สร้างพลังให้กับสังคมโลก ด้วยความโอบอ้อมอารี

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ บี.กริม
แคลิฟอร์เนีย สหรัฐอเมริกา

หน้า 2
บี.กริม 146 ปี
ดำเนินธุรกิจ
ด้วยความโอบอ้อมอารี

หน้า 28
ยุทธศาสตร์
GreenLeap

หน้า 125
การขับเคลื่อนธุรกิจ
เพื่อความยั่งยืน

หน้า 143
มุ่งสู่ธุรกิจ
ก๊าซเรือนกระจกต่ำ

2024 : วิวทะเลสาบ Collett ภูเขา Lassen และ Burney
จากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ บี.กริม แคลิฟอร์เนีย สหรัฐอเมริกา

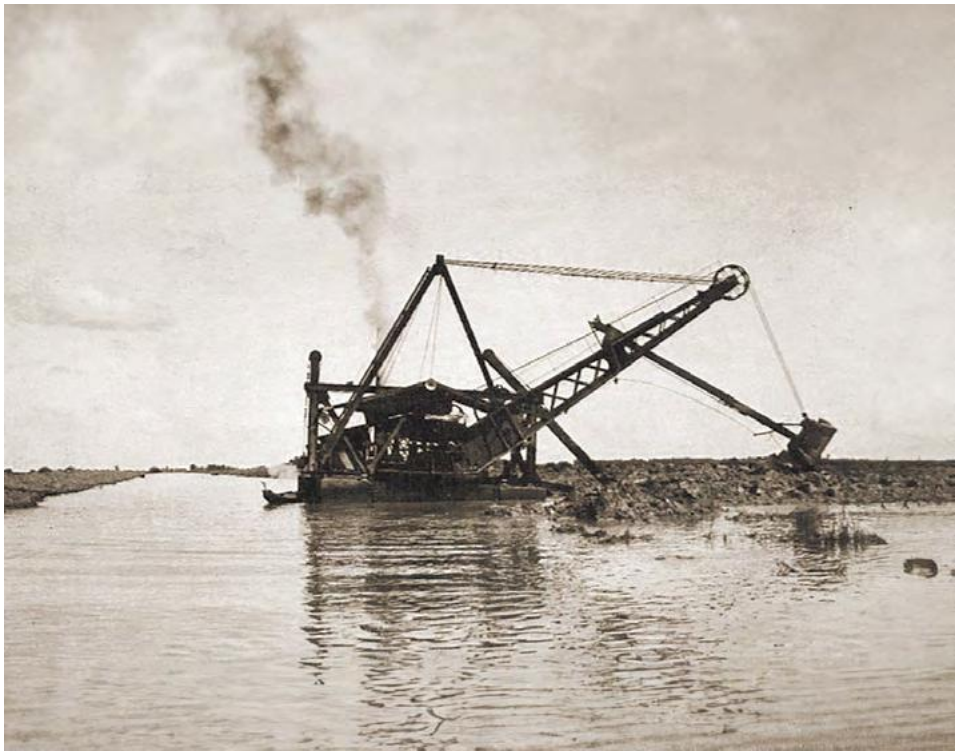
สารบัญ

2	บี.กริม 146 ปี
6	สารจากประธานกรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม
10	การมีส่วนร่วมทางสังคม
18	ข้อมูลสำคัญปี 2567
20	ผลงานที่โดดเด่นด้านความยั่งยืนปี 2567
22	รางวัลแห่งความสำเร็จ
24	วิสัยทัศน์ พันธกิจ วัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร
28	ยุทธศาสตร์ GreenLeap
การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน	
30	โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท
111	การบริหารจัดการความเสี่ยง
125	การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน
209	การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ
227	ข้อมูลทั่วไป
การกำกับดูแลกิจการ	
229	การกำกับดูแลกิจการ
237	โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ
261	คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร
291	รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ
321	การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน
งบการเงิน	
333	รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท ต่อรายงานทางการเงิน
334	งบการเงิน
ภาคผนวก	
493	คำนิยาม
503	เอกสารแนบ (เปิดเผยไว้บนเว็บไซต์)

ในกรณีที่ แบบ 56-1 One Report ฉบับนี้อ้างอิงข้อมูลที่เปิดเผยบนเว็บไซต์ของบริษัท ให้ถือว่าข้อมูลที่เปิดเผยบนเว็บไซต์ดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของแบบ 56-1 One Report ฉบับนี้ โดยคณะกรรมการบริษัทรับผิดชอบต่อความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลที่อ้างอิงนั้น เช่นเดียวกับการนำข้อมูลมาแสดงให้ปรากฏในแบบ 56-1 One Report ฉบับนี้

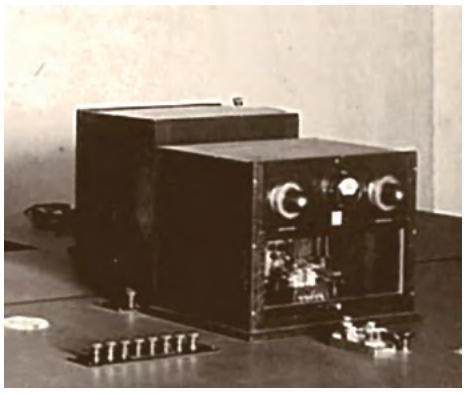
บี.กริม 146 ปี
ดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี

1878 : ร้านผลิตยายุโรป บี.กริม แห่งแรกของประเทศไทย บนถนนเจริญกรุง



1888 : บี.กริม ขุดคลองรังสิต 1,500 กิโลเมตร ยาวที่สุดในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

1904 : Showroom ห้างบี.กริม ประตูสามยอด ขายเครื่องมือแพทย์ Siemens, Carl Zeiss, Getinge เป็น partner มาถึงปัจจุบัน



1904 : บี.กริม ติดตั้งโทรเลขเครื่องแรก บนเกาะสีชัง

1912 : ห้างสรรพสินค้า บี.กริม แห่งแรก ประตูสามยอด ถนนเจริญกรุง

1931 : โทรศัพท์ทางไกลครั้งแรกระหว่างเยอรมนีและไทย พระองค์เจ้าเปรมบุรฉัตร โทรศัพท์ทางไกลครั้งแรกจากกรุงเบอร์ลิน พร้อมด้วย Adolf Link ไปหาพระองค์เจ้าบุรฉัตรไชยากร ที่กรุงเทพฯ

1934 : บี.กริม ติดตั้งวิทยุไร้สาย เป็นที่มาของชื่อถนนวิทยุในเวลาต่อมา

1996 : นายกรัฐมนตรีของเยอรมนี Helmut Kohl ร่วมแสดงความยินดีกับ Harald Link ประธาน บี.กริม และ Vikrom Kromadit ประธานกรรมการบริหาร อมตะ คอร์ปอเรชั่น ในพิธีลงนามก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งแรก

1998 : เปิดดำเนินการโรงไฟฟ้าแห่งแรกของ บี.กริม เพาเวอร์

2017 : B.Grimm Power's First Trading Day

สารจากประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม

นายปกรณ์ ทวีสิน
ประธานกรรมการ

ดร.ฮาราลด์ ลิงค์
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม

สรรค์สร้างอนาคตที่สดใส

ตลอดระยะเวลากว่า 146 ปี บี.กริม ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารีเป็นหัวใจสำคัญ ซึ่งเป็นรากฐานของวิสัยทัศน์ “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี (Empowering the World Compassionately)” เราไม่เพียงเป็นผู้ให้บริการพลังงาน แต่ยังเป็นพลังขับเคลื่อนความก้าวหน้า เสริมสร้างคุณภาพชีวิตของชุมชน และพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานทั้งในประเทศไทยและทั่วโลก ด้วยความมุ่งมั่นสู่ความยั่งยืน เรากำลังก้าวไปสู่อนาคตที่ใช้พลังงานสะอาดยิ่งขึ้น ด้วยระบบพลังงานอันมั่นคง มีเสถียรภาพที่สามารถเติบโตเคียงคู่ไปกับการรักษาสิ่งแวดล้อมให้อุดมสมบูรณ์และยั่งยืนสืบไป

ขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด

ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ก้าวหน้าอย่างมีนัยสำคัญในการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด โดยต่อยอดจากรากฐานที่แข็งแกร่งจากปี 2566 เราได้ขยายสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนให้เติบโตขึ้นเป็นร้อยละ 28 จากกำลังการผลิตที่ดำเนินการไปแล้วรวมทั้งสิ้น 4,091 เมกะวัตต์ ความก้าวหน้านี้สะท้อนถึงความมุ่งมั่นของเราในการส่งมอบระบบพลังงานที่ยั่งยืนและมั่นคง เพื่อตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าและสิ่งแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป นอกจากนี้ การเติบโตดังกล่าวยังช่วยเสริมสร้างความสามารถในการรับมือกับความผันผวนของราคาก๊าซธรรมชาติ พร้อมทั้งเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานในระยะยาวให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียของเรา

บุกเบิกนวัตกรรมและขยายการเติบโตสู่ระดับโลก

จิตวิญญาณแห่งความเป็นผู้บุกเบิกยังคงเป็นแรงขับเคลื่อนความสำเร็จของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งในระดับภูมิภาคและระดับโลก ในปี 2567 เราบรรลุหมุดหมายสำคัญหลายประการที่เสริมสร้างความแข็งแกร่งให้แก่สถานะของ บี.กริม เพาเวอร์ ในอุตสาหกรรมพลังงานที่กำลังเปลี่ยนแปลง

หนึ่งในความสำเร็จคือการปรับโครงสร้างสินทรัพย์ด้านธุรกิจก๊าซธรรมชาติ เพื่อยกระดับการให้บริการแก่ผู้ใช้พลังงานภาคอุตสาหกรรมและสนับสนุนความต้องการด้านพลังงานของประเทศ การดำเนินการนี้ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการติดตามผลการดำเนินงาน การใช้ทรัพยากรสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด เสริมสร้างโอกาสในการเข้าถึงแหล่งเงินทุน และพัฒนาองค์ความรู้และความเชี่ยวชาญเพื่อสร้างคุณค่าในระยะยาว

บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงเดินหน้าขยายการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนผ่านโครงการสำคัญที่ช่วยเสริมกลุ่มธุรกิจพลังงานด้านพลังงานสะอาด อาทิ การลงทุนในโครงการกังหันลมนอกชายฝั่งขนาด 740 เมกะวัตต์ Nakwol 1 & 2 ในสาธารณรัฐเกาหลี ซึ่งเป็นโครงการพลังงานลมนอกชายฝั่งขนาดใหญ่แห่งแรกของประเทศ ขณะที่ในประเทศไทยได้เปิดตัวโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด 80 เมกะวัตต์ที่จังหวัดสระบุรี ในตะวันออกกลาง มีการพัฒนาโครงการโซลาร์รูฟท็อปขนาด 33.7 เมกะวัตต์ที่ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ประเทศซาอุดีอาระเบีย และประเทศบาห์เรน ในสหรัฐอเมริกา มีการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Malacha ขนาด 29.9 เมกะวัตต์ และในอิตาลี มีการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Ortanova 2 ขนาด 73.3 เมกะวัตต์ โครงการเหล่านี้สะท้อนถึงความมุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำในการพัฒนาพลังงานที่ยั่งยืนให้ก้าวหน้ายิ่งขึ้น

ด้านธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ปี 2567 ถือเป็นก้าวสำคัญด้วยความสำเร็จในการนำเข้าก๊าซ LNG ปริมาณ 198,000 ตัน (สามเที่ยวเรือ) ซึ่งช่วยเสริมศักยภาพของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการจัดหาพลังงานที่มั่นคงและตอบสนองต่อความต้องการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าได้

บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการคัดเลือกให้เป็นสมาชิก S&P Global Sustainability Yearbook 2025 ต่อเนื่องเป็นปีที่สี่ พร้อมตอกย้ำความเป็นผู้นำด้านความยั่งยืนด้วยการก้าวสู่ กลุ่ม 5% แรกของอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า และได้รับการคัดเลือกให้อยู่ใน FTSE4Good Index Series ต่อเนื่องเป็นปีที่ห้า รวมถึงได้รับการจัดอันดับที่ระดับ “BBB” ในการประเมิน MSCI ESG Ratings นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังได้รับการจัดอันดับ AAA ซึ่งเป็นระดับสูงสุดของ SET ESG Ratings จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อีกทั้งยังได้รับรางวัลการเปิดเผยข้อมูลด้านความยั่งยืน ประจำปี 2567 จากสถาบันไทยพัฒน์ นอกจากนี้ เรายังได้รับเกียรติให้เป็นองค์กร “The Best of ESG” ประจำปี 2568 จากเวที Future Trend Awards ซึ่งตอกย้ำถึงความเป็นผู้นำของเราในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน

ความสำเร็จเหล่านี้สะท้อนถึง ความมุ่งมั่นของเราในการสร้างสรรค์นวัตกรรม ความสามารถในการปรับตัว และการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน เพื่อขับเคลื่อนอนาคตพลังงานอย่างมั่นคงและยั่งยืน

ให้ความสำคัญกับบุคลากรและชุมชน

ในทุกพื้นที่ที่เราดำเนินธุรกิจ บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นเป็นส่วนหนึ่งของสังคมและชุมชน เพื่อให้โครงการและแนวคิดริเริ่มของเราสอดคล้องกับความต้องการและความคาดหวังของชุมชนที่เราดำเนินธุรกิจ การมีส่วนร่วมกับชุมชนได้ช่วยสร้างความสัมพันธ์อันแน่นแฟ้นและส่งเสริมคุณค่าร่วมกัน ตอกย้ำถึงความมุ่งมั่นในการเสริมสร้างศักยภาพของบุคคลและชุมชนให้เติบโตอย่างยั่งยืน ขณะที่เราก้าวไปข้างหน้า เราขอแสดงความขอบคุณต่อพนักงาน พันธมิตรทางธุรกิจ และชุมชนที่เราดำเนินธุรกิจสำหรับการสนับสนุนที่มั่นคงและต่อเนื่อง ซึ่งเป็นพลังสำคัญในการขับเคลื่อนองค์กรให้เติบโตอย่างยั่งยืน

ในปี 2567 เราเดินหน้าพัฒนาบุคลากรผ่านโครงการเชิงกลยุทธ์ เช่น โครงการพัฒนาความเป็นผู้นำซึ่งร่วมมือกับจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัยและสถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ นอกจากนี้เรายังดำเนินโครงการพัฒนาทักษะเพื่อให้บุคลากรของเรามีความพร้อมรับมือกับการเปลี่ยนแปลง และสนับสนุนเป้าหมายเชิงกลยุทธ์ขององค์กร รวมถึงการขยายธุรกิจไปสู่ธุรกิจใหม่ เช่น พลังงานหมุนเวียน เชื้อเพลิงที่ยั่งยืน และการนำเทคโนโลยีนวัตกรรมและปัญญาประดิษฐ์มาประยุกต์ใช้ บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญของสุขภาวะที่สมดุลในทุกมิติ จึงให้ความสำคัญกับการเสริมสร้างสติและคุณภาพชีวิตของบุคลากรผ่านโครงการดูแลสุขภาพแบบองค์รวมที่ครอบคลุมทั้งด้านร่างกาย จิตใจ และจิตวิญญาณเพื่อให้บุคลากรของเรามีความพร้อมทั้งทางด้านวิชาชีพและคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน

นอกเหนือจากการพัฒนาองค์กร เราได้ขยายบทบาทในการมีส่วนร่วมกับชุมชนในด้านการศึกษา การพัฒนาอาชีพ และการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม โครงการสำคัญที่ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นผู้ริเริ่ม เช่น โครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย โครงการทุนการศึกษาพยาบาล และโครงการอนุรักษ์เสือ ซึ่งเป็นเครื่องยืนยันถึงความมุ่งมั่นในการสร้างคุณค่าร่วมกันในทุกพื้นที่ที่เราดำเนินธุรกิจ

ในด้านศิลปวัฒนธรรม เราให้การสนับสนุนวงรอยัลแบงคอกซิมโฟนีออร์เคสตร้า (Royal Bangkok Symphony Orchestra - RBSO) และร่วมมือวงโตเกียวซิมโฟนีออร์เคสตรา (Tokyo Symphony Orchestra) เพื่อส่งเสริมวงการดนตรีคลาสสิกในประเทศไทย นอกจากนี้เรายังได้ริเริ่มเทศกาลลุมพินีวอลทซ์ขึ้นที่สวนลุมพินี รวมถึงบูรณะศาลาเอนกประสงค์ที่ใช้จัดงานเพื่อเปิดให้ประชาชนกลับมาใช้งานได้อีกครั้ง ในระดับนานาชาติ เราให้การสนับสนุนคอนเสิร์ต Seoul Philharmonic Orchestra’s Concert in the Park 2024 ด้วยจำนวนผู้เข้าชมกว่า 4,000 คน เพื่อให้ดนตรีคลาสสิกเข้าถึงได้ง่ายขึ้นและเป็นส่วนหนึ่งของสังคม

ในด้านกีฬา เราภูมิใจที่ได้เป็นผู้สนับสนุนการแข่งขัน Princess’s Cup Korea 2024 ครั้งแรก รวมถึงการสนับสนุนทีมพาราลิมปิกแห่งชาติมาเลเซียสู่การแข่งขันพาราลิมปิกที่กรุงปารีส เน้นย้ำความมุ่งมั่นในการส่งเสริมศักยภาพของบุคคลและเสริมสร้างความเป็นเลิศในระดับสากล

