที่จำเป็นต่อการเป็นผู้นำที่มีประสิทธิภาพและคุณธรรม ผู้เข้าร่วมจะได้รับการอบรมด้านความรู้เชิงกลยุทธ์ การบริหารจัดการ และการสื่อสารอย่างมีประสิทธิภาพ พร้อมทั้งปลูกฝังความเชื่อมั่น ความรับผิดชอบ และจริยธรรมในบทบาทการเป็นผู้นำ ที่มีพนักงานเข้าร่วมการอบรมจำนวน 6 คน อีกทั้งโครงการมีบทบาทสำคัญในการพัฒนาผู้รุ่นใหม่ที่มีความพร้อมในการสืบทอดความสำเร็จ เพื่อขับเคลื่อนองค์กรให้เติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืนในระยะยาว

• โครงการ SMA Inverter



บริษัทฯ ดำเนินโครงการอบรม SMA Inverter ณ ประเทศเยอรมนี เพื่อเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพพนักงานฝ่ายปฏิบัติการในการบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างมีประสิทธิภาพ สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์องค์กรที่มุ่งเน้นการเพิ่มทักษะและความเชี่ยวชาญในการซ่อมแซมบำรุงรักษาเครื่องจักร การดำเนินโครงการดังกล่าวสามารถลดต้นทุนการซ่อมบำรุงได้ประมาณ 10 ล้านบาทต่อปี และมีพนักงานเข้าร่วมการอบรมจำนวน 6 คนสำหรับปี 2567 ทั้งนี้ ผู้เข้าร่วมโครงการได้รับความรู้และประสบการณ์ตรงจากผู้เชี่ยวชาญระดับสากล เพื่อให้สามารถนำไปปรับใช้ในการปฏิบัติงานได้อย่างมืออาชีพ และสร้างประโยชน์สูงสุดแก่องค์กร

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

การดำเนินงานด้านความยั่งยืน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
จำนวนชั่วโมงการฝึกอบรม	36 ชั่วโมง	38 ชั่วโมง
อัตราพนักงานกลับมาทำงานหลังใช้สิทธิ์ลาคลอด	80%	100%
ความพึงพอใจพนักงาน	74%	66%

การจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ครอบคลุมการดำเนินงานในทุกกระดับ โดยถือเป็นความรับผิดชอบโดยตรงของผู้บริหาร พนักงานทุกคน รวมถึงผู้รับเหมาที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการสร้างสภาพแวดล้อมการทำงานที่ปลอดภัย และส่งเสริมสุขอนามัยที่ดี โดยดำเนินการกำจัดความอันตราย และลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น เช่น การป้องกันอุบัติเหตุจากการทำงาน รวมถึงการรับมือกับสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดต่อ เป็นต้น เพื่อป้องกันการบาดเจ็บหรือการเจ็บป่วยที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน

นอกจากนี้ บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนด และมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะมาตรฐาน ISO 45001:2018 เพื่อให้บรรลุเป้าหมายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย บริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พร้อมกำหนดบทบาทหน้าที่เพื่อส่งเสริมการมีส่วนร่วมของบุคลากรผ่านการให้คำปรึกษา และพัฒนาระบบการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

แนวทางการบริหารจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของบริษัทฯ

เพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย บริษัทฯ ได้ดำเนินการดังต่อไปนี้:

1. การบ่งชี้อันตรายและประเมินความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้บ่งชี้อันตรายและวิเคราะห์ลักษณะการทำงานสำหรับพนักงานและผู้รับเหมา โดยพิจารณาทั้งโอกาสในการเกิดเหตุการณ์และผลกระทบ ซึ่งหากพบว่ากิจกรรมใดมีความเสี่ยงสูง จะต้องดำเนินการควบคุมความเสี่ยงหรือกำหนดขั้นตอนการปฏิบัติงานเพื่อลดความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่องค์กรยอมรับได้ ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรม

2. การตรวจสอบความสอดคล้องตามกฎหมาย

บริษัทฯ ดำเนินการตรวจประเมินความสอดคล้องทางกฎหมาย และติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎหมายใหม่ รวมถึงการต่ออายุใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง

3. การควบคุมสภาพแวดล้อมในการทำงาน

บริษัทฯ กำกับและควบคุมสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบ โดยมีการแต่งตั้งหัวหน้างานด้านความปลอดภัย และกำหนดให้พนักงานและผู้รับเหมาสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PPE) เพื่อความปลอดภัยในทุกขั้นตอนการดำเนินงาน

4. การรายงานและสอบสวนอุบัติเหตุ

บริษัทฯ มีกระบวนการรายงานและสอบสวนกรณีเกิดอุบัติเหตุ อุบัติการณ์ หรือเหตุการณ์ผิดปกติ โดยกำหนดขั้นตอนแจ้งเหตุการณ์ผิดปกติ รวมถึงอุบัติเหตุที่ส่งผลให้เกิดการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน การเสียชีวิต หรือการเสียหายของทรัพย์สิน เพื่อให้สามารถระงับเหตุ และป้องกันการเกิดซ้ำในอนาคต

อีกทั้งบริษัทฯ จัดให้มีการประเมินประสิทธิภาพของการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในระยะเวลาที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจว่าระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสามารถบรรลุเป้าหมายและผลลัพธ์ที่กำหนดไว้ อย่างมีประสิทธิภาพ

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

การดำเนินงานด้านความยั่งยืน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
อุบัติเหตุชั้นเสียชีวิตทั้งพนักงานและผู้รับเหมา	0 กรณี	0 กรณี
อุบัติเหตุชั้นหยุดงานทั้งพนักงานและผู้รับเหมา	0 กรณี	0 กรณี
อุบัติเหตุชั้นเล็กน้อยทั้งพนักงานและผู้รับเหมา	0 กรณี	0 กรณี
อัตราการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงานทั้งพนักงานและผู้รับเหมา	0 ชั่วโมงต่อล้านชั่วโมงการทำงาน	0 ชั่วโมงต่อล้านชั่วโมงการทำงาน
การรั่วไหลของสารเคมีอันตราย	0 กรณี	0 กรณี
กรณีพิพาทด้านสิ่งแวดล้อม	0 กรณี	0 กรณี

การจัดการด้านการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสังคม

บริษัทฯ เชื่อมั่นว่าการดำเนินธุรกิจที่ดีและยั่งยืนได้นั้น ต้องดำเนินการควบคู่ไปกับการพัฒนาและช่วยเหลือสังคม ตามกลยุทธ์ความยั่งยืนของบริษัทฯ ในด้านคุณค่าทางสังคม (Good) และสอดคล้องกับประเด็นสาระสำคัญด้านความยั่งยืนของบริษัทฯ ในเรื่อง การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม บริษัทฯ จึงมุ่งเน้นการมีส่วนร่วมรับผิดชอบต่อสังคมในทุกภาคส่วนทั้งภายในองค์กร (พนักงาน) และภายนอกองค์กร (ชุมชน) เพื่อเสริมสร้างความเข้มแข็งในระยะยาว โดยผ่านองค์ความรู้ทางธุรกิจในเครือข่ายชุมชนและสังคม ตลอดจนนำความรู้ใหม่ ๆ มาปรับใช้ เพื่อสนับสนุนการพัฒนาชุมชนและกิจกรรมเพื่อสังคมอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ บริษัทฯ จัดทำแผนกิจกรรมการพัฒนายั่งยืน ภายใต้แนวคิด “Breath of the World: ต่อลมหายใจให้โลก” โดยมุ่งปรับปรุงและฟื้นฟูธรรมชาติในพื้นที่ต่าง ๆ อีกทั้งช่วยยกระดับคุณภาพชีวิตของผู้คนด้วยนวัตกรรมและพลังงานหมุนเวียน เพื่อสภาพแวดล้อมที่ดีขึ้น ประกอบด้วย 3 แนวกิจกรรม ได้แก่

- Breath of the Wilds:** มุ่งเน้นการดำเนินกิจกรรมเกี่ยวกับการอนุรักษ์ผืนป่าและสิ่งมีชีวิต รวมถึงระบบนิเวศทางธรรมชาติ
- Breath of the Waters:** มุ่งเน้นการดำเนินกิจกรรมเกี่ยวกับการอนุรักษ์ทรัพยากรทางน้ำ
- Breath of the Souls:** เน้นการดำเนินกิจกรรมเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของสังคม โดยเฉพาะชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ซึ่งถือเป็นหนึ่งในผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญขององค์กร

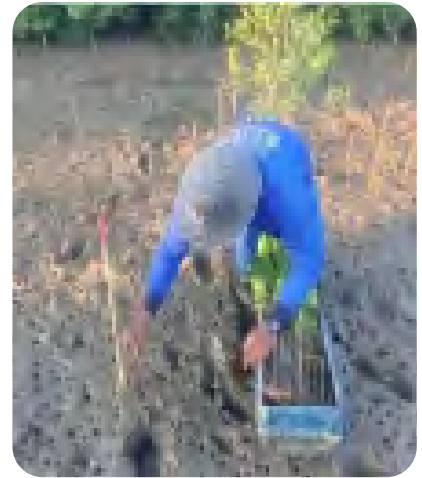
โดยในปี 2567 บริษัทฯ ได้ดำเนินกิจกรรมร่วมกับชุมชนรอบโครงการ ซึ่งมีกิจกรรมต่าง ๆ ดังนี้

โครงการภายใต้แนวคิด Breath of the Wilds

โครงการบิซิฟิฟฟื้นฟูชายเลนเพื่อโลกยั่งยืน (BCPG Mangrove Rehabilitation Project for a Sustainable World)

บริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการบิซิฟิฟฟื้นฟูชายเลนเพื่อโลกยั่งยืน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อฟื้นฟูป่าชายเลนอย่างเป็นระบบ ร่วมกับกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งและชุมชนในจังหวัดสมุทรสงคราม ประจวบคีรีขันธ์ และ จันทบุรี ครอบคลุมพื้นที่ 293.19 ไร่ ตลอด 10 ปี โดยโครงการดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ (T-VER) ซึ่งมุ่งเน้นการกักเก็บคาร์บอนไดออกไซด์และสร้างประโยชน์จากคาร์บอนเครดิต พร้อมทั้งการสร้างอาชีพเสริมให้ชุมชน เช่น การจ้างงานปลูกต้นไม้ และการรับซื้อผลผลิตจากป่าชายเลน เป็นต้น โดยกิจกรรม “มือเปื้อนโคลนเพื่อป่าชายเลน ปี 2” นำโดยผู้บริหาร พนักงาน คุณครู และนักเรียนจากโรงเรียนโคกสำโรงวิทยา จังหวัดลพบุรี จำนวนรวมกว่า 82 คน ร่วมปลูกป่า





เพิ่มพื้นที่สีเขียว ซึ่งคาดการณ์ว่าสามารถลดหรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจกได้ประมาณ 791 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และสร้างรายได้เสริมให้คนในพื้นที่กว่า 10 คน เป็นมูลค่ากว่า 628,600 บาท

โครงการภายใต้แนวคิด Breath of the Waters

โครงการ Back to the sea ปล่อยน้องเต่ากลับทะเล



บริษัทฯ จัดกิจกรรม “Back to the Sea ปลอยน้องเต่ากลับบ้านทะเล” เพื่อสนับสนุนการอนุรักษ์สัตว์ทะเล และสร้างความตระหนักถึง ความสำคัญของระบบนิเวศทางทะเล ซึ่งกิจกรรมนี้จัดขึ้น ณ ศูนย์อนุรักษ์พันธุ์เต่าทะเล กองทัพเรือ อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี โดยการบรรยายความรู้เรื่องธรรมชาติใต้ท้องทะเลจากผู้เชี่ยวชาญ การจัดกิจกรรมเพื่อปลูกฝังการอนุรักษ์สิ่งมีชีวิตทางทะเล และ การปล่อยลูกเต่าทะเลกลับคืนสู่ธรรมชาติ พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมได้สัมผัสประสบการณ์ที่สะท้อนถึงความสำคัญของการ ดูแล ปกป้อง ฟื้นฟู ระบบนิเวศที่อุดมสมบูรณ์ของท้องทะเล ซึ่งเป็นแหล่งผลิตออกซิเจนและแหล่งกักเก็บคาร์บอนไดออกไซด์ที่ สำคัญของโลก ในครั้งนี้มีพนักงานบริษัทฯ เข้าร่วมจำนวน 14 คน คุณครู และนักเรียนจากโรงเรียนพระพุทธรบาท “พลาณกุลวิทยา” จังหวัดสระบุรี จำนวน 45 คน



โครงการภายใต้แนวคิด Breath of the Souls

โครงการ Green Thinkers นวัตกรรมเศรษฐกิจหมุนเวียน ปี 4

บริษัทฯ จัดกิจกรรมการเรียนรู้ในรูปแบบ Edutainment และ Workshop เพื่อ ปลูกฝังแนวคิดเรื่อง Circular Economy หรือการใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์ สูงสุด โดยเน้นการเรียนรู้จากเรื่องใกล้ตัวให้สามารถประยุกต์ใช้ในชีวิตประจำวัน ผ่านกิจกรรม 3Rs: Reduce, Reuse, Recycle ให้แก่นักเรียนโรงเรียนวัดฝั่งแดง (บุญสืบ วิชชนูปถัมภ์) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และโรงเรียนวัดบอมบม (อบทม วิทยาประชานุกูล) จังหวัดอ่างทอง จำนวนรวม 205 คน และมีพนักงานบริษัทฯ ร่วมกิจกรรม จำนวน 51 คน ซึ่งกิจกรรมนี้ไม่เพียงแต่ช่วยเสริมสร้างความรู้ด้าน เศรษฐกิจหมุนเวียนให้แก่เยาวชน แต่ยังเปิดโอกาสให้พี่อาสา ได้ถ่ายทอด ประสบการณ์ และเป็นแรงบันดาลใจให้แก่เยาวชนในการดูแลสิ่งแวดล้อม และสร้างสังคมที่ยั่งยืนร่วมกัน

โครงการ Good Job in the Village

บริษัทฯ ส่งเสริมการพัฒนาชุมชน และสังคมอย่างยั่งยืนผ่านโครงการ Good Job in the Village ด้วยการสร้างโอกาสการจ้างงาน และพัฒนาทักษะที่ จำเป็นให้แก่คนในชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยมีเป้าหมายช่วยแก้ปัญหา ชุมชนใน 3 ด้าน ได้แก่ การขาดแคลนงานที่ไร้รายได้ประจำ การขาดโอกาส สร้างรายได้เสริม และการขาดความรู้หรือทักษะที่จำเป็นสำหรับการประกอบ อาชีพ ซึ่งในปีที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้จ้างงานคนในชุมชนรวม 223 คน ในตำแหน่งที่หลากหลาย เช่น ช่างเทคนิค คนงานตัดหญ้าล้างแผง พนักงาน รักษาความปลอดภัย แม่บ้าน และคนสวน เป็นต้น โดยมุ่งเน้นการสร้าง รายได้ที่ยั่งยืน พร้อมพัฒนาทักษะให้ชุมชนสามารถประกอบอาชีพเสริมได้ อย่างมีประสิทธิภาพ ความร่วมมือนี้ไม่เพียงช่วยยกระดับคุณภาพชีวิตของ คนในชุมชน แต่ยังสร้างความสัมพันธ์ที่ดี และความร่วมมือที่เข้มแข็ง เพื่อก้าวสู่การพัฒนาที่ยั่งยืนในระยะยาว



โครงการ Energy for everyone

ในปี 2566 บริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับสถานที่สำคัญหลายแห่ง เช่น โครงการซึ่งห้วยมัน ตามพระราชดำริ โรงพยาบาลบำเหน็จณรงค์ โรงพยาบาลบ้านสร้าง และสถานีตำรวจนครบาลพระโขนง เป็นต้น โดยระบบเหล่านี้สามารถผลิตพลังงานสะอาดรวมประมาณ 300,000 กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อปี ช่วยประหยัดค่าไฟฟ้าได้ประมาณหนึ่งล้านบาทต่อปี

สำหรับปี 2567 บริษัทฯ ยังคงเดินหน้าส่งเสริมพลังงานสะอาดอย่างต่อเนื่อง ด้วยการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาและแบบลอยน้ำ ขนาดรวม 70.80 กิโลวัตต์ ให้กับโรงพยาบาลหลวงพ่อกุณ ปราสุธ อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา

นอกจากนี้ บริษัทฯ มุ่งเน้นการมีส่วนร่วมจากชุมชน ด้วยการจัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานสะอาด และเปิดโอกาสให้คนในชุมชนเข้ามาฝึกอบรมในกระบวนการทำงาน เพื่อสร้างความร่วมมือที่แข็งแกร่งและมุ่งสู่ความยั่งยืนในระยะยาว



ศูนย์การเรียนรู้ BCPG Visitor Center

บริษัทฯ ได้จัดตั้งศูนย์การเรียนรู้ หรือ “BCPG Visitor Center” เพื่อเป็นแหล่งให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานสะอาดหลากหลายรูปแบบผ่านสื่อการเรียนรู้ที่เข้าใจง่ายและทันสมัย พร้อมกับการจัดพื้นที่จัดชมวิวกาสิโนรามา ซึ่งสามารถมองเห็นโซลาร์ฟาร์มที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์กว่า 100,000 แผง บนพื้นที่จริง

ศูนย์การเรียนรู้แห่งนี้เปิดโอกาสให้ผู้สนใจเข้ามาศึกษาและเยี่ยมชม โดยมุ่งเน้นการสร้างความรู้และความเข้าใจด้านพลังงานสะอาดให้แก่ นักเรียน นักศึกษา หน่วยงานภาครัฐและเอกชน รวมถึงประชาชนทั่วไป ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการส่งเสริมความตระหนักรู้เกี่ยวกับพลังงานที่ยั่งยืนและสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านไปสู่สังคมที่ยั่งยืน



ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

การดำเนินงานด้านความยั่งยืน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
การจ้างงานชุมชนรอบข้างพื้นที่ดำเนินการ	200 คน	223 คน
จำนวนผู้ได้รับประโยชน์จากโครงการเพื่อชุมชน	1,000 คน	1,500 คน
อัตราพนักงานที่มีส่วนร่วมในโครงการเพื่อสังคม	90%	91%
จำนวนข้อร้องเรียน/กรณีพิพาทจากชุมชนในกิจกรรมทางธุรกิจ	0 กรณี	0 กรณี

สามารถดูรายละเอียดเกี่ยวกับการจัดการด้านความยั่งยืนในมิติดังกล่าวได้ที่
 รายงานความยั่งยืน ปี 2567 ของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
 Weblink: <https://www.bcpvggroup.com/th/document/sustainability-reports>



คำอธิบายและบทวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2567

บทสรุปผู้บริหาร

ข้อมูลผลการดำเนินงานโดยสรุป

หน่วย: ล้านบาท	2565	2566	2567	ร้อยละ
รายได้จากการขายและบริการ	5,405.2	5,031.4	4,322.9	(14.1%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม*	129.7	251.8	1,570.0	523.6%
EBITDA*	4,434.5	3,940.2	4,609.7	17.0%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,630.1	1,104.0	1,819.4	64.8%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*	2,066.3	872.6	1,122.5	28.6%

* ไม่รวมรายการพิเศษซึ่งประกอบไปด้วยกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด

ปี 2567 : กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ 1,122.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.6 จากปีก่อน โดยมีปัจจัยดังต่อไปนี้

(+) การรับรู้ผลการดำเนินงานของคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยเพิ่มขึ้น โดยกลุ่มบริษัทฯ เริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2566

(+) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในสปป.ลาว เพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำมีการหยุดการผลิตไฟฟ้าเพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยังการไฟฟ้าแห่งสาธารณรัฐเวียดนาม (Vietnam Electricity - EVN) โดยโรงไฟฟ้างดงกล่าว ได้กลับมาดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์กับ EVN ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2566 ประกอบกับปรากฏการณ์ลานีญาที่เกิดขึ้นส่งผลให้มีปริมาณน้ำเพิ่มขึ้น

(+) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์เพิ่มขึ้น จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโครงการ Nabas 2 บางส่วน และการรับรู้เงินชดเชยรายได้จากการประกันภัยที่เกิดขึ้นในไตรมาส 4/2567

(+) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเต็มปี โดยมีการเริ่มรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 151 เมกะวัตต์ 426 เมกะวัตต์ และ 280 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม กรกฎาคม และตุลาคม 2566 ตามลำดับ

(-) แต่อย่างไรก็ตาม การรับรู้ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว ได้รับผลกระทบบางส่วนจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย รวมถึงผลจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศไทย

พัฒนาการที่สำคัญระหว่างปี 2567 จนถึงปัจจุบัน

ลงนามสัญญาตัวแทนจัดจำหน่ายแบตเตอรี่ชั้นนำจากประเทศจีน

เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้ร่วมลงนามสัญญาตัวแทนจัดจำหน่ายแบตเตอรี่สำหรับภาคครัวเรือนและอุตสาหกรรมในประเทศไทยกับบริษัท เอสโวลต์ เทคโนโลยี จำกัด (SVOLT ENERGY TECHNOLOGY CO., LTD.) ผู้ผลิตแบตเตอรี่ชั้นนำจากประเทศจีน โดยผลิตภัณฑ์แบตเตอรี่ของเอสโวลต์ ถูกออกแบบมาเพื่อการใช้งานทั้งในระดับครัวเรือนและอุตสาหกรรม ช่วยให้ผู้บริโภคสามารถจัดเก็บและใช้พลังงานหมุนเวียนได้อย่างมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ การลงนามในข้อตกลงดังกล่าวเป็นการแสดงถึงความมุ่งมั่นของทั้งสองบริษัทในการเสริมสร้างและขยายการให้บริการพลังงานที่ยั่งยืนในประเทศไทย โดยเน้นย้ำถึงการให้บริการพลังงานสะอาดและเทคโนโลยีแบตเตอรี่ที่มีประสิทธิภาพสูงและเป็นการต่อยอดถึงการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดชั้นนำในภูมิภาคเอเชีย

เข้าลงนามความร่วมมือพัฒนานิคมอุตสาหกรรมสีเขียวคาร์บอนต่ำ

เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ ร่วมลงนามความร่วมมือกับบริษัท ไทเบคก้า เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด ผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรมหลักชัย เมืองยาง จังหวัดระยอง สำหรับการพัฒนาโครงการนิคมอุตสาหกรรมสีเขียวคาร์บอนต่ำ โดยมีเป้าหมายเพื่อพัฒนานิคมอุตสาหกรรมภายใต้หลักการนิคมอุตสาหกรรมเชิงนิเวศน์ และนิคมอุตสาหกรรมสีเขียว ผ่านการนำนวัตกรรมพลังงานทดแทนมาประยุกต์ใช้ เพื่อให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้อย่างเป็นรูปธรรม ซึ่งสามารถช่วยลดผลกระทบที่เกิดกับสิ่งแวดล้อมได้อย่างมีนัยสำคัญ

ลงนามความร่วมมือ “TCGS” โครงการรถเช่าพร้อมรับคาร์บอนเครดิต

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามความร่วมมือ “โครงการรถเช่าพร้อมรับคาร์บอนเครดิต” กับบริษัท ทีซี คาร์ โซลูชัน (ไทยแลนด์) จำกัด (“ทีซีคาร์”) บริษัทรถเช่า

ในเครือ โตเกียว เซ็นจูรี คอร์ปอเรชั่น ประเทศญี่ปุ่น เพื่อให้บริการรถเช่าพร้อมคาร์บอนเครดิตเพื่อสนับสนุนสังคมคาร์บอนต่ำอย่างยั่งยืน โดยร่วมรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมด้วยการนำคาร์บอนเครดิตของปีซีพีจีมาชดเชยการปล่อยคาร์บอนของรถเช่าในปริมาณที่เทียบเท่ากัน ภายใต้การรับรองขององค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) โดยโครงการดังกล่าวเป็นความตั้งใจของกลุ่มบริษัทฯ และทีซีคาร์ที่ให้ความสำคัญกับสังคมคาร์บอนต่ำที่ทุกคนและทุกภาคส่วนให้ความร่วมมือกันลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกหรือลดการปล่อยคาร์บอนในกิจกรรมต่าง ๆ อย่างเป็นรูปธรรม

จ่ายเงินปันผลสำหรับงวดวันที่ 1 กรกฎาคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566

เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2567 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผล สำหรับงวดวันที่ 1 กรกฎาคม - 31 ธันวาคม 2566 (ครึ่งปีหลัง) จากกำไรสุทธิของผลการดำเนินงานในปี 2566 ให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท คิดเป็นเงินรวมประมาณ 449.36 ล้านบาท และเมื่อรวมกับเงินปันผลระหว่างกาลงวดวันที่ 1 มกราคม - 30 มิถุนายน 2566 ที่จ่ายไปแล้วในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท รวมเป็นเงินปันผลที่จ่ายประจำปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.25 บาท คิดเป็นเงินประมาณ 740.25 ล้านบาท

ประสบความสำเร็จในการเข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยเพิ่มเติม ขนาด 8.0 เมกะวัตต์

เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567 กลุ่มบริษัทฯ ประสบความสำเร็จในการเข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญารวม 8.0 เมกะวัตต์ โดยโครงการโรงไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าซื้อในครั้งนี้เป็นโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งหมดได้รับอัตราค่าขายไฟฟ้าในแบบ Feed-in Tariff (FiT) ที่ 4.12 บาท/หน่วย ซึ่งเป็นราคาที่ดี เมื่อเทียบกับราคาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปัจจุบัน ทำให้สามารถเริ่มรับรู้รายได้ทันทีเป็นไปตามแผนกลยุทธ์ของกลุ่มบริษัทฯ ในการสร้างความเติบโตของธุรกิจหลัก

ลงนามความร่วมมือภาคีเครือข่ายป่าชายเลนฯ มุ่งสู่การอนุรักษ์ทรัพยากรป่าชายเลนอย่างยั่งยืน

เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ ในฐานะภาคีเครือข่ายป่าชายเลนประเทศไทย (Thailand Mangrove Alliance) และอธิบดีกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง (ทช.) ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจ ว่าด้วยความร่วมมือระหว่างกรม ทช. และ

ภาคีเครือข่ายป่าชายเลนฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านป่าชายเลนอย่างยั่งยืน

กลุ่มบริษัทฯ ได้เห็นความสำคัญของปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่ได้ทวีความรุนแรงขึ้นเป็นลำดับ จึงได้ริเริ่มโครงการปืชีพีพื้นฟูป่าชายเลนเพื่อโลกยั่งยืน โดยมีเป้าหมายเพื่ออนุรักษ์ พื้นฟู และปรับปรุงสภาพป่าชายเลน สร้างความสมบูรณ์ให้กับระบบนิเวศน์โดยรวม

บรรลุการจำหน่ายพอร์ตลงทุนในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมดให้กับกองทุนยุโรปตามแผนกลยุทธ์

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567 กลุ่มบริษัทฯ ประสบความสำเร็จในการจำหน่ายกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ทั้งหมด 9 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 116.8 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 89.7 เมกะวัตต์) รวมถึงบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งดำเนินธุรกิจให้บริการบริหารจัดการสินทรัพย์ (Asset Management) และการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Operation & Maintenance) โดยการจำหน่ายไปซึ่งหุ้นสามัญในบริษัทย่อยและเงินลงทุน รวมมูลค่าซื้อขาย 42,970 ล้านบาท หรือ 10,377 ล้านบาท (อัตราแลกเปลี่ยน 24.15 บาท ต่อ 100 เยน) โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวจากผู้ซื้อเรียบร้อยแล้ว

การจำหน่ายสินทรัพย์ในประเทศญี่ปุ่นเป็นไปตามแผนการดำเนินธุรกิจระยะยาวของกลุ่มบริษัทฯ ในการเข้าพัฒนาโรงไฟฟ้าตั้งแต่ก่อนการก่อสร้างจนกระทั่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทำการจำหน่ายให้แก่กลุ่มทุนที่ต้องการกระแสเงินสดที่มั่นคง เพื่อสร้างโอกาสทำกำไรสูงสุด นอกจากนั้น กลุ่มบริษัทฯ ยังมีแผนที่จะนำกระแสเงินสดจากการจำหน่ายโครงการฯ กลับมาใช้รองรับโครงการลงทุนใหม่ๆ เป็นการเพิ่มศักยภาพในการเติบโตได้อย่างรวดเร็ว

ประสบความสำเร็จในการออกหุ้นกู้“คาร์บอนเครดิต”ครั้งแรกในประเทศไทย

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567 กลุ่มบริษัทฯ ร่วมกับธนาคารกสิกรไทยประสบความสำเร็จในการออกหุ้นกู้ “คาร์บอนเครดิต บอนด์” ครั้งแรกในประเทศไทย เพื่อการพัฒนาตลาดคาร์บอนเครดิตผ่านนวัตกรรมการระดมทุน โดยมีมูลค่าการเสนอขายหุ้นกู้ทั้งหมด 2,000 ล้านบาท อายุ 3 ปี และ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.43 ทั้งนี้ การออกหุ้นกู้นี้มีความพิเศษที่นอกจากผู้ลงทุนจะได้รับผลตอบแทนเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่เหมือนหุ้นกู้โดยทั่วไปแล้วยังสามารถเลือกรับคาร์บอนเครดิต (Carbon Credit) ที่ได้ผ่านการรับรองมาตรฐานตามโครงการ

ลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) ที่องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) พัฒนาขึ้น หรือเลือกรับใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) ซึ่งผ่านการรับรองตามมาตรฐานของ The International REC Standard Foundation (I-REC) หรือ International Tracking Standard Foundation (I-TRACK Foundation) โดยนับเป็นส่วนส่งเสริมการขายของหุ้นกู้ โดยผู้ลงทุนสามารถนำ Carbon Credit หรือใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียนดังกล่าวที่ได้รับ ไปใช้เป็นส่วนหนึ่งของเครื่องมือสำหรับการชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Offsetting) เพื่อมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ตามแผนยุทธศาสตร์ชาติด้านสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ยังสามารถนำไปซื้อขายในตลาดรอง ซึ่งเป็นกลไกสำคัญในการสนับสนุนการพัฒนาสภาพคล่องของตลาดการซื้อขายคาร์บอนเครดิตในประเทศไทยอีกด้วย

เข้าลงทุนซื้อหุ้นเพิ่มเติมในบริษัท ประทุมวันสมาร์ททิสทริคท์คูลลิ่ง จำกัด

เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ บรรลุการซื้อหุ้นเพิ่มเติมของบริษัท ประทุมวันสมาร์ททิสทริคท์คูลลิ่ง จำกัด (“PSDC”) จากบริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“TEAMG”) ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นใน PSDC เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 44.0 เป็นร้อยละ 51.6 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ส่งผลให้ PSDC เปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทฯ

PSDC เป็นผู้ดำเนินการติดตั้งและบริหารจัดการระบบผลิตความเย็นจากส่วนกลาง ในโครงการสามย่านสมาร์ทซิตี พื้นที่พาณิชย์สวนหลวง-สามย่าน ด้วยขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Cooling Load) 18,000 ตันความเย็น (Refrigeration Tons, RT) สามารถลดการใช้ไฟฟ้าได้ถึงร้อยละ 20-35 เมื่อเทียบกับระบบทำความเย็นแบบเดิม รวมถึงส่งเสริมการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีให้แก่ชุมชนโดยรอบ

จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานงวดครึ่งปีแรกของปี 2567

เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนแรกของปี 2567 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท รวมเป็นเงินประมาณ 299.6 ล้านบาท

บรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2567 กลุ่มบริษัท ได้รับการรับรองให้เป็นองค์กรที่มีความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) (อบก.) โดยในปี 2566 กลุ่มบริษัท ได้มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมภายในประเทศไทย จำนวนทั้งสิ้น 2,328 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ซึ่งกลุ่มบริษัท ได้มีการชดเชยปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกดังกล่าวในปี 2566 ได้ทั้งหมด

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท ได้บรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 และยังคงมุ่งมั่นสู่ความยั่งยืนตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนของสหประชาชาติ (SDGs) เป้าหมายที่ 13 ด้วยการเป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

ติดทำเนียบ ESG 100 ในกลุ่มทรัพยากรต่อเนื่องเป็นปีที่ 7

ในเดือนกันยายน 2567 กลุ่มบริษัท ได้รับการคัดเลือกให้เป็นหนึ่งในบริษัทกลุ่มหลักทรัพย์ ESG 100 ที่มีการดำเนินงานโดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (Environmental, Social, and Governance: ESG) จากการประเมินหลักทรัพย์จดทะเบียนในปี 2567 โดยสถาบันไทยพัฒนาต่อเนื่องเป็นปีที่ 7 (พ.ศ. 2561 - 2567)

ทั้งนี้ การจัดอันดับของสถาบันไทยพัฒนา พิจารณาข้อมูลจากการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG) และผลประกอบการของบริษัทฯ ควบคู่ไปพร้อมกัน

ทริส เรตติ้ง (TRIS Rating) ยืนยันอันดับเครดิตของกลุ่มบริษัทฯ ที่ “A” แนวโน้ม “Stable”

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2567 กลุ่มบริษัท ได้รับการยืนยันการจัดอันดับเครดิตองค์กรและตราสารหนี้ จากทริสเรตติ้ง (TRIS Rating) ที่ “A” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” สะท้อนให้เห็นถึงความมั่นคงของรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว และสัดส่วนการลงทุนที่มีการกระจายตัวดีและมีความหลากหลายของแหล่งพลังงานซึ่งช่วยลดความเสี่ยงจากความผันผวนของตลาด และการพึ่งพาแหล่งพลังงานแหล่งเดียว รวมถึงเป็นบริษัทย่อยที่มีความสำคัญสูงในการดำเนินกลยุทธ์ของกลุ่มบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

การได้รับอันดับเครดิตดังกล่าว จะส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสเข้าถึงแหล่งเงินทุนแหล่งใหม่ที่จะเข้ามาช่วยเสริมความพร้อมเพื่อการลงทุนในอนาคต

ลงนามรับการสนับสนุนเงินกู้ 4,200 ล้านบาท เพื่อเสริมความแข็งแกร่งทางการเงิน พร้อมขยายธุรกิจด้านพลังงานสะอาด

เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2567 กลุ่มบริษัท เข้าลงนามสัญญาเงินกู้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์วงเงิน 4,200 ล้านบาท ระยะเวลา 15 ปี กับธนาคารทีสโก้ เพื่อเสริมความแข็งแกร่งทางการเงิน ในการขยายธุรกิจด้านพลังงานสะอาด ซึ่งเป็นกลยุทธ์หลักในการเติบโต มุ่งเพิ่มสัดส่วนโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด ให้สอดคล้องกับบทบาทขององค์กรผู้นำการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Decarbonization)

การลงนามสัญญาในครั้งนี้จะเป็นส่วนหนึ่งที่ช่วยเพิ่มศักยภาพทางธุรกิจให้แก่กลุ่มบริษัทฯ รวมถึงเป็นการสนับสนุนการสร้างพลังงานสะอาดและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมในระยะยาว ซึ่งสอดคล้องกับเป้าหมายการขยายสัดส่วนสินเชื่อกสีเขียว (Green Loan) ของธนาคารทีสโก้ ให้มากกว่าร้อยละ 20 ของพอร์ตสินเชื่อขนาดใหญ่ทั้งหมดภายในปี 2568

เข้าลงนามสัญญาซื้อขายหุ้นโรงไฟฟ้าพลังงานลม 2 แห่ง ในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 กลุ่มบริษัท ได้ลงนามสัญญาซื้อขายหุ้นโรงไฟฟ้าพลังงานลม จำนวน 2 โครงการ ในจังหวัดชาลาญ ประเทศเวียดนาม กำลังการผลิตติดตั้งรวม 99.0 เมกะวัตต์ มูลค่ากว่า 4,500 ล้านบาท ประกอบด้วยโครงการ Che Bien Tay Nguyen Wind Power Plant Project (CBTN) และโครงการ Phat Tien Mien Nui Wind Power Plant Project (PTMN) ซึ่งทั้ง 2 โครงการ มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งที่ 49.5 เมกะวัตต์ โดยกลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะดำเนินการโอนหุ้นได้ภายในครึ่งปีแรกของปี 2568 ซึ่งการลงทุนในโครงการพลังงานลมดังกล่าว สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของกลุ่มบริษัท ในการขยายธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ

ได้รับการประเมินหุ้นยั่งยืน SET ESG Ratings ในระดับ “AAA”

ในเดือนธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับผลการประเมินหุ้นยั่งยืน SET ESG Ratings ระดับ “AAA” ในกลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร (Resources) ประจำปี 2567 ของตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยได้รับคัดเลือกเป็นหุ้นยั่งยืนต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ที่ให้ความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ยกย่องการดำเนินงานภายใต้กรอบ ESG ครอบคลุมในทุกมิติ ทั้งด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐกิจและการกำกับดูแลกิจการ โดยคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ตอบสนองวิสัยทัศน์ “ปีซีพีจี สร้างโลกสีเขียวที่ยั่งยืน” และแสดงให้เห็นถึงศักยภาพการเติบโตขององค์กรในระยะยาว

คว้ารางวัล “The Asset Triple A Awards for Sustainable Finance 2025”

ในเดือนกุมภาพันธ์ 2568 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับรางวัล “The Asset Triple A Awards for Sustainable Finance 2025” สาขา “ASEAN - Most Innovative Deal” จัดโดย “The Asset” นิตยสารธุรกิจการเงินชั้นนำของเอเชีย โดยรางวัลดังกล่าวมอบให้แก่การออกหุ้นกู้ “คาร์บอนเครดิตบอนด์” ที่ผู้ลงทุนสามารถนำ Carbon Credit หรือใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียนที่ได้รับ ไปใช้เป็นส่วนหนึ่งของเครื่องมือสำหรับการชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Offsetting) ซึ่งการออกหุ้นกุดังกล่าวถือเป็นทางเลือกในอุดมคติสำหรับนักลงทุนในการมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอนได้

กำลัการผลิตตามสัญญาของกลุ่มบริษัทฯ

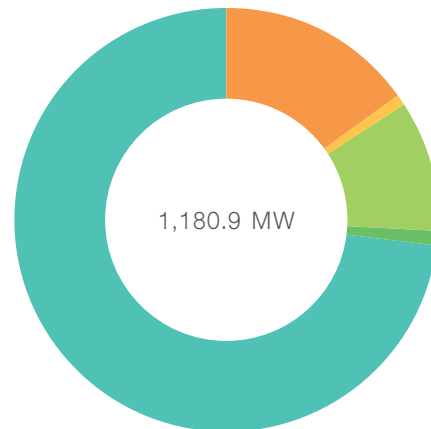
สรุปกำลัการผลิตตามสัญญา จำแนกตามประเทศ และประเภทพลังงาน ณ สิ้นปี 2567

หน่วย: เมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น

ประเทศ	2565	2566	2567	△ %
ไทย				
	173.7	175.9	183.9	4.5
	9.0	9.0	9.0	0.0
ญี่ปุ่น*				
	79.7	79.7	0.0	(100.0)
สปป.ลาว - เวียดนาม				
	114.0	114.0	114.0	0.0
ฟิลิปปินส์				
	14.4	14.4	17.1	18.4
สหรัฐอเมริกา				
	0.0	857.0	857.0	0.0
รวม	390.7	1,249.9	1,180.9	(5.5)

หมายเหตุ: * ในวันที่ 26 มิถุนายน 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้บรรลุการขายหุ้นในบริษัทย่อยและเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมด

สัดส่วนเมกะวัตต์ในแต่ละประเภท



- CCGT USA 73%
- Solar TH 15%
- Wind TH 1%
- Hydro LA-VN 10%
- Wind PH 1%

กำลังการผลิตตามสัญญารวม ณ สิ้นปี 2567 อยู่ที่ 1,180.9 เมกะวัตต์ ลดลงจากสิ้นปี 2566 ร้อยละ 5.5 จากปัจจัยต่อไปนี้

1. การเข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยเพิ่มเติม จำนวน 3 โครงการ รวมกำลังการผลิต 8.0 เมกะวัตต์ ในเดือนเมษายน 2567
2. การเริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศฟิลิปปินส์ รวมขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วน 2.7 เมกะวัตต์ ในเดือนเมษายน 2567
3. การขายเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น รวมขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 79.7 เมกะวัตต์ ในเดือนมิถุนายน 2567

ผลการดำเนินงานของธุรกิจโดยภาพรวม

บทวิเคราะห์ผลการดำเนินงานปี 2567

หน่วย: ล้านบาท	2565	2566	2567	△ %
รายได้จากการขายและบริการ	5,405.2	5,031.4	4,322.9	(14.1%)
ต้นทุนขายและบริการ	(1,978.3)	(2,558.0)	(2,491.0)	(2.6%)
กำไรขั้นต้น	3,426.8	2,473.4	1,831.9	(25.9%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร*	(626.3)	(592.8)	(558.7)	(5.7%)
กำไรจากการดำเนินงาน	2,800.5	1,880.6	1,273.2	(32.3%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม*	129.7	251.8	1,570.0	523.6%
EBITDA*	4,434.5	3,940.2	4,609.7	17.0%
รายได้/(ค่าใช้จ่าย) อื่น*	137.6	328.2	253.5	(22.7%)
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(188.3)	68.0	(248.6)	NA
รายการพิเศษอื่น	752.2	163.4	945.4	NA
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	3,631.6	2,692.0	3,793.5	40.9%
ต้นทุนทางการเงิน	(835.6)	(1,268.0)	(1,529.3)	20.6%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,796.0	1,424.0	2,264.3	59.0%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล*	(164.1)	(317.8)	(444.5)	NA
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(1.8)	(2.2)	(0.2)	NA
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,630.1	1,104.0	1,819.4	64.8%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*	2,066.3	872.6	1,122.5	28.6%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.91	0.38	0.61	59.8%

หมายเหตุ

* ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด

หน่วย: ล้านบาท	2565	2566	2567
รวมรายการพิเศษ	563.8	231.4	696.9
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(188.3)	68.0	(248.6)
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับกำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(432.1)	(0.7)	(0.7)
รายการพิเศษอื่น	1,184.2	164.1	946.1
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยสุทธิ	1,644.6	-	2,158.8
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายและด้อยค่าสินทรัพย์	(644.0)	170.4	(968.6)
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิ	(149.7)	(35.2)	(113.6)
การยกเลิกหนี้สินบางส่วนและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	382.5
ค่าตัดจำหน่ายต้นทุนการทำรายการกู้เงินสุทธิ	-	-	(535.3)
รายการพิเศษอื่นๆ	333.4	28.9	22.3

รายได้จากการขายและบริการ

กลุ่มบริษัท มีโครงสร้างรายได้จากการดำเนินงานจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	2565	2566	2567	△ %
ไทย	3,170.1	3,056.0	2,529.6	(17.2%)
สปป.ลาว	1,178.4	815.3	1,256.3	54.1%
ญี่ปุ่น	996.1	1,090.4	499.6	(54.2%)
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	60.6	69.8	37.4	(46.5%)
รวม	5,405.2	5,031.4	4,322.9	(14.1%)



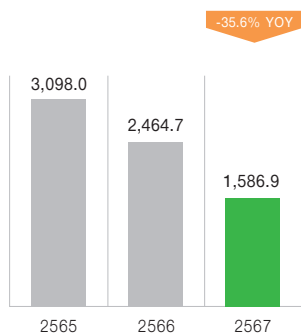
บริษัทฯ และบริษัทย่อย : ประเทศไทย



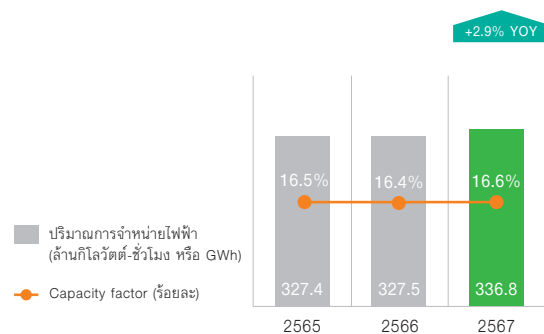
พลังงานแสงอาทิตย์

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

(หน่วย : ล้านบาท)



ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและ Capacity Factor

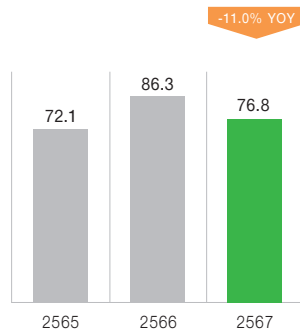


สำหรับปี 2567 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 1,586.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 35.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวม 85 เมกะวัตต์ ได้รับผลกระทบจากการสิ้นสุด adder อย่างไรก็ดีตาม ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 จากการปรับปรุงประสิทธิภาพแผงโซลาร์ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยบางส่วน การเปิดดำเนินการเพิ่มเติมของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนหลังคา และปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใหม่ 3 โครงการ รวมขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 8.0 เมกะวัตต์ ที่กลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการเข้าซื้อกิจการแล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567

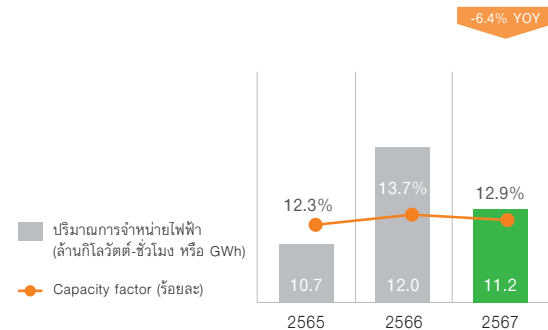
พลังงานลม

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

(หน่วย : ล้านบาท)



ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและ Capacity Factor

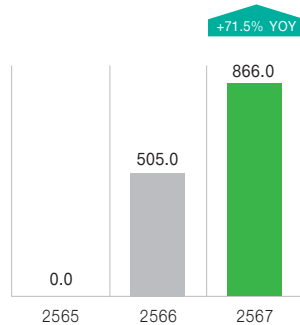


สำหรับปี 2567 โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 76.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 11.0 เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 6.4 จากกำลังลมที่ลดลงและค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ลดลง

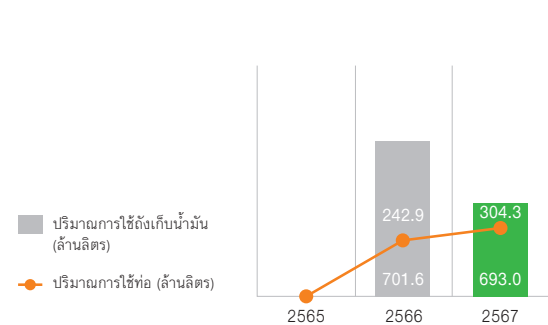
คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือ

รายได้จากการเช่าคลังน้ำมันและค่าบริการสูบน้ำ

(หน่วย : ล้านบาท)



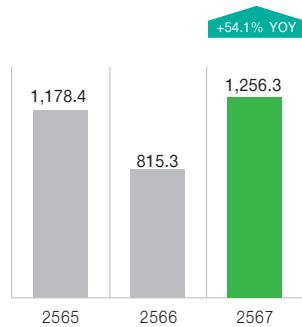
ปริมาณเฉลี่ยการใช้ถังเก็บน้ำมันและปริมาณเฉลี่ยการใช้ท่อ



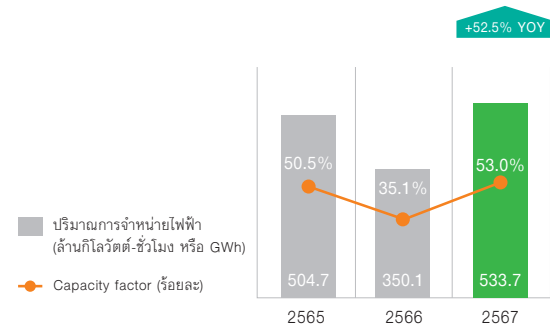
สำหรับปี 2567 คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 866.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 71.5 จากปี 2566 จากการรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มปี โดยในปี 2566 กลุ่มบริษัท เริ่มรับรู้รายได้จากโครงการดังกล่าวในเดือนมิถุนายน 2566

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

(หน่วย : ล้านบาท)



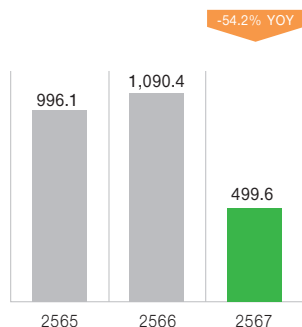
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและ Capacity Factor



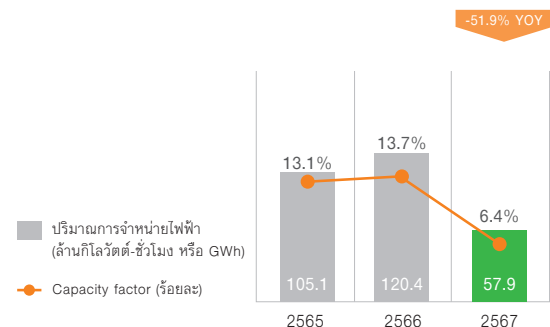
สำหรับปี 2567 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 1,256.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 54.1 จากปี 2566 เนื่องจากปรากฏการณ์ลานีญาที่เกิดขึ้นส่งผลให้มีปริมาณน้ำเพิ่มขึ้น และในปี 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในประเทศ สปป.ลาว มีการหยุดการผลิตไฟฟ้าเพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยังการไฟฟ้าแห่งสาธารณรัฐเวียดนาม (Vietnam Electricity - EVN) โดยโครงการโรงไฟฟ้างังกล่าว ได้กลับมาดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ไปยังประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามตามสัญญาซื้อขายไฟกับ EVN ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2566

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

(หน่วย : ล้านบาท)



ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและ Capacity Factor



สำหรับปี 2567 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 499.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 54.2 จากปี 2566 จากการจำหน่ายโครงการทั้งหมดเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567

รวมรายได้จากการขายและบริการ

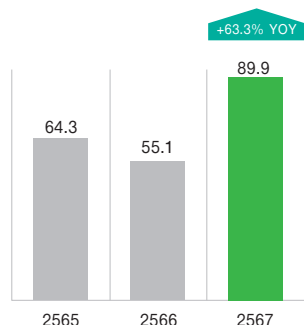
ในปี 2567 รายได้รวมอยู่ที่ 4,322.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 14.1 จากปี 2566 เนื่องจากรายได้ที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น อย่างไรก็ตาม รายได้ที่เพิ่มขึ้นของคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว ช่วยบรรเทาผลกระทบได้บางส่วน

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กลุ่มบริษัท มีโครงสร้างส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

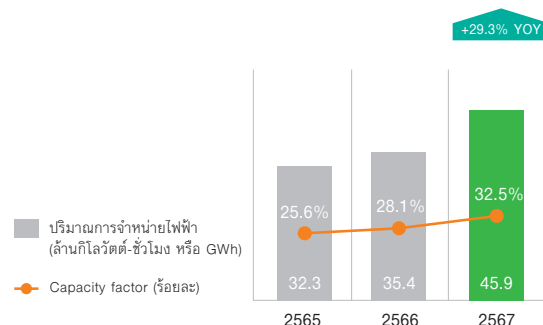
การลงทุนในบริษัทร่วม : ประเทศฟิลิปปินส์

ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานจากการจำหน่ายไฟฟ้า*
(หน่วย : ล้านบาท)



*ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนค่าตัดจำหน่ายและรายการพิเศษ)

ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า* และ Capacity Factor



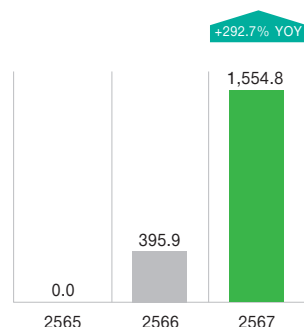
*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น

หน่วย: ล้านบาท	2565	2566	2567	YoY%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	64.3	55.1	89.9	63.3%
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(31.0)	(30.2)	(29.8)	1.3%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	33.3	24.9	60.1	141.4%

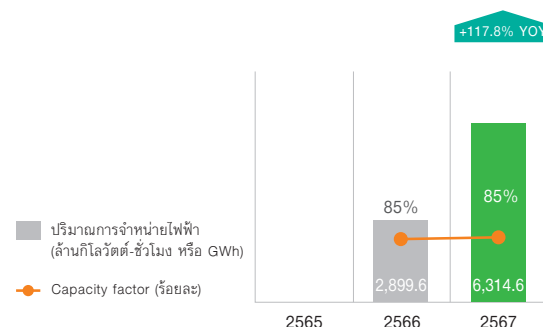
สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัท มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์อยู่ที่ 60.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 141.4 จากปี 2566 เป็นผลจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าเติบโตร้อยละ 29.3 จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโครงการ Nabas 2 บางส่วน และการรับรู้เงินชดเชยรายได้จากการประกันภัยที่เกิดขึ้นในไตรมาส 4/2567

การลงทุนในบริษัทร่วม : ประเทศสหรัฐอเมริกา

ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานจากการจำหน่ายไฟฟ้า
(หน่วย : ล้านบาท)



ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและ Capacity Factor



หน่วย: ล้านบาท	2565	2566	2567	YoY%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	-	395.9	1,554.8	292.7%

สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา อยู่ที่ 1,554.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 292.7 จากปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเต็มปี ในขณะที่ปี 2566 เริ่มทยอยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 151 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม 2566 และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนที่เหลือคือ ขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 426 เมกะวัตต์ และ 280 เมกะวัตต์ ในเดือนกรกฎาคม 2566 และในเดือนตุลาคม 2566 ตามลำดับ

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)

หน่วย: ล้านบาท	2565	2566	2567	YoY%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	237.2	451.0	1,644.7	264.7%
อื่น ๆ	(11.8)	(169.0)	(45.0)	73.4%
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(95.7)	(30.2)	(29.8)	1.3%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	129.7	251.8	1,570.0	523.6%

สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หลังหักค่าตัดจำหน่ายและไม่รวมรายการพิเศษ) อยู่ที่ 1,570.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 523.6 จากปี 2566 เนื่องจากส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์เพิ่มขึ้น ในขณะที่ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจอื่น ๆ ลดลง

EBITDA จากการดำเนินงาน

สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 4,609.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.0 จากปี 2566 สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือ และโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว ประกอบกับส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ และโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา ดังกล่าวข้างต้น

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปี 2567 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษอยู่ที่ 558.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.7 จากการจำหน่ายกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมด

รายการพิเศษ

หน่วย : ล้านบาท	2565	2566	2567
รวมรายการพิเศษ	563.8	231.4	696.9
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(188.3)	68.0	(248.6)
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับกำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(432.1)	(0.7)	(0.7)
รายการพิเศษอื่น	1,184.2	164.1	946.1
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยสุทธิ	1,644.6	-	2,158.8
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายและด้อยค่าสินทรัพย์	(644.0)	170.4	(968.6)
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิ	(149.7)	(35.2)	(113.6)
การยกเลิกหนี้สินบางส่วนและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	382.5
ค่าตัดจำหน่ายต้นทุนการทำรายการกู้เงินสุทธิ	-	-	(535.3)
รายการพิเศษอื่น ๆ	333.4	28.9	22.3

กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 248.6 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้า ที่บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 68.0 ล้านบาท

รายการพิเศษจากกำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย

ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ประสบความสำเร็จในการจำหน่ายกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมด 9 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 116.8 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 89.7 เมกะวัตต์) รวมถึงบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นซึ่งดำเนินธุรกิจให้บริการบริหารจัดการสินทรัพย์ (Asset Management) และการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Operation & Maintenance) โดยการจำหน่ายไปซึ่งหุ้นสามัญในบริษัทย่อยและเงินลงทุนรวมมูลค่าซื้อขาย 10,377 ล้านบาท เป็นผลให้กลุ่มบริษัทฯ รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนสุทธิหลังหักค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องเป็นจำนวน 2,158.8 ล้านบาท

รายการตัดจำหน่ายและด้อยค่าสินทรัพย์

ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการตั้งค่าเพื่อการด้อยค่าทั้งหมด 5 รายการ เป็นมูลค่ารวม 968.6 ล้านบาท ได้แก่ (1) การตั้งค่าเพื่อการด้อยค่าเพิ่มเติมสำหรับอุปกรณ์ที่ยังไม่ได้นำไปใช้ประโยชน์ หรือยังไม่มีแผนการนำไปใช้ประโยชน์ที่แน่ชัดเป็นมูลค่า 284.1 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแทนอุปกรณ์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยบางโครงการในช่วงต้นปี (2) การรับรู้ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายงานระหว่างก่อสร้าง และขาดทุนจากการด้อยค่าของลูกหนี้หมุนเวียนอื่นเป็นมูลค่า 355.4 ล้านบาท จากการยุติการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวันบางแห่ง ซึ่งประเมินว่ามีอุปสรรคทำให้ไม่คุ้มค่าการดำเนินโครงการต่อ (3) การรับรู้การลดลงของมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในหุ้นกู้แปลงสภาพเป็นมูลค่า 102.1 ล้านบาท (4) การตั้งสำรองค่าเพื่อการด้อยค่าลูกหนี้เป็นมูลค่า 191.4 ล้านบาท เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ตั้งค่าเพื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้รายหนึ่งเพิ่มขึ้น เพื่อสะท้อนถึงฐานะความเสี่ยงด้านเครดิตของลูกหนี้รายดังกล่าว และ (5) การด้อยค่าในการลงทุนอื่น ๆ เป็นมูลค่า 35.6 ล้านบาท

รายการพิเศษจากภาษีหัก ณ ที่จ่ายและภาษีธุรกิจเฉพาะ

ในปี 2567 กลุ่มบริษัท บันทึกรายการภาษีหัก ณ ที่จ่ายที่ไม่สามารถขอคืนได้และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิที่เกี่ยวข้องกับการชำระดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (Shareholder Loan) เป็นจำนวน 113.6 ล้านบาท

รายการพิเศษของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา

ในปี 2567 กลุ่มบริษัท รับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการ refinance ของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา รวม 535.3 ล้านบาท (บันทึกในส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน) โดยธุรกรรมดังกล่าวจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารเงิน ซึ่งส่งผลให้โครงการสามารถจ่ายเงินปันผลจากการดำเนินงานให้กลุ่มบริษัท เร็วกวากำหนดเดิม

พร้อมทั้ง กลุ่มบริษัท ได้รับการยกเลิกหนี้สินบางส่วนและดอกเบี้ยค้างจ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเข้าซื้อหุ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา 382.5 ล้านบาท (บันทึกในรายได้อื่น) ซึ่งเป็นตามข้อตกลงในสัญญาที่จะยกเลิกหนี้สินดังกล่าวหากสามารถดำเนินการ refinance สำเร็จตามข้อกำหนด

ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัท บันทึกต้นทุนทางการเงินจำนวน 1,529.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.6 จากปีก่อน เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในตลาด

ทั้งนี้ ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยในปี 2567 เพิ่มขึ้นจากปี 2566 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาดดังกล่าวข้างต้น

หน่วย: ร้อยละ	2565	2566	2567
ต้นทุนการเงินเฉลี่ย	3.0	3.8	4.4

กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ

สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัท มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 1,122.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.6 จากปีก่อน เนื่องจากการรับรู้ผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นของคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว ประกอบกับการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทย่อย

สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัท บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 1,819.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 64.8 เนื่องจากการบันทึกกำไรจากรายการพิเศษรวม 696.9 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นหลักจากการบันทึกกำไรจากการขายสินทรัพย์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห์ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

หน่วย: ล้านบาท	2565	ร้อยละของ สินทรัพย์	2566	ร้อยละของ สินทรัพย์	2567	ร้อยละของ สินทรัพย์	△ ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	20,332.8	36.2%	9,789.8	13.2%	7,345.5	11.8%	(25.0%)
เงินลงทุนระยะสั้น	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.0%	n.a.
ลูกหนี้การค้า	1,762.4	3.1%	2,005.6	2.7%	1,593.1	2.6%	(20.6%)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	833.4	1.5%	539.4	0.7%	788.6	1.3%	46.2%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	22,928.7	40.8%	12,334.8	16.6%	9,727.2	15.7%	(21.1%)
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,341.7	2.4%	22,294.7	30.0%	21,722.2	35.0%	(2.6%)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17,013.9	30.3%	23,011.0	31.0%	15,818.1	25.5%	(31.3%)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11,412.3	20.3%	13,342.4	18.0%	11,490.1	18.5%	(13.9%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,514.2	6.3%	3,256.6	4.4%	3,234.0	5.2%	(0.7%)
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	33,282.1	59.2%	61,904.7	83.4%	52,264.5	84.3%	(15.6%)
รวมสินทรัพย์	56,210.8	100.0%	74,239.5	100.0%	61,991.7	100.0%	(16.5%)
เงินกู้ยืมระยะสั้น	0.0	0.0%	5,000.0	6.7%	0.0	0.0%	(100.0%)
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี	2,571.1	4.6%	2,691.2	3.6%	882.1	1.4%	(67.2%)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	10,673.7	19.0%	13,220.2	17.8%	8,090.4	13.1%	(38.8%)
หุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี	0.0	0.0	1,999.2	2.7%	1,146.3	1.8%	(42.7%)
หุ้นกู้	11,995.0	21.3%	18,158.1	24.5%	19,023.4	30.7%	4.8%
หนี้สินอื่น	1,695.0	3.0%	3,559.0	4.8%	1,923.4	3.1%	(46.0%)
รวมหนี้สิน	26,934.7	47.9%	44,627.7	60.1%	31,065.6	50.1%	(30.4%)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	29,224.9	52.0%	29,558.5	39.8%	30,711.2	49.5%	3.9%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	51.1	0.1%	53.3	0.1%	214.9	0.3%	303.1%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	56,210.8	100.0%	74,239.5	100.0%	61,991.7	100.0%	(16.5%)

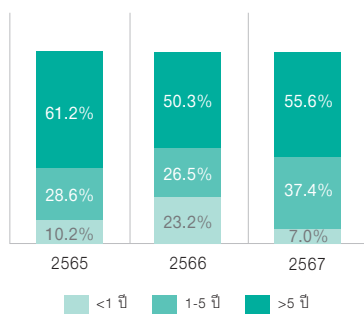
สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 61,991.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.5 จากสิ้นปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักจากการจำหน่ายไปซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นที่มีอยู่ทั้งหมด

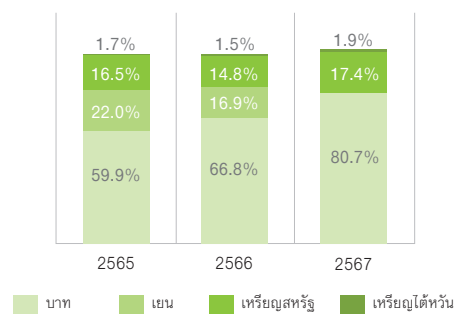
หนี้สิน

หนี้สินรวมอยู่ที่ 31,065.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 30.4 จากสิ้นปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นลดลง หลังจากการจำหน่ายไปของโครงการดังกล่าว ประกอบกับการคืนเงินกู้บางส่วน ทั้งนี้ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสามารถจำแนกตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระ ประเภทสกุลเงิน และประเภทอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้

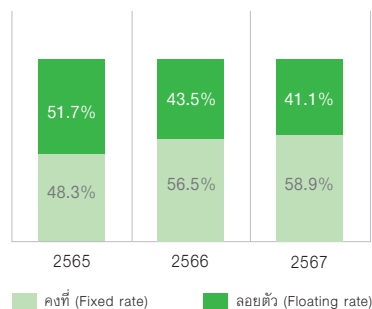
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามระยะเวลาครบกำหนด



หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามสกุลเงิน



หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามประเภทอัตราดอกเบี้ย



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 สัดส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามระยะเวลาครบกำหนดน้อยกว่า 1 ปี อยู่ที่ร้อยละ 7.0 ลดลงจากสิ้นปี 2566 จากการชำระคืนเงินกู้ระยะสั้น ในขณะที่สัดส่วนหนี้สินที่ครบกำหนดระหว่าง 1-5 ปี เพิ่มขึ้นจากปี 2566 มาอยู่ที่ร้อยละ 37.4 และสัดส่วนหนี้สินที่มีระยะเวลาครบกำหนดมากกว่า 5 ปี ซึ่งมีสัดส่วนสูงสุดเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 55.6

เมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามสกุลเงิน สัดส่วนหนี้สินในรูปเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่มีสัดส่วนสูงสุด เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 80.7 จากการออกหุ้นกู้สกุลบาทที่เพิ่มระหว่างปี ในขณะที่ ณ สิ้นปี 2567 สัดส่วนหนี้สินในรูปเงินเยนไม่มี เนื่องจากการจ่ายคืนเงินกู้ยืมสกุลเงินเยนหลังจากการจำหน่ายไปซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมด เมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามประเภทอัตราดอกเบี้ยแบบคงที่ (Fixed rate) มีสัดส่วนเพิ่มขึ้นอยู่ที่ร้อยละ 58.9 และสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating rate) อยู่ที่ร้อยละ 41.1

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 30,711.2 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 3.9 จากสิ้นปี 2566 ตามการเติบโตของธุรกิจ

กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห์กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

หน่วย: ล้านบาท	2565	2566	2567	เปลี่ยนแปลง
กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงาน	2,988.2	3,229.8	2,153.1	(1,076.6)
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	12,336.8	(29,294.2)	6,081.7	35,375.9
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(6,223.0)	15,451.0	(10,628.3)	(26,079.3)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)	9,102.0	(10,613.4)	(2,393.4)	8,220.0
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น ณ ต้นงวด	11,227.7	20,332.8	9,789.8	(10,543.0)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3.1	70.5	(50.9)	(121.3)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ปลายงวด	20,332.8	9,789.8	7,345.5	(2,444.3)
รายจ่ายใช้ไปในกิจกรรมลงทุน (Investment activities)	(1,902.6)	(29,712.3)	(2,848.6)	26,863.7

สำหรับปี 2567 กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานอยู่ที่ 2,153.1 ล้านบาท ขณะที่กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมการลงทุนอยู่ที่ 6,081.7 ล้านบาท และกระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินอยู่ที่ 10,628.3 ล้านบาท มาจากการคืนหนี้ของกลุ่มบริษัทฯ และการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นหลังจากการจำหน่ายไปของโครงการดังกล่าว เป็นผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดอยู่ที่ 7,345.5 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินหลัก

บทวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินหลัก วันที่ 31 ธันวาคม 2567

	2565	2566	2567	△
ความสามารถในการทำกำไร				
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	63.4%	49.2%	42.4%	(6.8)
อัตรากำไร EBITDA (%)*	80.1%	74.6%	78.2%	3.6
อัตรากำไรสุทธิ (%)	48.7%	21.9%	42.1%	20.1
ROE (%) (ปรับฐานปี)	9.3%	3.7%	6.0%	2.3
ROA (%) (ปรับฐานปี)	4.6%	1.7%	2.7%	1.0
สภาพคล่อง				
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (เท่า)	6.6	1.0	3.1	2.0
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	2.7	2.9	2.8	(0.1)
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	134.3	127.3	132.1	4.8
โครงสร้างทางการเงิน				
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย/ส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.9	1.4	0.9	(0.4)
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/ส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.2	1.1	0.7	(0.4)
หนี้สินรวม/ส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.9	1.5	1.0	(0.5)

หมายเหตุ : *อัตรากำไร EBITDA (%) = EBITDA/(ยอดขาย + ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม ก่อนรายการพิเศษ)

ความสามารถในการทำกำไร

ในปี 2567 อัตรากำไรขั้นต้น อยู่ที่ร้อยละ 42.4 ลดลงจากปี 2566 จากการการสิ้นสุด Adder ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ขณะที่อัตรากำไร EBITDA อยู่ที่ร้อยละ 78.2 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปี 2566 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 42.1 เพิ่มขึ้นจากปี 2566 มีสาเหตุหลักจากการบันทึกกำไรรายการพิเศษดังกล่าวข้างต้น

สภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทฯ กำหนดระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit term) กับลูกหนี้การค้าไม่เกิน 60 วัน โดย ณ สิ้นปี 2567 ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากสิ้นปี 2566 ตามการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ

ทั้งนี้ การชำระเงินค่าไฟฟ้าจากรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ให้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป.ลาว มีระยะเวลานานขึ้น ส่งผลให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยมีความแตกต่างจากกรอบระยะเวลาของกลุ่มบริษัท ที่ปฏิบัติมาในอดีต โดยในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการตั้งค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้ดังกล่าวเพิ่มขึ้น เพื่อสะท้อนถึงฐานะความเสี่ยงด้านเครดิตของลูกหนี้รายดังกล่าว ปัจจุบันโครงการดังกล่าวได้เริ่มขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าสาธารณะรัฐเวียตนาม (EVN) ตั้งแต่วันที่ 15 มิถุนายน 2566 และได้รับชำระเงินค่าไฟฟ้าเป็นปกติ

โครงสร้างทางการเงิน

สำหรับอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นปี 2567 อยู่ที่ 0.9 เท่า ลดลงจากสิ้นปี 2566 จากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงจากการจ่ายคืนหนี้ดังกล่าวข้างต้น

ข้อมูลสำคัญอื่น

ปัจจัยหลักที่คาดว่าจะมีผลกระทบกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัท คาดว่าปัจจัยหลักที่จะมีผลกระทบกับการดำเนินงานในอนาคตอันใกล้ ได้แก่

(+/-) การเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายอาจจะส่งผลกระทบต่อโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโอกาสในการดำเนินธุรกิจในอนาคต อย่างไรก็ตาม หนึ่งในกลยุทธ์ที่สำคัญของกลุ่มบริษัท คือจะมุ่งเน้นการลงทุนไปในประเทศที่มีนโยบายสนับสนุนให้มีสัดส่วนพลังงานสะอาดในแผนพัฒนาพลังงาน (Power Development Plan) อยู่อย่างชัดเจน ควบคู่ไปกับการติดตามการเปลี่ยนแปลงของนโยบายดังกล่าวอย่างใกล้ชิด

(+/-) การเปลี่ยนแปลงของค่าเงิน สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และสกุลเงินเยน อาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทสามารถรับรู้ทั้งผลกำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จากการแปลงค่าเงิน เนื่องจากกลุ่มบริษัท มีสินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ แต่ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท มีแผนในการบริหารและติดตามสถานะ สินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิดังกล่าว โดยให้สอดคล้องกับสกุลเงินของธุรกรรมและสกุลเงินหลักที่ใช้ในการดำเนินงานในแต่ละประเทศ เพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน

(+/-) การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย อาจส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัท โดยรวมเปลี่ยนแปลง เนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัท มีบางส่วนที่เป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท เชื่อว่าจะสามารถบริหารจัดการต้นทุนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมภายใต้นโยบายการเงินที่รัดกุม ทั้งนี้ ณ สิ้นปี 2567 กลุ่มบริษัท มีสัดส่วนหนี้สินที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ อยู่ที่ร้อยละ 59 และสัดส่วนหนี้สินที่เป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 41 ซึ่งเป็นระดับที่กลุ่มบริษัท มองว่าอยู่ในระดับที่เหมาะสมตามสถานะตลาดในช่วงเวลานี้ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ได้ติดตามแนวโน้มอัตราดอกเบี้ยอย่างใกล้ชิด เพื่อบริหารความเสี่ยงอัตราดอกเบี้ยให้เหมาะสมตามสถานการณ์

(+/-) ปัจจัยทางฤดูกาลของแต่ละประเทศ กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัท ซึ่งประกอบด้วยสถานะแสงอาทิตย์ ลม และน้ำ เช่น ในฤดูฝนจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ลดลง แต่ในทางกลับกันจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำดีขึ้น

(-) ความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา ในปัจจุบันคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท มีความหลากหลาย ได้แก่ คู่สัญญาในประเทศ และคู่สัญญาในต่างประเทศ ซึ่งมีทั้งในประเทศที่พัฒนาแล้ว และประเทศที่กำลังพัฒนา หรือคู่สัญญาหน่วยงานรัฐ และคู่สัญญาหน่วยงานเอกชน ซึ่งจะมีระดับความเสี่ยงทางด้านเครดิตแตกต่างกันไป อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท มีการบริหารการกระจายตัวของความเสี่ยงคู่สัญญาในระดับ portfolio ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม รวมทั้งในบางกรณียังมีการบริหารความเสี่ยงของเครดิตคู่สัญญา โดยการเปลี่ยนคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าไปยังประเทศที่มีความเสี่ยงของเครดิตที่ดีขึ้น

ข้อปฏิเสธความรับผิดชอบ (Disclaimer)

ข้อมูลที่จัดทำขึ้นในเอกสารฉบับนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่ออธิบายและชี้แจงผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจถึงผลการดำเนินงานฐานะการเงิน และปัจจัยที่อาจจะกระทบกับผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท โดยการนำเสนอข้อมูลและบทวิเคราะห์ดังกล่าวได้จัดทำขึ้นโดยใช้ข้อมูลจนถึงวันสิ้นช่วงเดียวกับการส่งงบการเงินให้แก่ตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมทั้งได้ใช้แหล่งข้อมูลภายในบริษัทที่พิจารณาแล้วว่ามีที่น่าเชื่อถือ อย่างไรก็ตามการวิเคราะห์ข้อมูลดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงในอนาคตหากมีปัจจัยหรือตัวแปรสำคัญที่อาจส่งผลให้การดำเนินธุรกิจเปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้ เอกสารฉบับนี้ไม่ได้จัดทำเพื่อเป็นข้อมูลในการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัท ฉะนั้น ทางกลุ่มบริษัทจึงขอให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์

ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ข้อมูลบริษัท

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
(BCPG Public Company Limited)
ทะเบียนเลขที่ 0107559000095

ก่อตั้งบริษัทและเริ่มประกอบกิจการ

17 กรกฎาคม 2558

ธุรกิจ

- ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐาน เช่น คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือ

ลูกค้า

- ภาครัฐ เช่น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นต้น
- ภาคเอกชน เช่น บริษัทรับซื้อไฟฟ้า (Electric Power Company) และบริษัทเอกชน เป็นต้น

ติดต่อบริษัท

ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์

โทรศัพท์ : 0 2335 8945
โทรสาร : 0 2335 8900
E-mail : IR@bcpggroup.com

สำนักประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

โทรศัพท์ : 0 2335 8902
โทรสาร : 0 2335 8900
E-mail : bcpg-secretary@bcpggroup.com

สำนักตรวจสอบภายใน

โทรศัพท์ : 0 2335 8977
โทรสาร : 0 2335 8900
E-mail : iad@bcpggroup.com

ที่ตั้งสำนักงาน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่

2098 อาคารเอ็ม ทาวเวอร์ ชั้น 12 ถนนสุขุมวิท แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260
โทรศัพท์ : 0 2335 8999
โทรสาร : 0 2335 8900
Website : www.bcpggroup.com

บริษัทย่อย

บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด

99/ 1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์1) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (นครราชสีมา) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ชัยภูมิ1) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ปราจีนบุรี) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี 1) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ปราจีนบุรี) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ลพบุรี) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (อุดรธานี) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (เพชรบูรณ์) จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท บีซีพีจี วินด์ (ลิกอร์) จำกัด

22/2 หมู่ 2 ตำบลท่าพยา อำเภอปากพูนัง
จังหวัดนครศรีธรรมราช 80140

บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด

99/1 หมู่ที่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

บริษัท ไทยดิจิทัลเอนเนอร์ยีเดเวลอปเม้นท์ จำกัด

2098 อาคารเอ็ม ทาวเวอร์ ชั้น 12 ถนนสุขุมวิท แขวงพระโขนงใต้
เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260

บริษัท ประจักษ์วันสมารถทิสทริคท์กุลล์ จำกัด

2098 อาคารเอ็ม ทาวเวอร์ ชั้น 12 ถนนสุขุมวิท แขวงพระโขนงใต้
เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260

บริษัท บีซีพีจี เอนเนอร์ยี โลจิสติกส์ จำกัด

2098 อาคารเอ็ม ทาวเวอร์ ชั้น 12 ถนนสุขุมวิท แขวงพระโขนงใต้
เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260

บริษัท เอเชียลิค เทอมีนัล จำกัด

88/2 หมู่ที่ 5 ตำบลบางแก้ว อำเภอบ้านแหลม จังหวัดเพชรบุรี 76110

บริษัท ออมสุข วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด

2098 อาคารเอ็ม ทาวเวอร์ ชั้น 8 ถนนสุขุมวิท แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260

บริษัท เอ็นเนอร์จี เรสปอนส์ จำกัด

8/88 ซอยท่านผู้หญิงพหล แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

BCPG Investment Holdings Pte. Ltd.