แผนกลยุทธ์ในอนาคต

ต่อยอดจากความสำเร็จในปี 2567 เราอยู่ในสถานะที่แข็งแกร่ง พร้อมเดินหน้าสู่การเติบโตและพัฒนานวัตกรรมอย่างต่อเนื่องในอนาคต โดยมีเป้าหมายหลักในปี 2568 และในอนาคต ดังนี้

1. ขยายการลงทุนด้านพลังงานหมุนเวียน

   บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงเดินหน้าสู่อนาคตแห่งพลังงานที่ยั่งยืน ด้วยการเร่งลงทุนในพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ระบบกักเก็บพลังงาน และพลังงานหมุนเวียนที่สามารถควบคุมและบริหารจัดการการจ่ายพลังงานได้ตามความต้องการ ปัจจุบัน เรากำลังพัฒนาและดำเนินโครงการใน 15 ประเทศทั่วโลก ซึ่งสะท้อนถึงศักยภาพและความมุ่งมั่นในระดับสากล

2. เสริมสร้างความมั่นคงและเสถียรภาพของระบบผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

   บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งพัฒนาขีดความสามารถในการผลิตไฟฟ้าและเพิ่มเสถียรภาพของโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นจากภาคอุตสาหกรรมและศูนย์ข้อมูลประสิทธิภาพสูง ด้านธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง เพื่อรองรับการใช้งานในโรงไฟฟ้าของบี.กริม เพาเวอร์ และเพื่อขยายโอกาสทางการค้าในตลาดพลังงาน นอกจากนี้ ยังนำระบบบริหารจัดการโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (ADMS) และระบบบริหารจัดการพลังงาน (EMS) มาพัฒนาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการพลังงานและการดำเนินงานของโครงข่ายไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและความยืดหยุ่นมากขึ้น

3. ลงทุนในศูนย์ข้อมูล (Data Centres) ร่วมกับพันธมิตร

   บี.กริม เพาเวอร์ กำลังเดินหน้าสร้างความร่วมมือกับผู้ให้บริการศูนย์ข้อมูล เพื่อพัฒนาระบบพลังงานที่สอดรับกับความต้องการของอุตสาหกรรม โดยกลยุทธ์นี้ช่วยเสริมบทบาทของเราในการสนับสนุนเศรษฐกิจดิจิทัลของประเทศไทย และสร้างความแข็งแกร่งให้เราในภาคธุรกิจศูนย์ข้อมูลที่เติบโตอย่างรวดเร็ว

4. ขับเคลื่อนระบบพลังงานอัจฉริยะ และเตรียมความพร้อมสู่การเปิดเสรีตลาดพลังงาน

   บี.กริม เพาเวอร์ กำลังเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับลูกค้าภาคอุตสาหกรรมและศูนย์ข้อมูล พร้อมเตรียมความพร้อมสู่การเปิดเสรีตลาดพลังงานผ่าน Third Party Access (TPA) เพื่อเพิ่มโอกาสในการซื้อขายพลังงาน โครงการ ERC Sandbox ที่โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ แหลมฉบัง 2 จะเป็นพื้นที่ทดลองระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) และระบบซื้อขายพลังงาน ซึ่งจะเป็นก้าวสำคัญสู่การเปิดตลาดพลังงาน นอกจากนี้ยังได้พัฒนาแพลตฟอร์มซื้อขายพลังงานสะอาด เพื่อเพิ่มทางเลือกที่ยืดหยุ่นและยั่งยืนให้กับลูกค้า

5. มุ่งมั่นสู่ความยั่งยืน

   บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับการลดการปล่อยมลพิษ ลดของเสีย และมีบทบาทในการขับเคลื่อนโครงการด้านชุมชนและสิ่งแวดล้อมเพื่อสร้างคุณค่าที่ยั่งยืน

เรามั่นใจว่าการดำเนินกลยุทธ์เหล่านี้ และการใช้จุดแข็งของเราอย่างเต็มที่ บี.กริม เพาเวอร์ จะยังคงเป็นผู้นำในการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาดระดับโลก และสร้างอนาคตที่สดใสให้กับทุกภาคส่วน

ความมุ่งมั่นต่อผู้ถือหุ้น

บี.กริม เพาเวอร์ ขอขอบคุณผู้ถือหุ้นทุกท่านที่ให้ความไว้วางใจและสนับสนุนเราอย่างต่อเนื่อง ความเชื่อมั่นของท่านเป็นพลังขับเคลื่อนที่ทำให้เราก้าวไปข้างหน้า เรามุ่งมั่นที่จะสร้างคุณค่าอย่างยั่งยืน ควบคู่ไปกับการยึดมั่นในมาตรฐานสูงสุดของการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เราจะร่วมกันสร้างรากฐานแห่งความเป็นเลิศและความโอบอ้อมอารีที่จะคงอยู่ต่อไปตราบนานเท่านาน

Support Classical Music Since 2005

มูลนิธิรอยัลแบงค์คอกซิมโฟนีออร์เคสตร้า ในพระอุปถัมภ์ สมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าสิริวัณณวรี นารีรัตนราชกัญญา

2024 : บี.กริม สนับสนุน Royal Concert เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ทรงเจริญพระชนมพรรษา 72 พรรษา

2024 : สนับสนุนการจัด Opera “Madama Butterfly”
เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา
พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ทรงเจริญพระชนมพรรษา 72 พรรษา

2024 : บี.กริม สนับสนุน outdoor concert
วง Seoul Philharmonic Orchestra Park Concert
ที่ Seoul Forest สาธารณรัฐเกาหลี เพื่อเสริมความสัมพันธ์ทางการทูต

2024 : บี.กริม บูรณะศาลาบันเทิง สวนลุมพินี
และจัดงาน Lumpini Waltz Festival ครั้งแรก

บี.กริม ให้การสนับสนุนดนตรีคลาสสิกและมูลนิธิรอยัลแบงค์คอกซิมโฟนีออร์เคสตร้า (Royal Bangkok Symphony Orchestra - RBSO) ในพระอุปถัมภ์สมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าสิริวัณณวรี นารีรัตนราชกัญญามาอย่างต่อเนื่อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อยกระดับดนตรีคลาสสิกในประเทศไทย พัฒนานักดนตรีไทยให้มีฝีมือทัดเทียมกับนักดนตรีระดับโลก และเป็นวงออร์เคสตร้าชั้นนำเทียบเท่าวงของยุโรป

ในปี 2567 ที่ผ่านมา บี.กริม แสดงความมุ่งมั่นในการส่งเสริมวัฒนธรรมดนตรีคลาสสิกให้เป็นที่รู้จักในภูมิภาคเอเชีย ผ่านหลากหลายกิจกรรม อาทิ จัดงาน “ลุมพินี วอลซ์ เฟสติวัล” ครั้งแรก ณ สวนลุมพินี พร้อมส่งมอบ บี.กริม พาวิลเลียน แก่กรุงเทพมหานคร ซึ่งเดิมคือ อาคารบันเทิงเพื่อให้ประชาชนได้กลับมาใช้งานได้อีกครั้ง โดยได้รับการตอบรับอย่างอบอุ่นจากประชาชนทุกเพศทุกวัย ที่มาร่วมชมการบรรเลงดนตรีจากวง Royal Bangkok Symphony Orchestra พร้อมได้สัมผัสประสบการณ์การเต้นรำแนววอลซ์ ในระดับนานาชาติ สนับสนุนการแสดงดนตรีคลาสสิก SPO Park Concert โดยวง Seoul Philharmonic Orchestra ที่สวนป่า Seoul Forest สาธารณรัฐเกาหลี ซึ่งเปิดให้ประชาชนเข้าชมฟรี เพื่อส่งเสริมการเข้าถึงดนตรีคลาสสิก และในปี 2567 นี้ได้สนับสนุนการเปิดตัว “โครงการดนตรีคลาสสิกแห่งเอเชีย” ซึ่งเป็นความร่วมมือระหว่าง Royal Bangkok Symphony Orchestra, Tokyo Symphony Orchestra และคณะดุริยางคศาสตร์ มหาวิทยาลัยศิลปากร โดยมุ่งหมายให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการเผยแพร่วัฒนธรรมดนตรีคลาสสิกสู่ประเทศต่าง ๆ ในภูมิภาคเอเชีย กิจกรรมต่าง ๆ สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของ บี.กริม ในการพัฒนาสังคมผ่านศิลปวัฒนธรรม โดยใช้ดนตรีคลาสสิกเป็นสื่อกลางในการเชื่อมโยงผู้คนและสร้างคุณค่าให้กับสังคม

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่

Support Environmental Conservation Since 2013

โครงการ Save the Tigers

2013 : สนับสนุนการปฏิบัติงานของผู้พิทักษ์ป่า

อุทยานแห่งชาติ แม่วงก์-คลองลาน

บี.กริม ดำเนินโครงการอนุรักษ์และฟื้นฟูประชากรเสือโคร่ง ผ่านความร่วมมือกับภาครัฐและเอกชนต่าง ๆ มาตลอดมากกว่า 10 ปีที่ผ่านมาเพราะว่าเสือโคร่งเป็นนักล่าในตำแหน่งบนสุดของระบบห่วงโซ่อาหาร จำนวนเสือโคร่งตามธรรมชาติสามารถชี้วัดความอุดมสมบูรณ์ของระบบนิเวศในผืนป่าโดยให้การจัดหาอุปกรณ์เครื่องมือที่ทันสมัยและเพียงพอต่อการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ผู้พิทักษ์ป่า (Ranger) ตลอดจนการฝึกอบรมเพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมให้กับเจ้าหน้าที่ผู้พิทักษ์ป่าเมื่อต้องเจอกับสถานการณ์จริงในการปฏิบัติงานทุกวัน ตลอดจนการปรับปรุงสถานีปฏิบัติงาน สนับสนุนการสร้างโป่งอาหาร และการเพาะพันธุ์สัตว์กีบเพื่อปล่อยเข้าสู่ป่าเพื่อเป็นแหล่งอาหารแก่เสือโคร่ง รวมทั้งการให้ความรู้ถึงความสำคัญของเสือโคร่งกับ ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่ป่าสงวน นักเรียน นักศึกษา และประชาชนทั่วไป

บี.กริม ยังมุ่งเน้นการสร้างความตระหนักรู้เกี่ยวกับความสำคัญของเสือโคร่งต่อระบบนิเวศ ผ่านกิจกรรมต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2567 บี.กริม ร่วมกับ มูลนิธิอมตะ และกรมอุทยานแห่งชาติฯ จัดแถลงข่าวเชิงเสวนา “ผู้พิทักษ์ป่า เสือโคร่ง: ร่วมคืนสมดุลสู่ผืนป่าไทย” เพื่อรณรงค์ให้ทุกภาคส่วนตระหนักถึงความสำคัญในการอนุรักษ์ผืนป่าประเทศไทย เนื่องในโอกาสวันอนุรักษ์เสือโลก (29 กรกฎาคม) และวันเจ้าหน้าที่พิทักษ์ป่าโลก (31 กรกฎาคม) เพื่อบอกเล่าเรื่องราวและสื่อสารให้ทุกภาคส่วนเห็นความสำคัญของการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสัตว์ป่า ตลอดจนเล็งเห็นถึงบทบาทหน้าที่และความสำคัญของผู้พิทักษ์ป่าซึ่งทำหน้าที่ “รักษาความสมดุลทางธรรมชาติ” นอกจากนี้ยังได้จัดกิจกรรม “โครงการฝึกอบรมหลักสูตรการพัฒนาสมรรถนะด้านการจัดการอุทยาน” (Competency Development Program for Park Management) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาศักยภาพในการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ของอุทยานแห่งชาติ ซึ่งเป็นกลไกสำคัญในการบริหารจัดการอุทยานแห่งชาติ

ในการสร้างความตระหนักรู้ บี.กริม ได้รณรงค์เรื่องความสำคัญของการอนุรักษ์เสือโคร่งและระบบนิเวศ โดยมีการเผยแพร่สื่อโฆษณา Save The Tigers ผ่านสื่อระดับโลกตลอดทั้งปี อาทิ BBC, Bloomberg, CNN, CNBC ตลอดจนนำเสนอเรื่องราวของการเสริมสร้างระบบนิเวศให้เข้มแข็งผ่านการฟื้นฟูประชากรเสือโคร่ง ภายใต้โครงการชื่อ “CNN: Mission Tiger” (ภารกิจเสือโคร่ง) อีกด้วย

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่

Support Equestrian Since 2008

สมาคมกีฬาขี่ม้าแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์

Princess's Cup Korea 2024

FEI World Endurance Championships 2024, Monpazier, France

AEF Cup CSIY, Bangalore, India

CSICH-B Pattaya 2024, Thailand

บี.กริม สนับสนุนกีฬาขี่ม้ามายาวนานผ่านสมาคมขี่ม้าแห่งประเทศไทย โดยมีเป้าประสงค์ที่จะยกระดับกีฬาขี่ม้าของเมืองไทยให้ไปสู่ระดับสากล มีนักกีฬาขี่ม้าทีมชาติไทยเข้าแข่งขันในกีฬาโอลิมปิก โดยเมื่อปี 2564 สมาคมกีฬาขี่ม้าแห่งประเทศไทยได้นำพามาสู่จุดที่ดีที่สุด โดยเป็นประเทศเดียวในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ที่พาทั้งทีมไปสู่โอลิมปิกเกมส์ได้ โดยเป็นหนึ่งใน 25 อันดับแรกของรายการ World Equestrian Games อีกทั้งปี 2562 ประสบความสำเร็จเป็นเจ้าภาพจัดการแข่งขันกีฬาขี่ม้าครั้งยิ่งใหญ่เป็นครั้งแรกในทวีปเอเชียสำหรับรายการ “FEI Asian Championships Pattaya 2019” ณ สนามไทยโปโล แอนด์ อีเควสเตรียน คลับ เมืองพัทยา จ.ชลบุรี โดยนักกีฬาขี่ม้าจากประเทศไทย ได้รับเหรียญทองและเหรียญอื่น ๆ มากที่สุด

ในปี 2567 ที่ผ่านมา บี.กริม ประสบความสำเร็จในการสร้างประวัติศาสตร์หน้าใหม่ให้วงการกีฬาขี่ม้า โดยสนับสนุนการจัดการแข่งขัน “Princess’s Cup Korea 2024” ครั้งแรก ณ สนามขี่ม้า Dream Park Equestrian Venue สาธารณรัฐเกาหลี เพื่อกระชับความสัมพันธ์ทางวัฒนธรรมและการทูตระหว่างสองประเทศ โดยครั้งนี้มีนักกีฬาเยาวชนไทยทั้งหมด 12 คน เข้าร่วมแข่งขันในประเภทกระโดดข้ามเครื่องกีดขวาง นอกจากนี้ บี.กริม ได้เข้าไปช่วยสนับสนุนการบูรณะสนามขี่ม้า Dream Park ให้กลับมามีมาตรฐานระดับนานาชาติและเปิดใช้งานได้อีกครั้ง ในปีนี้ ดร.ฮารัลด์ ลิงค์ ยังได้รับรางวัลเกียรติยศผู้ทำคุณประโยชน์ด้านการกีฬาจากคณะกรรมการโอลิมปิกและกระทรวงท่องเที่ยวและกีฬาเกาหลีใต้ นับเป็นชาวต่างชาติคนแรกในรอบ 70 ปี ที่ได้รับรางวัลอันทรงเกียรตินี้ ซึ่ง บี.กริม ได้ให้การสนับสนุนนักกีฬาขี่ม้าทีมชาติเกาหลีใต้เข้าร่วมการแข่งขัน Asian Games Hangzhou ครั้งที่ 19 ที่ประเทศจีนเมื่อปี 2566 และในปี 2568 ที่กำลังจะมาถึง ประเทศไทยได้รับคัดเลือกให้เป็นเจ้าภาพจัดการแข่งขัน “The 2nd FEI Asian Championships 2025” อีกครั้ง ณ สนามไทยโปโล แอนด์ อีเควสเตรียน คลับ พัทยา ซึ่งถือเป็นการจัดการแข่งขันขี่ม้าระดับโลกครั้งที่ 2 ในเอเชีย

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่

ข้อมูลสำคัญ 2567

กำลังการผลิตติดตั้ง
(เมกะวัตต์)

4,091

64 โครงการ
ที่เปิดดำเนินการแล้ว

6,048

92 โครงการ
รวมโครงการระหว่างก่อสร้างและพัฒนา
(Committed)

เป้าหมาย
(เมกะวัตต์)

10,000[1]

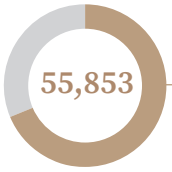
ภายในปี 2573
[1]รวมโครงการระหว่างก่อสร้างและพัฒนา
(Committed)

ปริมาณไฟฟ้าที่ขาย[2]
(กิกะวัตต์-ชั่วโมง)

15,180

[2] รวมปริมาณไฟฟ้าที่ขายจากบริษัทย่อยตามงบการเงินรวม

รายได้จากการขายและการให้บริการ
(ล้านบาท)



กำลังการผลิตจากโครงการระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed) เพิ่มขึ้น
(เมกะวัตต์)

1,345

จำนวนลูกค้าอุตสาหกรรม
(ราย)

450+

ลูกค้าอุตสาหกรรมใหม่ที่เข้าระบบ
(เมกะวัตต์)

11.2

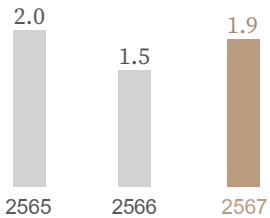
EBITDA
(ล้านบาท)

14,987

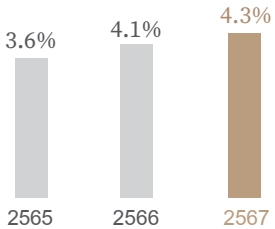
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน
(ล้านบาท)

2,227

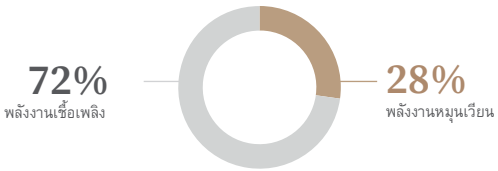
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น
(เท่า)



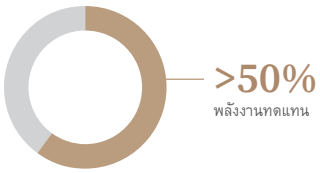
ต้นทุนทางการเงิน



สัดส่วนการผลิต
ณ สิ้นปี 2567



เป้าหมายภายในปี 2573



งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

(ล้านบาท)

	2565	2566 (ปรับปรุง)[1]	2567
รายได้จากการขายและการให้บริการ	62,395	57,115	55,853
EBITDA[2]	9,796	14,370	14,987
กำไรสุทธิ	(898)	3,691	3,170
กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(1,244)	1,889	1,557
(กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	840	235	590
(รายได้) / รายจ่ายที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ	1,105	(64)	69
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน[3]	1,047	3,862	3,830
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	375	2,104	2,227

งบแสดงฐานะการเงิน

(ล้านบาท)

	2565	2566 (ปรับปรุง)[1]	2567
สินทรัพย์รวม	170,651	177,046	180,901
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	114,453	110,159	115,753
หนี้สินรวม	128,483	124,331	129,229
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	42,168	52,715	51,672
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น-บริษัทใหญ่	29,728	38,138	36,086

อัตราส่วนทางการเงิน

	2565	2566 (ปรับปรุง)[1]	2567
อัตรากำไร EBITDA	15.7%	25.2%	26.8%
อัตราส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	1.7%	6.8%	6.9%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น[4]	1.3%	6.2%	6.0%

[1] การปรับปรุงงบการเงินในปี 2566 เกิดจากผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ฉบับปรับปรุง ซึ่งเกี่ยวกับการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากรายการสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า มาถือปฏิบัติ

[2] EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีเงินได้, ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

[3] กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

[4] กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หารด้วยค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่

ผลงานที่โดดเด่นด้านความยั่งยืนปี 2567

ผลงานที่โดดเด่นด้านความยั่งยืนปี 2567

การเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน
จากพลังงานสะอาด

ส่งมอบคุณค่า
แก่สังคม

คงความเป็นหนึ่งเดียว
กับธรรมชาติ

28%
พลังงานหมุนเวียน
ของกำลังการผลิตทั้งหมด

196,322
นักเรียนและนักศึกษา
ได้รับการส่งเสริมทักษะด้าน
STEM[1, 2]

84.8%
ขยะรีไซเคิล
ต่อขยะทั้งหมด

0.376 tCO_2e/MWh
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิ
ขอบเขตที่ 1 และ 2

54%
พนักงานมี
ทักษะสำคัญที่จำเป็น
ต่อการเติบโตของธุรกิจ

100%
โรงไฟฟ้าได้ตรวจวัดคุณภาพอากาศ
จากปล่องและคุณภาพน้ำทิ้ง
ตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนด

52.1%
ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน

82%
พนักงานมี
ความผูกพันต่อองค์กร

100%
โครงการ
ได้รับการประเมินความเสี่ยงด้าน
ความหลากหลายทางชีวภาพ[3]

อัตราส่วนการผลิตไฟฟ้าจาก
พลังงานลม 32.0%
พลังงานแสงอาทิตย์ 15.9 %
ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง

ไม่มี
การเสียชีวิต
ทั้งในพนักงานและผู้รับเหมา

ไม่มี
โครงการ
ในพื้นที่ที่ได้รับการปกป้อง
ตามนิยามของ IUCN[4]

97%
ลูกค้าที่พึงพอใจ

[1] ตั้งแต่เริ่มโครงการปี 2553
[2] Science, Technology, Engineering, and Mathematics
[3] โดยมีการทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่และประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ
[4] ครอบคลุมพื้นที่ถิ่นที่อยู่อาศัยที่สำคัญของสัตว์ป่า พื้นที่ที่ได้รับการคุ้มครองตามกฎหมาย พื้นที่บริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่มรดกโลก และพื้นที่ที่ได้รับการปกป้องภายใต้พื้นที่คุ้มครองตามนิยามขององค์การระหว่างประเทศเพื่อการอนุรักษ์ธรรมชาติ (IUCN) Category I-IV

รางวัลระดับนานาชาติ

ได้รับคัดเลือกให้อยู่ใน
"The Sustainability Yearbook" โดย S&P Global
ต่อเนื่องเป็นปีที่ 4 พร้อมยกระดับสู่
กลุ่ม 5% แรกของอุตสาหกรรมไฟฟ้า
เป็นครั้งแรก (จากเดิมระดับกลุ่ม 10% ในปีที่ผ่านมา)

MSCI ESG RATINGS BBB
CCC B BB BBB A AA AAA

การประเมิน MSCI ESG Rating ในระดับ BBB ประจำปี 2567
โดย MSCI ESG Research

FTSE4Good

การได้รับคัดเลือกเข้าเป็นสมาชิก FTSE4Good Index Series (ปีที่ 5)
โดย FTSE Russell (England)

FinanceAsia
ASIA'S BEST COMPANIES
2024

รางวัลระดับ Gold 2 รางวัล ได้แก่ รางวัลผู้นำองค์กรที่ดีที่สุด และรางวัลบริษัทด้านนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม รางวัลระดับ Bronze 2 รางวัล ได้แก่ รางวัลผู้บริหารการเงินที่ดีที่สุด, รางวัลบริษัทที่มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจภายใต้หลัก ESG
จาก FinanceAsia Asia's Best Companies 2024
โดย FinanceAsia

HR Asia
BEST COMPANIES TO WORK FOR IN ASIA 2024

รางวัล HR Asia Best Companies to Work for in Asia 2024 (ปีที่ 3)
โดย HR Asia

รางวัลระดับประเทศ

ติดอันดับรายชื่อหุ้นยั่งยืน ประจำปี 2567 ติดต่อกันเป็นปีที่ 7 โดยได้รับการประเมิน “SET ESG Rating” ในระดับสูงสุด AAA
จาก ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

รางวัล Outstanding CFO และ Outstanding IR (หมวดอุตสาหกรรมพลังงานและสาธารณูปโภค)
จากงาน IAA Awards for Listed Companies 2024
โดย สมาคมนักวิเคราะห์การลงทุน

รางวัล Outstanding Investor Relations
จากงาน SET Awards 2024
โดย ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ร่วมกับวารสารทางการเงินธนาคาร

รางวัลการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืน ประจำปี 2567
จาก สถาบันไทยพัฒน์

ผลประเมิน CGR ในระดับ “ดีเลิศ” ประจำปี 2567
จาก สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ผลประเมิน AGM Checklist 100 คะแนนเต็ม ในระดับ “ดีเลิศ” ประจำปี 2567
จาก สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

รางวัลระดับ Gold ในสาขา Excellence in Cross-Generational Workforce Engagement
จากงาน HR Excellence Awards 2024
โดย สถาบัน Human Resources Online ประเทศสิงคโปร์

ได้รับการรับรองเป็นองค์กรต่อต้านคอร์รัปชัน
ต่อเนื่องเป็นครั้งที่ 3
จาก แนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC)

รางวัล “The Best of ESG”
จาก Future Trends Awards 2025

วิสัยทัศน์ พันธกิจ วัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร

วัดอรุณราชวราราม ที่มาของโลโก้ บี.กริม

จุดมุ่งหมายของ บี.กริม

"ดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี
เพื่อสร้างความศิวิไลซ์ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ"

วิสัยทัศน์

"สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี"

พันธกิจ

บี.กริม เพาเวอร์ มีพันธกิจในการสนับสนุนเป้าหมายการเติบโตทางธุรกิจให้เป็นไปอย่างมีคุณภาพ และยั่งยืนทั้งในมิติเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม รวมถึงการเตรียมความพร้อมของบุคลากรและเทคโนโลยีให้ก้าวทันต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดกลยุทธ์และแผนงานที่สามารถสร้างโอกาสในการขยายและต่อยอดทางธุรกิจ ตลอดจนการพัฒนาความร่วมมือทางธุรกิจกับพันธมิตรที่แข็งแกร่งทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อนำไปสู่ความเป็นเลิศในการดำเนินงานและการสร้างข้อได้เปรียบในการแข่งขันทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ซึ่งจะสามารถสร้างผลตอบแทนและสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนได้อย่างต่อเนื่อง

บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดพันธกิจในการดำเนินงาน 6 ด้าน ดังนี้

สินค้าและบริการ
สร้างคุณค่าให้กับสังคม ด้านการผลิตพลังงานคุณภาพสูง และให้บริการคู่ค้าด้วยพลังแห่งการบุกเบิก ดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี โดยใช้นโยบายที่มีคนและธรรมชาติเป็นศูนย์กลาง

การปฏิบัติงานและการกำกับดูแลกิจการที่ดี
พัฒนาการดำเนินธุรกิจของเราอย่างต่อเนื่อง เพื่อก้าวขึ้นเป็นผู้ผลิตพลังงานชั้นนำระดับโลก ด้วยการกำกับดูแลกิจการที่ดี

การเติบโต
สร้างการเติบโตที่ยั่งยืน โดยมีพันธมิตรทางธุรกิจที่แข็งแกร่งทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ

สถานที่ทำงาน
ทำงานร่วมกันด้วยความผาสุกและโอบอ้อมอารี พนักงานทุกคนมีความเป็นมืออาชีพ ปฏิบัติหน้าที่ด้วยจริยธรรมและความซื่อตรง

ชุมชนและสังคม
สร้างพลังงานให้กับชุมชนและสังคม เพื่อตอบสนองความต้องการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

สิ่งแวดล้อม
ดำเนินธุรกิจของเราด้วยความใส่ใจต่อธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

วัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร

บี.กริม เพาเวอร์ เป็นหนึ่งในธุรกิจหลักของ บี.กริม ซึ่งมีประวัติศาสตร์และรากฐานอันยาวนานกว่า 146 ปี นับแต่การก่อตั้งธุรกิจครั้งแรก วัฒนธรรมองค์กรเป็นสิ่งสำคัญอย่างยิ่ง เนื่องจากเรามุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน จึงมีการส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กรและค่านิยมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่องและยาวนาน ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารปฏิบัติตนเป็นแบบอย่างที่ดีในการขับเคลื่อนวัฒนธรรมองค์กรและค่านิยมให้เข้มแข็ง รวมทั้งภายในองค์กรมีการสื่อสารกับพนักงานถึงความสำคัญของวัฒนธรรมองค์กรและค่านิยมอย่างสม่ำเสมอ มีการส่งเสริมให้พนักงานได้เรียนรู้วัฒนธรรมองค์กรและค่านิยมผ่านการเรียนรู้และกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อให้พนักงานมีความเข้าใจ และยึดถือค่านิยมหลัก 4 ประการ (4Ps) ในการปฏิบัติงาน ได้แก่ ทัศนคติที่ดี (Positivity) ความร่วมมือ (Partnership) ความเป็นมืออาชีพ (Professionalism) และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ (Pioneering Spirit) ค่านิยมเหล่านี้มุ่งเน้นให้บุคลากรมีความคิดเชิงบวก การทำงานเป็นทีม มีความเชี่ยวชาญและรับผิดชอบในการปฏิบัติงานสามารถทำงานเชิงรุก มีความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ รวมถึง บี.กริม มีการส่งเสริมด้าน Mindful Compassion (สติสู่ความโอบอ้อมอารี) เพื่อส่งเสริมการมีสติในการทำงาน การดำเนินชีวิต รวมถึงขับเคลื่อนวิสัยทัศน์และวัฒนธรรมขององค์กร เรามุ่งเน้นให้เกิดการมีส่วนร่วมของพนักงาน รวมทั้งสร้างความสุขประสิทธิภาพและคุณภาพชีวิตที่ดีของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม

ค่านิยมองค์กร

Positivity
ทัศนคติที่ดี

คิดบวก
ปรับตัว
เปิดใจ

Partnership
ความร่วมมือ

สามัคคี
สนับสนุน
แสดงความเป็นเจ้าของ

Professionalism
ความเป็นมืออาชีพ

เชี่ยวชาญ
รับผิดชอบ
มีจริยธรรม

Pioneering spirit
ความคิดริเริ่มสร้างสรรค์

ริเริ่มสร้างสรรค์
ทำงานเชิงรุก
แลกเปลี่ยนเรียนรู้

ยุทธศาสตร์ GreenLeap 2567

บี.กริม เพาเวอร์ ตั้งเป้าขยายการลงทุนมุ่งสู่ 10,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 โดยมีสัดส่วนโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 50.0 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ควบคู่ไปกับการจัดการโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง ตลอดจนการลดการปล่อยคาร์บอนตามแนวทางขององค์กรพลังงานระหว่างประเทศ (IEA) ในการรักษาอุณหภูมิให้เพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส (สำหรับประเทศในกลุ่ม Non-OECD) เพื่อที่จะบรรลุเป้าหมายเป็นองค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี 2593

ด้วยวิสัยทัศน์ “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี” ถือเป็นหัวใจสำคัญของกลยุทธ์ “GreenLeap - Global and Green” ด้วยความตระหนักในเรื่องนี้เรามุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี โดยการเป็นผู้นำการส่งมอบโซลูชันด้านพลังงานอย่างยั่งยืน เป้าหมายของเราคือการเป็นผู้นำด้านพลังงานระดับโลก โดยการสร้างจุดแข็งที่สำคัญดังต่อไปนี้:

- เพิ่มขีดความสามารถในการกำหนด พัฒนา ดำเนินงาน และบำรุงรักษา โครงการพลังงานหมุนเวียนให้มีความยืดหยุ่น
- สร้างการยอมรับในฐานะคู่ค้าที่เป็นที่ไว้วางใจ และเป็นผู้นำเทคโนโลยีที่ทันสมัยเข้ามาใช้ในการดำเนินงาน
- เปิดกว้างรับแนวทาง โอกาสใหม่ ๆ อย่างมีวิสัยทัศน์ เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจที่น่าสนใจและความสามารถในการได้มาซึ่งเงื่อนไขทางการเงินที่เอื้อต่อการขยายธุรกิจ
- มุ่งมั่นต่อความยั่งยืน มีจริยธรรม และมีการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งสอดคล้องกับความต้องการพลังงานสะอาดและพลังงาน หมุนเวียนที่เพิ่มสูงขึ้นทั่วโลก

ประกอบด้วยกลยุทธ์ 3 ประการดังนี้

Industrial Solutions

หัวใจสำคัญเชิงกลยุทธ์ของ “Industrial Solutions” มีจุดมุ่งหมายในการจัดหาพลังงานที่มีเสถียรภาพ และมีความยั่งยืนให้กับลูกค้าภาคอุตสาหกรรม ภายใต้อัตราค่าไฟฟ้าที่หลากหลาย โดยใช้โครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในการผลิตพลังงานสีเขียว ร่วมกับการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ทันสมัย แบตเตอรี่ รวมถึงการเตรียมพร้อมในการรองรับยานยนต์ไฟฟ้า และระบบดิจิทัล ที่รองรับการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนแบบกระจายศูนย์ (distributed energy source) รวมถึงสนับสนุนลูกค้าด้านการชดเชยคาร์บอนและการเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน เพื่อเป็นตัวช่วยสำคัญไปสู่การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ แนวทางนี้ได้ยกระดับองค์ความรู้ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการบูรณาการพลังงานหมุนเวียนและระบบกักเก็บพลังงาน ตลอดจนความมุ่งมั่นของเราในการให้บริการด้านพลังงานแก่ลูกค้าอย่างครบวงจร ในเบื้องต้นเราเน้นความสำคัญไปที่นิคมอุตสาหกรรมในประเทศไทยและสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม รวมถึงการขยายไปยังประเทศมาเลเซีย ยุโรป และตลาดอื่นที่มีความน่าสนใจ

Independent Power Producer

ความสำคัญเชิงกลยุทธ์ของ “Independent Power Producer” คือการปรับตัวและขยายโครงการโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ รวมทั้งมีส่วนร่วมในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เพื่อรับมือกับสภาพอากาศที่เปลี่ยนแปลงไป

ประกอบด้วย “Flexible Power” โดยมีกลุ่มเป้าหมายหลักคือประเทศไทยและสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม การบริหารจัดการระบบสำรองไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เพื่อสร้างสมดุลในการรองรับการเพิ่มขึ้นของพลังงานหมุนเวียน และเตรียมพร้อมสำหรับอนาคต เมื่อโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะมีบทบาทสำคัญ ในการปรับสมดุลของโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงการใช้เชื้อเพลิงทางเลือก และการพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานระยะกลางและระยะยาว แนวทางดังกล่าว เป็นการนำเอาประสบการณ์เชิงลึกของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการดำเนินงานบริหารจัดการ และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม รวมถึงความมุ่งมั่นในการสร้างนวัตกรรมและพัฒนาเทคโนโลยีที่ขับเคลื่อนด้วยค่านิยมองค์กร ได้แก่ ความเป็นมืออาชีพและความคิดริเริ่มสร้างสรรค์