8 Marina Boulevard #05-02, Marina Bay Financial Centre, Singapore 018981

Greenery Holdings Pte. Ltd.

8 Marina Boulevard #05-02, Marina Bay Financial Centre, Singapore 018981

Greenery Power Pte. Ltd.

8 Marina Boulevard #05-02, Marina Bay Financial Centre, Singapore 018981

BSE Energy Holdings Pte. Ltd.

8 Marina Boulevard #05-02, Marina Bay Financial Centre, Singapore 018981

Indochina Development and Operation Holdings Pte. Ltd.

8 Marina Boulevard #05-02, Marina Bay Financial Centre, Singapore 018981

SMP. AS Pte. Ltd.

77 Robinson Road #20-01, Robinson 77, Singapore 068896

BCPG Japan Corporation

Akasaka Intercity Building, 6th floor, 1-11-44 Akasaka, Minoto-ku, Tokyo, Japan 107-0052

BCPG Engineering Company

Akasaka Intercity Building, 6th floor, 1-11-44 Akasaka, Minoto-ku, Tokyo, Japan 107-0052

Huang Ming Japan Company Limited

2 Matex Building 2, 8th Floor, 1-9-10, Matsugaya, Taito-ku, Tokyo, Japan 111-0036

BCPG Wind Cooperatief U.A.

Herikerbergweg 88, 1101 CM Amsterdam, the Netherlands

PetroWind Energy Inc.

7/F JMT Building, ADB Avenue, Ortigas Business Center, Pasig City, The Philippines

Nam San 3A Power Sole Company Limited

Vientiane Center Officer Building, Unit 9007, 9th Floor, Khouvieng Road, Nongchan Village, Sisattanak District, Vientiane Capital, Lao PDR.

Nam San 3B Power Sole Company Limited

Vientiane Center Officer Building, Unit 9007, 9th Floor, Khouvieng Road, Nongchan Village, Sisattanak District, Vientiane Capital, Lao PDR.

Nam Tai Hydropower Co., Ltd.

Nahimboon Village, Thathom District, Xaisomboun Province, the Lao PDR.

Monsoon Wind Power Co., Ltd.

004, Unit: 01, Xieng Yeun Village, Chanthabouly District, Vientiane Capital, the Lao PDR

Impact Energy Asia Development Limited

9/F York HSE The Landmark, 15 Queen's Rd. Central, Hong Kong

BCPG Formosa Co., Ltd.

10 F., No.167, Dunhua North Rd., Songshan District, Taipei City, Taiwan (R.O.C.)

BCPG Formosa One Co., Ltd.

10 F., No.167, Dunhua North Rd., Songshan District,
Taipei City, Taiwan (R.O.C.)

BCPG Formosa Two Co., Ltd.

10 F., No.167, Dunhua North Rd., Songshan District,
Taipei City, Taiwan (R.O.C.)

Jie Yang Energy Co., Ltd.

10 F., No.167, Dunhua North Rd., Songshan District,
Taipei City, Taiwan (R.O.C.)

Ying-Chien Co., Ltd.

10 F., No.167, Dunhua North Rd., Songshan District,
Taipei City, Taiwan (R.O.C.)

BCPG USA Inc.

3500 South DuPont Highway, Dover, County of Kent,
Delaware 19901

BCPG Hamilton US Acquisition Co., LLC

3500 South DuPont Highway, Dover, County of Kent,
Delaware 19901

BCPG CCE Holding LLC.

1209 Orange Street, Wilmington, County of New Castle,
Delaware 19801

AP-BCPG CCE Partners LLC

156 W 56th Street - 3rd New York, NY 10019

AP-BCPG SFE Partners LLC

156 W 56th Street - 3rd New York, NY 10019

ข้อมูลบุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหลักทรัพย์

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

23 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ : 0 2009 9000
โทรสาร : 0 2009 9991

นายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนชำระเงิน

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

333 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ : 0 2230 1478 0-2231-4333
โทรสาร : 0 2626 4545-6
Website : www.bangkokbank.com

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ธนาคารเกียรตินาคินภัทร จำกัด (มหาชน)

209 อาคารเคเคพี ทาวเวอร์ ถนนสุขุมวิท 21 (อโศก)
แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ : 02 165 5555
Website: <https://bank.kkpf.com/th/home>

สถาบันการเงินอื่น ๆ

ธนาคารสึกรไทย จำกัด (มหาชน)

400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท
กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ : 0 2222 0000 กด 1
Website : www.kasikornbank.com

ธนาคารทีสโก้ จำกัด (มหาชน)

อาคารทีสโก้ทาวเวอร์ 48/2 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก
กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ : 0 2080 6000
โทรสาร : 0 2633 6800
Website : www.tisco.co.th

ธนาคาร มิซูโฮ จำกัด

98 อาคารสาทรสแควร์ ออฟฟิศ ทาวเวอร์ ชั้น 32-35
ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ : 0 2163 2999
โทรสาร : 0 2200 2600
Website : www.mizuhogroup.com/asia-pacific/thailand

ธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย

อาคารเอ็กซิม 1193 ถนนพหลโยธิน แขวงพญาไท เขตพญาไท
กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ : 0 2169 9999
โทรสาร : 0 2271 3281
Website : www.exim.go.th

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่ 9 ถนนรัชดาภิเษก เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ : 0 2777 7777
Website : www.scb.co.th

ธนาคารไอซีบีซี (ไทย) จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่ 622 เอ็มโพเรียมทาวเวอร์ ถนนสุขุมวิท
แขวงคลองตัน เขตคลองเตย
กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ : 0 2629 5588
Website : www.icbcthai.com

บริษัทหลักทรัพย์ เกียรตินาคินภัทร จำกัด (มหาชน)

209 อาคารเคเคพี ทาวเวอร์ ถนนสุขุมวิท 21 (อโศก)
แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ : 0 2305 9559
โทรสาร : 0 2305 9558
Website: <https://wealthmanagement.kkpfg.com>

ผู้สอบบัญชี

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด

ชั้น 48-51 เอ็มไพร์ทาวเวอร์ 195 ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพฯ 10210
โทรศัพท์ : 0 2677 2000
โทรสาร : 0 2677 2222

อื่น ๆ

- การให้บริการผู้ถือหุ้น
- การแจ้งใบหุ้นสูญหาย
- การแก้ไขข้อมูลผู้ถือหุ้น

ติดต่อ

ส่วนบริการผู้ลงทุน

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ : 0 2009 9000
โทรสาร : 0 2009 9991





02

การกำกับดูแล
กิจการ



การกำกับดูแลกิจการที่ดี

นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1. ภาพรวมของนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี และได้มอบหมายให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและพัฒนานโยบายที่ยั่งยืนทำหน้าที่หลักในการจัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน และการห้ามให้ หรือเรียกรับสินบน รวมทั้งข้อกำหนดด้านจริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ ภายใต้กรอบของกฎหมาย หลักเกณฑ์ระเบียบและข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง ที่ออกโดยหน่วยงานกำกับดูแลเพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติและประกาศเพื่อเป็นแนวปฏิบัติที่ดีของกรรมการ ฝ่ายบริหาร และพนักงานทุกระดับ รวมถึงให้คำแนะนำและเสนอแนวปฏิบัติเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีแก่คณะกรรมการบริษัท และเสนอแนวทางการปลูกฝังค่านิยมขององค์กรที่สะท้อนการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้เกิดการปฏิบัติจนเป็นวัฒนธรรมองค์กร

บริษัท ได้จัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีตั้งแต่เริ่มแรกจัดตั้งบริษัท และคณะกรรมการบริษัท โดยการเสนอแนะของคณะกรรมการบริษัทและการพัฒนายั่งยืนได้ทบทวน และแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี พ.ศ. 2560 ที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ประกาศใช้ และสอดคล้องกับบริบทของบริษัทอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้เพื่อให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานใช้เพื่ออ้างอิงในการปฏิบัติงาน โดยมีหลักการพื้นฐานสำคัญ 6 ประการ ได้แก่

1. Accountability

(รับผิดชอบต่อการตัดสินใจและการกระทำ)

การดำเนินการหรือตัดสินใจใด ๆ อย่างรอบคอบ รัดกุม ภายใต้อิทธิพลของข้อมูลที่เชื่อถือได้โดยสุจริตว่าเพียงพอ และพร้อมยอมรับผลจากการกระทำเหล่านั้น

2. Responsibility

(สำนึกต่อหน้าที่ความรับผิดชอบ)

การมุ่งมั่นและทุ่มเทในหน้าที่รับผิดชอบของตนอย่างเต็มความสามารถเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท โดยรวมถึงความรับผิดชอบต่อตนเองที่ต้องเรียนรู้ และเพิ่มขีดความสามารถที่เป็นประโยชน์อยู่เสมอ

3. Transparency

(โปร่งใส เปิดเผยข้อมูล และตรวจสอบได้)

การมุ่งมั่นดำเนินธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต โปร่งใส มีหลักฐานอ้างอิง และสามารถตรวจสอบชี้แจงได้

4. Equitable Treatment

(ปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเท่าเทียมกัน)

การปฏิบัติต่อผู้อื่นด้วยความยุติธรรม ยึดมั่นในความถูกต้อง และให้ความเท่าเทียมกัน โดยไม่แบ่งแยก

5. Vision to Create Long-term Value (วิสัยทัศน์สร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการระยะยาว)

การดำเนินการทางธุรกิจเพื่อให้บริษัทฯ สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้มีส่วนได้เสีย และนำพาบริษัทฯ ไปสู่ “การเติบโตด้วยแนวทางแบบมีส่วนร่วมและยั่งยืน” รวมทั้งไม่ดำเนินการใดๆ ที่เป็นการบั่นทอนคุณค่าดังกล่าวไปสู่เป้าหมาย

6. Ethics (มีคุณธรรมและจริยธรรม)

การประพฤติปฏิบัติที่ดี ตั้งอยู่บนหลักแห่งความถูกต้องและเหมาะสม สอดคล้องตามค่านิยมขององค์กร

QR Code นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ถักบับเต็ม



2. จรรยาบรรณธุรกิจ

บริษัทฯ จัดทำจรรยาบรรณธุรกิจขององค์กรเป็นลายลักษณ์อักษร โดยแสดงไว้ในหมวดที่ 2 ของนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ ซึ่งแบ่งออกเป็น 3 หมวดย่อย ดังนี้ 1) จรรยาบรรณธุรกิจ 2) จรรยาบรรณของพนักงาน 3) จรรยาบรรณการจัดหาพัสดุ ทั้งนี้เพื่อให้บุคลากรทุกระดับในองค์กรใช้อ้างอิงเป็นมาตรฐานการดำเนินงาน โดยจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทฯระบุถึงแนวประพฤติปฏิบัติที่ดีที่สะท้อนให้เห็นถึงจิตสำนึก ความรับผิดชอบ และความมีจริยธรรมในการปฏิบัติหน้าที่ สามารถเชื่อมโยงและช่วยสนับสนุนวิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์องค์กร ซึ่งคณะกรรมการบริษัท ได้ประพุดิตตนเป็นแบบอย่างในฐานะผู้นำในการกำกับดูแลกิจการและกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการมีกลไกในการสร้างและขับเคลื่อนวัฒนธรรมองค์กรที่ยึดมั่นในจริยธรรมและจรรยาบรรณธุรกิจในทุกกระบวนการปฏิบัติงาน และการตัดสินใจทางธุรกิจ โดยรายละเอียดของจรรยาบรรณดังกล่าวสามารถศึกษาได้ในหมวดที่ 2 ของนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ฉบับเต็ม

3. การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญของนโยบาย แนวปฏิบัติ และระบบการกำกับดูแลกิจการในรอบปีที่ผ่านมา

3.1 การทบทวนนโยบาย แนวปฏิบัติ และระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรอบปีที่ผ่านมา

คณะกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ทบทวนและนำเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาเพิ่มเติมเรื่องต่างๆ ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกลุ่มบริษัทฯ ประจำปี 2567 ให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อม และสถานการณ์ปัจจุบันสรุปได้ดังนี้

- ปรับปรุง/เพิ่มเติมจรรยาบรรณธุรกิจ
 - เรื่องการเคารพกฎหมายและหลักสิทธิมนุษยชน
 - เรื่องการยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม โดยให้ครอบคลุมสังคมในทุกประเทศ และ/หรือ เขตรัฐต่างๆ ที่บริษัทไปลงทุน
- ปรับปรุงข้อพึงปฏิบัติของกรรมการและผู้บริหารเกี่ยวกับการปฏิบัติต่อพนักงาน โดยอ้างอิงนโยบายความรับผิดชอบต่อธุรกิจต่อการเคารพสิทธิมนุษยชนของบริษัทฯ
- ปรับแนวทางปฏิบัติให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เปลี่ยนแปลงใหม่ เช่น เรื่องระยะเวลาการจัดส่งหนังสือประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นการล่วงหน้า หรือเรื่อง การหมุนเวียนผู้สอบบัญชี เป็นต้น
- เพิ่มเติมมาตรการ/แนวปฏิบัติ เรื่องการให้ของขวัญ ของกำนัล หรือประโยชน์อื่นใด
- ทบทวนองค์ประกอบของคณะกรรมการชุดย่อย และบทบาท อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละคณะให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน

3.2 การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน (CG Code)

บริษัทฯ กำหนดเป็นนโยบายที่จะยึดมั่นและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเคร่งครัด ส่งผลให้ในปี 2567 บริษัทได้รับมอบรางวัล และ/หรือ การประกาศเกียรติคุณต่างๆ และนำมาซึ่งความภาคภูมิใจแก่บุคลากรทุกระดับในองค์กรในด้านการกำกับดูแลกิจการ สรุปได้ดังนี้

- ได้รับการประเมินด้านการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียน (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies - CGR) ประจำปี 2567 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ในระดับดีเลิศ (Excellence) หรือระดับ 5 ตราสัญลักษณ์ต่อเนื่องเป็นปีที่ 7
- ได้รับการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 โดยสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย ให้ได้รับผลคะแนนประเมินในระดับ 5 เหรียญ คิดเป็นร้อยละ 100
- ยื่นขอต่ออายุการรับรองสถานะสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Thailand's Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption: CAC) และได้รับแจ้งผลยืนยันว่า บริษัทฯ ได้รับการพิจารณาให้ต่ออายุสถานะสมาชิก CAC เป็นครั้งที่ 3 โดยมีอายุการรับรอง 3 ปี (ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ถึงวันที่ 30 ธันวาคม 2569)
- สถาบันไทยพัฒน์พิจารณาการจัดอันดับให้บริษัทฯ มีสถานะเป็นกิจการวิถียั่งยืน (ESG 100) โดยเป็น 1 ใน 100 บริษัทจดทะเบียนที่มีการดำเนินงานโดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม ธรรมาภิบาล (Environmental, Social and Governance - ESG) ประจำปี 2567 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 7
- หลักทรัพย์ของบริษัทฯ ได้รับการประเมินโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ และคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นกลุ่มยั่งยืน (Thailand Sustainability : THSI) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 4
- บริษัทฯ ได้รับโล่ประกาศเกียรติคุณองค์กรผู้นำด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจกที่มีผลการประเมินระดับยอดเยี่ยม ประจำปี 2567 (Climate Action Leading Organization: CALO) โดยเครือข่าย Thailand Carbon Neutral Network (TCNN) โดยบริษัทฯ เป็นบริษัทเดียวที่ได้รับการประเมินระดับทอง ทั้ง 3 หมวดการประเมิน ได้แก่
 - 1) หมวดการตรวจวัด (MEASURE) ซึ่งได้รับการรับรองโดยองค์กรบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก หรือ อบก.
 - 2) หมวดการลด (REDUCE) มีการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Greenhouse Gas: GHG) และ
 - 3) หมวดการชดเชย (CONTRIBUTE) มีการชดเชย GHG 100% ใน scope 1,2,3

- บริษัทฯ ได้เข้าร่วมคัดเลือกองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชนเป็นปีแรก ซึ่งจัดการประเมินโดยกรมคุ้มครองสิทธิและเสรีภาพ กระทรวงยุติธรรม โดยบริษัทฯ ได้รับรางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชนประเภทองค์กรธุรกิจขนาดใหญ่ ระดับดีเด่น
- บริษัทฯ ได้รับรางวัล Best Investor Relations Awards และ Outstanding Investor Relations Awards จากงานประกาศรางวัล SET Awards 2024 กลุ่มรางวัล Business Excellence ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

โดยรายละเอียดมาตรการปฏิบัติที่เป็นรูปธรรมเพื่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี อ้างอิงตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ซึ่งประกอบด้วยหลักการ 8 หมวด สรุปได้ ดังนี้

หลักปฏิบัติที่ 1 ตระหนักถึงบทบาทและความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทในฐานะผู้นำองค์กรที่สร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน (Establish Clear Leadership Role and Responsibilities of the Board)

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ แยกออกจากหน้าที่และความรับผิดชอบของฝ่ายจัดการอย่างชัดเจนนับตั้งแต่เริ่มก่อตั้งบริษัทฯ โดยพิจารณาให้สอดคล้องกับระเบียบข้อบังคับ และแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกลุ่มบริษัท รวมถึงสภาพแวดล้อมทางธุรกิจต่าง ๆ ที่เปลี่ยนแปลงไป โดยจัดทำในรูปแบบของนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกลุ่มบริษัท ประมวลจรรยาบรรณทางธุรกิจ และจรรยาบรรณของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานบริษัท รวมถึงได้จัดทำเป็นกฎบัตรคณะกรรมการชุดย่อยทุกคณะ ซึ่งแนวปฏิบัติดังกล่าวระบุถึงองค์ประกอบและคุณสมบัติทั่วไป ความรู้ ความชำนาญเฉพาะด้านของกรรมการบริษัทที่จำเป็นต้ององค์กร คุณสมบัติของกรรมการอิสระ วาระการดำรงตำแหน่งและการพ้นจากตำแหน่ง หลักเกณฑ์การดำเนินงานของคณะกรรมการบริษัท กรอบอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ การบริหารการประชุม และการออกเสียงลงคะแนนในที่ประชุมของคณะกรรมการบริษัท/คณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ

ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดการถ่วงดุลกันระหว่างคณะกรรมการบริษัทกับฝ่ายจัดการ บริษัทฯ จึงกำหนดบทบาทหน้าที่ระหว่างคณะกรรมการ และฝ่ายจัดการแยกจากกันแบ่งเป็น 3 กลุ่ม คือ

- (1) เรื่องที่คณะกรรมการบริษัทควรเป็นผู้ดำเนินการ (2) เรื่องที่คณะกรรมการบริษัทควรดำเนินการร่วมกับฝ่ายจัดการ และ
- (3) เรื่องที่คณะกรรมการบริษัทไม่ควรดำเนินการ สรุปได้ดังนี้

เรื่องที่เป็นอำนาจอนุมัติของคณะกรรมการบริษัทได้แก่

1. วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย และแผนยุทธศาสตร์ในการดำเนินงาน
2. แผนงาน และงบประมาณประจำปี
3. การลงทุนดำเนินโครงการต่าง ๆ และการทำสัญญาที่สำคัญของบริษัท และบริษัทในกลุ่ม
4. การปรับโครงสร้างการบริหาร
5. นโยบายการจ่ายเงินปันผล
6. การประเมินผลการปฏิบัติงานของตนเอง และกรรมการผู้จัดการใหญ่
7. การกำหนดค่าตอบแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
8. การแต่งตั้งกรรมการที่ออกระหว่างปี การแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย
9. การกำหนดรายชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท
10. การแต่งตั้งพนักงานตั้งแต่ระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป
11. การแต่งตั้งบุคคลเป็นกรรมการผู้แทนบริษัทในกลุ่มบริษัท รวมถึงกำหนดแนวทางการกำกับดูแลบริษัทดังกล่าว

เรื่องที่คณะกรรมการบริษัทควรดำเนินการร่วมกับฝ่ายจัดการ ได้แก่

1. การกำหนดและทบทวนยุทธศาสตร์
2. เป้าหมาย และแผนงานประจำปี
3. การดูแลความเหมาะสมเพียงพอของระบบบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายใน
4. การกำหนดอำนาจดำเนินการที่เหมาะสมกับความรับผิดชอบของฝ่ายจัดการ
5. การกำหนดกรอบการจัดสรรทรัพยากร การพัฒนา และงบประมาณ เช่น นโยบายและแผนการบริหารจัดการบุคคล และนโยบายด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ
6. การติดตาม และประเมินผลการดำเนินงาน
7. การดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลทางการเงินและไม่ใช่การเงิน มีความน่าเชื่อถือ

เรื่องที่คณะกรรมการบริษัทไม่ควรดำเนินการได้แก่

1. เรื่องที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้ฝ่ายจัดการเป็นผู้รับผิดชอบหลักในการดำเนินการ กล่าวคือ การจัดการ (Execution) ให้เป็นไปตามยุทธศาสตร์ นโยบาย หรือแผนงานที่คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติแล้วตามกรอบนโยบายที่กำหนดไว้ และติดตามดูแลผลโดยไม่แทรกแซงการตัดสินใจหรือการทำงานของฝ่ายจัดการ เว้นแต่มีเหตุจำเป็น
2. เรื่องที่มีข้อกำหนดห้ามไว้ เช่น การอนุมัติรายการที่กรรมการมีส่วนได้เสีย เป็นต้น ทั้งนี้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีอำนาจและหน้าที่หลักเกี่ยวกับการดำเนินกิจการ และบริหารงานประจำวันของบริษัท ตามที่คณะกรรมการบริษัทจะมอบหมายและจะต้องบริหารบริษัท ให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด

หลักปฏิบัติที่ 2 กำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการที่เป็นไปเพื่อความยั่งยืน (Define Objectives that Promote Sustainable Value Creation)

จากแนวทางและคำแนะนำที่ได้จากคณะกรรมการบริษัทฝ่ายจัดการได้จัดทำและนำเสนอทิศทางการดำเนินธุรกิจแผนกลยุทธ์ระยะยาว แผนงานและงบประมาณ และอัตรากำลังคนประจำปี เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท ในการประชุม Workshop เพื่อทบทวนแผนกลยุทธ์ และกรอบยุทธศาสตร์ระยะ 5 ปี ในวันที่ 9 สิงหาคม 2567 ซึ่งคณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาและอภิปรายกันอย่างเปิดกว้าง เพื่อให้เกิดความเห็นชอบร่วมกันก่อนที่จะพิจารณาอนุมัติแผนกลยุทธ์ระยะ 5 ปี ของกลุ่มบริษัท เพื่อให้แผนยุทธศาสตร์ในการดำเนินงานต่าง ๆ สามารถตอบสนองต่อสภาพแวดล้อมทางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว

พร้อมทั้งได้ประเมินความเสี่ยงต่าง ๆ ที่อาจจะเกิดขึ้นเพื่อกำหนดมาตรการทั้งในระดับองค์กร และระดับปฏิบัติการเพื่อรองรับความเสี่ยงต่าง ๆ ดังกล่าว ทั้งนี้ เพื่อมุ่งเน้นเรื่องของการพัฒนาและต่อยอดจากปัจจัยพื้นฐานต่าง ๆ ขององค์กรในการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน และสร้างการเติบโตทางเศรษฐกิจอย่างยั่งยืน

หลักปฏิบัติที่ 3 เสริมสร้างคณะกรรมการที่มีประสิทธิภาพ (Strengthen Board Effectiveness) การถ่วงดุลของกรรมการอิสระ/กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดให้มีจำนวนและสัดส่วนของกรรมการอิสระที่เหมาะสมกับขนาดของกิจการบริษัท

โดยถึง ณ สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีกรรมการรวมจำนวน 12 คน ประกอบด้วย

- กรรมการอิสระ จำนวน 8 คน (คิดเป็นร้อยละ 66.7 ของกรรมการทั้งหมด) ได้แก่
 1. นายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ์
 2. พลเอก คณิต สาพิทักษ์
 3. พลเอก งามอาจ พงษ์ศักดิ์
 4. พลเอก ศักดา เนียมคำ
 5. พลตำรวจเอก วิสณุ ปราสาททองโอสถ
 6. พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา
 7. นางวิไล ฉันทันต์ศรี
 8. นางสาวสลักจิต พงษ์ศิริจันทร์

โดยกรรมการอิสระ ลำดับที่ 4, 7 และ 8 ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการตรวจสอบ

- กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร จำนวน 3 คน (คิดเป็นร้อยละ 25.0 ของกรรมการทั้งหมด) ได้แก่
 1. นายปฏิภาณ สุคนธมาน (ประธานกรรมการบริษัท)
 2. นายธรรมยศ ศรีช่วย (กรรมการการลงทุน)
 3. นางสาวภัทรภรณ์ ชินกุลกิจนวัต (กรรมการการลงทุน)
- กรรมการที่เป็นผู้บริหาร จำนวน 1 คน (คิดเป็นร้อยละ 8.3 ของกรรมการทั้งหมด) ได้แก่
นายนิวัฒน์ อติเรก ดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ทั้งนี้ รายละเอียดเกี่ยวกับคุณสมบัติและประวัติกรรมการองค์ประกอบของคณะกรรมการ กระบวนการสรรหากรรมการและกรรมการอิสระ และรายละเอียดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ ได้แสดงไว้ภายใต้หัวข้อโครงสร้างการกำกับดูแลกิจการของแบบรายงานข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1 One Report) ประจำปี 2567 และเอกสารแนบ 1

หลักปฏิบัติที่ 4 สรรหาและพัฒนาผู้บริหารระดับสูงและการบริหารบุคลากร (Ensure Effective CEO and People Management)

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายการสรรหาตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ว่าต้องมีคุณสมบัติไม่น้อยกว่าคุณสมบัติขั้นต่ำตามที่พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด และพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนดไว้รวมถึงมีคุณสมบัติอื่นใดที่โดดเด่นเหมาะสม โดยเปิดโอกาสให้บุคคลภายนอก หรือบุคคลภายในสามารถเข้ารับการคัดเลือกในตำแหน่งต่างๆ นี้ได้ ซึ่งวัตถุประสงค์ของการกำหนดเช่นนี้เพื่อให้เหมาะสมกับสถานการณ์ของบริษัทฯ ในช่วงเวลาหนึ่งๆ และเพื่อจัดเตรียมบุคลากรภายในองค์กรให้ปฏิบัติหน้าที่แทนในกรณีที่ผู้บริหารระดับสูงไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ครบวาระการดำรงตำแหน่ง หรือตำแหน่งว่างลงด้วยเหตุอื่นใด ตลอดจนลดความเสี่ยงหรือผลกระทบจากการขาดความต่อเนื่องในการบริหารจัดการ บริษัทฯ จึงได้มีการจัดทำแผนการสืบทอดตำแหน่ง ทั้งนี้บุคคลที่เหมาะสมจะถูกคัดเลือกโดยคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน หรือโดยฝ่ายจัดการ ตามหลักเกณฑ์และวิธีการในการสรรหาคัดเลือกของบริษัทฯ ที่ได้มีการกำหนดไว้

นอกจากนี้ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการคัดเลือกผู้ดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป คณะกรรมการได้มอบหมายให้ฝ่ายจัดการทำหน้าที่ดูแลการอบรมและพัฒนาความรู้ความสามารถของผู้บริหารระดับสูง นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้วางแนวทางการพัฒนาเพิ่มเติม โดยให้มีการหมุนเวียนหน้าที่ความรับผิดชอบของผู้บริหารระดับสูง เพื่อให้มีความเข้าใจ มีประสบการณ์ และความพร้อมในการบริหารองค์กรโดยรวม ทั้งนี้ พนักงานตั้งแต่ระดับผู้อำนวยการอาวุโสขึ้นไปสามารถสมัครเข้ารับการคัดเลือกในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไปได้ หากมีคุณสมบัติตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้

หลักปฏิบัติที่ 5 ส่งเสริมนวัตกรรมและการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบ (Nurture Innovation and Responsible Business)

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นที่จะดูแลผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า คู่แข่งขันทางการค้า พนักงาน เจ้าหนี้ หน่วยงานภาครัฐ รวมถึงชุมชนและสังคมโดยรวม ให้พึงได้รับสิทธิที่มีตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และได้รับการปฏิบัติอย่างยุติธรรมจากการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยคณะกรรมการบริษัทได้กำหนดเป็นนโยบาย และแนวทางปฏิบัติต่อผู้มีส่วน

ได้เสียแต่ละกลุ่มเพื่อเป็นบรรทัดฐานอ้างอิงในการปฏิบัติงาน เช่น มุ่งเน้นเรื่องการเคารพในหลักสิทธิมนุษยชน และการปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม การกำกับดูแลป้องกันการล่วงละเมิดทรัพย์สินทางปัญญาและลิขสิทธิ์ การปฏิบัติต่อคู่ค้า หรือคู่แข่งชั้นทางการค้าอย่างยุติธรรม การสร้างจิตสำนึกและค่านึงถึงผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม เป็นต้น ซึ่งคณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาให้มีกระบวนการส่งเสริมให้เกิดความร่วมมือระหว่างบริษัทฯ กับผู้มีส่วนได้เสียในการสร้างความมั่นคง ความมั่นคงทางการเงิน และความยั่งยืนของกิจการ พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางการสื่อสารข้อมูลที่มีประสิทธิภาพกับผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่ม รวมถึงการจัดให้มีมาตรการรับแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียนจากทั้งพนักงานและผู้มีส่วนได้เสียอื่นเกี่ยวกับการกระทำผิดกฎหมาย จรรยาบรรณหรือพฤติกรรมที่อาจส่งถึงการทุจริตหรือคอร์รัปชันของบุคคลในองค์กร (ถ้ามี) นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ร่วมกันจัดกิจกรรมเพื่อปลูกฝังนโยบายและแนวปฏิบัติที่ดีในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัทฯ อย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี

อีกทั้ง บริษัทฯ ได้มุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจมีลักษณะเป็นกิจการเพื่อสังคม (Social Enterprise) โดยประสานความร่วมมือกับสหกรณ์การเกษตรเพื่อร่วมกันดำเนินธุรกิจโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ต่างๆ (โครงการ Solar Cooperation) ด้วย

สำหรับด้านการดูแลรักษาสังแวดล้อม บริษัทฯ ได้ปลูกฝังและเน้นย้ำเป็นวัฒนธรรมองค์กรแก่พนักงานทุกระดับให้ตระหนักถึงเสมอว่าการดำเนินการต่างๆ จะต้องพิจารณาป้องกันมิให้เกิดผลกระทบในเชิงลบต่อสิ่งแวดล้อม ชุมชน และสังคม หรือให้มีผลกระทบน้อยที่สุด โดยต้องมีกระบวนการเพื่อติดตามกำกับดูแลให้เกิดความมั่นใจ และเป็นที่น่าเชื่อถือ ทั้งนี้ บริษัทฯ มุ่งเน้นการปฏิบัติงานเพื่อให้ได้มาตรฐานและมีคุณภาพในระดับสากล รวมถึงการพัฒนา/ปรับปรุงระบบงานต่างๆ อย่างต่อเนื่อง โดยโรงผลิตไฟฟ้าทุกแห่งในประเทศไทยของกลุ่มบริษัทฯ ได้ขอรับรองมาตรฐานในระดับสากลตั้งแต่เริ่มต้นดำเนินการในมาตรฐานต่างๆ ดังนี้

- มาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001 : 2015
- มาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 : 2015
- มาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001 : 2018

สำหรับรายละเอียดของการดำเนินกิจกรรมด้านชุมชน สังคม สิ่งแวดล้อม และความยั่งยืนขององค์กรระหว่างปี 2567

สามารถศึกษาข้อมูลได้จากหัวข้อ การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืนของแบบรายงานข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1 One Report) ประจำปี 2567 ฉบับนี้

หลักปฏิบัติที่ 6 ดูแลให้มีระบบการบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายในที่เหมาะสม (Strengthen Effective Risk Management and Internal Control)

นโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัท จัดให้บริษัทฯ มีระบบการบริหารความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องทุกด้าน ครอบคลุมปัจจัยความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับวิสัยทัศน์ เป้าหมาย กลยุทธ์ทางธุรกิจ การเงิน การผลิต และการปฏิบัติการด้านอื่นๆ โดยพิจารณาถึงโอกาสที่อาจจะเกิดความเสียหายขึ้น และระดับความรุนแรงของผลกระทบจากความเสียหาย มีการกำหนดมาตรการในการป้องกันแก้ไขและรับมือกับข้อบกพร่องที่ชัดเจน รวมทั้งกำหนดมาตรการในการรายงานและการติดตามประเมินผล โดยได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร ทำหน้าที่กำกับดูแลด้านการบริหารความเสี่ยงร่วมกับฝ่ายจัดการอย่างใกล้ชิด และรายงานผลการปฏิบัติงานไปยังคณะกรรมการบริษัทเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนระบบ หรือประเมินประสิทธิผลของการจัดการความเสี่ยงในระดับฝ่ายงานเป็นรายไตรมาส และในระดับองค์กรอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง หรือในทุกๆ ระยะเวลาที่พบว่าระดับความเสี่ยงมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

นโยบายด้านการควบคุมภายใน

คณะกรรมการบริษัท จัดให้บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่ครอบคลุมทุกด้านทั้งด้านการเงิน การปฏิบัติงาน การดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง รวมถึงจัดให้มีกลไกการตรวจสอบและถ่วงดุลที่มีประสิทธิภาพและเพียงพอในการปกป้องรักษาและดูแลเงินลงทุนของผู้ถือหุ้นและสินทรัพย์ของบริษัทฯ ตลอดจนการกำหนดลำดับชั้น รวมถึงจัดทำตารางอำนาจอนุมัติ (Table of Authority) เพื่อเป็นการกระจายอำนาจและความรับผิดชอบของผู้บริหารและพนักงานอย่างเป็นระบบ โดยพิจารณาถึงการตรวจสอบและถ่วงดุลระหว่างกัน พร้อมทั้งได้จัดทาระเบียบการปฏิบัติงานต่างๆ อย่างเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อเป็นมาตรฐานอ้างอิงในการดำเนินงาน โดยมีสำนักตรวจสอบภายในเป็นหน่วยงานอิสระที่รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานของทุกหน่วยงานทั้งหน่วยงานธุรกิจและหน่วยงานสนับสนุนให้เป็นไปตามกฎ ระเบียบ ข้อบังคับของบริษัทฯ ที่กำหนด

หลักปฏิบัติที่ 7 รักษาความน่าเชื่อถือทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูล (Ensure Disclosure and Financial Integrity)

บริษัท จะเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญทั้งข้อมูลทางการเงิน และมีใช้ทางการเงินอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา โปร่งใสผ่านช่องทางที่เข้าถึงข้อมูลได้ง่าย มีความเท่าเทียมและน่าเชื่อถือ โดยกำหนดแนวปฏิบัติไว้ดังนี้

1. มุ่งมั่นในการให้ข้อมูลอย่างเท่าเทียมกันแก่ผู้ถือหุ้น สถาบันการเงิน บริษัทหลักทรัพย์ นักลงทุน รวมไปถึงผู้ที่ต้องการใช้ข้อมูลและสาธารณชนทั่วไป โดยให้ความสำคัญกับการสื่อสารอย่างโปร่งใส ถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลาและสม่ำเสมอ นโยบายการเปิดเผยข้อมูลนี้ครอบคลุมถึงทุกช่องทางการสื่อสาร เช่น รายงานประจำปี และรายงานผลการดำเนินงานรายไตรมาสต่อนักวิเคราะห์และนักลงทุนทั่วไป ข่าว เอกสารแถลงข่าว จดหมายถึงผู้ถือหุ้น เว็บไซต์ของบริษัท และสื่ออื่นๆ
2. ไม่เปิดเผยข้อมูลที่มีนัยสำคัญที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณชนให้แก่พนักงานที่ไม่ได้รับอนุญาต ให้แก่กลุ่มบุคคลหรือบุคคลอื่นใด (รวมถึงนักลงทุน สื่อมวลชนและนักวิเคราะห์) จนกว่าข้อมูลนั้นจะได้เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว

3. หลีกเลี่ยงการให้ข้อมูลเกี่ยวกับผลการดำเนินงานที่มีผลกระทบต่อราคาหุ้น หรือเป็นประโยชน์ต่อผู้หนึ่งผู้ใดโดยเฉพาะ ในช่วงเวลาก่อนที่จะมีการจัดส่งงบการเงินให้แก่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

4. บริษัท ได้มอบหมายให้หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ มีหน้าที่หลักในการติดต่อประสานงานกับผู้ถือหุ้น นักวิเคราะห์ นักลงทุน และบุคคลอื่นๆ ที่ต้องการข้อมูลทางการเงิน ผลการดำเนินงาน ฐานะทางการเงินของบริษัท และธุรกรรมใดๆ ที่มีผลกระทบต่อบริษัท

โดยตลอดปี 2567 บริษัท ได้เข้าร่วมกิจกรรมของตลาดหลักทรัพย์ ในการเผยแพร่ข้อมูลต่อนักลงทุนในกิจกรรม Opportunity Day และได้จัดกิจกรรมเพื่อชี้แจงผลการดำเนินงานประจำไตรมาสกับนักวิเคราะห์ และนักวิเคราะห์ของสถาบันต่างๆ (Analyst's Meeting Day) การทำ Press Release รวมถึงการต้อนรับนักลงทุน (กิจกรรม One on One Meeting) ที่ขออนุญาตเข้าเยี่ยมชมกิจการและรับทราบข้อมูลจากบริษัทอย่างต่อเนื่อง สรุปได้ดังนี้

กิจกรรม	จำนวน (ครั้ง)
การประชุมนักวิเคราะห์ (Analyst Meeting)	4
งาน Opportunity Day และ SET Digital Roadshow (จัดโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ)	4
การพบกับกลุ่มนักลงทุนเพื่อให้ข้อมูล (Company Visit)	1
การประชุมทางโทรศัพท์ (Conference call)	62
การเดินทางไปพบผู้ถือหุ้นและนักลงทุน (Roadshow/Conference) ทั้งในและต่างประเทศ	2
นำผู้ถือหุ้นและนักลงทุนเยี่ยมชมกิจการ (Site Visit)	1
การแบ่งปันความรู้ให้แก่นักวิเคราะห์ (Knowledge Sharing)	2

การกำกับดูแลกรรมการ ผู้บริหาร และบุคคลผู้ซึ่งล่วงรู้ข้อมูลภายใน มิให้กระทำการอันไม่เป็นธรรมเกี่ยวกับการซื้อขายหลักทรัพย์ (Market Misconduct)

บริษัท กำหนดนโยบายและข้อกำหนดห้ามมิให้บุคคลซึ่งล่วงรู้และครอบครองข้อมูลภายในของบริษัท นำข้อมูลดังกล่าว ซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ส่วนตนหรือผู้อื่น โดยได้กำหนดแนวปฏิบัติไว้ ดังนี้

1. บริษัท ได้ระบุไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ถึงพฤติกรรมต้องห้ามที่ถือว่าเข้าข่ายเป็นการกระทำอันไม่เป็นธรรมเกี่ยวกับการซื้อขายหลักทรัพย์ ได้แก่
 - การเปิดเผยข้อมูลที่อาจทำให้ผู้ลงทุนและตลาดทุนเสียหาย เช่น การบอกกล่าว เผยแพร่ หรือเปิดเผยข้อความเท็จ หรือที่ทำให้สำคัญผิด รวมถึงการวิเคราะห์/คาดการณ์ที่ใช้ข้อมูลเท็จหรือบิดเบือนข้อมูล
 - การเอาเปรียบผู้ลงทุนอื่นโดยการใช้ประโยชน์จากข้อมูลที่ล่วงรู้มาเพื่อซื้อขายหลักทรัพย์บริษัท
 - การสร้างราคาหลักทรัพย์ โดยการซื้อขายหลักทรัพย์ที่ทำให้บุคคลทั่วไปเข้าใจผิดเกี่ยวกับราคาหรือปริมาณการซื้อขาย หรือการซื้อขายหลักทรัพย์ที่ทำให้ราคาหรือปริมาณการซื้อขายผิดไปจากสภาพปกติของตลาด
 - การส่งคำสั่งซื้อขายเข้าไปในระบบซื้อขายหลักทรัพย์ของตลาดหลักทรัพย์ จนเป็นเหตุให้ระบบล่าช้า/หยุดชะงัก หรือการใช้/ยอมให้ใช้บัญชี Nominee ในการกระทำอันไม่เป็นธรรมเกี่ยวกับการซื้อขายหลักทรัพย์
2. การแจ้งให้กรรมการและผู้บริหารรับทราบหน้าที่ในการรายงานการถือหลักทรัพย์และสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามมาตรา 59 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ปี พ.ศ. 2535 ของตนเอง ของคู่สมรส หรือผู้ที่ยูกันด้วยกันฉันสามีภรรยา (1) และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ (2) และนิติบุคคลซึ่งตนเอง บุคคลตาม (1) และบุคคลตาม (2) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 30 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลดังกล่าว และการถือหุ้นรวมกันดังกล่าวเป็นสัดส่วนที่มากที่สุดในนิติบุคคลนั้น ที่ถือในบริษัท และบริษัทย่อย ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลง (ซื้อ ขาย โอน หรือรับโอน) และต้องแจ้งให้บริษัท ทราบโดยมิชักช้า
3. การกำหนดระยะเวลาห้ามซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท (Blackout Period) เป็นเวลาอย่างน้อย 1 เดือนล่วงหน้าก่อนการเปิดเผยข้อมูลภายในเกี่ยวกับงบการเงิน ฐานะ

การเงินหรือผลการดำเนินงานของบริษัทฯ รวมถึงข้อมูลภายในอื่นที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ต่อสาธารณชน และควรรอคอยอย่างน้อย 1 วัน ภายหลังการเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณชนแล้ว รวมทั้งห้ามมิให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น

4. กรรมการหรือผู้บริหารระดับสูงที่มีความประสงค์ซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ต้องแจ้งความประสงค์ให้สำนักตรวจสอบภายในทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วัน เพื่อรายงานในที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทุกไตรมาส
5. กำหนดบทลงโทษทางวินัยหากมีการฝ่าฝืนนำข้อมูลภายในไปใช้หาประโยชน์ส่วนตนเท่าที่กฎหมายอนุญาตให้ทำได้ โดยเริ่มตั้งแต่การตักเตือนเป็นหนังสือ ตัดค่าจ้าง พักงานชั่วคราวโดยไม่ได้รับค่าจ้าง หรือให้ออกจากงาน ซึ่งการลงโทษจะพิจารณาจากเจตนาของการกระทำและความร้ายแรงของความผิดนั้น ๆ

หลักปฏิบัติที่ 8 สนับสนุนการมีส่วนร่วม และการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น (Ensure Engagement and Communication with Shareholders)

บริษัท ตระหนักและให้ความสำคัญในเรื่องสิทธิของผู้ถือหุ้น โดยกำหนดให้การดำเนินการต่าง ๆ พึ่งต้องรักษาสหสิทธิของผู้ถือหุ้นในฐานะเจ้าของกิจการ ผ่านกระบวนการใช้สิทธิโดยการเข้าร่วมประชุมสามัญ/วิสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อออกเสียงลงคะแนนอนุมัติในระเบียบวาระการประชุมต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งคณะกรรมการบริษัทได้ส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิ และจะไม่กระทำการใด ๆ อันเป็นการละเมิดหรือลดทอนสิทธิของผู้ถือหุ้น โดยบริษัท ได้กำหนดแนวปฏิบัติไว้ ดังนี้

- สิทธิซื้อขายและโอนหุ้น และสิทธิในส่วนแบ่งกำไร
- สิทธิได้รับสารสนเทศที่เพียงพอ ทันเวลา ในรูปแบบที่เหมาะสมต่อการตัดสินใจที่มีผลกระทบต่อบริษัท และตนเอง
- สิทธิเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนในที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อตัดสินใจอนุมัติในเรื่องที่สำคัญต่าง ๆ เช่น การแต่งตั้งกรรมการเพื่อทำหน้าที่แทนตน การแต่งตั้งและกำหนดค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี และมีสิทธิตัดสินใจเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของบริษัท ตามที่กฎหมายหรือนโยบายฯ กำหนด โดยบริษัท ได้อำนวยความสะดวกและส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้น รวมถึงนักลงทุนสถาบันเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น
- สิทธิประการอื่น ๆ ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับตามกฎหมาย

1. การเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุม และเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการบริษัท และสามารถตั้งคำถามขอคำอธิบาย และแสดงความเห็นของตนได้อย่างเหมาะสมเป็นการล่วงหน้า โดยในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 บริษัทฯ ได้แจ้งเป็นข่าวการให้สิทธิแก่ผู้ถือหุ้นในเรื่องดังกล่าวผ่านเว็บไซต์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และเว็บไซต์บริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2566 อย่างไรก็ดี เมื่อครบกำหนดสิ้นสุดการเสนอเรื่องกลับมายังบริษัทฯ ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2566 ซึ่งเป็นระยะเวลาล่วงหน้ากว่า 4 เดือน ไม่ปรากฏมีการเสนอเรื่องกลับมายังบริษัทฯ เพื่อพิจารณาบรรจุเป็นระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 แต่อย่างใด
2. ผู้ถือหุ้นจะได้รับหนังสือเชิญประชุมและสารสนเทศเกี่ยวกับวัน เวลา และสถานที่จัดประชุม ที่บริษัทฯ ได้จัดไว้อย่างเหมาะสม ตลอดจนวาระการประชุม และข้อมูลทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่ต้องพิจารณา ซึ่งในวาระการจ่ายเงินปันผลนั้น บริษัทฯ ได้เปิดเผยจำนวนเงินที่จ่ายจริงเปรียบเทียบกับนโยบาย โดยบริษัทฯ ตระหนักถึงการนำส่งข้อมูลเป็นการล่วงหน้าเพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้มีโอกาสพิจารณาศึกษาข้อมูลอย่างรอบคอบก่อนการประชุม โดยการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 ซึ่งมีกำหนดการจัดประชุมในวันที่ 9 เมษายน 2567 บริษัทฯ เผยแพร่หนังสือเชิญประชุมและเอกสารประกอบต่างๆ ผ่านทางเว็บไซต์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ ตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2567 ซึ่งล่วงหน้ากว่า 29 วัน ก่อนวันประชุม พร้อมทั้งจัดส่งหนังสือเชิญประชุมทางไปรษณีย์ลงทะเบียนล่วงหน้าก่อนการประชุมเกินกว่า 21 วัน รวมถึงได้โฆษณาบอกกล่าวนัดประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ 3 วัน ติดต่อกัน และไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนวันประชุม
3. ภายใต้บทบัญญัติของกฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ ในระเบียบวาระเรื่องการเลือกตั้งกรรมการ ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคล โดยให้ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับหนึ่งหุ้นต่อหนึ่งเสียง
4. ประธานกรรมการ กรรมการ และผู้บริหารที่เกี่ยวข้องมีความรับผิดชอบในการเข้าประชุมผู้ถือหุ้น หรือการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น (ถ้ามี) เพื่อชี้แจงและตอบคำถามแก่ผู้ถือหุ้น
5. หลังการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯ จะเผยแพร่สารสนเทศเกี่ยวกับผลการพิจารณาและมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นผ่าน

ช่องทางต่างๆ เช่น เว็บไซต์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และเว็บไซต์ของบริษัทฯ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องที่อาจไม่ได้เข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นสามารถรับทราบข้อมูลโดยทั่วกันในพื้นที่ภายหลังเสร็จสิ้นการประชุมหรือภายในเข้าวันทำการถัดไป นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทได้กำกับดูแลให้ผู้ถือหุ้นทุกรายพึงได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรม

โดยบริษัทฯ ได้กำหนดแนวปฏิบัติไว้ดังนี้

1. ผู้ถือหุ้นมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนตามจำนวนหุ้นที่ตนมี
2. ผู้ถือหุ้นจะได้รับสารสนเทศที่จำเป็นอย่างเท่าเทียม เพียงพอ ยุติธรรม และทันเวลา ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำข้อมูลเป็นภาษาอังกฤษเพื่อสื่อสารกับผู้ถือหุ้นหรือนักลงทุนที่เป็นชาวต่างประเทศได้อย่างกว้างขวาง
3. ผู้ถือหุ้นจะได้รับการปฏิบัติจากบริษัทฯ อย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกัน ภายใต้สิทธิตามที่บัญญัติแห่งกฎหมายหรือตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีปี พ.ศ. 2560 ที่ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด
4. กรณีการเข้าทำรายการที่มีนัยสำคัญ เช่น การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ หรือในกรณีการเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯ ได้พิจารณาอย่างรอบคอบถึงเหตุผลและความจำเป็นก่อนการเข้าทำรายการ โดยกระบวนการอนุมัติก่อนเข้าทำรายการ บริษัทฯ ได้ยึดถือและปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่หน่วยงานกำกับดูแลกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้สรุปสาระสำคัญของรายการรวมถึงความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบจากการพิจารณาสอบทานการเข้าทำรายการดังกล่าว เพื่อเปิดเผยไว้ในแบบแสดงข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี (แบบ 56 - 1 One Report) ให้ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียต่างๆ รับทราบอย่างครบถ้วน
5. การติดต่อสื่อสารกับกรรมการอิสระในเรื่องต่างๆ ที่เกี่ยวกับสิทธิของตน รวมถึงการแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียนในเรื่องต่างๆ ดังนี้
 - 5.1 การกระทำผิดกฎหมาย หรือระเบียบบริษัทฯ การทุจริต หรือการทำผิดจรรยาบรรณของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน
 - 5.2 ความผิดปกติของรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายในที่บกพร่อง
 - 5.3 เรื่องที่มีผลกระทบต่อประโยชน์หรือชื่อเสียงของบริษัทฯ

โดยผ่านช่องทางที่หลากหลายตามที่บริษัทฯ กำหนด และได้เผยแพร่หลักเกณฑ์วิธีการไว้ในเว็บไซต์ของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

ผู้แจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนสามารถแจ้งเรื่องผ่านเว็บไซต์ของบริษัทที่ www.bcpvggroup.com ภายใต้หัวข้อ : การกำกับดูแลกิจการที่ดี/ช่องทางการร้องเรียนตาม Web Link ดังนี้ <http://www.bcpvggroup.com/th/corporate-governance/whistleblowing-channel> หรือช่องทางอื่นๆ ดังนี้

- จัดหมายปิดผนึก ส่งถึง ประธานกรรมการตรวจสอบตามที่อยู่ของสำนักงานใหญ่

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 2098 อาคาร เอ็มทาวเวอร์ ชั้น 12 ถนนสุขุมวิท
แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร
10260

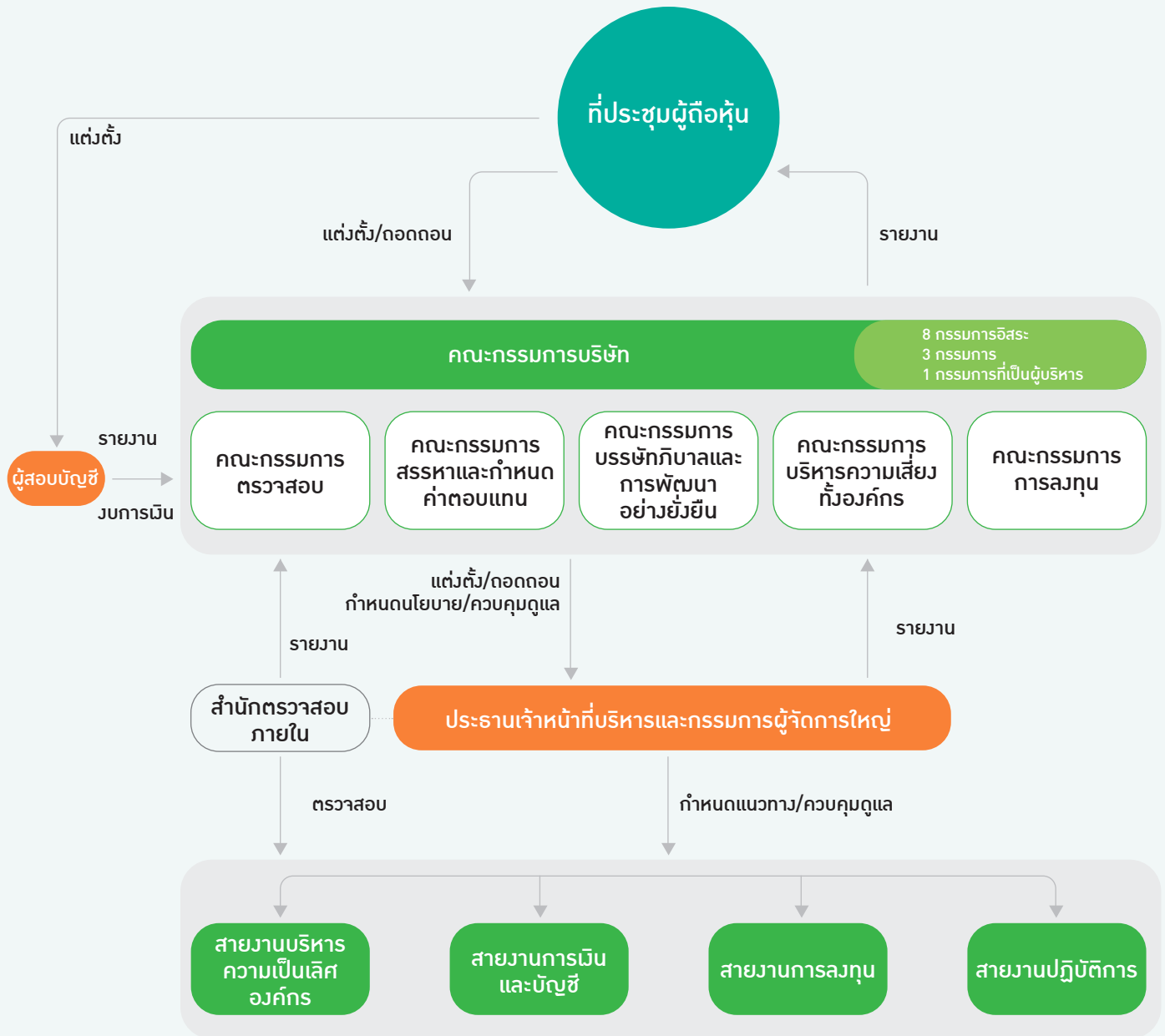
หรือ e-mail : auditcommittee@bcpvggroup.com

- จัดหมายอิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ส่งถึง
 - คณะกรรมการตรวจสอบและหัวหน้าสำนักตรวจสอบภายใน e-mail: ico@bcpvggroup.com
(ประสงค์จะแจ้งเบาะแสที่เกี่ยวกับพนักงาน)
 - ประธานกรรมการบริษัท ประธานกรรมการบริหาร ภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืนและเลขานุการบริษัท e-mail: cg@bcpvggroup.com
(ประสงค์จะแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนบุคคล หรือกลุ่มบุคคล ดังนี้ 1) ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร 2) กรรมการบริษัท หรือ 3) คณะกรรมการชุดย่อย)
- โทรศัพท์ : หัวหน้าสำนักตรวจสอบภายใน ที่หมายเลข : 02-335-8977
- โทรศัพท์ : เลขานุการบริษัท ที่หมายเลข : 02-335-8941

QR Code เพื่อเชื่อมโยงไปสู่ช่องทางการแจ้งเบาะแ
และข้อร้องเรียนบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ



โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการและข้อมูล เกี่ยวกับกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่น ๆ



ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กรรมการบริษัท มีจำนวน 12 คนดังนี้

กรรมการที่ดำรงตำแหน่งในปี 2567

1. นายปฏิภาณ สุคนธมาน⁽¹⁾
 - ประธานกรรมการ
2. นายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ⁽²⁾
 - กรรมการอิสระ
 - รองประธานกรรมการ
 - กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
3. พลเอก คณิต สาทัท⁽³⁾
 - กรรมการอิสระ
 - ประธานคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
4. นายธรรมยศ ศรีช่วย⁽⁴⁾
 - กรรมการ
 - ประธานคณะกรรมการการลงทุน⁽¹⁶⁾
 - กรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร
5. พลเอก ศักดา เนียมคำ⁽⁵⁾
 - กรรมการอิสระ
 - กรรมการตรวจสอบ
 - กรรมการบริหารกิจการและพัฒนาอย่างยั่งยืน
6. พลตำรวจเอก วิสณุ ปราสาททองโอสถ⁽⁶⁾
 - กรรมการอิสระ
 - ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร
7. พลเอก อดิเรก พงษ์ศักดิ์⁽⁷⁾
 - กรรมการอิสระ
 - ประธานคณะกรรมการบริหารกิจการและพัฒนาอย่างยั่งยืน
 - กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
8. พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา⁽⁸⁾
 - กรรมการอิสระ
 - กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
 - กรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร
9. นางสาวภัทรภร ชินกุลกิจนิวัฒน์⁽⁹⁾
 - กรรมการ
 - กรรมการการลงทุน

10. นางสาวสลักจิต พงษ์ศิริจันทร์⁽¹⁰⁾

- กรรมการอิสระ
- กรรมการตรวจสอบ

11. นางวิไล ฉันทันต์ศรี

- กรรมการอิสระ
- ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

12. นายนิติ อดิเรก⁽¹²⁾

- กรรมการ
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
- กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
- กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการบริหารกิจการและพัฒนาอย่างยั่งยืน
- กรรมการการลงทุน
- เลขานุการคณะกรรมการบริษัท

กรรมการที่พ้นตำแหน่งตามวาระ ปี 2567

1. นายถาวร งามกนกวรรณ⁽¹³⁾

- กรรมการอิสระ
- ประธานกรรมการตรวจสอบ
- กรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร

กรรมการที่ลาออกจากตำแหน่งระหว่างปี 2567

1. คุณพิชัย ชุณหวิชัย⁽¹⁴⁾

- ประธานกรรมการบริษัท

หมายเหตุ :

- (1) ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท และประธานกรรมการบริษัท มีผลตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2567 และเป็นกรรมการผู้แทนจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ คือ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“BCP” หรือ บริษัท “บางจากฯ”) จึงไม่เข้าข่ายนิยามกรรมการอิสระของบริษัทฯ นอกจากนี้ ประธานกรรมการไม่ได้เป็นสมาชิกในคณะกรรมการชุดย่อยใดๆ
- (2) ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทครั้งแรก ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2566 ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2566 เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2566 ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งรองประธานกรรมการบริษัทอีกตำแหน่งหนึ่ง มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2566 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2566 เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2566 และแจ้งลาออกจากการดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากติดภารกิจอื่น มีผลตั้งแต่วันที่ 23 สิงหาคม 2566

คณะกรรมการ



5

8

9

3

4

1

1. นายปฏิภาณ สุคนธมาน

- ประธานกรรมการ

2. นายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ์

- รองประธานกรรมการ (กรรมการอิสระ)
- กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

3. พลเอก คณิต สาทักษ์

- กรรมการ (กรรมการอิสระ)
- ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

4. นายธรรมยศ ศรีช่วย

- กรรมการ
- ประธานกรรมการการลงทุน
- กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

5. พลเอก ศักดา เนียมคำ

- กรรมการ (กรรมการอิสระ)
- กรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน
- กรรมการตรวจสอบ

6. พลตำรวจเอก วิสณุ ปราสาททองโอสด

- กรรมการ (กรรมการอิสระ)
- ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

7. พลเอก อองอาจ พงษ์ศักดิ์

- กรรมการ (กรรมการอิสระ)
- ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน
- กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน



2

7

10

6

11

12

8. พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ ไซติมา

- กรรมการ (กรรมการอิสระ)
- กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
- กรรมการบริหารความเสี่ยงทั่วองค์กร

9. นางสาวภัทรี ศรีนกุลกิจนิวัฒน์

- กรรมการ
- กรรมการการลงทุน

10. นางสาวสลักจิต พงษ์ศิริจันทร์

- กรรมการ (กรรมการอิสระ)
- กรรมการตรวจสอบ

11. นายวิไล จักกัณฑ์ศรีศรี

- กรรมการ (กรรมการอิสระ)
- ประธานกรรมการตรวจสอบ

12. นายนิตติ อติเรก

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
- กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการบรรษัทภิบาล และการพัฒนาอย่างยั่งยืน
- กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยงทั่วองค์กร
- กรรมการการลงทุน
- เลขานุการคณะกรรมการบริษัท

- (3) ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทครั้งแรก เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2559 ทบทวนและแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2565
- (4) ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทครั้งแรก เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 ทบทวนและแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร และกรรมการการลงทุน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2565 และต่อมาได้รับการเลือกตั้งจากคณะกรรมการการลงทุน ให้ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการการลงทุน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการการลงทุน ครั้งที่ 8/2566 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2566
- (5) ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทครั้งแรก เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2562 ทบทวนและแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารวิสาหกิจ และการพัฒนาอย่างยั่งยืน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2565 ทบทวนและแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2566 เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2566
- (6) ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทครั้งแรก เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2565 และแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2565
- (7) ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทครั้งแรก ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565 ได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการบริหารวิสาหกิจ และการพัฒนาอย่างยั่งยืนตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2565 และได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2566 เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2566
- (8) ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทครั้งแรก ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2566 ได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2566 เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2566 และตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2567 เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2567
- (9) ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทครั้งแรก ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 11/2566 เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2566 เป็นกรรมการผู้แทนจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ คือ BCP จึงไม่เข้าข่ายนิยามกรรมการอิสระของบริษัทฯ ได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการการลงทุน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 11/2566 เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2566
- (10) ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทครั้งแรก ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 12/2566 เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2566 ได้รับแต่งตั้งดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 12/2566 เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2566
- (11) ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2567 ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 และได้รับแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการตรวจสอบ ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 17 เมษายน 2567
- (12) ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทครั้งแรกและเลขานุการคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2565 ทบทวนและแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารวิสาหกิจ และการพัฒนาอย่างยั่งยืน กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร และกรรมการการลงทุน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2565
- (13) เป็นกรรมการที่ครบกำหนดพ้นจากตำแหน่งตามวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2567 และไม่ได้เสนอแต่งตั้งกลับเข้าดำรงตำแหน่งต่ออีกวาระหนึ่ง
- (14) เป็นกรรมการที่ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริษัทและประธานกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2567

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท (ตามหนังสือรับรองบริษัทฯ ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2567)

ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท คือ นายปฏิภาณ สุคนธมาน ประธานกรรมการ ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายนิติ อติเรก กรรมการผู้จัดการใหญ่ รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ หรือนายปฏิภาณ สุคนธมาน ประธานกรรมการ หรือนายนิติ อติเรก กรรมการผู้จัดการใหญ่ ลงลายมือชื่อร่วมกับ พลเอก คณิต สาทิพัทธ์ หรือนายธรรมยศ ศรีช่วย หรือพลเอก ศักดา นิยมคำ หรือพลเอก อดิศักดิ์ หรือนายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ หรือพลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา หรือนางสาว ภัทรภร ชินกุลกิจนิวัฒน์ หรือนางวิไล จันทน์ตรัสศรี รวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของบริษัทฯ

องค์ประกอบของคณะกรรมการ

1. คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการบริษัทที่สอดคล้องตามข้อบังคับของบริษัทฯ ที่กำหนดไว้ และกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดนั้น ต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักรไทย และต้องมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายและข้อบังคับบริษัทฯ กำหนดโดยไม่มีการกีดกันทางเพศหรือความแตกต่างอื่นใด
2. คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วย กรรมการที่มีความเป็นอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด และมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน
3. คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยผู้มีความรอบรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ในด้านธุรกิจไฟฟ้าพลังงาน พลังงานสะอาด ด้านธุรกิจระหว่างประเทศและการลงทุน ด้านบัญชีและการเงิน ด้านการควบคุมภายใน ด้านกฎหมาย ด้านการพัฒนองค์กร ด้านสังคม สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย ด้านบริหารความเสี่ยงและภาวะวิกฤต ด้านนวัตกรรมและด้านกฎหมาย ซึ่งมีกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คน เป็นผู้มีความรู้ความเชี่ยวชาญด้านบัญชีและการเงิน โดยให้คณะกรรมการบริษัทเลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการ ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรจะเลือกกรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการบริษัทก็ได้ ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทที่มีอำนาจแต่งตั้งกรรมการบริษัท หรือบุคคลใดดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัทฯ และมีอำนาจถอดถอนบุคคลดังกล่าวจากการดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารได้ด้วย ทั้งนี้ ให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัทโดยตำแหน่ง

4. ประธานกรรมการบริษัทควรเป็นกรรมการอิสระ และต้องมีบุคคลเดียวกันกับผู้ดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร รวมถึงไม่ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการชุดย่อยที่ได้จัดตั้งขึ้นเพื่อให้มีความชัดเจนในการแบ่งแยกหน้าที่และการปฏิบัติงาน ทั้งนี้ กรณีประธานกรรมการบริษัทไม่ใช่กรรมการอิสระ ต้องมีกรรมการอิสระมากกว่ากึ่งหนึ่งของกรรมการบริษัททั้งหมด หรือแต่งตั้งกรรมการอิสระคนหนึ่งร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

1. กรรมการใหม่ต้องเข้ารับการปฐมนิเทศความรู้เกี่ยวกับการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ
2. ปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ และมีความรับผิดชอบเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้น (Accountability to Shareholders)
3. กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ (Direct) และกำกับควบคุมดูแล (Monitoring and Supervision) ให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายและระเบียบของบริษัทฯ อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจสูงสุดให้แก่กิจการ และความมั่งคั่งสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น (Maximize Economic Value and Shareholders Wealth) รวมถึงนำนวัตกรรมและเทคโนโลยีมาใช้จัดสรรทรัพยากรสำคัญเพื่อเพิ่มคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน
4. ดูแลให้บริษัทฯ มีการดำเนินธุรกิจต่อเนื่องในระยะยาว รวมทั้งมีแผนการพัฒนาพนักงาน และความต่อเนื่องของผู้บริหาร (Succession Plan)
5. ติดตามการดำเนินงานกิจการของบริษัทฯ ตลอดเวลา และตระหนักถึงการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดในสัญญาที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ โดยกำหนดให้ฝ่ายจัดการรายงานผลการปฏิบัติงานตลอดจนเรื่องที่สำคัญอื่น ๆ ของบริษัทฯ ให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบในการประชุมคณะกรรมการบริษัททุกครั้ง เพื่อให้การดำเนินงานกิจการของบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

6. รายงานให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงสภาพขององค์กรโดยสม่ำเสมอ และครบถ้วนตามความเป็นจริง รวมถึงแนวโน้มในอนาคตขององค์กรทั้งในด้านบวกและลบด้วยเหตุผลสนับสนุนอย่างเพียงพอ
7. ดำเนินการให้บริษัทฯ มีระบบทางบัญชี การรายงานทางการเงิน การควบคุมภายใน (Internal Control) และการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่มีประสิทธิภาพและเชื่อถือได้
8. ทบทวนและอนุมัตินโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นประจำทุกปี
9. มีบทบาทสำคัญในการดำเนินการเรื่องการบริหารความเสี่ยง โดยจัดให้มีแนวทางและมาตรการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสม เพียงพอ และมีการติดตามอย่างสม่ำเสมอ
10. ควบคุมดูแลให้ฝ่ายจัดการมีการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างมีจริยธรรม และมีความเท่าเทียม
11. กรรมการอิสระและกรรมการจากภายนอกอื่นมีความพร้อมที่จะใช้ดุลยพินิจของตนอย่างเป็นอิสระในการพิจารณา กำหนดกลยุทธ์การบริหารงาน การใช้ทรัพยากรการแต่งตั้งกรรมการและการกำหนดมาตรฐานการดำเนินกิจการ ตลอดจนพร้อมที่จะคัดค้านการกระทำของกรรมการอื่นๆ หรือฝ่ายจัดการ ในกรณีที่มีความเห็นขัดแย้งในเรื่องที่มีผลกระทบต่อความเท่าเทียมกันของผู้ถือหุ้นทุกราย
12. ในกรณีที่จำเป็นคณะกรรมการบริษัทสามารถแสวงหาความเห็นทางวิชาชีพจากที่ปรึกษาภายนอกเกี่ยวกับการดำเนินกิจการด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัท
13. แต่งตั้งเลขานุการบริษัท (Company Secretary) ตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อทำหน้าที่จัดทำและเก็บรักษาเอกสาร และการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนด และช่วยดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของคณะกรรมการบริษัท และบริษัท อันได้แก่ การประชุมคณะกรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้น ตลอดจนการให้คำแนะนำแก่กรรมการและบริษัท ในการปฏิบัติตนและดำเนินกิจการให้ถูกต้องตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ อีกทั้งดูแลให้กรรมการและบริษัท มีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศอย่างถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส
14. จัดให้มีบทบัญญัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณทางธุรกิจ (Code of Corporate Conduct) จริยธรรมทางธุรกิจ จริยธรรมของกรรมการ ผู้บริหารและพนักงาน (Code of Ethics) เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติภายในองค์กร
15. จัดซื้อขายหลักทรัพย์ก่อนการประกาศแจ้งข่าวงบการเงินอย่างน้อย 1 เดือน และหลังการประกาศแจ้งข่าวงบการเงินอย่างน้อย 3 วัน
16. รายงานการถือหลักทรัพย์และสัญญาซื้อขายล่วงหน้าของตนของคู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภรรยา (1) และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ (2) และนิติบุคคลซึ่งตนเอง บุคคลตาม (1) และบุคคลตาม (2) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 30 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลดังกล่าว และการถือหุ้นรวมกันดังกล่าวเป็นสัดส่วนที่มากที่สุด ในนิติบุคคลนั้นที่ถือในบริษัท และบริษัทในเครือในการประชุมคณะกรรมการบริษัททุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลง (ซื้อ ขาย โอน หรือรับโอน) และต้องแจ้งให้บริษัทฯ ทราบโดยมิชักช้า
17. กรรมการที่มีความประสงค์ซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ต้องแจ้งความประสงค์ให้สำนักตรวจสอบภายในทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วัน เพื่อรายงานในที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทุกไตรมาส
18. เข้ารับการอบรมหลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ที่เกี่ยวกับกรรมการอย่างน้อย 1 หลักสูตรอันได้แก่ หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) หรือหลักสูตร Director Certification Program (DCP) หรือเทียบเท่าเพื่อเพิ่มทักษะความสามารถในการปฏิบัติงาน
19. กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารมีหน้าที่ในการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นประจำทุกปี
20. กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารและกรรมการอิสระประชุมระหว่างกันเองตามความจำเป็นอย่างน้อย 2 ครั้ง/ปี เพื่ออภิปรายปัญหาต่างๆ เกี่ยวกับการจัดการที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายจัดการร่วมด้วย และแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบถึงผลการประชุม
21. กรรมการแต่ละคนจะดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ได้ไม่เกิน 5 ปี
22. พิจารณานุมัติแต่งตั้งและกำหนดบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ ตามความเหมาะสมและความจำเป็นเพื่อสนับสนุนการบริหารงานของคณะกรรมการบริษัท
23. มีกลไกกำกับดูแลบริษัทย่อย เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ โดยคณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ในการพิจารณาความเหมาะสมของบุคคลที่จะส่งไปเป็นกรรมการในบริษัทย่อย เพื่อควบคุมการบริหารให้เป็นไป

ตามนโยบายของบริษัทฯ และการทำรายการต่าง ๆ ให้ถูกต้องตามกฎหมาย และหลักเกณฑ์ของกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศของตลาดหลักทรัพย์ฯ

24. พิจารณานุมัติการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน การลงทุนในธุรกิจใหม่ การดำเนินการต่าง ๆ การกู้ยืม หรือการขอสินเชื่อใด ๆ จากสถาบันการเงิน การให้กู้ยืม ตลอดจนการเป็นผู้ค้ำประกัน และการดำเนินการใด ๆ ให้เป็นไปตามกฎหมาย ประกาศ ข้อกำหนด และระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้องของกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
25. พิจารณาและ/หรือให้ความเห็นต่อรายการที่เกี่ยวข้องกัน และ/หรือการเข้าทำรายการ (ในกรณีที่ขนาดของรายการไม่ต้องการรับการอนุมัติโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้น) ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามกฎหมาย ประกาศ ข้อกำหนด และระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง
26. รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทในการจัดทำรายงานทางการเงินโดยแสดงควบคู่กับรายงานของผู้สอบบัญชีไว้ในรายงานประจำปี และครอบคลุมเรื่องสำคัญต่าง ๆ ตามนโยบายข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์ฯ
27. พิจารณานุมัติการจ่ายปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น และรายงานการจ่ายปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวต่อไป
28. พิจารณานุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติไม่ต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และกฎหมายต่าง ๆ รวมถึง ประกาศ ข้อบังคับ และหรือระเบียบอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ ในกรณีการแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ และในกรณีการแต่งตั้งกรรมการใหม่ รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณานุมัติ
29. มอบหมายให้กรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดให้ปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้

ทั้งนี้ การมอบอำนาจดังกล่าวจะต้องไม่เป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้กรรมการหรือผู้รับมอบอำนาจจากกรรมการสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณานุมัติไว้เท่านั้น

วาระการดำรงตำแหน่งและการพ้นตำแหน่งของกรรมการ

ในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่ง 1 ใน 3 ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วน 1 ใน 3 ซึ่งกรรมการที่ออกตามวาระนั้นอาจถูกเลือกเข้ามาดำรงตำแหน่งใหม่ก็ได้ แต่ทั้งนี้ ระยะเวลาการดำรงตำแหน่งกรรมการที่เหมาะสมไม่ควรเกิน 9 ปีติดต่อกัน เว้นแต่กรรมการคนใดมีความเหมาะสมที่จะดำรงตำแหน่งนานกว่านั้น คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาความเป็นอิสระและประสิทธิภาพของการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการรายดังกล่าว และชี้แจงเหตุผลพร้อมผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในส่วนกรรมการอิสระมีวาระการดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 9 ปีติดต่อกัน นับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก ในกรณีที่แต่งตั้งให้กรรมการอิสระนั้นดำรงตำแหน่งต่อไป ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอย่างสมเหตุสมผลถึงความจำเป็นดังกล่าว และให้ถือเป็นกรรมการที่ไม่ใช่กรรมการอิสระ นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

1. ตาย
2. ลาออก
3. ขาดคุณสมบัติหรือมีลักษณะต้องห้ามตามมาตรา 68 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535
4. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงมติให้ออกตามมาตรา 76 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535
5. ศาลมีคำสั่งให้ออก
6. ขาดคุณสมบัติหรือมีลักษณะต้องห้ามตามมาตรา 89/4 พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

1. คณะกรรมการบริษัทกำหนดให้มีการประชุมอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง และตามความจำเป็นโดยมีการกำหนดวาระการประชุมไว้ล่วงหน้าตลอดทั้งปี
2. ในการเรียกประชุมคณะกรรมการบริษัทกำหนดให้มีหนังสือนัดประชุมส่งมอบให้แก่กรรมการหรือผู้แทนของกรรมการไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนวันประชุม เว้นแต่ในกรณีจำเป็นเร่งด่วนเพื่อรักษาสิทธิหรือประโยชน์ของบริษัท อาจแจ้งการนัดประชุมโดยวิธีอื่นและกำหนดวันประชุมให้เร็วกว่านั้น โดยฝ่ายจัดการมีหน้าที่ต้องให้สารสนเทศที่เหมาะสมและทันเวลาแก่คณะกรรมการบริษัท ประธานกรรมการมีหน้าที่ดูแลให้มั่นใจว่ากรรมการทั้งหลายได้รับสารสนเทศที่เกี่ยวข้องล่วงหน้าอย่างน้อย 3 วัน เพื่อให้มีเวลาเพียงพอที่จะศึกษาพิจารณาและตัดสินใจอย่างถูกต้องในเรื่องต่างๆ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ในกรณีที่เป็นเรื่องลับมากและอาจมีความอ่อนไหวเป็นพิเศษ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารอาจจะหารือกับประธานกรรมการเพื่อให้จัดส่งเอกสารให้กรรมการในวันประชุมก่อนเริ่มการประชุมก็ได้ รวมทั้งดูแลให้รายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทแต่ละครั้งแล้วเสร็จภายใน 7 วันหลังการประชุม เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทได้สอบทานความถูกต้องของรายละเอียดก่อนการรับรองรายงานการประชุมในการประชุมครั้งถัดไป
3. การประชุมคณะกรรมการบริษัทแต่ละครั้งควรมีกรรมการเข้าร่วมในที่ประชุมไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด ในการลงมติควรมีกรรมการเข้าร่วมประชุมไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด
4. กรรมการบริษัทควรเข้าร่วมประชุมไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของจำนวนการประชุมทั้งหมดในแต่ละปี
5. ประธานกรรมการเป็นผู้ให้ความเห็นชอบในการจัดเรื่องที่จะเข้าวาระการประชุม โดยการปรึกษาหารือกับฝ่ายจัดการ ทั้งนี้ ฝ่ายจัดการจะพิจารณาคำขอของกรรมการบางท่านที่จะบรรจุเรื่องอื่นที่สำคัญเป็นวาระการพิจารณาในการประชุมครั้งต่อไป
6. ประธานกรรมการมีหน้าที่จัดสรรเวลาให้เพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเอกสารข้อมูลเพื่อการอภิปรายและเพียงพอสำหรับคณะกรรมการบริษัทที่จะอภิปรายในประเด็นที่สำคัญ
7. ในการประชุมประธานกรรมการเป็นผู้กล่าวสรุปประเด็นสำคัญของวาระการประชุมเพื่อการพิจารณาของกรรมการ พร้อมทั้งสนับสนุนและเปิดโอกาสให้กรรมการแต่ละคน

แสดงความคิดเห็นเพื่อประมวลความคิดเห็นและสรุปเป็นมติที่ประชุม

8. ในการพิจารณาระเบียบวาระต่างๆ กรรมการซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องที่พิจารณา ไม่มีสิทธิออกเสียงและต้องไม่อยู่ในที่ประชุมในวาระดังกล่าว
9. กรรมการสามารถเข้าถึงและขอสารสนเทศ คำปรึกษาและบริการต่างๆ ที่จำเป็นเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ จากฝ่ายจัดการ และสามารถขอความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาภายนอกได้

ในระหว่างปี 2567 บริษัทฯ ได้ดำเนินการ ดังนี้

- การจัดประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกเดือนเพื่อพิจารณาและติดตามเรื่องต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการ รวมทั้งการรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยฝ่ายจัดการ และอาจนำเสนอบางระเบียบวาระการประชุมยังคณะกรรมการชุดย่อยเฉพาะเรื่องเพื่อพิจารณากลับกรองในรายละเอียดก่อนนำเสนอในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ นอกจากนี้ ในกรณีที่ต้องพิจารณาเรื่องการลงทุนที่สำคัญเร่งด่วน บริษัทฯ ได้เชิญประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นการประชุมนัดพิเศษ โดยในปี 2567 บริษัทฯ จัดประชุมคณะกรรมการบริษัทรวมทั้งสิ้น 16 ครั้ง
- การประชุม Workshop ร่วมกับฝ่ายจัดการระดับสูง รวมจำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 9 สิงหาคม 2567 เพื่ออภิปรายแลกเปลี่ยนองค์ความรู้เกี่ยวกับการวิเคราะห์ภาพรวมอุตสาหกรรม และสภาพแวดล้อมทางธุรกิจในปัจจุบันและอนาคต เพื่อให้คณะกรรมการใช้ประกอบการพิจารณา ทบทวนกลยุทธ์และแผนยุทธศาสตร์องค์กรในระยะ 5 ปี ข้างหน้า รวมถึงการทบทวนแผนงานบุคลากร และแผนการเงิน เพื่อให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์องค์กร
- การรายงานผลประกอบการเป็นประจำทุกเดือนและการรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบที่เกี่ยวข้องกับงบการเงินเป็นรายไตรมาส รวมทั้งรายงานความคืบหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา
- การจัดให้มีการนำเสนอข้อมูลการเปลี่ยนแปลงภายในอุตสาหกรรมที่อาจมีผลกระทบต่อธุรกิจ จัดให้มีการประเมินระบบควบคุมภายในและมาตรการบริหารความเสี่ยง การทบทวนและประเมินระบบฯ หรือมาตรการต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และจัดทำรายงานประจำปีเพื่อให้คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการรับทราบเพื่อใช้ในการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน

ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญในการกำกับดูแลกิจการที่ดี และได้มีมติให้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยขึ้นเพื่อช่วยปฏิบัติงานในการติดตามและกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัท ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เป็นไปอย่างทั่วถึงในทุกมิติ และสอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยในปี 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติให้จัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการดำเนินการเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการและการตรวจสอบภายใน ต่อมาที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2559 ได้มีมติให้จัดตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพิ่มอีก 4 คณะ ซึ่งได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2559 ประกอบด้วย คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน และคณะกรรมการการลงทุน และเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2567 คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการชุดย่อยทุกคณะและองค์ประกอบ คุณสมบัติของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละคณะ

คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด ซึ่งต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า 3 คน และมีกรรมการตรวจสอบ

อย่างน้อย 1 คน เป็นผู้มีความรู้ความเข้าใจ หรือมีประสบการณ์ด้านบัญชีและการเงิน หรือการตรวจสอบอย่างเพียงพอที่จะทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง
นางวิไล จัฑทนต์ศรี ⁽¹⁾	ประธานคณะกรรมการ (ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 9 เมษายน 2567 จนถึงปัจจุบัน)
นายถาวร งามกนกวรรณ	ประธานคณะกรรมการ (ดำรงตำแหน่งจนถึงวันที่ 9 เมษายน 2567)
พลเอก ศักดา นิยมคำ	กรรมการ
นางสาวสลักจิต พงษ์ศิริจันทร์ ⁽¹⁾	กรรมการ

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ เป็นผู้มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่สามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้ และมอบหมายให้ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน (นางสาววรุณ เอี่ยมธนพรรณ) ทำหน้าที่เลขานุการ

ขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบ

1. สอบทานให้บริษัทฯ มีการรายงานทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินตามมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดโดยกฎหมายอย่างถูกต้องและเชื่อถือได้
2. สอบทานให้บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) ในกระบวนการต่าง ๆ รวมถึง กระบวนการจัดการด้านความยั่งยืน (Sustainability) และการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และสอบทานประสิทธิผลและความพอเพียงของกระบวนการบริหารความเสี่ยง
3. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
4. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงการได้มาและจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ
5. สอบทานและพิจารณาร่วมกับฝ่ายจัดการในเรื่องข้อบกพร่องสำคัญที่ตรวจพบ และการสนองตอบจากฝ่ายจัดการ
6. มีอำนาจในการตรวจสอบและสอบสวนผู้ที่เกี่ยวข้องภายใต้ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ และ มีอำนาจในการว่าจ้าง หรือนำเอาผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านมาช่วยงานตรวจสอบและสอบสวน โดยปฏิบัติตามระเบียบของบริษัทฯ
7. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยเปิดเผยไว้ในแบบ 56-1 One Report/รายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้

- ก. ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท
 - ข. ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท
 - ค. ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
 - ง. ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - จ. ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - ฉ. จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - ช. ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)
 - ซ. รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้น และผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
8. พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคล ซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท เสนอคำตอบแทนและเสนอการพิจารณาถอดถอนบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง
 9. พิจารณาขอบเขตการตรวจสอบ และแผนการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี และสำนักตรวจสอบภายในให้มีความสัมพันธ์และเกื้อกูลกัน และลดความซ้ำซ้อนในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบด้านการเงิน
 10. ให้ความเห็นชอบกฎบัตร แผนงานตรวจสอบ งบประมาณ แผนการฝึกอบรม และอัตรากำลังของสำนักตรวจสอบภายใน
 11. พิจารณา แต่งตั้ง โยกย้าย ถอดถอน และประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน รวมทั้งพิจารณาความเป็นอิสระของสำนักตรวจสอบภายใน
 12. สอบทานความมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยง
 13. ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำซึ่งอาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ได้แก่
 - (1) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - (2) การทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติ หรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
 - (3) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไข ภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร หากคณะกรรมการบริษัท หรือผู้บริหาร ไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่สมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำดังกล่าว ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
 14. สอบทานและให้ความเห็นแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชัน โครงการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC)
 15. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัท มอบหมาย ด้วความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนประกอบด้วย กรรมการไม่น้อยกว่า 3 คน และควรเป็นกรรมการอิสระตาม ข้อกำหนดของบริษัทฯ มากกว่ากึ่งหนึ่ง โดยให้คัดเลือกกรรมการ 1 คน ในคณะเป็นประธานคณะกรรมการสรรหาและกำหนด

ค่าตอบแทน โดยควรมีกรรมการอย่างน้อย 1 คน ที่มีความรู้ ความสามารถหรือเชี่ยวชาญในการบริหารงานบุคคล และให้ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเป็นผู้แต่งตั้ง เลขานุการคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง
พลเอก คณิต สาทัทักษ์	ประธานคณะกรรมการ
พลเอก อดิศักดิ์ พงษ์ศักดิ์	กรรมการ
นายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ์	กรรมการ
พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา	กรรมการ

ขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบ

- กำหนดและทบทวนวิธีการสรรหา และคุณสมบัติของผู้ที่จะ มาดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง
- ดำเนินการสรรหาและเสนอแนะผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมใน การดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง
- กำหนดหลักเกณฑ์หรือวิธีการกำหนดค่าตอบแทนสำหรับ กรรมการ กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ ผู้บริหารระดับสูง
- พิจารณาเสนอค่าตอบแทนกรรมการและกรรมการชุดย่อย ต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเห็นชอบและนำเสนอต่อผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาอนุมัติ
- พิจารณาเสนอค่าตอบแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ ผู้บริหารระดับสูงต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- ประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อให้ข้อเสนอแนะในการกำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม ต่อคณะกรรมการบริษัทในการพิจารณาอนุมัติ
- ทบทวนและสรุปผลการจัดทำแผนการสืบทอดงานของ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและผู้บริหารระดับสูงเป็นประจำทุกปี และรายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบ
- ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาฯ และ จัดให้มีการรายงานผลให้คณะกรรมการบริษัททราบและ เปิดเผยในรายงานประจำปี
- พิจารณาผู้ที่เหมาะสมที่จะดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท เพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ
- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรทำหน้าที่กำหนดนโยบาย ยุทธศาสตร์ และเป้าหมายการบริหารความเสี่ยงของทั้งองค์กร รวมถึงการดูแลบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงฯ ประกอบด้วย กรรมการไม่น้อยกว่า 3 คน ซึ่งเป็นกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คนโดยมีกรรมการ

อิสระอย่างน้อย 1 คนที่เป็นกรรมการที่มีความรู้ความสามารถหรือความเชี่ยวชาญในธุรกิจและ/หรือการบริหารงานความเสี่ยง และให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงฯ และเป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงฯ โดยตำแหน่ง

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง
พลตำรวจเอก วิสณุ ปราสาททองโอสถ	ประธานคณะกรรมการ
นายธรรมยศ ศรีช่วย	กรรมการ
พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา	กรรมการ (ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2567 จนถึงปัจจุบัน)
นายถาวร งามกนกวรรณ	กรรมการ (ดำรงตำแหน่งจนถึงวันที่ 9 เมษายน 2567)
นายนิติ อติเรก	กรรมการและเลขานุการ

ขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบ

- กำหนดและทบทวนนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรให้สอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์และเป้าหมายขององค์กร รวมทั้งให้ข้อเสนอแนะแนวทางการบริหารความเสี่ยงต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจขององค์กรให้แก่ฝ่ายจัดการ
- กำกับดูแล ติดตาม และสอบทานแผนการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรที่สำคัญ รวมทั้งมีการบริหารจัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้
- สนับสนุนผลักดันให้เกิดความร่วมมือในการบริหารความเสี่ยงทุกระดับขององค์กร
- รายงานผลการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรที่สำคัญต่อคณะกรรมการบริษัทฯ รับทราบ
- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ
- ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อพิจารณาให้มีความเหมาะสมต่อสภาพการณ์ที่เปลี่ยนแปลง

คณะกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

คณะกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืนประกอบด้วยกรรมการไม่น้อยกว่า 3 คน ซึ่งมีกรรมการอย่างน้อย 1 คน ที่เป็นกรรมการที่มีความรู้ความเข้าใจในหลักการค้ากับดูแลกิจการที่ดีที่พึงปฏิบัติกันตามมาตรฐานสากลต่าง ๆ โดยประกอบด้วยกรรมการอิสระตามนิยามกรรมการอิสระของบริษัท ไม่น้อยกว่า

กึ่งหนึ่ง และประธานคณะกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ควรเป็นกรรมการอิสระ ทั้งนี้ ให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืน และเป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืนโดยตำแหน่ง

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง
พลเอก องอาจ พงษ์ศักดิ์	ประธานคณะกรรมการ
พลเอก ศักดา เนียมคำ	กรรมการ
นายนิติ อติเรก	กรรมการและเลขานุการ

ขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบ

1. เสนอแนะแนวปฏิบัติด้านความยั่งยืน ด้านการค้ากับดูแลกิจการที่ดี การต่อต้านคอร์รัปชัน และการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ต่อคณะกรรมการบริษัท
2. มอบนโยบายด้านความยั่งยืน การการค้ากับดูแลกิจการที่ดี การต่อต้านคอร์รัปชัน และการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ให้คณะทำงานเพื่อทำหน้าที่สนับสนุนงานบริษัทได้ตามความเหมาะสม

3. กำกับดูแลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการเพื่อให้เป็นไปตามหลักการค้ากับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านคอร์รัปชัน และแนวทางการพัฒนาด้านความยั่งยืน
4. ทบทวนนโยบายและแนวปฏิบัติด้านความยั่งยืน ด้านการค้ากับดูแลกิจการที่ดี การต่อต้านคอร์รัปชัน และการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม โดยเปรียบเทียบกับมาตรฐานสากลและเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาปรับปรุงให้ทันสมัยอย่างต่อเนื่อง
5. ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการการลงทุน

คณะกรรมการการลงทุนประกอบด้วยกรรมการบริษัท และผู้เชี่ยวชาญอื่นที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ด้านธุรกิจพลังงาน หรือธุรกิจที่เกี่ยวข้องด้านการเงินและบัญชี ด้านบริหารจัดการ หรือด้านเทคโนโลยี โดยมีสัดส่วนของจำนวนกรรมการบริษัท ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของคณะกรรมการการลงทุน และให้คัดเลือกกรรมการการลงทุน 1 คน เป็นประธานกรรมการ

การลงทุน ทั้งนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นกรรมการการลงทุน โดยตำแหน่ง และให้คณะกรรมการการลงทุนเป็นผู้แต่งตั้งเลขานุการคณะกรรมการการลงทุน

โดยมอบหมายให้หัวหน้าสูงสุดของสายงานการลงทุนทำหน้าที่เลขานุการ

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง
นายธรรมยศ ศรีช่วย	ประธานคณะกรรมการ
นางสาวภัทรภร ชินกุลกิจนิวัฒน์	กรรมการ
นายนิวัติ อติเรก	กรรมการ
นายสุชาติ เจียรานุสสติ ⁽¹⁾	กรรมการ (จากภายนอก)
นายธันวา เลหาศิริวงศ์	ที่ปรึกษาคณะกรรมการการลงทุน

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ได้แจ้งลาออกจากการเป็นกรรมการการลงทุนเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2567

ขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบ

1. ให้ความเห็น ติดตาม และประเมินผลการดำเนินการตามยุทธศาสตร์องค์กรอย่างยั่งยืน โดยคำนึงถึงธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบัน ข้อจำกัด ความหลากหลาย และความสามารถในการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศให้เป็นไปตามทิศทางเป้าหมาย และแนวนโยบายของคณะกรรมการบริษัท
2. พิจารณากลั่นกรองโอกาสในการลงทุนและการจำหน่ายเงินลงทุนก่อนนำเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อประกอบการพิจารณา รวมถึงติดตามผลของโครงการลงทุนและการจำหน่ายเงินลงทุนให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์ของบริษัท
3. ให้ข้อเสนอแนะโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสมของบริษัทเพื่อตอบสนองต่อยุทธศาสตร์ดังกล่าวข้างต้น แล้วนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

4. ประเมินประสิทธิภาพการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการการลงทุนทุกปี
5. ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

อำนาจดำเนินการ

1. พิจารณากลั่นกรองและให้ความเห็นเกี่ยวกับโครงการลงทุนต่าง ๆ เพื่อนำเสนอผู้มีอำนาจอนุมัติ เช่น คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
2. พิจารณาแต่งตั้งและกำหนดค่าตอบแทนที่ปรึกษาของคณะกรรมการการลงทุน
3. สั่งการและเรียกข้อมูลจากฝ่ายจัดการตามความเห็นควร



คณะผู้บริหาร



4

5

1

2

3

6

1. นายนิวัติ อติเรก

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
- กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการบริษัทกิบาล และการพัฒนาอย่างยั่งยืน
- กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยงทั่วองค์กร
- กรรมการการลงทุน
- เลขานุการคณะกรรมการบริษัท

2. นายรวี บุญสินสุข

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ

3. นางสาวภาพ สุเมขศรี

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี

4. นายชาญวิทย์ ตรีอติศัยกุล

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการลงทุน

5. นางสาวสตีตา มหัตตนาพานิช

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหาร ความเป็นเลิศองค์กร
- เลขานุการบริษัท

6. นายก่อเกียรติ กาญจนพันธุ์

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี

ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร

บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของฝ่ายจัดการ

1. ดำเนินกิจการและบริหารงานประจำวันของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน เป้าหมาย ข้อบังคับ และระเบียบบริษัทฯ ที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด
2. ดำเนินกิจการและบริหารงานให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทด้วยงบประมาณที่ได้รับอนุมัติอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด
3. รายงานความก้าวหน้าจากการดำเนินงานตามมติ และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ที่สำคัญต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททุกครั้ง
4. ดำเนินกิจการของบริษัทฯ ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดไว้
5. ต้องไม่ประกอบกิจการหรือเข้าร่วมในกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือผู้อื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ผู้บังคับบัญชา และสำนักตรวจสอบภายในรับทราบ และได้รับการพิจารณาเห็นชอบให้ประกอบกิจการนั้น ๆ ได้
6. การไปดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นหรือตำแหน่งอื่นใดในองค์กรธุรกิจของประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทก่อน ส่วนผู้บริหารตั้งแต่ผู้อำนวยการขึ้นไปจะต้องได้รับความเห็นชอบจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารก่อน เว้นแต่การไปดำรงตำแหน่งกรรมการผู้แทนในบริษัทร่วมทุนจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท
7. ผู้บริหารระดับสูงอันหมายรวมถึงผู้ที่ดำรงตำแหน่งระดับบริหารสักรายแรกนับต่อจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารลงมา ผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้ที่ดำรงตำแหน่งระดับบริหารรายที่สี่ทุกราย และให้หมายความรวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชี หรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า ต้องงดซื้อขายหลักทรัพย์ก่อนการประกาศแจ้งข่าวงบการเงินอย่างน้อย 1 เดือน และหลังการประกาศแจ้งข่าวงบการเงินอย่างน้อย 3 วัน และจะต้องรายงานการถือหลักทรัพย์และสัญญาซื้อขายล่วงหน้าของตน ของคู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภริยา (1) และของบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ (2) และนิติบุคคลซึ่งตนเองบุคคลตาม (1) และบุคคลตาม (2) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 30 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลดังกล่าว และการถือหุ้นรวมกันดังกล่าวเป็นสัดส่วน

ที่มากที่สุดนิติบุคคลนั้นที่ถือในบริษัทฯ และบริษัทในเครือในการประชุมคณะกรรมการบริษัททุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลง (ซื้อ ขาย โอน หรือรับโอน) และต้องแจ้งให้บริษัทฯ ทราบโดยมิชักช้า

8. ผู้บริหารระดับสูงที่มีความประสงค์ซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ต้องแจ้งความประสงค์ให้สำนักตรวจสอบภายในทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วัน เพื่อรายงานในที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทุกไตรมาส
9. มีหน้าที่เข้ารับการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการดำเนินกิจการและการบริหารงานประจำวันด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เพื่อให้มีความรอบรู้ และเพิ่มทักษะความสามารถในการปฏิบัติงาน นอกจากนี้ สำหรับผู้บริหารระดับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการบริษัทได้ส่งเสริมให้เข้ารับการอบรมในหลักสูตร Director Certification Program (DCP) ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หรือเทียบเท่า เพื่อให้เข้าใจบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทอันนำมาซึ่งประสิทธิภาพในการบริหารจัดการองค์กร

การสรรหาผู้บริหารระดับสูง

คณะกรรมการบริษัททำหน้าที่ดูแลให้มีแผนสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) ในตำแหน่งที่สำคัญในองค์กร เช่น ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและผู้บริหารระดับสูง (ผู้บริหารระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป) โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารรายงานผลการดำเนินงานตามแผนอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง รวมถึงกำหนดนโยบายการสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารว่าหากมีคุณสมบัติที่เหมาะสมบุคคลภายนอกหรือผู้บริหารระดับสูงตั้งแต่ระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการขึ้นไปภายในกลุ่มบริษัท บางจากฯ สามารถเข้ารับการคัดเลือกในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารได้ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด อีกทั้งมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเป็นผู้พิจารณาหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหาหลักเกณฑ์และค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และคณะกรรมการสรรหา จะรายงานความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาต่อไป นอกจากนี้ คณะกรรมการสรรหา จะทำหน้าที่ประเมินผลประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารรายงานผลการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี ซึ่งอ้างอิงจากตัวชี้วัดผลการปฏิบัติงานขององค์กร (Corporate KPI) ผลประกอบการประจำปี และอาจรวมถึงแผนสืบทอดตำแหน่ง คณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการพัฒนาบุคลากรและการบริหารเพื่อทำหน้าที่ดูแลการอบรมและพัฒนาความรู้ความสามารถของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง เพื่อให้มีทักษะและคุณลักษณะที่จำเป็นต่อการขับเคลื่อนองค์กรตามแผนยุทธศาสตร์องค์กร

และบรรลุตามเป้าหมาย นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทอาจกำหนดให้มีการหมุนเวียนหน้าที่ความรับผิดชอบของผู้บริหารระดับสูง เพื่อให้มีความเข้าใจ มีประสบการณ์และความพร้อมในการบริหารองค์กรโดยรวมซึ่งนับเป็นการพัฒนาศักยภาพของผู้บริหารระดับสูง

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

1. กำหนดนโยบาย วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ กลยุทธ์ แผนธุรกิจ และงบประมาณร่วมกับคณะกรรมการบริษัท
2. กำกับดูแลบริหารจัดการ และปฏิบัติงานประจำตามปกติธุรกิจ เพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ กลยุทธ์ แผนธุรกิจ และงบประมาณตามที่ได้รับความเห็นชอบและอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น
3. บริหารจัดการธุรกิจของบริษัทฯ ตามวิสัยทัศน์และพันธกิจที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดและเป็นไปตามแผนธุรกิจงบประมาณ และกลยุทธ์ทางธุรกิจที่ได้รับความเห็นชอบและอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น
4. ประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้การดำเนินการทางธุรกิจ รวมทั้งการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ เป็นไปตามวัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติคณะกรรมการบริษัท และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น
5. กำกับดูแลการบริหารจัดการด้านการเงิน การตลาด ทรัพยากรบุคคล และด้านการปฏิบัติงานอื่นๆ โดยรวม เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนธุรกิจของบริษัทฯ ตามที่ได้รับความเห็นชอบและอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น
6. เจาะและเข้าทำสัญญา และ/หรือธุรกรรมใด ๆ ที่เป็นธุรกิจปกติของบริษัทฯ ภายในกำหนดวงเงินของธุรกรรมตามที่กำหนดในตารางอำนาจอนุมัติรายจ่ายซึ่งได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท
7. สั่งการ ออกระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศ และบันทึกภายในสำหรับการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายของบริษัทฯ และเป็นไปเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ รวมทั้งรักษาระเบียบอันดีงามภายในองค์กร
8. ติดตาม ตรวจสอบ และควบคุมผลการดำเนินงานของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม เพื่อให้มีผลประกอบการที่ดีตามเป้าหมาย และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส รวมถึงหาโอกาสปรับปรุงและพัฒนาให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น

9. พัฒนาศักยภาพให้มีผลการดำเนินงานและผลประกอบการที่ดีและมีการปรับปรุงพัฒนาอย่างสม่ำเสมอต่อเนื่องเพื่อให้องค์กรเติบโตอย่างยั่งยืน
10. ดำเนินการให้มีการศึกษาโอกาสในการลงทุนในโครงการใหม่ๆ ที่ดี โดยทำการศึกษาทางด้านเทคนิคและด้านการเงินอย่างเหมาะสมและครบถ้วนเพื่อประกอบการตัดสินใจ
11. การบรรจุ การแต่งตั้ง การถอดถอน การกำหนด การเลื่อน การลด การตัดเงินเดือน หรือค่าจ้าง การโยกย้าย การพ้นสภาพและอื่น ๆ ยกเว้นพนักงานตั้งแต่ระดับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท
12. การโยกย้ายพนักงานระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ยกเว้น การบรรจุ การแต่งตั้ง การถอดถอน การกำหนด การเลื่อน การลด การตัดเงินเดือนหรือค่าจ้าง การพ้นสภาพและอื่น ๆ ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท
13. พิจารณานุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจ ตลอดจนการดำเนินงานที่เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการเงินค่าตัวไปในวงเงินไม่เกินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
14. ดำเนินการให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงตลาดหลักทรัพย์ฯ เกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ตลอดจนตารางกำหนดอำนาจอนุมัติรายจ่าย ซึ่งได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท
15. พิจารณาแต่งตั้งที่ปรึกษาต่าง ๆ ที่จำเป็นต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ
16. มอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลหรือกลุ่มบุคคลอื่นใดปฏิบัติงานที่กำหนดในนามของประธานเจ้าหน้าที่บริหารภายใต้ขอบเขตอำนาจที่ระบุไว้ในหนังสือมอบอำนาจของบริษัทฯ และ/หรือระเบียบ กฎเกณฑ์ หรือมติของคณะกรรมการบริษัท และไม่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือความขัดแย้งไม่ว่าในรูปแบบใด ๆ กับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยในกรณีที่มีความขัดแย้งต้องเสนอธุรกรรมดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) พิจารณาและให้ความเห็นชอบ เว้นแต่ธุรกรรมดังกล่าวเป็นธุรกรรมปกติของบริษัทฯ และมีหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก (Arm's length)

17. ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีอำนาจในการสั่งจ่ายเงินเพื่อกิจการของบริษัท นอกเหนือจากตามสัญญาหรือข้อผูกพันใด ๆ รวมถึงมีอำนาจในการดำเนินการ หรือกำหนดและอนุมัติวิธีการจัดหาพัสดุครั้งละไม่เกิน 50 ล้านบาท

คำตอบแทนผู้บริหาร

มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ตอบแทนความสำเร็จในการดำเนินงานตามกลยุทธ์ของบริษัท และตอบแทนผลงานที่พนักงานระดับบริหารได้สร้างให้กับบริษัท ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยประกอบด้วย (1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงินซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน เงินช่วยเหลือ และโบนัส (2) ค่าตอบแทนให้กับผู้บริหาร (ซึ่งรวมถึงพนักงานของบริษัท) ในรูปแบบอื่น ได้แก่ กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ค่าตรวจสุขภาพประจำปี ค่าวัคซีนป้องกันโรค ค่ารักษาพยาบาล แผนประกันสุขภาพ ค่าเบี้ยประกันชีวิต และสวัสดิการต่าง ๆ สอดคล้องกับแนวปฏิบัติในตลาดแรงงานและตามที่กฎหมายกำหนด นอกจากนี้ บริษัทได้ออกโครงการใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อย (BCPG ESOP-WS#2) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมให้ผู้บริหารสร้างความเจริญเติบโตให้กับบริษัท สร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผู้ถือหุ้น รวมถึงสร้างแรงจูงใจให้แก่ผู้บริหารในการทำงาน

ในระยะยาว ทั้งนี้ ในปี 2567 บริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงินสำหรับผู้บริหาร เช่น เงินเดือน โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพประมาณ 94.13 ล้านบาท

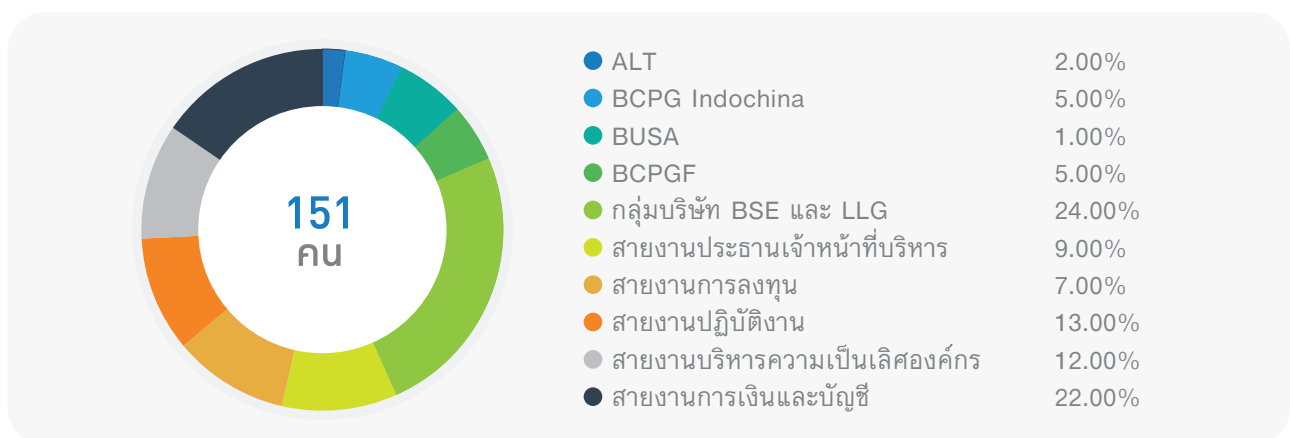
นโยบายการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหาร

บริษัทฯ มีนโยบายในการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารและพนักงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการให้ผู้บริหารและพนักงานได้รับผลตอบแทนจากการทำงานอย่างเหมาะสมและเป็นธรรม โดยได้กำหนดผลตอบแทนในรูปแบบตัวเงินและในรูปแบบอื่น ๆ ทั้งระยะสั้นและระยะยาว ได้แก่

1. ค่าตอบแทนที่กำหนดตามหน้าที่ความรับผิดชอบของแต่ละตำแหน่งงาน โดยพิจารณาจากลักษณะงาน ประสบการณ์ และทักษะความชำนาญเฉพาะตัวบุคคล โดยจะมีการทบทวนเป็นประจำทุกปี จากการพิจารณาผลการปฏิบัติงานและเทียบกับคู่เปรียบอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกัน
2. สวัสดิการและผลประโยชน์อื่นของพนักงานเพื่อสร้างความมั่นคงปลอดภัยให้กับพนักงานและช่วยเหลือพนักงานที่ประสบปัญหาด้านสุขภาพ ทุพพลภาพ หรือเสียชีวิต โดยพิจารณาในสวัสดิการแต่ละประเภทเพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้กับผู้บริหารและพนักงานทั้งในระยะสั้นและระยะยาว รวมถึงสร้างแรงจูงใจในการทำงานระยะยาว

ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีจำนวนบุคลากรทั้งหมด (ไม่รวมผู้บริหาร) เท่ากับ 151 คน โดยมีรายละเอียดดังนี้



ชั่วโมงการอบรม
38 ชั่วโมง/คน/ปี



ชั่วโมงความปลอดภัย
501 พันชั่วโมง/ปี



ชั่วโมงความปลอดภัยสะสม
3,157 พันชั่วโมง

คำตอบแทนพนักงาน

บริษัทฯ ได้กำหนดผลตอบแทนพนักงานทั้งระยะสั้นและระยะยาว เพื่อให้พนักงานได้รับผลตอบแทนจากการทำงานอย่างเป็นธรรม ได้แก่

1. เงินเดือน เงินช่วยเหลือ และโบนัส กำหนดตามหน้าที่ความรับผิดชอบของแต่ละคน โดยพิจารณาเปรียบเทียบจากบริษัทจดทะเบียนอื่นในอุตสาหกรรมที่ใกล้เคียงกัน ประสบการณ์ และคุณวุฒิเป็นสำคัญ รวมทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ในแต่ละปี
2. สวัสดิการ เช่น กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ประกันสุขภาพ ประกันชีวิต ประกันอุบัติเหตุ ตรวจสุขภาพประจำปี ค่ารักษาพยาบาลผู้ป่วยนอกของพนักงานและครอบครัว วัคซีนป้องกันโรคระบาด เช่น วัคซีนไขหวัดใหญ่ เงินประกันสังคม ค่าเบี้ยเลี้ยงสำหรับเดินทางไปต่างประเทศ ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง เป็นต้น
3. อื่น ๆ ได้แก่ โครงการ BCPG ESOP-WS#2 เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้สิทธิต่าง ๆ แก่พนักงานตามนโยบายและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น สิทธิการหยุดพักผ่อนประจำปี สิทธิการลาประเภทต่าง ๆ เป็นต้น ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่นับรวมผู้บริหาร) ซึ่งประกอบด้วยเงินเดือน เงินช่วยเหลือ โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เงินประกันสังคม เป็นต้น ประมาณ 324.14 ล้านบาท

ข้อพิพาทด้านแรงงานในปี 2567

บริษัทฯ ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงาน

นโยบายการพัฒนาบุคลากร

บริษัทฯ มีนโยบายในการพัฒนาบุคลากรอย่างสม่ำเสมอโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และความชำนาญ รวมทั้งประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานของพนักงานในทุกระดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ จะส่งเสริมให้บุคลากรสามารถพัฒนาความรู้ความชำนาญจากการปฏิบัติงานจริง (On the Job Training) และการจัดอบรมภายในโดยบริษัทฯ และบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เพื่อให้มีการถ่ายทอดประสบการณ์ และให้ความรู้เพิ่มเติมแก่พนักงานอยู่เป็นประจำ นอกจากนี้ บริษัทฯ จะพิจารณาจัดส่งพนักงานและผู้บริหารในสายงานต่าง ๆ เข้าร่วมการอบรมและสัมมนาในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของแต่ละฝ่าย เป็นการเพิ่มเติม เพื่อบริษัทฯ ได้รับความรู้ที่นำมาปรับปรุงการทำงานของบริษัทฯ ให้ดียิ่งขึ้น อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ยังคงมีการปรับปรุง

รูปแบบการฝึกอบรม/สัมมนา ให้เหมาะสมทั้งประเภทการฝึกอบรมภายใน ซึ่งจัดโดยบริษัทฯ และการฝึกอบรมภายนอก รวมถึงหลักสูตรการอบรมสัมมนาผ่านระบบออนไลน์ ซึ่งพนักงานสามารถเลือกอบรมในหลักสูตรที่หลากหลาย และยังเป็นแหล่งความรู้ที่เสริมทักษะในการทำงานที่เน้นพัฒนาด้าน Soft Skills นอกเหนือจากทักษะความรู้ทางวิชาชีพ โดยมีฝ่ายบริหารทรัพยากรบุคคลให้คำแนะนำการเลือกหลักสูตรอบรมสำหรับพนักงานแต่ละระดับ

นอกจากการอบรมข้างต้น บริษัทฯ ยังคงส่งเสริมให้พนักงานสร้างบรรยากาศของการเรียนรู้และการแบ่งปันความรู้ระหว่างหน่วยงานจนถึงปัจจุบันอย่างต่อเนื่อง โดยมุ่งเน้นการจัดสรรและแลกเปลี่ยนความรู้ในเชิงธุรกิจขององค์กรผ่าน Knowledge Management Session ในแต่ละเดือน ตัวอย่างหัวข้อในการแลกเปลี่ยนความรู้ เช่น ความรู้เกี่ยวกับธุรกิจในปัจจุบันและในอนาคต นวัตกรรมเทคโนโลยี และความรู้ด้านกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น

ข้อมูลสำคัญอื่น ๆ

เลขานุการบริษัท / กำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท

ตามมติคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2560 เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2560 แต่งตั้งนางสาวลัดดา มหัตถนาพาณิช (ซึ่งดำรงตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารความเป็นเลิศองค์กร) เป็นเลขานุการบริษัท มีบทบาทสำคัญในการส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และส่งเสริมการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการบริษัท และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ให้สอดคล้องตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ข้อกำหนด ข้อบังคับบริษัทฯ ระเบียบบริษัทฯ นโยบายบริษัทฯ ระเบียบและข้อพึงปฏิบัติต่าง ๆ ของหน่วยงานกำกับดูแล และหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งข้อกำหนดแห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งรับผิดชอบงานการกำกับดูแลกิจการบริษัท (Compliance) ผ่านทางสำนักประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

หัวหน้าตรวจสอบภายใน

นางสาววรุณ เอยมณพรรณ ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน และทำหน้าที่เลขานุการของคณะกรรมการตรวจสอบ

หัวหน้างานนักกลยุทธ์สัมพันธ์

นางสาววรรณารถ มีถาวร ผู้จัดการนักกลยุทธ์สัมพันธ์ ทำหน้าที่หัวหน้างานนักกลยุทธ์สัมพันธ์

ผู้สอบบัญชีและค่าตอบแทน

สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีของ บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด เป็นจำนวนเงินรวม 2.30 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย

1. ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit fee) 1.37 ล้านบาท และ
2. ค่าตรวจสอบตามแบบเงื่อนไขของบัตรส่งเสริมการลงทุนและอื่น ๆ จำนวนเงิน 0.93 ล้านบาท

ทั้งนี้ บริษัทที่เป็นสำนักงานสอบบัญชีและผู้สอบบัญชี ไม่มีความสัมพันธ์หรือส่วนได้เสียใด ๆ กับบริษัท บริษัทย่อย ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว



รายงานผลการดำเนินงานสำคัญ ด้านการกำกับดูแลกิจการ

สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

การสรรหา พัฒนา และประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ ของกรรมการ

การสรรหากรรมการ

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีหน้าที่สรรหาบุคคลผู้ทรงคุณวุฒิเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทหรือผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) โดยกระบวนการสรรหากรรมการนั้น บริษัทฯ จะให้ความสำคัญกับบุคคลที่มีความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ มีประวัติการทำงานที่ดี และมีภาวะผู้นำ วิสัยทัศน์ กว้างไกล รวมทั้งมีคุณธรรม จริยธรรม ตลอดจนมีทัศนคติที่ดี ต่อองค์กรสามารถอุทิศเวลาให้ได้อย่างเพียงพออันเป็น ประโยชน์ต่อการดำเนินกิจการของบริษัทฯ นอกจากนี้ ยังคำนึง ถึงความหลากหลายในโครงสร้างของคณะกรรมการ (Board Diversity) และจัดทำ Board Skill Matrix เพื่อกำหนด คุณสมบัติของกรรมการที่ต้องการสรรหา โดยพิจารณาจาก ทักษะจำเป็นที่ยังขาด คุณสมบัติที่เหมาะสมและสอดคล้องกับ องค์กรประกอบและโครงสร้างของกรรมการตามแผนยุทธศาสตร์ ขององค์กร กำหนดให้มีกระบวนการที่โปร่งใสเพื่อสร้างความ มั่นใจให้แก่ผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ได้กำหนดคุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัทไว้ ดังนี้

1. ประกอบด้วยกรรมการบริษัทที่สอดคล้องตามข้อบังคับ ของบริษัทฯ ที่กำหนดไว้ และกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่า กึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดนั้น ต้องมีถิ่น ที่อยู่ในราชอาณาจักรไทย และต้องมีคุณสมบัติตามที่

กฎหมายและข้อบังคับบริษัทฯ กำหนด โดยไม่มีการกีดกัน ทางเพศ หรือความแตกต่างอื่นใด

2. มีภาวะผู้นำ วิสัยทัศน์กว้างไกล มีคุณธรรม จริยธรรม และ มีประวัติการทำงานที่ดี
3. เป็นผู้ที่มีความสนใจในกิจการของบริษัทฯ และสามารถ อุทิศเวลาให้ได้อย่างเพียงพอ
4. ต้องเป็นผู้ที่ไม่ประกอบกิจการหรือเข้าร่วมในกิจการ อันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการ ของบริษัทฯ ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติ แต่งตั้ง
5. ไม่เป็นข้าราชการการเมือง สมาชิกสภาผู้แทนราษฎร สมาชิกวุฒิสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น เจ้าของที่ หรือผู้ดำรงตำแหน่งใดในพรรคการเมือง

ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้เปิด โอกาสให้กรรมการและผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการเสนอชื่อบุคคล ที่มีคุณสมบัติเหมาะสม นำเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นสามารถ เลือกตั้งกรรมการโดยใช้เสียงข้างมากให้ผู้ถือหุ้นคนหนึ่ง มีคะแนนเสียงเท่ากับหนึ่งหุ้นต่อหนึ่งเสียง โดยบุคคลซึ่งได้รับ คะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็น กรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้ง ในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา

มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเนื่องจากเหตุอื่นนอกจากการถึงคราวออกตามวาระ ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่ระบุข้างต้นเข้าเป็นกรรมการแทนในการประชุมคณะกรรมการบริษัทคราวถัดไป เว้นแต่วาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน ทั้งนี้ มติการแต่งตั้งบุคคลเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวต้องได้รับคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่

การสรรหากรรมการอิสระ

บริษัทฯ กำหนดองค์ประกอบคณะกรรมการบริษัทให้ประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดของบริษัทฯ และมีจำนวนกรรมการอิสระอย่างน้อย 3 คน โดยคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เป็นผู้แต่งตั้งกรรมการอิสระเข้าร่วมในคณะกรรมการบริษัท

บุคคลที่จะมาทำหน้าที่เป็นกรรมการอิสระจะต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามของกรรมการตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องอื่นๆ โดยการพิจารณาคัดเลือกกรรมการอิสระจะพิจารณาจากคุณวุฒิการศึกษา ความเชี่ยวชาญเฉพาะด้านประสบการณ์การทำงาน และความเหมาะสมอื่น ๆ ประกอบกัน เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) พิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของบริษัทฯ ต่อไป ทั้งนี้ หากมีกรรมการอิสระคนหนึ่งคนใดพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระ คณะกรรมการบริษัทอาจแต่งตั้งกรรมการอิสระที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดข้างต้นเข้ามาดำรงตำแหน่งแทน โดยกรรมการอิสระที่เข้าเป็นกรรมการแทนจะอยู่ในตำแหน่งได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการอิสระที่ตนแทน

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้น ๆ ด้วย

2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษาของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ความสัมพันธ์ทางธุรกิจข้างต้นรวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการการเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการหรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม คำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกัน หนังสือ รวมถึงพฤติกรรมอื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่งตั้งแต่วินิจฉัย 3 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทฯ หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณ มูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าวให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 1 ปี ก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน
5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชีซึ่งมีผู้สอบ

บัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี
7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ
10. ภายหลังได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการอิสระที่มีลักษณะเป็นไปตาม 1 ถึง 9 แล้ว กรรมการอิสระอาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ โดยมีการตัดสินใจในรูปแบบขององค์คณะ (collective decision) ได้

ความเป็นอิสระของประธานกรรมการ

ประธานกรรมการเป็นกรรมการที่ไม่ได้เป็นผู้บริหาร และไม่ใช่นักคนเดียวเหมือนกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและไม่มีความสัมพันธ์ใด ๆ กับฝ่ายจัดการ อีกทั้งประธานกรรมการไม่ได้เป็นสมาชิกในคณะกรรมการชุดย่อยใด ๆ ของบริษัทฯ เพื่อให้คณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ สามารถพิจารณาและแสดงความเห็นในเรื่องต่าง ๆ ได้อย่างอิสระ แม้ว่าประธานกรรมการจะเป็นกรรมการผู้แทนของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ คือ บริษัท บางจาก

คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (BCP) ซึ่ง ณ วันที่ 3 กันยายน 2567 ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 57.81 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของบริษัทฯ แต่ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 8 คน จากกรรมการทั้งหมดจำนวน 12 คน คิดเป็นร้อยละ 66.67 ซึ่งมากกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด จึงสามารถมั่นใจได้ว่ากรรมการได้ปฏิบัติหน้าที่ในฐานะผู้แทนของผู้ถือหุ้นภายใต้หลักการถ่วงดุลและสอบทานที่เหมาะสม ประธานกรรมการได้ปฏิบัติหน้าที่การเป็นประธานอย่างเป็นอิสระไม่ครอบงำ หรือชี้นำความคิดในระหว่างการอภิปราย และส่งเสริมให้กรรมการทุกคนได้มีโอกาสร่วมอภิปราย และแสดงความคิดเห็นอย่างเต็มที่โดยใช้เวลาอย่างเพียงพอ และเหมาะสมเพื่อให้ได้มติที่ประชุมในการพิจารณาตัดสินใจเรื่องต่าง ๆ

ประธานกรรมการ ซึ่งเป็นผู้นำของคณะกรรมการบริษัท มีบทบาทหน้าที่ ดังนี้

1. กำกับ ติดตาม และดูแลให้มั่นใจได้ว่าการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และบรรลุตามวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักขององค์กร
2. ดูแลให้มั่นใจว่ากรรมการทุกคนมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรม และการกำกับดูแลกิจการที่ดี
3. กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการ โดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และมีมาตรการที่ดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม
4. จัดสรรเวลาไว้อย่างเพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเรื่องและมากพอที่กรรมการจะอภิปรายปัญหาสำคัญกันอย่างรอบคอบโดยทั่วกัน
5. ส่งเสริมให้กรรมการมีการใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบการให้ความสนใจกับทุกเรื่องที่น่าสู่ที่ประชุม รวมถึงประเด็นการกำกับดูแลกิจการที่ดี
6. เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างคณะกรรมการ และฝ่ายจัดการ รวมถึงสนับสนุนการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ แต่จะไม่เข้าไปมีส่วนร่วมในการบริหารงานปกติประจำวัน
7. การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นของกรรมการบริษัทในระหว่างปี นับตลอดจนถึง ณ สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ไม่มีกรรมการรายใดของบริษัทฯ ที่ดำรงตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนเกินกว่านโยบายที่บริษัทฯ กำหนดไว้ คือ ไม่เกิน 5 แห่ง ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียนปี 2560

ตามประกาศของ ก.ล.ต. เรื่องการพิจารณาประสิทธิภาพ และการอุทิสเวลาปฏิบัติหน้าที่ในฐานะกรรมการของ บริษัทฯ

8. สำหรับการไปดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น หรือ ตำแหน่งอื่นใดในองค์กรธุรกิจของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีว่าจะต้องได้รับความเห็นชอบจาก คณะกรรมการบริษัทก่อน ทั้งนี้ นายนิวัติ อติเรก ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ไม่ได้เป็นกรรมการในบริษัทอื่นนอกเหนือจากบริษัทย่อย และบริษัทร่วมทุนของบริษัทฯ ตามที่ คณะกรรมการบริษัท ได้พิจารณาและมีมติที่ประชุมอนุมัติ ให้ความเห็นชอบไว้

การปฐมนิเทศกรรมการใหม่

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการปฐมนิเทศสำหรับกรรมการใหม่โดย ได้จัดให้มีการบรรยายนำเสนอภาพรวมกิจการบริษัทฯ ให้ กรรมการใหม่ได้รับทราบข้อมูลการดำเนินงาน (เช่น วิสัยทัศน์ พันธกิจ สปิริต และเป้าหมายของบริษัทฯ โครงสร้างการบริหาร จัดการและผู้บริหาร ธุรกิจ แผนยุทธศาสตร์องค์กร แผนการ ลงทุน การบริหารความเสี่ยงขององค์กร ความคืบหน้าและผล การดำเนินงานในช่วงปีที่ผ่านมา เป็นต้น) นโยบายการพัฒนา ความยั่งยืนและนโยบายที่สำคัญอื่นของบริษัทฯ บทบาทและ หน้าที่ของกรรมการ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจและ หลักการกำกับดูแลกิจการ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้จัดให้ กรรมการใหม่เยี่ยมชมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อทำความเข้าใจการดำเนินงานของธุรกิจ พร้อมทั้งได้จัดทำข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการบริษัทและ ผู้บริหารเพื่อเป็นคู่มือ/คำแนะนำเกี่ยวกับบริษัทฯ ให้แก่ กรรมการใหม่เพื่อใช้เป็นแนวทางปฏิบัติและหลักในการกำกับ ดูแลกิจการ

บริษัทฯ ได้จัดการปฐมนิเทศสำหรับกรรมการใหม่ที่ได้รับการ แต่งตั้งทดแทนกรรมการที่พ้นวาระระหว่างปี 2567 จำนวน 2 คน ดังนี้ 1) นายปฏิภาณ สุคนธมาน และ 2) นางวิไล จันทันตร์ศรี โดยได้จัดให้มีการบรรยายนำเสนอภาพรวมกิจการ บริษัทฯ ให้กรรมการใหม่ ได้รับทราบในหัวข้อต่างๆ เช่น

- วิสัยทัศน์ พันธกิจ สปิริต และเป้าหมายของบริษัทฯ
- โครงสร้างการบริหารจัดการและผู้บริหาร
- ลักษณะการดำเนินธุรกิจ แผนยุทธศาสตร์องค์กร แผนการลงทุน
- การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ ผลการดำเนินงาน และ โครงการลงทุนสำคัญ
- การกำกับดูแลกิจการที่ดี
- กรอบในการดำเนินกิจการ (กฎหมาย ระเบียบ และ ข้อบังคับบริษัทฯ)
- ความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม รวมถึงแผนการพัฒนาเพื่อความยั่งยืนขององค์กร

การพัฒนากรรมการ

บริษัทฯ สนับสนุนให้กรรมการเข้าร่วมอบรมและสัมมนาหลักสูตร ที่เป็นประโยชน์ในการปฏิบัติงาน เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ความเข้าใจ ถึงหลักการของการกำกับดูแลกิจการที่ดี กฎเกณฑ์ กฎระเบียบ ตลอดจนบทบาทหน้าที่ของกรรมการบริษัทในการบริหารงาน ให้มีประสิทธิภาพ

สรุปการเข้าอบรมในหลักสูตรต่างๆ ของกรรมการบริษัทที่จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Director Association: IOD)

รายชื่อ	DAP	DCP	การอบรมอื่น ๆ
นายปฏิภาณ สุคนธมาน	-	2549	-
นายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ์	2548	-	-
พลเอก คณิต สาทักษ์	2559	-	-
นายธรรมยศ ศรีช่วย	-	2560	• Corporate Governance for Executive Program (CGE 5/2015)
พลเอก ศักดา เนียมคำ	2562	2566	• Strategic Board Master Class (SBM 9/2020) • Ethical Leadership Program (ELP 24/2021) • Advance Audit Committee Program (AACP 50/2023)
พลตำรวจเอก วิสณุ ปราสาททองโอสถ	2547	-	• Audit Committee Program (ACP 7/2005) • Finance for Non-Finance Director (FND 19/2005) • Corporate Governance for Capital Market Intermediaries (CGI 3/2015) • Advance Audit Committee Program (AACP 20/2015)
พลเอก อดิเรก พงษ์ศักดิ์	2565	-	• Corporate Governance for Executives (CGE 20/2022) • Ethical Leadership Program (ELP 29/2023)
พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา	-	2557	• Financial Statements for Directors (FSD 26/2014)
นางสาวสลักจิต พงษ์ศิริจันทร์	-	2566	• Advance Audit Committee Program (AACP 51/2024)
นางสาวภัทรภร ชินกุลกิจนิวัฒน์	-	2563	-
นางวิไล จันทน์ตรัสมี	-	2544	• Board Nomination and Compensation Program (BNCP 19/2024)
นายนิวัติ อดิเรก	-	2565	-

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท

บริษัทฯ จัดการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบการปฏิบัติงานว่าในระหว่างปี

ที่ผ่านมา คณะกรรมการมีการปฏิบัติงานครบถ้วนเหมาะสมตามขอบเขต อำนาจหน้าที่ และเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีหรือไม่ อย่างไร รวมทั้งยังเป็นการใช้ผลประเมินดังกล่าวเพื่อการพัฒนาในปีต่อไป คณะกรรมการบริษัทได้จัดทำแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยประกอบด้วย

1. แบบประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการบริษัทสำหรับกรรมการรายบุคคล

- แบบประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการบริษัท แบบรายบุคคล (โดยตนเอง) มีหัวข้อที่ใช้ในการประเมิน ได้แก่ ความรับผิดชอบตามบทบาทหน้าที่ของกรรมการ การฝึกอบรมและการพัฒนาตนเอง และการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- แบบประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการบริษัท แบบรายบุคคล (แบบไขว้โดยกลุ่ม กรรมการ 3-4 ท่าน ซึ่งไม่เปิดเผยชื่อจะประเมินกรรมการ 1 ท่าน) มีหัวข้อที่ใช้ในการประเมิน ได้แก่ ความรับผิดชอบตามบทบาทหน้าที่ของกรรมการ และความเป็นอิสระของกรรมการ

2. แบบประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการบริษัท แบบทั้งคณะ โดยหัวข้อที่ใช้ในการประเมิน ได้แก่ นโยบายของคณะกรรมการ โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ การประชุมคณะกรรมการและการพัฒนาตนเองของกรรมการ

3. แบบประเมินสำหรับคณะกรรมการชุดย่อยทั้งคณะ รวม 5 คณะ ได้แก่

- 1) คณะกรรมการตรวจสอบ
- 2) คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
- 3) คณะกรรมการบริษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน
- 4) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร
- 5) คณะกรรมการการลงทุน

ซึ่งมีหัวข้อที่ใช้ในการประเมินด้านความรับผิดชอบตามบทบาทหน้าที่ ของกรรมการ และการประชุมคณะกรรมการหรือการประชุมคณะกรรมการชุดย่อย โดยกำหนดวิธีการให้คะแนน เพื่อให้คณะกรรมการสามารถเปรียบเทียบผลประเมินในแต่ละหัวข้อได้ ซึ่งความหมายของการให้คะแนนมีดังนี้

- 1 = ไม่เห็นด้วยอย่างยิ่ง หรือไม่มีการดำเนินการในเรื่องนั้น
- 2 = ไม่เห็นด้วย หรือมีการดำเนินการในเรื่องนั้นเล็กน้อย
- 3 = เห็นด้วย หรือมีการดำเนินการในเรื่องนั้นพอสมควร
- 4 = เห็นด้วยค่อนข้างมาก หรือมีการดำเนินการในเรื่องนั้นดี
- 5 = เห็นด้วยอย่างมาก หรือมีการดำเนินการในเรื่องนั้นอย่างดียิ่ง

และกำหนดเกณฑ์การประเมินผล โดยคิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็ม ดังนี้