และ "Renewable Power” เรามุ่งมั่นที่จะมีบทบาทสำคัญในการเปลี่ยนผ่านพลังงานของโลก และใช้โอกาสจากการเติบโตอย่างก้าวกระโดดของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เรายกระดับประสิทธิภาพการพัฒนาและดำเนินโครงการด้วยประสบการณ์เชิงลึก ความร่วมมือกับเครือข่ายพันธมิตรระดับโลกที่มีมาอย่างยาวนาน พันธสัญญาต่อชุมชนและสังคม และพัฒนาเครื่องมือซอฟต์แวร์ขั้นสูงที่จะเป็นกรรมสิทธิ์ของเรา (Proprietary Software) สำหรับบริหารจัดการโครงการพลังงานหมุนเวียน โดยมุ่งเน้นพื้นที่ที่มีการเติบโตและเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วของระบบเศรษฐกิจทั้งในภูมิภาคเอเชียและภูมิภาคอื่น ๆ ซึ่งจะยกระดับคุณภาพการลงทุนและเปิดโอกาสผ่านการเติบโตอย่างก้าวกระโดดและการเปลี่ยนผ่านไปยังพลังงานหมุนเวียน จากการดำเนินงานเพื่อประโยชน์ของสังคมโลก เรามุ่งเน้นที่จะกระจายความเสี่ยงทางธุรกิจและเบิกทางไปสู่ความสำเร็จอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน

Sustainable Fuels

ความสำคัญเชิงกลยุทธ์ของ “Sustainable Fuels” มีกลุ่มเป้าหมายหลักคือประเทศไทยและสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม เพื่อจัดหาเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม รวมถึงการพัฒนาความเชี่ยวชาญในการผลิตวัตถุดิบตั้งต้นอย่างยั่งยืนสำหรับภาคอุตสาหกรรมผลิตภัณฑ์ปุ๋ย และเคมีภัณฑ์ ตลอดจนเชื้อเพลิงสังเคราะห์และเชื้อเพลิงอินทรีย์สำหรับภาคส่วนที่มีความท้าทายในการลดทอนปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เช่น อุตสาหกรรมการบินและการขนส่ง บี.กริม เพาเวอร์ จะใช้ประโยชน์จากใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว ประสบการณ์ในการเจรจาสัญญาจัดหาก๊าซธรรมชาติระยะยาว และความสัมพันธ์อันแข็งแกร่งกับคู่ค้า ผู้ผลิตอุปกรณ์เทคโนโลยีชั้นนำ

โดยสรุป ยุทธศาสตร์ GreenLeap มีความสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี” โดยการใช้จุดแข็งอันเป็นรากฐานที่ช่วยขับเคลื่อนการเติบโตอย่างยั่งยืน และความสำเร็จของ บี.กริม เพาเวอร์ ตลอดระยะเวลา 3 ทศวรรษที่ผ่านมา

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ภาพรวมธุรกิจ บี.กริม รอบโลก

โครงการในประเทศต่าง ๆ

สหรัฐอเมริกา
เปิดดำเนินการแล้ว 30 เมกะวัตต์

ยุโรป
ระหว่างการพัฒนา

อิตาลี
ระหว่างการพัฒนา

กรีซ
ระหว่างการพัฒนา

ซาอุดีอาระเบีย
เปิดดำเนินการแล้ว 2 เมกะวัตต์

สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์
เปิดดำเนินการแล้ว 4 เมกะวัตต์
ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed) 28 เมกะวัตต์

อินโดนีเซีย
ระหว่างการพัฒนา

ออสเตรเลีย
ระหว่างการพัฒนา

สถานะโครงการ[1]

โครงการ

→ 64 โครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว

→ 28 โครงการระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed)

กำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น[2]

เมกะวัตต์

4,091 เปิดดำเนินการแล้ว ณ ธันวาคม 2567

6,048 รวมโครงการระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed) ณ ธันวาคม 2567

[1] ไม่รวมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา
[2] รวมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา

Global Map

เกาหลีใต้
เปิดดำเนินการแล้ว 123 เมกะวัตต์
ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed) 760 เมกะวัตต์
ระหว่างการพัฒนา 1,011 เมกะวัตต์

ญี่ปุ่น
เปิดดำเนินการแล้ว 20 เมกะวัตต์

ไทย
เปิดดำเนินการแล้ว 3,141 เมกะวัตต์
ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed) 604 เมกะวัตต์

ลาว
เปิดดำเนินการแล้ว 35 เมกะวัตต์
ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed) 453 เมกะวัตต์

กัมพูชา
เปิดดำเนินการแล้ว 39 เมกะวัตต์

เวียดนาม
เปิดดำเนินการแล้ว 514 เมกะวัตต์
ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed) 48 เมกะวัตต์

ฟิลิปปินส์
เปิดดำเนินการแล้ว 6 เมกะวัตต์
ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed) 65 เมกะวัตต์

มาเลเซีย
เปิดดำเนินการแล้ว 178 เมกะวัตต์

ความสามารถในการผลิตไฟฟ้า

เมกะวัตต์

	พลังงานความร้อนร่วม	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังน้ำ	Hybrid	พลังงานลม	Backup for power trading	พลังงานจากขยะอุตสาหกรรม	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	รวม
2567	2,920	1,001	65	-	16	13	5	71	4,091
ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed) ณ ธันวาคม 2567	2,920	1,525	517	98	836	13	5	134	6,048

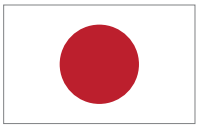
การเติบโตในพลังงานหมุนเวียนทั่วโลก

สาธารณรัฐเกาหลี

บี.กริม เพาเวอร์ ขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐเกาหลี สนับสนุนเป้าหมายของประเทศในการบรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2593 และนโยบาย Renewable Energy 3020 ซึ่งตั้งเป้าเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนให้ถึงร้อยละ 20.0 ภายในปี 2573 เราเริ่มลงทุนด้วยการซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ SEBIT ในปี 2566 ซึ่งเป็นโครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว ขนาด 99 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ได้พัฒนาโครงการพลังงานลมนอกชายฝั่ง Nakwol 1 365 เมกะวัตต์ ในเขตชายฝั่งตะวันตกเฉียงใต้ ซึ่งมีกระแสลมแรง และได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐ เช่น มาตรการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariffs (FiT) และมาตรการใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificates - RECs)

บี.กริม เพาเวอร์ ได้ร่วมมือกับบริษัทชั้นนำของสาธารณรัฐเกาหลี บริษัทด้านวิศวกรรมและการก่อสร้าง (EPC) บริษัท Korea Electric Power Corporation (KEPCO) และผู้ให้บริการด้านเทคโนโลยี เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินธุรกิจจะเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อรับมือกับความท้าทาย บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมมือกับผู้เชี่ยวชาญด้านกฎระเบียบในเรื่องของขั้นตอนการออกใบอนุญาต อีกทั้งให้ความสำคัญกับการจัดหาสินค้าและอุปกรณ์ภายในประเทศเพื่อลดผลกระทบจากความไม่แน่นอนจากนโยบายการค้าระหว่างประเทศ และมีส่วนร่วมในการพัฒนาเศรษฐกิจของสาธารณรัฐเกาหลี รวมถึงวางแผนการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าร่วมกับ KEPCO และหน่วยงานในประเทศ เพื่อหาทำเลและจุดเชื่อมต่อที่ดี

ในระยะยาว บี.กริม เพาเวอร์ ตั้งเป้าขยายกำลังการผลิตสู่ 1,000 เมกะวัตต์ ภายใน 5 ปี ซึ่งรวมถึงการเติบโตของเมกะวัตต์ที่สำคัญจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการแล้ว รวม 123 เมกะวัตต์ และโครงการพลังงานลมนอกชายฝั่ง Nakwol 1 ขนาด 365 เมกะวัตต์ที่กำลังก่อสร้าง บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นในการก้าวสู่การเป็นหนึ่งในผู้ผลิตไฟฟ้าชั้นนำในสาธารณรัฐเกาหลี พร้อมขับเคลื่อนโซลูชันพลังงานที่ยั่งยืน



ประเทศญี่ปุ่น

บี.กริม เพาเวอร์ ขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียนไปยังประเทศญี่ปุ่น สอดคล้องกับเป้าหมายของประเทศในการบรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2593 และแผนพลังงานเชิงยุทธศาสตร์ ซึ่งตั้งเป้าพลังงานหมุนเวียนในสัดส่วนร้อยละ 36.0-38.0 ภายในปี 2573 เราเริ่มต้นด้วยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Gifu ขนาด 20 เมกะวัตต์ และศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะโครงการในพื้นที่ชายฝั่งทางตอนเหนือที่มีกระแสลมแรง และได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐ เช่น มาตรการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariffs (FiT) หรือมาตรการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Premium (FiP)

เราได้ร่วมมือกับบริษัทชั้นนำของญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทด้านวิศวกรรมและการก่อสร้าง (EPC) ผู้ให้บริการด้านเทคโนโลยี หน่วยงานภาครัฐ บริษัท Tokyo Electric Power Company (TEPCO) เพื่อประสิทธิภาพในการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าและแผนส่งไฟฟ้าที่ดี จากโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่จำกัดของญี่ปุ่น บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งเน้นการจ้างงานในท้องถิ่น และลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียนที่ขับเคลื่อนโดยชุมชน เพื่อส่งเสริมการพัฒนาอย่างยั่งยืนในภูมิภาค นอกจากนี้ เพื่อรับมือกับความท้าทาย เราได้ร่วมมือกับผู้เชี่ยวชาญด้านกฎระเบียบในท้องถิ่น เพื่อประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและข้อจำกัดในการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้า และให้ความสำคัญกับการจัดหาสินค้าและอุปกรณ์ภายในประเทศและนำโซลูชันทางวิศวกรรมมาปรับใช้เพื่อจัดการความเสี่ยงจากภัยพิบัติธรรมชาติ

บี.กริม เพาเวอร์ ตั้งเป้าหมายขยายการลงทุนในพลังงานหมุนเวียน โดยเฉพาะในพื้นที่ที่มีทรัพยากรอุดมสมบูรณ์ เช่น ฮอกไกโด (Hokkaido) โทโฮคุ (Tohoku) และคิวชู (Kyushu) ซึ่งจะช่วยให้ บี.กริม เพาเวอร์ ก้าวสู่การเป็นหนึ่งในผู้ผลิตไฟฟ้าชั้นนำในญี่ปุ่น พร้อมขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด

สหรัฐอเมริกา

บี.กริม เพาเวอร์ ขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในสหรัฐอเมริกา เพื่อตอบรับความต้องการพลังงานหมุนเวียนที่เติบโตอย่างต่อเนื่อง และมาตรการสนับสนุนจากรัฐบาลกลาง การเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Malacha 29.9 เมกะวัตต์ ในรัฐแคลิฟอร์เนีย ปี 2567 ถือเป็นก้าวแรกของ บี.กริม เพาเวอร์ ในสหรัฐอเมริกา โดยรัฐแคลิฟอร์เนียถือเป็นรัฐที่มีความก้าวหน้าด้านพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด โดย California's Renewable Portfolio Standard (RPS) ได้วางเป้าหมายให้มีสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนร้อยละ 60.0 ภายในปี 2573 และมีสัดส่วนไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดร้อยละ 100.0 ภายในปี 2588 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ Malacha ตั้งอยู่ในตำแหน่งยุทธศาสตร์ที่เป็นแหล่งพลังงานสูง ช่วยเสริมเสถียรภาพให้โครงข่ายไฟฟ้าท่ามกลางการเติบโตของพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม

เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและการบูรณาการโครงข่ายไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมมือกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในท้องถิ่นและผู้ให้บริการเทคโนโลยีชั้นนำ และเพื่อจัดการความซับซ้อนด้านกฎระเบียบและความเสี่ยงทางภูมิรัฐศาสตร์ เราได้ทำงานร่วมกับที่ปรึกษาที่มีประสบการณ์ด้านกฎหมายและกฎระเบียบกระจายผู้จัดจำหน่ายสินค้าและอุปกรณ์ให้หลากหลาย และให้ความสำคัญกับการจัดซื้อในประเทศ

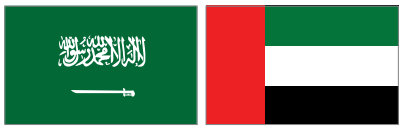
บี.กริม เพาเวอร์ วางแผนขยายการลงทุนในสหรัฐอเมริกากว่า 500 เมกะวัตต์ ภายใน 5 ปี ซึ่งครอบคลุมพลังน้ำ พลังงานแสงอาทิตย์ และระบบกักเก็บพลังงาน พร้อมทั้งใช้การคาดการณ์ขั้นสูงและกลยุทธ์การจัดการน้ำเพื่อยกระดับสู่การเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระชั้นนำในสหรัฐอเมริกา โดยมุ่งเน้นโซลูชันพลังงานที่ยั่งยืนและยืดหยุ่น พร้อมขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านสู่การผลิตพลังงานไฟฟ้าคาร์บอนต่ำในอนาคต

สาธารณรัฐอิตาลี

สาธารณรัฐอิตาลีเป็นตลาดพลังงานเสรีมีอัตราค่าไฟฟ้าสูงในยุโรป และมีเป้าหมาย EU Green Deal ที่ท้าทาย รัฐบาลมีแผนเพิ่มกำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียนจำนวน 50 กิกะวัตต์ ควบคู่ไปกับระบบกักเก็บพลังงาน (BESS) ขนาดใหญ่ ภายในปี 2573 และมีการสนับสนุนส่งเสริมการลงทุนผ่าน Fer-X Decree (FERX) และ Meccanismo di Assegnazione Centralizzata per la Sostenibilità Energetica (MACSE)

การสร้างพันธมิตรที่แข็งแกร่งถือเป็นปัจจัยสำคัญสู่ความสำเร็จ โดย บี.กริม เพาเวอร์ แต่งตั้ง Country Manager และพัฒนาโครงการร่วมกับพันธมิตรท้องถิ่นที่มีประสบการณ์ เพื่อสร้างโอกาสทางธุรกิจและลดความเสี่ยง นอกจากนี้การลงทุนของเรามีส่วนช่วยในการเติบโตของเศรษฐกิจ การจ้างงาน รวมถึงสนับสนุนภาคเกษตรกรรมผ่าน Agrivoltaics ซึ่งช่วยให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และการเกษตรดำเนินไปอย่างยั่งยืน และเป็นประโยชน์ต่อชุมชนโดยรอบ บี.กริม เพาเวอร์ บริหารความเสี่ยงด้านกฎระเบียบและใบอนุญาตอย่างใกล้ชิดกับหน่วยงานต่าง ๆ เราใช้ประโยชน์จากความเชี่ยวชาญระดับสากลในการบริหารต้นทุน พัฒนาเทคโนโลยี และเสริมสร้างศักยภาพทางการแข่งขัน

บี.กริม เพาเวอร์ ขยายการลงทุนในโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และระบบกักเก็บพลังงาน (BESS) โดยตั้งเป้าพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนรวม 1,000 เมกะวัตต์ และระบบกักเก็บพลังงาน 1,000 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ภายในปี 2568 พร้อมเป้าหมายระยะยาวในการเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนรวม 500 เมกะวัตต์ และระบบกักเก็บพลังงาน 1,000 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ภายในปี 2573 การนำเทคโนโลยีขั้นสูงและแนวปฏิบัติในการดำเนินงานและการบำรุงรักษาที่มีประสิทธิภาพมาปรับใช้ ทำให้เราพร้อมสู่เป้าหมายการเติบโตที่ยั่งยืนในอุตสาหกรรมพลังงานของสาธารณรัฐอิตาลี



ตะวันออกกลาง

สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์มีความต้องการพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น โดยมีเป้าหมายระดับประเทศในการเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนในโครงข่ายไฟฟ้าเป็นร้อยละ 44.0 และด้วยความร่วมมือกับบริษัท Three Eight Six Renewable Energy ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นผู้บุกเบิกพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อการพาณิชย์และอุตสาหกรรม (C&I) โดยมีแผนขยายกำลังการผลิตสู่ 300 เมกะวัตต์ ภายใน 5 ปี และตั้งเป้าขยายไปสู่โครงการพลังงานแสงอาทิตย์และระบบกักเก็บพลังงานขนาดสาธารณูปโภค

นอกเหนือจากการเติบโตทางธุรกิจ บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งเน้นการจ้างแรงงานท้องถิ่น เสริมความแข็งแกร่งให้กับห่วงโซ่อุปทานในภูมิภาค การร่วมมือกับพันธมิตรผู้เชี่ยวชาญในท้องถิ่น ทำให้มั่นใจว่าจะสามารถปฏิบัติตามกฎระเบียบ จัดการความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของห่วงโซ่อุปทาน นอกจากนี้ยังใช้ประโยชน์จากเครื่องมือการคาดการณ์ขั้นสูงและกลยุทธ์การบำรุงรักษาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของสินทรัพย์และการดำเนินงานให้ดียิ่งขึ้น มุ่งมั่นสู่การเป็นผู้ให้บริการพลังงานหมุนเวียนชั้นนำในตะวันออกกลาง

ณ สิ้นปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวม 64 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 4,091 เมกะวัตต์ โดยมีกลยุทธ์ที่สำคัญกับพันธมิตรทางธุรกิจเพื่อบรรลุเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนด้านพลังงานหมุนเวียนให้มากกว่าร้อยละ 50.0 ของกำลังการผลิต

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ("บี.กริม เพาเวอร์") เป็นหนึ่งในธุรกิจหลักของ บี.กริม ซึ่งดำเนินธุรกิจภายใต้ปรัชญาการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารีเพื่อสร้างความศิวิไลซ์ ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ ก่อตั้งในปี 2536 และกลายมาเป็นหนึ่งในผู้บุกเบิกอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนรายแรกของประเทศไทยจากโครงการโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 (ABP1) ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2541 จากนั้นได้มีการขยายการลงทุนด้านโครงการโรงไฟฟ้ามาอย่างต่อเนื่อง ทั้งในประเทศและต่างประเทศ เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2559 ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนและเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเสนอขายหุ้นแก่ประชาชนในครั้งแรก เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2560 โดยมีทุนจดทะเบียน 5,400,000,000 บาท

ณ สิ้นปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 64 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 4,091 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ 2,659 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ยังมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้างเพิ่มเติม ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วจำนวน 28 โครงการ ซึ่งจะทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมไม่ต่ำกว่า 6,048 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ 3,634 เมกะวัตต์และมุ่งสู่กำลังการผลิต 10,000 เมกะวัตต์ จากโครงการที่เปิดดำเนินการแล้วและอยู่ระหว่างการพัฒนาภายใน ปี 2573

สำหรับการขายไฟฟ้าและไอน้ำในประเทศไทย บี.กริม เพาเวอร์ มีคู่สัญญาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังนี้

1. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP
2. สัญญาขายไฟฟ้าและไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม รวมถึงธุรกิจสายส่งและจำหน่าย ผ่านโครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นโรงงานอุตสาหกรรมมากกว่า 450 ราย ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมชั้นนำ และเขตเศรษฐกิจพิเศษรวม 11 แห่ง ประกอบด้วย
   - 2.1 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี
   - 2.2 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
   - 2.3 สวนอุตสาหกรรมบางกะดี
   - 2.4 นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1
   - 2.5 นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง
   - 2.6 นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด
   - 2.7 นิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง
   - 2.8 นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง
   - 2.9 นิคมอุตสาหกรรมบางปู
   - 2.10 นิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ เบียนหัว
   - 2.11 เขตเศรษฐกิจพิเศษปอยเปต (Poipet PPSEZ)
3. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าพลังงานขยะอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานลม และภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560

4. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟน. ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560

5. สัญญาขายไฟฟ้ากับกิจการไฟฟ้าสวัสดิการ สัมปทานกองทัพเรือ ภายใต้โครงการงานระบบไฟฟ้าและน้ำเย็นพื้นที่ท่าอากาศยานนานาชาติอู่ตะเภา

6. สัญญาขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า (กฟผ. กฟน. และ กฟภ.) ภายใต้ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565

บี.กริม เพาเวอร์ เริ่มลงทุนในต่างประเทศตั้งแต่ปี 2542 ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม จากการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าดีเซลกำลังการผลิตติดตั้ง 13 เมกะวัตต์ ซึ่งในภายหลังใช้เป็นไฟฟ้าสำรองสำหรับการขายไฟฟ้าที่รับซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนหัว ผ่านโครงข่ายไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ นอกจากนี้ ยังมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 2 โครงการ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว คือ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Dau Tieng ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียน ณ ขณะนั้น และโครงการ Phu Yen TTP และเข้าลงทุนในโครงการพลังงานลม Huong Hoa 1 ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้าง มีโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว 3 โครงการ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและอีก 7 โครงการ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้าง มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Ray Power ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมถึงได้ลงทุนในธุรกิจสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าในราชอาณาจักรกัมพูชา นอกจากนี้ ได้ขยายการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมาเลเซียและประเทศญี่ปุ่น ในส่วนของสาธารณรัฐเกาหลี มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 2 โครงการ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง 740 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้าง และเข้าพัฒนาและทำข้อตกลงเพื่อลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมอื่น ๆ เพิ่มเติม กำลังผลิตรวมมากกว่า 1,000 เมกะวัตต์ ซึ่งถือเป็นก้าวสำคัญในการเข้าสู่ธุรกิจพลังงานของสาธารณรัฐเกาหลี สอดคล้องกับกลยุทธ์การขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียนของ บี.กริม เพาเวอร์ ในภูมิภาคเอเชียและเป็นการเพิ่มฐานลูกค้าและพันธมิตรในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อมุ่งสู่องค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์

โดยในปี 2567 นี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ขยายการลงทุนรวมกว่า 1,345 เมกะวัตต์ (Committed) ดังนี้

- ในสาธารณรัฐเกาหลี โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง Nakwol 1 และ 2 จำนวน 2 โครงการ กำลังผลิตติดตั้งรวม 740 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้าง

- ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ เข้าซื้อหุ้นบริษัท ThreeEightSix Holdings Ltd. เพื่อประกอบธุรกิจ และพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา กำลังการผลิตรวม 33.7 เมกะวัตต์ ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย และราชอาณาจักรบาห์เรน

- ในประเทศสหรัฐอเมริกา โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Malacha ซึ่งตั้งอยู่บนแม่น้ำ Pit ในตอนเหนือของรัฐแคลิฟอร์เนีย โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 29.9 เมกะวัตต์

- ในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ARECO กำลังการผลิตติดตั้ง 65 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

- ในประเทศไทย โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน กำลังผลิตติดตั้งรวม 324.2 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. กฟน. และ กฟภ. ภายใต้ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565, โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ อินทรี บี.กริม โซล่าร์ กำลังผลิตติดตั้ง 80 เมกะวัตต์ รวมถึงการลงนามกับ กฟภ. ในสัญญาจ้างงานตามโครงการจัดการพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์ กำลังผลิตติดตั้ง 10.26 เมกะวัตต์ และโครงการพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาทั้งในประเทศและต่างประเทศ กำลังผลิตติดตั้งรวม 60 เมกะวัตต์ ซึ่งเปิดดำเนินการแล้ว และอยู่ระหว่างก่อสร้าง

นอกจากนี้ ในสาธารณรัฐอิตาลี ได้ขยายการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานหมุนเวียนในยุโรปด้วยโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและแบบระบบหมุนตามดวงอาทิตย์ (Tracking System) ที่อยู่ระหว่างพัฒนาชื่อ Ortanova 2 ขนาด 73.26 เมกะวัตต์ และในประเทศออสเตรเลียได้เข้าลงทุนเพื่อพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนและ Energy Hub ทางตอนเหนือของรัฐ Queensland

โดยการเข้าลงทุนดังกล่าวจะช่วยพัฒนาธุรกิจพลังงานสะอาด รวมถึงเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนตามแนวโน้มการใช้พลังงานที่เกิดขึ้นทั่วโลก ซึ่งจะช่วยส่งเสริมการสร้างความเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนเพื่อให้บรรลุเป้าหมายและสอดคล้องกับยุทธศาสตร์ของ บี.กริม เพาเวอร์

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีแผนความร่วมมือและแผนขยายการลงทุนไปในทวีปยุโรป อเมริกาเหนือและประเทศอื่น ๆ โดยดำเนินการศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าเพื่อแสวงหาโอกาสการลงทุนที่น่าสนใจและมีผลตอบแทนที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนา ซึ่งมีกำลังการผลิตดังนี้

ประเภทโรงไฟฟ้า	โรงไฟฟ้าทั้งหมด			โรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว		
	จำนวนโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วน (เมกะวัตต์)	จำนวนโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วน (เมกะวัตต์)
พลังงานความร้อนร่วม[1]	23	2,919.9	1,797.6	23	2,919.9	1,797.6
พลังงานแสงอาทิตย์	48	1,524.7	1,017.5	33	1,001.5	733.2
พลังน้ำ	11	517.5	195.4	4	65.0	54.8
โรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน[2]	1	98.0	98.0	-	-	-
พลังงานลม	7	836.0	437.7	2	16.0	14.8
Backup for Power Trading[3]	1	13.0	5.0	1	13.0	5.0
พลังงานขยะอุตสาหกรรม	1	4.8	2.3	1	4.8	2.3
พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา และแบบติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ	n/a	133.9	80.4	n/a	70.9	51.7
รวม	**92**	**6,047.8**	**3,633.9**	**64**	**4,091.1**	**2,659.3**

[1] โครงการโรงไฟฟ้า ABP1R ABP2R BPLC1R และ BGPM1&2R เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง จำนวน 140 เมกะวัตต์ต่อโรง

[2] โครงการโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน (Hybrid Power Plant) ประกอบไปด้วย โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตติดตั้ง 18 เมกะวัตต์ พร้อมด้วยระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) ขนาด 50 เมกะวัตต์ชั่วโมง และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม กำลังการผลิตติดตั้ง 80 เมกะวัตต์

[3] ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้าที่รับซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนมากกว่า 250 ราย ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนหัว รวมทั้งหมด 107 เมกะวัตต์ ผ่านโครงข่ายไฟฟ้าของกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์

จำนวนรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยม

โครงการโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 48 โครงการในประเทศไทย 3 โครงการในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม 3 โครงการในสปป. ลาว 1 โครงการในราชอาณาจักรกัมพูชา 5 โครงการในประเทศมาเลเซีย 2 โครงการในสาธารณรัฐเกาหลี 1 โครงการในประเทศญี่ปุ่น และ 1 โครงการในสหรัฐอเมริกา ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้า โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 4,091 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของรวม 2,659 เมกะวัตต์)

ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)[1]	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ[2]		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี จังหวัดชลบุรี								
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 (Replacement)	ABP1R	140.0	30.0	50.7	71.0	15.2	ก๊าซธรรมชาติ	29 พฤศจิกายน 2565
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (Replacement)	ABP2R	140.0	30.0	51.2	71.7	15.4	ก๊าซธรรมชาติ	28 ธันวาคม 2565
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3	ABP3	132.5	30.0	60.7	80.5	18.2	ก๊าซธรรมชาติ	1 ตุลาคม 2555
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4	ABP4	131.1	30.0	55.5	72.7	16.6	ก๊าซธรรมชาติ	15 พฤศจิกายน 2558
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5	ABP5	131.1	30.0	55.5	72.7	16.6	ก๊าซธรรมชาติ	1 มิถุนายน 2559
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง จังหวัดระยอง								
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1	ABPR1	123.3	30.0	61.7	76.1	18.5	ก๊าซธรรมชาติ	1 พฤศจิกายน 2556
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2	ABPR2	124.4	30.0	61.7	76.8	18.5	ก๊าซธรรมชาติ	21 มิถุนายน 2556
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3	ABPR3	133.0	30.0	55.5	73.8	16.6	ก๊าซธรรมชาติ	1 กุมภาพันธ์ 2561
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4	ABPR4	133.0	30.0	55.5	73.8	16.6	ก๊าซธรรมชาติ	1 มิถุนายน 2561

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)[1]	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ[2]		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5	ABPR5	133.0	30.0	55.5	73.8	16.6	ก๊าซธรรมชาติ	1 ตุลาคม 2561
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง จังหวัดชลบุรี								
บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 (Replacement)	BPLC1R	140.0	75.0	75.0	105.0	56.3	ก๊าซธรรมชาติ	16 กรกฎาคม 2565
บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2	BPLC2	56.1	20.0	100.0	56.1	20.0	ก๊าซธรรมชาติ	20 กุมภาพันธ์ 2552
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี จังหวัดปทุมธานี								
บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1	BIP1	114.6	20.0	74.0	84.8	14.8	ก๊าซธรรมชาติ	29 เมษายน 2558
บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2	BIP2	114.6	20.0	74.0	84.8	14.8	ก๊าซธรรมชาติ	1 มกราคม 2559
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 จังหวัดชลบุรี								
บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1	BPWHA1	130.2	30.0	75.0	97.6	22.5	ก๊าซธรรมชาติ	1 พฤศจิกายน 2559
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด จังหวัดระยอง								
บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (Replacement)	BGPM1R	140.0	65.0	70.0	98.0	45.5	ก๊าซธรรมชาติ	31 ธันวาคม 2565
บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (Replacement)	BGPM2R	140.0	65.0	70.0	98.0	45.5	ก๊าซธรรมชาติ	1 มีนาคม 2566
จังหวัดอ่างทอง								
บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 1	BGPAT1	123.0	55.0	70.0	86.1	38.5	ก๊าซธรรมชาติ	4 พฤษภาคม 2559

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)[1]	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ[2]		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
นิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง จังหวัดอ่างทอง								
บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2	BGPAT2	140.0	30.0	70.0	98.0	21.0	ก๊าซธรรมชาติ	1 ตุลาคม 2566
บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3	BGPAT3	140.0	30.0	70.0	98.0	21.0	ก๊าซธรรมชาติ	1 ธันวาคม 2566
นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง จังหวัดกรุงเทพมหานคร								
พีพีทีซี	PPTC	120.0	30.0	33.5	40.2	10.1	ก๊าซธรรมชาติ	29 มีนาคม 2559
นิคมอุตสาหกรรมบางปู จังหวัดสมุทรปราการ								
เอสเอสยูที (2 โครงการ)	SSUT	240.0	60.0	45.0	108.0	27.0	ก๊าซธรรมชาติ	3 และ 29 ธันวาคม 2559
จังหวัดนครปฐม								
ไทรหลวง 2	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรหลวง 3	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรหลวง 9	BGYSP	7.2	-	99.0	7.2	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรหลวง 10	BGYSP	7.5	-	99.0	7.5	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรใหญ่หน้า	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรมะนาว	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรพุทรา	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรลุ้ยริมน้ำ	Solarwa	8.0	-	49.0[3]	3.9	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรฉลวย 1	Solarwa	8.0	-	49.0[3]	3.9	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรแสบ	Solarwa	8.0	-	49.0[3]	3.9	-	แสงอาทิตย์	17 ธันวาคม 2558

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)[1]	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ[2]		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา								
ไทรเสนา 2	BGYSP	5.0	-	99.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	22 ธันวาคม 2558
จังหวัดสระบุรี								
บีจีทีทีอาร์อี 1	TPS	8.0	-	49.0[3]	3.9	-	แสงอาทิตย์	18 ธันวาคม 2558
บีจีทีทีอาร์อี 2	Solarwa	8.0	-	49.0[3]	3.9	-	แสงอาทิตย์	18 ธันวาคม 2558
บีจีทีทีอาร์อี 3	Solarwa	6.5	-	49.0[3]	3.2	-	แสงอาทิตย์	25 ธันวาคม 2558
จังหวัดสระแก้ว								
บีจีเอสพีเอส 1	BGSPS1	8.0	-	100.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	27 เมษายน 2559
จังหวัดเพชรบูรณ์								
โครงการสหกรณ์การเกษตรชนแดน	BSPCD	2.3	-	100.0	2.3	-	แสงอาทิตย์	3 ธันวาคม 2561
จังหวัดฉะเชิงเทรา								
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานสงเคราะห์ทหารผ่านศึก เขตชลบุรี	BGRIM	3.6	-	100.0	3.6	-	แสงอาทิตย์	24 ธันวาคม 2561
จังหวัดสุราษฎร์ธานี								
โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านนาเดิม	BSPCB	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	25 ธันวาคม 2561
จังหวัดกรุงเทพมหานคร								
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานการเกษตร การอุตสาหกรรมและการบริการ	BGSP1	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	27 ธันวาคม 2561
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ โรงพยาบาลทหารผ่านศึก	BGRIM	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	27 ธันวาคม 2561

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)[1]	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ[2]		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
จังหวัดสมุทรปราการ								
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานกิจการโรงงานในอารักษ์	BGRIM	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	27 ธันวาคม 2561
จังหวัดนนทบุรี								
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานรักษาความปลอดภัย	BGRIM	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	27 ธันวาคม 2561
นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี จังหวัดราชบุรี								
โปรเกรส อินเตอร์เคม	PIC	4.8	-	48.0	2.3	-	ขยะอุตสาหกรรม	27 ธันวาคม 2562
จังหวัดมุกดาหาร								
บ่อทอง วินด์ฟาร์ม (2 โครงการ)	BTW	16.0	-	92.2	14.8	-	พลังงานลม	2 และ 16 สิงหาคม 2564
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา								
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	n/a	70.9	-	72.9	51.7	-	แสงอาทิตย์	n/a
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว								
เซน้ำน้อย 2 เซกะตัม 1 (2 โครงการ)	XXHP	20.1	-	70.0	14.1	-	พลังน้ำ	1 สิงหาคม 2560
น้ำแจ 1	Nam Che 1	15.0	-	72.0	10.8	-	พลังน้ำ	1 มิถุนายน 2562
สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม								
อมตะ เพาเวอร์ (เบียนหัว)	APB	13.0	-	38.4	5.0	-	Backup for Power Trading	9 เมษายน 2542
Dau Tieng	DT	240.0	-	100.0	240.0	-	แสงอาทิตย์	13 มิถุนายน 2562