- | | |
|--------------------------|---------------|
| มากกว่าร้อยละ 85 | = ดีเยี่ยม |
| มากกว่าร้อยละ 75 | = ดีมาก |
| มากกว่าร้อยละ 65 | = ดี |
| มากกว่าร้อยละ 50 | = พอใช้ |
| ต่ำกว่า เท่ากับร้อยละ 50 | = ควรปรับปรุง |

ในปี 2567 คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยได้ทำแบบประเมินผลการปฏิบัติงาน โดยสามารถสรุปผลการประเมินได้ดังนี้

1. กรรมการรายบุคคล

- แบบรายบุคคล (โดยตนเอง) มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 97.16 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม
- แบบรายบุคคล (แบบไขว้โดยกลุ่ม) มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 97.58 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

2. คณะกรรมการบริษัททั้งคณะ มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 97.06 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

3. คณะกรรมการชุดย่อย

- คณะกรรมการตรวจสอบแบบทั้งคณะ มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 99.05 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม
- คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนแบบทั้งคณะ มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 98.33 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม
- คณะกรรมการบริษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืนแบบทั้งคณะ มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 98.33 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม
- คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรแบบทั้งคณะ มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 94.44 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม
- คณะกรรมการการลงทุนแบบทั้งคณะ มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 91.11 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

ผลประเมินคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย ปี 2567

	คณะกรรมการบริษัท	รายบุคคล ด้วยตนเอง 97.16%	รายบุคคล แบบไขว้ 97.58%	ทั้งคณะ 97.06%	
	AC	NRC	ERMC	CGC	IC
หน้าที่โดยสังเขป	<ul style="list-style-type: none"> • สอบทานและเปิดเผยรายงานทางการเงินตามมาตรฐานที่กำหนดโดยกฎหมาย • สอบทานให้มีระบบควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน • พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการได้มา/จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ • คัดเลือก/เสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและค่าตอบแทน 	<ul style="list-style-type: none"> • กำหนดและดำเนินการสรรหากรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย และผู้บริหารระดับสูงรวมถึงพิจารณาค่าตอบแทน • ประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร • ทบทวนแผนการสืบทอดตำแหน่ง • เสนอผู้มีคุณสมบัติเป็นเลขานุการบริษัท 	<ul style="list-style-type: none"> • กำหนดและทบทวนนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรให้สอดคล้องกับทิศทางทางธุรกิจรวมถึงแนวทางบริหารความเสี่ยงด้านความยั่งยืน • กำกับดูแล ติดตาม และสอบทาน แผนงานบริหารความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม 	<ul style="list-style-type: none"> • เสนอแนะแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี การต่อต้านคอร์รัปชัน ความยั่งยืน และการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม • การกำกับดูแล ปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการ การต่อต้านคอร์รัปชัน และแนวทางพัฒนาอย่างยั่งยืน 	<ul style="list-style-type: none"> • ให้ความเห็น ติดตาม และประเมินผลการดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์อย่างยั่งยืน • พิจารณากลับกองเรือโอกาสในการลงทุนและจำหน่ายเงินลงทุน รวมถึงการติดตามผล • เสนอแนะโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสม
จำนวนกรรมการอิสระ/จำนวนกรรมการชุดย่อย	3/3	4/4	2/4	2/3	-/4
จำนวนการประชุม	12	4	7	3	9
ผลการประเมิน	99.50	98.33	94.44	98.33	91.11

หมายเหตุ :

AC คณะกรรมการตรวจสอบ

NRC คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ERMC คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร

CGC

IC

คณะกรรมการบริษัทกิตติคุณและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

คณะกรรมการการลงทุน

การประชุมและการจ่ายค่าตอบแทนคณะกรรมการบริษัท

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

ในระหว่างปี 2567 บริษัทฯ ได้ดำเนินการดังนี้

- การจัดประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกเดือน และในกรณีที่ต้องพิจารณาเรื่องการลงทุนที่สำคัญเร่งด่วน บริษัทฯ ได้เชิญประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นกรณีพิเศษ ส่งผลให้ในปี 2567 บริษัทฯ จัดประชุมคณะกรรมการบริษัทรวมทั้งสิ้น 16 ครั้ง เพื่อพิจารณาและติดตามเรื่องต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการ รวมทั้งการรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือนของกลุ่มบริษัทฯ โดยฝ่ายจัดการ นอกจากนี้ ฝ่ายจัดการยังนำเสนอต่อคณะกรรมการชุดย่อยเฉพาะเรื่องเพื่อพิจารณากลับกรองในรายละเอียดก่อนนำเสนอซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ
- การประชุม Workshop ร่วมกับฝ่ายจัดการในวันที่ 9 สิงหาคม 2567 เพื่ออภิปรายแลกเปลี่ยนองค์ความรู้เกี่ยวกับการวิเคราะห์ภาพรวมอุตสาหกรรม และสภาพแวดล้อมทางธุรกิจในปัจจุบันและอนาคตเพื่อให้คณะกรรมการใช้ประกอบการพิจารณาทบทวนกลยุทธ์ และแผนยุทธศาสตร์องค์กรเพื่อกำหนดทิศทางการดำเนินการทั้งในระยะสั้นและระยะยาวของบริษัทฯ ตามแนวทางที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดต่อไป รวมถึงกำหนดให้มีระเบียบวาระประจำ เช่น การรายงานผลประกอบการทุกเดือน รายงานความคืบหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ผลการดำเนินงานรายโครงการ และ/หรือรายงานสถานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ต่อคณะกรรมการบริษัท พร้อมทั้งการรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบที่เกี่ยวข้องกับงบการเงิน ซึ่งรวมถึงรายการที่เกี่ยวข้องกัน

- การประชุมของคณะกรรมการอิสระ จำนวน 1 ครั้ง เพื่อให้ข้อสังเกต หรือข้อเสนอแนะต่อฝ่ายจัดการระดับสูงของบริษัทฯ เพื่อใช้ในการพัฒนาการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้มีประสิทธิภาพต่อไป
- จัดให้มีการประเมินระบบควบคุมภายในและมาตรการบริหารความเสี่ยง พร้อมทั้งการทบทวนและประเมินระบบฯ หรือมาตรการต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และจัดทำรายงานประจำปีเพื่อให้คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการรับทราบเพื่อใช้ในการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน
- การจัดให้มีการบรรยายให้แก่คณะกรรมการและผู้บริหารเรื่องแนวโน้มของธุรกิจคาร์บอนเครดิตและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง ซึ่งบรรยายโดยฝ่ายนวัตกรรมธุรกิจพลังงาน และเรื่องการจัดเก็บภาษีรูปแบบใหม่ (Pillar Two) และผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้น บรรยายโดย บริษัทสำนักภาษี เคพีเอ็มจี ภูมิภาค จำกัด ทั้งนี้เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบถึงการเปลี่ยนแปลงภายในอุตสาหกรรมและผลกระทบต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจ

การประชุมและการจ่ายค่าตอบแทนคณะกรรมการรายบุคคล

การประชุมของคณะกรรมการบริษัท ในปี 2567

รายชื่อกรรมการ	คณะกรรมการ บริษัท (BOD)	คณะกรรมการ ตรวจสอบ (AC)	คณะกรรมการ สรรหาและ กำหนด ค่าตอบแทน (NRC)	คณะกรรมการ บริหาร ความเสี่ยง ทั่วองค์กร (ERMC)	คณะกรรมการ บรรษัท ภิบาล และการ พัฒนา อย่าง ยั่งยืน (CGC)	คณะกรรมการ การลงทุน (IC)	ประชุม สามัญ ผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 ผ่านสื่อ อิเล็กทรอนิกส์ (e-AGM)
	รวม 16 ครั้ง	รวม 12 ครั้ง	รวม 4 ครั้ง	รวม 7 ครั้ง	รวม 3 ครั้ง	รวม 9 ครั้ง	รวม 1 ครั้ง
กรรมการที่ดำรงตำแหน่งครบวาระตลอดปี 2567							
1 นายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ์	16/16	-	4/4	-	-	-	1/1
2 พลเอก คณิต สาทักษ์	16/16	-	4/4	-	-	-	1/1
3 นายธรรมยศ ศรีช่วย	16/16	-	-	7/7	-	9/9	1/1
4 พลเอก ศักดา นิยมคำ	16/16	12/12	-	-	3/3	-	1/1
5 พลตำรวจเอก วิสณุ ปราสาททองโอสถ	15/16	-	-	7/7	-	-	1/1
6 พลเอก อองอาจ พงษ์ศักดิ์	16/16	-	4/4	-	3/3	-	1/1
7 นางสาวภัทรีฐรี ชินกุลกิจนิวัฒน์	16/16	-	-	-	-	8/9	1/1
8 นางสาวสลักจิต พงษ์ศิริจันทร์	16/16	10/12	-	-	-	-	1/1
9 พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา ⁽¹⁾	16/16	-	4/4	6/6	-	-	1/1
10 นายนิวัติ อติเรก ⁽²⁾	16/16	-	-	7/7	3/3	9/9	1/1
กรรมการเข้า - ออกระหว่างปี 2567							
1 นางวิไล ฉันทันต์ศรี ⁽³⁾	13/13	9/9	-	-	-	-	-
2 นายปฎิภาณ สุนทรมาน ⁽⁴⁾	11/11	-	-	-	-	-	-
3 นายถาวร งามกนกวรรณ ⁽⁵⁾	3/3	3/3	-	1/1	-	-	-
4 นายพิชัย ชุณหวิชัย ⁽⁶⁾	5/5	-	-	-	-	-	1/1

รายชื่อกรรมการ	คณะกรรมการ บริษัท (BOD)	คณะกรรมการ ตรวจสอบ (AC)	คณะกรรมการ สรรหาและ กำหนด ค่าตอบแทน (NRC)	คณะกรรมการ บริหาร ความเสี่ยง ทั่วองค์กร (ERMC)	คณะกรรมการ บรรษัท ภิบาล และการ พัฒนา อย่าง ยั่งยืน (CGC)	คณะกรรมการ การลงทุน (IC)	สามัญ ผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 ผ่านสื่อ อิเล็กทรอนิกส์ (e-AGM)
	รวม 16 ครั้ง	รวม 12 ครั้ง	รวม 4 ครั้ง	รวม 7 ครั้ง	รวม 3 ครั้ง	รวม 9 ครั้ง	รวม 1 ครั้ง
กรรมการลงทุน ที่ไม่ใช่กรรมการบริษัท							
1 นายสุชาติ เจียรานุสสติ ⁽⁷⁾	-	-	-	-	-	4/9	-
ที่ปรึกษากรรมการการลงทุน							
1 นายฉันทา เลหาศิริวงศ์	-	-	-	-	-	9/9	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2567 โดยเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร ตั้งแต่ครั้งที่ 2/2567 เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2567 เป็นต้นมา

⁽²⁾ นายนิวัติ อติเรก สิ้นสุดการเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร มีผลตั้งแต่ 31 ธันวาคม 2567 ลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัท และกรรมการชุดย่อยทุกคณะ ได้แก่ กรรมการการลงทุน กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร มีผลตั้งแต่ 1 มกราคม 2568

⁽³⁾ นางวิไล ฉันทันต์ศรีมิ ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2567 โดยเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัท ตั้งแต่ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 17 เมษายน 2567 เป็นต้นมา และได้รับแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการตรวจสอบ เมื่อวันที่ 17 เมษายน 2567 โดยเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ตั้งแต่ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 เป็นต้นมา

⁽⁴⁾ นายปฏิภาณ สุนธมาน ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท และประธานกรรมการบริษัท ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2567 แทนนายพิชัย ชุณหวิชัย ที่ลาออก โดยเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัท ตั้งแต่ครั้งที่ 6/2567 เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2567 เป็นต้นมา

⁽⁵⁾ นายถาวร งามกนกวรรณ ออกจากตำแหน่งตามวาระ มีผลตั้งแต่วันที่ 9 เมษายน 2567

⁽⁶⁾ นายพิชัย ชุณหวิชัย ลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัท และประธานกรรมการบริษัท มีผลตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2567

⁽⁷⁾ นายสุชาติ เจียรานุสสติ ลาออกจากการเป็นกรรมการลงทุน (ซึ่งเป็นกรรมการที่ไม่ใช่กรรมการบริษัท) มีผลตั้งแต่วันที่ 23 ธันวาคม 2567

การกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้พิจารณากลับกรองเรื่องการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการบริษัท โดยคำนึงถึงความเหมาะสมกับภาระหน้าที่ความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และสามารถเทียบเคียงได้กับบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยที่อยู่ในอุตสาหกรรมและ/หรือธุรกิจที่มีขนาดใกล้เคียงกัน โดยค่าตอบแทนกรรมการดังกล่าว นั้นเพียงพอที่จะจูงใจให้กรรมการปฏิบัติงานได้อย่างมีคุณภาพ และสามารถปฏิบัติหน้าที่ให้บรรลุเป้าหมายและทิศทางธุรกิจของบริษัทฯ กำหนด โดยมีกระบวนการที่โปร่งใสเพื่อสร้างความมั่นใจให้แก่ผู้ถือหุ้นโดยที่

1. คณะกรรมการบริษัทได้รับค่าตอบแทนตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยค่าตอบแทนดังกล่าวได้กำหนดให้อยู่ในระดับที่เทียบเคียงได้กับที่ปฏิบัติกันในตลาดอุตสาหกรรม และมีลักษณะที่เชื่อมโยงกับผลปฏิบัติงานของบริษัทฯ และของกรรมการแต่ละคน
2. กรรมการที่ได้รับมอบหมายให้ทำหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มขึ้นเป็นพิเศษ (เช่น กรรมการชุดย่อย) จะได้รับค่าตอบแทนเพิ่ม โดยเชื่อมโยงกับระดับความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายนั้น
3. คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีรายงานเกี่ยวกับค่าตอบแทนกรรมการเป็นรายบุคคลและค่าตอบแทนรวมของผู้บริหาร ซึ่งรวมถึงการเปิดเผยค่าตอบแทนที่กรรมการ และ/หรือผู้บริหารได้รับในกรณีที่ได้รับการแต่งตั้งให้ไปปฏิบัติหน้าที่ในบริษัทย่อยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีในการพิจารณา กำหนดค่าตอบแทนกรรมการ คณะกรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทนจะพิจารณาความเหมาะสมของค่าตอบแทนดังกล่าวและนำเสนอขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท แล้วจึงเสนอขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นทุกปี และที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2567 มีมติอนุมัติค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยสำหรับปี 2567 ไว้ดังนี้

3.1 ค่าตอบแทนประจำ สำหรับกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการบริษัท ได้รับในอัตราเดือนละ 30,000 บาท
- คณะกรรมการตรวจสอบ ได้รับในอัตราเดือนละ 20,000 บาท

3.2 ค่าเบี้ยประชุม ซึ่งจะจ่ายให้เฉพาะกรรมการที่เข้าร่วมประชุม

- คณะกรรมการบริษัทได้รับในอัตรา 30,000 บาท/คน/ครั้ง
 - กรรมการชุดย่อยต่าง ๆ ได้รับในอัตรา 15,000 บาท/คน/ครั้ง
- ทั้งนี้ ประธานกรรมการบริษัท และประธานคณะกรรมการชุดย่อย จะได้รับค่าตอบแทนรายเดือนและค่าเบี้ยประชุมสูงกว่ากรรมการ ในอัตราร้อยละ 25.00 และรองประธานกรรมการบริษัทจะได้รับค่าตอบแทนรายเดือน และค่าเบี้ยประชุมสูงกว่ากรรมการในอัตราร้อยละ 12.50

3.3 เงินโบนัส

คณะกรรมการบริษัทจะได้รับเงินโบนัสประจำปี ในอัตราร้อยละ 0.75 ของกำไรสุทธิ แต่ไม่เกิน 3,000,000 บาท ต่อกรรมการ 1 ท่าน และให้คำนวณจ่ายตามระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง โดยประธานกรรมการ และรองประธานกรรมการจะได้รับเงินโบนัสสูงกว่ากรรมการ ในอัตราร้อยละ 25.00 และ 12.50 ตามลำดับ

3.4 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โครงการ ESOP รุ่น 2 จำนวน 20,000,000 หน่วย โดยจัดสรรให้แก่กรรมการจำนวน 7,004,000 หน่วย (การเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวเป็นไปตามมติและได้เปิดเผยรายละเอียดในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2563)

3.5 ค่าใช้จ่ายอื่นของกรรมการ บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดค่าตอบแทนอื่น ยกเว้นค่าใช้จ่ายของกรรมการที่เกี่ยวข้องจากการปฏิบัติหน้าที่ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รถยนต์เพื่ออำนวยความสะดวกในการปฏิบัติหน้าที่ของประธานกรรมการบริษัท บัตรเติมน้ำมันเพื่อใช้ในการปฏิบัติหน้าที่ที่ตามที่เกี่ยวข้องสำหรับกรรมการ ไม่เกิน 400 ลิตร/คน/เดือน
- ค่าบริการเครือข่ายอินเทอร์เน็ตเพื่อใช้ในการปฏิบัติหน้าที่สำหรับกรรมการ ไม่เกิน 900 บาท/คน/เดือน
- การจัดทำประกันความรับผิดชอบต่อกรรมการและผู้บริหารในวงเงินรวมไม่เกิน 250 ล้านบาท

สรุปค่าตอบแทนกรรมการบริษัท ปี 2567

หน่วย : บาท

รายชื่อกรรมการบริษัท								โบนัสผล ประกอบ การ ดำเนินงาน 2566 (2)	รวมค่า ตอบแทน ประจำปี 2567 (1)+(2)				
ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน (1)													
								BOD	AC	NRC	ERMC	CGC	IC
กรรมการดำรงตำแหน่งในปี 2567													
1	นายปฏิภาณ สุคนธมาน	712,500	-	-	-	-	-	-	712,500				
2	นายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ์	945,000	-	60,000	-	-	-	565,491	1,570,491				
3	พลเอก คณิต สาทักษ์	840,000	-	75,000	-	-	-	705,053	1,620,053				
4	นายธรรมยศ ศรีช่วย	840,000	-	-	105,000	-	168,750	705,053	1,818,803				
5	พลเอก ศักดา เนียมคำ	840,000	420,000	-	-	30,000	-	705,053	1,995,053				
6	พลตำรวจเอก วิสนุ ปราสาททองโอสถ	810,000	-	-	131,250	-	-	705,053	1,646,303				
7	พลเอก อองอาจ พงษ์ศักดิ์	840,000	-	60,000	-	37,500	-	705,053	1,642,553				
8	พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา	840,000	-	60,000	90,000	-	-	513,819	1,503,819				
9	นางสาวภัทรภร ชินกุลกิจนินวัฒน์	840,000	-	-	-	-	120,000	146,805	1,106,805				
10	นางสาวสลักจิต พงษ์ศิริจันทร์	840,000	390,000	-	-	-	-	79,198	1,309,198				
11	นางวิไล ฉัททันต์ศรี	644,000	380,417	-	-	-	-	193,165	1,217,582				
12	นายนิติ อติเรก	840,000	-	-	105,000	30,000	135,000	705,053	1,815,053				
กรรมการออกตามวาระในปี 2567													
13	นายถาวร งามกนกวรรณ	189,000	138,750	-	15,000	-	-	705,053	1,047,803				
กรรมการที่พ้นจากตำแหน่งในปี 2567													
14	นายพิชัย ชุณหวิชัย	337,500	-	-	-	-	-	881,316	1,218,816				
กรรมการที่พ้นจากตำแหน่งในปี 2566													
15	นายชัยวัฒน์ โคควาสารัช	-	-	-	-	-	-	593,258	593,258				
16	นายธีรชัย อัดนวนานิช	-	-	-	-	-	-	195,095	195,095				

หน่วย : บาท

รายชื่อกรรมการบริษัท	คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน (1)						โบนัสผล ประกอบ การ ดำเนินงาน 2566 (2)	รวมค่า ตอบแทน ประจำปี 2567 (1)+(2)
	BOD	AC	NRC	ERMC	CGC	IC		
กรรมการออกตามวาระในปี 2566								
17 นายสุรินทร์ จิรวินิจ	-	-	-	-	-	-	193,165	193,165
รวม	10,358,000	1,329,167	255,000	446,250	97,500	423,750	8,296,683	21,206,350

BOD คณะกรรมการบริษัท

AC คณะกรรมการตรวจสอบ

NRC คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ERMC คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร

CGC คณะกรรมการบริษัทกบิลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

IC คณะกรรมการการลงทุน

การกำกับดูแลบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

นโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

บริษัทฯ ได้ประกาศใช้นโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม และดำเนินการให้ผู้บริหารของบริษัทฯ ไปปฏิบัติหน้าที่เป็นกรรมการผู้แทนของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมลงนามรับทราบหน้าที่และความรับผิดชอบที่ระบุไว้ในนโยบายดังกล่าวแล้ว โดยกรรมการผู้แทนซึ่งมีหน้าที่กำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมแทนคณะกรรมการบริษัท ต้องสรุปรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ที่ตนไปดำรงตำแหน่งยังที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง บริษัทฯ ได้กำหนดแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่บริษัทฯ ถือหุ้น (รวมเรียกว่า “บริษัทร่วมทุน”) สรุปได้ดังนี้

1. การส่งผู้แทนของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการในบริษัทร่วมทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละบริษัท (“กรรมการผู้แทนของบริษัทฯ”) เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลให้บริษัทร่วมทุนดำเนินการสอดคล้องตามกฎหมายนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทร่วมทุน รวมถึงนโยบายอื่นของบริษัทฯ

- กรรมการผู้แทนของบริษัทฯ ในบริษัทร่วมทุนแต่ละบริษัทจะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทฯ ก่อนออกเสียงลงมติในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ร่วมทุนแต่ละบริษัท (เว้นแต่บริษัทร่วมทุนที่ไม่เป็นบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมทุนของบริษัทฯ กรรมการผู้แทนของบริษัทฯ ออกเสียงลงมติในเรื่องต่างๆ ได้ต่อเมื่อได้รับความเห็นชอบจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัทฯ ก่อน)
- บริษัทร่วมทุนที่เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ดำเนินการใดที่เข้าข่ายหรือเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินหรือรายการที่เกี่ยวข้องกัน และส่งผลให้บริษัทฯ มีหน้าที่ต้องขออนุมัติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือดำเนินการอื่นใดตามข้อกำหนดหรือประกาศของตลาดหลักทรัพย์ฯ และ/หรือสำนักงาน ก.ล.ต. บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการหรือดำเนินการนั้นได้ เมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และ/หรือหน่วยงานกำกับที่เกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
- บริษัทร่วมทุนที่เป็นบริษัทย่อยจัดให้มีระบบควบคุมภายในระบบบริหารความเสี่ยงและระบบป้องกันการทุจริตรวมทั้งกำหนดให้มีมาตรการในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่เหมาะสม
- บริษัทร่วมทุนที่เป็นบริษัทย่อยมีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน รวมถึงข้อมูลต่างๆ ที่ต้องเปิดเผยแก่หน่วยงานกำกับดูแลและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง นักลงทุนภายนอก รวมถึงสาธารณชนให้ถูกต้องครบถ้วน และน่าเชื่อถือ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

รายละเอียดการดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อย / บริษัทร่วม / บริษัทที่เกี่ยวข้องของกรรมการบริษัทฯ / ผู้บริหารในประเทศไทย

กรรมการบริษัท	บริษัทย่อย																				บริษัทร่วม		บริษัทที่เกี่ยวข้อง
	BSE	BRM	BRM1	CPM1	NMA	PRI	BIC	LLG	BSPH	BSP	BSP-KAN	BSP-KAN1	BSP-LOP	BSP-CPRS	BSP-Udon	BSP-Petchnakorn	BCPGEL	ALT	TDED	PSDC	จอมสุข	Enres	อวานการ์ด
นายนิวัติ อดิเรก							D		D														
นายรวิ บุญสินสุข	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D		D			
นายชาญวิทย์ ตรึงอดิศักยกุล																			D	D	D	D	
นางเสาวภาพ สุเมขศรี							D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D				
นางสาวสัตยา มหัตตนาพาณิช	D	D	D	D	D	D																	D
นายก้องเกียรติ กาญจนพันธุ์																					D		

P = ผู้จัดการใหญ่, D = กรรมการ

⁽¹⁾ สิ้นสุดการเป็นผู้บริหารของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

BSE	= บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด	BSP-LOP	= บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ลพบุรี) จำกัด
BRM	= บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์) จำกัด	BSP-CPRS	= บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ปราจีนบุรี) จำกัด
BRM1	= บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์1) จำกัด	BSP-Udon	= บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (อุดรธานี) จำกัด
CPM1	= บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ชัยภูมิ1) จำกัด	BSP-Petchnakorn	= บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (เพชรนคร) จำกัด
NMA	= บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (นครราชสีมา) จำกัด	BCPGEL	= บริษัท บีซีพีจี เอ็นเนอร์ยี โลจิสติกส์ จำกัด
PRI	= บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ปราจีนบุรี) จำกัด	ALT	= บริษัท เอเชียลิงค์ เทอมินัล จำกัด
BIC	= บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด	TDED	= บริษัท ไทยดีจิทัลดเอนเนอร์ยีเดเวลอปเม้นท์ จำกัด
LLG	= บริษัท บีซีพีจี วินด์ (ลิเกอร์) จำกัด	PSDC	= บริษัท ประทุมวันสมาร์ทดิสทริคท์คลัสส์ จำกัด
BSPH	= บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ โซลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด	ออมสุข	= บริษัท ออมสุข วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด
BSP	= บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ จำกัด	Enres	= บริษัท เอ็นเนอร์ยี เรสปอนส์ จำกัด
BSP-KAN	= บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี) จำกัด	อวานการ์ด	= บริษัท อวานการ์ด แคปปิตอล จำกัด
BSP-KAN1	= บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี1) จำกัด		

รายละเอียดการดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อย / บริษัทร่วม / บริษัทที่เกี่ยวข้องของกรรมการบริษัทฯ / ผู้บริหารในต่างประเทศ

กรรมการบริษัท	บริษัทย่อย																	บริษัทร่วม			บริษัทร่วมทางอ้อม		
	BCPGI	BSEH	GNH	GNP	IDO	SMP AS	HMJ	BCPGJ	BCPGE	BCPG Wind	BCPGF	Formosa1	Formosa2	Jie Yang	Ying-Chien	BCPG USA	BCPG Hamilton	BCPG CCE	PWEI	IEAD		NAM TAI	MWP
นายนิวัติ อดิเรก					D			D	D	D						D							
นายรวิ บุญสินสุข						D					D					P	P	P	D	D	D	D	D
นายชาณุวิทย์ ตรังอดิศักดิ์กุล		D									D	D	D	D	D	D			D				D
นางสาวภาพ สุเมฆศรี	D				D															D			D
นางสาวสัตยา มัทธนาพาณิช	D		D	D	D		D																
นายก้องเกียรติ กาญจนพันธุ์											D												D

P = ผู้จัดการใหญ่, D = กรรมการ

⁽¹⁾ สิ้นสุดการเป็นผู้บริหารของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

BCPGI = BCPG Investment Holdings Pte. Ltd.

BSEH = BSE Energy Holdings Pte. Ltd.

GNH = Greenery Holdings Pte. Ltd.

GNP = Greenery Power Pte. Ltd.

IDO = Indochina Development Operation and Holdings Pte. Ltd.

SMP AS = SMP AS Pte. Ltd.

HMJ = Huang Ming Japan Company Limited

BCPGJ = BCPG Japan Corporation

BCPGE = BCPG Engineering Company

BCPG Wind = BCPG Wind Cooperatief U.A.

BCPGF = BCPG Formosa Co., Ltd.

Formosa1 = BCPG Formosa One Co., Ltd.

Formosa2 = BCPG Formosa Two Co., Ltd.

Jie Yang = Jie Yang Energy Co., Ltd.

Ying-Chien = Ying-Chien Co., Ltd.

BCPG USA = BCPG USA Inc.

BCPG Hamilton = BCPG Hamilton US Acquisition LLC

BCPG CCE = BCPG CCE Holding LLC

PWEI = PetroWind Energy Inc.

IEAD = Impact Energy Asia Development Limited

NAM TAI = Nam Tai Hydropower Company Limited

MWP = Monsoon Wind Power Company Limited

การติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการ

การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการบริษัทกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์บนหลักการที่ว่า การตัดสินใจใด ๆ ในการเข้าทำธุรกรรมหรือรายการใด ๆ ของบริษัท จะต้องเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท และผู้ถือหุ้นของบริษัท และควรหลีกเลี่ยงการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

แนวปฏิบัติ

ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือมีส่วนได้เสียกับรายการที่พิจารณาต้องแจ้งให้บริษัท ทราบถึงความสัมพันธ์หรือการมีส่วนได้เสียของตนในรายการดังกล่าว และต้องไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณารวมถึงไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมนั้น ๆ ทั้งนี้ การกระทำที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้หมายความรวมถึงการกระทำดังต่อไปนี้ด้วย

1. การแข่งขันกับบริษัท กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ไม่เพียงประกอบการ ดำเนินการ หรือลงทุนใด ๆ อันเป็นการแข่งขัน หรืออาจเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท
2. แสวงหาผลประโยชน์จากกิจการส่วนตัวกับบริษัท กรรมการผู้บริหาร และพนักงานทุกคนควรเปิดเผยธุรกิจหรือกิจการที่ประกอบขึ้นเป็นส่วนตัว หรือกับครอบครัวหรือญาติพี่น้อง หรือผู้อยู่ในอุปการะ มีผลประโยชน์อันจะมีผลกระทบให้เกิดการขัดผลประโยชน์ทางธุรกิจได้ เช่น ร่วมลงทุนหรือมีผลประโยชน์กับผู้ค้าที่ประกอบธุรกิจกับบริษัท ดำรงตำแหน่งใด หรือแม้แต่เป็นที่ปรึกษาของผู้ค้าที่ทำธุรกิจกับบริษัท หรือลูกค้าของบริษัท ทำการค้าผลิตภัณฑ์หรือบริการโดยบริษัท หรือบริษัทในเครือโดยตรงหรือทำการผ่านผู้อื่น
3. การใช้ข้อมูลของบริษัท หาสประโยชน์ กรรมการผู้บริหาร และพนักงานจะไม่แสวงหาประโยชน์ให้แก่ตนเองหรือผู้อื่นโดยอาศัยข้อมูลอันเป็นความลับของบริษัท หรือบริษัทในเครือ เช่น แผนงาน รายได้ มติ การคาดคะเนทางธุรกิจ ผลงานจากการทดลองค้นคว้า การประมูลราคาเพื่อประโยชน์ส่วนตน ซึ่งทำให้บริษัท ได้รับความเสียหายหรือไม่ก็ตาม รวมถึงจะต้องปฏิบัติตามนโยบายการใช้ข้อมูลภายในของบริษัท โดยเคร่งครัด

4. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานพึงละเว้นการถือหุ้นในกิจการคู่แข่งของบริษัท หากทำให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานกระทำการ หรือละเว้นการกระทำที่ควรทำตามหน้าที่ หรือมีผลกระทบต่องานในหน้าที่ ในกรณีที่กรรมการผู้บริหาร และพนักงานได้หุ้นนั้นมาก่อนการเป็นกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน หรือก่อนที่บริษัท จะเข้าไปทำธุรกิจนั้น หรือได้มาโดยทางมรดก กรรมการผู้บริหาร และพนักงานต้องรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

การใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์

บริษัท มีนโยบายและวิธีการกำกับดูแลกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ในการนำข้อมูลภายในของบริษัท ซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ส่วนตน

แนวปฏิบัติ

1. บริษัท จะให้ความรู้แก่กรรมการ และผู้บริหาร และพนักงานเกี่ยวกับหน้าที่ในการรายงานการถือครอง และการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์และสัญญาซื้อขายล่วงหน้าของบริษัท โดยตนเอง คู่สมรสหรือผู้ที่ยูกันด้วยกันฉันสามีภริยา (1) บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ (2) และนิติบุคคลซึ่งตนเอง บุคคลตาม (1) และบุคคลตาม (2) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 30 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลดังกล่าว และการถือหุ้นรวมกันดังกล่าวเป็นสัดส่วนที่มากที่สุดของนิติบุคคลนั้น ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)
2. กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารระดับสูงที่รายงานนับต่อจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชี หรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า รวมถึงคู่สมรส หรือผู้ที่ยูกันด้วยกันฉันสามีภริยา (1) บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ (2) และนิติบุคคลซึ่งตนเอง บุคคลตาม (1) และบุคคลตาม (2) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 30 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลดังกล่าว และการถือหุ้นรวมกันดังกล่าวเป็นสัดส่วนที่มากที่สุดของนิติบุคคลนั้น จัดทำและเปิดเผยรายงานการถือครอง และรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์และสัญญาซื้อขายล่วงหน้าของบริษัท ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่บริษัท

ในวันเดียวกับวันที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

3. กำหนดให้บุคคลซึ่งรู้และครอบครองข้อมูลภายในเกี่ยวกับงบการเงิน ฐานะการเงิน หรือผลการดำเนินงานของบริษัท รวมถึงข้อมูลภายในอื่นที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่ทางการเงิน หรือเผยแพร่เกี่ยวกับฐานะการเงินและสถานะของบริษัท จนกว่าบริษัท จะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว โดยบริษัท จะแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรให้บุคคลซึ่งรู้และครอบครองข้อมูลภายในงดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท เป็นเวลาอย่างน้อย 1 เดือนล่วงหน้าก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชน และควรระงับอย่างน้อย 3 วันภายหลังการเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณชนแล้วรวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น
4. ห้ามมิให้บุคคลซึ่งรู้และครอบครองข้อมูลภายในใช้ข้อมูลภายในของบริษัท ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์ของบริษัท ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณชน ซึ่งตนได้ล่วงรู้มาในตำแหน่ง หรือฐานะเช่นนั้น มาใช้เพื่อการซื้อ หรือขาย หรือเสนอซื้อ หรือเสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อ หรือขาย หรือเสนอซื้อ หรือเสนอขายซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัท ไม่ว่าทั้งทางตรง หรือทางอ้อมที่อาจจะเกิดความเสียหายแก่บริษัท และไม่ว่าการกระทำดังกล่าวจะทำเพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น หรือนำข้อเท็จจริงเช่นนั้นออกเปิดเผยเพื่อให้ผู้อื่นกระทำได้กล่าว โดยตนได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่ก็ตาม
5. ห้ามมิให้บุคคลซึ่งรู้และครอบครองข้อมูลภายในเปิดเผยข้อมูลภายในหรือความลับของบริษัท ตลอดจนข้อมูลความลับของคู่ค้าของบริษัท ที่ตนได้รับทราบจากการปฏิบัติหน้าที่ให้บุคคลภายนอกรับทราบ แม้ว่าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะไม่ทำให้เกิดผลเสียหายแก่บริษัท และคู่ค้าของบริษัท

6. บุคคลซึ่งรู้และครอบครองข้อมูลภายในมีหน้าที่เก็บรักษาความลับ และ/หรือข้อมูลภายในของบริษัท และมีหน้าที่ในการใช้ข้อมูลภายในของบริษัท เพื่อประโยชน์การดำเนินธุรกิจของบริษัท เท่านั้น ทั้งนี้ ห้ามมิให้บุคคลซึ่งรู้และครอบครองข้อมูลภายใน นำความลับและ/หรือข้อมูลภายในของบริษัท ไปแสวงหาประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม
7. กำหนดบทลงโทษทางวินัยหากมีการฝ่าฝืนนำข้อมูลภายในไปใช้หาประโยชน์ส่วนตน โดยเริ่มตั้งแต่การตักเตือนเป็นหนังสือ ตัดค่าจ้าง พักงานชั่วคราวโดยไม่ได้รับค่าจ้างหรือให้ออกจากงานเท่าที่กฎหมายอนุญาตให้ทำได้ ซึ่งการลงโทษจะพิจารณาจากเจตนาของการกระทำและความร้ายแรงของความผิดนั้น ๆ
8. ห้ามบุคคลซึ่งรู้และครอบครองข้อมูลภายใน กระทำพฤติกรรมใด ๆ อันก่อให้เกิดความไม่เป็นธรรมเกี่ยวกับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ได้แก่ การเปิดเผยข้อมูลที่สามารถทำให้ผู้ลงทุน หรือตลาดทุนเสียหาย การสร้างราคาหลักทรัพย์ การส่งคำสั่งซื้อจนเป็นเหตุให้ระบบล่าช้า หรือหยุดชะงัก และการกระทำอื่นใดที่มีเจตนาตามที่ได้กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์บริษัท ของกรรมการ ประจำปี 2567
(1 มกราคม - 31 ธันวาคม 2567)

ชื่อ-นามสกุล	หุ้นสามัญ (หุ้น)				
	ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 2567	การใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ ESOP	การเปลี่ยนแปลงจากการซื้อ/ขายผ่าน ตลาดระหว่างงวด		ณ สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567
			+ได้มา	(จำหน่ายไป)	
กรรมการ⁽¹⁾					
1 นายปฏิภาณ สุคนธมาน ⁽²⁾	-	-	-	-	-
2 นายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ์	-	-	-	-	-
3 พลเอก คณิต สาทัทักษ์	196,887	-	-	-	196,887
4 นายธรรมยศ ศรีช่วย	337,500	-	-	-	337,500
5 พลตำรวจเอก วิสณุ ปราสาททองโอสถ	200,000	-	-	-	200,000
6 นางวิไล จันทน์ตรัสศรี ⁽³⁾	374,214	-	-	-	374,214
7 พลเอก องอาจ พงษ์ศักดิ์	-	-	-	-	-
8 พลเอก ศักดา เนียมคำ	-	-	-	-	-
9 พล.ต.ท. ชัยวัฒน์ โชติมา	-	-	-	-	-
10 นางสาวสลักจิต พงษ์ศิริจันทร์	-	-	-	-	-
11 นางสาวภัทรภร ชินกุลกิจนิวัฒน์	-	-	-	-	-
12 นายนิวัติ อติเรก	3,400	-	-	-	3,400
รวม	1,112,001	-	-	-	1,112,001

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท และบริษัทย่อยของบุคคลที่เกี่ยวข้องตามนิยามที่กำหนดไว้ในมาตรา 59 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมถึงที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลัง) ซึ่งได้แก่ คู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภรรยา (1) และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ (2) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 30 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลดังกล่าว และการถือหุ้นรวมกันดังกล่าวเป็นสัดส่วนที่มากที่สุดที่สุดในนิติบุคคลนั้น

⁽²⁾ นายปฏิภาณ สุคนธมาน ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท และประธานกรรมการบริษัท แทนนายพิชัย ชุณหวชิร ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2567 เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2567 โดยได้รายงานบริษัท ทราบว่า ตนเองและบุคคลที่เกี่ยวข้อง ไม่มีการถือครองหลักทรัพย์บริษัท ณ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

⁽³⁾ นางวิไล จันทน์ตรัสศรี กรรมการท่านใหม่ที่ได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท แทนนายถาวร งามกนกวรรณ ตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 วันที่ 9 เมษายน 2567 โดยนางวิไล จันทน์ตรัสศรี แจ้งบริษัท ให้ทราบว่า ถือครองหุ้นสามัญของบริษัท จำนวน 374,214 หุ้น

รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์บริษัทฯ ของผู้บริหาร ประจำปี 2567
(1 มกราคม - 31 ธันวาคม 2567)

ชื่อ-นามสกุล	หุ้นสามัญ (หุ้น)				
	ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 2567	การใช้สิทธิซื้อ หุ้นสามัญ ตามโครงการ ESOP	การเปลี่ยนแปลง จากการซื้อ/ขาย ผ่าน ตลท. ระหว่างงวด	ณ สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2567	
				+ได้มา	(จำหน่ายไป)
ผู้บริหาร⁽¹⁾					
1. นายรวิ บุญสินสุข	5,000	-	-	-	5,000
2. นายชาญวิทย์ ตรังอดิศักดิ์กุล	164,545	-	-	-	164,545
3. นางสาวภาพ สุเมฆศรี	10,000	-	-	-	10,000
4. นางสาวลัดดา มหัตตนาพาณิช	240,000	-	-	-	240,000
5. นายก้องเกียรติ กาญจนพันธุ์	223,600	-	-	-	223,600
รวม	643,145	-	-	-	643,145

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ไม่มีการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยของบุคคลที่เกี่ยวข้องตามนิยามที่กำหนดไว้ในมาตรา 59 ของพระราชบัญญัติ
หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมถึงที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลัง) ซึ่งได้แก่ คู่สมรสหรือผู้ที่ยูกันด้วยกันฉันสามีภริยา (1) และบุตร
ที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ (2) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 30 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลดังกล่าว และการถือหุ้นรวมกันดังกล่าวเป็นสัดส่วน
ที่มากที่สุดของนิติบุคคลนั้น

การต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานจะไม่กระทำหรือสนับสนุนให้เกิดการทุจริตหรือคอร์รัปชันไม่ว่ากรณีใดๆ และจะปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านคอร์รัปชันอย่างเคร่งครัด รวมถึงจัดให้มีโครงสร้างผู้รับผิดชอบและระบบการบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายในเพื่อตรวจสอบความควบคุมและป้องกันการทุจริตหรือคอร์รัปชันภายในองค์กรอย่างเข้มงวด

แนวปฏิบัติมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

1. ความเป็นกลางทางการเมืองและการช่วยเหลือทางการเมือง
 - บริษัทฯ เป็นองค์กรธุรกิจที่เป็นกลางทางการเมือง สนับสนุนการปฏิบัติตามกฎหมายและการปกครองระบอบประชาธิปไตยอันมีพระมหากษัตริย์ทรงเป็นประมุข บริษัทฯ ไม่มีแนวปฏิบัติที่จะให้การช่วยเหลือทางการเมืองแก่พรรคการเมืองใด ๆ ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม
 - กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานมีสิทธิและเสรีภาพทางการเมืองตามกฎหมาย แต่จะไม่ดำเนินการใดๆ ที่ทำให้บริษัทฯ สูญเสียความเป็นกลางหรือได้รับความเสียหายจากการเข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องทางการเมือง
 - กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานจะไม่ดำเนินกิจกรรมทางการเมืองภายในบริษัทฯ รวมถึงใช้ทรัพยากรใดๆ ของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการดังกล่าว
2. การบริจาคเพื่อการกุศลและเงินสนับสนุน บริษัทฯ สนับสนุนการพัฒนาชุมชนและสังคมเพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิต สร้างเศรษฐกิจและความเข้มแข็งให้กับชุมชนและสังคม ผ่านกระบวนการทางธุรกิจหรือการบริจาคเพื่อการกุศลซึ่งต้องนำไปใช้สำหรับสาธารณกุศลเท่านั้น รวมถึงเงินสนับสนุนเพื่อธุรกิจของบริษัทฯ ไม่ได้ใช้เพื่อข้ออ้างสำหรับการทุจริตหรือคอร์รัปชัน โดยมีเอกสารหลักฐานชัดเจนและสอดคล้องกับระเบียบบริษัทฯ
3. การเลี้ยงรับรอง ของขวัญ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานไม่พึงรับหรือให้การเลี้ยงรับรองของขวัญ และค่าใช้จ่ายอื่นใดที่เกินความจำเป็นและไม่เหมาะสมกับเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือบุคคลที่ทำธุรกิจกับบริษัทฯ หากได้รับของขวัญที่มีมูลค่าเกินปกติวิสัยในโอกาสตามประเพณีนิยม ให้พนักงานปฏิเสธไม่รับและรายงานผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้นเพื่อทราบ

4. การป้องกันการฟอกเงิน บริษัทฯ จะไม่รับโอนหรือเปลี่ยนสภาพทรัพย์สิน หรือสนับสนุนให้มีการรับโอนหรือเปลี่ยนสภาพทรัพย์สินต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการกระทำความผิดเพื่อป้องกันไม่ให้ผู้หนึ่งผู้ใดใช้บริษัทฯ เป็นช่องทางหรือเป็นเครื่องมือในการถ่ายเทปกปิดหรืออำพรางแหล่งที่มาของทรัพย์สินที่ได้มาโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย รวมถึงดูแลให้มีการตรวจสอบบันทึกการขายและข้อเท็จจริงทางการเงินหรือทรัพย์สินต่างๆ อย่างระมัดระวัง ให้ถูกต้องและเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

แนวปฏิบัติของบริษัทฯ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

1. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานมีหน้าที่ปฏิบัติตามนโยบายและการดำเนินการในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน โดยคณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้ฝ่ายจัดการนำมาตรการต่อต้านการทุจริต และคอร์รัปชันไปเผยแพร่และปฏิบัติ
2. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามนโยบายและการดำเนินการในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันจะมีโทษตามกฎหมายและ/หรือระเบียบของบริษัทฯ แต่ทั้งนี้ บริษัทฯ จะไม่ลดตำแหน่ง ลงโทษหรือให้ผลทางลบต่อผู้ที่ปฏิเสธการทุจริตหรือคอร์รัปชัน แม้ว่าการกระทำนั้นจะทำให้บริษัทฯ สูญเสียโอกาสทางธุรกิจ
3. บริษัทฯ สื่อสารนโยบายและการดำเนินการในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันรวมถึงช่องทางการแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียนภายในบริษัทฯ ผ่านได้หลายช่องทาง เช่น หลักสูตรปฐมนิเทศกรรมการและพนักงาน การอบรมอย่างต่อเนื่องของบริษัทฯ อินทราเน็ต ประธานเจ้าหน้าที่บริหารพบพนักงาน เป็นต้น เพื่อนำมาตรการไปปฏิบัติอย่างจริงจังและเพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายสนับสนุนและดำเนินงานมีทรัพยากรและบุคลากรที่มีทักษะเพียงพอต่อการนำมาตรการมาปฏิบัติ
4. บริษัทฯ สื่อสารนโยบายและการดำเนินการในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันรวมถึงช่องทางการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนไปยังสาธารณชน บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทอื่นที่บริษัทฯ มีอำนาจควบคุมตัวแทนทางธุรกิจ คู่ค้าทางธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และผู้มีส่วนได้เสียผ่านหลากหลายช่องทาง เช่น เว็บไซต์ รายงานประจำปี กรรมการผู้แทนของบริษัทฯ เพื่อทราบและนำมาตรการไปปฏิบัติอย่างจริงจัง เป็นต้น

5. พนักงานตอบรับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีประจำปี เพื่อยืนยันว่าพนักงานทุกคนรับทราบ เข้าใจ และพร้อมจะนำหลักการและจรรยาบรรณในนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นหลักปฏิบัติในการดำเนินงานด้วยความเคร่งครัดทั่วทั้งองค์กร
6. พนักงานทำแบบทดสอบนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีประจำปี เพื่อประเมินความเข้าใจของพนักงาน และพัฒนาการสื่อสารนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านการทุจริต หรือคอร์รัปชันให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น
7. บริษัทฯ จัดให้มีระเบียบการเบิกจ่ายโดยกำหนดวงเงินตารางอำนาจอนุมัติ วัตถุประสงค์และผู้รับ ซึ่งต้องมีเอกสารหลักฐานที่ชัดเจนประกอบ เพื่อป้องกันไม่ให้มีการช่วยเหลือทางการเงิน รวมถึงเพื่อให้มั่นใจว่าการบริจาคเพื่อการกุศลไม่ได้เป็นไปเพื่อการทุจริตหรือคอร์รัปชัน เงินสนับสนุนเพื่อธุรกิจไม่ได้ใช้เป็นข้ออ้างสำหรับการทุจริตหรือคอร์รัปชันและการเลี้ยวรับรอง ของขวัญ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ เป็นไปตามนโยบาย พร้อมทั้งมีกระบวนการตรวจสอบจากสำนักตรวจสอบภายใน
8. บริษัทฯ จัดให้มีการตรวจสอบกระบวนการดำเนินธุรกิจที่สำคัญ รวมถึงงานจัดซื้อจัดจ้าง และทำสัญญาเกี่ยวกับความเสี่ยงต่อการเกิดทุจริตหรือคอร์รัปชันอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เป็นไปตามระเบียบการเบิกจ่ายและระเบียบจัดซื้อฯ โดยสำนักตรวจสอบภายในจะให้ความเห็นและติดตามวิธีการแก้ไขที่เหมาะสม
9. บริษัทฯ จัดให้มีกระบวนการบริหารบุคลากรที่สะท้อนถึงความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ต่อมาตรการต่อต้านการทุจริตหรือคอร์รัปชัน ตั้งแต่การคัดเลือก การอบรม การประเมินผลงานการให้ผลตอบแทน และการเลื่อนตำแหน่ง
10. บริษัทฯ จัดให้มีการควบคุมภายในครอบคลุมทั้งด้านการเงิน การบัญชี การเก็บบันทึกข้อมูล รวมถึงกระบวนการอื่นๆ ภายในบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการต่อต้านการทุจริตหรือคอร์รัปชัน
11. บริษัทฯ จัดให้มีการบริหารความเสี่ยงเพื่อควบคุมและป้องกันการทุจริตหรือคอร์รัปชันโดยวิเคราะห์ความเสี่ยงของการดำเนินธุรกิจ กำหนดระดับความสำคัญของความเสี่ยงและมาตรการที่เหมาะสมกับความเสี่ยงที่ประเมินได้ พร้อมทั้งติดตามความก้าวหน้าของแผนจัดการความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ

12. บริษัทฯ จัดให้มีการตรวจสอบภายในเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าระบบการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงที่กำหนดขึ้นช่วยให้บริษัทฯ บรรลุเป้าหมายที่วางไว้ได้ รวมทั้งตรวจสอบการปฏิบัติงานของทุกหน่วยงานให้เป็นไปตามข้อกำหนดกฎระเบียบ และช่วยค้นหาข้อบกพร่องจุดอ่อนรวมถึงให้คำแนะนำในการพัฒนาระบบการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิภาพตามนโยบายของบริษัทฯ
13. สำนักตรวจสอบภายในต้องรายงานประเด็นที่พบอย่างเร่งด่วนต่อคณะกรรมการตรวจสอบและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ซึ่งรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทต่อไป

บริษัทฯ จัดให้มาตรการปฏิบัตินี้ได้รับการจัดทำเป็นเอกสารตามหลักการควบคุมภายในเพื่อให้สอดคล้องตามนโยบายและระเบียบของบริษัทฯ

การแจ้งเบาะแส (Whistleblowing)

คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีมาตรการในการแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียนการกระทำผิดกฎหมาย จรรยาบรรณ หรือพฤติกรรมที่อาจส่งผลถึงการทุจริต หรือประพฤติดีของบุคคลในองค์กรทั้งจากพนักงาน และผู้มีส่วนได้เสียอื่น รวมถึงรายงานทางการเงินที่ไม่ถูกต้องหรือระบบควบคุมภายในที่บกพร่อง และมีกลไกในการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียมีส่วนร่วมในการสอดส่องดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น ทั้งนี้ กรณีบริษัทฯ ได้รับข้อร้องเรียนว่าอาจมีการกระทำความผิด จะมีการตั้งคณะกรรมการสอบสวนซึ่งเป็นผู้แทนจากส่วนงานที่ไม่มีส่วนได้เสียในเรื่องดังกล่าว เพื่อพิจารณาสอบสวนและดำเนินการตามระเบียบ ดังนี้

เรื่องที่รับแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียน

การกระทำผิดกฎหมาย การทุจริตผิดระเบียบบริษัทฯ หรือการทำให้จรรยาบรรณของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานความผิดปกติของรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายในที่บกพร่องเรื่องที่มีผลกระทบต่อประโยชน์หรือชื่อเสียงของบริษัทฯ

การให้ความคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน และบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ผู้แจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน บุคคลที่เกี่ยวข้องจะได้รับความคุ้มครองที่เหมาะสมจากกลุ่มบริษัท เช่น ไม่มีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งงาน ลักษณะงาน สถานที่ทำงาน พักงาน ชมชู้ ครอบคลุมการปฏิบัติงาน เลิกจ้าง หรือการอื่นใดที่มีลักษณะเป็นการปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมต่อผู้นั้น รวมถึงข้อมูลเกี่ยวกับเรื่องที่แจ้งและร้องเรียนจะถูกเก็บรักษาเป็นความลับ ไม่เปิดเผยต่อผู้ไม่เกี่ยวข้อง เว้นแต่ที่จำเป็นต้องเปิดเผยตามข้อกำหนดของกฎหมาย

บุคคลใดๆ ที่ได้รับทราบข้อร้องเรียน หรือข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อร้องเรียนตามขั้นตอนนี้ จะต้องปกป้องข้อมูลข้อร้องเรียนหรือที่เกี่ยวข้องกับข้อร้องเรียนให้เป็นความลับ และไม่เปิดเผยต่อบุคคลอื่นโดยคำนึงถึงความปลอดภัยและความเสียหายของผู้แจ้งร้องเรียนแหล่งที่มาของข้อมูล หรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง เว้นแต่กรณีที่มีความจำเป็นในขั้นตอนการดำเนินการตามขั้นตอนที่กำหนดนี้ หรือตามที่กฎหมายกำหนด หากมีการจงใจฝ่าฝืนนำข้อมูลออกไปเปิดเผยจะดำเนินการลงโทษทางวินัยและ/หรือดำเนินการทางกฎหมายกับผู้ฝ่าฝืน แล้วแต่กรณี

รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ประจำปี 2567

เรียนท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการอิสระทั้งคณะจำนวน 3 ท่าน ได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นอิสระตามขอบเขตที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีการทบทวนให้

สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน และอนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกปี ในปี 2567 คณะกรรมการตรวจสอบมีการประชุมทั้งสิ้น 12 ครั้ง โดยมีจำนวนครั้งการประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละราย ดังนี้

ชื่อ – นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งทั้งหมด
1 นางวิไล ฉัททันต์ศรี ⁽¹⁾	ประธานกรรมการตรวจสอบ	9/9
2 นายถาวร งามกนกวรรณ ⁽²⁾	ประธานกรรมการตรวจสอบ	3/3
3 พลเอก ศักดา นิยมคำ	กรรมการตรวจสอบ	12/12
4 นางสาวสลักจิต พงษ์ศิริจันทร์	กรรมการตรวจสอบ	10/12

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ นางวิไล ฉัททันต์ศรี เริ่มดำรงตำแหน่งประธานกรรมการตรวจสอบเมื่อวันที่ 10 เมษายน 2567

⁽²⁾ นายถาวร งามกนกวรรณ พ้นตำแหน่งตามวาระเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2567

สรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบในรอบปี 2567 ดังนี้

การสอบทานรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายงานทางการเงินของทางบริษัทและกลุ่มบริษัทย่อย ประจำปีไตรมาส และประจำปี รวมทั้งงบการเงินรวม รายการระหว่างกัน รายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกลุ่มธุรกิจ ซึ่งได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย ข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยคณะกรรมการตรวจสอบประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีและผู้บริหารที่รับผิดชอบ ได้มีการสอบทานประเด็นที่เป็นสาระสำคัญ เช่น ความถูกต้องครบถ้วนของรายงานทางการเงิน การประมาณการทางบัญชี ความเหมาะสมของนโยบายการบัญชี ตลอดจนการติดตามผลกระทบที่เกิดจากการประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ ขอบเขตการตรวจสอบ ซึ่งรวมถึงเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (Key Audit Matters) การเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และความมีอิสระของผู้สอบบัญชี เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินของทางบริษัทและกลุ่มบริษัทย่อยเชื่อถือได้ รวมทั้งมีการเปิดเผยอย่างเพียงพอ เป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้รายงานทางการเงิน

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วม เพื่อให้มั่นใจว่าผู้สอบบัญชีปฏิบัติงาน ได้รับข้อมูล และแสดงความเห็นอย่างอิสระ โดยไม่ถูกจำกัดขอบเขต

การสอบทานรายการระหว่างกัน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทาน โดยพิจารณารายการระหว่างกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ตามที่นำเสนอว่าสอดคล้องตามประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง เพียงพอและตามเวลาที่กำหนด

การสอบทานระบบการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับทราบข้อมูลการบริหารความเสี่ยงจากฝ่ายยุทธศาสตร์องค์กร - รับผิดชอบดูแลการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร ทุกงวดครึ่งปี และการสอบทานประสิทธิภาพและความเหมาะสมของกระบวนการบริหารความเสี่ยงจากรายงานการตรวจสอบภายใน เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทฯ ได้ระบุประเด็นความเสี่ยงสำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อการทำงานของ บริษัทฯ และบริหารความเสี่ยงอย่างมีประสิทธิภาพ มีผู้รับผิดชอบ มีมาตรการจัดการความเสี่ยงอย่างเหมาะสม เพียงพอ และครอบคลุมทุกประเด็นความเสี่ยง

คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมร่วมกับคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรปีละครั้ง เพื่อให้มั่นใจว่านโยบายการบริหารความเสี่ยงมีประสิทธิภาพ มีความพร้อมรองรับสถานการณ์ที่ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ โดยมีแผนรองรับเพื่อลดหรือบรรเทาความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

การสอบทานระบบการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานประสิทธิภาพของกระบวนการควบคุมภายใน โดยพิจารณารายงานการตรวจสอบภายในที่รายงานรายเดือนในด้านการดำเนินงาน การใช้ทรัพยากร การดูแลทรัพย์สิน การป้องกันหรือลดความผิดพลาด การสิ้นเปลือง การรั่วไหล การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และสอบทานผลการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในโดยฝ่ายบริหาร ผู้สอบบัญชี โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีการติดตามให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ปฏิบัติตามแนวทางแก้ไขครบถ้วน และได้แก้ไขที่ต้นเหตุเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำขึ้นอีกโดยเฉพาะประเด็นที่มีความเสี่ยงสูง หรือกรณีทุจริตหรือการปฏิบัติผิดพลาดร้ายแรง

คณะกรรมการตรวจสอบได้ดูแลการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ มีความเป็นอิสระ เที่ยงธรรม และเพิ่มคุณค่าให้องค์กร ศึกษามาตรฐานสากลสำหรับการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายในฉบับใหม่ (Global Internal Audit Standards) มาใช้ในปี 2568 โดยแผนงานจะเพิ่มกลยุทธ์การตรวจสอบภายในที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์การจัดจ้างหน่วยงานอิสระภายนอกประเมินคุณภาพการตรวจสอบภายในตามมาตรฐานวิชาชีพสากล เพื่อความมั่นใจในคุณภาพงานตรวจสอบภายใน หรือ Quality Assessment Review (QAR) ให้ความเห็นชอบเป้าหมายและแผนงานตรวจสอบภายในประจำปีที่คำนึงถึงความเสี่ยงทั้งภายในและภายนอก (Risk-based Approach) พัฒนาผู้ตรวจสอบภายในให้มีความรู้ความสามารถ ประสิทธิภาพ และความเข้าใจในกิจการของบริษัท จัดสรรงบประมาณ เน้นสารสนเทศ และการใช้ประโยชน์จาก AI เสริมการตรวจสอบเพื่อใช้ประโยชน์จากการวิเคราะห์ข้อมูล (Data Analytics) และมุ่งเน้นสู่การตรวจสอบแบบอัตโนมัติ (Automated Audit) ที่สามารถตรวจพบความผิดปกติได้รวดเร็วและให้ข้อเสนอแนะ เสริมการควบคุมภายในให้ดียิ่งขึ้น

การสอบทานการกำกับดูแลกิจการที่ดี การปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ การปฏิบัติตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท โดยการรายงานการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องจากฝ่ายกฎหมาย รวมถึงการเปลี่ยนแปลงกฎหมายใหม่ ที่จะใช้บังคับ เพื่อนำไปปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง ทันเวลา โดยหน่วยงานดังกล่าวทำหน้าที่ในการสอบทานการปฏิบัติตามระเบียบข้อบังคับ กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการ รวมถึงรับทราบแผนงานด้านการจัดการข้อมูล ความปลอดภัยของระบบสารสนเทศ เพื่อให้สามารถรองรับสภาวะแวดล้อมทางธุรกิจและกฎเกณฑ์ในปัจจุบัน เพื่อให้บริษัทฯ บรรลุเป้าหมายที่กำหนดและดำเนินธุรกิจได้อย่างยั่งยืน อีกทั้งคณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญการกำกับดูแลด้านความยั่งยืนขององค์กร มีการติดตามและเตรียมพร้อมให้มีแนวปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับมาตรฐานและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง ตามมาตรฐานการรายงานความยั่งยืน IFRS S1 การเปิดเผยข้อมูลทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับความยั่งยืน และ IFRS S2 การเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับสภาพภูมิอากาศ รวมถึงศึกษาและการนำมาใช้มาตรการภาษีอากรระหว่างประเทศ Pillar 2

การสอบทานการป้องกันการทุจริต

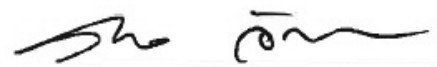
คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานผลการประเมินตามแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชันตามโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต ซึ่งรับการรับรองเป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต รวมถึงสนับสนุนกระบวนการรับแจ้งเบาะแส หรือเรื่องร้องเรียน (Whistle Blowing) โดยสามารถร้องเรียนผ่านเว็บไซต์ www.bcpgroup.com ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ และจดหมายธรรมดา ทั้งนี้ในรอบปีที่ผ่านมาไม่มีข้อร้องเรียนที่เข้าหลักเกณฑ์จนนำไปสู่กระบวนการสอบสวนเข้ามายังบริษัทฯ

การพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและค่าสอบบัญชีประจำปี

คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้พิจารณาคัดเลือกเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและค่าสอบบัญชีของบริษัทฯ โดยพิจารณาคุณสมบัติความเป็นอิสระ ความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ในการตรวจสอบ ผลการปฏิบัติงาน จรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมทั้งความเหมาะสมของค่าตอบแทน ตามขอบเขตแนวทางการตรวจสอบ โดยกำหนดให้มีการคัดเลือกสำนักงานสอบบัญชีในรอบ 3 ปี ผลการพิจารณาได้นำเสนอยังคณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นชอบและนำเสนอขออนุมัติในที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ทั้งนี้การให้บริการอื่นนอกเหนือจากงานสอบบัญชีที่ฝ่ายงานในบริษัท หรือบริษัทย่อยว่าจ้างสำนักงาน

สอบบัญชีและบริษัทในเครือ ไม่ส่งผลกระทบต่อความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชีในการปฏิบัติงานตรวจสอบรายงานทางการเงินของทางบริษัทฯ

จากการดำเนินงานข้างต้นคณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นว่ารายงานข้อมูลทางการเงินของทางบริษัทฯ มีความถูกต้องเปิดเผยครบถ้วน มีระบบการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสม ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ ในปี 2567 ไม่พบประเด็นปัญหาหรือข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ รวมทั้งได้มีการติดตาม การปรับปรุงการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมของการดำเนินธุรกิจในปัจจุบัน



(นางวิไล จิตพันธ์ศรี)

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนประจำปี 2567

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน (“คณะกรรมการสรรหาฯ”) ได้รับแต่งตั้งและทบทวนความเหมาะสมโดยคณะกรรมการบริษัท เพื่อปฏิบัติหน้าที่ในการกำหนดหลักเกณฑ์การสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเป็นกรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง ทบทวนการกำหนดค่าตอบแทนประจำปีของกรรมการและกรรมการชุดย่อย และประเมินผลการปฏิบัติงานและค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารในแต่ละปี ทั้งนี้เพื่อนำเสนอความเห็นประกอบการพิจารณาต่อคณะกรรมการบริษัท

ปัจจุบันคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วย กรรมการอิสระ 4 ท่าน ดังนี้

- | | |
|-------------------------------|---------------|
| 1. พลเอก คณิต สาทักษ์ | ประธานกรรมการ |
| 2. พลเอก อดิศักดิ์ พงษ์ศักดิ์ | กรรมการ |
| 3. นายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ์ | กรรมการ |
| 4. พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา | กรรมการ |

ในรอบปี 2567 คณะกรรมการสรรหาฯ มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 4 ครั้ง มีกรรมการเข้าร่วมประชุมครบองค์ประชุมตามข้อกำหนดทุกครั้ง (จำนวนการเข้าร่วมประชุมของกรรมการรายบุคคล

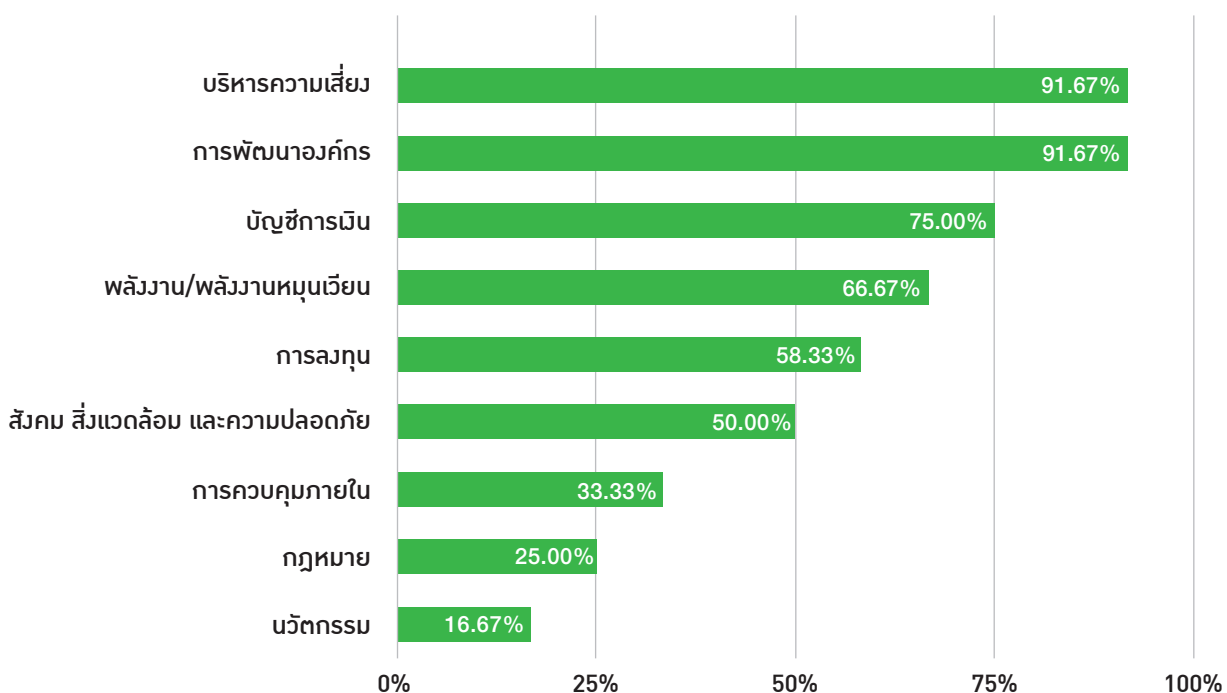
ปรากฏในหัวข้อ การประชุมคณะกรรมการบริษัท) ซึ่งสรุปสาระสำคัญดังนี้

1. การสรรหากรรมการ

ในกระบวนการสรรหากรรมการ บริษัทฯ เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอรายชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อรับการพิจารณาคัดเลือกเป็นกรรมการของบริษัทฯ ล่วงหน้าในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 โดยผู้ถือหุ้นสามารถเสนอรายชื่อดังกล่าวในระหว่างวันที่ 28 สิงหาคม 2566 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2566 ผ่านระบบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเว็บไซต์ของบริษัทฯ ซึ่งปรากฏว่าไม่มีผู้ถือหุ้นรายใดเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ

ในปี 2567 คณะกรรมการสรรหาฯ ทำหน้าที่พิจารณาและสรรหากรรมการ บุคคลที่มีความรู้ความสามารถ ประสบการณ์การทำงาน ผลงาน ความทุ่มเทในการสนับสนุนการบริหารงานของบริษัทฯ คุณสมบัติที่ไม่ขัดต่อข้อบังคับบริษัทฯ/ข้อกำหนดฯ และส่งเสริมกับแผนยุทธศาสตร์องค์กร รวมทั้งส่งเสริมโครงสร้างของคณะกรรมการให้มีความหลากหลาย (Board Diversity) เพื่อให้การทำงานของคณะกรรมการมีประสิทธิภาพที่ดีขึ้น

สัดส่วนโครงสร้างความหลากหลายของคณะกรรมการ ตามความเชี่ยวชาญ (Board Skill Matrix)



ในปี 2567 คณะกรรมการสรรหาฯ ทำหน้าที่พิจารณาและสรรหากรรมการทั้งหมด 5 ท่าน ได้แก่

- กรรมการที่ออกตามวาระและแต่งตั้งกลับเข้ามาดำรงตำแหน่งอีกวาระจำนวน 3 ท่าน ได้แก่ นายพิชัย ชุณหวชิร นายธรรมยศ ศรีช่วย และพลเอก ศักดา นิยมคำ
- กรรมการใหม่แทนกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระจำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นางวิไล ฉันทันต์ศรีศรี และ
- กรรมการใหม่แทนกรรมการที่ลาออกจากตำแหน่งระหว่างปี จำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายปฏิภาณ สุคนธมาน (ซึ่งแทน นายพิชัย ชุณหวชิร)