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)[1]	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ[2]		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
Phu Yen TTP	Phu Yen TTP	257.0	-	80.0	205.6	-	แสงอาทิตย์	10 มิถุนายน 2562
ราชอาณาจักรกัมพูชา								
Ray Power	Ray	39.0	-	100.0	39.0	-	แสงอาทิตย์	15 ธันวาคม 2563
ประเทศมาเลเซีย								
Arau	SPSB	5.2	-	40.6[4]	2.1	-	แสงอาทิตย์	3 มีนาคม 2561
Gebeng	RGSB	38.9	-	40.6[4]	15.8	-	แสงอาทิตย์	22 มกราคม 2563
Pekan	HESB	43.9	-	40.6[4]	17.8	-	แสงอาทิตย์	29 มิถุนายน 2564
Kuala Muda	BBPSBB	45.0	-	40.6[4]	18.3	-	แสงอาทิตย์	22 มีนาคม 2565
Machang	ISSB	45.0	-	40.6[4]	18.3	-	แสงอาทิตย์	5 เมษายน 2566
สาธารณรัฐเกาหลี								
SEBIT	SEBIT	99.0	-	33.9[5]	33.5	-	แสงอาทิตย์	28 มีนาคม 2565
KOPOS	KOPOS	23.5	-	49.9	11.7	-	แสงอาทิตย์	4 สิงหาคม 2566
ประเทศญี่ปุ่น								
Gifu	Gifu	20.0	-	49.0	9.8	-	แสงอาทิตย์	5 กันยายน 2567
สหรัฐอเมริกา								
Malacha	Malacha	29.9	-	100.0	29.9	-	พลังน้ำ	6 ธันวาคม 2531
รวมกำลังการผลิตติดตั้ง		**4,091.1**	**800.0**		**2,659.3**	**505.8**		

[1] คำนวณจากสัดส่วนการลงทุนโดยตรง และ/หรือ โดยอ้อมของ บี.กริม เพาเวอร์
[2] กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ คำนวณจากผลคูณของกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้า กับจำนวนสัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ
[3] BGSENA (ซึ่งเป็นบริษัทร่วมค้าที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นอยู่ร้อยละ 49.00) ถือหุ้นบุริมสิทธิใน Solarwa และ TPS ซึ่งหุ้นบุริมสิทธิดังกล่าวกำหนดให้ BGSENA มีสิทธิได้รับเงินปันผลในอัตราร้อยละ 99.98 ของเงินปันผลจ่ายทั้งหมด ดังนั้นทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีสัดส่วนความเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้า Solarwa และ TPS ในเชิงเศรษฐกิจจำนวนร้อยละ 48.99
[4] BGSB ถือหุ้นใน RENH คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ซึ่งหากการแลกหุ้นกับ Pimpinan Ehsan Berhad (PEB) เสร็จสมบูรณ์แล้ว จะทำให้ BGSB มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40.6
[5] BGP (Korea) ถือหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงในส่วนร้อยละ 21.27 ของหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และถือหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดส่งผลให้ BGP (Korea) มีสิทธิได้รับเงินปันผลรวมในส่วนร้อยละ 33.85

หมายเหตุ: จำนวนรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยม

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนา

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา หมายถึง โครงการโรงไฟฟ้าที่มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือสัญญาอื่น ๆ ที่เทียบเท่ากับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ประมาณการกำลังการผลิตตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ และกำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา จำนวน 28 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 1,956.7 เมกะวัตต์

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)[1]	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ[2]		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
จังหวัดชลบุรี								
โครงการผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสาน[3]	BGRIM	98.0	-	100.0	98.0	-	แสงอาทิตย์ ก๊าซธรรมชาติ	2568 2570
จังหวัดสระบุรี								
IBS (ไม่รวมส่วนของพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา)	IBS	76.2	-	25.0	19.1	-	แสงอาทิตย์	2568
โครงการจัดหาไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของรัฐบาลปี 2565 (RE 5.2 กิกะวัตต์)								
CMT	CMT	20.0	-	40.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	2569
SCS5	SCS5	20.0	-	100.0	20.0	-	แสงอาทิตย์	2570
CLP	CLP	20.0	-	40.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	2570
PCE	PCE	129.0	-	40.0	51.6	-	แสงอาทิตย์	2570
VOL	VOL	108.0	-	40.0	43.2	-	แสงอาทิตย์	2571
GEN111	GEN111	10.0	-	55.0	5.5	-	แสงอาทิตย์	2571
GEN88	GEN88	6.3	-	55.0	3.5	-	แสงอาทิตย์	2571
GEN	GEN	10.0	-	55.0	5.5	-	แสงอาทิตย์	2573
โครงการจัดหาไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของรัฐบาลปี 2565 (RE 2.1 กิกะวัตต์)								
SCS 1	SCS 1	12.0	-	100.0	12.0	-	พลังงานลม	2573
SCS 2	SCS 2	10.0	-	92.5	9.3	-	แสงอาทิตย์	2571
SCS 2	SCS 2	6.9	-	92.5	6.4	-	แสงอาทิตย์	2571
SCS 2	SCS 2	16.5	-	92.5	15.3	-	แสงอาทิตย์	2571
SCS 2	SCS 2	15.5	-	92.5	14.3	-	แสงอาทิตย์	2572

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)[1]	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ[2]		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
สัญญาให้บริการโครงการจัดการพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์ กับ กฟภ.								
โครงการจัดการพลังงานไฟฟ้า (ไม่รวมส่วนของพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา)	BSPR	9.7[4]	-	100.0	9.7	-	แสงอาทิตย์	2569
สาธารณรัฐเกาหลี								
KOPOS	KOPOS	20.0	-	49.9	10.0	-	พลังงานลม	2568
Nakwol 1	Nakwol 1	365.0	-	49.0	178.9	-	พลังงานลม	2568
Nakwol 2	Nakwol 2	375.0	-	49.0	183.8	-	พลังงานลม	2569
สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ประเทศเวียดนาม								
Huong Hoa 1	HH1	48.0	-	80.0	38.4	-	พลังงานลม	2568
สปป. ลาว								
ทัดสะกอย	Tadsakhoi	30.0	-	70.0	21.0	-	พลังน้ำ	2573-2576
น้ำคาว 1	Nam Khao 1	15.0	-	72.0	10.8	-	พลังน้ำ	2573-2576
น้ำคาว 2	Nam Khao 2	15.0	-	72.0	10.8	-	พลังน้ำ	2573-2576
น้ำคาว 3	Nam Khao 3	15.0	-	72.0	10.8	-	พลังน้ำ	2573-2576
น้ำคาว 4	Nam Khao 4	15.0	-	72.0	10.8	-	พลังน้ำ	2573-2576
น้ำคาว 5	Nam Khao 5	7.5	-	72.0	5.4	-	พลังน้ำ	2573-2576
เซกอง 4	XK4	355.0	-	20.0	71.0	-	พลังน้ำ	2576
สาธารณรัฐฟิลิปปินส์								
ARECO	ARECO	65.0	-	100.0	65.0	-	แสงอาทิตย์	2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา								
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	n/a	63.0	-	45.5	28.7	-	แสงอาทิตย์	n/a
รวมกำลังการผลิตติดตั้ง		**1,956.7**	**-**		**974.5**	**-**		

[1] คำนวณจากสัดส่วนการลงทุนโดยตรง และ/หรือ โดยอ้อมของ บี.กริม เพาเวอร์

[2] กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ คำนวณจากผลคูณของกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้า กับจำนวนสัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ

[3] โครงการผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสาน ซึ่งประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 18 เมกะวัตต์ พร้อมด้วยระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) ขนาด 50 เมกะวัตต์ชั่วโมง และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 80 เมกะวัตต์

[4] เมื่อรวมส่วนของพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 0.5 เมกะวัตต์ BSPR จะมีสัญญาให้บริการโครงการจัดการพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์ กับ กฟภ. จำนวนรวม 10.3 เมกะวัตต์

หมายเหตุ: จำนวนรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยม

ความเป็นมาและพัฒนาการที่สำคัญ

2025 : โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง บี.กริม สาธารณรัฐเกาหลี

บี. กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นที่จะพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่องทุกระดับ โดยเน้นการขยายธุรกิจด้วยการใช้พลังงานสะอาดและการร่วมมือกับพันธมิตรในการพัฒนาต่อยอดความสำเร็จ นอกจากนี้ยังมุ่งเน้นการพัฒนาระบบการบริหารจัดการพลังงานและโครงการอื่น ๆ เพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายในการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Carbon Emissions) ภายในปี 2593 อย่างยั่งยืน

ตามที่รัฐบาลไทยได้มีนโยบายเปิดเสรีอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2533 โดยเปิดโอกาสให้เอกชนเข้ามาดำเนินกิจการผลิตไฟฟ้า เพื่อดึงดูดลูกค้าอุตสาหกรรมจากต่างประเทศให้เข้ามาลงทุน บี.กริม เพาเวอร์ จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นในเดือนกรกฎาคม 2536 ในชื่อ บริษัท บอร์เนียว (1993) จำกัด และได้ก้าวขึ้นมาเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนรายแรกของประเทศไทย โดยโครงการโรงไฟฟ้าโครงการแรก คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ABP1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2541 บี.กริม เพาเวอร์ ได้ขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมอื่น ๆ โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน และโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน นอกจากนี้ได้ขยายธุรกิจไปในต่างประเทศ ในปี 2542 ได้เริ่มธุรกิจในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม จากการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าดีเซล ซึ่งในภายหลังได้เป็นไฟฟ้าสำรองสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าที่รับซื้อมาให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนหัว และในปี 2562 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 420 เมกะวัตต์ ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียน ณ เวลานั้น นอกจากนี้ยังมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว การลงทุนในธุรกิจสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าและโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในราชอาณาจักรกัมพูชา การพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสาน (โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พร้อมด้วยระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) ในโครงการพัฒนาสนามบินอู่ตะเภาและเมืองการบินตะวันออก) และการลงทุนพลังงานหมุนเวียนในอีกหลายประเทศ เช่น ประเทศมาเลเซีย ประเทศญี่ปุ่น สาธารณรัฐเกาหลี สาธารณรัฐอิตาลี สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย และประเทศสหรัฐอเมริกา โดยมีการเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา ดังนี้

พ.ศ. 2565

- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (ABP) (บริษัทย่อย) ร่วมมือกับ บริษัท เอสซีจี คลีนเนอร์ยี่ จำกัด (SCG Cleanergy) และบริษัท อมตะ คอร์ปอเรชัน จำกัด (มหาชน) (AMATA) เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และนิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ ระยอง
- บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด (BGLNG) (บริษัทย่อย) ร่วมกับบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ลงนามสัญญาการใช้ความสามารถการให้บริการสถานี (TUA-Terminal Use Agreement) เพื่อเก็บรักษา และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ
- บี.กริม เพาเวอร์ ลงนามบันทึกความร่วมมือกับบริษัทผลิตไฟฟ้าลาว (มหาชน) (EDL-Gen) บริษัทลูกของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) เพื่อร่วมศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ ระบบสายส่งและการจำหน่ายไฟฟ้าภายในและต่างประเทศ เพื่อตอบสนองความต้องการพลังงานสะอาดในเขตภูมิภาคอาเซียน
- B.Grimm Power Sdn. Bhd. (ชื่อเดิม B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd.) (BGSB) (บริษัทย่อย) ได้เข้าถือหุ้นร้อยละ 45.0 ใน reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. (RENH) และได้มาซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิด

ดำเนินการแล้ว 3 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 88 เมกะวัตต์และโครงการที่อยู่ระหว่างการได้มาอีกกว่า 500 เมกะวัตต์ในประเทศมาเลเซีย (ภายหลังการแลกหุ้นกับ Pimpinan Ehsan Berhad (PEB) เสร็จสมบูรณ์แล้ว BGSB จะมีสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการต่าง ๆ ร้อยละ 40.6)

- บี.กริม เพาเวอร์ ลงนามซื้อขายใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) กับบริษัท แอร์ลิควิด ไทยแลนด์ ผู้จัดจำหน่ายแก๊สอุตสาหกรรมสัญชาติฝรั่งเศส และเป็นหนึ่งในผู้นำด้านธุรกิจพลังงานและเคมีภัณฑ์ระดับโลก

- บริษัท คลีนเนอร์ยี่ เอบีพี จำกัด (CNABP) บริษัทร่วมทุนระหว่าง ABP SCG Cleanergy และ AMATA ลงนามสัญญาพันธมิตรทางธุรกิจกับบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด สำหรับการพัฒนาโครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และระยอง เพื่อสนับสนุนการใช้พลังงานสะอาดในภาคอุตสาหกรรมของประเทศไทย

- B.Grimm Power Korea Limited (BGP (Korea)) (บริษัทย่อย) เข้าลงทุนใน Lohas ECE Spain Gifu Co., Ltd. ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิต 20 เมกะวัตต์ที่ประเทศญี่ปุ่น ในสัดส่วนร้อยละ 49.0

- B.Grimm Power Korea Limited (BGP (Korea)) (บริษัทย่อย) ได้เข้าพัฒนาและทำข้อตกลงเพื่อเข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งในสาธารณรัฐเกาหลี ภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้น 4 สัญญา

  - ถือหุ้นร้อยละ 70.0 ใน Jodo Wind Power Generation Co., Ltd. กำลังการผลิตติดตั้ง 517 เมกะวัตต์

  - ถือหุ้นร้อยละ 15.0 ใน Shinan - Eoui Wind Power Co., Ltd. กำลังการผลิตติดตั้ง 99 เมกะวัตต์

  - ถือหุ้นร้อยละ 15.0 ใน Cheonsa - Eoui Wind Power Co., Ltd. กำลังการผลิตติดตั้ง 99 เมกะวัตต์ และ

  - ถือหุ้นร้อยละ 70.0 ใน Gunghung Offshore Wind Power Co., Ltd. กำลังการผลิตติดตั้ง 240 เมกะวัตต์

- KOPOS Co.,Ltd. (KOPOS) ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการการผลิตไฟฟ้าและสัญญาเชื่อมต่อสายส่งกับ Korea Electric Power Corporation (KEPCO) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบนพื้นดิน 76 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง 20 เมกะวัตต์

- บี.กริม เพาเวอร์ ลงนามบันทึกความร่วมมือกับบริษัท เอสซีจี อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น (SCG International) เพื่อพัฒนาและจัดหาผลิตภัณฑ์และเทคโนโลยีพลังงานทดแทนในสาธารณรัฐเกาหลีและประเทศญี่ปุ่น

- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใหม่ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม (Replacement) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 560 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งรวม 200 ตันต่อชั่วโมง

  1. BPLC1R เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ วันที่ 16 กรกฎาคม 2565

  2. ABP1R เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ วันที่ 29 พฤศจิกายน 2565

  3. ABP2R เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ วันที่ 28 ธันวาคม 2565

  4. BGPM1R เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

พ.ศ. 2566

- บี.กริม เพาเวอร์ มูลนิธิดีนันแห่งเอเชีย และโรงเรียนจิตรลดาวิชาชีพ ลงนามความร่วมมือทางวิชาการในโครงการ "Technical Teaching and Learning for Industry 4.0 Technicians Program" หรือ SKILLS4TECH เพื่อยกระดับการศึกษาทวิภาคี ส่งเสริมศักยภาพการสอนของครู ต่อยอดความรู้ของผู้เรียน สร้างทักษะ STEM (Science, Technology, Engineering, Mathematics) ซึ่งเป็นทักษะที่จำเป็นสำหรับการทำงานในอนาคต

- บี.กริม เพาเวอร์ เดินหน้ายุทธศาสตร์ GreenLeap: Global and Green มุ่งสู่เป้าหมายในการสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี ประกอบด้วย 3 แนวทาง 1) Industrial Solutions 2) Independent Power Producer 3) Sustainable Fuels ชูจุดแข็งผู้นำลูกค้าอุตสาหกรรม พลังงานหมุนเวียน ตั้งเป้าหมายกำลังการผลิต 10,000 เมกะวัตต์ (Committed) ในปี 2573 และก้าวสู่องค์กรที่มีการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี 2593

- บี.กริม เพาเวอร์ ลงนามบันทึกความเข้าใจร่วมกับ อมตะ คอร์ปอเรชัน ร่วมพัฒนาโครงการ อมตะ ยูโรเปี้ยน สมาร์ท ซิตี้ บนพื้นที่ขนาด 200 ไร่ ในอมตะซิตี้ จังหวัดชลบุรี เพื่อจัดหาและพัฒนาระบบสาธารณูปโภคด้านพลังงาน รองรับการลงทุนอุตสาหกรรมเทคโนโลยีขั้นสูงจากนักลงทุนกลุ่มประเทศยุโรป

- บี.กริม เพาเวอร์ และทีเอ็นบี เพาเวอร์ เจนเนอเรชั่น บริษัทย่อยของการไฟฟ้าแห่งชาติมาเลเซีย ลงนามบันทึกข้อตกลงเพื่อนำเข้าพลังงานหมุนเวียน (พลังน้ำ พลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์) 200 เมกะวัตต์ ผ่านกลไกของโครงการเชื่อมโยงระบบพลังงาน ลาว-ไทย-มาเลเซีย และร่วมกันพัฒนาโครงการในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

- บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น (BGPSS) (บริษัทย่อย) และอินโนพาวเวอร์ ลงนามความร่วมมือเพื่อศึกษาและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงานสะอาด ประกอบด้วยการศึกษาเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าด้วยไฮโดรเจน พัฒนาและประยุกต์ใช้แพลตฟอร์มการบริหารจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ สนับสนุนการซื้อขายใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานในการชาร์จรถยนต์ไฟฟ้าสาธารณะ และต่อยอดธุรกิจนวัตกรรมพลังงานใหม่ ๆ ทั้งไทยและต่างประเทศ

- บี.กริม เพาเวอร์ เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ใน RES Company Sicilia S.r.l. ซึ่งเป็นบริษัทประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐอิตาลี

- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (ABP) (บริษัทย่อย) จัดตั้ง Amata B.Grimm Power Vietnam Company Limited เป็นบริษัทย่อย โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใหม่ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม BGPM2R กำลังการผลิตติดตั้งรวม 140 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งรวม 65 ตันต่อชั่วโมง ในวันที่ 1 มีนาคม 2566

- Amata B.Grimm Power Vietnam Company Limited (บริษัทย่อย) เข้าถือหุ้นร้อยละ 100.0 ใน Lotuscom Limited Liability Company และได้มาซึ่งบริษัท Sustainable Growth Company Limited และ BH Solar LLC Company Limited ซึ่งประกอบธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

- บี.กริม เพาเวอร์ และสถาบันเทคโนโลยีจิตรลดา ลงนามความร่วมมือสนับสนุนกิจกรรมเพื่อสังคม อาทิ กิจกรรม จิตอาสา การจัดค่าย และการอบรมของชุมชน เพื่อส่งเสริมให้นักเรียน

ได้เรียนรู้จากประสบการณ์และการลงมือปฏิบัติจริง พัฒนาเยาวชนให้เติบโตเป็นบุคลากรที่มีคุณภาพ สร้างสรรค์ประโยชน์เพื่อสังคมและประเทศชาติ

- บี.กริม เพาเวอร์ เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ใน SNT Vietnam Company Limited บริษัทซึ่งจดทะเบียนในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม โดยประกอบธุรกิจให้คำปรึกษาด้านการบริหารจัดการ ซึ่งต่อมาได้เปลี่ยนชื่อเป็น B.Grimm Power (Vietnam) Company Limited (BGP (Vietnam))

- บริษัทย่อยและบริษัทร่วมทุนจำนวน 9 บริษัท ซึ่งกลุ่ม บี. กริม เพาเวอร์ ถือหุ้น ได้รับคัดเลือกเป็นผู้ผลิตและขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับรัฐบาลตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและประกาศอื่นที่เกี่ยวข้อง จำนวน 9 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 339.3 เมกะวัตต์

- reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. (RENH) ได้เข้าลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ใน BGMC BRAS Power Sdn. Bhd (BBPSB) และ Idiwan Solar Sdn. Bhd. (ISSB) ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในรัฐเกอดะห์และรัฐกลันตัน ประเทศมาเลเซีย (ตามลำดับ) มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 90 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ BGSB มีผลประโยชน์ทางเศรษฐกิจที่ร้อยละ 45.0 ใน BBPSB และ ISSB (ภายหลังการแลกหุ้นกับ Pimpinan Ehsan Berhad (PEB) เสร็จสมบูรณ์แล้ว BGSB จะมีสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการต่าง ๆ ร้อยละ 40.6)

- บี.กริม เพาเวอร์ และมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ ลงนามความร่วมมือเพื่อพัฒนางานวิจัยและเทคโนโลยีด้านพลังงานทดแทน อาทิเช่น การบริหารจัดการแผงโซลาร์เซลล์ที่หมดอายุการใช้งาน รวมถึงการพัฒนาองค์ความรู้และทักษะการวิจัยของบุคลากรร่วมกัน

- B.Grimm Power Korea Limited (BGP (Korea)) (บริษัทย่อย) เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 21.3 ของหุ้นสามัญทั้งหมด และมีสิทธิได้รับเงินปันผลร้อยละ 33.9 ใน Saemangeum Sebit Power Co., Ltd. (SEBIT) เพื่อลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตติดตั้ง 99.0 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐเกาหลี

- บี.กริม เพาเวอร์ ส่งมอบโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) และเปิดดำเนินการอย่างเป็นทางการ ให้แก่ ฮีโน่ มอเตอร์ส เมนูแฟคเจอริ่ง (ประเทศไทย) พร้อมจัดหาใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) จำนวน 16,000 RECs

- บี.กริม เพาเวอร์ และคณะศิลปกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ลงนามความร่วมมือทางวิชาการ ส่งเสริมโครงการเครือข่ายการอุดมศึกษาเพื่ออุตสาหกรรม (Higher Education for Industry - HIFI) และมอบทุนการศึกษา หลักสูตรศิลปศาสตร์มหาบัณฑิต สาขาวิชาปฏิบัติการภัณฑารักษ์ สนับสนุนศาสตร์ภัณฑารักษ์ในประเทศไทย

- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (ABP) (บริษัทย่อย) และ บริษัท อมตะ วอเตอร์ จำกัด ลงนามความร่วมมือในการพัฒนาโครงการโซลาร์ฟาร์มลอยน้ำ ขนาด 19.5 เมกะวัตต์ ที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายในนิคมอุตสาหกรรม ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในภาคอุตสาหกรรม พร้อมก้าวสู่เป้าหมายองค์กรที่ไม่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ภายในปี 2593 ร่วมกัน

- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (ABPH) (บริษัทย่อย) ได้จำหน่ายหุ้นสามัญใน BPLC1R ซึ่ง ABPH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ให้แก่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (พีอีเอ เอ็นคอม) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.0 ของทุนจดทะเบียน เพื่อร่วมกันพัฒนาธุรกิจและโครงการ รวมถึงเสริมสร้างระบบสายส่งที่มีประสิทธิภาพ

- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน KOPOS

กำลังการผลิตติดตั้งรวม 23.5 เมกะวัตต์ ในวันที่ 4 สิงหาคม 2566

- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใหม่ BGPAT2 กำลังการผลิตติดตั้งรวม 140 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งรวม 30 ตันต่อชั่วโมง ในวันที่ 1 ตุลาคม 2566
- บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ บริษัท เอิร์ธ อิเล็คทริค ซัพพลาย และบริษัท ทริปเปิ้ลพี เทคโนโลยี ลงนามบันทึกความร่วมมือการศึกษาความเป็นไปได้ในการดำเนินการและร่วมลงทุนโครงการสาธารณูปโภคอัจฉริยะในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมสมาร์ทปาร์ค รองรับการเติบโตของอุตสาหกรรมแห่งอนาคต (New S-Curve) ส่งเสริมความเป็นเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศน์ที่ทันสมัยในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC)
- RES Company Sicilia S.r.l. (บริษัทย่อย) เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ในบริษัท LT06 S.r.l. เพื่อขยายการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานหมุนเวียนในยุโรปด้วยโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดกลาง ภายใต้โครงการที่กำลังพัฒนาชื่อ "Ortanova" ขนาด 80.9 เมกะวัตต์ในสาธารณรัฐอิตาลี
- บี.กริม เพาเวอร์ และเอสที เทเลมีเดีย โกลบอล ดาต้าเซ็นเตอร์ (ประเทศไทย) ลงนามบันทึกความเข้าใจเชิงกลยุทธ์ เพื่อร่วมกันศึกษาพัฒนาโซลูชันด้านพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานคาร์บอนต่ำสำหรับอุตสาหกรรมดาต้าเซ็นเตอร์ยกระดับให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางสำหรับธุรกิจดาต้าเซ็นเตอร์ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้
- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใหม่ BGPAT3 กำลังการผลิตติดตั้งรวม 140 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งรวม 30 ตันต่อชั่วโมง ในวันที่ 1 ธันวาคม 2566
- B.Grimm Solar Power Inc. (BGSPI) (บริษัทย่อย) เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ในบริษัท Amatera Renewable Energy Corporation (ARECO) ในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตติดตั้ง 65 เมกะวัตต์
- บี.กริม เพาเวอร์ จัดตั้งบริษัทร่วม Xekong 4 Power Co., Ltd. (XK4) โดยถือหุ้นร้อยละ 20.0 เพื่อพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกอง 4A และ 4B ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 355 เมกะวัตต์ ในแขวงเซกอง สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
- Xekong 4 Power Co., Ltd. (XK4) (บริษัทร่วม) ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกอง 4A และ 4B กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยระยะเวลา 27 ปี โครงการมีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในปี 2576
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด (ABPS) (บริษัทย่อย) ได้จัดตั้งบริษัทย่อย B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd. (BGPH (Singapore)) ในประเทศสิงคโปร์ เพื่อลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company)

2024 : โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บี.กริม ประเทศญี่ปุ่น

พ.ศ. 2567

- บี.กริม เพาเวอร์ จัดตั้งบริษัทย่อย B.Grimm Power 2 Sdn. Bhd. (BG2SB) ในประเทศมาเลเซีย เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น

- B.Grimm Power Korea (BGP (Korea)) (บริษัทย่อย) ได้เข้าซื้อหุ้นในบริษัท Nakwol Blueheart Co., Ltd. ซึ่งเป็นเจ้าของและเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง Yeonggwang Nakwol (Nakwol 1) กำลังผลิตติดตั้ง 365 เมกะวัตต์ และบริษัท Hanbit Wind Power Co., Ltd. ซึ่งเป็นเจ้าของและเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง Yeonggwang Hanbit (Nakwol 2) กำลังผลิตติดตั้ง 375 เมกะวัตต์ เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งจำนวน 2 แห่ง ที่สาธารณรัฐเกาหลี คิดเป็นกำลังผลิตติดตั้งรวม 740 เมกะวัตต์

- B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd. (BGPH (Singapore)) (บริษัทย่อย) จัดตั้งบริษัทย่อย B.Grimm Power Holding (Hong Kong) Limited (BGPH (HK)) ในฮ่องกง เพื่อการลงทุนในบริษัทอื่น

- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด (BGPS) (บริษัทย่อย) จัดตั้งบริษัทย่อย B.Grimm Power (Europe) AG. ในประเทศสวิตเซอร์แลนด์ เพื่อการลงทุนในบริษัทอื่น

- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ฟิวเจอร์ โซลูชั่น จำกัด (BGPFS) (บริษัทย่อย) เข้าลงทุนในโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ร่วมกับ บริษัท สยามซิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (บริษัทย่อยที่บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นทั้งหมด) โดยจัดตั้งบริษัท อินทรี บี.กริม โซล่าร์ จำกัด (IBS) และถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25.0 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตติดตั้ง 80 เมกะวัตต์

- บี.กริม เพาเวอร์ เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 40.0 ใน ThreeEightSix Holdings Ltd. ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ (UAE) เพื่อประกอบธุรกิจและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา กำลังการผลิตรวม 33.7 เมกะวัตต์ ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย และราชอาณาจักรบาห์เรน

- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด (BGPS) (บริษัทย่อย) ได้มาซึ่งบริษัทย่อยแห่งใหม่ BGP Holding (US) LLC (BGP US) ในประเทศสหรัฐอเมริกา เพื่อการลงทุนในบริษัทอื่น โดย BGP (US) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ใน BGP Holding (USA) Inc. (BGPH (USA)) ซึ่งประกอบธุรกิจให้บริการด้านการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- บี.กริม เพาเวอร์ ลงนามความร่วมมือกับกรีนเนอร์ยี่ เพื่อร่วมกันศึกษาและพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์รูปแบบต่าง ๆ ที่มีขนาดเกินกว่า 500 กิโลวัตต์ สำหรับลูกค้ารายย่อยที่ไม่ได้อยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ตั้งเป้าผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 100 - 300 เมกะวัตต์ ผ่านการซื้อขายไฟฟ้าโดยตรง รวมถึงการเตรียมแผนการซื้อขายไฟฟ้าผ่านระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Third Party Access) และรูปแบบการขายและการเช่ากลับ (Sales & Leaseback) รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนนอกระบบจำหน่ายไฟฟ้า

- บี.กริม เพาเวอร์ ลงนามความร่วมมือกับ บริษัท ซิโน-ไทย เอ็นจีเนียริ่ง แอนด์ คอนสตรัคชั่น เพื่อพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียน ผนึกจุดแข็งและประสบการณ์ของทั้งสองบริษัท ครอบคลุมด้านการก่อสร้าง การจัดหาเงินทุน การลงทุน รวมถึงการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน สนับสนุนการพัฒนาแหล่งพลังงานที่ยั่งยืนและปลอดภัยยิ่งขึ้นสำหรับประเทศไทย

- บี.กริม เพาเวอร์ พร้อมด้วย 24 องค์กรชั้นนำ ลงนามความร่วมมือ “เครือข่ายธุรกิจเพื่อการจัดการสภาพภูมิอากาศประเทศไทย” เพื่อเปลี่ยนผ่านประเทศไทยสู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ร่วมกัน

- BGP Holding (US) LLC (BGP US) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ได้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Malacha (Malacha Hydropower หรือ Malacha) ซึ่งตั้งอยู่บนแม่น้ำ Pit ในตอนเหนือของรัฐแคลิฟอร์เนีย โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 30 เมกะวัตต์

- RES Company Sicilia S.r.l. (บริษัทย่อย) เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ในบริษัท LT09 S.r.l. เพื่อขยายการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานหมุนเวียนในยุโรปด้วยโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและแบบระบบหมุนตามดวงอาทิตย์ (Tracking System) ที่อยู่ระหว่างพัฒนาชื่อ “Ortanova 2” ขนาด 73.26 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐอิตาลี

- บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ B.Grimm Power Pty. Ltd. (BGP Pty) ในประเทศออสเตรเลีย ซึ่งภายหลังการจัดตั้ง ได้เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดใน Nemaroo Bimbi Wind Farm Pty. Ltd. (NBWF) เพื่อพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนและ Energy Hub ทางตอนเหนือของรัฐ Queensland ประเทศออสเตรเลีย

- สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ร่วมกับโครงการเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สมาคมพลังงานหมุนเวียนไทย มูลนิธิพลังงานสะอาดเพื่อประชาชน กลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน และกลุ่มอุตสาหกรรมผู้ผลิตไฟฟ้า ลงนามความร่วมมือศึกษาแนวทางซื้อขายไฟฟ้าพลังงานสะอาดในรูปแบบ Direct PPA บนพื้นที่อีอีซี เพื่อรองรับและดึงดูดนักลงทุนต่างประเทศให้เข้ามาลงทุนในประเทศไทยมากขึ้น รวมถึงส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดในภาคอุตสาหกรรม

- บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด (BGLNG) นำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ลำแรกในเดือนสิงหาคม ลำที่สองในเดือนตุลาคม และลำที่สามในเดือนธันวาคม รวมจำนวนประมาณ 198,000 ตัน เพื่อนำเข้าสู่ระบบ Pool Gas โดยในช่วงเริ่มต้นก๊าซที่นำเข้าจะส่งผ่านไปยังระบบ Pool Gas เพื่อเป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของเรา

- บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับบริษัท บางกอก อินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (บีไอจี) ในการศึกษาและพัฒนาการใช้ไฮโดรเจนเป็นเชื้อเพลิงร่วมในการผลิตไฟฟ้า เพื่อผลักดันการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานสะอาดอย่างยั่งยืน

- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน Gifu ในประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตติดตั้งรวม 20 เมกะวัตต์ ในวันที่ 5 กันยายน 2567

- บริษัทย่อยและการร่วมค้าจำนวน 8 บริษัทของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นระยะเวลา 25 ปี เพื่อพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดโครงการรวม 323.3 เมกะวัตต์ มีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2569 ถึง 2573

- เมื่อ 12 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้แต่งตั้งผู้บริหาร และเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กร (รายละเอียดเพิ่มเติมในโครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ)

  - แต่งตั้ง ดร. ฮาราลด์ ลิงค์ เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม

  - แต่งตั้ง นายพีรเดช พัฒนจันทร์ เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจพัฒนาพลังงานหมุนเวียน

  - แต่งตั้ง นายนพเดช กรรณสูต เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจในประเทศไทยและโซลูชันธุรกิจอุตสาหกรรม

  - แต่งตั้ง นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร งานการเงินและบัญชี ซึ่งปัจจุบันยังคงดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน (Chief Financial Officer)

- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (บริษัทย่อย) ได้จัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น (หนองละลอก) จำกัด โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0

- บริษัทย่อยจำนวน 5 บริษัทของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับคัดเลือกเป็นผู้ผลิตและขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับรัฐบาลตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ขนาดโครงการรวม 60.90 เมกะวัตต์

- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด (บริษัทย่อย) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ลงนามในสัญญาจ้างงานตามโครงการจัดการพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์ กำลังผลิตติดตั้ง 10.26 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี มีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2569

2024 : เรือบรรทุกก๊าซธรรมชาติเหลวนำเข้าลำแรก ปริมาณ 65,000 ตัน

รายงานวัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้จากการระดมทุน

การใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายตราสารหนี้

บี. กริม เพาเวอร์ ได้ใช้เงินจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ตามวัตถุประสงค์ที่แจ้งไว้ ดังนี้

1. **หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนไถ่ถอนเมื่อเลิกบริษัท ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด และมีสิทธิเลื่อนชำระดอกเบี้ยโดยไม่มีเงื่อนไขใด ๆ ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566**

มูลค่าการเสนอขายรวมทั้งสิ้น 8,000 ล้านบาท โดยออกหุ้นกู้เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 ภายใต้วัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้จากการระดมทุนดังรายละเอียดต่อไปนี้

วัตถุประสงค์	จำนวนเงินที่ใช้ไปแล้วตามวัตถุประสงค์ (ล้านบาท)	รายละเอียดและระยะเวลาการใช้เงิน
1. เพื่อใช้ลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของบริษัท และบริษัทในเครือ	4,000 ล้านบาท	ใช้เงินครบแล้วตามวัตถุประสงค์เมื่อเดือนธันวาคม 2567
2. เพื่อชำระคืนเงินกู้และ/หรือหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระของบริษัท และบริษัทในเครือ	1,000 ล้านบาท	ใช้เงินครบแล้วตามวัตถุประสงค์เมื่อเดือนธันวาคม 2567
3. เพื่อใช้เป็นทุนหมุนเวียนในการประกอบกิจการ และดำเนินการอื่นใดเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อกิจการของบริษัท และบริษัทในเครือ	3,000 ล้านบาท	ใช้เงินครบแล้วตามวัตถุประสงค์เมื่อเดือนธันวาคม 2567