2. การกำหนดค่าตอบแทนสำหรับกรรมการ

คณะกรรมการสรรหาฯ ได้พิจารณาทบทวนค่าตอบแทนกรรมการประจำปี 2567 โดยเทียบเคียงกับค่าเฉลี่ยของค่าตอบแทนกรรมการของบริษัทจดทะเบียนในอุตสาหกรรมเดียวกัน การขยายตัวทางธุรกิจ และบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละชุด เพื่อนำเสนอกำหนดค่าตอบแทนกรรมการประจำปี 2567 โดยค่าตอบแทน (ซึ่งได้แก่ ค่าตอบแทนรายเดือน เบี้ยประชุม และโบนัส) ของกรรมการและกรรมการชุดย่อยเสนอให้คงไว้ที่อัตราเดิมหรือเท่ากับปี 2566

3. กำหนดหลักเกณฑ์และประเมินผลงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการสรรหาฯ ทำหน้าที่ประเมินผลงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นประจำทุกปี โดยประเมินผลการปฏิบัติงานซึ่งประกอบด้วย ผลลัพธ์ตัวชี้วัดผลการดำเนินงานขององค์กร ผลการประเมินคุณสมบัติด้านความเป็นผู้นำ และผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ ในแต่ละปี โดยนำเสนอผลการปฏิบัติงานค่าตอบแทน และโบนัสต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ

4. พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูง

ในช่วงปี 2567 คณะกรรมการสรรหาฯ ได้พิจารณาแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารท่านใหม่ (นายวี บุญสินสุข) ทดแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารท่านเดิมที่สัญญาว่าจ้างสิ้นสุดลง โดยพิจารณาจากประวัติ ประสบการณ์ ผลงานระหว่างที่ปฏิบัติงานเป็นรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ รวมถึงการสัมภาษณ์เพื่อแสดงวิสัยทัศน์และมุมมองต่าง ๆ ตลอดจนการก่อนที่จะนำเสนอคณะกรรมการเพื่อพิจารณาแต่งตั้งในลำดับถัดไป นอกจากนี้ ยังทำการสอบทานคุณสมบัติต่าง ๆ ไม่ขัดต่อข้อบังคับบริษัท และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง เนื่องจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการบริษัทในคราวเดียวกัน

5. กฎเกณฑ์ของคณะกรรมการสรรหาฯ ประจำปี 2567

คณะกรรมการสรรหาฯ ได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรเพื่อให้สอดคล้องกับขอบเขตหน้าที่ปัจจุบัน หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และหลักเกณฑ์การสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทยปี 2567 (CGR ปี 2567) ของสถาบันกรรมการบริษัทไทย ซึ่งคณะกรรมการสรรหาฯ มีมติให้เพิ่มหน้าที่ครอบคลุมถึงการกำหนดคุณสมบัติของคณะกรรมการชุดย่อยและนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติกฎบัตร (ฉบับทบทวน) เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2567

คณะกรรมการสรรหาฯ ได้ตระหนักถึงหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยปฏิบัติงานด้วยความรอบคอบ โปร่งใส และยุติธรรม ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และรายงานความคิดเห็นในเรื่องต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการบริษัท โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ



(พลเอก คณิต สาทิตักษ์)

ประธานคณะกรรมการสรรหา
และกำหนดค่าตอบแทน

รายงานของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ประจำปี 2567

เรียนท่านผู้ถือหุ้น

ตามที่คณะกรรมการบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ได้แต่งตั้ง คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยมอบหมายให้ทำหน้าที่กำหนด ทบทวนนโยบายและแนวปฏิบัติ ตลอดจนพัฒนากระบวนการกำกับดูแลกิจการเพื่อประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย รวมถึงการช่วยติดตาม กำกับดูแลให้บุคลากรทุกระดับของบริษัทฯ ปฏิบัติตามนโยบาย และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และแผนการพัฒนางานอย่างยั่งยืนตามที่ได้กำหนดไว้ เพื่อส่งเสริมให้องค์กรประสบความสำเร็จและได้รับการยอมรับทั้งในระดับประเทศ และระดับสากล

โดยในรอบปี 2567 คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ได้ประชุมร่วมกันเพื่อพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามขอบเขต อำนาจหน้าที่ ที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน พร้อมทั้งได้รายงานผลการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการบริษัท สรุปได้ ดังนี้

1. ด้านการพัฒนาแนวปฏิบัติและหลักเกณฑ์ด้านการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ ทบทวน และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาเพิ่มเติม เรื่องต่าง ๆ ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกลุ่มบริษัทฯ ประจำปี 2567 เพื่อให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมและสถานการณ์ปัจจุบัน สรุปได้ดังนี้

- 1) ทบทวนให้เกิดความยืดหยุ่นในการสรรหากรรมการอิสระ โดยให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาความเป็นอิสระและประสิทธิภาพของการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการอิสระท่านที่ดำรงตำแหน่งติดต่อกันมาแล้วกว่า 9 ปี ว่าหากมีคุณสมบัติครบถ้วนตามนิยามกรรมการอิสระของบริษัทฯ และมีความเหมาะสม ก็สามารถนำเสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีพิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระรายดังกล่าว ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระของบริษัทฯ ได้ต่อไป
- 2) ทบทวนเรื่องการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายใน/ระยะเวลาปิดซื้อขายหลักทรัพย์ (Blackout Period) โดยให้ครอบคลุมถึงเหตุการณ์อื่นที่มีข้อมูลภายในที่อาจกระทบต่อราคาหุ้น เช่น โครงการลงทุนที่สำคัญ และเพิ่มเติมครอบคลุมถึงหลักทรัพย์จดทะเบียนภายในกลุ่มบริษัทฯ และบริษัทจดทะเบียนอื่นที่เกี่ยวข้องด้วย

ทั้งนี้ ภายหลังจากทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกลุ่มบริษัทฯ แล้ว บริษัทฯ ได้เผยแพร่นโยบายฯ ฉบับทบทวนใหม่ แก่บุคลากรทุกระดับในองค์กร เพื่อทราบถึงพัฒนาการที่เปลี่ยนแปลงไป พร้อมทั้งให้ทุกคนลงนามรับทราบนโยบายฯ ฉบับทบทวนใหม่เป็นประจำทุกปี

2. ด้านการกำกับดูแล ส่งเสริมและติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันและจรรยาบรรณธุรกิจ

คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ พิจารณาแผนงานพัฒนาการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณธุรกิจ การต่อต้านคอร์รัปชัน แผนบริหารความยั่งยืนขององค์กร และการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่าง ๆ รวมถึงการให้คำแนะนำเพื่อให้ผู้บริหารนำไปปฏิบัติ ซึ่งครอบคลุมทั้งด้านการสื่อสาร การสร้างวัฒนธรรมองค์กรด้านความโปร่งใส การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มอย่างเป็นธรรมและทั่วถึง รวมทั้งการติดตามผลการปฏิบัติงานตามแผนงานที่กำหนดไว้ โดยตัวอย่างกิจกรรมสำคัญที่ได้ดำเนินการในปี 2567 ได้แก่

- บริษัทฯ ได้รับการต่ออายุการรับรองสมาชิกโครงการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption : CAC) และได้รับการยืนยันผลการต่ออายุสมาชิก เป็นครั้งที่ 3 โดยสถานะการรับรองมีอายุ 3 ปี (ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ถึง 30 ธันวาคม 2569)
- การจัดกิจกรรม CG day ของกลุ่มบริษัทฯ ในวันที่ 12 ธันวาคม 2567 ในหัวข้อ “Decoding CG for Sustainable Vibes ถอดรหัสหลัก CG เพื่อสร้างความสุขที่ไม่รู้จบ” โดยได้รับเกียรติจาก นายณที เอกวิจิตร หรือ คุณอุ้ย บุคดาเบลส และคุณปอนด์ ยาคอปเซน EXECUTIVE COACH AND TRAINER พิธีกร และนักพูดสร้างแรงบันดาลใจ มาร่วมพูดคุย เสวนา เพื่อให้บุคลากรในองค์กรได้สาระความรู้ และเกิดความเข้าใจ และเป็นการกระตุ้นเตือนแก่บุคลากรทุกระดับในกลุ่มบริษัทฯ ให้มีสำนึกเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจต่าง ๆ
- การจัดกิจกรรม Knowledge Sharing เพื่อเผยแพร่ และตอบข้อซักถามเกี่ยวกับแนวทางการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกลุ่มบริษัทฯ ให้พนักงานทราบเป็นประจำทุกปีอย่างต่อเนื่อง

- บริษัทฯ ได้เผยแพร่และส่งเสริมให้บริษัทร่วมทุนของบริษัทฯ รับทราบนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกลุ่มบริษัทฯ และนำไปยึดถือและปฏิบัติตาม ผ่านการกำกับดูแลโดยกรรมการผู้แทนของบริษัทฯ ในบริษัทร่วมทุนต่าง ๆ โดยต้องดำเนินการให้บริษัทร่วมทุนที่มีสถานะเป็นบริษัทย่อย มีระบบควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต รวมทั้งกำหนดให้มีมาตรการในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอที่ทำให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินการต่าง ๆ ของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะเป็นไปตามนโยบายของบริษัทฯ รวมถึงกฎหมาย ข้อบังคับ ประกาศระเบียบ หรือคำสั่งต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืนยังทำหน้าที่ให้ความเห็นชอบ และให้ข้อเสนอแนะแผนการดำเนินงานที่สำคัญเกี่ยวข้องโดยตรงกับการกำกับดูแลกิจการ เช่น แผนการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 การพิจารณาให้ความเห็นชอบในการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระ และเสนอชื่อผู้ทรงคุณวุฒิเพื่อเข้ารับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการของบริษัทฯ ประจำปี 2567 เป็นการล่วงหน้า และการจัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อยทุกคณะ เพื่อทบทวนและกำหนดแนวทางการปรับปรุง/พัฒนาการดำเนินงานให้ดียิ่งขึ้น เป็นต้น

3. ด้านการส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility : CSR) และการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development : SD)

คณะกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ติดตาม กำกับดูแลการดำเนินกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility : CSR) ซึ่งครอบคลุมทั้งการบริหารงานชุมชนสัมพันธ์ และการพัฒนาความยั่งยืน (Sustainable Development : SD) โดยส่งเสริมให้บริษัทฯ มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ ที่ช่วยพัฒนาชุมชนบริเวณโดยรอบพื้นที่ให้บริการของบริษัทฯ ครอบคลุมทั้งด้านการศึกษา สุขภาพอนามัยของชุมชน ศาสนา วัฒนธรรมและประเพณี และการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมต่าง ๆ

ทั้งนี้ จากการส่งเสริม ผลักดันในการดำเนินการต่าง ๆ ข้างต้น ส่งผลให้ในปี 2567 บริษัทฯ ได้รับการประกาศเกียรติคุณอย่างต่อเนื่อง เช่น การได้รับมอบประกาศนียบัตร ESG100 Company จากสถาบันไทยพัฒน์ ซึ่งเป็นองค์กรร่วมดำเนินงานในความริเริ่มสากลด้านการประเมินความยั่งยืน โดยจัดลำดับให้บริษัทฯ เข้าอยู่ในกลุ่มหลักทรัพย์ ESG100 ประจำปี 2567 ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนที่มีการดำเนินงานโดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (Environmental Social and Governance: ESG) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 7 รวมถึงได้รับการประเมินด้านการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียนไทย (CGR) ให้อยู่ในกลุ่มดีเลิศในระดับ 5 ตราสัญลักษณ์ ต่อเนื่องเป็นปีที่ 7 เช่นกัน นอกจากนี้ หลักทรัพย์ของบริษัทฯ ได้รับการประเมินโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นกลุ่มยั่งยืน (Thailand Sustainability Index : THSI) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 4 โดยในปี 2567 บริษัทฯ ได้รับผลคะแนนประเมินด้านความยั่งยืนในกลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร (Resources) ประจำปี 2567 (SET ESG Rating) ในระดับ AAA โดยได้ปรับเพิ่มขึ้นจากผลประเมินปีก่อนที่ระดับ AA ประกอบกับในปี 2567 เป็นปีแรกที่บริษัทฯ เข้าร่วมการประเมินองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ซึ่งจัดประเมินโดยกรมคุ้มครองสิทธิและเสรีภาพ กระทรวงยุติธรรม โดยบริษัทฯ ได้รับรางวัลในระดับดีเด่นด้วย อีกทั้งบริษัทฯ ได้จัดกิจกรรมต่าง ๆ ตลอดปี 2567 เพื่อส่งเสริมความเป็นอยู่ที่ดีของชุมชน และตอบแทนสังคม รวมถึงการให้ความใส่ใจต่อสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง และจากผลการดำเนินงานต่าง ๆ ซึ่งเป็นที่ประจักษ์ตามที่ได้กล่าวมาข้างต้น เป็นผลจากความมุ่งมั่นตั้งใจ และเจตนารมณ์อันแน่วแน่ที่ดีของกลุ่มบริษัทฯ ที่จะปฏิบัติให้สอดคล้องตามมาตรฐานด้านการกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณธุรกิจของกลุ่มบริษัทพีซีพี ควบคู่ไปกับการรับผิดชอบต่อสังคมและการบริหารจัดการความยั่งยืน ซึ่งเกิดจากความร่วมมือของคณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร และพนักงาน

คณะกรรมการบริษัทและการพัฒนาอย่างยั่งยืนเชื่อมั่นเป็นอย่างยิ่งว่า พีซีพีจะสามารถเติบโตอย่างยั่งยืนเป็นที่ยอมรับในระดับสากล สามารถสร้างประโยชน์ให้แก่ผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย และประเทศชาติในภาพรวมต่อไป

นาง.อ. 

(พลเอก งามอาจ พงษ์ศักดิ์)

ประธานคณะกรรมการบริษัท
และการพัฒนาอย่างยั่งยืน
บริษัท พีซีพี จำกัด (มหาชน)

รายงานของคณะกรรมการการลงทุน ประจำปี 2567

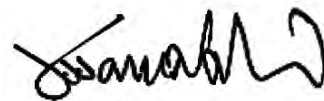
เรียนท่านผู้ถือหุ้น

บริษัท พีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) กำหนดเป้าหมายที่จะบรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอนภายในปี 2573 และมุ่งมั่นบรรลุการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593 โดยมุ่งเน้นการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน ทั้งในด้านคุณภาพของสินทรัพย์ ความสามารถในการสร้างผลตอบแทนระยะยาว แก่นักลงทุน การบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม และสนับสนุนการชะลอการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ภาพรวมปี 2567 การลงทุนของบริษัทฯ ต้องเผชิญกับความท้าทายในระดับมหภาค (Macroeconomics) มีความผันผวนของเศรษฐกิจโลกอันเป็นผลเนื่องมาจากความขัดแย้งทางการเมืองระหว่างประเทศมหาอำนาจ การเปลี่ยนแปลงนโยบายในแต่ละประเทศที่มีการจัดการเลือกตั้งผู้นำประเทศ และผลกระทบที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่รุนแรงขึ้นในหลายภูมิภาค รวมถึงความท้าทายในระดับประเทศ เช่น นโยบายลดค่าครองชีพผ่านมาตรการควบคุมค่าไฟฟ้า เป็นต้น

คณะกรรมการการลงทุนซึ่งประกอบด้วย นายธรรมยศ ศรีช่วย ทำหน้าที่ประธานกรรมการ นายนิติ อดิเรก นางสาวภัทรภร ชินกุลกิจนิวัฒน์ และนายสุชาติ เจียรานุสสดี เป็นกรรมการ และมีนายธันวา เลหาศิริวงศ์ เป็นที่ปรึกษา ได้ให้ความสำคัญกับ

แผนยุทธศาสตร์การลงทุนของบริษัทฯ ที่เน้นการลงทุนในพลังงานสะอาด โครงสร้างพื้นฐานและธุรกิจใหม่ที่จะรองรับการเปลี่ยนผ่านทางด้านพลังงาน (Energy Transition) ของโลก โดยในปี 2567 คณะกรรมการการลงทุนได้ทำหน้าที่พิจารณาโอกาสในการลงทุนที่ฝ่ายจัดการนำเสนอ และติดตามความคืบหน้าของการลงทุนอย่างต่อเนื่อง โดยมีการจัดประชุมคณะกรรมการการลงทุนรวมทั้งสิ้น 9 ครั้ง เพื่อถ่วงถ่วงการลงทุนในโครงการต่าง ๆ เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม เป็นต้น พร้อมมีความเห็นเพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจโดยคณะกรรมการบริษัท และมีการติดตามการประเมินผลของการลงทุนและการจำหน่ายเงินลงทุนอย่างต่อเนื่อง

คณะกรรมการการลงทุนได้ปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรและตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทอย่างครบถ้วน โดยพิจารณาเรื่องต่าง ๆ อย่างละเอียดรอบคอบ เพื่อให้มั่นใจว่าการลงทุนของบริษัทฯ สอดคล้องกับเป้าหมายขององค์กร พร้อมทั้งสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่ายอย่างมั่นคง เป็นธรรม และยั่งยืน ทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม



(นายธรรมยศ ศรีช่วย)

ประธานคณะกรรมการการลงทุน

รายงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรประจำปี 2567

เรียนท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรของ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ได้รับการแต่งตั้งขึ้นตามมติของคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิและมีประสบการณ์ด้านธุรกิจ และ/หรือการบริหารความเสี่ยงองค์กร โดยมี พลตำรวจเอก วิสณุ ปราสาททองโอสธ เป็นประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร นายธรรมยศ ศรีช่วย และนายถาวร งามกนกวรรณ เป็นกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร รวมถึง นายนิติ อติเรก เป็นกรรมการและเลขานุการการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร ซึ่งต่อมานายถาวร งามกนกวรรณ ได้ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ หลังจากนั้นคณะกรรมการบริษัทมีมติแต่งตั้ง พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร โดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรมีบทบาทหน้าที่ในการกำหนด ทบทวนนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร กำกับดูแล ติดตาม และสอบทานแผนการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรที่สำคัญ รวมทั้งผลักดันให้เกิดความร่วมมือในการบริหารความเสี่ยงทุกระดับขององค์กร เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครบถ้วนในทุกกิจกรรมหลักที่สอดคล้องกับยุทธศาสตร์และเป้าหมายขององค์กร ด้วยแผนบริหารความเสี่ยงที่ได้พิจารณาร่วมกับฝ่ายจัดการ

ในปี 2567 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรได้ปฏิบัติหน้าที่ภายใต้กรอบคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทอย่างเต็มความสามารถ ในการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กรให้สามารถบรรลุเป้าหมายทางธุรกิจที่กำหนด สร้างความมั่นใจและความน่าเชื่อถือให้กับนักลงทุนและผู้มีส่วนได้เสีย คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรได้จัดให้มีการประชุมหารือร่วมกับฝ่ายบริหารจัดการ รวม 7 ครั้ง ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติงานได้ดังนี้

1. พิจารณาแผนการบริหารจัดการความเสี่ยงของโครงการลงทุน เช่น โครงการระบบทำความเย็นแบบรวมศูนย์ในประเทศไทยเพิ่มเติม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนต่อขยายในประเทศไทยและสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม และโครงการลงทุนอื่นๆ เพิ่มเติม เพื่อให้ข้อเสนอแนะแก่คณะกรรมการบริษัทประกอบการพิจารณาอนุมัติต่อไป

2. พิจารณาติดตามและทบทวนแผนการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กร ได้แก่

- 2.1 ติดตามความก้าวหน้าการดำเนินงานของฝ่ายจัดการตามแผนการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กรประจำปี 2567 ซึ่งโดยภาพรวมสามารถดำเนินการบริหารจัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ โดยพิจารณาตามแนวทางการประเมินโอกาสและผลกระทบของความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นเพื่อจัดลำดับความสำคัญ

- 2.2 ทบทวนและปรับปรุงคู่มือการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรประจำปี เพื่อให้มีความเหมาะสมต่อสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง

3. พิจารณาทบทวนและเห็นชอบการปรับปรุงกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรประจำปี

4. กำกับดูแลและให้ข้อเสนอแนะในประเด็นต่างๆ ที่ฝ่ายจัดการควรมุ่งเน้นและตระหนักถึงแผนบริหารความเสี่ยงที่สามารถลดผลกระทบได้ พิจารณานโยบายทางการเงินในความผันผวนของตลาดตามสัดส่วนที่เหมาะสมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่ประเทศสหรัฐอเมริกา รวมถึงการประเมินความเสี่ยงและโอกาสจากข้อมูลทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร มีความมุ่งมั่นในการดำเนินงานให้บริษัทฯ มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) และบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับที่เหมาะสม พร้อมสนับสนุนให้หน่วยงานมีส่วนร่วมในการพัฒนาระบบบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียสู่การพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืน จากการดำเนินการดังกล่าวทำให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ ได้ดำเนินงานตามนโยบายและบรรลุเป้าหมายทั่วทั้งองค์กร



(พลตำรวจเอก วิสณุ ปราสาททองโอสธ)
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร





การควบคุมภายใน

ความเห็นกรรมการบริษัทต่อระบบควบคุมภายใน

คณะกรรมการบริษัท ได้พิจารณาความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในตามแบบประเมินของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) กำหนดตามแนวทางของ COSO (COSO : The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) ซึ่งประเมินโดยฝ่ายบริหาร รวบรวมโดยฝ่ายตรวจสอบภายในและผ่านการสอบทานโดยคณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นว่าการสอบทานโดยคณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นว่าการควบคุมภายในของบริษัท มีความเพียงพอและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ โดยบริษัท จัดให้มีกระบวนการทำงานและบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบการควบคุมภายใน และระบบการติดตามดูแลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพ รายงานที่จัดทำขึ้นมีความถูกต้อง เชื่อถือได้ การดำเนินงานเป็นไปตามกฎหมายระเบียบและข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และปกป้องทรัพย์สินของบริษัท หากคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหารและพนักงานนำไปใช้โดยมิชอบ

ในปี 2567 บริษัท ได้พัฒนาขั้นตอนดำเนินงานและระบบงานเพิ่มประสิทธิภาพ ช่วยในการตรวจพบปัญหาและความเสี่ยงได้รวดเร็ว โดยสรุปสาระสำคัญแยกตามองค์ประกอบ ดังนี้

1. สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

คณะกรรมการบริษัทส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กร เน้นความซื่อตรงและการมีจรรยาบรรณ ทั้งด้านจรรยาบรรณธุรกิจ จรรยาบรรณของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน และถือเป็นนโยบายสูงสุดที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และได้มีการทบทวนอย่างน้อยปีละครั้ง รวมทั้งการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ที่ได้ประกาศให้ผู้บริหาร และพนักงานทั้งองค์กร ลงนามรับทราบเมื่อเข้าใหม่ และให้มีการทบทวนอย่างน้อยปีละครั้งหรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลง รวมถึงความต่อเนื่องการเป็นสมาชิกโครงการ CAC แนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต และการประกาศนโยบายการงดรับของขวัญ (No Gift Policy)

- บริษัท ได้จัดกิจกรรม CG Day ประจำปี 2567 ซึ่งได้จัดมาทุกปีอย่างต่อเนื่อง ร่วมกับบริษัทในกลุ่ม หัวข้อ “มาร่วมถอดรหัสหลัก CG เพื่อสร้างความสุขที่ไม่รู้จบ” เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจถึงแก่นแท้ของนโยบาย CG
- คณะกรรมการบริษัท มีการพิจารณาทิศทางการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง และให้สอดคล้องกับสถานการณ์และธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างรวดเร็วเพื่อการแข่งขันได้ โดยมุ่งเน้นกลยุทธ์การลดระดับการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ Decarbonization และสร้างมูลค่าเพิ่มด้วยการพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการเพื่อช่วยให้องค์กรและหน่วยงานทั่วไปวางแผนงานและกำหนดเป้าหมายในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทั้งทางตรงและทางอ้อมแบบครบวงจรผ่านบริการ Carbon Markets Club ซึ่งบริษัทฯ เป็นหนึ่งในสมาชิกตั้งต้นของเครือข่าย มีความมุ่งมั่นร่วมกันที่จะช่วยสนับสนุน เผยแพร่ ส่งเสริมการซื้อขายคาร์บอน
- บริษัท มีการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับกฎระเบียบใหม่ที่เกิดขึ้น เช่น มาตรการทางภาษีอากรระหว่างประเทศ (Pillar Two) และการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานความยั่งยืน IFRS S1 การเปิดเผยข้อมูลทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับความยั่งยืน และ IFRS S2 การเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับสภาพภูมิอากาศ อีกทั้งบริษัทยังคงมุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนในระยะยาว โดยให้

ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อม สังคมและบรรษัทภิบาล (ESG) สอดคล้องตามกรอบ United Nations Sustainable Development Goals (UN SDGs) โดยบริษัทฯ ได้สนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ จำนวน 6 เป้าหมายหลัก ได้แก่ เป้าหมายที่ 3 สุขภาพและความเป็นอยู่ที่ดี เป้าหมายที่ 7 พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ เป้าหมายที่ 8 งานที่ดีและเศรษฐกิจเติบโต เป้าหมายที่ 9 อุตสาหกรรม นวัตกรรม และโครงสร้างพื้นฐาน เป้าหมายที่ 11 เมืองและชุมชนที่ยั่งยืน และเป้าหมายที่ 13 แก้ไขปัญหาโลกร้อน บริษัทฯ ได้จัดให้มีกิจกรรมที่ส่งเสริมการสนับสนุนดังกล่าว เช่น การใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพ การปรับปรุงระบบการจัดการพลังงานในสถานประกอบการผ่านการติดตั้งระบบอัตโนมัติ การเลือกใช้ยานยนต์ไฟฟ้าในการขนส่ง การปรับปรุงและบำรุงรักษาระบบพลังงานสะอาดในการบำรุงรักษาอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าให้ทำงานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพและมีอายุการใช้งานยาวนาน อีกทั้งมีการส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีในระบบกักเก็บพลังงาน เช่น แบตเตอรี่ และการกักเก็บคาร์บอน (Carbon Capture and Storage, CCS) ในระยะยาว รวมถึงสนับสนุนโครงการฟื้นฟูสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การปลูกต้นไม้ การปลูกป่าชายเลน หรือการฟื้นฟูป่า ซึ่งบริษัทฯ มีการดำเนินโครงการเพื่อช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในปี พ.ศ. 2567

- คณะกรรมการบริษัทฯ มีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหาร กำกับดูแลเป้าหมายการดำเนินธุรกิจให้ชัดเจนและวัดผลได้ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานของผู้บริหารและพนักงาน อีกทั้งกำกับดูแลการพัฒนาและปฏิบัติเรื่องการควบคุมภายในองค์กร ครอบคลุมทั้งการสร้างสภาพแวดล้อมการควบคุม การประเมินความเสี่ยง กิจกรรมการควบคุม ข้อมูลและการสื่อสาร และการติดตาม โดยบริษัทฯ มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีที่มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ กำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครบถ้วนและครอบคลุมรวมทั้งดูแลให้มีกระบวนการในการประเมินความเหมาะสมของการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ
- บริษัทฯ ได้กำหนดโครงสร้างองค์กรที่สนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัท มีความเหมาะสมและเปลี่ยนแปลงตามสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนไป ซึ่งยังมีการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพ มีการแบ่งแยกหน้าที่ ความรับผิดชอบ (Segregation of duties) รวมถึงมี

การกำหนดอำนาจอนุมัติ (Delegation of Authority) อย่างเหมาะสมตามลำดับชั้นผ่านระบบ Sharepoint Workflow เพื่อให้มีการแบ่งแยกหน้าที่ในส่วนงานที่สำคัญ เพื่อให้เกิดการถ่วงดุลอำนาจระหว่างกัน และพนักงานทุกคนทราบถึงบทบาท อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของตน

- ในด้านการบริหารงานบุคคล บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายการพัฒนาศักยภาพ รวมทั้งแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) เพื่อสร้างความต่อเนื่องในการบริหารงานแบบไร้รอยต่อ ป้องกันไม่ให้เกิดการสะดุดระหว่างรอการทดแทน ทำให้กระบวนการทำงานขององค์กรยังดำเนินการต่อเนื่อง ในปี 2567 มีการเปลี่ยนบุคลากรในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่และในระยะเวลาของการเปลี่ยนผ่านนี้ สามารถปฏิบัติได้ตามแผนที่กำหนดไว้ นอกจากนี้ ยังมีการเลื่อนตำแหน่งเพื่อเป็นแรงจูงใจแก่พนักงานในการประเมินตัวชี้วัดผลงาน (Key Performance Indicator: KPIs) และพฤติกรรมด้านต่างๆ (Competency) รวมทั้งการจัดทำแผนพัฒนาศักยภาพพนักงาน (Individual Development Plan : IDP) ให้มีการพูดคุยกันอย่างสม่ำเสมอ มีการติดตามผลการปฏิบัติงานตามเป้าหมาย เพื่อพิจารณาให้รางวัลอย่างเป็นธรรมและสร้างแรงจูงใจในการปฏิบัติงาน นอกจากนี้ บริษัทฯ จัดให้มีการสำรวจความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร (BCPG Engagement Surveys) เพื่อนำผลที่วิเคราะห์มาปรับปรุงแนวทางการสร้างความพึงพอใจและความสุขของพนักงาน ให้พนักงานมีคุณภาพชีวิตและประสบการณ์ที่ดีต่อบริษัทฯ รวมทั้งมีการจัดงบประมาณในการสร้างสัมพันธ์ระหว่างพนักงานและการสร้างทัศนคติที่ดีต่อองค์กรอีกด้วย

2. การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

คณะกรรมการบริษัทฯ และฝ่ายบริหาร ได้ให้ความสำคัญในการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้องค์กรดำเนินสู่เป้าหมายทั้งในระยะสั้นและระยะยาว คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร (Risk Management Committee) กำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงของบริษัทฯ ให้เป็นไปอย่างเหมาะสมมีประสิทธิภาพ

- บริษัทฯ มีคู่มือบริหารความเสี่ยง และกระบวนการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร โดยนำกรอบการบริหารความเสี่ยง COSO Enterprise Risk Management - Integrating with Strategy and Performance และ COSO Enterprise Risk Management 2017 มาอ้างอิงและเป็นกรอบการบริหารจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร
- คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร ทำหน้าที่กลั่นกรองนโยบายบริหารความเสี่ยง และแผนการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ โดยได้นำดัชนีชี้วัดความเสี่ยง (Key Risk Indicator: KRI) มาใช้ในกระบวนการติดตามการเฝ้าระวังโอกาสเกิดของความเสี่ยงนั้น รวมถึงโอกาสที่จะเกิดการทุจริต ตลอดจนการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญทั้งเชิงบวกและเชิงลบที่อาจกระทบกับการดำเนินธุรกิจ รวมไปถึงความเสี่ยงที่มีความสำคัญเพิ่มขึ้น เช่น ความผันผวนจากอัตราแลกเปลี่ยน (Foreign Exchange) การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) เป็นต้น รวมทั้งบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการเฝ้าติดตามความผันผวนจากอัตราแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิด ดำเนินการป้องกันความเสี่ยงด้วยเครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสม จึงส่งผลให้ความเสี่ยงด้านความผันผวนจากอัตราแลกเปลี่ยนอยู่ในระดับต่ำ
- ในปี 2567 บริษัทฯ ได้ศึกษาวิจัยร่วมกับมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ เพื่อจัดทำอุปกรณ์มาตรวัดปริมาณน้ำฝนสำหรับช่วยในการคาดการณ์ปริมาณน้ำล่วงหน้าได้แม่นยำขึ้น ส่งผลให้ระดับความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) มีแนวโน้มที่ลดลงซึ่งส่งผลดีต่อรายได้ค่าบริการ
- บริษัทฯ มีการกำหนดผู้ประสานงานบริหารความเสี่ยง (Risk Coordinator) ของแต่ละหน่วยงานเพื่อทำหน้าที่ประสานงานกับฝ่ายยุทธศาสตร์องค์กร - รับผิดชอบดูแลการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร ดำเนินการตามกระบวนการบริหารความเสี่ยง ติดตาม รายงานความก้าวหน้าของแผนจัดการความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนสื่อสารให้ผู้บริหารและพนักงานเกิดความรู้ความเข้าใจ
- บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management Policy) และแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ สำหรับสำนักงานใหญ่ (Enterprise Business Continuity Plan : BCP ประจำปี 2567) อีกด้วย สำหรับระบบบริหารความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศได้จัดทำมีแผนบริหารความต่อเนื่องของธุรกิจ

(Business Continuity Plan) ประจำปีสำหรับระบบที่มีความสำคัญภายใต้ ISO/IEC 27001 เพื่อสร้างความเชื่อมั่นกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน

- บริษัทฯ ได้นำระบบ MFA (Multi Factor Authentication) คือ ระบบที่ใช้ในการเพิ่มระดับความปลอดภัยในการเข้าถึงข้อมูลโดยผู้ใช้งานต้องพิสูจน์ตัวตนโดยใช้ข้อมูลหลายอย่างหรือหลายปัจจัย ไม่ใช่เพียงแค่รหัสผ่านเดียวเท่านั้นมาใช้ทั่วทั้งองค์กร เพื่อเพิ่มชั้นของความปลอดภัยที่สูงขึ้นรวมทั้งได้จัดให้มีการทดสอบ Phishing Email คือการหลอกลวงที่เกิดจากการพยายามหลอกผู้ใช้งาน โดยการสร้างอีเมล หรือหน้าเว็บปลอมขึ้นมา เพื่อหวังผลให้ผู้ใช้งานเกิดความสับสน และทำธุรกรรมต่างๆ บนเว็บไซต์ปลอมและเข้าถึงข้อมูลของผู้เสียหายโดยที่ไม่ได้รับอนุญาตซึ่งผลของการทดสอบมีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่องและฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศยังคงมีการส่งอีเมลเพื่อสื่อสารให้พนักงานเกิดความตระหนักในด้านการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลเป็นรายไตรมาส
- ในปี 2567 ฝ่ายยุทธศาสตร์องค์กร - รับผิดชอบดูแลการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรได้เข้ารายงานแผนการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กรต่อคณะกรรมการตรวจสอบทั้งหมดสองครั้ง รวมทั้งยังจัดให้มีการประชุมร่วมกันระหว่างคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรทั้งหมดหนึ่งครั้ง

3. การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activity)

บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการการควบคุมที่เพียงพอกับระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ โดยการออกแบบโครงสร้างสายงานเพื่อให้มีการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบ (Segregation of duties) รวมถึงมีการกำหนดอำนาจอนุมัติ (Delegation of Authority) ให้เป็นไปตามนโยบาย ระเบียบวิธีปฏิบัติในเรื่องต่างๆ เช่น งบประมาณ การเงินและการบัญชี การบริหารงานบุคคล การจัดหาพัสดุ และการทำรายการเกี่ยวโยง ซึ่งได้นำเทคโนโลยี (Sharepoint Workflow) มาใช้ควบคุมการอนุมัติรายการตามขอบเขตอำนาจหน้าที่และขนาดวงเงิน เพื่อสร้างความมั่นใจว่าทุกรายการได้ผ่านการพิจารณา กลั่นกรอง และอนุมัติโดยผู้ที่มีอำนาจเท่านั้น

- หน่วยงานเทคโนโลยีสารสนเทศได้จัดเตรียมความพร้อมของสถาปัตยกรรมองค์กร (Enterprise Architecture) เพื่อช่วยเห็นภาพรวมของกระบวนการธุรกิจ ข้อมูลงานซอฟต์แวร์ โปรแกรม โครงสร้างพื้นฐานขององค์กร

เพื่อส่งเสริมการยกระดับงานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศให้สามารถรองรับกับกลยุทธ์ใหม่ได้อย่างทันทั่วทั้งที่และรองรับการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว ตลอดจนช่วยลดภาระงานที่ซ้ำซ้อนและเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานให้กับพนักงานในองค์กร ในปี 2567 บริษัทฯ ได้ดำเนินการติดตั้ง SAP - Asset Accounting ให้กับบริษัทย่อยที่ตั้งในต่างประเทศเพื่อดำเนินการบันทึกและควบคุมดูแลสินทรัพย์ของบริษัทฯ และมีการพัฒนาระบบ Sharepoint Workflow โดยการปรับเปลี่ยนเงื่อนไขของระบบเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการควบคุมกระบวนการทำงานให้แม่นยำได้ว่ารายการมีความถูกต้องและไม่ซ้ำซ้อน

- ด้านการควบคุมการเข้าถึงและความปลอดภัยของข้อมูล บริษัทฯ ได้รับการรับรองมาตรฐาน ISO/IEC 27001 ระบบบริหารความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ และได้มีการสื่อสารให้พนักงานทราบถึงความเสี่ยง และวิธีการป้องกันภัยคุกคามด้านเทคโนโลยีสารสนเทศเป็นประจำทุกไตรมาส
- บริษัทฯ จัดให้มีนโยบาย ระเบียบว่าด้วยการงบประมาณการเงินและการบัญชี และการจัดหาพัสดุ เพื่อกำหนดอำนาจอนุมัติ นโยบายบัญชี และหลักปฏิบัติสำหรับกิจการของบริษัท รวมถึงการจัดเก็บรักษาเอกสารการเงินและการบัญชี การตรวจรับ และการควบคุมทรัพย์สินที่เหมาะสม ตารางอำนาจอนุมัติและสนับสนุนให้ทุกฝ่ายจัดทำคู่มือการปฏิบัติงานที่ระบุถึงขั้นตอนการปฏิบัติงานและการควบคุมภายใน เช่น การแบ่งแยกหน้าที่ระหว่างผู้จัดทำรายการกับผู้อนุมัติรายการ หรือการออกแบบเอกสารที่ใช้สื่อสาร และปฏิบัติงานให้เป็นบรรทัดฐานเดียวกัน เป็นต้น ทั้งนี้ในการอนุมัติรายการ มีทั้งแบบลงนามอนุมัติรายการอย่างเป็นทางการลายลักษณ์อักษร หรือการอนุมัติผ่านระบบคอมพิวเตอร์ โดยใช้ระบบ Sharepoint Workflow ที่จะมีการอนุมัติค่าใช้จ่ายตามลำดับที่กำหนดในตารางอำนาจอนุมัติ
- ด้านการกำกับดูแลบริษัทร่วมทุน บริษัทฯ มีนโยบายการกำกับดูแลบริษัทร่วมทุนเพื่อเป็นแนวทางให้บุคคลที่บริษัทฯ แต่งตั้งให้เป็นกรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทร่วมทุนถือปฏิบัติ ทั้งนี้กำหนดให้เลขานุการบริษัทฯ ทำหน้าที่ในการกำกับดูแลการปฏิบัติตามนโยบายต่างๆ เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพตามที่กำหนดแนวทางไว้ในปี 2567 บริษัทฯ ได้จัดให้มีการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลบริษัทร่วมทุนเพื่อให้สอดคล้องกับการลงทุนและสถานการณ์ปัจจุบัน

4. ระบบสารสนเทศ และการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)

บริษัทฯ ให้ความสำคัญเรื่องการสื่อสาร และคุณภาพของสารสนเทศ ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการส่งเสริมการควบคุมภายในให้เกิดประสิทธิภาพ บริษัทฯ จึงกำหนดให้มีแนวทางบริการจัดการ ดังนี้

บริษัทฯ จัดให้มีนโยบายในหัวข้อต่าง ๆ ครอบคลุมเรื่องที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจอย่างเพียงพอและประกาศให้พนักงานทุกคนรับทราบผ่านการสื่อสารหลายรูปแบบ เช่น จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ ช่องทางระบบเครือข่ายภายในองค์กร (Intranet) และการจัดประชุม เพื่อให้สามารถทำความเข้าใจและเข้าถึงข้อมูลได้อย่างครบถ้วน กรณีพนักงานต้องการร้องเรียน สามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนหรือแจ้งเบาะแส ผ่านช่องทาง Whistle blowing

บริษัทฯ จัดให้มีกิจกรรม Knowledge Management (KM) เพื่อให้พนักงานแบ่งปันความรู้และประสบการณ์ รวมถึงการสื่อสารความรู้ในธุรกิจใหม่ กฎเกณฑ์ หรือกฎหมายฉบับใหม่ บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการชุดต่าง ๆ และข้อควรระวังในการใช้ข้อมูลภายใน จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเรื่องนั้น ๆ รวมทั้งยังจัดให้มีการพบปะระหว่างประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ และพนักงานทุกระดับสำหรับสื่อสารเป้าหมายขององค์กรหรือสื่อสารเรื่องสำคัญเพื่อให้พนักงานทุกคนเข้าใจเป้าหมายที่ตรงกัน

บริษัทฯ จัดให้มีเอกสารประกอบการประชุมและข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ โดยนำส่งล่วงหน้าผ่านระบบสื่อสารหลายรูปแบบ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาก่อนการประชุม มีสำนักประธานเจ้าหน้าที่บริหารที่รวบรวมข้อมูลรวมถึงจัดทำรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทให้มีรายละเอียดตามควร เพื่อให้สามารถตรวจสอบย้อนหลังได้ และมีการจัดเก็บอย่างเป็นระบบ

บริษัทฯ จัดช่องทาง และกระบวนการสื่อสารข้อมูลกับผู้มีส่วนได้เสียภายนอกองค์กรหลายช่องทางดังนี้

- เว็บไซต์บริษัทฯ (www.bcpogggroup.com)
- ช่องทางออนไลน์ เช่น Facebook
- หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ และเลขานุการบริษัทที่รับผิดชอบโดยตรงในการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสีย และหน่วยงานกำกับดูแล เช่น สำนักงาน ก.ล.ต. หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อให้การเปิดเผยข้อมูลเป็นไปอย่างถูกต้อง ครบถ้วนเพียงพอ และโปร่งใส
- จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ (E-mail)

- ช่องทางสำหรับรับเรื่องร้องเรียนหรือแจ้งเบาะแส (Whistle Blowing) เกี่ยวกับการทุจริต การกระทำผิดกฎหมาย หรือจรรยาบรรณ การรายงานทางการเงินที่ไม่ถูกต้อง หรือระบบภายในที่บกพร่อง ทั้งทางเว็บไซต์ของบริษัท จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์และจดหมายธรรมดา

บริษัท ยังคงจัดให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี และเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อเข้ารับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการบริษัท เป็นการล่วงหน้า เพื่อส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องสิทธิและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียม

5. ระบบการติดตามประเมินผล (Monitoring Activity)

สำนักตรวจสอบภายในซึ่งมีสายการบังคับบัญชาขึ้นตรงกับคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่ตรวจสอบประเมินประสิทธิภาพการปฏิบัติงาน และระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อยในด้านต่าง ๆ ตามแผนงานที่กำหนด โดยแผนงานนี้จะพิจารณาจากปัจจัยต่าง ๆ ที่ได้มีการกำหนดไว้และใช้ผลจากการประเมินความเสี่ยงแบบ Risk Based Audit นี้มาเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณาอนุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี เมื่อพบข้อบกพร่องหรือสิ่งที่ควรปรับปรุงของระบบการควบคุมภายในจะรายงานให้ฝ่ายบริหารและคณะกรรมการตรวจสอบทราบเพื่อให้ฝ่ายบริหารกำหนดแนวทางการแก้ไขและดำเนินการ โดยสำนักตรวจสอบภายในจะติดตามผลการดำเนินการแก้ไขและนำเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณาอย่างเป็นประจำและต่อเนื่อง ในส่วนของการประเมินการควบคุมภายในด้านบัญชี การเงิน มีการตรวจสอบและสอบทานโดยผู้สอบบัญชีภายนอก นำเสนอผลการตรวจสอบและการสอบทานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อพิจารณาเป็นรายไตรมาสและรายปี

บริษัท มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และได้สื่อสารให้ผู้บริหาร และพนักงาน โดยให้ลงนามรับทราบทุกปี และยึดถือปฏิบัติ โดยกำหนดให้การควบคุมภายในเป็นความรับผิดชอบร่วมกันของบุคลากรทุกระดับในองค์กร อันได้แก่ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานในทุกระดับ โดยให้มีสำนักตรวจสอบภายในทำหน้าที่ติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตาม ในกรณีที่ตรวจพบกระบวนการใดมีข้อบกพร่อง ก็จะดำเนินการปรับปรุงในระยะเวลาที่เหมาะสม

ฝ่ายบริหารได้จัดให้มีการประชุม Corporate Performance Committee (CPC) เพื่อติดตามความคืบหน้าของงานที่ได้มอบหมายให้แต่ละฝ่ายงานที่รับผิดชอบเป็นประจำทุกเดือน หากผลการดำเนินงานไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด

ผู้รับผิดชอบจะต้องแจ้งถึงสาเหตุและแผนการจัดการเพื่อให้ได้ผลงานตามเป้าหมายโดยเร็ว

จากผลการตรวจสอบในปี 2567 ไม่พบข้อบกพร่องอย่างมีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับการควบคุมภายใน และประเด็นที่ได้ตรวจพบได้รับการติดตามจากฝ่ายจัดการเพื่อแก้ไขให้ถูกต้อง รวมทั้งมีการพิจารณาปรับปรุงกระบวนการให้ดียิ่งขึ้นตามข้อเสนอแนะเพื่อเพิ่มความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าสำนักตรวจสอบภายในจัดให้มีกระบวนการปฏิบัติงานตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในสากลฉบับใหม่เผยแพร่เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2567 แล้วนั้น ในปี 2567 สำนักตรวจสอบภายในได้จัดให้มีการประเมินคุณภาพโดยผู้ประเมินอิสระภายนอกเพื่อเตรียมความพร้อมสู่การปฏิบัติตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในสากลฉบับใหม่ ซึ่งกำหนดให้มีผลบังคับใช้ในวันที่ 9 มกราคม 2568 เป็นต้นไป

บริษัท ยังคงได้รับรองฐานะสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) ทุก 3 ปี อย่างต่อเนื่อง มีคณะทำงานทำหน้าที่ทบทวนให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการประเมินตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน โดยมีการกำหนดนโยบาย มาตรการ และระบบการควบคุมภายในที่เพียงพออย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานและให้ความเห็นแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชัน โครงการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ CAC กำหนด

จากการพิจารณาสาระสำคัญของการประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในข้างต้น คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นสอดคล้องกับคณะกรรมการตรวจสอบ และผู้สอบบัญชีว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัท มีความเพียงพอและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ โดยบริษัท จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบการควบคุมภายใน และระบบการติดตามดูแล การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการประกอบกิจการที่ยั่งยืน

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบต่อการดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ตามโครงสร้างบริหารจัดการของบริษัทฯ กำหนดให้สำนักตรวจสอบภายในขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ โดยกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบกำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย ถอดถอน และประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน รวมทั้งความเป็นอิสระของสำนักตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในมีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์และการอบรมที่เหมาะสมเพียงพอกับการปฏิบัติหน้าที่โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบ 2

รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) และบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

บริษัท บมจ. คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“BCP”)

BCP เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก BCP เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นร้อยละ 57.81 (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2566	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567	
การเช่าที่ดิน <ul style="list-style-type: none"> - เจ้าหนี้คงค้าง - สิทธิประโยชน์การใช้ - หนี้สินตามสัญญาเช่า - ค่าเสื่อมราคา - ดอกเบี้ยจ่าย 	6.55 80.28 83.32 5.77 3.35	6.55 74.51 79.39 5.77 3.21	<p>บริษัทฯ เช่าที่ดินที่ อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา เนื้อที่รวม 457-2-53 ไร่ เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 38 เมกะวัตต์ สัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอัตราค่าเช่าที่ประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. มีอายุสัญญาเช่า 22 ปี และบริษัทฯ มิได้มีแผนที่จะนำที่ดินดังกล่าวไปดำเนินธุรกิจอื่นเมื่อสิ้นสุดอายุโครงการฯ ต่อมาเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2559 บริษัทฯ ได้เช่าที่ดินเพิ่มเติม จำนวน 32-3-70 ไร่ เป็นระยะเวลา 21 ปี 2 เดือน และเมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัทฯ ได้เช่าที่ดินอีก 8-1-38 ไร่ เป็นระยะเวลา 18 ปี 10 เดือน ซึ่งทั้งสองรายการระยะเวลาสิ้นสุดเดียวกัน และมีเงื่อนไขการชำระค่าเช่าและเงื่อนไขอื่นที่มีลักษณะเดียวกัน</p> <p>การทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามราคาและเงื่อนไขการค้าทั่วไป</p>
เงินกู้ยืมระยะสั้น <ul style="list-style-type: none"> - ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับงวด - ดอกเบี้ยค้างจ่าย - หนี้สินเงินกู้ยืมระยะสั้น 	25.60 25.60 2,500.00	0.91 - -	<p>บริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินจาก BCP โดยมีการออกตั๋วสัญญาใช้เงิน ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2566 ครบกำหนดใช้เงินวันที่ 4 มกราคม 2567 เพื่อเป็นเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยอัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา</p> <p>การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงินที่มีความสมเหตุสมผล และได้ผ่านการพิจารณาความเหมาะสมของการเข้าทำรายการจากที่ปรึกษาทางการเงินอิสระแล้ว และอัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงได้กับอัตราที่กู้ยืมจากสถาบันการเงิน</p>

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล ของรายการ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2566	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2567	
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้าง บริหารงาน - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	46.32 49.56	46.06 49.28	<p>บริษัทฯ ทำสัญญาจ้างบริหารงานกับ BCP สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2567 โดยตามสัญญาดังกล่าว BCP จะจัดส่งพนักงานมาปฏิบัติงานตามขอบเขตที่ระบุในเอกสารใบพรรณนาหน้าที่งาน (Job Descriptions) ที่บริษัทฯกำหนด โดยที่พนักงานที่จัดส่งเป็นผู้บริหารมีคุณสมบัติตามมาตรฐานที่ยอมรับโดยทั่วไปในธุรกิจเดียวกัน ทั้งนี้ BCP จะเรียกเก็บค่าบริการจากการปฏิบัติงานดังกล่าวหรืออัตราค่าจ้างจากประมาณการค่าใช้จ่าย เงินเดือน โบนัส และค่าตอบแทนอื่นๆ ของบุคลากรที่ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัทฯ ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาจ้างบริหารงาน</p> <p>รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีค่าบริการซึ่งคำนวณมาจากประมาณการอัตราค่าจ้างที่ BCP คาดว่าจะจ่ายให้แก่พนักงานที่ BCP ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัทฯ</p>
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงาน บริการด้านระบบสารสนเทศ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	1.84 0.16	1.75 0.16	<p>บริษัทฯ ทำสัญญาจ้างงานบริการด้านสารสนเทศ สัญญาดังกล่าวเริ่มวันที่ 1 มกราคม สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2567 โดยผู้รับจ้างจะจัดการงานด้านระบบสารสนเทศและงานบริการทางด้านสารสนเทศ ตามขอบเขตของงานที่กำหนดไว้ในสัญญาฯ</p> <p>การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีค่าบริการตามที่กำหนดไว้ในสัญญาฯ</p>
ค่าใช้จ่ายตามสัญญา การให้บริการใช้พื้นที่ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	0.18 0.02	0.18 0.02	<p>BCP มีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริการใช้พื้นที่ ซึ่งสัญญาเริ่มวันที่ 1 มกราคม 2567 ถึง 31 ธันวาคม 2569 โดยตามสัญญาดังกล่าว BCP จะให้บริการตามขอบเขตที่กำหนดในสัญญาฯ</p> <p>การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีค่าบริการตามที่กำหนดไว้ในสัญญาฯ</p>

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล ของรายการ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่	
	31 ธ.ค. 2566	31 ธ.ค. 2567	
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	0.38 -	0.38 -	BCP มีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายอื่นจากบริษัทฯ ดังนี้ ปี 2566 เป็นค่าบริการงานตรวจสอบกระบวนการ ติดตามการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครอง ข้อมูลส่วนบุคคล (PDPA) และกระบวนการ บริหารความเสี่ยงองค์กร ปี 2567 เป็นค่าบริการอบรมพนักงาน การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุน ธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	0.07 0.06	0.04 0.02	BCP มีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายอื่นจากบริษัท เอเชียลิงค์ เทอมินัล จำกัด (“ALT”) ซึ่งเป็น บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ดังนี้ ปี 2566 ชื้ออะไหล่สิ้นเปลืองเพื่อนำมาใช้ ติดตั้งสำหรับถังน้ำมัน และรับบริการตรวจสอบ ท่อจาก BCP ปี 2567 ใช้บริการหลักสูตรฝึกอบรมดับเพลิง สำหรับคลังน้ำมัน การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ ซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น
รายได้จากการขาย - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	0.20 0.05	0.26 -	บริษัทฯ ได้จำหน่ายคาร์บอนเครดิตให้กับ BCP การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการค้าปกติ ที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และมีมูลค่าตามราคา ตลาด (อ้างอิงราคาเฉลี่ยขององค์การบริหาร จัดการก๊าซเรือนกระจก (“อบก.”))
รายได้จากการให้บริการ - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	252.00 37.45	516.03 51.84	ALT ทำสัญญาให้บริการคลังน้ำมัน โดย ALT จะให้บริการเก็บน้ำมัน และบริการสูบน้ำผ่าน หน้าท่า โดยมีรายละเอียดของสัญญา ได้แก่ สัญญา 5 ปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2572 และสัญญา 11 ปี 2 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2576 และมีเงื่อนไขเป็นไปตามที่ระบุ ไว้ในสัญญา การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ ซึ่งมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขการเช่าเป็นไป ตามราคาและเงื่อนไขการค้าทั่วไป

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล ของรายการ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่	
	31 ธ.ค. 2566	31 ธ.ค. 2567	
รายได้อื่น ๆ - รายได้สำหรับงวด	1.50	-	บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ลพบุรี) จำกัด ("LOP") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ จำหน่ายสินทรัพย์ถาวรแผงเซลล์แสงอาทิตย์ให้แก่ BCP ในปี 2566 การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสินทรัพย์หรือบริการ โดยใช้ราคาตลาดที่ขายให้กับบุคคลทั่วไป

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้งอื่น

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2566	31 ธ.ค. 2567	
บริษัท บางจาก รีเทล จำกัด (“BCR”)			
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาให้บริการใช้พื้นที่ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	0.16 0.02	0.24 0.02	บริษัทฯ ทำข้อตกลงให้บริการใช้พื้นที่กับ BCR ซึ่งข้อตกลงดังกล่าว เริ่มวันที่ 1 พฤษภาคม 2566 ถึง 31 มกราคม 2569 โดยผู้ให้บริการจะให้บริการตามขอบเขตที่ระบุไว้ในสัญญา BCR ได้นำเสนอแนวทางการบริหารพื้นที่เพื่อภาพลักษณ์ของกลุ่มธุรกิจ BCP การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการปกติทางการค้า โดยกำหนดอัตราค่าเช่าที่สามารถเทียบเคียงได้กับพื้นที่ใกล้เคียงกัน
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	0.04 -	0.01 -	BCR มีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายอื่นจากบริษัทฯ ดังนี้ ปี 2566 เป็นค่าของที่ระลึกกิจกรรมแรงงานสัมพันธ์ ปี 2567 เป็นเครื่องดื่มและของที่ระลึกกิจกรรมแรงงานสัมพันธ์ การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการปกติทางการค้า ซึ่งเป็นราคาตลาดที่ขายให้กับบุคคลทั่วไป
รายได้ค่าไฟฟ้า - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	2.24 0.31	1.94 0.32	บริษัทฯ มีการเรียกเก็บรายได้ค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ระยะเวลาของสัญญา เริ่มต้นจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จนถึงวันสิ้นสุดของเดือนปฏิทินในเดือนที่ครบรอบปีของวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ตามที่ระบุในสัญญา โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการปกติทางการค้าซึ่งเป็นราคาตลาดที่ขายให้กับบุคคลทั่วไป

ขนาดของรายการ (ล้านบาท)			
ลักษณะรายการ	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
	31 ธ.ค. 2566	31 ธ.ค. 2567	
บริษัท บีบีจีไอ โบโอดีเซล จำกัด (“BBGI-BI”)			
รายได้ค่าไฟฟ้า			<p>บริษัท เรียกเก็บรายได้ค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ขนาด 2.1 เมกะวัตต์) ระหว่าง BBGI-BI (ผู้ซื้อ) และ บริษัทฯ (ผู้ขาย) เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2561 ซึ่งมีระยะเวลาของสัญญาเริ่มต้นจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จนถึงวันสิ้นสุดของเดือนปฏิทิน ในเดือนที่ครบรอบปีที่ 5 และคู่สัญญาดกลงให้ต่ออายุสัญญาออกไปโดยอัตโนมัติครั้งละ 5 ปี รวมระยะเวลาทั้งสิ้นไม่เกิน 25 ปี อัตราซื้อขายที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกาศและมีอัตราส่วนลดตามราคาตลาด</p> <p>การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าและเป็นราคาตลาดที่ขายให้กับบุคคลทั่วไป</p>
- รายได้สำหรับงวด	11.56	12.61	
- ลูกหนี้คงค้าง	0.95	1.30	
บริษัท บีเอสจีเอฟ จำกัด (“BSGF”)			
รายได้จากการให้บริการ			<p>ALT ทำสัญญาให้บริการคลังน้ำมันโดย ALT จะให้บริการเก็บน้ำมัน และบริการสูบน้ำผ่านทางรถยนต์ โดยสัญญาการใช้บริการคลังน้ำมันมีระยะเวลาตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2567 และสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2567</p> <p>การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ ซึ่งมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขการเช่าเป็นไปตามราคาและเงื่อนไขการค้าทั่วไป</p>
- รายได้สำหรับงวด	-	9.63	
- ลูกหนี้คงค้าง	-	2.97	
บริษัท บางจากกรีนเนท จำกัด (“BGN”)			
รายได้ค่าไฟฟ้า			<p>บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ปราจีนบุรี) จำกัด (“PRI”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัทฯ เรียกเก็บรายได้ค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ระยะเวลาของสัญญาเริ่มต้นจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จนถึงวันสิ้นสุดของเดือนปฏิทินในเดือนที่ครบรอบปีของวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามที่ระบุในสัญญา</p> <p>การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้า และเป็นราคาตลาดที่ขายให้กับบุคคลทั่วไป</p>
- รายได้สำหรับงวด	-	1.10	
- ลูกหนี้คงค้าง	-	0.88	

ขนาดของรายการ (ล้านบาท)			
ลักษณะรายการ	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่	ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ
	31 ธ.ค. 2566	31 ธ.ค. 2567	
บริษัท กรุงเทพขนส่งเชื้อเพลิงทางท่อและโลจิสติกส์ จำกัด (“BFPL”)			
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารทรัพย์สินและระบบคลังน้ำมัน			ALT ทำสัญญาจ้างบริหารทรัพย์สินและระบบคลังน้ำมัน รวมถึงท่าเทียบเรือและท่อขนส่งน้ำมัน กับ BFPL ทั้งนี้ BFPL จะบริหารจัดการทรัพย์สินและระบบคลังน้ำมัน รวมถึงท่าเทียบเรือและท่อขนส่งน้ำมันให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานอุตสาหกรรมที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	30.29	51.97	
- เจ้าหนี้คงค้าง	4.60	4.66	การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ ซึ่งมีอัตราค่าบริการและเงื่อนไขการบริการเป็นไปตามราคาและเงื่อนไขการค้าทั่วไป สัญญาบริการดังกล่าวมีอัตราค่าบริการที่ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริษัท
BCP Innovation Pte. Ltd. (“BCPI”)			
รายได้อื่น ๆ			บริษัทฯ มีการเรียกเก็บรายได้จากการให้บริการสนับสนุนโครงการของ BCPI
- รายได้สำหรับงวด	-	7.38	
- ลูกหนี้คงค้าง	-	7.38	การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น
บริษัท บางจาก ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (“BCTC”)			
เงินกู้ยืมระยะสั้น			บริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินจาก BCTC เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2567 เพื่อเป็นเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และได้ชำระคืนแล้วเมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2567 โดยอัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา
- ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับงวด	-	71.58	การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงินที่มีความสมเหตุผล และได้ผ่านการพิจารณาความเหมาะสมของการเข้าทำรายการจากที่ปรึกษาทางการเงินอิสระแล้ว และอัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงได้กับอัตราที่กู้ยืมจากสถาบันการเงิน

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล ของรายการ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่	
	31 ธ.ค. 2566	31 ธ.ค. 2567	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - ดอกเบี้ยรับสำหรับงวด	-	0.78	บริษัทฯ มีการให้กู้ยืมเงินแก่ BCTC โดยมีการออกตั๋วสัญญาใช้เงิน ลงวันที่ 30 กันยายน 2567 ครบกำหนดใช้เงินวันที่ 10 ตุลาคม 2567 อัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงินที่มีความสมเหตุสมผล และได้ผ่านการพิจารณาความเหมาะสมของการเข้าทำรายการจากที่ปรึกษาทางการเงินอิสระแล้วและอัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงได้กับอัตราที่กู้ยืมจากสถาบันการเงิน

มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติ การทำรายการระหว่างกัน

บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการการทำรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย กับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการนั้น ๆ โดยพิจารณาเงื่อนไขต่าง ๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และ/หรือมีการเปรียบเทียบกับราคาตลาด และ/หรือมีราคาหรือเงื่อนไขของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกันกับบุคคลภายนอก และ/หรือสามารถแสดงให้เห็นได้ว่าการทำรายการดังกล่าวนั้นมีการกำหนดราคาหรือเงื่อนไขที่สมเหตุสมผลหรือเป็นธรรม หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการพิจารณาของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี)

นโยบายการทำรายการระหว่างกัน

กำหนดให้กรรมการบริษัท และผู้บริหาร ต้องแจ้งให้บริษัทฯ ทราบถึงความสัมพันธ์ หรือรายการเกี่ยวโยงในกิจการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

1. กรรมการบริษัท และผู้บริหาร ต้องหลีกเลี่ยงการทำรายการที่เกี่ยวโยงที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ ในกรณีที่จำเป็นต้องทำรายการที่ไม่ใช่การดำเนินธุรกิจตามปกติ หรือมีเงื่อนไขทางการค้าแตกต่างจากการทำรายการกับลูกค้าทั่วไปหรือบุคคลภายนอก จะดำเนินการได้ต่อเมื่อได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ ซึ่งจะต้องไม่มีกรรมการ หรือผู้บริหารที่มีผลประโยชน์เกี่ยวข้อง เข้าร่วมพิจารณาอนุมัติรายการนั้น และต้องไม่มีเงื่อนไขหรือข้อกำหนดพิเศษผิดไปจากปกติ ตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด

2. หากบริษัท มีรายการที่เกี่ยวข้องกันที่เข้าข่ายตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และสำนักงาน ก.ล.ต. ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าวอย่างเคร่งครัด
 - ในกรณีที่เป็นการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันที่อยู่ภายใต้อำนาจอนุมัติของฝ่ายจัดการ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีหน้าที่รับผิดชอบในการพิจารณาทำรายการต่าง ๆ ตามขั้นตอนการขออนุมัติในระเบียบบริษัท ซึ่งภายหลังจากที่ฝ่ายจัดการพิจารณาอนุมัติแล้ว หน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะต้องนำเสนอเพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบสอบทานความสมเหตุสมผลของรายการ
 - ในกรณีที่เป็นการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจอนุมัติของคณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้น หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต้องนำเสนอรายละเอียด ความจำเป็น และความสมเหตุสมผลของรายการ เพื่อขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อเข้าทำรายการ หรือนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อขอความเห็นชอบในการนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการ
3. บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือรายการที่เกี่ยวข้องกันตามหลักเกณฑ์ที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด โดยเปิดเผยไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี และรายงานประจำปี หรือแบบรายงานอื่นใด แล้วแต่กรณี และมีการเปิดเผยข้อมูลรายการที่เกี่ยวข้องกันต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด ตลอดจนรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ตามหลักเกณฑ์มาตรฐานการบัญชี
4. กำหนดให้มีการสอบทานการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันตามแผนงานตรวจสอบ โดยสำนักตรวจสอบภายใน ซึ่งต้องรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ และมีมาตรการควบคุมตรวจสอบ ดูแลให้มีการสุ่มสอบทานการทำรายการจริงถูกต้องตรงตามสัญญา หรือนโยบาย หรือเงื่อนไขที่กำหนดไว้

แนວໂນ້ມໃນການກຳລັງການຮ່ວມກັນໃນອາຍຸ

แม้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีนโยบายหลักเกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ แต่บริษัทฯ และบริษัทย่อยอาจจะต้องมีการทำรายการระหว่างบริษัทในกลุ่ม BCP ซึ่งเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็นและเป็นไปตามความต่อเนื่องของสัญญา เช่น การเช่าที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 38 เมกะวัตต์ การจ้างบริหารงานการให้บริการ ระบบสารสนเทศ การติดตั้งและให้บริการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และการให้บริการคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือแก่บริษัทในกลุ่ม BCP เป็นต้น

หากมีการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันนอกเหนือจากรายการดังกล่าวในอนาคต บริษัทฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของสำนักงาน ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ และในกรณีที่เป็นการรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทฯ และเป็นรายการที่อาจเกิดขึ้นต่อเนื่องในอนาคต บริษัทฯ มีนโยบายในการกำหนดกรอบของรายการดังกล่าวให้มีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน และให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

นอกจากนี้ สำนักตรวจสอบภายในทำการสอบทานธุรกรรมดังกล่าวว่ามีราคาที่สูงเกินไปกับราคาตลาดและมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไปที่เป็นปกติธุรกิจ เปรียบเทียบได้กับคู่ค้าที่เป็นบุคคลภายนอก เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ พร้อมทั้งนำเสนอผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณารับทราบเป็นรายไตรมาส และในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบพบว่า มีการดำเนินการไม่เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้ คณะกรรมการตรวจสอบจะแจ้งให้คณะกรรมการบริษัท หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบ และร่วมกันหาทางแก้ไข



An aerial photograph of a two-lane asphalt road winding through a dense, lush green forest. A white car is driving on the road, moving away from the viewer. The road has a yellow center line and white edge lines. The forest is thick with various types of trees, creating a vibrant green canopy.

03

งบทการณิน

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการ ต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินเฉพาะบริษัทและงบการเงินรวมของบริษัทบีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย และตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอและโปร่งใส ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน เพื่อให้เป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นและนักลงทุนทั่วไป

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี ระบบการบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการบันทึกข้อมูลทางบัญชีมีความถูกต้องครบถ้วน ทันเวลา และเพียงพอ เพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนป้องกันการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติดังมีสาระสำคัญ โดยคณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งเป็นกรรมการอิสระที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลสอบทานความน่าเชื่อถือและความถูกต้องของรายงานทาง

การเงิน ประเมินระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล และการเปิดเผยรายการระหว่างกันกับกิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนการปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง โดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบปรากฏในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

งบการเงินเฉพาะบริษัทและงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชี คือ บริษัท เคพี เอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด โดยบริษัทฯ ได้สนับสนุนข้อมูลและเอกสารต่าง ๆ เพื่อให้ผู้สอบบัญชีสามารถตรวจสอบและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่ารระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของบริษัทฯ สามารถสร้างความเชื่อมั่นได้อย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินเฉพาะบริษัทและงบการเงินรวมของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีความถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย



นายปฐภาน สุคนธมาน
ประธานกรรมการ



นายวี บุญสินสุข
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) และของเฉพาะบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบฐานะการเงินรวมและงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินซึ่งประกอบด้วยสรุปนโยบายการบัญชีและข้อมูลอธิบายอื่นที่มีสาระสำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัทและบริษัท ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทและบริษัทตามประมวลจริยบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึง มาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระ ที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจริยบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจริยบรรณอื่นๆ ตามประมวลจริยบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

การทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 (ก) และ ข้อ 13

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

ได้ตรวจสอบเรื่องดังกล่าวอย่างไร

กลุ่มบริษัทมีการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวและในธุรกิจคลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย ซึ่งมีความเสี่ยงจากปัจจัยภายนอกต่าง ๆ เช่น ความผันผวนทางเศรษฐกิจ การเมืองข้อกฎหมายต่าง ๆ ดังนั้น จึงมีความเสี่ยงที่ผลการดำเนินงานและการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามความคาดการณ์และประมาณการแรกเริ่มอย่างมีนัยสำคัญ และอาจส่งผลให้มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งอาจทำให้เกิดผลขาดทุนจากการด้อยค่า

เนื่องจากความมีสาระสำคัญของรายการ การใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารและความซับซ้อนในการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมซึ่งใช้วิธีประมาณการจากกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน ข้าพเจ้าจึงเห็นว่าเรื่องดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้ารวมถึง

- ทำความเข้าใจแผนการดำเนินงาน และกระบวนการทดสอบการด้อยค่าและทดสอบการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนที่จัดทำโดยผู้บริหาร
- ทดสอบข้อสมมติที่สำคัญที่สนับสนุนการประมาณการของผู้บริหารโดยอ้างอิงจากข้อมูลภายในและข้อมูลภายนอก รวมถึงการวิเคราะห์แนวโน้มในอดีตที่ผ่านมา
- ประเมินความเหมาะสมของวิธีการประเมินมูลค่าและค่าตัวแปรทางการเงินที่ใช้ในการกำหนดอัตราคิดลด
- พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชี

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านข้อมูลอื่นตามที่ระบุข้างต้นเมื่อจัดทำแล้ว และพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามี การแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลและขอให้ทำการแก้ไข

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัท ในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทและบริษัท หรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงาน ต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และ เสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วยความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็น สาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของ ผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพ ตลอดจนการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กิจการไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยง เหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับ สถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท และบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผย ข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการ สอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัย อย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความ ไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูล ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้า จะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอโครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูล ว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้อง ตามที่ควรหรือไม่

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่อการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลแล้วข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระและการดำเนินการเพื่อขจัดอุปสรรคหรือมาตรการป้องกันของข้าพเจ้า

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว



(ศักดิ์ดา เกาทัณฑ์ทอง)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เลขทะเบียน 4628

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

20 กุมภาพันธ์ 2568

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ฐานะการเงิน

สินทรัพย์	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม		31 ธันวาคม	
		2567	2566	2567	2566
(บาท)					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	7,345,504,874	9,789,840,741	2,146,969,043	3,655,074,657
ลูกหนี้การค้า	7	1,593,126,096	2,005,567,958	55,405,118	54,943,720
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		244,805,543	396,701,513	407,938,870	875,295,198
สินค้าคงเหลือ	8	250,672,905	-	3,966,909	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	-	-	-	8,857,892,254
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ที่ถึงกำหนดชำระในปี	5	-	-	-	3,562,207,739
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		34,951,655	6,823,573	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	27	258,157,188	135,902,664	-	51,937,817
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		9,727,218,261	12,334,836,449	2,614,279,940	17,057,351,385
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
สินทรัพย์ทางการเงิน ไม่หมุนเวียนอื่น	27	21,315,763	45,388,294	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดด้วยมูลค่ายุติธรรม	27	678,241,158	805,752,367	678,241,158	780,291,939
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	9	-	-	33,697,621,697	30,946,523,495
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	10	21,722,219,279	22,294,702,193	-	85,825,783
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	5	159,072,280	82,831,009	346,204,558	346,122,582
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	5	1,326,960,783	1,033,543,660	16,541,790,141	8,266,647,378
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	11	15,818,112,368	23,010,955,811	2,391,683,746	2,518,676,112
สินทรัพย์สิทธิการใช้	12	695,590,449	962,571,494	155,874,764	172,933,622
ค่าความนิยม	13	1,033,295,696	1,037,823,082	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	14	10,456,824,077	12,304,610,434	31,458,583	32,465,375
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	24	254,799,419	147,201,938	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		98,030,569	179,318,275	71,979,503	65,508,969
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		52,264,461,841	61,904,698,557	53,914,854,150	43,214,995,255
รวมสินทรัพย์		61,991,680,102	74,239,535,006	56,529,134,090	60,272,346,640

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบฐานะการเงิน


หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม		31 ธันวาคม	
		2567	2566	2567	2566
		(บาท)			
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	15, 27	-	2,500,000,000	-	2,500,000,000
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	5, 16, 27	968,740,604	1,708,435,566	412,121,682	449,763,797
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระในปี	15, 27	828,265,727	2,647,017,831	702,995,973	2,208,256,784
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึง					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	27	53,791,586	44,179,920	12,543,343	12,842,195
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15, 27	1,146,296,594	1,999,224,235	1,146,296,594	1,999,224,235
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5, 15, 27	-	2,500,000,000	-	2,500,000,000
ภาษีเงินได้คืนติดบุคคลค้างจ่าย		53,586,183	202,275,219	-	-
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	4, 27	100,000,000	140,000,000	-	-
เงินรับล่วงหน้าจากการจำหน่ายเงินลงทุน		-	60,574,500	-	-
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	27	2,469,545	10,464,664	2,073,820	9,541,719
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,153,150,239	11,812,171,935	2,276,031,412	9,679,628,730
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	15, 27	7,405,656,726	12,264,730,736	2,697,990,079	2,440,497,711
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5, 15, 27	-	-	1,539,000,000	249,000,000
หนี้สินตามสัญญาเช่า	27	684,725,798	955,498,347	140,222,251	152,798,336
หุ้นกู้	15, 27	19,023,441,722	18,158,117,401	19,023,441,722	18,158,117,401
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	24	740,693,444	577,799,428	4,573,218	1,190,295
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ					
ผลประโยชน์พนักงาน		27,113,031	34,273,432	25,221,238	26,045,006
ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอน		463,102	25,420,180	-	-
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	27	2,878,531	776,349,141	-	4,154,862
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4, 9	27,463,799	23,379,954	129,536,272	27,113,306
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		27,912,436,153	32,815,568,619	23,559,984,780	21,058,916,917
รวมหนี้สิน		31,065,586,392	44,627,740,554	25,836,016,192	30,738,545,647

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบฐานะการเงิน

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม		31 ธันวาคม	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	2567	2566	2567	2566
(บาท)					
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	17				
ทุนจดทะเบียน		16,508,500,000	16,508,500,000	16,508,500,000	16,508,500,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว		14,978,796,695	14,978,796,695	14,978,796,695	14,978,796,695
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ		8,054,295,366	8,054,295,366	8,054,295,366	8,054,295,366
ส่วนเกินทุนจากการจัดโครงสร้างธุรกิจ					
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน		41,025,877	41,025,877	-	-
ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้น		25,486,012	35,414,293	25,486,012	35,414,293
ใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญที่หมดอายุแล้ว		14,936,833	3,199,858	14,936,833	3,199,858
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
ทุนสำรองตามกฎหมาย	18	784,912,344	693,611,280	784,912,344	693,611,280
ยังไม่ได้จัดสรร		7,255,287,916	6,269,444,407	7,267,340,011	6,274,691,229
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(443,576,256)	(517,307,708)	(432,649,363)	(506,207,728)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		30,711,164,787	29,558,480,068	30,693,117,898	29,533,800,993
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		214,928,923	53,314,384	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		30,926,093,710	29,611,794,452	30,693,117,898	29,533,800,993
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		61,991,680,102	74,239,535,006	56,529,134,090	60,272,346,640



(นายปฐภาณ สุคนธมาน)
ประธานกรรมการ



(นายวี บุญสินสุข)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน


หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2567	2566	2567	2566	
	(บาท)				
รายได้					
รายได้จากการขายและการให้บริการ	19	4,322,879,163	5,031,426,342	437,500,805	468,281,503
รายได้ดอกเบี้ย		230,495,285	237,426,792	865,320,561	728,105,177
กำไรสุทธิจากการจำหน่ายบริษัทย่อย	9	2,158,848,784	-	-	-
รายได้อื่น	20	418,399,006	64,119,027	9,206,983	7,254,871
รวมรายได้		7,130,622,238	5,332,972,161	1,312,028,349	1,203,641,551
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนขายและการให้บริการ		2,490,970,534	2,558,049,358	392,526,389	393,741,751
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		672,320,528	588,329,150	374,956,393	358,220,058
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	11, 14	588,991,547	(152,079,080)	-	-
ผลขาดทุน (กำไร) อื่น	21	404,238,792	(66,299,796)	95,098,353	(57,914,324)
ค่าใช้จ่ายอื่น	9	-	-	344,362,718	-
รวมค่าใช้จ่าย		4,156,521,401	2,927,999,632	1,206,943,853	694,047,485
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน		2,974,100,837	2,404,972,529	105,084,496	509,594,066
ต้นทุนทางการเงิน	23	(1,529,275,315)	(1,268,001,588)	(1,091,836,733)	(755,954,386)
กลับรายการ (ขาดทุน) จากการด้อยค่าซึ่งเป็นไปตาม TFRS9	5, 7	(206,396,798)	53,620,941	(76,170,280)	-
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทย่อย บริษัทร่วม					
และการร่วมค้าที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	9, 10	1,014,134,119	251,769,284	2,893,862,822	1,360,522,621
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		2,252,562,843	1,442,361,166	1,830,940,305	1,114,162,301
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	24	432,970,339	336,136,752	4,919,020	10,297,014
กำไรสำหรับปี		1,819,592,504	1,106,224,414	1,826,021,285	1,103,865,287
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		1,819,389,099	1,104,035,512	1,826,021,285	1,103,865,287
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		203,405	2,188,902	-	-
กำไรสำหรับปี		1,819,592,504	1,106,224,414	1,826,021,285	1,103,865,287
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	25	0.61	0.38	0.61	0.38

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2567	2566	2567	2566
	(บาท)			
กำไรสำหรับปี	1,819,592,504	1,106,224,414	1,826,021,285	1,103,865,287
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงิน	9, 10	(463,979,239)	(606,248,457)	(463,979,239)
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		(1,093,381)	3,274,385	-
ผลกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิ				
ในหน่วยงานต่างประเทศ		5,894,439	36,359,309	5,894,439
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทย่อย บริษัทร่วม				
และการร่วมค้าที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	9, 10	694,357,745	(218,688,483)	628,444,856
กำไรเงินได้ของรายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่				
ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		(71,784,621)	62,730,461	-
การจัดประเภทรายการใหม่จากการป้องกันความเสี่ยง				
ของเงินลงทุนสุทธิไว้ในกำไรขาดทุน		(96,205,726)	-	(96,205,726)
ผลกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นที่จัดประเภทใหม่ไว้ใน				
กำไรสุทธิจากการจำหน่ายบริษัทย่อย		6,965,113	-	-
รวมรายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		74,154,330	(722,572,785)	74,154,330
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่				
ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์				
พนักงานที่กำหนดไว้สุทธิจากกำไรเงินได้		6,686,399	-	6,859,486
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทย่อย บริษัทร่วม				
และการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	9, 10	(422,878)	483,380	(595,965)
รวมรายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไร				
 หรือขาดทุนในภายหลัง		6,263,521	483,380	6,263,521
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		80,417,851	(722,089,405)	80,417,851
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,900,010,355	384,135,009	1,906,439,136
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		1,899,806,950	381,946,107	1,906,439,136
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		203,405	2,188,902	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,900,010,355	384,135,009	1,906,439,136



(นายปฎิภาณ สุคนธมาน)
ประธานกรรมการ



(นายวิ บุญสินสุข)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

รวมการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2567

รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น

การเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในบริษัทย่อย

การได้มาซึ่งส่วนได้เสียที่ไม่อันจกขบถ

ผู้ชำนาญการคอมพิวเตอร์

1. \mathcal{A} is a \mathcal{B} -algebra, \mathcal{B} is a \mathcal{C} -algebra, and \mathcal{C} is a \mathcal{D} -algebra.

1. No. 1. 2. 3. 4. 5. 6. 7. 8. 9. 10. 11. 12. 13. 14. 15. 16. 17. 18. 19. 20. 21. 22. 23. 24. 25. 26. 27. 28. 29. 30. 31. 32. 33. 34. 35. 36. 37. 38. 39. 40. 41. 42. 43. 44. 45. 46. 47. 48. 49. 50. 51. 52. 53. 54. 55. 56. 57. 58. 59. 60. 61. 62. 63. 64. 65. 66. 67. 68. 69. 70. 71. 72. 73. 74. 75. 76. 77. 78. 79. 80. 81. 82. 83. 84. 85. 86. 87. 88. 89. 90. 91. 92. 93. 94. 95. 96. 97. 98. 99. 100. 101. 102. 103. 104. 105. 106. 107. 108. 109. 110. 111. 112. 113. 114. 115. 116. 117. 118. 119. 120. 121. 122. 123. 124. 125. 126. 127. 128. 129. 130. 131. 132. 133. 134. 135. 136. 137. 138. 139. 140. 141. 142. 143. 144. 145. 146. 147. 148. 149. 150. 151. 152. 153. 154. 155. 156. 157. 158. 159. 160. 161. 162. 163. 164. 165. 166. 167. 168. 169. 170. 171. 172. 173. 174. 175. 176. 177. 178. 179. 180. 181. 182. 183. 184. 185. 186. 187. 188. 189. 190. 191. 192. 193. 194. 195. 196. 197. 198. 199. 200. 201. 202. 203. 204. 205. 206. 207. 208. 209. 210. 211. 212. 213. 214. 215. 216. 217. 218. 219. 220. 221. 222. 223. 224. 225. 226. 227. 228. 229. 230. 231. 232. 233. 234. 235. 236. 237. 238. 239. 240. 241. 242. 243. 244. 245. 246. 247. 248. 249. 250. 251. 252. 253. 254. 255. 256. 257. 258. 259. 260. 261. 262. 263. 264. 265. 266. 267. 268. 269. 270. 271. 272. 273. 274. 275. 276. 277. 278. 279. 280. 281. 282. 283. 284. 285. 286. 287. 288. 289. 290. 291. 292. 293. 294. 295. 296. 297. 298. 299. 300. 301. 302. 303. 304. 305. 306. 307. 308. 309. 310. 311. 312. 313. 314. 315. 316. 317. 318. 319. 320. 321. 322. 323. 324. 325. 326. 327. 328. 329. 330. 331. 332. 333. 334. 335. 336. 337. 338. 339. 340. 341. 342. 343. 344. 345. 346. 347. 348. 349. 350. 351. 352. 353. 354. 355. 356. 357. 358. 359. 360. 361. 362. 363. 364. 365. 366. 367. 368. 369. 370. 371. 372. 373. 374. 375. 376. 377. 378. 379. 380. 381. 382. 383. 384. 385. 386. 387. 388. 389. 390. 391. 392. 393. 394. 395. 396. 397. 398. 399. 400. 401. 402. 403. 404. 405. 406. 407. 408. 409. 410. 411. 412. 413. 414. 415. 416. 417. 418. 419. 420. 421. 422. 423. 424. 425. 426. 427. 428. 429. 430. 431. 432. 433. 434. 435. 436. 437. 438. 439. 440. 441. 442. 443. 444. 445. 446. 447. 448. 449. 450. 451. 452. 453. 454. 455. 456. 457. 458. 459. 460. 461. 462. 463. 464. 465. 466. 467. 468. 469. 470. 471. 472. 473. 474. 475. 476. 477. 478. 479. 480. 481. 482. 483. 484. 485. 486. 487. 488. 489. 490. 491. 492. 493. 494. 495. 496. 497. 498. 499. 500. 501. 502. 503. 504. 505. 506. 507. 508. 509. 510. 511. 512. 513. 514. 515. 516. 517. 518. 519. 520. 521. 522. 523. 524. 525. 526. 527. 528. 529. 530. 531. 532. 533. 534. 535. 536. 537. 538. 539. 540. 541. 542. 543. 544. 545. 546. 547. 548. 549. 550. 551. 552. 553. 554. 555. 556. 557. 558. 559. 560. 561. 562. 563. 564. 565. 566. 567. 568. 569. 570. 571. 572. 573. 574. 575. 576. 577. 578. 579. 580. 581. 582. 583. 584. 585. 586. 587. 588. 589. 590. 591. 592. 593. 594. 595. 596. 597. 598. 599. 600. 601. 602. 603. 604. 605. 606. 607. 608. 609. 610. 611. 612. 613. 614. 615. 616. 617. 618. 619. 620. 621. 622. 623. 624. 625. 626. 627. 628. 629. 630. 631. 632. 633. 634. 635. 636. 637. 638. 639. 640. 641. 642. 643. 644. 645. 646. 647. 648. 649. 650. 651. 652. 653. 654. 655. 656. 657. 658. 659. 660. 661. 662. 663. 664. 665. 666. 667. 668. 669. 670. 671. 672. 673. 674. 675. 676. 677. 678. 679. 680. 681. 682. 683. 684. 685. 686. 687. 688. 689. 690. 691. 692. 693. 694. 695. 696. 697. 698. 699. 700. 701. 702. 703. 704. 705. 706. 707. 708. 709. 710. 711. 712. 713. 714. 715. 716. 717. 718. 719. 720. 721. 722. 723. 724. 725. 726. 727. 728. 729. 730. 731. 732. 733. 734. 735. 736. 737. 738. 739. 740. 741. 742. 743. 744. 745. 746. 747. 748. 749. 750. 751. 752. 753. 754. 755. 756. 757. 758. 759. 760. 761. 762. 763. 764. 765. 766. 767. 768. 769. 770. 771. 772. 773. 774. 775. 776. 777. 778. 779. 780. 781. 782. 783. 784. 785. 786. 787. 788. 789. 790. 791. 792. 793. 794. 795. 796. 797. 798. 799. 800. 801. 802. 803. 804. 805. 806. 807. 808. 809. 810. 811. 812. 813. 814. 815. 816. 817. 818. 819. 820. 821. 822. 823. 824. 825. 826. 827. 828. 829. 830. 831. 832. 833. 834. 835. 836. 837. 838. 839. 84

รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น

คำไ้ร (ขาดท่น) เบ็ดเสร็จสำหรับปี

โอนไปสำรวจตามกฎหมาย

[illegible]

หมายเหตุประกอบการเงินในส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

รวมการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

13

224 บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)

ก่ำไริ่ (เขตกวน) เบ็ดเสร็จอำหารบปี
ก่ำไริ่
ก่ำไริ่ (เขตกวน) เบ็ดเสร็จอัน
รวมก่ำไริ่ (เขตกวน) เบ็ดเสร็จอำหารบปี
โอนไปรื่องตามกฏหมาย
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

โอนไปสำรองตามกฎหมาย

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

จบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

งบการเงินเฉพาะกิจการ		องค์ประกอบส่วนของผู้ถือหุ้น									
หมายเหตุ	การสะสม	ส่วนแบ่งกำไร									
		ใบสำคัญแสดงสิทธิที่หุ้นสามัญที่หมดอายุแล้ว	ใบสำคัญแสดงสิทธิที่หุ้นสามัญที่ออกแล้ว	หุ้นสามัญที่ออกแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ
17	14,978,796,695	8,054,295,366	35,414,293	3,199,858	693,611,280	6,274,691,229	(347,885,280)	(158,322,448)	(506,207,728)	29,533,800,993	
	-	-	(11,736,975)	11,736,975	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	1,808,694	-	-	-	-	-	-	1,808,694	
	-	-	-	-	-	(748,930,925)	-	-	-	(748,930,925)	
18	14,978,796,695	8,054,295,366	25,486,012	14,936,833	784,912,344	7,267,340,011	(902,175,806)	469,526,443	(432,649,363)	30,693,117,898	
	-	-	-	-	91,301,064	(91,301,064)	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2567

รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงซึ่งส่วนของผู้ถือหุ้น
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดการส่วนทุนของผู้ถือหุ้น
จัดประเภทใบสำคัญแสดงสิทธิ
การจ่ายโดยผู้ถือหุ้นเป็นเงินสด
เงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงซึ่งส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี
กำไร
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี
โอนไปสำรองตามกฎหมาย
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2567	2566	2567	2566
	(บาท)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับปี	1,819,592,504	1,106,224,414	1,826,021,285	1,103,865,287
รายการปรับปรุง				
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	432,970,339	336,136,752	4,919,020	10,297,014
ต้นทุนทางการเงิน	1,529,275,315	1,268,001,588	1,091,836,733	755,954,386
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,763,894,559	1,807,789,648	215,070,950	216,361,154
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่า ซึ่งเป็นไปตาม TFRS9	206,396,798	(53,620,941)	76,170,280	-
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	588,991,547	(152,079,080)	-	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์				
ที่วัดมูลค่าผ่านกำไรหรือขาดทุน	(186,121,490)	(93,257,316)	-	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน				
ที่วัดมูลค่าผ่านกำไรหรือขาดทุน	126,812,539	-	102,050,781	-
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	5,642,967	6,510,191	4,963,470	5,078,870
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(188,652,401)	(281,572,235)	45,244,403	(68,547,394)
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	1,808,694	3,997,422	1,808,694	3,997,422
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่าย/ตัดจำหน่ายสินทรัพย์สุทธิ	42,241,820	1,708,340	21,371,658	(1,635,598)
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียก่อนมีอำนาจควบคุม	(13,389,968)	-	(12,578,301)	-
กำไรสุทธิจากการจำหน่ายบริษัทย่อย (หมายเหตุ 9)	(2,158,848,784)	-	-	-
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายบริษัทย่อย (หมายเหตุ 9)	-	-	344,362,718	-
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	(1,014,134,119)	(251,769,284)	(2,893,862,822)	(1,360,522,621)
ดอกเบี้ยรับ	(230,495,285)	(237,426,792)	(865,320,561)	(728,105,177)
การยกเลิกหนี้สินบางส่วนและดอกเบี้ยค้างจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม	(382,501,921)	-	-	-
	2,343,483,114	3,460,642,707	(37,941,692)	(63,256,657)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
ลูกหนี้การค้า	114,377,934	(263,050,627)	(461,398)	12,893,915
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	95,952,052	423,604,170	372,074,859	(451,333,481)
สินค้าคงเหลือ	(8,799,322)	-	(3,966,909)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(68,863,117)	61,763,750	3,820,746	(1,520,900)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	65,989,703	(60,940,562)	(2,194,859)	10,293,776
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	385,282	364,028	(8,898)	(285,073)
จ่ายหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	-	(3,675,421)	-	(2,122,400)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) การดำเนินงาน	2,542,525,646	3,618,708,045	331,321,849	(495,330,820)
ภาษีเงินได้จ่ายออก	(389,376,819)	(388,927,989)	(10,755,129)	(97,833,697)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	2,153,148,827	3,229,780,056	320,566,720	(593,164,517)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2567	2566	2567	2566
	(บาท)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	(268,267,957)	(8,857,892,254)	(61,387,278)	(16,916,252,571)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(1,589,242,599)	(20,162,495,299)	(37,400,000)	(37,400,000)
เงินสดรับจากการปรับราคาซื้อขายหุ้นตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายหุ้น	87,016,250	-	-	-
(เงินสดลดลงสุทธิจาก) เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	5,406,992,784	60,968,875	(161,032,798)	-
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	(24,704,280)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	1,301,232	6,599,164	42,200	1,689,864
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(1,031,066,023)	(317,555,358)	(68,087,245)	(22,546,849)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	(5,136,721)	(333,777,887)	(2,637,000)	(7,104,646)
เงินสดสุทธิจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	287,892,254	(8,857,892,254)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(102,195,830)	(1,139,420,447)	(2,353,298,721)	(5,711,648,729)
เงินสดรับชำระคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,265,179,533	6,050,398,567	4,537,099,039
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(170,998,722)	(40,578,539)	-	-
เงินปันผลรับ	3,606,917,951	27,691,847	606,257,500	1,497,530,000
ดอกเบี้ยรับ	146,387,815	221,796,895	970,500,731	440,822,556
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ใน) กิจกรรมลงทุน	6,081,708,180	(29,294,187,750)	5,231,248,210	(25,075,703,590)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากหุ้นทุนออกให้ตามสิทธิ	-	703,784,745	-	703,784,745
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	41,514,000	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินสุทธิ	(2,500,000,000)	2,500,000,000	(2,500,000,000)	2,500,000,000
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	993,283,333	6,215,198,241	993,283,333	2,281,577,926
เงินสดจ่ายเพื่อชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(3,650,117,356)	(2,907,621,480)	(2,233,654,075)	(1,703,614,855)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	1,993,713,887	8,179,371,750	1,993,713,887	8,179,371,750
เงินสดจ่ายเพื่อชำระหนี้หุ้นกู้	(2,000,000,000)	-	(2,000,000,000)	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ	(2,500,000,000)	2,500,000,000	(2,500,000,000)	2,500,000,000
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,290,000,000	-
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(111,660,798)	(58,900,156)	(18,538,556)	(18,131,562)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระหนี้สินจากการลงทุนในบริษัทร่วม	(489,255,696)	-	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย	(1,656,844,920)	(924,745,141)	(1,279,240,084)	(519,463,765)
เงินปันผลจ่าย	(748,930,925)	(756,124,935)	(748,930,925)	(756,124,935)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(10,628,298,475)	15,450,963,024	(7,003,366,420)	13,167,399,304
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ				
ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน	(2,393,441,468)	(10,613,444,670)	(1,451,551,490)	(12,501,468,803)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(50,894,399)	70,450,486	(56,554,124)	(2,582,502)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(2,444,335,867)	(10,542,994,184)	(1,508,105,614)	(12,504,051,305)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	9,789,840,741	20,332,834,925	3,655,074,657	16,159,125,962
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	7,345,504,874	9,789,840,741	2,146,969,043	3,655,074,657
รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
เจ้าหนี้การค้าซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	36,537,660	798,878,900	1,295,903	1,928,333
การได้มาของสิทธิการใช้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่า	6,504,838	231,759,677	-	4,209,552
การลงทุนในบริษัทย่อยและการร่วมค้า โดยการแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว และดอกเบี้ยค้างรับเป็นเงินลงทุน	-	546,217,174	-	-
หนี้สินจากการลงทุนในบริษัทร่วม	-	777,570,291	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

หมายเหตุ	สารบัญ
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน
3	นโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ
4	การซื้อบริษัทย่อย
5	บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
6	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
7	ลูกหนี้การค้า
8	สินค้าคงเหลือ
9	เงินลงทุนในบริษัทย่อย
10	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
11	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
12	สัญญาเช่า
13	ค่าความนิยม
14	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
15	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย
16	เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น
17	ทุนเรือนหุ้น
18	สำรองตามกฎหมาย
19	ส่วนงานดำเนินงานและการจำแนกรายได้
20	รายได้อื่น
21	ผลขาดทุน (กำไร) อื่น
22	ค่าใช้จ่ายตามธรรมชาติ
23	ต้นทุนทางการเงิน
24	ภาษีเงินได้
25	กำไรต่อหุ้น
26	เงินปันผล
27	เครื่องมือทางการเงิน
28	การบริหารจัดการทุน
29	ภาระผูกพันกับบุคคลหรือกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
30	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงินจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2568

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) “บริษัท” เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และจดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีที่อยู่จดทะเบียนของบริษัทตั้งอยู่เลขที่ 2098 อาคารเอ็ม ทาวเวอร์ ชั้น 12 ถนนสุขุมวิท แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง จังหวัดกรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

บริษัทใหญ่ในระหว่างปีคือบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจหลักเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด รวมทั้งผลิตภัณฑ์และบริการอื่นที่เกี่ยวข้อง การลงทุนในธุรกิจพลังงานทางเลือก และคลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือ โดยรายละเอียดของบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุข้อ 9

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีฯ กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง งบการเงินนี้นำเสนอเป็นเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัท นโยบายการบัญชีที่เปิดเผยในหมายเหตุข้อ 3 ได้ถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอสำหรับงบการเงินทุกกรอบระยะเวลาที่รายงาน

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารใช้วิจารณญาณ การประมาณการ และข้อสมมติหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากที่ประมาณการไว้ ประมาณการและข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินซึ่งเปิดเผยในหมายเหตุแต่ละข้อจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติตามการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากรายการเดียวกัน

การปรับปรุงดังกล่าวได้ลดขอบเขตของการยกเว้นการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกโดยไม่นำไปใช้กับรายการที่ก่อให้เกิดผลแตกต่างชั่วคราวในจำนวนที่เท่ากันและหักกลับกัน เช่น สัญญาเช่าและประมาณการค่าเรือถอน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 เรื่อง การเปิดเผยนโยบายการบัญชี

การปรับปรุงดังกล่าวกำหนดให้เปิดเผยนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญมากกว่านโยบายการบัญชีที่มีนัยสำคัญ และได้ให้แนวทางในการนำความมีสาระสำคัญมาใช้ในการเปิดเผยนโยบายการบัญชี จากการปรับปรุงดังกล่าว กลุ่มบริษัทนำข้อมูลนโยบายการบัญชีที่เคยเปิดเผยมาทบทวนและปรับปรุงข้อมูลตามที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

3 นโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ

(ก) เกณฑ์ในการจัดทำงานการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มบริษัท”) และส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมและการร่วมค้า งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินร่วมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

เมื่อกฎบริษัทสูญเสียการควบคุมในบริษัทย่อย กลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน และส่วนประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยนั้น ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการสูญเสียการควบคุมในบริษัทย่อยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

การรวมธุรกิจ

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อ เมื่อกฎบริษัทประเมินว่ากลุ่มของกิจกรรมและสินทรัพย์ที่ซื้อมานั้นเข้านิยามธุรกิจและอำนาจในการควบคุมได้ถูกโอนมาให้กลุ่มบริษัท

สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการรวมธุรกิจและสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ค่าความนิยที่เกิดขึ้นจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี (ดูหมายเหตุข้อ 3(ก)) กำไรจากการซื้อในราคาต่อรองรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น เว้นแต่เป็นต้นทุนในการออกตราสารหนี้หรือตราสารทุน (ดูหมายเหตุข้อ 3(ก))

หากการบันทึกบัญชีเมื่อเริ่มแรกสำหรับการรวมธุรกิจไม่เสร็จสมบูรณ์ภายในวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่การรวมธุรกิจเกิดขึ้น กลุ่มบริษัทประมาณการมูลค่าของรายการซึ่งข้อมูลทางบัญชียังไม่สมบูรณ์เพื่อรายงาน มูลค่าประมาณการดังกล่าวจะถูกปรับปรุง หรือรับรู้สินทรัพย์หรือหนี้สินเพิ่มเติมในระหว่างช่วงระยะเวลาในการวัดมูลค่า เพื่อสะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวมีผลต่อการวัดมูลค่าของจำนวนต่างๆ ที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันที่ซื้อ

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(ข) เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า

เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าในงบการเงินเฉพาะกิจการวัดมูลค่าด้วยวิธีส่วนได้เสีย

(ค) เงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมถึงสินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นตัวแทนเงินซึ่งเกิดจากรายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวแทนเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน สินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นตัวแทนเงินซึ่งเกิดจากรายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศซึ่งแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรม

ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ให้รับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนในงวดบัญชีนั้น ยกเว้นผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าของรายการดังต่อไปนี้ จะรับรู้เข้ากำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

- หนี้สินทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานในต่างประเทศ เฉพาะส่วนที่มีประสิทธิภาพ และ
- การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด เฉพาะส่วนที่มีประสิทธิภาพ

หน่วยงานในต่างประเทศ

สินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศ รวมถึงค่าความนิยมและรายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมที่เกิดขึ้นจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน รายได้และค่าใช้จ่ายของหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ใกล้เคียงกับอัตรา ณ วันที่เกิดรายการ

ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่าและส่วนที่มีประสิทธิภาพของผลต่างจากเงินตราต่างประเทศซึ่งเกิดจากการป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ (ดูหมายเหตุข้อ 3(ง.4)) จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงเป็นรายการผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินในส่วนของผู้ถือหุ้น จนกว่ามีการจำหน่ายเงินลงทุนนั้นออกไป ยกเว้นผลต่างจากการแปลงค่าที่ถูกบันทึกส่วนให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

เมื่อหน่วยงานต่างประเทศถูกจำหน่ายส่วนได้เสียทั้งหมดหรือเพียงบางส่วนที่ทำให้สูญเสียการควบคุมหรือความมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญหรือการควบคุมร่วมกัน ผลสะสมของผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับหน่วยงานต่างประเทศนั้น ต้องถูกจัดประเภทเป็นกำไรหรือขาดทุนโดยเป็นส่วนหนึ่งของกำไรขาดทุนจากการจำหน่าย หากกลุ่มบริษัทจำหน่ายส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเพียงบางส่วนแต่ยังคงมีการควบคุม ผลสะสมต้องถูกบันทึกส่วนให้กับส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม หากกลุ่มบริษัทจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมหรือการร่วมค้าเพียงบางส่วนโดยที่กลุ่มบริษัทยังคงมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญหรือการควบคุมร่วมอยู่ กลุ่มบริษัทต้องจัดประเภทยอดสะสมบางส่วนที่เกี่ยวข้องเป็นกำไรหรือขาดทุน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(ง) เครื่องมือทางการเงิน

(ง.1) การจัดประเภทและการวัดมูลค่า

ตราสารหนี้ที่ออกโดยกลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกเมื่อมีการออกตราสารหนี้ สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินอื่นๆ (นอกเหนือจากลูกหนี้การค้า (ดูหมายเหตุข้อ 3(จ)) รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกเมื่อกลุ่มบริษัทเป็นคู่สัญญาตามข้อกำหนดของเครื่องมือทางการเงินนั้น และวัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนจะรวมหรือหักต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการออกตราสารด้วย

ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกจัดประเภทรายการตามการวัดมูลค่า ได้แก่ การวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน สินทรัพย์ทางการเงินจะไม่ถูกจัดประเภทรายการใหม่ภายหลังการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกเว้นแต่กลุ่มบริษัทมีการเปลี่ยนแปลงโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ทางการเงิน ในกรณีดังกล่าวสินทรัพย์ทางการเงินที่ได้รับผลกระทบทั้งหมดจะถูกจัดประเภทรายการใหม่โดยทันทีเป็นต้นไปนับจากวันที่มีการเปลี่ยนแปลงการจัดประเภท

ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก หนี้สินทางการเงินจัดประเภทด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ดอกเบี้ยจ่าย กำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการตัดรายการออกจากบัญชีรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายถูกวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ราคาทุนตัดจำหน่ายลดลงด้วยผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น รายได้ดอกเบี้ย กำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการตัดรายการออกจากบัญชีรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

(ง.2) การตัดรายการออกจากบัญชีและการหักกลบ

กลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกจากบัญชีเมื่อสิทธิตามสัญญาที่จะได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์ทางการเงินหมดอายุหรือมีการโอนสิทธิในการรับกระแสเงินสดตามสัญญาในธุรกรรมซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์ทางการเงินได้ถูกโอน หรือในกรณีที่กลุ่มบริษัทไม่ได้ทั้งโอนหรือคงไว้ซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดและไม่ได้คงไว้ซึ่งการควบคุมในสินทรัพย์ทางการเงิน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

กลุ่มบริษัทคัดรายการหนี้สินทางการเงินออกจากบัญชีเมื่อภาระผูกพันตามสัญญาสิ้นสุดลง ยกเลิก หรือหมดอายุ กลุ่มบริษัทคัดรายการหนี้สินทางการเงินออกจากบัญชีหากมีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขและกระแสเงินสดจากการเปลี่ยนแปลงหนี้สินมีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญ โดยรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมที่สะท้อนเงื่อนไขที่เปลี่ยนแปลงแล้ว

ผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีที่คัดรายการและสิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือต้องจ่าย รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะหักกลบกันเพื่อรายงานในงบฐานะการเงินด้วยจำนวนสุทธิที่ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิบังคับใช้ตามกฎหมายในการหักลบจำนวนเงินที่รับรู้และกลุ่มบริษัทตั้งใจที่จะชำระด้วยจำนวนเงินสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

(ง.3) อนุพันธ์

อนุพันธ์รับรู้ด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่ายุติธรรมทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ผลกำไรหรือขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที เว้นแต่อนุพันธ์นั้นถูกกำหนดเป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง กรณีดังกล่าวการรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจะขึ้นอยู่กับลักษณะของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (ดูหมายเหตุข้อ 3(ง.4))

(ง.4) การป้องกันความเสี่ยง

ณ วันที่กำหนดความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงเป็นครั้งแรก กลุ่มบริษัทได้จัดทำเอกสารเกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่ใช้ในการจัดการกับความเสี่ยง ความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการพิจารณาความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยงและตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

เมื่ออนุพันธ์ถูกกำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ส่วนที่มีประสิทธิภาพของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและสะสมไว้ในผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในส่วนของผู้เจ้าของ โดยจะไม่เกินกว่าผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (ใช้มูลค่าปัจจุบัน) นับจากการเริ่มต้นของการป้องกันความเสี่ยง ส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

เมื่อการป้องกันความเสี่ยงไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงอีกต่อไปหรือเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถูกขาย หมดอายุ ถูกยกเลิก หรือถูกใช้สิทธิ การบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะถูกยกเลิกทันทีเป็นต้นไป เมื่อการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสดเงินสดถูกยกเลิก จำนวนเงินที่สะสมในผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสดเงินสดในส่วนของผู้ขายจะยังคงอยู่ในส่วนของผู้ขายจนกระทั่งมีการรับรู้รายการที่ไม่ใช่ตัวเงินจากรายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว จำนวนเงินที่สะสมดังกล่าวจะรวมเป็นต้นทุนในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของรายการที่ไม่ใช่ตัวเงิน สำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสดเงินสดอื่น จำนวนเงินที่สะสมจะถูกจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในงวดเดียวกันหรือระหว่างงวดที่กระแสดเงินสดในอนาคตที่คาดการณ์ซึ่งได้รับการป้องกันความเสี่ยงกระทบกำไรหรือขาดทุน

การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ

เมื่ออนุพันธ์หรือหนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่อนุพันธ์ถูกกำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงสำหรับอนุพันธ์และกำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเครื่องมือที่ไม่ใช่อนุพันธ์จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและแสดงเป็นผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินในส่วนของผู้ขาย ส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์หรือกำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเครื่องมือที่ไม่ใช่อนุพันธ์จะรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน จำนวนเงินที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ

(ง.5) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินนอกเหนือจากลูกหนี้การค้า

กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายผ่านกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นด้วยผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอีก 12 เดือนข้างหน้า ยกเว้นสินทรัพย์ทางการเงินที่มีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของความเสี่ยงด้านเครดิตนับแต่การรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกหรือเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่มีการด้อยค่าด้านเครดิต ซึ่งกรณีดังกล่าวจะวัดค่าเผื่อผลขาดทุนด้วยผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของสัญญา

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเป็นการประมาณผลขาดทุนด้านเครดิตด้วยความน่าจะเป็นถ่วงน้ำหนัก โดยพิจารณาถึงการคาดการณ์ในอนาคตประกอบกับประสบการณ์ในอดีต ซึ่งคำนวณโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงของสินทรัพย์ทางการเงิน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญหากมีการเปลี่ยนแปลงของอันดับความน่าเชื่อถือที่ลดระดับลงอย่างมีนัยสำคัญ มีการดำเนินงานที่ถดถอยอย่างมีนัยสำคัญของลูกหนี้ หรือมีการเปลี่ยนแปลงหรือคาดการณ์การเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี ตลาด สภาวะการณ์ทางเศรษฐกิจหรือกฎหมายที่ส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของลูกหนี้ในการชำระภาระผูกพันให้กับกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินจะเกิดการผิดสัญญาเมื่อผู้กู้ไม่สามารถชำระภาระผูกพันด้านเครดิตให้แก่กลุ่มบริษัทได้เต็มจำนวน อีกทั้งกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิในการไล่เบี้ย เช่น การยึดหลักประกัน (หากมีการวางหลักประกัน)

(ง.6) การตัดจำหน่าย

มูลค่าตามบัญชีขั้นต้นของสินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายเมื่อกลุ่มบริษัทไม่สามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะได้รับคืนเงิน หากมีการรับเงินคืนในภายหลังจากสินทรัพย์ที่มีการตัดจำหน่ายแล้วจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่ได้รับคืน

(ง.7) ดอกเบี้ย

ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่ายรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนด้วยวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง

(จ) ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้รับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับสิ่งตอบแทนตามสัญญา ลูกหนี้วัดมูลค่าด้วยราคาของรายการหักค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น หนี้สูญจะถูกตัดจำหน่ายเมื่อกลุ่มบริษัทไม่สามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะได้รับคืนเงิน

(ฉ) สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ต้นทุนของสินค้าคำนวณโดยใช้วิธีราคาจะจริง

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(ข) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามเกณฑ์อายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของส่วนประกอบของสินทรัพย์ และรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทไม่คิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แสดงได้ดังนี้

อาคาร	10 - 50	ปี
ส่วนปรับปรุงที่ดินและระบบสาธารณูปโภค	5 - 50	ปี
เครื่องจักรและอุปกรณ์	5 - 50	ปี
เครื่องใช้สำนักงาน	5 - 10	ปี
ยานพาหนะ	5 - 10	ปี

(ข) ค่าความนิยม

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนหักผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม โดยค่าความนิยมของเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสียรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

(ณ) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เกิดจากข้อตกลงสัญญาสัมปทานบริการเมื่อมีสิทธิเรียกเก็บค่าใช้บริการ โครงสร้างพื้นฐานสัมปทาน สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้รับเป็นค่าตอบแทนในการให้บริการก่อสร้างตามข้อตกลงสัมปทานบริการซึ่งรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงกับมูลค่ายุติธรรมของบริการที่ได้ให้ หลังจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก สินทรัพย์ไม่มีตัวตนจะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนซึ่งรวมต้นทุนการกู้ยืมหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ประมาณการระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์แสดงได้ดังนี้

ลิขสิทธิ์การใช้และต้นทุนการพัฒนาโปรแกรมสำเร็จรูป	3 - 25	ปี
สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	20 - 25	ปี
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	20	ปี
สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสินทรัพย์ภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	28	ปี
สัญญาการใช้บริการคลังน้ำมัน	1.3 - 18.8	ปี

(ญ) สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญา กลุ่มบริษัทจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า เมื่อสัญญานั้นให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุสำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

ในฐานะผู้เช่า

กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล ยกเว้นสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำหรือสัญญาเช่าระยะสั้นจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงเมื่อมีการวัดมูลค่าใหม่ของหนี้สินตามสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคารับรู้ในกำไรหรือขาดทุนด้วยวิธีเส้นตรงนับจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลจนถึงวันสิ้นสุดของอายุสัญญาเช่า เว้นแต่สัญญาเช่าดังกล่าวมีการโอนกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ที่เช่าให้กับกลุ่มบริษัทเมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่า หรือกลุ่มบริษัทจะใช้สิทธิในการซื้อสินทรัพย์ ในกรณีนี้จะบันทึกค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่เช่า ซึ่งกำหนดตามเกณฑ์เดียวกันกับสินทรัพย์และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบันของค่าเช่าที่ต้องจ่ายทั้งหมดตามสัญญา ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัทในการคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน กลุ่มบริษัทกำหนดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มโดยนำอัตราดอกเบี้ยจากแหล่งข้อมูลทางการเงินภายนอกหลายแห่งและได้ปรับปรุงบางส่วนเพื่อให้สะท้อนระยะเวลาของสัญญาเช่าและลักษณะของสินทรัพย์ที่เช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนดัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า หรือมีการเปลี่ยนแปลงการประเมินการเลือกใช้สิทธิที่ระบุในสัญญาเช่า เมื่อมีการวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ จะปรับปรุงกับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สิทธิการใช้ หรือรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน หากมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สิทธิการใช้ได้ถูกลดมูลค่าลงจนเป็นศูนย์แล้ว

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ในฐานะผู้ให้เช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาให้เช่า กลุ่มบริษัทพิจารณาจัดประเภทสัญญาเช่าที่ได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนทั้งหมดหรือเกือบทั้งหมดที่ผู้เป็นเจ้าของพึงได้รับจากสินทรัพย์อ้างอิงไปให้แก่ผู้เช่าเป็นสัญญาเช่าเงินทุน สัญญาที่ไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน

(ก) การด้อยค่าสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอนหรือไม่พร้อมใช้งาน จะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทุกปีในช่วงเวลาเดียวกัน

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักต้นทุนในการจำหน่ายแล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ ประมาณการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดเพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบัน ซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์ สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับโดยอิสระจากสินทรัพย์อื่น จะพิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนรวมกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นเกี่ยวข้องด้วย

ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เคยรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการหากมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ยกเว้นขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยมจะไม่มีการปรับปรุงกลับรายการ ขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกกลับรายการเพียงเท่าที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่เกินกว่ามูลค่าตามบัญชีภายหลังหักค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่าย เสมือนหนึ่งไม่เคยมีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่ามาก่อน

(ข) การวัดมูลค่ายุติธรรม

การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สิน กลุ่มบริษัทใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ มูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทในแต่ละลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่า ดังนี้

- ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้โดยตรงหรือโดยอ้อมสำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1
- ข้อมูลระดับ 3 ข้อมูลที่ใช้เป็นข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้สำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้น

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

หลักฐานที่ดีที่สุดสำหรับมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกคือราคาของการทำรายการ เช่น มูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนที่ให้หรือได้รับ หากกลุ่มบริษัทพิจารณาว่ามูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกแตกต่างจากราคาของการทำรายการ ทำให้เครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมปรับด้วยผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกและราคาของการทำรายการและรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที เว้นแต่มูลค่ายุติธรรมที่ได้มาถูกจัดลำดับชั้นการวัดมูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับที่ 3 ผลต่างดังกล่าวจะรับรู้เป็นรายการรอตัดบัญชีซึ่งจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนด้วยเกณฑ์ที่เหมาะสมตลอดอายุของเครื่องมือทางการเงินหรือจนกว่ามูลค่ายุติธรรมมีการโอนเปลี่ยนลำดับชั้นหรือเมื่อรายการดังกล่าวสิ้นสุดลง

(จ) รายได้

รายได้รับรู้เมื่อลูกค้ามีอำนาจควบคุมในสินค้าหรือบริการด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีสิทธิได้รับซึ่งไม่รวมจำนวนเงินที่เก็บแทนบุคคลที่สามและภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้ค่าขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายกระแสไฟฟ้าจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตามจำนวนหน่วยวัดที่ส่งด้วยอัตราที่กำหนดไว้ รายได้จากการขายกระแสไฟฟ้าสำหรับบางกิจการในประเทศไทยจะได้รับส่วนเพิ่ม (“ADDER”) นับจากวันเริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เป็นระยะเวลา 10 ปี หลังจากนั้น รายได้จากการขายกระแสไฟฟ้าจะได้รับในอัตรปกติ

การให้บริการ

รายได้จากการให้บริการรับรู้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง

(ข) ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่รายการที่เกี่ยวข้องในการรวมธุรกิจหรือรายการที่รับรู้โดยตรงในส่วนของผู้อื้อหุ้นหรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

กลุ่มบริษัทประเมินว่าการจัดเก็บภาษีเงินได้ขั้นต่ำส่วนเพิ่มซึ่งกำหนดให้ต้องจ่ายภายใต้กฎการคำนวณภาษีเงินได้สากลที่สองเป็นภาษีเงินได้ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 กลุ่มบริษัทใช้ข้อยกเว้นการรับรู้รายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับการจัดเก็บภาษีเงินได้ขั้นต่ำส่วนเพิ่มเป็นการชั่วคราว และรับรู้เป็นภาษีเงินได้งวดปัจจุบันเมื่อเกิดขึ้น

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันบันทึกโดยคำนวณจากกำไรหรือขาดทุนประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้ได้รับการตัดบัญชีบันทึกโดยคำนวณจากผลแตกต่างชั่วคราวที่เกิดขึ้นระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินและจำนวนที่ใช้เพื่อความมุ่งหมายทางภาษี ภาษีเงินได้ได้รับการตัดบัญชีจะไม่ถูกรับรู้เมื่อเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวสำหรับการรับรู้ค่าความนิยมในครั้งแรก การรับรู้สินทรัพย์หรือหนี้สินในครั้งแรกซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและรายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนทางบัญชีหรือทางภาษี และผลแตกต่างที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและการร่วมค้าหากเป็นไปได้ว่าจะไม่มีการกลับรายการในอนาคตอันใกล้

การวัดมูลค่าของภาษีเงินได้ได้รับการตัดบัญชีต้องสะท้อนถึงผลกระทบทางภาษีที่จะเกิดจากลักษณะวิธีการที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับผลประโยชน์จากสินทรัพย์หรือจะจ่ายชำระหนี้สินตามมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน ทั้งนี้ สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันจะหักกลับกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันในงบการเงินเฉพาะกิจการ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้ได้รับการตัดบัญชีจะบันทึกต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากำไรเพื่อเสียภาษีในอนาคตจะมีจำนวนเพียงพอกับการใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวดังกล่าว สินทรัพย์ภาษีเงินได้ได้รับการตัดบัญชีจะถูกทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานและจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

(ค) รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ผลการดำเนินงานของส่วนงานที่รายงานต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน) ของกลุ่มบริษัทจะแสดงถึงรายการที่เกิดขึ้นจากส่วนงานดำเนินงานนั้น

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

4 การซื้อบริษัทย่อย

บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (อุตรธานี) จำกัด และบริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (เพชรนคร) จำกัด
(เดิมชื่อ บริษัท บีเอส โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท พาราโบลิค โซลาร์ พาวเวอร์ จำกัด ตามลำดับ)

เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2566 บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด (“BSPH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 12.95 เมกะวัตต์ โดยจะเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (อุตรธานี) จำกัด (“BSS”) บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (เพชรนคร) จำกัด (“PSP”) และบริษัทย่อยที่จะจัดตั้งขึ้นใหม่เพื่อรับโอนสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวจากบริษัท กรีนเทค เวเนเจอร์ส จำกัด (มหาชน) (“ผู้ขาย”)

เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567 กลุ่มบริษัทและผู้ขายได้บรรลุเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายหุ้นสำหรับการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 7.95 เมกะวัตต์ในสัดส่วนร้อยละ 100 และได้รับโอนหุ้นทั้งหมดของบริษัท BSS และบริษัท PSP เรียบร้อยแล้ว ในระหว่างปีนับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ธุรกิจดังกล่าวมีรายได้จำนวน 31.57 ล้านบาท และกำไรสุทธิจำนวน 5.01 ล้านบาท ซึ่งรวมเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ฝ่ายบริหารคาดว่าหากกลุ่มบริษัทได้มีการซื้อธุรกิจตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 จะมีรายได้รวมเพิ่มขึ้นจำนวน 18.07 ล้านบาท และกำไรสุทธิรวมจากผลการดำเนินงานปกติสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 เพิ่มขึ้นจำนวน 2.55 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2567 BSPH และผู้ขายตกลงยกเลิกการซื้อขายหุ้นในบริษัทย่อยที่จะจัดตั้งขึ้นใหม่ เนื่องจากผู้ขายไม่สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาให้ครบถ้วนก่อนวันครบกำหนดการดำเนินการให้การซื้อขายเสร็จสมบูรณ์ (Longstop Date)

ผู้บริหารเชื่อว่าการซื้อธุรกิจครั้งนี้จะทำให้กลุ่มบริษัทสามารถเพิ่มศักยภาพของกลุ่มบริษัทในการขยายการลงทุน พัฒนาและบริหารโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในประเทศไทย

กลุ่มบริษัทได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มา ณ วันที่ซื้อ

ข้อมูลของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้และมูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่ละประเภทที่สำคัญ มีดังนี้

สิ่งตอบแทนที่โอนให้

	มูลค่าที่รับรู้ (พันบาท)
เงินสด	253,230
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	3,782
รวม	257,012

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทได้ชำระเงินแล้วเป็นจำนวน 253.23 ล้านบาท

สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

กลุ่มบริษัทมีสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายตามเงื่อนไขภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้นจำนวน 3.78 ล้านบาท โดยจะชำระต่อเมื่อผู้ขายได้รับบรรลุเงื่อนไขตามที่กำหนดไว้ภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้นภายในเดือนธันวาคม 2569 กลุ่มบริษัทได้รับรู้สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายดังกล่าวในหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นของงบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

	มูลค่าตามบัญชี	รายการปรับปรุง (พันบาท)	มูลค่าที่รับรู้
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6,729	-	6,729
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	20,749	-	20,749
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	239,547	(23,357)	216,190
สินทรัพย์สิทธิการใช้	11,095	-	11,095
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	75,317	75,317
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	4,048	4,048
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(3,467)	-	(3,467)
เงินกู้ยืมจากผู้ขาย	(74,330)	-	(74,330)
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(3,734)	-	(3,734)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(56,865)	-	(56,865)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	(13,050)	(13,050)
รวมสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่ระบุได้	139,724	42,958	182,682
ชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกับผู้ขาย			
ภายใต้เงื่อนไขการซื้อธุรกิจ	74,330		74,330
สินทรัพย์และหนี้สินที่กลุ่มบริษัทได้มาสุทธิ	214,054		257,012
สิ่งตอบแทนที่โอนให้			257,012

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนใช้วิธีรายได้ (Income approach) ภายใต้วิธี Multi-period Excess Earning Method (MEEM) สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญาที่แน่นอนมีระยะเวลาในการดำเนินงานคงเหลือประมาณ 19.6 ปี ทั้งนี้ ข้อสมมติที่สำคัญอื่นๆ ที่ใช้ในการคำนวณ ได้แก่ ประมาณการรายได้ในอนาคตและอัตราคิดลด

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ

กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการซื้อประมาณ 4.61 ล้านบาท โดยได้รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนรวมของกลุ่มบริษัทในปีที่เกิดรายการ

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

บริษัท เอเชียลิงค์ เทอมินัล จำกัด

เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2565 บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท เอเชียลิงค์ เทอมินัล จำกัด (“ALT”) จากบริษัท แพนเอเชียสตอเรจแอนด์เทอร์มินัล จำกัด (“ผู้ขาย”) ในวงเงินไม่เกิน 9,000 ล้านบาท โดยจัดตั้งบริษัท บีซีพีจี เอ็นเนอร์ยี่ โลจิสติกส์ จำกัด (“BCPGEL”) ในประเทศไทย เพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนธุรกิจคลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือที่จังหวัดเพชรบุรี โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ต่อมาเมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2566 กลุ่มบริษัทและผู้ขายได้บรรลุเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายหุ้น และ BCPGEL ได้รับโอนหุ้นทั้งหมดของบริษัท ALT เรียบร้อยแล้ว

การปรับปรุงมูลค่าสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

ในเดือนพฤษภาคม 2567 กลุ่มบริษัทได้ปรับปรุงมูลค่าสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและค่าความนิยมลดลงจากการประเมินครั้งแรกจำนวน 0.40 ล้านบาท เนื่องจากผู้ขายไม่สามารถบรรลุเงื่อนไขของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายได้ทั้งหมด

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

	มูลค่าตามบัญชี	รายการปรับปรุง (พันบาท)	มูลค่าที่รับรู้
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	411	-	411
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	64,784	-	64,784
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	8,937,245	(2,450,445)	6,486,800
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	1,903,042	1,903,042
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	490,089	490,089
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(4,394)	-	(4,394)
เงินกู้ยืมจากผู้ขาย	(4,940,000)	-	(4,940,000)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	(380,608)	(380,608)
รวมสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่ระบุได้	4,058,046	(437,922)	3,620,124
ชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกับผู้ขาย			
ภายใต้เงื่อนไขการซื้อธุรกิจ	4,940,000		4,940,000
สินทรัพย์และหนี้สินที่กลุ่มบริษัทได้มาสุทธิ	8,998,046		8,560,124
ค่าความนิยม			437,368
สิ่งตอบแทนที่โอนให้			8,997,492

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทมีสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายตามเงื่อนไขภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้นจำนวน 100 ล้านบาท โดยจะชำระต่อเมื่อผู้ขายได้บรรลุเงื่อนไขตามที่กำหนดไว้ภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้นซึ่งมีการแก้ไขเพิ่มเติมภายในเดือนมิถุนายน 2568 กลุ่มบริษัทได้รับรู้สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายดังกล่าวในงบฐานะการเงินรวม

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

5 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ความสัมพันธ์ที่มีกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าได้เปิดเผยในหมายเหตุข้อ 9 และ 10 สำหรับบุคคลหรือกิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน ที่มีรายการระหว่างกันที่มีนัยสำคัญกับกลุ่มบริษัทในระหว่างปี มีดังต่อไปนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง	ลักษณะความสัมพันธ์			
บริษัทใหญ่					
บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีกรรมกร่วมกันกับบริษัท			
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น					
บริษัท บางจากกรีนเนท จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่			
บริษัท บางจาก รีเทล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่			
บริษัท กรุงเทพขนส่งเชื้อเพลิงทางท่อและ โลจิสติกส์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่			
บริษัท บีเอสจีเอฟ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่			
บริษัท บางจาก ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่			
BCP Innovation Pte. Ltd	สิงคโปร์	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่			
บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่			
รายการที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		2567	2566	2567	2566
		(พันบาท)			
บริษัทใหญ่					
รายได้จากการขายและการให้บริการ	516,286	252,198	260	195	
ค่าจ้างบริหารงาน*	46,057	46,321	46,057	46,321	
เงินปันผลจ่าย	432,983	432,322	432,983	432,322	
ดอกเบี้ยจ่าย	4,120	28,950	4,120	28,950	
ค่าใช้จ่ายอื่น	2,100	2,406	2,060	2,394	
ขายสินทรัพย์	-	1,500	-	-	
บริษัทย่อย					
รายได้จากการให้บริการ	-	-	134,194	112,498	
ค่าจ้างบริหารงาน	-	-	5,964	5,676	
ดอกเบี้ยรับ	-	-	769,842	606,945	
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	37,353	7,196	
ซื้อสินค้า	-	-	12,386	29,021	

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

รายการที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
บริษัทร่วมและการร่วมค้า				
รายได้จากการให้บริการ	1,800	1,080	1,800	1,080
ดอกเบี้ยรับ	67,537	91,197	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	66,295	36,293	-	-
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	25,281	13,803	14,550	13,803
ค่าจ้างบริหารงาน	51,970	30,100	-	-
รายได้อื่น	7,383	-	7,383	-
ดอกเบี้ยรับ	781	-	781	-
ดอกเบี้ยจ่าย	71,580	-	71,580	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	249	387	249	199
ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ*				
ผลประโยชน์ระยะสั้น	94,125	104,642	94,125	104,642
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	560	1,220	560	1,220
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	465	1,027	465	825
รวมค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ	95,150	106,889	95,150	106,687

* ผลประโยชน์ระยะสั้นของค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญได้รวมค่าจ้างบริหารงานบางส่วนที่บริษัทจ่ายให้กับบริษัทใหญ่ ซึ่งเป็นไปตามสัญญาจ้างบริหารงาน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ยอดคงเหลือกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม

งบการเงินรวม

2567

2566

งบการเงินเฉพาะกิจการ

2567

2566

(พันบาท)

ลูกหนี้การค้า

บริษัทใหญ่

51,843

37,508

-

54

กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น

5,503

1,259

1,646

1,259

รวม

57,346

38,767

1,646

1,313

ลูกหนี้อื่น

ส่วนที่หมุนเวียน

บริษัทย่อย

-

-

372,195

857,979

บริษัทร่วมและการร่วมค้า

-

1,137

-

1,080

กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น

7,383

-

7,383

-

รวม

7,383

1,137

379,578

859,059

ส่วนที่ไม่หมุนเวียน

บริษัทย่อย

-

-

346,205

346,123

บริษัทร่วมและการร่วมค้า

147,415

82,774

-

-

รวม

147,415

82,774

346,205

346,123

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

อัตราดอกเบี้ย	งบการเงินรวม					งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	31 ธันวาคม (ร้อยละต่อปี)	1 มกราคม	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ผลต่างของอัตรา แลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	31 ธันวาคม	1 มกราคม (ก้นบาท)	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ผลกระทบ จากอัตรา แลกเปลี่ยน
เงินให้กู้ยืม										31 ธันวาคม
	2567									
	บริษัทย่อย	-	-	-	-	-	20,686,747	2,353,299	(6,338,291)	(67,209)
	บริษัทร่วมและการร่วมค้า	1.55 - 4.94	1,033,544	102,196	(10,068)	1,125,672	-	-	-	16,613,245
	กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	5.75 - 12.00	-	1,300,000	-	-	-	-	-	-
รวม	-	1,033,544	1,402,196	(1,300,000)	(10,068)	1,125,672	20,686,747	3,653,299	(7,638,291)	16,613,245
สุทธิ										
	หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ									
	ภายในหนึ่งปี	-	-	-	-	-	(3,562,208)	-	-	-
	เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	-	-	-	-	(8,857,892)	-	-	-
	ค่าเผื่อขาดทุนด้าน เครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	(71,455)
สุทธิ		1,033,544				1,125,672	8,266,647			16,541,790
2566										
	บริษัทย่อย	1.77 - 7.50	-	-	-	-	11,081,398	14,581,366	(4,548,924)	(427,093)
	บริษัทร่วมและการร่วมค้า	5.75 - 8.00	1,680,415	1,139,420	15,665	1,033,544	-	-	-	20,686,747
	รวม		1,680,415	1,139,420	(1,801,950)	1,033,544	11,081,398	14,581,366	(4,548,924)	20,686,747
	หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ									
สุทธิ										
	ภายในหนึ่งปี	-	-	-	-	-	(2,153,749)	-	-	(3,562,208)
	เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,857,892)
	ค่าเผื่อขาดทุนด้าน เครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(27.261)	-	-	-	-	-	-	-	-
	สุทธิ		1,653,154			1,033,544	8,927,649			8,266,647

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

การตัดจำหน่ายรายการและค่าเพื่อผลขาดทุนทางด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น (หมายเหตุ 9) ซึ่งบริษัทมีการลงทุนโดยการให้เงินกู้ยืมแก่บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น โดยตรงและบริษัทย่อยในประเทศสิงคโปร์ที่ถือหุ้นของบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น ทั้งนี้ บริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากการตัดจำหน่ายเงินให้กู้ยืมและค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจำนวน 21.30 ล้านบาท และ 76.17 ล้านบาทในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ยอดคงเหลือกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทใหญ่	56,016	81,946	55,998	81,885
บริษัทย่อย	-	-	14,386	11,684
บริษัทร่วม	98,754	35,144	-	-
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	4,678	4,621	20	20
รวม	159,448	121,711	70,404	93,589

เงินกู้ยืม	อัตราดอกเบี้ย 31 ธันวาคม (ร้อยละต่อปี)	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		1 มกราคม	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธันวาคม	1 มกราคม	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธันวาคม
		(พันบาท)							
2567									
เงินกู้ยืมระยะสั้น									
บริษัทใหญ่	-	2,500,000	-	(2,500,000)	-	2,500,000	-	(2,500,000)	-
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	-	-	2,500,000	(2,500,000)	-	-	2,500,000	(2,500,000)	-
รวม		2,500,000			-	2,500,000			-
เงินกู้ยืมระยะยาว									
บริษัทย่อย	3.11	-	-	-	-	249,000	1,290,000	-	1,539,000
2566									
เงินกู้ยืมระยะสั้น									
บริษัทใหญ่	4.45	-	2,500,000	-	2,500,000	-	2,500,000	-	2,500,000
เงินกู้ยืมระยะยาว									
บริษัทย่อย	2.91	-	-	-	-	249,000	-	-	249,000
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		-			-	(249,000)			-
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน		-			-	-			249,000

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

สัญญาสำคัญที่ทำกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สัญญาเช่าที่ดิน

บริษัทได้ทำสัญญาเช่าที่ดินจากบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อำเภอบางปะอิน ขนาด 38 เมกะวัตต์ และเพื่อวัตถุประสงค์อื่นที่เกี่ยวข้อง โดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2558 ถึง 30 พฤศจิกายน 2580 รวมระยะเวลา 22 ปี อัตราค่าเช่าเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

บริษัทได้ทำสัญญาเช่าที่ดินเพิ่มจากบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เพื่อวัตถุประสงค์ที่เกี่ยวข้องสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ โดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2559 ถึง 30 พฤศจิกายน 2580 รวมระยะเวลา 21 ปี 2 เดือน อัตราค่าเช่าเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

สัญญาจ้างบริหารงานและบริการด้านสารสนเทศ

บริษัทได้ทำสัญญาจ้างบริหารงานกับบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) โดยบริษัทใหญ่มีหน้าที่จัดหาพนักงานและจัดการด้านระบบงานสารสนเทศ เพื่อบริหารงานทั่วไปและงานบริการด้านสารสนเทศให้เป็นไปตามระบบและให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามที่บริษัทกำหนด

สัญญาจ้างบริหารงานและดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทได้ทำสัญญาจ้างบริหารงานและดำเนินการ โครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์กับบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง โดยบริษัทย่อยดังกล่าวมีหน้าที่จัดหาพนักงานบริหารงานและอุปกรณ์ทั่วไป เพื่อให้การผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไปอย่างต่อเนื่อง

สัญญาจ้างบริหารทรัพย์สินและระบบคังน้ำมัน

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทได้ทำสัญญาจ้างบริหารทรัพย์สินและระบบคังน้ำมัน รวมถึงท่าเทียบเรือและท่อขนส่งน้ำมันกับบริษัท กรุงเทพมหานครเชื้อเพลิงทางท่อและโลจิสติกส์ จำกัด (“BFPL”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่ โดยบริษัท BFPL มีหน้าที่บริหารจัดการทรัพย์สินและระบบคังน้ำมัน รวมถึงท่าเทียบเรือและท่อขนส่งน้ำมัน ให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานอุตสาหกรรม

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

สัญญาให้บริการบริหารงาน

บริษัทได้ทำสัญญาให้บริการบริหารงานกับกลุ่มบริษัทย่อยในประเทศไทยและในต่างประเทศ โดยบริษัทมีหน้าที่ให้บริการบริหารงานทั่วไปให้เป็นไปตามระบบและให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามที่บริษัทกำหนด

สัญญาการใช้บริการคลังน้ำมัน

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทได้ทำสัญญาให้บริการเช่าคลังน้ำมันกับบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัท บีเอสจีเอฟ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่ โดยบริษัทย่อยดังกล่าวมีหน้าที่ให้บริการท่าเทียบเรือ ระบบท่อถึงเก็บน้ำมัน และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เพื่อรับ เก็บ และจ่ายน้ำมันสำเร็จรูป รวมถึงให้บริการผ่านทางรถและเรือบรรทุกน้ำมัน

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับบริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 8 พฤศจิกายน 2561 จนถึงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2566 รวมระยะเวลา 5 ปี และตกลงให้ต่ออายุสัญญานับนี้ออกไปโดยอัตโนมัติคราวละ 5 ปี รวมระยะเวลาทั้งสิ้นไม่เกิน 25 ปี จากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ อัตราค่าไฟฟ้าเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

สัญญาเงินให้กู้ยืม

บริษัทได้ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมโดยไม่มีหลักประกันกับบริษัทย่อยของบริษัทหลายแห่ง และบริษัทย่อยของบริษัทได้ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมโดยไม่มีหลักประกันกับบริษัทร่วมและการร่วมค้า เพื่อวัตถุประสงค์ในการซื้อและลงทุนในธุรกิจของกลุ่มบริษัท เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืน อัตราดอกเบี้ย และเงื่อนไขตามข้อกำหนดในสัญญา โดยบริษัทมียอดเงินให้กู้ยืมคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังนี้

	สกุลเงิน	ยอดเงินให้กู้ยืมคงเหลือ	
		2567	2566
		(พันบาท)	
บริษัทย่อย			
บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด	บาท	6,803,490	4,860,695
บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด	บาท	1,105,000	979,000
BCPG Investment Holdings Pte. Ltd.	เยน	-	249,468
BCPG Investment Holdings Pte. Ltd.	เหรียญสหรัฐฯ	-	113,461
BCPG Investment Holdings Pte. Ltd.	เหรียญไต้หวัน	-	67,964

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	สกุลเงิน	ยอดเงินให้กู้ยืมคงเหลือ	
		2567	2566
		(พันบาท)	
BSE Energy Holdings Pte. Ltd.	เยน	-	836,509
Huang Ming Japan Company Limited	เยน	-	536,795
Greenergy Holdings Pte. Ltd.	เยน	-	2,338,482
บริษัท บีซีพีจี วินด์ (ลิกอร์) จำกัด	บาท	63,300	63,300
BCPG USA Inc.	เหรียญสหรัฐฯ	-	1,783,181
บริษัท บีซีพีจี เอ็นเนอร์ยี โลจิสติกส์ จำกัด	บาท	8,570,000	8,857,892
บริษัทร่วมและการร่วมค้า			
Impact Energy Asia Development Limited	เหรียญสหรัฐฯ	38,237	15,400
Nam Tai Hydropower Co., Ltd.	เหรียญสหรัฐฯ	1,011,140	1,018,143
Monsoon Wind Power Co., Ltd.	เหรียญสหรัฐฯ	76,295	-

บริษัทและบริษัทย่อยมีการทำสัญญาเงินให้กู้ยืมเพิ่มเติมในระหว่างปี 2567 ดังนี้

สัญญาเงินให้กู้ยืม

บริษัทได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินโดยไม่มีหลักประกันกับบริษัท บางจาก ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่ เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืน อัตราดอกเบี้ย และเงื่อนไขตามข้อกำหนดในสัญญา ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทไม่มียอดเงินให้กู้ยืมคงเหลือ

บริษัท SMP. AS Pte. Ltd. (“SMPAS”) ได้ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมโดยไม่มีหลักประกันกับบริษัท Monsoon Wind Power Co., Ltd. ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อมของบริษัท เพื่อวัตถุประสงค์ในการดำเนินงานในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืน อัตราดอกเบี้ย และเงื่อนไขตามข้อกำหนดในสัญญา ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัท SMPAS มียอดเงินให้กู้ยืมคงเหลือเป็นจำนวน 2.24 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (ประมาณ 76.30 ล้านบาท)

สัญญาค้ำประกัน

บริษัทได้ทำสัญญาให้การค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแก่บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ในวงเงินไม่เกิน 172 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินดังกล่าวมียอดคงเหลือ 117.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (2566: 117.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ) โดยมีเงื่อนไขในการทยอยชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยภายในปี 2573

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

สัญญาเงินกู้ยืม

บริษัทได้ทำสัญญากู้ยืมเงินโดยไม่มีหลักประกันหลายฉบับจากบริษัทย่อยของบริษัทหลายแห่งรวมเป็นจำนวน 1,290 ล้านบาท เพื่อใช้ในกิจกรรมลงทุนและจัดหาเงิน เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืน อัตราดอกเบี้ย และเงื่อนไขตามข้อกำหนดในสัญญา โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทมียอดเงินกู้ยืมคงเหลือเป็นจำนวน 1,539 ล้านบาท (2566: 249 ล้านบาท)

6 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
เงินสดในมือ	30	78	-	-
เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน	573,122	613,868	7,507	44,448
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	3,663,338	9,175,895	756,062	3,610,627
เงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง	3,109,015	-	1,383,400	-
รวม	7,345,505	9,789,841	2,146,969	3,655,075

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทย่อยมีเงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้จำนวน 1,139.98 ล้านบาท (2566: 750.48 ล้านบาท) จากการทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวกับสถาบันการเงินหลายแห่งซึ่งมีข้อกำหนดให้บริษัทย่อยดังกล่าวต้องทำการขออนุญาตสถาบันการเงินในการเบิกใช้เงินฝากที่มีข้อจำกัด (ดูหมายเหตุข้อ 15)

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

7 ลูกหนี้การค้า

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	2567	2566	2567	2566
		(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	5	57,346	38,767	1,646	1,313
รวม		57,346	38,767	1,646	1,313
กิจการอื่น					
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ		622,867	854,896	53,759	53,631
เกินกำหนดชำระ					
ไม่เกิน 3 เดือน		-	-	-	-
3 - 6 เดือน		-	-	-	-
6 - 12 เดือน		-	111,471	-	-
มากกว่า 12 เดือน		1,521,522	1,420,589	-	-
รวม		2,144,389	2,386,956	53,759	53,631
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น		(608,609)	(420,155)	-	-
สุทธิ		1,535,780	1,966,801	53,759	53,631
รวม		1,593,126	2,005,568	55,405	54,944
ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น					
ณ วันที่ 1 มกราคม		420,155	424,318	-	-
เพิ่มขึ้น		191,372	-	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า					
งบการเงิน		(2,918)	(4,163)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		608,609	420,155	-	-

ในระหว่างปี 2567 ลูกหนี้การค้ารายหนึ่งของกลุ่มบริษัทมียอดคงค้างเกินกำหนดชำระเพิ่มสูงขึ้น กลุ่มบริษัทจึงตั้งค่าเผื่อผลขาดทุนจากการซื้อขายค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้ดังกล่าวเพิ่มขึ้นเพื่อสะท้อนถึงฐานะความเสี่ยงด้านเครดิตของลูกหนี้รายดังกล่าว

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

8 สินค้าคงเหลือ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 สินค้าคงเหลือของกลุ่มบริษัทได้รวมงานระหว่างก่อสร้างโครงการติดตั้งและบริหารจัดการระบบผลิตความเย็นของบริษัท ประทุมวันสมาร์ตดิสทริคท์คูตลิ่ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท จำนวน 250.09 ล้านบาท

9 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566
	(พันบาท)	
ณ วันที่ 1 มกราคม	30,921,717	14,875,998
ลงทุนเพิ่ม	61,387	16,916,253
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทย่อย	2,921,570	1,385,445
เงินปันผลรับ	(606,258)	(1,497,530)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทย่อย	627,796	(152,201)
จัดประเภทใหม่ (หมายเหตุ 10)	108,150	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(463,978)	(606,248)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	33,570,384	30,921,717

การแสดงรายการในงบฐานะการเงิน

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566
	(พันบาท)	
สินทรัพย์ - เงินลงทุนในบริษัทย่อย	33,697,622	30,946,523
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(127,238)	(24,806)
	33,570,384	30,921,717

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

การเปลี่ยนแปลงเงินลงทุนของบริษัท

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 10 เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2567 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ประทุมวันสมาร์ตดิสทริคท์ คลัสต์ จำกัด (“PSDC”) เพิ่มเติม ผลจากการลงทุนดังกล่าวทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 44.00 เป็นร้อยละ 51.16 และมีอำนาจควบคุม ซึ่งส่งผลให้เงินลงทุนในบริษัท PSDC เปลี่ยนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2567 บริษัท PSDC ได้เรียกชำระหุ้นสามัญจำนวน 85.00 ล้านบาท และบริษัทได้ชำระค่าหุ้นร้อยละ 51.16 ของจำนวนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 43.49 ล้านบาท

การเปลี่ยนแปลงเงินลงทุนโดยบริษัทย่อยของบริษัท

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2567 บริษัท BCPG Investment Holdings Pte. Ltd. (“BCPGI”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้แปลงเงินให้กู้ยืมเป็นทุนเพื่อชำระค่าหุ้นของบริษัท BCPG Formosa Co., Ltd. (“BCPGF”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ BCPGI ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท BCPGF เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2566 โดยแปลงจากเงินให้กู้ยืมแก่บริษัท BCPGF จำนวน 51.25 ล้านเหรียญไต้หวัน และดอกเบี้ยค้างรับจำนวน 1.11 ล้านเหรียญไต้หวัน เป็นเงินลงทุนในหุ้นสามัญจำนวนรวมทั้งสิ้น 52.36 ล้านเหรียญไต้หวัน (ประมาณ 58.84 ล้านบาท) ทั้งนี้ สัดส่วนการลงทุนของบริษัท BCPGI ในบริษัทย่อยยังคงเป็นร้อยละ 100

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567 กลุ่มบริษัทได้จำหน่ายบริษัทย่อยทั้งหมดที่ดำเนินโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น ซึ่งประกอบด้วยบริษัท BCPG Japan Corporation บริษัท BCPG Engineering Company บริษัท Tarumizu Solar Solutions Godo Kaisha บริษัท Godo Kaisha Phoenix บริษัท Komagane Land Lease Godo Kaisha บริษัท Nagi Land Lease Godo Kaisha บริษัท Godo Kaisha Inti บริษัท J2 Investor Godo Kaisha บริษัท Gotenba 1 PV Godo Kaisha บริษัท Gotenba 2 PV Godo Kaisha บริษัท Nakatsugawa PV Godo Kaisha บริษัท Takamori PV Godo Kaisha บริษัท Nojiri PV Godo Kaisha บริษัท Kichisawa PV Godo Kaisha บริษัท Yabuki PV Godo Kaisha บริษัท Komagane PV Godo Kaisha บริษัท Godo Kaisha Tarumizu Takatoge และบริษัท Huang Ming Japan Company Limited ให้แก่บริษัท Obton Japan GK ซึ่งไม่ได้เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท โดยได้รับเงินจากการจำหน่ายบริษัทย่อยจำนวน 6,004.79 ล้านบาท ทั้งนี้ มูลค่าของสินทรัพย์สุทธิ ณ วันดังกล่าวมีจำนวน 3,459.80 ล้านบาท กลุ่มบริษัทรับรู้รายการขาดทุนที่เลืกรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จก่อนจำนวน 6.97 ล้านบาท รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายจำนวน 379.17 ล้านบาท กลุ่มบริษัทรับรู้กำไรสุทธิจากการจำหน่ายบริษัทย่อยดังกล่าวเป็นจำนวน 2,158.85 ล้านบาท

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ค่าใช้จ่ายอื่นในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 เป็นค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบเนื่องจากการลงทุนโดยการให้เงินกู้ยืมโดยตรงและการลงทุนทางอ้อมในบริษัทย่อยดังกล่าว ค่าใช้จ่ายดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ได้รวมแสดงสุทธิอยู่ในรายการกำไรสุทธิจากการจำหน่ายเงินลงทุน

ในระหว่างปี 2567 กลุ่มบริษัทได้มีการจดทะเบียนเลิกบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่นที่ไม่มีกิจกรรมทางการค้าใดๆ เป็นจำนวน 4 บริษัท ได้แก่ บริษัท Godo Kaisha Dazbog บริษัท Godo Kaisha Narang บริษัท Godo Kaisha Malina และบริษัท Godo Kaisha Legba เรียบร้อยแล้ว

การทำสัญญาซื้อขายหุ้นในระหว่างปีซึ่งอยู่ระหว่างการดำเนินการตามเงื่อนไขภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้น

เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 14/2567 ได้มีมติอนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 99.0 เมกะวัตต์ ในจำนวนเงินไม่เกิน 3,394,932 ล้านดอลลาร์เวียดนาม (ประมาณ 4,508 ล้านบาท) โดยการซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ในบริษัท EPVN W2 (HK) Co., Ltd. จากบริษัท EP Group (HK) Co., Ltd. (“ผู้ขาย”) เพื่อเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม 2 แห่ง ดังนี้

1. โครงการ Che Bien Tay Nguyen Wind Power Plant ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 49.5 เมกะวัตต์ ซึ่งถือหุ้นโดยบริษัท Chu Prong Gia Lia Wind Power Joint Stock Company
2. โครงการ Phat Trien Mien Nui Wind Power Plant ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 49.5 เมกะวัตต์ ซึ่งถือหุ้นโดยบริษัท Chu Prong Gia Lai Wind Electricity Joint Stock Company

ต่อมาเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 บริษัท BCPG Investment Holdings Pte. Ltd. (“BCPGI”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับผู้ขายเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัท BCPGI และผู้ขายอยู่ระหว่างการดำเนินการตามเงื่อนไขภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้น

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

บริษัท ไม่นิ่งเงินทุนในตราสารทุนทันทีตามวิธีส่วนที่เหลือซึ่งจะทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ดังนั้นจึงไม่มีราคาที่เปิดเผยต่อสาธารณชน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

บริษัทที่อยู่ภายใต้บริษัทย่อยของบริษัทซึ่งรวมอยู่ในการจัดทำงบการเงินรวม มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ	
			2567	2566
			(ร้อยละ)	
ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยของบริษัท				
BSE Energy Holdings Pte. Ltd.	ลงทุนในบริษัทอื่น	สิงคโปร์	100	100
BCPG Japan Corporation	ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการ บริหารจัดการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงบริหารเงินลงทุนในโครงการ โรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	-	100
Greenenergy Holdings Pte. Ltd.	ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นในฐานะนักลงทุนที่เค	สิงคโปร์	100	100
Greenenergy Power Pte. Ltd.	ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นในฐานะนักลงทุนที่เค	สิงคโปร์	100	100
Tarumizu Solar Solutions Godo Kaisha	บริหารจัดการและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในฐานะบริษัทบริหารสินทรัพย์	ญี่ปุ่น	-	51
Nakatsugawa PV Godo Kaisha	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	-(⁽¹⁾)
Godo Kaisha Inti	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคต	ญี่ปุ่น	-	100
Takamori PV Godo Kaisha	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	-(⁽¹⁾)
Nojiri PV Godo Kaisha	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	-(⁽¹⁾)
Gotenba 2 PV Godo Kaisha	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	100
Kichisawa PV Godo Kaisha	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	-(⁽¹⁾)
Yabuki PV Godo Kaisha	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	-(⁽¹⁾)
Komagane PV Godo Kaisha	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	-(⁽¹⁾)
Godo Kaisha Phoenix	ถือที่ดินของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาที่ประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	-	100
Gotenba 1 PV Godo Kaisha	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	100
Komagane Land Lease Godo Kaisha	ถือที่ดินของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาที่ประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	-	100
Nagi Land Lease Godo Kaisha	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคต	ญี่ปุ่น	-	100
Godo Kaisha Dazbog	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคต	ญี่ปุ่น	-	100
Godo Kaisha Narang	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคต	ญี่ปุ่น	-	100
Godo Kaisha Malina	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคต	ญี่ปุ่น	-	100
Godo Kaisha Legba	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคต	ญี่ปุ่น	-	100
J2 Investor Godo Kaisha	ลงทุนใน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นในฐานะนักลงทุนที่เค	ญี่ปุ่น	-	100
BCPG Engineering Company	ดำเนินธุรกิจเป็นผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) และให้บริการและซ่อมบำรุง (O&M) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	100

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ชื่อกิจการ	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ	
			2567	2566
			(ร้อยละ)	
ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยของบริษัท (ต่อ)				
Godo Kaisha Tarumizu Takatoge	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	-(⁽¹⁾)
Huang Ming Japan Company Limited	ที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	-	100
ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาที่ประเทศญี่ปุ่น				
BCPG Wind Cooperatief U.A.	ลงทุนในบริษัทอื่น	เนเธอร์แลนด์	100	100
Nam San 3A Power Sole Co., Ltd.	โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ	ลาว	100	100
Nam San 3B Power Sole Co., Ltd.	โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ	ลาว	100	100
บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	100	100
บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี 1) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	100	100
บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ จำกัด	ลงทุนในบริษัทอื่น	ไทย	100	100
บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ลพบุรี) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	100	100
บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ปราจีนบุรี) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	100	100
Indochina Development and Operation Holdings Pte. Ltd.	ลงทุนในบริษัทอื่น	สิงคโปร์	100	100
BCPG Formosa Co., Ltd.	ลงทุนในบริษัทอื่น	ไต้หวัน	100	100
BCPG Formosa Two Co., Ltd.	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไต้หวัน	100	100
BCPG Formosa One Co., Ltd.	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไต้หวัน	100	100
Jieyang Energy Co., Ltd.	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไต้หวัน	100	100
Ying-Chien Co., Ltd.	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไต้หวัน	100	100
SMP. AS. Pte. Ltd.	ลงทุนในบริษัทอื่น	สิงคโปร์	100	100
บริษัท เอเชียลิงค์ เทอมินัล จำกัด	คลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือ	ไทย	100	100
BCPG Hamilton US Acquisition Co. LLC	ลงทุนในบริษัทอื่น	สหรัฐอเมริกา	100	100
BCPG CCE Holding LLC	ลงทุนในบริษัทอื่น	สหรัฐอเมริกา	100	100
บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (อุดรธานี) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	100	-
บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (เพชรนคร) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	100	-

⁽¹⁾ ลงทุนในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

10 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
ณ วันที่ 1 มกราคม	22,294,702	1,341,728	85,826	73,348
ลงทุนเพิ่ม	1,589,242	21,486,283	37,400	37,400
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ของบริษัทร่วมและ				
การร่วมค้า	1,014,134	251,769	(27,707)	(24,922)
เงินปันผลรับ	(3,606,918)	(27,692)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นของ				
บริษัทร่วมและการร่วมค้า	693,935	(218,205)	53	-
กำไรจากการวัดมูลค่าสุทธิของ				
ส่วนได้เสียก่อนมีอำนาจควบคุม	13,390	-	12,578	-
จัดประเภทใหม่	(108,150)	-	(108,150)	-
ปรับปรุงมูลค่าเงินลงทุน	(87,016)	-	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงิน				
การแปลงค่าเงิน	(81,100)	(539,181)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>21,722,219</u>	<u>22,294,702</u>	<u>-</u>	<u>85,826</u>

เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2567 บริษัท ประทุมวันสมาร์ตดิสทริคท์ทูลส์ จำกัด (“PSDC”) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท ได้เรียกชำระหุ้นสามัญจำนวน 85.00 ล้านบาท และบริษัทได้ชำระค่าหุ้นร้อยละ 44 ของจำนวนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 37.40 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2567 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญในบริษัท PSDC จำนวน 279,348 หุ้น จากบริษัท ทีเอ็ม คอนซัลติ้ง เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทผู้ร่วมลงทุนและไม่ได้เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัท เป็นจำนวนเงิน 17.60 ล้านบาท ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 44.00 เป็นร้อยละ 51.16 และมีอำนาจควบคุม ซึ่งส่งผลให้เงินลงทุนในบริษัท PSDC เปลี่ยนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย ทั้งนี้ บริษัทได้รับรู้กำไรจากการวัดมูลค่าสุทธิของส่วนได้เสียเดิมก่อนมีอำนาจควบคุมเป็นจำนวน 13.39 ล้านบาท และ 12.58 ล้านบาท ในกำไรขาดทุนสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ตามลำดับ

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2567 บริษัท BCPG CCE Holding LLC (“BCHL”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ได้รับเงินคืนจากการลงทุนในบริษัท Carroll County Energy Holdings LLC (“CCEH”) เป็นจำนวน 2.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (ประมาณ 87.02 ล้านบาท) จากบริษัท 730 Carroll, LLC. ซึ่งเป็นบริษัทผู้ขาย ทั้งนี้ BCHL ได้เข้าลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมดในบริษัท CCEH ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2566 การได้รับเงินคืนดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการปรับมูลค่าเงินลงทุนตาม Market Performance ซึ่งจะอยู่ในสัญญาซื้อขายหุ้น กลุ่มบริษัทจึงรับรู้รายการดังกล่าวเป็นรายการปรับปรุงกับเงินลงทุนในการร่วมค้า

ในระหว่างปี 2567 บริษัท Impact Energy Asia Development Limited (“IEAD”) ซึ่งเป็นการร่วมค้าของบริษัท Indochina Development and Operation Holdings Pte. Ltd. (“IDO”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ได้เรียกชำระทุนจำนวน 81.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งนี้ บริษัท IDO ได้ชำระค่าหุ้นร้อยละ 45 ของจำนวนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 36.49 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (ประมาณ 1,290.58 ล้านบาท)

ในระหว่างปี 2567 บริษัท Monsoon Wind Power Co., Ltd. (“MWP”) ซึ่งดำเนินธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังผลิต 600 เมกะวัตต์ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาในประเทศลาว โดยบริษัท IEAD ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อมของบริษัท และบริษัท SMP. AS. Pte. Ltd. (“SMPAS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ถือหุ้นร้อยละ 85 และร้อยละ 10 ตามลำดับ ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 72.96 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัท IEAD และบริษัท SMPAS ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 62.02 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 7.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามลำดับ (ประมาณ 2,220.75 ล้านบาท และ 261.26 ล้านบาท ตามลำดับ)

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมที่ ๗ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 และเงินปันผลรับจากเงินลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

งบการเงินรวม											
	ประเภทที่ ดำเนินธุรกิจ	ลักษณะธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	ราคาทุน		มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับสำหรับปี			
				2567	2566	2567	2566	2567	2566		
				(พันบาท)							
บริษัทร่วมทางตรง											
บริษัท ประจวบดิสนร์เทรดดิ้ง จำกัด	ไทย	ติดตั้งและบริหารจัดการระบบผลิตความเย็น	-	44.00	-	135,000	-	58,138	-		
บริษัท ออมสุข วิสาหกิจ เพื่อสังคม จำกัด	ไทย	ธุรกิจเพื่อสังคม	49.60	49.60	126,000	126,000	-	26,876	-		
					62,500		-				
					62,500	121,900	-	85,014	-		
บริษัทร่วมทางอ้อม											
Nam Tai Hydropower Co., Ltd.**	ลาว	โรงไฟฟ้าพลังน้ำและระบบสายส่งไฟฟ้า	25.00	25.00	318,873	318,873	89,763	-	16,606		
Hamilton Holdings II, LLC	สหรัฐอเมริกา	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	25.00	25.00	20,970,464	20,970,464	10,001,748	7,848,795	9,667,736		
					10,091,511	10,091,511	7,848,795	9,684,342	2,418,030		
การร่วมลงทุนทางอ้อม											
PetroWind Energy Inc.	ฟิลิปปินส์	โรงไฟฟ้าพลังงานลม	40.00	40.00	1,319,357	1,319,357	1,093,927	1,331,860	1,342,245		
Impact Energy Asia											
Development Limited	ฮ่องกง	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม	45.00	45.00	6,293,782	3,419,383	2,829,300	1,538,722	1,508,671		
Monsoon Wind Power Co., Ltd.	ลาว	โรงไฟฟ้าพลังงานลม	48.25	48.25	6,588,314	3,975,672	659,117	397,853	386,862		
AP-BCPG CCE Partners LLC	สหรัฐอเมริกา	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	49.00	49.00	3,359,842	3,359,842	1,669,190	1,627,147	1,718,863		
AP-BCPG SFE Partners LLC	สหรัฐอเมริกา	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	49.00	49.00	4,552,874	4,552,874	2,414,999	2,712,951	2,563,337		
Carroll County Energy Holdings LLC	สหรัฐอเมริกา	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	40.00	40.00	9,308,816	9,308,816	5,291,275	4,503,875	5,005,368		
					13,957,808	12,405,966	13,873,424	12,525,346	1,188,888		
รวม					24,111,819	22,619,377	21,722,219	22,294,702	3,606,918		

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

งบการเงินเฉพาะกิจการ										
	ประเภทที่	ลักษณะธุรกิจ	คำนิยามธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ทุนชำระแล้ว		ราคาทุน	มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย	เงินปันผลรับสำหรับปี
				2567	2566	2567	2566			
(ร้อยละ)										
บริษัทร่วมทางตรง										
บริษัท ประจวบวิสาหกิจ	ติดตั้งและบริหารจัดการ		ไทย	-	44.00	-	135,000	-	60,212	-
บริษัท ภูเก็ตลิ่ง จำกัด*	ระบบผลิตความเย็น		ไทย	49.60	49.60	126,000	126,000	62,500	-	26,876
บริษัท ออมสุข วิสาหกิจ	ธุรกิจเพื่อสังคม		ไทย	49.60	49.60	126,000	126,000	62,500	-	-
เพื่อสังคม จำกัด								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500	-	-
								62,500		

* บริษัทมีการลงทุนเพิ่มเติมทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 51.16 เป็นร้อยละ 51.16 และมีอำนาจควบคุม ซึ่งส่งผลให้มีการเปลี่ยนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

** บริษัท Nam Tai Hydropower Co., Ltd. ("Nam Tai") ดำเนินธุรกิจหลักเกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำและระบบสายส่งไฟฟ้า โดยกลุ่มบริษัทได้ลงทุนในบริษัท Nam Tai ในสัดส่วนร้อยละ 25 การเข้าลงทุนดังกล่าวเป็นการควบคุมร่วมในส่วนของบริษัทระบบสายส่งไฟฟ้าซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทได้สิทธิร้อยละ 50 ของรายได้และผลประโยชน์ทางธุรกิจทั้งหมดที่ได้จากธุรกิจระบบสายส่งไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทและบริษัท ไม่มีเงินลงทุนในตราสารทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสียซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ดังนั้นจึงไม่มีราคาที่เป็นมูลค่าต่อสาธารณชน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

บริษัทร่วมและการร่วมทุนที่มีสาระสำคัญ

ตรงต่อ"ไปนี้สรุปข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วมและการร่วมทุนที่มีสาระสำคัญซึ่งนำเสนออยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วมและการร่วมทุน ปรับปรุงด้วยการปรับมูลค่าสุทธิธรรม ณ วันที่ลงทุน และ ความแตกต่างของนโยบายการบัญชี การกระทบยอดรายการระหว่างข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปดังกล่าวกับมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในกิจการเหล่านี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

รายได้	Hamilton Holdings II, LLC		AP-BCPG CCE Partners		AP-BCPG SFE Partners		Carroll County	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566
กำไรสุทธิ	10,779,287	27,515,039	-	-	-	-	7,011,945	5,849,558
กำไรสุทธิ	2,162,399	8,924,725	98,573	60,518	150,907	215,098	573,866	328,188
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	(124,605)	(1,726,150)	100,968	175,169	194,838	162,182	569,809	1,935,799
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม (ร้อยละ 100)	2,037,794	7,198,575	199,541	235,687	345,745	377,280	1,143,675	2,263,987
หัก กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 ถึงวันก่อนลงทุน	-	(7,870,752)	-	-	-	-	-	(2,299,227)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมตามส่วนได้เสียของบริษัท	509,449	(168,044)	97,775	115,487	169,415	184,867	457,470	(14,096)
ปรับปรุงมูลค่าสุทธิธรรม และความแตกต่างของนโยบายการบัญชี	-	-	21,651	(11,898)	2,600	2,001	99,516	(11,200)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัท	509,449	(168,044)	119,426	103,589	172,015	186,868	556,986	(25,296)

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	Hamilton Holdings II, LLC		AP-BCPG CCE Partners		AP-BCPG SFE Partners		Carroll County	
	2567	2566	LLC	2566	LLC	2566	Energy Holdings LLC	2566
ณ วันที่ 31 ธันวาคม								
งบฐานะการเงิน								
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,298,664	3,606,109		1,095	646	-	1,682,061	1,889,263
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	45,256,694	46,788,966		1,771,672	2,538,512	2,191,592	20,121,788	21,602,534
หนี้สินหมุนเวียน	(1,651,004)	(1,613,252)		(274)	(1,631)	(240)	(842,016)	(1,733,410)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(32,774,462)	(27,095,271)		(1,369)	(2,515)	(2,943)	(13,318,770)	(12,802,834)
สินทรัพย์สุทธิ (ร้อยละ 100)	12,129,892	21,686,552		1,771,124	2,535,012	2,188,409	7,643,063	8,955,553
สินทรัพย์สุทธิส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัท	3,032,473	5,421,653		763,618	1,242,156	1,072,319	3,057,225	3,582,255
ปรับปรุงมูลค่าอิสระรวม ความแตกต่างของนโยบายการบัญชี								
และค่าความนิยม	4,816,322	4,246,083		850,994	1,470,795	1,491,018	1,446,650	1,423,113
มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	7,848,795	9,667,736		1,718,863	2,712,951	2,563,337	4,503,875	5,005,368

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

11 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการ	ที่ดิน	อาคาร	ส่วนปรับปรุงที่ดิน และระบบ สาธารณูปโภค	งบการเงินรวม		ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
				เครื่องจักรและ อุปกรณ์ (พันบาท)	เครื่องใช้ สำนักงาน			
ราคาทุน								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	884,536	370,218	3,235,261	17,068,137	238,405	22,467	516,634	22,335,658
ได้มาจากการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 4)	1,374,118	81,840	181,435	4,833,141	10,000	1,500	4,766	6,486,800
เพิ่มขึ้น	-	-	6,150	4,127	2,493	1,005	1,075,904	1,089,679
โอน	-	134	106,131	127,561	538	334	(234,698)	-
จำหน่าย/ ดัดจำหน่าย	-	-	(6,343)	(19,001)	(18,398)	(3,217)	(1,301)	(48,260)
จัดประเภทรายการใหม่	-	-	-	(765)	-	-	119,652	118,887
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงทางการเงิน	(26,497)	(1,692)	(130,505)	(336,446)	(2,828)	(131)	(4,976)	(503,075)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 1 มกราคม 2567	2,232,157	450,500	3,392,129	21,676,754	230,210	21,958	1,475,981	29,479,689
ได้มาจากการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 4)	-	4,434	18,341	193,410	5	-	-	216,190
เพิ่มขึ้น	-	590	4,301	45,235	2,578	-	244,175	296,879
โอน	-	88	10,049	270,515	2,300	-	(282,952)	-
จำหน่าย/ ดัดจำหน่าย	-	-	(13,905)	(9,623)	(358)	(4,770)	(35,499)	(64,155)
ลดลงจากการจำหน่าย/ขายมีด้อย (หมายเหตุ 9)	(335,415)	(28,055)	(1,708,816)	(4,778,777)	(20,902)	(1,531)	(124,069)	(6,997,565)
จัดประเภทรายการใหม่	-	-	(104,299)	103,749	-	-	(406)	(956)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงทางการเงิน	(9,464)	(820)	(44,105)	(143,255)	(662)	(45)	(87,214)	(285,565)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	1,887,278	426,737	1,553,695	17,358,008	213,171	15,612	1,190,016	22,644,517

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคาร	ส่วนปรับปรุงที่ดิน และระบบ สาธารณูปโภค	เครื่องจักรและ อุปกรณ์ (พันบาท)	เครื่องใช้ สำนักงาน	ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	-	103,865	607,808	4,363,924	183,447	18,721	44,032	5,321,797
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี (กบวิราชการ) ขาดทุนจากการด้อยค่า จำหน่าย/ คัดจำหน่าย	-	18,207	171,193	946,149	13,297	2,047	-	1,150,893
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงทางการเงิน	-	-	-	96,606	-	-	(48,023)	48,583
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 1 มกราคม 2567	-	357	(9,021)	(7,055)	(18,265)	(3,217)	-	(39,067)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี ขาดทุนจากการด้อยค่า จำหน่าย/ คัดจำหน่าย	-	122,429	766,942	5,385,077	176,848	17,437	3,991	(13,473)
ลดลงจากการจำหน่ายบริษัทย่อย (หมายเหตุ 9)	-	18,888	123,240	919,987	11,004	1,652	-	6,468,733
จัดประเภทรายการใหม่	-	-	-	284,096	-	-	235,214	1,074,771
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงทางการเงิน	-	-	(6,384)	(9,099)	(358)	(4,770)	-	519,310
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	-	(4,156)	(248,912)	(900,115)	(10,485)	(1,521)	-	(20,611)
	-	-	(3,915)	3,915	-	-	-	(1,165,189)
	-	(122)	(6,066)	(23,644)	(302)	(44)	(20,431)	-
	-	137,039	624,905	5,660,217	176,707	12,754	214,783	(50,609)
	-							6,826,405
มูลค่าสุทธิทางบัญชี								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	884,536	266,353	2,627,453	12,704,213	54,958	3,746	472,602	17,013,861
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 1 มกราคม 2567	2,232,157	328,071	2,625,187	16,291,677	53,362	4,521	1,475,981	23,010,956
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	1,887,278	289,698	928,790	11,697,791	36,464	2,858	975,233	15,818,112

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 15.32 ล้านบาท (2566: 16.47 ล้านบาท)

ในระหว่างปี 2567 กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเพิ่มเติมของอุปกรณ์เก่าที่ถูกเปลี่ยนแทนจากการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าในอดีตของบริษัทย่อย 3 แห่ง ซึ่งได้มีการตั้งค่าต่อการด้อยค่าไว้แล้วบางส่วน สำหรับอุปกรณ์ที่ังไม่ได้นำไปใช้ประโยชน์หรือยังไม่มีการนำไประบุราคาที่เหมาะสม เนื่องจากแนวโน้มของราคาในตลาดและประสิทธิภาพที่สูงขึ้นของอุปกรณ์ใหม่ในตลาด รวมถึงความต้องการของลูกค้านำไปใช้ในการประกอบกิจการใหม่ ทำให้ผู้บริหารประเมินว่าโอกาสที่จะนำอุปกรณ์เก่าดังกล่าวไปใช้ประโยชน์เพื่อก่อให้เกิดกระแสเงินสดค่อนข้างต่ำ ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของอุปกรณ์เก่าดังกล่าวเท่ากับมูลค่าตามบัญชีที่คงเหลืออยู่เป็นจำนวน 284.10 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2567 กลุ่มบริษัทยุติการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวันบางส่วนแห่งซึ่งผู้บริหารประเมินว่ามีอุปสรรคทำให้ไม่คุ้มค่าการดำเนินโครงการต่อและรับรู้ขาดทุนจากการจำหน่ายและขาดทุนจากการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง (แสดงรวมอยู่ในที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์) จำนวน 31.23 ล้านบาท (2566: 35.46 ล้านบาท) และจำนวน 207.19 ล้านบาท (2566: 235.21 ล้านบาท) ตามลำดับ และขาดทุนจากการด้อยค่าของลูกหนี้หมุนเวียนอื่นจำนวน 74.62 ล้านบาท (2566: 84.71 ล้านบาท) สำหรับสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับโครงการดังกล่าว ซึ่งไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์อย่างอื่นและไม่มีมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

การกำกับรักษา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ที่ดิน อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีจำนวน 2,080 ล้านบาท (2566: 7,107.58 ล้านบาท) ได้นำไปใช้เป็นหลักประกันในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน และไม่มีที่ดิน อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ของบริษัท ที่นำไปใช้เป็นหลักประกันในการกู้ยืม (ดูหมายเหตุข้อ 15)

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	อาคาร	ส่วนปรับปรุง ที่ดินและระบบ สาธารณูปโภค	เครื่องจักรและ อุปกรณ์	เครื่องใช้ สำนักงาน (พื้นบาท)	ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง
						รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	70,766	298,540	3,527,149	59,345	4,605	3,958
เพิ่มขึ้น	-	-	477	1,407	-	22,465
โอน	-	6,176	17,834	237	-	(24,247)
จำหน่าย/ ตัดจำหน่าย	-	-	(15)	-	(3,217)	-
จัดประเภทรายการใหม่	-	-	(386)	-	-	(843)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 1 มกราคม 2567	70,766	304,716	3,545,059	60,989	1,388	3,984,637
เพิ่มขึ้น	-	-	-	2,051	-	66,683
โอน	88	1,064	29,650	-	-	-
จำหน่าย/ ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	-	(42)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	70,854	305,780	3,574,709	63,040	1,388	4,051,278

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	อาคาร	ส่วนปรับปรุง ที่ดินและระบบ สาธารณูปโภค	เครื่องจักรและ อุปกรณ์	เครื่องใช้ สำนักงาน (พันบาท)	ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง รวม
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	21,843	95,625	1,112,181	41,674	4,500	1,275,823
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	3,175	18,319	168,251	3,508	105	193,358
จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	-	-	(3)	-	(3,217)	(3,220)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 1 มกราคม 2567	25,018	113,944	1,280,429	45,182	1,388	1,465,961
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	3,176	18,648	169,024	2,785	-	193,633
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	28,194	132,592	1,449,453	47,967	1,388	1,659,594
มูลค่าสุทธิทางบัญชี						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	48,923	202,915	2,414,968	17,671	105	2,688,540
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 1 มกราคม 2567	45,748	190,772	2,264,630	15,807	-	2,518,676
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	42,660	173,188	2,125,256	15,073	-	2,391,684

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

12 สัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
			(พันบาท)	
ที่ดิน	620,469	872,035	91,069	97,722
อาคาร	63,788	77,736	60,524	66,527
ยานพาหนะ	11,333	12,800	4,281	8,685
รวม	<u>695,590</u>	<u>962,571</u>	<u>155,874</u>	<u>172,934</u>

ในปี 2567 กลุ่มบริษัทมีการได้มาซึ่งสินทรัพย์สิทธิการใช้จำนวน 6.50 ล้านบาท (2566: กลุ่มบริษัทและบริษัทมีการได้มาซึ่งสินทรัพย์สิทธิการใช้จำนวน 231.77 ล้านบาท และ 4.21 ล้านบาท ตามลำดับ)

สิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่า

สัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์บางสัญญาให้สิทธิกลุ่มบริษัทในการเลือกขยายอายุสัญญาเช่าภายในหนึ่งปีก่อนสิ้นสุดระยะเวลาเช่าที่บอกเลิกไม่ได้ ในทางปฏิบัติกลุ่มบริษัทจะพิจารณารวมสิทธิในการขยายอายุสัญญาเช่าสำหรับสัญญาเช่าใหม่เพื่อให้มีความยืดหยุ่นในการดำเนินงาน สิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าเป็นสิทธิที่ให้กลุ่มบริษัทเป็นผู้มีสิทธิเลือกโดยผู้ให้เช่าไม่มีสิทธิดังกล่าว กลุ่มบริษัทจะประเมินตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลว่ามีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือไม่ และกลุ่มบริษัทจะทบทวนการประเมินว่ายังมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือไม่ หากมีเหตุการณ์สำคัญหรือมีการเปลี่ยนแปลงสถานการณ์อย่างมีสาระสำคัญซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มบริษัท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566	2567	2566
			(พันบาท)	
จำนวนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน				
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้				
- ที่ดิน	13,290	18,305	6,652	6,652
- อาคาร	10,207	13,739	6,003	6,003
- ยานพาหนะ	6,444	6,687	4,404	4,075
ดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า	24,747	24,840	5,664	6,036
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้น	3,573	3,948	-	-
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำ	4,369	3,037	2,139	1,662

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ในระหว่างปี 2567 กระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่าของกลุ่มบริษัทและบริษัท มีจำนวน 111.66 ล้านบาท และ 18.54 ล้านบาท ตามลำดับ (2566: 58.90 ล้านบาท และ 18.13 ล้านบาท ตามลำดับ)

13 ค่าความนิยม

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม	
		2567	2566
		(พันบาท)	
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม		1,037,823	606,000
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	4	-	437,768
ผลกระทบจากการปรับปรุงมูลค่าสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	4	(400)	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน		(4,127)	(5,945)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		1,033,296	1,037,823
มูลค่าสุทธิทางบัญชี			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		1,033,296	1,037,823

หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดหรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	2567	2566
	(พันบาท)	
หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด 1 - บริษัทย่อย Nam San 3A Power Sole Co., Ltd.	324,644	326,892
หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด 2 - บริษัทย่อย Nam San 3B Power Sole Co., Ltd.	271,284	273,163
หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด 3 - บริษัทย่อย บริษัท เอเชียลิงค์ เทอมินัล จำกัด		
(หมายเหตุข้อ 4)	437,368	437,768
รวม	1,033,296	1,037,823

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

การทดสอบการด้อยค่าของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด 1 และ 2

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมประเมินมาจากวิธีคิดลดกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับ ข้อสมมติที่สำคัญที่ใช้ในการประมาณการอ้างอิงจากสัญญาสัมปทาน สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประมาณการปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จะสามารถผลิตได้ในอนาคต โดยอ้างอิงข้อมูลที่เกิดขึ้นในอดีต ประกอบกับแหล่งข้อมูลภายนอก เช่น อัตราเงินเฟ้อ อัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น

	หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด 1		หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด 2	
	2567	2566	2567	2566
	(ร้อยละ)			
อัตราเงินเฟ้อ	2.5	2.5	2.5	2.5
อัตราคิดลด	8.8	8.7	8.8	8.7

อัตราคิดลดที่ใช้เป็นอัตราถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงินของเงินทุนหลังภาษี โดยอัตราคิดลดในส่วนของทุนอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยพันธบัตรรัฐบาลระยะยาวของสหรัฐอเมริกา เป็นตัวกำหนดอัตราผลตอบแทนที่ปราศจากความเสี่ยง (Risk Free Rate) ปรับปรุงด้วยความเสี่ยงส่วนเพิ่มที่สะท้อนการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงของการลงทุนในตราสารทุนทั่วไปและความเสี่ยงของประเทศคู่สัญญาซื้อขายไฟ โดยอ้างอิงตามหลักการพื้นฐานของทฤษฎีแบบจำลอง Capital Asset Pricing Model (CAPM)

การทดสอบการด้อยค่าของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด 3

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมประเมินมาจากวิธีคิดลดกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับ ข้อสมมติที่สำคัญที่ใช้ในการประมาณการอ้างอิงจากสัญญาการใช้บริการคลังน้ำมัน ประมาณการปริมาณการสูบน้ำมัน ประกอบกับแหล่งข้อมูลภายนอก เช่น อัตราเงินเฟ้อ เป็นต้น

	หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด 3	
	2567	2566
	(ร้อยละ)	
อัตราเงินเฟ้อ	1.0	-
อัตราคิดลด	7.9	-

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

อัตราคิดลดที่ใช้เป็นอัตราถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงินของเงินทุนหลังภาษี โดยอัตราคิดลดในส่วนลงทุนอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยพันธบัตรรัฐบาลระยะยาวของประเทศไทย เป็นตัวกำหนดอัตราผลตอบแทนที่ปราศจากความเสี่ยง (Risk Free Rate) ปรับปรุงด้วยความเสี่ยงส่วนเพิ่มที่สะท้อนการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงของการลงทุนในตราสารทุนทั่วไป โดยอ้างอิงตามหลักการพื้นฐานของทฤษฎีแบบจำลอง Capital Asset Pricing Model (CAPM)

ประมาณการมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของแต่ละหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดมีมูลค่าสูงกว่ามูลค่าตามบัญชีของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด ดังนั้นจึงไม่มีการบันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (2566: ไม่มี)

ผู้บริหารของบริษัทได้ทดสอบความอ่อนไหวของข้อมูลโดยเป็นการเปลี่ยนอัตราคิดลดหรืออัตราเงินเพื่อเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 - 0.6 ไม่พบว่าการด้อยค่าเกิดขึ้นสำหรับค่าความนิยมนดังกล่าว

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

UUU 56-1 One Report 2567 275

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	งบการเงินรวม						รวม
	สินทรัพย์ที่ใช้และต้นทุนการพัฒนาโปรแกรมสำเร็จรูป	สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	สินทรัพย์เชื้อเพลิงไฟฟ้า/ น้ำเย็น	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสินทรัพย์ภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน (พันบาท)	สัญญาการใช้บริการค้ำประกันน้ำมัน	สิทธิการลงทุนในโครงการ	สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนระหว่างการพัฒนา
ค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	46,085	29,527	272,214	1,212,905	-	-	1,744,635
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	6,606	13,035	102,908	387,466	108,151	-	618,166
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	-	-	-	-	(200,577)
จำหน่าย/ ตัดจำหน่าย	(232)	-	-	-	-	-	(232)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(268)	(1,792)	(13,814)	(18,490)	-	-	(17,691)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 1 มกราคม 2567	52,191	40,770	361,308	1,581,881	108,151	-	2,144,301
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	5,501	7,387	73,189	390,825	182,281	-	659,183
ลดลงจากการจำหน่ายบริษัทย่อย (หมายเหตุ 9)	(3,353)	(35,166)	(245,219)	-	-	-	(283,738)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(95)	(898)	(6,391)	(25,234)	-	-	(32,618)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	54,244	12,093	182,887	1,947,472	290,432	-	2,487,128
มูลค่าสุทธิทางบัญชี							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	14,026	214,002	2,113,561	8,326,318	-	-	10,806,289
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 1 มกราคม 2567	19,838	189,200	1,933,356	7,863,749	1,794,891	308,378	12,304,610
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	17,340	21,030	1,039,255	7,433,188	1,612,610	306,257	10,456,824

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	ลิขสิทธิ์การใช้และ ต้นทุนการพัฒนา โปรแกรมสำเร็จรูป	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		สิทธิในการ เชื่อมโยงระบบ จำหน่ายไฟฟ้า (พันบาท)	สินทรัพย์ไม่มี ตัวตนระหว่าง การพัฒนา	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	48,418	23,460	6,257	78,135
เพิ่มขึ้น	14	-	7,089	7,103
โอน	10,147	1,567	(11,714)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566				
และ 1 มกราคม 2567	58,579	25,027	1,632	85,238
เพิ่มขึ้น	84	-	3,289	3,373
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	58,663	25,027	4,921	88,611
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	39,655	6,845	-	46,500
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	5,177	1,096	-	6,273
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566				
และ 1 มกราคม 2567	44,832	7,941	-	52,773
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	3,172	1,207	-	4,379
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	48,004	9,148	-	57,152
มูลค่าสุทธิทางบัญชี				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	8,763	16,615	6,257	31,635
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566				
และ 1 มกราคม 2567	13,747	17,086	1,632	32,465
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	10,659	15,879	4,921	31,459

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

15 หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2567	2566	2567	2566
		(พันบาท)			
ส่วนที่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน					
- ส่วนที่ไม่มีหลักประกัน		-	2,500,000	-	2,500,000
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี					
- ส่วนที่มีหลักประกัน		125,270	438,761	-	-
- ส่วนที่ไม่มีหลักประกัน		702,996	2,208,257	702,996	2,208,257
		828,266	2,647,018	702,996	2,208,257
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- ส่วนที่ไม่มีหลักประกัน	5	-	2,500,000	-	2,500,000
หุ้นกู้ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี					
		1,146,296	1,999,224	1,146,296	1,999,224
รวมส่วนที่หมุนเวียน		1,974,562	9,646,242	1,849,292	9,207,481
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
- ส่วนที่มีหลักประกัน		4,707,667	9,821,277	-	-
- ส่วนที่ไม่มีหลักประกัน		2,697,990	2,443,454	2,697,990	2,440,498
		7,405,657	12,264,731	2,697,990	2,440,498
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- ส่วนที่ไม่มีหลักประกัน	5	-	-	1,539,000	249,000
หุ้นกู้					
		19,023,442	18,158,117	19,023,442	18,158,117
หนี้สินจากการลงทุนในบริษัทร่วม					
		-	764,178	-	-
รวมส่วนที่ไม่หมุนเวียน		26,429,099	31,187,026	23,260,432	20,847,615
รวม		28,403,661	40,833,268	25,109,724	30,055,096

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2567 บริษัทได้เบิกเงินกู้ยืมระยะสั้นโดยไม่มีหลักประกันจากบริษัท บางจาก ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) จำนวน 2,500 ล้านบาท เพื่อชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ บริษัทจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วในเดือนสิงหาคม 2567

ในเดือนมิถุนายน 2567 บริษัทได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งหมด 2 ชุด โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน เป็นจำนวนเงินรวม 2,000 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย

- 1) หุ้นกู้อายุ 3 ปี วงเงิน 1,200 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.25 ต่อปี
- 2) หุ้นกู้อายุ 5 ปี วงเงิน 800 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.69 ต่อปี

ในเดือนกันยายน 2567 บริษัทได้ไถ่ถอนหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ที่ได้ออกและจำหน่ายในปี 2564 ซึ่งมีอายุครบกำหนด 3 ปี จำนวน 2,000 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2567 บริษัทได้ลงนามสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินในประเทศไทยแห่งหนึ่ง วงเงินไม่เกิน 4,200 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยลอยตัว กำหนดระยะเวลาทยอยชำระคืนภายในเดือนมิถุนายน 2582 เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในกิจการและเพื่อลงทุนโครงการในอนาคต สัญญาเงินกู้ยืมเงินดังกล่าวมีเงื่อนไขการดำรงอัตราส่วนทางการเงิน โดยบริษัทได้เบิกเงินกู้บางส่วนแล้วเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2567

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทมีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงของเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ยืมที่ร้อยละ 2.86 - 7.10 ต่อปี และร้อยละ 2.18 - 4.35 ต่อปี ตามลำดับ (2566: 1.54 - 8.55 ต่อปี และร้อยละ 1.70 - 4.33 ต่อปี)

สัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินได้ระบุเงื่อนไขบางประการเกี่ยวกับการรักษาอัตราส่วนทางการเงินและการโอนสิทธิสัญญาต่างๆ เงินกู้ยืมดังกล่าวค้ำประกันโดยบริษัท เงินลงทุนในบริษัทย่อย และทรัพย์สินของบริษัทย่อย

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในระหว่างปีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
ณ วันที่ 1 มกราคม	14,911,749	12,434,121	4,648,755	4,568,131
ได้มาจากการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 4)	3,734	-	-	-
เบิกเงินกู้เพิ่ม	1,000,000	6,221,367	1,000,000	2,287,747
จ่ายคืนเงินกู้	(3,650,117)	(2,907,621)	(2,233,654)	(1,703,615)
ต้นทุนการทำรายการ	(6,717)	(6,169)	(6,717)	(6,169)
ตัดจำหน่ายต้นทุนการทำรายการ	17,799	23,194	4,193	4,803
ลดลงจากการจำหน่ายบริษัทย่อย (หมายเหตุ 9)	(3,856,642)	-	-	-
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตรา แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(13,575)	(504,611)	(11,591)	(502,142)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจาก การแปลงค่างบการเงิน	(172,308)	(348,532)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	8,233,923	14,911,749	3,400,986	4,648,755

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้ในระหว่างปีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม / งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566
	(พันบาท)	
ณ วันที่ 1 มกราคม	20,157,341	11,984,676
ออกหุ้นกู้	2,000,000	8,191,200
จ่ายคืนหุ้นกู้	(2,000,000)	-
ต้นทุนการทำรายการ	(6,286)	(11,828)
ตัดจำหน่ายต้นทุนการทำรายการ	7,060	5,095
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง	11,623	(11,802)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	20,169,738	20,157,341

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

กลุ่มบริษัทมีวงเงินสินเชื่อกับสถาบันการเงินและกิจการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งยังมิได้เบิกใช้ดังนี้

	งบการเงินรวม / งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566
สถาบันการเงิน		
- สตักเงินบาท	6,500 ล้านบาท	800 ล้านบาท
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
- สตักเงินบาท	10,000 ล้านบาท	7,500 ล้านบาท

16 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	2567	2566	2567	2566
		(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	159,448	121,711	70,404	93,589
กิจการอื่น					
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง		114,790	798,363	561	1,928
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		433,571	230,568	202,212	30,534
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		111,303	384,922	103,055	280,723
เจ้าหนี้กรรมสรรพากร		23,781	82,753	14,293	9,613
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน		26,689	14,634	141	141
เจ้าหนี้อื่น		99,159	75,485	21,456	33,236
รวม		968,741	1,708,436	412,122	449,764

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

17 ทุนเรือนหุ้น

	มูลค่าหุ้น ต่อหุ้น (บาท)	2567		2566	
		จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน	จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน
		(พันหุ้น/พันบาท)			
ทุนจดทะเบียน					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5	<u>3,301,700</u>	<u>16,508,500</u>	<u>3,301,700</u>	<u>16,508,500</u>
หุ้นที่ออกและชำระแล้ว					
ณ วันที่ 1 มกราคม					
- หุ้นสามัญ	5	2,995,759	14,978,797	2,907,688	14,538,439
ออกหุ้นใหม่	5	-	-	88,071	440,358
ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
- หุ้นสามัญ	5	<u>2,995,759</u>	<u>14,978,797</u>	<u>2,995,759</u>	<u>14,978,797</u>

ผู้ถือหุ้นสามัญจะได้รับสิทธิในการรับเงินปันผลจากการประกาศจ่ายเงินปันผลและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนหนึ่งเสียงต่อหนึ่งหุ้นในที่ประชุมของบริษัท

18 สำรองตามกฎหมาย

ตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 มาตรา 116 บริษัทจะต้องจัดสรรทุนสำรอง (“สำรองตามกฎหมาย”) อย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหลังจากหักขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองดังกล่าวมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน เงินสำรองนี้จะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้

19 ส่วนงานดำเนินงานและการจำแนกรายได้

ส่วนงานธุรกิจ

ผู้บริหารพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทมี 2 ส่วนงานที่รายงาน ได้แก่ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจคลังจัดเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือ ซึ่งเป็นหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัทที่มีสินค้าและให้บริการที่แตกต่างกัน และมีการบริหารจัดการแยกต่างหาก เนื่องจากใช้เทคโนโลยีและกลยุทธ์ทางการตลาดที่ต่างกัน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ผลการดำเนินงานของแต่ละส่วนงานวัดโดยใช้กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานตามส่วนงานก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ซึ่งนำเสนอในรายงานการจัดการภายในและสอบทานโดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ผู้บริหารเชื่อว่าการใช้กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานตามส่วนงานในการวัดผลการดำเนินงานนั้นเป็นข้อมูลที่เหมาะสมในการประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงานและสอดคล้องกับกิจการอื่นที่ดำเนินธุรกิจในตลาดสาธารณะเดียวกัน ทั้งนี้การกำหนดราคาระหว่างส่วนงานเป็นไปตามการซื้อขายตามปกติธุรกิจ

ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานที่รายงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 มีดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567	งบการเงินรวม			
	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้า	คลังจัดเก็บน้ำมัน และท่าเทียบเรือ	รายการ ตัดบัญชีระหว่างกัน	รวม
			(พันบาท)	
รายได้จากลูกค้าภายนอก	3,456,884	865,995	-	4,322,879
รายได้ระหว่างส่วนงาน	10,200	-	(10,200)	-
รายได้รวม	3,467,084	865,995	(10,200)	4,322,879
กำไรจากการดำเนินงานตาม				
ส่วนงาน	3,203,496	744,321	(10,200)	3,937,617
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(1,300,242)	(463,653)	-	(1,763,895)
กำไรสุทธิจากการจำหน่าย				
บริษัทย่อย	2,158,849	-	-	2,158,849
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	(147,739)	1,245	-	(146,494)
ผลขาดทุนอื่น	(404,239)	-	-	(404,239)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน				
และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	3,510,125	281,913	(10,200)	3,781,838
ต้นทุนทางการเงิน				(1,529,275)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้				(432,970)
กำไรสำหรับปี				1,819,593

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566	งบการเงินรวม			
	ผลิตและจำหน่าย	คลังจัดเก็บน้ำมัน	รายการ	รวม
	พลังงานไฟฟ้า	และท่าเทียบเรือ	ตัดบัญชีระหว่างกัน	
			(พันบาท)	
รายได้จากลูกค้าภายนอก	4,526,430	504,996	-	5,031,426
รายได้ระหว่างส่วนงาน	2,450	-	(2,450)	-
รายได้รวม	4,528,880	504,996	(2,450)	5,031,426
กำไรจากการดำเนินงานตาม				
ส่วนงาน	3,508,643	438,414	(2,450)	3,944,607
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(1,535,326)	(272,464)	-	(1,807,790)
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	506,961	285	-	507,246
ผลกำไรอื่น	66,300	-	-	66,300
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและ				
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2,546,578	166,235	(2,450)	2,710,363
ต้นทุนทางการเงิน				(1,268,002)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้				(336,137)
กำไรสำหรับปี				1,106,224

ข้อมูลส่วนงานภูมิศาสตร์	งบการเงินรวม			
	รายได้		สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	
	2567	2566	2567	2566
			(พันบาท)	
ไทย	2,552,401	3,079,052	18,806,512	19,909,929
ญี่ปุ่น	511,853	1,123,427	-	7,754,152
ลาว	1,258,625	828,947	13,786,215	12,017,510
ไต้หวัน	-	-	1,370,782	1,732,797
ฟิลิปปินส์	-	-	1,331,860	1,342,245
สหรัฐอเมริกา	-	-	16,692,977	18,955,475
รวม	4,322,879	5,031,426	51,988,346	61,712,108

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ลูกค้านายใหญ่

กลุ่มบริษัทมีรายได้จากลูกค้านายใหญ่ซึ่งมีรายการกับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนเกินหรือมากกว่าร้อยละ 10 ของรายได้ทั้งหมดของกลุ่มบริษัทเป็นจำนวน 2 กลุ่มกิจการ (2566: 2 กลุ่มกิจการ) ซึ่งได้แก่ รายได้จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำนวน 1,582.57 ล้านบาท (2566: 2,465.36 ล้านบาท) และ รายได้จากการไฟฟ้าเวียดนามจำนวน 1,256.31 ล้านบาท (2566: 815.28 ล้านบาท)

การจำแนกรายได้

ประเภทสินค้าและบริการหลัก	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
			(พันบาท)	
รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า	3,109,906	3,348,048	282,585	322,089
รายได้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า	313,283	1,111,461	-	-
รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต	18,550	32,685	18,550	32,490
รายได้ค่าบริการคลังจัดเก็บน้ำมัน				
และท่าเทียบเรือ	865,995	504,997	-	-
รายได้ค่าบริการอื่น	15,145	34,235	136,366	113,703
รวม	<u>4,322,879</u>	<u>5,031,426</u>	<u>437,501</u>	<u>468,282</u>

สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม จึงได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการ ซึ่งพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

- ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับเครื่องจักรที่ได้รับอนุมัติโดยคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
- ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาแปดปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ให้ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล ร้อยละ 50 สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาห้าปี นับแต่วันที่สิ้นสุดสิทธิประโยชน์ตามข้อ (ข)

เนื่องจากเป็นกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน รายได้ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสรุปได้ดังนี้

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	1,668,375	2,553,959	282,957	322,215
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	2,654,504	2,477,467	154,544	146,067
รวม	<u>4,322,879</u>	<u>5,031,426</u>	<u>437,501</u>	<u>468,282</u>

รายได้ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนทั้งหมดนั้นเป็นรายได้ที่เกิดจากการขายในประเทศ

เวลาในการรับรู้รายได้

รายได้ส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทและบริษัท มีจังหวะเวลาในการรับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง ยกเว้นรายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต มีจังหวะเวลาในการรับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง

20 รายได้อื่น

รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทได้รวมรายการรายได้ที่เกิดจากการที่บริษัท Franklin Power Holdings LLC (“FPH”) ซึ่งเป็นบริษัทผู้ร่วมลงทุนในบริษัท Hamilton Holdings II, LLC (“HHII”) ในสัดส่วนร้อยละ 75 และเป็นผู้ขายหุ้นร้อยละ 25 ของบริษัท HHII ให้แก่บริษัท BCPG Hamilton US Acquisition Co. LLC (“BHUA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทในปี 2566 ได้ยกเลิกหนี้สินบางส่วนและดอกเบี้ยค้างจ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเข้าซื้อหุ้นของ BHUA รวมเป็นจำนวน 10.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (ประมาณ 382.50 ล้านบาท) ตามข้อตกลงในสัญญาที่จัดทำขึ้นเมื่อเดือนพฤษภาคม 2567 ซึ่งระบุว่าบริษัท FPH จะยกเลิกหนี้สินดังกล่าวที่ BHUA ค้างชำระให้ หากบริษัท HHII สามารถดำเนินการรีไฟแนนซ์ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่คณะกรรมการของบริษัท HHII อนุมัติ ได้สำเร็จภายในวันที่ 8 สิงหาคม 2567 ทั้งนี้ บริษัท HHII ได้ดำเนินการรีไฟแนนซ์ได้สำเร็จในเดือนพฤษภาคม 2567 ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงรับรู้รายการดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนรวมในไตรมาสที่ 2 ของปี 2567

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

21 ผลขาดทุน (กำไร) อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566	2567	2566
		(พันบาท)		
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	142,713	(66,976)	(15,747)	(56,278)
ขาดทุน (กำไร) จากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าผ่านกำไรหรือขาดทุน	105,861	(1,032)	-	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าผ่านกำไรหรือขาดทุน	126,813	-	102,051	-
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่าย/ตัดจำหน่ายสินทรัพย์สุทธิ	42,242	1,708	21,372	(1,636)
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียก่อนมีอำนาจควบคุม (หมายเหตุ 10)	(13,390)	-	(12,578)	-
รวมผลขาดทุน (กำไร) อื่น	404,239	(66,300)	95,098	(57,914)

ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าผ่านกำไรหรือขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รวมการลดลงของมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในหุ้นผู้แปลงสภาพของบริษัทที่ไม่ได้อยู่ในตลาดหลักทรัพย์แห่งหนึ่ง ซึ่งดำเนินการเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายระบบกักเก็บพลังงานเพื่อใช้สนับสนุนธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน จำนวน 102.05 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทดังกล่าวมีความล่าช้าในการลงทุนพัฒนาโรงงานที่ใช้เป็นฐานการผลิตเพื่อลดต้นทุน ทั้งนี้ การวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนใช้วิธีคิดลดประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับ ซึ่งจัดเป็นข้อมูลระดับ 3 โดยข้อสมมติที่สำคัญที่ใช้ในการประมาณการ ได้แก่ ประมาณการปริมาณและราคาขายสินค้า และอัตราเงินเพื่อ

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

22 ค่าใช้จ่ายตามธรรมชาติ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	418,271	399,358	330,336	313,976
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,763,895	1,807,790	215,071	216,361
ค่าปฏิบัติการและซ่อมบำรุง	257,694	278,924	18,369	15,458
ค่าเบี้ยประกันภัย	90,461	94,659	4,265	3,992

โครงการสมทบเงินที่กำหนดไว้

บริษัท ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานของบริษัทบนพื้นฐานความสมัครใจของพนักงานในการเป็นสมาชิกของกองทุน โดยพนักงานจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 5 หรือ 10 หรือ 15 ของเงินเดือนทุกเดือน และบริษัทจ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 5 หรือ 10 ของเงินเดือนของพนักงานทุกเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้ได้จดทะเบียนเป็นกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามข้อกำหนดของกระทรวงการคลังและจัดการกองทุนโดยผู้จัดการกองทุนที่ได้รับอนุญาต

23 ต้นทุนทางการเงิน

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	2567	2566	2567	2566
		(พันบาท)			
ดอกเบี้ยจ่าย					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	72,495	25,598	109,848	32,794
สถาบันการเงิน		1,384,247	1,169,751	959,657	703,159
รวมดอกเบี้ยจ่าย		1,456,742	1,195,349	1,069,505	735,953
ค่าตัดจำหน่ายของต้นทุนการทำ					
รายการส่วนที่บันทึกรวมกับเงินกู้ยืม	15	24,859	28,289	11,253	9,898
ดอกเบี้ยจ่ายตามหนี้สินสัญญาเช่า	5, 12	24,747	24,840	5,664	6,036
ต้นทุนทางการเงินอื่น		38,247	35,992	5,415	4,067
		87,853	89,121	22,332	20,001
หัก จำนวนที่รวมอยู่ในต้นทุนของงาน					
ระหว่างก่อสร้าง	11	(15,320)	(16,468)	-	-
สุทธิ		1,529,275	1,268,002	1,091,837	755,954

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

24 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน				
สำหรับงวดปัจจุบัน	232,590	357,495	464	-
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกค่าไป (สูงไป)	26,152	(326)	-	(606)
	258,742	357,169	464	(606)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	174,228	(21,032)	4,455	10,903
	174,228	(21,032)	4,455	10,903
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	432,970	336,137	4,919	10,297
การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีที่แท้จริง	งบการเงินรวม			
	2567		2566	
	อัตราภาษี		อัตราภาษี	
	(ร้อยละ)	(พันบาท)	(ร้อยละ)	(พันบาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		2,252,563		1,442,361
จำนวนภาษีตามอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศไทย	20	450,513	20	288,472
ผลกระทบจากความแตกต่างของอัตราภาษีสำหรับกิจการ				
ในต่างประเทศ		(113,539)		90,283
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี/รายจ่ายที่มีสิทธิหักได้เพิ่มขึ้น		(473,429)		(148,639)
ค่าใช้จ่ายต้องห้ามทางภาษี		181,092		92,740
การใช้ขาดทุนทางภาษีซึ่งไม่เคยรับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษี				
เงินได้รอการตัดบัญชีในงวดก่อนๆ		(23,315)		(36,600)
การรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลแตกต่าง				
ชั่วคราวที่ไม่เคยรับรู้ในงวดก่อนๆ		-		(9,661)
ผลขาดทุนในปีปัจจุบันและผลแตกต่างชั่วคราวที่ไม่รับรู้				
เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		382,792		48,775
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกค่าไป (สูงไป)		26,152		(326)
อื่นๆ		2,704		11,093
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	19.22	432,970	23.30	336,137

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	ณ วันที่ 1 มกราคม	บันทึกเป็น (รายจ่าย) / รายได้ใน		งบการเงินรวม			ณ วันที่ 31 ธันวาคม
		กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ได้มาจาก	ลดลงจากการ	ผลต่างของอัตรา	
				การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 4)	จำหน่ายบริษัทย่อย (หมายเหตุ 9)	แลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	
				(พันบาท)			
2567							
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี							
ลูกหนี้การค้า	21,008	10,222	-	-	-	(799)	30,431
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	59,066	-	(59,066)	-	-	-	-
อาคารและอุปกรณ์	542,574	(18,886)	-	(9,002)	-	-	514,686
ประมาณการหนี้สินสำหรับ							
ผลประโยชน์พนักงาน	4,928	(5,664)	1,116	-	-	-	380
อื่นๆ	13,638	18,067	-	-	-	(898)	30,807
รวม	641,214	3,739	(57,950)	(9,002)	-	(1,697)	576,304
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี							
ที่ดิน	(7,809)	-	-	-	-	-	(7,809)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(996,509)	51,517	-	(7,608)	187,664	6,992	(757,944)
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	(281,886)	(9,054)	-	-	9,628	(281,312)
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(17,934)	8,624	-	-	-	(23)	(9,333)
อื่นๆ	(49,559)	43,778	-	-	-	(19)	(5,800)
รวม	(1,071,811)	(177,967)	(9,054)	(7,608)	187,664	16,578	(1,062,198)
สุทธิ	(430,597)	(174,228)	(67,004)	(16,610)	187,664	14,881	(485,894)
2566							
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี							
ลูกหนี้การค้า	42,432	(21,880)	-	-	-	456	21,008
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	62,730	-	-	(3,664)	59,066
อาคารและอุปกรณ์	54,859	(2,374)	-	490,089	-	-	542,574
ประมาณการหนี้สินสำหรับ							
ผลประโยชน์พนักงาน	4,279	649	-	-	-	-	4,928
อื่นๆ	12,213	1,543	-	-	-	(118)	13,638
รวม	113,783	(22,062)	62,730	490,089	-	(3,326)	641,214
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี							
ที่ดิน	(7,809)	-	-	-	-	-	(7,809)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(741,895)	104,134	-	(380,608)	-	21,860	(996,509)
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(6,608)	(11,361)	-	-	-	35	(17,934)
อื่นๆ	(1,241)	(49,679)	-	-	-	1,361	(49,559)
รวม	(757,553)	43,094	-	(380,608)	-	23,256	(1,071,811)
สุทธิ	(643,770)	21,032	62,730	109,481	-	19,930	(430,597)

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	ณ วันที่ 1 มกราคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ		ณ วันที่ 31 ธันวาคม
		บันทึกเป็น (รายจ่าย) / รายได้ใน		
		กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น (พันบาท)	
2567				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ประมาณการหนี้สินสำหรับ				
ผลประโยชน์พนักงาน	4,622	(5,694)	1,072	-
อื่นๆ	6,422	(6,422)	-	-
รวม	11,044	(12,116)	1,072	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(12,234)	7,661	-	(4,573)
รวม	(12,234)	7,661	-	(4,573)
สุทธิ	(1,190)	(4,455)	1,072	(4,573)
2566				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์				
พนักงาน	4,030	592	-	4,622
อื่นๆ	6,422	-	-	6,422
รวม	10,452	592	-	11,044
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	(12,234)	-	(12,234)
อื่นๆ	(739)	739	-	-
รวม	(739)	(11,495)	-	(12,234)
สุทธิ	9,713	(10,903)	-	(1,190)

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

25 กำไรต่อหุ้น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท/พันหุ้น)			
กำไรสำหรับปีที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัท	<u>1,819,389</u>	<u>1,104,036</u>	<u>1,826,021</u>	<u>1,103,865</u>
จำนวนหุ้นสามัญที่ออก ณ วันที่ 1 มกราคม	2,995,759	2,907,688	2,995,759	2,907,688
ผลกระทบจากหุ้นที่ออกให้ตามสิทธิของใบสำคัญแสดงสิทธิ	-	18,059	-	18,059
จำนวนหุ้นสามัญโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ขั้นพื้นฐาน)	<u>2,995,759</u>	<u>2,925,747</u>	<u>2,995,759</u>	<u>2,925,747</u>
กำไรต่อหุ้น (ขั้นพื้นฐาน) (บาท)	<u>0.61</u>	<u>0.38</u>	<u>0.61</u>	<u>0.38</u>

บริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปีที่น่าเสนอรายงาน ดังนั้น จึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

26 เงินปันผล

	วันที่อนุมัติ	กำหนดจ่าย เงินปันผล	อัตรา เงินปันผลต่อหุ้น (บาท)	จำนวนเงิน (พันบาท)
2567				
เงินปันผลระหว่างกาล ปี 2567	20 สิงหาคม 2567	13 กันยายน 2567	0.10	299,573
เงินปันผลประจำปี 2566 - สิ้นสุดจาก				
เงินปันผลระหว่างกาล	9 เมษายน 2567	22 เมษายน 2567	0.15	449,358
เงินปันผลที่จ่าย			<u>0.25</u>	<u>748,931</u>
2566				
เงินปันผลระหว่างกาล ปี 2566	22 สิงหาคม 2566	15 กันยายน 2566	0.10	290,890
เงินปันผลประจำปี 2565 - สิ้นสุดจาก				
เงินปันผลระหว่างกาล	10 เมษายน 2566	21 เมษายน 2566	0.16	465,235
เงินปันผลที่จ่าย			<u>0.26</u>	<u>756,125</u>

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

27 เครื่องมือทางการเงิน

(ก) มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม

ตารางดังต่อไปนี้แสดงมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน รวมถึงลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมสำหรับเครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม แต่ไม่รวมถึงการ
แสดงข้อมูลมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาตามลำดับชั้นมูลค่าตามบัญชี ใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมอย่างสมเหตุสมผล

	มูลค่าตามบัญชี			มูลค่ายุติธรรม		
	เครื่องมือที่ใช้ใน การป้องกัน ความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงิน ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร หรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงิน ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่า การเงินที่วัดมูลค่า ด้วยราคาทุนตัด จำหน่าย	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567				รวม		รวม
(พันบาท)						
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินลงทุนในหุ้นไปรษณีย์และตราสารทุน	-	678,241	-	678,241	-	678,241
เงินให้กู้ยืมและดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	1,486,033	1,486,033	1,379,442	1,379,442
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	257,549	-	257,549	257,549	257,549
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	4,924	-	-	4,924	4,924	4,924
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	4,924	935,790	1,486,033	2,426,747	-	-

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	มูลค่าตามบัญชี					มูลค่ายุติธรรม		
	เครื่องมือทางการเงินที่		เครื่องมือทางการเงินที่		รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3
	เครื่องมือที่ใช้ใน	วัตถุประสงค์	วัตถุประสงค์	การเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัด				
หมายเหตุ	การป้องกัน	ความเสี่ยง	หรือขาดทุน	จำหน่าย	(พันบาท)			
15	-	-	-	(443,384)	(443,384)	-	(421,779)	-
	-	-	-	(20,169,738)	(20,169,738)	-	(19,425,606)	-
	(3,274)	-	-	-	(3,274)	-	(3,274)	-
	(2,074)	-	-	-	(2,074)	-	(2,074)	-
	(5,348)	-	-	(20,613,122)	(20,618,470)			
หนี้สินทางการเงิน								
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน								
(ส่วนที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่)								
หนี้สิน								
หนี้สินทางการเงินอื่น								
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย								
รวมหนี้สินทางการเงิน								

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	งบการเงินรวม			มูลค่าสุทธิรวม		
	มูลค่าตามบัญชี			มูลค่ายุติธรรม		
	เครื่องมือที่ใช้ใน การป้องกัน ความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงิน ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร หรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงิน การเงินที่วัดมูลค่า ด้วยราคาทุนคิด จำหน่าย	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566						รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินลงทุนในหุ้นที่แปลงสภาพและตราสารทุน เงินให้กู้ยืมและดอกเบี้ยค้างรับ	-	805,752	-	-	-	805,752
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	1,116,371	-	837,872	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	51,938	83,226	-	-	135,164	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	353	-	-	-	353	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	6,348	-	-	-	6,348	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	58,639	888,978	1,116,371	-	-	6,348

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	งบการเงินรวม			มูลค่าตามบัญชี			มูลค่ายุติธรรม		
	เครื่องมือที่ใช้ใน การป้องกัน ความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงินที่ วัดมูลค่าด้วยมูลค่า สุทธิรวมผ่านกำไร หรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่ การวัดมูลค่า ด้วยราคาทุนตัด จำหน่าย	เครื่องมือทางการเงินที่ การวัดมูลค่าด้วยมูลค่า สุทธิรวมผ่านกำไร หรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่ การวัดมูลค่าด้วยมูลค่า สุทธิรวมผ่านกำไร หรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่ การวัดมูลค่าด้วยมูลค่า สุทธิรวมผ่านกำไร หรือขาดทุน	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3
หมายเหตุ	ความเสี่ยง	หรือขาดทุน	จำหน่าย	หรือขาดทุน	จำหน่าย	หรือขาดทุน	รวม	ระดับ 2	ระดับ 3
							(พันบาท)		รวม
หนี้สินทางการเงิน									
	เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน								
	(ส่วนที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่)	-	-	(5,409,361)	(5,409,361)	-	(5,409,361)	(5,094,497)	-
	หุ้นกู้	-	-	(20,157,341)	(20,157,341)	-	(20,157,341)	(18,894,262)	-
หนี้สินทางการเงินอื่น									
	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	(22,635)	-	-	-	-	(22,635)	(22,635)	-
รวมหนี้สินทางการเงิน		(22,635)	-	(25,566,702)	(25,566,702)	-	(25,589,337)	(22,635)	(22,635)

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				มูลค่าสุทธิรวม	
	มูลค่าตามบัญชี		มูลค่าเผorable		ระดับ 1	ระดับ 2
หมายเหตุ	เครื่องมือที่ใช้ ในการป้องกัน ความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงิน ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร หรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงิน ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่า การเงินที่วัดมูลค่า ด้วยราคาทุนคิด จำหน่าย	รวม (พันบาท)	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567						
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินลงทุนในหุ้นกู้แปลงสภาพและตราสารทุน						
เงินให้กู้ยืมและดอกเบี้ยค้างรับ						
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน						
หนี้สินทางการเงิน						
หนี้สิน						
หนี้สินทางการเงินอื่น						
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
รวมหนี้สินทางการเงิน						

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

		งบการเงินเฉพาะกิจการ				มูลค่าสุทธิรวม		
		มูลค่าตามบัญชี						
		เครื่องมือทางการเงิน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนคิดจำหน่าย	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
หมายเหตุ	เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนคิดจำหน่าย	รวม (พันบาท)		รวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	สินทรัพย์ทางการเงิน	เงินลงทุนในหุ้นแปลงสภาพและตราสารทุน	780,292	-	780,292	-	780,292	780,292
		เงินให้กู้ยืมและดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	21,280,806	21,280,806	21,125,910	21,125,910
		สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	51,938	-	-	51,938	-	51,938
		สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	51,938	780,292	21,280,806	22,113,036	-	-
		รวมสินทรัพย์ทางการเงิน						
		หนี้สินทางการเงิน						
		หุ้นกู้	-	-	(20,157,341)	(20,157,341)	(18,894,262)	(18,894,262)
		หนี้สินทางการเงินอื่น	(13,697)	-	-	(13,697)	-	-
		สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	(13,697)	-	(20,157,341)	(20,171,038)	-	(13,697)
		รวมหนี้สินทางการเงิน						
		รวม						

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ตารางดังต่อไปนี้แสดงเทคนิคการประเมินมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในงบฐานะการเงิน

ประเภท	เทคนิคการประเมินมูลค่า
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า/สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	มูลค่ายุติธรรมอ้างอิงราคาซื้อขายสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า/สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน ณ วันที่รายงาน และมูลค่าปัจจุบันคำนวณโดยอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทนของหลักทรัพย์ที่มีสินเชื่อกฎเกณฑ์ในสกุลเงินที่เกี่ยวข้อง
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	Swap model มูลค่ายุติธรรมคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตโดยใช้เส้นอัตราผลตอบแทนที่สังเกตได้
เงินลงทุนในหุ้นกู้แปลงสภาพและตราสารทุน	มูลค่ายุติธรรมคำนวณโดยวิธีคิดลดประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับ

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด

(ข) นโยบายการจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

กรอบการบริหารจัดการความเสี่ยง

คณะกรรมการของบริษัทที่มีความรับผิดชอบโดยรวมในการจัดให้มีและการควบคุมกรอบการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท คณะกรรมการบริษัทจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงซึ่งรับผิดชอบในการพัฒนาและติดตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะรายงานการดำเนินการดังกล่าวต่อคณะกรรมการของบริษัทอย่างสม่ำเสมอ

นโยบายการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทจัดทำขึ้นเพื่อระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทเผชิญเพื่อกำหนดระดับความเสี่ยงที่เหมาะสม รวมถึงควบคุมและติดตามความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ นโยบายและระบบการบริหารความเสี่ยงได้รับการทบทวนอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สะท้อนการเปลี่ยนแปลงของสภาพการณ์ในตลาดและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท กลุ่มบริษัทมีเป้าหมายในการรักษาสภาพแวดล้อมการควบคุมให้เป็นระเบียบและมีประสิทธิผลโดยจัดให้มีการฝึกอบรมและกำหนดมาตรฐานและขั้นตอนในการบริหารเพื่อให้พนักงานทั้งหมดเข้าใจถึงบทบาทและภาระหน้าที่ของตน

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทกำกับดูแลว่าผู้บริหารมีการติดตามการปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติและนโยบายการบริหารความเสี่ยงและทบทวนความเพียงพอของกรอบการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทเผชิญอยู่ คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทกำกับดูแลโดยผ่านทางผู้ตรวจสอบภายใน ผู้ตรวจสอบภายในทำหน้าที่ในการทบทวนการควบคุมและวิธีการปฏิบัติในการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอและจะรายงานผลที่ได้ต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(ข.1) ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิตเป็นความเสี่ยงจากการสูญเสียทางการเงินของกลุ่มบริษัท หากลูกค้าหรือคู่สัญญาตามเงื่อนไขทางการเงินไม่สามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันตามสัญญา ซึ่งโดยส่วนใหญ่เกิดจากลูกหนี้การค้า

(ข.1.1) ลูกหนี้การค้า

ความเสี่ยงด้านเครดิตของกลุ่มบริษัทได้รับอิทธิพลมาจากลักษณะเฉพาะตัวของลูกค้าแต่ละราย อย่างไรก็ตามผู้บริหารต้องพิจารณาถึงปัจจัยอื่นๆ ซึ่งอาจส่งผลต่อความเสี่ยงด้านเครดิตของลูกค้า ซึ่งรวมถึงความเสี่ยงของการผิดนัดชำระซึ่งเกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมและประเทศที่ลูกค้าดำเนินธุรกิจอยู่ รายละเอียดการกระจุกตัวของรายได้เปิดเผยในหมายเหตุข้อ 19

กลุ่มบริษัทมีการติดตามยอดคงค้างของลูกหนี้การค้าอย่างสม่ำเสมอ กลุ่มบริษัทพิจารณาการด้อยค่าทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อัตราการตั้งสำรองของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณโดยพิจารณาจากอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระสำหรับลูกหนี้แต่ละราย และสะท้อนผลแตกต่างระหว่างสถานะเศรษฐกิจในอดีตที่ผ่านมา สถานะเศรษฐกิจในปัจจุบันและมุมมองของกลุ่มบริษัทที่มีต่อสถานะเศรษฐกิจตลอดอายุที่คาดการณ์ไว้ของลูกหนี้

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกหนี้การค้าเปิดเผยในหมายเหตุข้อ 7

(ข.1.2) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และอนุพันธ์

ความเสี่ยงด้านเครดิตของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและสินทรัพย์อนุพันธ์ถูกจำกัดเนื่องจากคู่สัญญาเป็นธนาคาร ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาว่ามีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ

(ข.1.3) การค้าประกัน

กลุ่มบริษัทมีนโยบายให้การค้าประกันทางการเงินแก่หนี้สินของบริษัทย่อยเท่านั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทออกหนังสือการค้าประกันวงเงินสินเชื่อกับธนาคารสำหรับบริษัทย่อย 1 แห่ง (ดูหมายเหตุข้อ 5)

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(ข.2) ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มบริษัททำกับดูแลความเสี่ยงด้านสภาพคล่องและรักษาระดับของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ผู้บริหารพิจารณาว่าเพียงพอในการจัดหาเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทและลดผลกระทบจากความผันผวนในกระแสเงินสด

ตารางต่อไปนี้แสดงระยะเวลาการครบกำหนดคงเหลือตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่รายงาน โดยแสดงจำนวนเงินเป็นจำนวนขั้นต้นซึ่งไม่ได้คิดลด รวมดอกเบี้ยตามสัญญา และไม่รวมผลกระทบหากหักกลบตามสัญญา

		งบการเงินรวม				
		กระแสเงินสดตามสัญญา				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	มูลค่าตามบัญชี	ภายใน 1 ปีหรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่		รวม
				ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	
(พันบาท)						
2567						
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่ออนุพันธ์						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	16	968,741	968,741	-	-	968,741
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	15	8,233,922	1,309,352	7,146,533	1,586,600	10,042,485
หนี้สินตามสัญญาเช่า		738,517	58,645	219,223	639,898	917,766
หุ้นกู้	15	20,169,738	1,834,408	9,928,988	12,729,961	24,493,357
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	4	100,000	100,000	-	-	100,000
		30,210,918	4,271,146	17,294,744	14,956,459	36,522,349
หนี้สินทางการเงินที่เป็นอนุพันธ์						
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- กระแสเงินสดออก		(2,074)	(145,479)	-	-	(145,479)
- กระแสเงินสดเข้า		-	143,405	-	-	143,405
		(2,074)	(2,074)	-	-	(2,074)
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ						
- กระแสเงินสดออก		(3,274)	(14,346)	(52,382)	(45,563)	(112,291)
- กระแสเงินสดเข้า		-	13,950	50,936	40,124	105,010
		(3,274)	(396)	(1,446)	(5,439)	(7,281)

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

		งบการเงินรวม				
		กระแสเงินสดตามสัญญา				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	มูลค่าตามบัญชี	ภายใน 1 ปีหรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี (พันบาท)	มากกว่า 5 ปี	รวม
2566						
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่อนุพันธ์						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	16	1,708,436	1,708,436	-	-	1,708,436
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5, 15	2,500,000	2,555,766	-	-	2,555,766
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	15	17,411,749	6,518,870	7,040,428	7,956,916	21,516,214
หนี้สินตามสัญญาเช่า		999,678	55,720	265,983	877,571	1,199,274
หุ้นกู้	15	20,157,341	2,683,543	9,121,850	13,143,475	24,948,868
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	4	140,000	140,000	-	-	140,000
		42,917,204	13,662,335	16,428,261	21,977,962	52,068,558
หนี้สินทางการเงินที่เป็นอนุพันธ์						
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- กระแสเงินสดออก		(22,635)	(165,423)	(178,452)	(11,096)	(354,971)
- กระแสเงินสดเข้า		-	152,263	168,905	11,375	332,543
		(22,635)	(13,160)	(9,547)	279	(22,428)

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

งบการเฉพาะกิจการ						
		กระแสเงินสดตามสัญญา				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	มูลค่าตามบัญชี	ภายใน 1 ปีหรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
				(พันบาท)		
2567						
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่ออนุพันธ์						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	16	412,122	412,122	-	-	412,122
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5, 15	1,539,000	47,863	1,595,649	-	1,643,512
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	15	3,400,986	873,958	2,721,715	286,089	3,881,762
หนี้สินตามสัญญาเช่า		152,766	18,258	63,278	106,440	187,976
หุ้นกู้	15	20,169,738	1,834,408	9,928,988	12,729,961	24,493,357
		25,674,612	3,186,609	14,309,630	13,122,490	30,618,729
หนี้สินทางการเงินที่เป็นอนุพันธ์						
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- กระแสเงินสดออก		(2,074)	(145,479)	-	-	(145,479)
- กระแสเงินสดเข้า		-	143,405	-	-	143,405
		(2,074)	(2,074)	-	-	(2,074)
2566						
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่ออนุพันธ์						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	16	449,764	449,764	-	-	449,764
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5, 15	2,749,000	2,563,012	256,365	-	2,819,377
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	15	7,148,755	5,581,950	2,216,613	533,419	8,331,982
หนี้สินตามสัญญาเช่า		165,641	18,962	65,557	122,421	206,940
หุ้นกู้	15	20,157,341	2,731,287	9,178,855	13,143,475	25,053,617
		30,670,501	11,344,975	11,717,390	13,799,315	36,861,680
หนี้สินทางการเงินที่เป็นอนุพันธ์						
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- กระแสเงินสดออก		(13,697)	(154,880)	(147,976)	-	(302,856)
- กระแสเงินสดเข้า		-	145,191	144,004	-	289,195
		(13,697)	(9,689)	(3,972)	-	(13,661)

กระแสเงินสดเข้าและกระแสเงินสดออกซึ่งเปิดเผยไว้ในตารางด้านบนเป็นกระแสเงินสดตามสัญญาที่ไม่มีการคิดลดซึ่งเกี่ยวข้องกับหนี้สินทางการเงินที่เป็นอนุพันธ์ที่ถือไว้เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยง ซึ่งโดยปกติจะไม่มีการปิดสัญญาดังกล่าวก่อนการครบกำหนดของสัญญา การเปิดเผยแสดงให้เห็นจำนวนเงินของกระแสเงินสดสุทธิสำหรับอนุพันธ์ที่ชำระด้วยเงินสดสุทธิและจำนวนเงินของกระแสเงินสดเข้าและออกขั้นต้นของอนุพันธ์ ซึ่งชำระเป็นเงินสดด้วยจำนวนขั้นต้นพร้อมกัน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(ข.3) ความเสี่ยงด้านตลาด

กลุ่มบริษัทที่มีความเสี่ยงที่มูลค่าสุทธิหรือกระแสเงินสดในอนาคตของเครื่องมือทางการเงินจะมีความผันผวนอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงของราคาตลาด ความเสี่ยงด้านตลาดมีดังนี้

(ข.3.1) ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัทที่มีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ ขาย การให้กู้ยืมและการกู้ยืมเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีฐานะเปิดต่อธุรกรรมที่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งเกิดจากการไม่สามารถจับคู่กันได้ระหว่างอัตราแลกเปลี่ยนในการซื้อ ขาย การให้กู้ยืมและการกู้ยืมเงินซึ่งกำหนดและเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทเป็นสกุลเงินบาท สกุลเงินที่ใช้ในธุรกรรมเหล่านี้โดยหลักเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ

กลุ่มบริษัทใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงในสินทรัพย์หรือหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศที่ครบกำหนดชำระน้อยกว่า 1 ปี สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่รายงานเกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมในสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญานี้มีการกำหนดให้เป็นการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด นโยบายของกลุ่มบริษัทกำหนดให้ระยะเวลาของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าสอดคล้องกับรายการที่ต้องการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทใช้สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงในหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่รายงานเกี่ยวข้องกับการกู้ยืมเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญานี้กำหนดให้เป็นการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด

กลุ่มบริษัทพิจารณาการมีอยู่ของความสัมพันธ์ทางเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ต้องการป้องกันความเสี่ยงโดยใช้สกุลเงิน จำนวนเงินและระยะเวลาที่เกี่ยวข้องกับกระแสเงินสด กลุ่มบริษัทประเมินว่าอนุพันธ์ที่กำหนดในแต่ละความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงจะมีประสิทธิภาพในการหักลบการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่ต้องการป้องกันความเสี่ยงโดยใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

306 บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

UUU 56-1 One Report 2567 307

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การแจ้งค่า (การอ่อนค่า) ที่เป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผลของเงินบาทที่มีต่อสกุลเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่รายงาน ส่งผลกระทบต่อการวัดมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยตั้งอยู่บนข้อสมมติที่ว่าตัวแปรอื่นโดยเฉพาะอัตราดอกเบี้ยเป็นอัตราคงที่

ผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุน ก่อนภาษี	อัตรา	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เปลี่ยนแปลง	การแจ้งค่า	การอ่อนค่า	การแจ้งค่า	การอ่อนค่า
	(ร้อยละ)	(พันบาท)			
2567					
เงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	3	8,552	(8,552)	12,031	(12,031)
2566					
เงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	3	(42,688)	42,688	31,080	(31,080)

(ข.3.2) ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยเป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอนาคตของอัตราดอกเบี้ยตลาด ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของกลุ่มบริษัท เนื่องจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว กลุ่มบริษัทได้ลดความเสี่ยงดังกล่าวด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อจัดการฐานะเปิดต่อความผันผวนในอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมบางรายการ

กลุ่มบริษัทนานโยบายป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติเพื่อให้มั่นใจว่าฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยอยู่ในระดับที่เหมาะสม ซึ่งบางส่วนเป็นการทำสัญญาอัตราดอกเบี้ยคงที่และการกู้ยืมเงินบางส่วนมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวและใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อป้องกันความเสี่ยงในการเปลี่ยนแปลงของกระแสเงินสดที่เกิดจากการเคลื่อนไหวของอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทพิจารณาความสัมพันธ์ที่มีอยู่ระหว่างเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ป้องกันความเสี่ยงโดยพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยที่อ้างอิง แนวโน้ม วันที่กำหนดราคาใหม่และวันที่ครบกำหนด และจำนวนเงินตามสัญญาหรือราคาตามมูลค่าที่ตราไว้

กลุ่มบริษัทประเมินว่าอนุพันธ์ที่กำหนดในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงคาดว่าจะมีประสิทธิผลในการหักกลบการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่ต้องการป้องกันความเสี่ยงหรือไม่ โดยใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ความไม่มีประสิทธิภาพส่วนใหญ่เกิดจาก

- ผลกระทบจากความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญาและของกลุ่มบริษัทที่มีต่อมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งไม่สะท้อนในการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของกระแสเงินสดที่ป้องกันความเสี่ยง ซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย และ
- ความแตกต่างของวันที่กำหนดราคาใหม่ระหว่างสัญญาแลกเปลี่ยนและการกู้ยืม

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
เครื่องมือทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(8,051,347)	(11,795,914)	(3,400,986)	(6,648,755)
หนี้สินจากการลงทุนในบริษัทร่วม	-	(138,735)	-	-
ยอดบัญชีในงบฐานะการเงินที่มีความเสี่ยง	(8,051,347)	(11,934,649)	(3,400,986)	(6,648,755)
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	143,789	536,546	-	-
ยอดความเสี่ยงคงเหลือสุทธิ	(7,907,558)	(11,398,103)	(3,400,986)	(6,648,755)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่

กลุ่มบริษัทไม่บันทึกสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่มีการกำหนดอนุพันธ์ (สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย) เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงตามการบัญชีการป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่รายงานไม่ส่งผลต่อกำไรหรือขาดทุน

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร

การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่ร้อยละ 0.25 ซึ่งเป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยตั้งอยู่บนข้อสมมติที่ว่าตัวแปรอื่นโดยเฉพาะอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศมีค่าคงที่

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนก่อนภาษี	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย
	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
	ร้อยละ 0.25	ร้อยละ 0.25	ร้อยละ 0.25	ร้อยละ 0.25
	(พันบาท)			
2567				
เครื่องมือทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	(19,220)	19,220	(8,540)	8,540
2566				
เครื่องมือทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	(22,887)	22,887	(11,653)	11,653

(ค) การป้องกันความเสี่ยง

(ค.1) การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 กลุ่มบริษัทถือเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม					
	2567			2566		
	การครบกำหนด			การครบกำหนด		
	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี
	(พันบาท)					
ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน						
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตรา						
ต่างประเทศ						
ความเสี่ยงสุทธิ	15,218	55,874	48,766	15,744	61,299	58,910
อัตราสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตรา						
ต่างประเทศโดยเฉลี่ยของเงินบาท						
ดอลลาร์สหรัฐหรืออเมริกา	31.07	31.07	31.07	31.07	31.07	31.07

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม					
	2567			2566		
	การครบกำหนด			การครบกำหนด		
	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี
(พันบาท)						
สัญญาซื้อขายเงินตรา						
ต่างประเทศล่วงหน้า						
ความเสี่ยงสุทธิ	4,486,403	-	-	6,625,469	-	-
อัตราสัญญาซื้อขายเงินตรา						
ต่างประเทศล่วงหน้าโดยเฉลี่ย						
ของเงินบาทต่อเงินเหรียญ						
สหรัฐอเมริกา	35.64	-	-	34.39	-	-
อัตราสัญญาซื้อขายเงินตรา						
ต่างประเทศล่วงหน้าโดยเฉลี่ย						
ของเงินบาทต่อเงินเยน						
	-	-	-	0.2513	-	-
ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย						
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
ความเสี่ยงสุทธิ	5,692	11,777	1,822	13,493	35,538	10,377
อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ย (ร้อยละ)	3.57	3.57	3.57	3.18	3.15	3.08

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	2567			2566		
	การครบกำหนด			การครบกำหนด		
	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี
(พันบาท)						
ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน						
สัญญาซื้อขายเงินตรา						
ต่างประเทศล่วงหน้า						
ความเสี่ยงสุทธิ	-	-	-	2,107,993	-	-
อัตราสัญญาซื้อขายเงินตรา						
ต่างประเทศล่วงหน้าโดยเฉลี่ย						
ของเงินบาทต่อเงินเยน						
	-	-	-	0.2513	-	-

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

จำนวนเงิน ณ วันที่รายงานซึ่งเกี่ยวข้องกับรายการที่กำหนดให้เป็นรายการที่ต้องการป้องกันความเสี่ยง

	งบการเงินรวม		จำนวนเงินที่ยังคงเหลือในสำรอง สำหรับการป้องกันความเสี่ยงใน กระแสเงินสดจากความสัมพันธ์ ในการป้องกันความเสี่ยงซึ่งไม่ได้ นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมา ถือปฏิบัติอีกต่อไป
	การเปลี่ยนแปลงใน มูลค่าที่ใช้ในการ คำนวณการป้องกัน ความเสี่ยงส่วนที่ ไม่มีประสิทธิภาพ	สำรองสำหรับ การป้องกันความ เสี่ยงในกระแส เงินสด	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		(พันบาท)	
2567			
ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน			
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	-	(1,644)	-
ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย			
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	-	7,516	-
2566			
ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน			
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	-	4,006	-
ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย			
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	-	(732)	-

จำนวนเงินซึ่งเกี่ยวข้องกับรายการที่กำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงและความไม่มีประสิทธิภาพในการป้องกันความเสี่ยง

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน - จำนวนเงินตามสัญญา	108,199	122,343	-	-
มูลค่าตามบัญชีที่รวมอยู่ใน				
- สินทรัพย์ (หนี้สิน) ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	(396)	39	-	-
- สินทรัพย์ (หนี้สิน) ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	(2,878)	314	-	-

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
		(พันบาท)		
ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - จำนวนเงิน				
ตามสัญญา	4,486,403	6,625,469	-	2,107,993
มูลค่าตามบัญชีที่รวมอยู่ใน				
- สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	257,549	135,164	-	51,938
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
- การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	(1,644)	4,006	-	-
ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย - จำนวนเงินตามสัญญา				
มูลค่าตามบัญชีที่รวมอยู่ใน	19,291	59,408	-	-
- สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	609	700	-	-
- สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	4,315	5,648	-	-
- หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	(923)	-	-
- หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	(8,016)	-	-
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
- การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	7,516	(732)	-	-

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ตารางด้านล่างแสดงการกระทบยอดส่วนประกอบของผู้ถือหุ้นตามประเภทความเสี่ยงและวิเคราะห์รายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสุทธิจากภาษีจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

	งบการเงินรวม	
การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	2567	2566
	(พันบาท)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	(13,511)	(16,785)
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิรวม		
ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน		
- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(1,644)	4,006
ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย		
- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	7,516	(732)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>(7,639)</u>	<u>(13,511)</u>

(ค.2) การป้องกันความเสี่ยงในเงินลงทุนสุทธิ

ความเสี่ยงในสกุลเงินต่างประเทศเกิดจากเงินลงทุนสุทธิในบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัทซึ่งมีเงินเยนเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ความเสี่ยงเกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนทันทีระหว่างเงินเยนและเงินบาท ซึ่งเป็นสาเหตุของการเปลี่ยนแปลงในจำนวนของเงินลงทุนสุทธิ

ความเสี่ยงในเงินลงทุนสุทธิที่ได้รับการป้องกันคือความเสี่ยงของการอ่อนค่าในเงินเยนที่มีต่อเงินบาท ซึ่งจะทำให้เกิดการลดลงในมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนสุทธิในบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัท

เงินลงทุนสุทธิในบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัทได้รับการป้องกันความเสี่ยงโดยใช้เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในสกุลเงินเยน ซึ่งช่วยลดความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งเกิดจากสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย เงินกู้ยืมถูกกำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงสำหรับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของเงินลงทุนสุทธิซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนทันทีในเงินบาทต่อเยน

เพื่อประเมินความมีประสิทธิภาพในการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทพิจารณาความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ต้องการป้องกันความเสี่ยงด้วยการเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าตามบัญชีของหนี้สิน ซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนทันทีกับการเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในหน่วยงานต่างประเทศที่เกิดจากการเคลื่อนไหวของอัตราแลกเปลี่ยนทันที (วิธีหักกลบ) นโยบายของกลุ่มบริษัทกำหนดให้ป้องกันความเสี่ยงในเงินลงทุนสุทธิเฉพาะส่วนที่เท่ากับเงินต้นของหนี้สิน

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 9 กลุ่มบริษัทได้จำหน่ายบริษัทย่อยทั้งหมดในประเทศญี่ปุ่นในไตรมาส 2 ปี 2567 ซึ่งส่งผลให้การป้องกันความเสี่ยงในเงินลงทุนสุทธิไม่เข้าเงื่อนไขการป้องกันความเสี่ยง ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงรับรู้รายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิไว้ในงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการจำนวน 96.21 ล้านบาท

จำนวนเงินที่เกี่ยวข้องกับรายการที่กำหนดให้เป็นรายการที่ต้องการป้องกันความเสี่ยง

งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าที่ใช้ในการคำนวณส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพในการป้องกันความเสี่ยง	สำรองการแปลงค่าในเงินตราต่างประเทศ	จำนวนเงินที่ยังคงเหลือในสำรองการแปลงค่าในเงินตราต่างประเทศจากความสัมพันธ์ในการป้องกันความเสี่ยงซึ่งไม่ได้้นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติอีกต่อไป	
(พันบาท)			

2567

เงินลงทุนสุทธิที่เป็นเงินเยน	-	(90,312)	-
------------------------------	---	----------	---

2566

เงินลงทุนสุทธิที่เป็นเงินเยน	-	36,359	-
------------------------------	---	--------	---

จำนวนเงินที่เกี่ยวข้องกับรายการที่กำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง

ความเสี่ยงในเงินลงทุนสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566
(พันบาท)		
อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ - หนี้สิน (เงินเยน) - จำนวนเงินตามสัญญา	-	179,954
มูลค่าตามบัญชีที่รวมอยู่ในเงินกู้ยืม	-	179,954

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

- การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	(90,312)	36,359
---	----------	--------

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

28 การบริหารจัดการทุน

นโยบายของคณะกรรมการบริษัทคือการรักษาระดับเงินทุนให้มั่นคงเพื่อรักษาความเชื่อมั่นของนักลงทุน เจ้าหนี้ และตลาด และก่อให้เกิดการพัฒนาของธุรกิจในอนาคต คณะกรรมการได้มีการกำกับดูแลผลตอบแทนจากการลงทุนอย่างสม่ำเสมอ โดยพิจารณาจากสัดส่วนของผลตอบแทนจากกิจกรรมดำเนินงานต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของเจ้าของ อีกทั้งยังกำกับดูแลระดับการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญ

29 ภาระผูกพันกับบุคคลหรือกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2567	2566	2567	2566
	(พันบาท)			
ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน				
อาคาร อุปกรณ์ เครื่องจักร และสิ่งปลูกสร้างอื่น	3,939,475	7,827,846	13,412	714
อื่นๆ	8,950	1,500	8,950	-
รวม	3,948,425	7,829,346	22,362	714
ภาระผูกพันอื่นๆ				
หนังสือค้ำประกันจากธนาคาร	99,382	1,591,415	61,157	61,157
รวม	99,382	1,591,415	61,157	61,157

30 เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลาที่รายงาน

เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2568 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2568 มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท บีซีพีจี ไฮโครเพาเวอร์ จำกัด ในประเทศไทย ซึ่งมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1 ล้านบาท เพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนในบริษัทอื่น โดยบริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ต่อมาเมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2568 กลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2568 บริษัท Impact Energy Asia Development Limited ซึ่งเป็นการร่วมค้าของบริษัท Indochina Development and Operation Holdings Pte. Ltd. (“IDO”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ได้เรียกชำระทุนจำนวน 14.24 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งนี้ บริษัท IDO ได้ชำระค่าหุ้นร้อยละ 45 ของจำนวนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 6.41 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (ประมาณ 217.80 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2568 บริษัท ประทุมวันสมาร์ตดิสทริคท์คลูตลิง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้เรียกชำระทุนหุ้นสามัญจำนวน 85.00 ล้านบาท และบริษัทได้ชำระค่าหุ้นร้อยละ 51.16 ของจำนวนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 43.49 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2568 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2568 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเรื่องจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2567 ในอัตราหุ้นละ 0.28 บาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 26 และจะจ่ายเงินปันผลงวดสุดท้ายในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นเฉพาะผู้ที่มีสิทธิรับเงินปันผล ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในวันที่ 8 เมษายน 2568





04

ເອກສາຣນນບ

เอกสารแนบ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุด ในสายบัญชาและการเงิน เลขานุการบริษัท

ประวัติกรรมการ

นายปฏิภาณ สุกนธมาน

ประธานกรรมการ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

อายุ 63 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ วิชาเอกการเงิน The American University, U.S.A.
- ปริญญาตรี สาขารัฐศาสตร์ วิชาเอกการบริหารงานคลัง (เกียรตินิยมอันดับสอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 73/2006) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- โครงการอบรมผู้บริหารระดับสูงในยุคโลกาภิวัตน์ รุ่นที่ 5 ปี 2552 (Ex-PSM 5) มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง (มูลนิธิ สวค.)
- โครงการ PTT Executive Leadership Program, General Electric, GE สหรัฐอเมริกา พ.ศ. 2555
- หลักสูตร Leadership Development Program for Sustainability (LDP) 3 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. พ.ศ. 2557 (PTT Leadership and Learning Institute)
- โครงการ Breakthrough Program for Senior Executives, International Leading Business School (IMD) พ.ศ. 2557, Switzerland
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 7 สถาบันวิทยาการพลังงาน พ.ศ. 2558
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 59 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 8 สถาบันพระปกเกล้า
- GE Energy Customer Executive Leadership Program, GE Global Learning Crotonville Leadership, 2012
- Executive Program for Senior Management, Kellogg School of Management, Schulich School of Business, Maxwell School of Syracuse University, in cooperation with Fiscal Policy Institute Foundation

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2567 - ปัจจุบัน กรรมการอิสระ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
กรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
ประธานกรรมการ บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน)
- 2566 - 2567 กรรมการอิสระ บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)
- 2566 - 2567 กรรมการอิสระ บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด
- 2566 - 2567 กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีบีไอ จำกัด (มหาชน)
- 2567 - 2567 กรรมการอิสระ บริษัท หลักทรัพย์ ฟินันเซีย เอ็กซ์ จำกัด (มหาชน)
กรรมการอิสระ บริษัท หลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน)

- 2562 - 2564 ผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
- 2559 - 2564 กรรมการ บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน)
- 2559 - 2562 ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีขั้นปลาย
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี
- กิจกรรมที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
- ไม่มี

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : ไม่มี
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นายสุเทพ วงศ์วรเศรษฐ์

รองประธานกรรมการ

กรรมการ (กรรมการอิสระ)

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

อายุ 76 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- Master of Business Administration, University of Wisconsin, USA
- Bachelor of Business Administration, University of Wisconsin, USA
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 48/2005) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2566 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน)
- 2566 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ไทย แอ็กโกร เอ็กซเชนจ์ จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท มั่นคงเคหะการ จำกัด (มหาชน)
- 2550 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท น้ำตาลนครบุรี จำกัด (มหาชน)
- 2555 - 2566 รองประธานกรรมการ และกรรมการกำกับดูแลความยั่งยืนและบรรษัทภิบาล บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2556 - 2564 ประธานกรรมการ บริษัท หลักทรัพย์ ซีมิโก้ จำกัด (มหาชน)
- 2557 - 2564 ประธานกรรมการบริหาร บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด
- 2561 - 2563 กรรมการ บริษัท เดอะมอลล์กรุ๊ป จำกัด
- 2553 - 2554 ประธานกรรมการบริหาร ธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - ประธานกรรมการ บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน)
 - ประธานกรรมการ บริษัท น้ำตาลนครบุรี จำกัด (มหาชน)
 - ประธานกรรมการ บริษัท มั่นคงเคหะการ จำกัด (มหาชน)
- กิจกรรมอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - ประธานกรรมการ บริษัท ไทย แอ็กโกร เอ็กซเชนจ์ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท นิวคอร์ป จำกัด

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : ไม่มี
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

พลเอก คณิต สาพิทักษ์

กรรมการ (กรรมการอิสระ)

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

อายุ 72 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า รุ่นที่ 24
- โรงเรียนเตรียมทหารรุ่นที่ 13
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร (ปริญญาบัตร วปอ.) รุ่นที่ 49 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตรหลักประจำชุดที่ 63 โรงเรียนเสนาธิการทหารบก
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 129/2016) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2557 - 2562 สมาชิกสภานิติบัญญัติแห่งชาติ
- 2559 - 2560 ประธานกรรมการ บริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี
- กิจกรรมอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
- กรรมการมูลนิธิอนุรักษ์ป่ารอยต่อ 5 จังหวัด

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 196,887 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นายธรรมยศ ศรีช่วย

กรรมการ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

ประธานกรรมการการลงทุน

กรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร

อายุ 66 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ ไฟฟ้ากำลัง สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล
- ปริญญาวิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลธัญบุรี
- ปริญญาวิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิชา วิศวกรรมพลังงานทดแทน มหาวิทยาลัยแม่โจ้
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.8) สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (ปริญญาบัตร วปอ.) รุ่นที่ 52 สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง : ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.1) รุ่นที่ 56 สถาบันพัฒนาข้าราชการพลเรือน สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
- หลักสูตรเสนาธิการทหาร รุ่นที่ 47 วิทยาลัยเสนาธิการทหาร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตรนักบริหารพลังงานระดับสูง (รุ่นที่ 1) กระทรวงพลังงาน
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Director Certification Program (DCP 239/2017) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Corporate Governance for Executives Program (CGE 5/2015) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- ปัจจุบัน เกษียณอายุราชการ
- 2560 - 2561 ปลัดกระทรวงพลังงาน
- 2559 - 2560 รองปลัดกระทรวงพลังงาน
- 2557 - 2559 อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี
- กิจกรรมอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
- ไม่มี

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 337,500 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

พลตำรวจเอก วิสณุ ปราสาททองโอสถ

กรรมการ (กรรมการอิสระ)

ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร

อายุ 62 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต University of San Francisco, U.S.A
- ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- Bachelor of Arts (Economics), Vanderbilt University, U.S.A.
- Federal Bureau of Investigation (FBI) National Academy (NA-174)
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (วปอ.) รุ่นที่ 53 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการตลาดทุน ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 11/2547 สถาบันส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่นที่ 7/2548 สถาบันส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Finance for Non-Finance Director (FND) รุ่นที่ 19/2548 สถาบันส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Corporate Governance for Capital Market Intermediaries (CGI) รุ่นที่ 3/2558 สถาบันส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Advance Audit Committee Program (AACP) รุ่นที่ 20/2558 สถาบันส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย
- งานสัมมนาสำหรับคณะกรรมการ หัวข้อ “What directors need to know about digital assets?” จัดโดย ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ประสบการณ์การทำงาน (ย้อนหลัง 5 ปี)

- 2566 - ม.ค. 2568 ประธานกรรมการ บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)
- 2552 - ปัจจุบัน กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท หลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน)
- 2561 - ปัจจุบัน กรรมการอิสระ บริษัท ซีวาทัย จำกัด (มหาชน)
- 2563 - 2566 จเรตำรวจแห่งชาติ สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
- 2560 - 2563 ผู้ช่วยผู้บัญชาการตำรวจแห่งชาติ สำนักงานตำรวจแห่งชาติ

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - ประธานกรรมการ บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)
 - กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท หลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน)
 - กรรมการอิสระ บริษัท ซีวาทัย จำกัด (มหาชน)
- กิจการอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - กรรมการ บริษัท เอ็น.ซี.ซี. แมนเนจเม้นท์ แอนด์ ดิเวลลอปเม้นท์ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท คาร์ด เอ็กซ์ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท ไทยโคโพลิเอสเตอร์สำหรับพลาสติก จำกัด
 - กรรมการ บริษัท พีระพรีฟอเมอร์ตี้ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท แม่อรุณ จำกัด
 - อุปนายกสมาคม สมาคมกีฬาเบดมินตันแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์
 - อุปนายกสมาคม สมาคมกีฬาเทเบิลเทนนิสแห่งประเทศไทย

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 200,000 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นางวิไล อักกันต์ศรีสมบัติ

กรรมการ (กรรมการอิสระ)
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม
ประธานกรรมการตรวจสอบ

อายุ 71 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท การบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี การบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
- สมาชิกผู้ทรงคุณวุฒิอาวุโส (Fellow Member) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Director Certification Program (DCP 13/2001) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Board Nomination and Compensation Program (BNCP 19/2024) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2555 - ปัจจุบัน กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท เอ็มเค เรสโตรองด์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
- 2559 - ปัจจุบัน กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท สหไทย เทอร์มินอล จำกัด (มหาชน)
- 2566 - 2567 กรรมการ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2559 - 2563 กรรมการตรวจสอบ สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- 2558 - 2563 กรรมการตรวจสอบ บริษัท สหไทยสตีลไพพ์ จำกัด (มหาชน)
- 2557 - 2563 ผู้เชี่ยวชาญวิชาชีพบัญชีการเงินประจำและคณะกรรมการตรวจสอบ การประปานครหลวง

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท เอ็มเค เรสโตรองด์ กรุ๊ป จำกัด
 - กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท สหไทย เทอร์มินอล จำกัด (มหาชน)
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - กรรมการตรวจสอบ การบริหารงานประจำมหาวิทยาลัยมหิดล
 - คณะอนุกรรมการนโยบายการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ ระบบการจัดซื้อจัดจ้างภาครัฐกรมบัญชีกลาง
 - ที่ปรึกษาอธิการบดี สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง ด้านการเงินและบัญชี
 - ผู้สังเกตการณ์อิสระตามข้อตกลงคุณธรรมองค์กรต่อต้านคอร์รัปชัน (ประเทศไทย)
 - ประธานกรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท นอร์ธแลนด์ เอ็กซ์พีเรียนซ์ จำกัด
 - เทรนด์นิสิตเก่า คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
 - กรรมการ บริษัท ฮอร์ตันอินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 - กรรมการ บริษัท จัดหางาน เอ็กแซ็คคิวทีฟเสิร์ชเชอร์วิสเซส จำกัด
 - กรรมการ บริษัท อีอาร์เอ พลัส จำกัด

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 374,214 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

พลเอก อจอา พงษ์ศักดิ์

กรรมการ (กรรมการอิสระ)

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

ประธานกรรมการบริษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

อายุ 71 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต โรงเรียนเสนาธิการทหารบก
- ปริญญาตรีวิทยาศาสตร์บัณฑิต โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า (รุ่นที่ 24)
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 49 (วปอ. 2549)
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรชั้นสูงการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 18 (ปปร. 18)
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 195/2022) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Corporate Governance for Executives (CGE 20/2022) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP 29/2023) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2557 - 2562 สมาชิกสภานิติบัญญัติแห่งชาติ
- 2557 - 2557 สมาชิกวุฒิสภา

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี
- กิจกรรมที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
- ไม่มี

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : ไม่มี
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

พลเอก ศักดา เนียมคำ

กรรมการ (กรรมการอิสระ)

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

กรรมการบริษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

กรรมการตรวจสอบ

อายุ 65 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมเครื่องกล โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า รุ่นที่ 31
- หลักสูตรชั้นนายพัน เหล่าทหารม้า ประเทศออสเตรเลีย (ROAC)
- หลักสูตรปลัดบัญชีระดับผู้บริหาร โรงเรียนการเงินทหารบก
- หลักสูตรเสนาธิการทหารบก หลักสูตรหลักประจำ ชุดที่ 71
- หลักสูตรวิทยาลัยการทัพบก หลักสูตรหลักประจำ ชุดที่ 52
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร (วปอ. 57) หลักสูตรหลักประจำ ชุดที่ 57
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 164/2019) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Strategic Board Master (SBM 9/2020) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP 24/2021) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Director Certification Program (DCP 337/2023) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP 50/2023) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2564 - ปัจจุบัน ประธานที่ปรึกษา มูลนิธิ พลเอก สุนทร คงสมพงษ์ (พ.ศ. ๒๕๓๔)
- 2562 - 2563 ปฏิบัติหน้าที่หัวหน้าฝ่ายเสนาธิการ ประจำรัฐมนตรีว่าการกระทรวงกลาโหม
- 2562 - 2562 กรรมการ สำนักงานสกลกบินแบ่งรัฐบาล

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี
- กิจกรรมอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
- ประธานที่ปรึกษา มูลนิธิ พลเอก สุนทร คงสมพงษ์ (พ.ศ. ๒๕๓๔)

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : ไม่มี
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ ไซทิมา

กรรมการ (กรรมการอิสระ)

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

กรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร

อายุ 72 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- Master of Political Science, New Mexico University, USA
- ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต (การปกครอง) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงชั้นสูง (มส.) รุ่นที่ 3 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 19 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรการบริหารงานตำรวจชั้นสูง รุ่นที่ 17 สถาบันพัฒนาข้าราชการตำรวจ
- การประชุมอบรมดูงานการป้องกันปราบปรามข่าวกรองด้านยาเสพติด การฟอกเงินในหลายประเทศ ณ สหรัฐอเมริกา, อังกฤษ, แคนาดา, เยอรมนี, ออสเตรเลีย, ญี่ปุ่น, ฮองกง ฯลฯ
- Director Certification Program (DCP 194/2014) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Financial Statements for Directors (FSD 26/2014) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 7 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 15 สถาบันวิทยาการตลาดทุน ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2566 - ปัจจุบัน กรรมการอิสระ บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน)
- 2566 - ปัจจุบัน กรรมการสรรหา กำหนดค่าตอบแทน และประเมินผลงาน บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน)
- 2557 - 2566 กรรมการ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2554 - 2556 ผู้บัญชาการตำรวจปราบปรามยาเสพติด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี
- กิจการอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
- อุปนายก สมาคมกีฬาลอนเทนนิสแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์
- อุปนายกและเลขาธิการ สมาคมกีฬามวยสากลแห่งประเทศไทย
- รองประธานกรรมการ สมาพันธ์มวยสากลแห่งทวีปเอเชีย (ASBC)

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : ไม่มี
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นางสาวสลักจิต พงษ์ศิริจันทร์

กรรมการ (กรรมการอิสระ)

กรรมการตรวจสอบ

อายุ 57 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- บริหารธุรกิจบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- หลักสูตร Director Certification Program 344/2023 (DCP 344/2023)
- หลักสูตร “Great Leaders Online Series”
- หลักสูตรการบริหารจัดการความมั่นคงแห่งชาติ (บมช.) รุ่นที่ 14
- การสร้างความตระหนักรู้ด้านความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศและภัยคุกคามด้านไซเบอร์ (Security Awareness) สำหรับผู้บริหาร
- หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่นที่ 51/2024

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2566 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)
- 2564 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท รักษาความปลอดภัย กรุงเทพมหานครธุรกิจบริการ จำกัด
- 2563 - ปัจจุบัน รองอธิบดีกรมสรรพากร
- 2564 - 2566 กรรมการ สถาบันการบินพลเรือน
- 2563 - 2563 ผู้อำนวยการกองมาตรฐานการตรวจสอบภาษี
- 2562 - 2563 สรรพากรพื้นที่กรุงเทพมหานคร 10
- 2560 - 2562 สรรพากรพื้นที่กรุงเทพมหานคร 19

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - กรรมการ บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)
- กิจกรรมอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - กรรมการ บริษัท รักษาความปลอดภัย กรุงเทพมหานครธุรกิจบริการ จำกัด

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : ไม่มี
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นางสาวภัทรภรณ์ ชินกุลกานีวัฒน์

กรรมการ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

กรรมการการลงทุน

อายุ 50 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท Master of Business Administration (MBA), High Distinction, University of Michigan, Ann Arbor, USA
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ (เกียรตินิยมอันดับ 1) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 34
- Director Certification Program (DCP 300/2020) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Advanced Management Program, Harvard Business School (AMP 192/2017)
- Decentralized Finance and Blockchain, Chulalongkorn University (2022)
- Bain APAC Executive Digital Immersion, Beijing (2017)
- Bain Executive Digital Immersion, Silicon Valley (2016)
- CEDI-BABSON Entrepreneurial Leadership Program, Babson College (2013)
- Pacific Rim Bankers Program, Foster School of Business, University of Washington (2011)
- CFA ("Chartered Financial Analyst") Charter holder (2002)

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2566 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานบัญชีและการเงิน บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2566 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน)
- 2566 - ปัจจุบัน กรรมการ OKEA ASA-Oslo Stock Exchange (OSE)
- 2565 - 2566 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานบัญชีและการเงิน และทำหน้าที่ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานควบคุมบัญชีและการเงิน บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2562 - 2565 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติหน้าที่รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
- 2557 - 2561 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายยุทธศาสตร์องค์กร ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - กรรมการ OKEA ASA-Oslo Stock Exchange (OSE)
 - กรรมการ บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน)
- กิจกรรมอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - กรรมการ BCP Trading Pte. Ltd.
 - กรรมการ บริษัท บีซีพีอาร์ จำกัด
 - กรรมการ BCPR Pte. Ltd.
 - กรรมการ บริษัท บีซีวี อินโนเวชั่น จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีซีวี เอ็นเนอร์ยี จำกัด
 - กรรมการ BCP Innovation Pte. Ltd.

- กรรมการ บริษัท วินโนห์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท มีที่ี่มีเงิน จำกัด
- กรรมการ บริษัท ศูนย์บริหารเงิน จำกัด

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : ไม่มี
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นายนิวัติ อธิเบก

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

กรรมการ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร

กรรมการการลงทุน

เลขานุการคณะกรรมการบริษัท

อายุ 66 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท Electrical Power Engineering, Rensselaer Polytechnic Institute, USA
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Directors Certification Program (DCP 321/2022) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2565 - 2567 ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
- 2563 - 2564 ผู้จัดการใหญ่และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
- 2562 - 2563 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
- 2561 - 2562 ที่ปรึกษา สายงานพัฒนาธุรกิจ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
- 2540 - 2561 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาธุรกิจ CLMVT
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาธุรกิจ International 2
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ
ผู้อำนวยการอาวุโส สายงานพัฒนาธุรกิจ
ผู้อำนวยการ สายงานพัฒนาธุรกิจ
Electricity Generating Public Company Limited (EGCO)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่น ๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - ไม่มี
- กิจการอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - กรรมการ บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
 - กรรมการ Indochina Development Operation and Holdings Pte. Ltd.
 - กรรมการ บริษัท BCPG Japan Corporation (until 23/06/67)
 - กรรมการ BCPG Wind Cooperatief U.A.
 - กรรมการ BCPG USA Inc.

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 3,400 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

ประวัติผู้บริหาร

นายนิติ อภิเษ

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

กรรมการ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร

กรรมการการลงทุน

เลขานุการคณะกรรมการบริษัท

อายุ 66 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท Electrical Power Engineering, Rensselaer Polytechnic Institute, USA
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Directors Certification Program (DCP 321/2022) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- 2565 - 2567 ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
- 2563 - 2564 ผู้จัดการใหญ่และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
- 2562 - 2563 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
- 2561 - 2562 ที่ปรึกษา สายงานพัฒนารัฐกิจ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
- 2540 - 2561 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนารัฐกิจ CLMVT
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนารัฐกิจ International 2
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนารัฐกิจต่างประเทศ
ผู้อำนวยการอาวุโส สายงานพัฒนารัฐกิจ
ผู้อำนวยการ สายงานพัฒนารัฐกิจ
Electricity Generating Public Company Limited (EGCO)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่น ๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี
- กิจการอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
- กรรมการ บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด
- กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ Indochina Development Operation and Holdings Pte. Ltd.
- กรรมการ บริษัท BCPG Japan Corporation (until 23/06/67)
- กรรมการ BCPG Wind Cooperatief U.A.
- กรรมการ BCPG USA Inc.

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 3,400 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นายรวิ บุญสินสุข

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ

อายุ 49 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- Master of Business Administration, Virginia Polytechnic and State University, Blacksburg, U.S.A.
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเครื่องกล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปศส.) รุ่นที่ 20 สถาบันพระปกเกล้า
- Director Certification Program (DCP 333/2023) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ (วพม.) รุ่นที่ 7 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 7 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
 - 2567 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ
- บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
 - 2564 - 2566 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาธุรกิจใหม่และนวัตกรรม
 - 2564 ผู้อำนวยการอาวุโส สายงานพัฒนาธุรกิจองค์กร
 - 2561 - 2563 ผู้อำนวยการอาวุโส สายงานทรัพยากรธรรมชาติ

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - ไม่มี
- กิจการอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ปราจีนบุรี) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ชัยภูมิ1) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์1) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (นครราชสีมา) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี1) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ปราจีนบุรี) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ลพบุรี) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (เพชรนคร) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (อุดรธานี) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี วินด์ (ลิกอร์) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีซีพีจี เอ็นเนอร์ยี โลจิสติกส์ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท เอเชียลิงค์ เทอมินัล จำกัด
 - กรรมการ บริษัท ประทุมวันสมาร์ตดิสทริคท์คูลิ่ง จำกัด

- กรรมการ Nam Tai Hydropower Company Limited
- กรรมการ Monsoon Wind Power Co., Ltd.
- กรรมการ SMP. AS Pte., Ltd.
- กรรมการ Impact Energy Asia Development Limited
- กรรมการ BCPG Formosa Co., Ltd.
- ผู้จัดการใหญ่ BCPG USA Inc.
- กรรมการ PetroWind Energy Inc.
- President BCPG Hamilton US Acquisition LLC
- President BCPG CCE Holding LLC
- กรรมการ Transitus Energy Limited
- กรรมการ บริษัท บีซีวี เอ็นเนอร์ยี จำกัด
- กรรมการ บริษัท บีซีวี อินโนเวชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท บีซีฟิอาร์ จำกัด
- กรรมการ BCPR Pte. Ltd.
- กรรมการ BCP Innovation Pte. Ltd.

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 1 มกราคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 5,000 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นางสาวศัตยา มหัตถนาพาณิช

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารความเป็นเลิศองค์กร
เลขานุการบริษัท

อายุ 59 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท International Business and Information Management System, Widener University Pennsylvania, USA
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ การเงินการธนาคาร มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Company Secretary Program (CSP 82/2017) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Advance Senior Executive Program (ASEP-3) Sasin and Kellogg School of Management
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Board Nomination and Compensation Program (BNCP 5/2019) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 293/2020) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Digital Transformation for CEO รุ่นที่ 3
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปศส.) รุ่นที่ 21 สถาบันพระปกเกล้า

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
 - 2560 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารความเป็นเลิศองค์กร
 - 2560 - 2560 รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารความเป็นเลิศองค์กร
 - 2559 - 2560 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี
- อื่น ๆ
 - 2549 - 2559 กรรมการบริหาร บริษัท อวานการ์ด แคปปิตอล จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่น ๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- กิจกรรมที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ปราจีนบุรี) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ชัยภูมิ1) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์1) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (นครราชสีมา) จำกัด
 - กรรมการ BCPG Investment Holdings Pte. Ltd.
 - กรรมการ Greenergy Holdings Pte. Ltd.
 - กรรมการ Greenergy Power Pte. Ltd.
 - กรรมการ Indochina Development Operation and Holdings Pte. Ltd.
 - กรรมการ บริษัท อวานการ์ด แคปปิตอล จำกัด

สัดส่วนการถือหลักทรัพ์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 240,000 หุ้น
- หลักทรัพ์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นางสาวภาพ สุเมขศรี

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี

อายุ 57 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สาขาการเงิน West Coast University, USA.
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ สาขาการเงิน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- Director Certification Program (DCP) รุ่น 362/2024
- ESG : Finance and Accounting (2024)
- CFO's Refresher Course (2022-2024)
- CFO Orientation for NEW IPOs (2022)
- Executive Energy Program: EEP5 (2019)
- Executive Development Program: EDP15 (2018)
- Thai Financial Reporting Standards: TFRS9 (2018)
- Accounting for Financial Instruments (Outbound Investment Legal & Tax, IHQ, ITC & ROH (2018)
- The New Cyber Risks & Digital Disruption Conference 2018 (2018)
- Mergers & Acquisition: Strategy, Contract & Negotiation (2018)
- Management Program: Certificate of Top Management (2017)

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
 - 2565 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี
- บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
 - 2564 - 2565 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานควบคุมบัญชีและการเงิน
 - 2561 - 2564 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายบริหารการเงินองค์กร
 - 2557 - 2561 ผู้อำนวยการ ฝ่ายบริหารการเงินองค์กร

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่น ๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - ไม่มี
- กิจกรรมที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (กาญจนบุรี1) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ปราจีนบุรี) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (ลพบุรี) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี วินด์ (ลิกอร์) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีซีพีจี เอ็นเนอร์ยี โลจิสติกส์ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท ประทุมวันส്മาร์ตดิสทริคท์คูลิ่ง จำกัด
 - กรรมการ บริษัท ไทยดิจิทัลเอนเนอร์ยีเดเวลอปเม้นท์ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ โซลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

- กรรมการ บริษัท เอเชียลิงค์ เทอมินัล จำกัด
- กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (เพชรนคร) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บีเอสอี เพาเวอร์ (อุดรธานี) จำกัด
- กรรมการ Monsoon Wind Power Co., Ltd.
- กรรมการ BCPG Investment Holdings Pte. Ltd.
- กรรมการ Indochina Development Operation and Holdings Pte. Ltd.
- กรรมการ Impact Energy Asia Development Limited

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 10,000 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นายชาญวิทย์ ทรัพย์อักษร

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการลงทุน

อายุ 44 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี Bachelor of Engineering (Mechatronics) The University of Melbourne, Australia
- ปริญญาตรี Bachelor of Computer Science, The University of Melbourne, Australia
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม (วออ. 7)
- หลักสูตรพัฒนาสัมพันธ์ระดับผู้บริหาร กองทัพอากาศ (พสบ. ทร.) รุ่นที่ 21
- หลักสูตรการบริหารจัดการเชิงบูรณาการสำหรับความมั่นคงโลกยุคใหม่ สมาคมแห่งวิทยาลัยการทัพบก (สวทบ.1)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 295/2020) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP) รุ่นที่ 9/2567 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Executive Development Program (EDP 17) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- หลักสูตรกลยุทธ์การบริหารธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ (RECU 38) สมาคมผู้บริหารธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรที่ปรึกษาทางการเงิน ชมรมวณิชธนกิจ สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทย
- หลักสูตร 2morrow Scaler รุ่นที่ 2
- หลักสูตรผู้นำการเปลี่ยนแปลงดิจิทัล (DTX by RISE) รุ่นที่ 4

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
 - 2566 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการลงทุน
 - 2565 - 2566 รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ
 - 2561 - 2565 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานยุทธศาสตร์และการลงทุน
 - 2560 - 2561 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายพัฒนาธุรกิจองค์กร

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- กิจกรรมอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - ประธานกรรมการ บริษัท BCPG Formosa Co., Ltd.
 - ประธานกรรมการ บริษัท BCPG Formosa One Co., Ltd.
 - ประธานกรรมการ บริษัท BCPG Formosa Two Co., Ltd.
 - ประธานกรรมการ บริษัท Jie Yang Energy Co., Ltd.
 - ประธานกรรมการ บริษัท Ying-Chen Co., Ltd.
 - กรรมการ บริษัท ประทุมวันสไมล์ทริคส์คูลิ่ง จำกัด
 - กรรมการ บริษัท ออมสุข วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด
 - กรรมการ บริษัท เอ็นเนอร์จี เรสโปนส์ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท BSE Energy Holdings Pte. Ltd.
 - กรรมการ บริษัท PetroWind Energy Inc.
 - กรรมการ บริษัท Monsoon Wind Power Co., Ltd.

- กรรมการ บริษัท BCPG USA Inc.
- กรรมการ บริษัท ไทยดิจิทัลเอนเนอร์ยีเดเวลอปเม้นท์ จำกัด
- เทร้ญญิก สมาคมอุตสาหกรรมเซลล์แสงอาทิตย์ไทย

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ กั้ทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 164,545 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นายก้องเกียรติ กาญจนพันธุ์

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี

อายุ 58 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- นักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม” รุ่นที่ 12

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
 - 2565 - ปัจจุบัน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี
 - 2561 - 2565 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์
 - 2558 - 2561 ผู้อำนวยการ ฝ่ายการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์
- อื่นๆ
 - 2557 - 2558 ผู้อำนวยการ ฝ่ายการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท เอส เอฟ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
 - 2554 - 2557 ผู้อำนวยการ ฝ่ายบริหารเงินสดและความเสี่ยงทางการเงิน บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่นๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - ไม่มี
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - กรรมการ บริษัท ออมสุข วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด
 - กรรมการ BCPG Formosa Co., Ltd.
 - กรรมการ Monsoon Wind Power Co., Ltd.

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 223,600 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

เอกสารแนบ 2 รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างาน ตรวจสอบภายใน และหัวหน้างานกำกับดูแล การปฏิบัติงานของบริษัท

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

นางสาววรุณ เอี่ยมรณพรรณ

ผู้อำนวยการ สำนักตรวจสอบภายใน

อายุ 45 ปี

การศึกษา

- ปริญญาตรี คณะบริหารธุรกิจ สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ (ABAC)

การฝึกอบรม / สัมมนา

- โครงการหลักสูตรเตรียมผู้บริหารหน่วยงานตรวจสอบภายใน CAE Chief Audit Executive Professional Leadership Program รุ่นที่ 4
- หลักสูตรประกาศนียบัตรผู้ตรวจสอบภายในของประเทศไทย “Certified Professional Internal Audit of Thailand - CPIAT”
- Selecting & Designing Preventive Key Risk Indicators (KRIs)
- Risk IT Framework
- Compliance and Compliance Audit

ประกาศนียบัตร

- ประกาศนียบัตรผู้ตรวจสอบภายในของประเทศไทย (CPIAT)

ประสบการณ์การทำงาน

- ตุลาคม 2566 - ปัจจุบัน ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
- ธันวาคม 2560 - ตุลาคม 2566 ผู้อำนวยการ Treasury, Operation Risk and Compliance ธนาคารซีไอเอ็มบีไทย จำกัด (มหาชน)
- เมษายน 2554 - ธันวาคม 2560 ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายตรวจสอบภายใน บริษัท ซิมโฟนี คอมมูนิเคชั่น จำกัด (มหาชน)
- กันยายน 2549 - เมษายน 2554 ผู้ช่วยผู้จัดการ Financial and Process Compliance บริษัท ฮัทชิสัน ซีเอที ไวร์เลส มัลติมีเดีย จำกัด
- กรกฎาคม 2545 - กันยายน 2549 ผู้สอบบัญชีอาวุโส บริษัท ไฟร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่น ๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
- ไม่มี

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567) : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน

นางสาวสัตยา มหัตถนาพาณิช

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารความเป็นเลิศองค์กร

เลขานุการบริษัท

อายุ 59 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / การฝึกอบรม

- ปริญญาโท International Business and Information Management System, Widener University Pennsylvania, USA
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ การเงินการธนาคาร มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Company Secretary Program (CSP 82/2017) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Advance Senior Executive Program (ASEP-3) Sasin and Kellogg School of Management
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Board Nomination and Compensation Program (BNCP 5/2019) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 293/2020) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Digital Transformation for CEO รุ่นที่ 3
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปศส.) รุ่นที่ 21 สถาบันพระปกเกล้า

ประสบการณ์การทำงาน (5 ปีย้อนหลัง)

- บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
 - 2560 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารความเป็นเลิศองค์กร
 - 2560 - 2560 รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารความเป็นเลิศองค์กร
 - 2559 - 2560 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี
- อื่น ๆ
 - 2549 - 2559 กรรมการบริหาร บริษัท อวานการ์ด แคปปิตอล จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / อื่น ๆ ในปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ปราจีนบุรี) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ชัยภูมิ1) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์1) จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (นครราชสีมา) จำกัด
 - กรรมการ BCPG Investment Holdings Pte. Ltd.
 - กรรมการ Greenergy Holdings Pte. Ltd.
 - กรรมการ Greenergy Power Pte. Ltd.
 - กรรมการ Indochina Development Operation and Holdings Pte. Ltd.
 - กรรมการ บริษัท อวานการ์ด แคปปิตอล จำกัด

สัดส่วนการถือหลักทรัพย์ในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

- หุ้นสามัญ : 240,000 หุ้น
- หลักทรัพย์ประเภทอื่น : ไม่มี

ข้อมูลประวัติการถูกลงโทษของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา : ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี



LRQA Independent Assurance Statement

Relating to BCPG Public Company Limited's GHG performance data on One Report (56-1) for the calendar year 2024

This Assurance Statement has been prepared for BCPG Public Company Limited in accordance with our contract but is intended for the readers of this Report.

Terms of engagement

LRQA was commissioned by BCPG Public Company Limited (BCPG) to provide independent assurance on its GHG's performance data on One Report (56-1) ("the report") against the assurance criteria below to a reasonable level of assurance for Scope 1 and Scope 2 GHG emissions, and a limited level of assurance for Scope 3 GHG emissions, and materiality of professional judgement of the verifier, using LRQA's verification procedure. LRQA's verification procedure is based on current best practice, is in accordance with ISAE 3000.

Our assurance engagement covered BCPG's operations in Thailand, and activities in Solar farm, Wind farm, and Tank Terminal and specifically the following requirements:

- Verifying conformance with: Greenhouse Gas Protocol: for the GHG data¹
- Evaluating the accuracy and reliability of data and information for only the selected indicators listed below: ²
 - GRI 305-1 Direct (Scope 1) GHG emissions
 - GRI 305-2 Energy indirect (Scope 2) GHG emissions
 - GRI 305-3 other indirect (Scope 3) GHG emissions.

Our assurance engagement excluded the data and information of BCPG's suppliers, contractors and any third-parties mentioned in the report.

LRQA's responsibility is only to BCPG. LRQA disclaims any liability or responsibility to others as explained in the end footnote. BCPG's responsibility is for collecting, aggregating, analysing and presenting all the data and information within the report and for maintaining effective internal controls over the systems from which the report is derived. Ultimately, the report has been approved by, and remains the responsibility of BCPG.

LRQA's Opinion

Based on LRQA's approach, we believe that BCPG has, in all material respects disclosed accurate and reliable GHG's performance data and information on Direct (Scope 1) GHG emissions and Energy indirect (Scope 2) GHG emissions. The opinion expressed is formed on the basis of a reasonable level of assurance and at the materiality of the professional judgement of the verifier.

Based on LRQA's approach nothing has come to our attention that would cause us to believe that BCPG has not, in all material respects disclosed accurate and reliable performance data and information on Other indirect (Scope 3) GHG emissions as no errors or omissions were detected. The opinion expressed is formed on the basis of a limited level of assurance and at the materiality of the professional judgement of the verifier.

Note: The extent of evidence-gathering for a limited assurance engagement is less than for a reasonable assurance engagement. Limited assurance engagements focus on aggregated data rather than physically checking source data at sites. Consequently, the level of assurance obtained in a limited assurance engagement is substantially lower than the assurance that would have been obtained had a reasonable assurance engagement been performed.

LRQA's approach

LRQA's assurance engagements are carried out in accordance with our verification procedure. The following tasks though were undertaken as part of the evidence gathering process for this assurance engagement:

- Auditing BCPG's data management systems at Head Office, Solar farm and Wind farm operations, and Tank terminal, to confirm that there were no significant errors, omissions or mis-statements in the report. We did this by reviewing

¹ <http://www.ghgprotocol.org/>

² GHG quantification is subject to inherent uncertainty.



the effectiveness of data handling procedures, instructions and systems, including those for internal verification. We also spoke with those key people responsible for compiling the data and drafting the report.

- Visiting and auditing BCPG Head office and Asia Link Tank Terminal, and auditing Solar farms and Wind farm remotely via ICT platform to verify data and information as sampled for the selected indicators, namely, BCPG Ayutthaya (BPI), BCPG Kanjanaburi (WTMG), BSE power Kanjanaburi (RPV and JKR), Bangchak Solar Energy Nakornratchasima (NMA), Bangchak Solar Energy Buriram 1 (BRM1), Bangchak Solar Energy Buriram (BRM), and BGCP Wing (Logor) Nakorn Si Thammarat (LLG).

Observations

Further observations and findings, made during the assurance engagement, are:

- Reliability:
Data management systems are considered to be well established. BCPG's data collection may require periodic internal quality control system to prevent errors identified at corporate level.

LRQA's standards, competence and independence

LRQA ensures the selection of appropriately qualified individuals based on their qualifications, training and experience. The outcome of all verification and certification audits is then internally reviewed by senior management to ensure that the approach applied is rigorous and transparent.

The verification is the only work undertaken by LRQA for BCPG and as such does not compromise our independence or impartiality.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Wiriya Rattanasuwan'.

Wiriya Rattanasuwan
LRQA Lead Verifier

Dated: 23th February 2024

On behalf of LRQA (Thailand) Limited,
252/123 Muang Thai-Phatra Complex Tower B, 26th floor,
Unit 252/123 (C) Ratchadaphisek Rd., Huaykwang Sub-district,
Huaykwang District, Bangkok 10310, Thailand.

LRQA reference: BGK00001155



Table 1. Summary of BCPG Public Company Limited, GHG Assertion 2024.

Scope of CO ₂ emissions	Calendar Year 2024 01 Jan 2024 - 31 Dec 2024	
GRI 305-1 Direct (Scope 1) GHG emissions	Head Office, Solar farms, Wind farm Tank Terminal	278 26
GRI 305-2 Energy indirect (Scope 2) GHG emissions	Head Office, Solar farms, Wind farm Tank Terminal	1,595 696
GRI 305-3 Other indirect (Scope 3) GHG emissions <u>Upstream categories</u> <ul style="list-style-type: none"> • Purchased Goods and Services • Fuel-and Energy-Related Activities (Not included in Scope 1 or 2) • Waste Generated in Operations • Business Travel • Upstream Transportation and Distribution • Down Stream Transportation and Distribution 	Head Office, Solar farms, Wind farm Tank Terminal	824 159
Notes: Data is presented in tones of CO₂ equivalent (tCO₂e).		

LRQA its affiliates and subsidiaries, and their respective officers, employees or agents are, individually and collectively, referred to in this clause as 'LRQA'. LRQA assumes no responsibility and shall not be liable to any person for any loss, damage or expense caused by reliance on the information or advice in this document or howsoever provided, unless that person has signed a contract with the relevant LRQA entity for the provision of this information or advice and in that case any responsibility or liability is exclusively on the terms and conditions set out in that contract.

The English version of this Assurance Statement is the only valid version. LRQA assumes no responsibility for versions translated into other languages.

This Assurance Statement is only valid when published with the Report to which it refers. It may only be reproduced in its entirety.

Copyright © LRQA, 2025.



บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 2098 อาคารเอ็ม ทาวเวอร์ ชั้น 12
ถนนสุขุมวิท แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง
กรุงเทพมหานคร 10260
โทร +66 2335 8999 แฟกซ์ +66 2335 8900
www.bcpgroup.com



แบบ 56-1 One Report 2567
ฉบับนี้จัดทำขึ้นด้วยกระบวนการผลิต
ที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก



www.bcpgroup.com