2. **หุ้นกู้ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2567 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2570 และ พ.ศ. 2577**

มูลค่าการเสนอขายรวมทั้งสิ้น 4,200 ล้านบาท สามารถแบ่งออกได้เป็นหุ้นกู้ 2 ชุด ดังนี้

- หุ้นกู้ชุดที่ 1 มูลค่าการเสนอขาย 2,800 ล้านบาท ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2570
- หุ้นกู้ชุดที่ 2 มูลค่าการเสนอขาย 1,400 ล้านบาท ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2577

โดยออกหุ้นกู้เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2567 ภายใต้วัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้จากการระดมทุนดังรายละเอียดต่อไปนี้

วัตถุประสงค์	จำนวนเงินที่ใช้ไปแล้วตามวัตถุประสงค์ (ล้านบาท)	รายละเอียดและระยะเวลาการใช้เงิน
1. ชำระคืนหนี้เงินกู้ให้แก่ตัวกลางในการเสนอขายหลักทรัพย์	1,400 ล้านบาท	ใช้เงินครบแล้วตามวัตถุประสงค์เมื่อเดือนกันยายน 2567
2. ชำระคืนหนี้อื่น	2,800 ล้านบาท	ใช้เงินครบแล้วตามวัตถุประสงค์เมื่อเดือนธันวาคม 2567

3. **หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนไถ่ถอนเมื่อเลิกบริษัท ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด และมีสิทธิเลื่อนชำระดอกเบี้ยโดยไม่มีเงื่อนไขใด ๆ ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2567**

มูลค่าการเสนอขายรวมทั้งสิ้น 8,000 ล้านบาท โดยออกหุ้นกู้เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2567 ภายใต้วัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้จากการระดมทุนดังรายละเอียดต่อไปนี้

วัตถุประสงค์	จำนวนเงินที่ใช้ไปแล้วตามวัตถุประสงค์ (ล้านบาท)	รายละเอียดและระยะเวลาการใช้เงิน
เพื่อชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ไถ่ถอนเมื่อเลิกบริษัท ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดและมีสิทธิเลื่อนชำระดอกเบี้ยโดยไม่มีเงื่อนไขใด ๆ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2562 (BGRIM19PA)	8,000 ล้านบาท	ใช้เงินครบแล้วตามวัตถุประสงค์เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2567

กฎหมายที่ใช้บังคับตราสารหนี้

ตราสารหนี้ใช้บังคับและตีความหมายกฎหมายไทย

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี ขับเคลื่อนพลังงานที่สะอาดและยั่งยืน ณ สิ้นปี 2567 มีกำลังการผลิตจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้วรวม 4,091 เมกะวัตต์ โดยมีสัดส่วนกำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียนร้อยละ 28.3 ในระหว่างปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้ขยายกำลังการผลิตในส่วนของพลังงานหมุนเวียนเพิ่มกว่า 1,345 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาอีกเป็นจำนวนมาก ทั้งในประเทศไทย สาธารณรัฐเกาหลี ประเทศญี่ปุ่น สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ ประเทศมาเลเซีย สปป.ลาว ราชอาณาจักรกัมพูชา สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม สาธารณรัฐอิตาลี สาธารณรัฐเฮลเลนิก (กรีซ) สาธารณรัฐอินโดนีเซีย สหรัฐอเมริกา สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย และประเทศออสเตรเลีย มุ่งสู่กำลังการผลิต 10,000 เมกะวัตต์ จากโครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว และอยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา (Committed) ภายในปี 2573 ด้วยสัดส่วนกำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 50.0

โครงสร้างรายได้

รายได้หลักของ บี.กริม เพาเวอร์ มาจาก 1. การผลิตและขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟภ. กฟน. EDL EVN EDC และลูกค้าอุตสาหกรรม และ 2. การผลิตและขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม และ 3. รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ ทั้งนี้ รายได้จาก กฟผ. จะแปรผันตามราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการส่งผ่านต้นทุนให้กับ กฟผ.

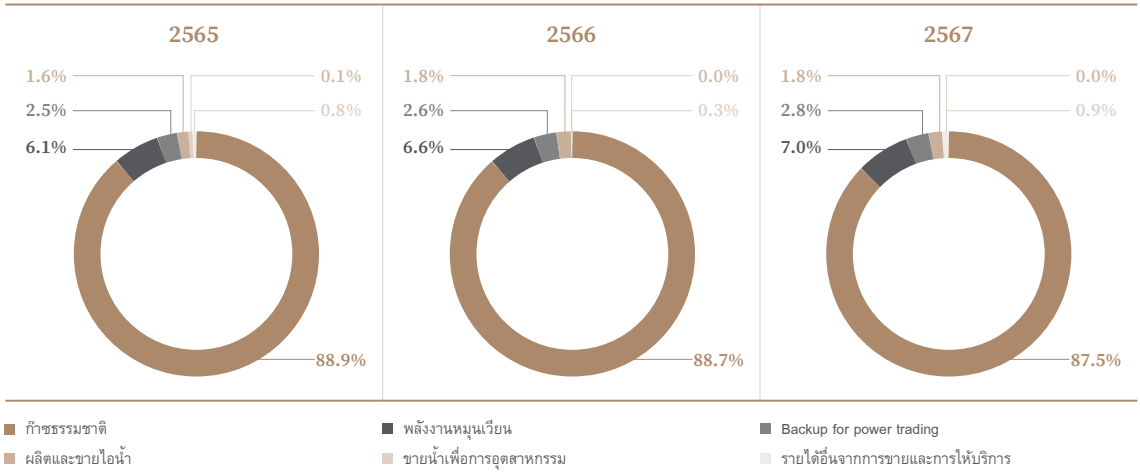
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	รายได้ (ล้านบาท)	(ร้อยละ)	รายได้ (ล้านบาท)	(ร้อยละ)	รายได้ (ล้านบาท)	(ร้อยละ)
กฟผ.	42,531	68.2	35,993	63.0	36,025	64.5
ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย	12,934	20.7	14,670	25.7	12,828	23.0
ลูกค้าอุตสาหกรรมในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	1,542	2.5	1,479	2.6	1,597	2.9
กฟภ. / กฟน. / Rooftop	1,053	1.7	1,137	2.0	1,204	2.2
การไฟฟ้าลาว	450	0.7	311	0.5	314	0.6
การไฟฟ้าเวียดนาม	2,132	3.4	2,165	3.8	2,163	3.9
การไฟฟ้ากัมพูชา	164	0.3	161	0.3	159	0.3
PG&E - สหรัฐอเมริกา	-	-	-	-	62	0.1
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	**60,805**	**97.5**	**55,915**	**97.9**	**54,352**	**97.3**
รายได้จากการขายไอน้ำ	1,026	1.6	1,047	1.8	1,025	1.8
รายได้จากการขาย Demineralised Water	48	0.1	2	0.0	-	0.0
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ[1]	516	0.8	151	0.3	475	0.9
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ[2]	**62,395**	**100.0**	**57,115**	**100.0**	**55,853**	**100.0**

[1] รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำให้แก่ กฟผ. รายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC) และรายได้จากการให้บริการอื่น ๆ

[2] รายได้จากการขายและการให้บริการทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตารางเนื่องจากการปัดทศนิยมเป็นหน่วยล้านบาท

สัดส่วนรายได้ตามประเภทพลังงาน

(ร้อยละ)



ลักษณะผลิตภัณฑ์และกระบวนการผลิต

ผลิตภัณฑ์หลัก

การขายไฟฟ้า

บี.กริม เพาเวอร์ ผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ลูกค้าอุตสาหกรรม กฟภ. กฟน. EDL EVN EDC TNB Kansai-td KEPCO และบริษัทย่อย และ PG&E โดยขายพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมให้กับ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP กฟผ. ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่ของประเทศไทยและพลังงานไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. จะถูกส่งผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศเพื่อขายต่อให้กับ กฟภ. และ กฟน. เพื่อจัดส่งพลังงานไฟฟ้าเหล่านี้ต่อไปยังผู้บริโภคทั้งภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรมทั่วประเทศ ส่วนกำลังการผลิตส่วนที่เหลือจะขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

ปัจจุบัน พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยซึ่งเป็น VSPP และโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม บี.กริม เพาเวอร์ ขายให้กับ กฟภ. และ กฟน. ส่วนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามขายให้กับทาง EVN โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว ขายให้กับ EDL และในสหรัฐอเมริกาขายให้กับ PG&E โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในราชอาณาจักรกัมพูชาขายให้กับ EDC ในประเทศมาเลเซียขายให้กับ TNB ในสาธารณรัฐเกาหลีขายให้กับ KEPCO และบริษัทย่อย และในประเทศญี่ปุ่นขายให้กับ Kansai-td

การขายไอน้ำ

บี.กริม เพาเวอร์ ขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมผ่านระบบส่งไอน้ำซึ่งเชื่อมต่อไปยังลูกค้าโดยตรง โดยสามารถผลิตไอน้ำที่ความดันหลายระดับให้เหมาะสำหรับกระบวนการทางอุตสาหกรรมหลายประเภท

การขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บี.กริม เพาเวอร์ ขายน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralised Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมฯ

กระบวนการผลิต

กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำโดยพลังความร้อนร่วม

กระบวนการผลิตโดยพลังความร้อนร่วม ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ หม้อไอน้ำแรงดันสูง และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำที่ทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. เครื่องกังหันก๊าซ จะดูดอากาศผ่านระบบกรองอากาศ ซึ่งอากาศจะถูกทำให้สะอาดก่อนที่จะส่งผ่านต่อไปยังเครื่องอัดอากาศซึ่งอากาศจะถูกอัดให้ปริมาตรลดลงแต่มีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้นและจะไปผสมกับเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ในอัตราส่วนที่เหมาะสมในห้องเผาไหม้ซึ่งจะมีการสันดาปเกิดขึ้น

2. ก๊าซร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้จะมีอุณหภูมิและแรงดันที่สูงมากจะไหลผ่านและขยายตัวที่ใบพัดของเครื่องกังหันก๊าซ กระบวนการนี้จะทำให้ใบพัดของเครื่องกังหันก๊าซหมุนซึ่งจะเปลี่ยนพลังงานจากการหมุนไปเป็นพลังงานไฟฟ้าผ่านเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ต่ออยู่บนเพลาเดียวกัน

3. หม้อต้มไอน้ำแรงดันสูงจะนำเอาความร้อนที่คงเหลืออยู่จากก๊าซร้อนหลังผ่านออกจากเครื่องกังหันก๊าซไปใช้เพิ่มความร้อนให้กับน้ำภายในของหม้อต้มไอน้ำแรงดันสูง เมื่อมีไอน้ำไหลออกไปก็จะทำให้ระดับน้ำในหม้อต้มไอน้ำลดลง ระบบควบคุมจะเติมน้ำบริสุทธิ์เข้ามาใหม่เพื่อรักษาระดับน้ำให้สมดุล โดยน้ำบริสุทธิ์ที่เติมเข้ามาจะไหลภายในท่อซึ่งก๊าซร้อนจะไหลผ่านไปรอบ ๆ ท่อเหล่านี้และเพิ่มความร้อนทำให้น้ำภายในท่อเปลี่ยนสถานะจากน้ำจนกลายเป็นไอน้ำ

4. ไอน้ำจากหม้อต้มไอน้ำแรงดันสูงจะถูกส่งไปยังเครื่องกังหันไอน้ำ

5. ไอน้ำจะไปหมุนเพลาของเครื่องกังหันไอน้ำ ซึ่งจะไปหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ต่อไว้ด้วยกันทำให้ได้พลังงานไฟฟ้าเกิดขึ้น

6. ไอน้ำแรงดันสูงที่ผ่านการใช้งานภายในเครื่องกังหันไอน้ำแล้ว บางส่วนจะถูกแยกออกมาในระยะกลางของเครื่องกังหันไอน้ำ แล้วจะถูกปรับแรงดันและอุณหภูมิเพื่อจะนำไปจำหน่ายให้แก่ลูกค้า

7. ไอน้ำที่ออกจากเครื่องกังหันไอน้ำจะผ่านเข้าเครื่องควบแน่นและทำให้เย็นลง โดยมีน้ำจากระบบระบายความร้อนมาถ่ายเทความร้อนออกไป และส่งความร้อนนั้นไปทำการลดอุณหภูมิที่หอระบายความร้อน กระบวนการนี้จะทำให้ไอน้ำที่ผ่านเครื่องควบแน่น กลายเป็นน้ำร้อนสำหรับใช้งานอีกรอบและส่งไปยังหม้อต้มไอน้ำที่เป็นการใช้น้ำหมุนเวียนในระบบการผลิตไอน้ำ

จากกระบวนการผลิตดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทั้งหมดของ บี.กริม เพาเวอร์ จึงสามารถผลิตได้ทั้งพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อส่งจำหน่ายจ่ายให้กับ กฟผ. และลูกค้าภายในนิคมอุตสาหกรรม

กระบวนการผลิตน้ำบริสุทธิ์สูงเพื่อการอุตสาหกรรมโดยพลังความร้อนร่วม

น้ำบริสุทธิ์สูง คือ น้ำที่ผ่านกระบวนการกรองเอาสารแขวนลอยแบบหยาบและสารแบบละเอียดออก และมีการกำจัดขจัดแร่ธาตุและประจุทางไฟฟ้าของสารละลายออก เพื่อให้ได้น้ำที่มีความบริสุทธิ์สูงซึ่งมีประโยชน์อย่างมากในการนำไปใช้ในกระบวนการอุตสาหกรรม โดยการผลิตจะมีหลายวิธี ดังต่อไปนี้

1. การผลิตโดยเทคโนโลยีการกรองสารละลายแบบ Reverse Osmosis (RO) ร่วมกับการแลกเปลี่ยนไอออนระบบ Mixed Bed Resin น้ำประปาจะถูกส่งไปยังระบบการกรองสารละลายแบบ RO โดยการใช้แรงดันดันน้ำให้ไหลผ่านเยื่อแผ่น (Membrane) ที่มีความสามารถในการกรองได้ละเอียดถึง 0.0001 ไมครอน ซึ่งสามารถกรองไอออนและโมเลกุลของสารละลายในน้ำส่วนมากออกไปได้ โดยน้ำที่ออกจากระบบ RO จะถูกส่งต่อไปยังระบบแลกเปลี่ยนไอออนที่ Mixed Bed Resin เพื่อปรับสภาพให้มีความบริสุทธิ์มากขึ้นโดยจะกำจัดไอออนประจุบวกและประจุทางไฟฟ้าของสารละลายที่ยังตกค้างอยู่ออกไปจึงทำให้น้ำมีความบริสุทธิ์สูง

2. การผลิตโดยเทคโนโลยีการกรองสารละลายระบบ RO ร่วมกับการแลกเปลี่ยนไอออนระบบ Electrodeionisation (EDI) น้ำจากระบบ RO จะต้องมีการปรับสภาพให้มีความบริสุทธิ์มากขึ้นโดยจะถูกส่งไปแลกเปลี่ยนไอออนในระบบ EDI โดยใช้หลักการทางไฟฟ้าเพื่อกำจัดไอออนประจุบวกและไอออนประจุลบที่หลงเหลืออยู่ในน้ำ ซึ่งน้ำที่ได้จะมีความบริสุทธิ์สูง โดยระบบ EDI จะมีความแตกต่างจากเทคโนโลยีบำบัดน้ำอื่น ๆ ตรงที่สามารถผลิตน้ำบริสุทธิ์สูงได้โดยแทบจะไม่ต้องใช้สารเคมี

3. การผลิตโดยเทคโนโลยีการแลกเปลี่ยนไอออนระบบเรซิ่นบวก (Cation Resin) ร่วมกับ เรซิ่นลบ (Anion Resin) และ Mixed Bed Resin น้ำประปาจะถูกส่งต่อไปยัง Cation Resin เพื่อดักจับไอออนบวก และดักจับไอออนประจุลบที่ Anion Resin ส่วนไอออนประจุบวก และไอออนประจุลบส่วนน้อยที่ยังคงหลงเหลืออยู่จะถูกดักจับที่ Mixed Bed Resin โดยน้ำที่ได้จากระบบนี้ก็จะมีความบริสุทธิ์สูง

กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมดของ บี.กริม เพาเวอร์ ใช้เทคโนโลยี PV โดยแผงผลิตไฟฟ้าจะรับพลังงานจากแสงอาทิตย์ และเปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์ไปเป็นไฟฟ้าโดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. ชุดของแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะถูกรวบรวมและติดตั้งเป็นกลุ่ม เพื่อสร้างกระแสไฟฟ้าตามปริมาณที่ต้องการ
2. กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกส่งออกไปรวมกัน เพื่อรวบรวมให้มีปริมาณกระแสที่สูงขึ้นก่อนที่จะส่งไปยังเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า
3. เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจะเปลี่ยนไฟฟ้าจากกระแสตรงไปเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ เพื่อให้สามารถเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าทั่วไปได้
4. เพิ่มแรงดันไฟฟ้าโดยใช้หม้อแปลงไฟฟ้าชนิดเพิ่มแรงดัน เพื่อให้ไฟฟ้าที่ได้สามารถต่อกับระบบสายส่ง

กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 3 โครงการใน สปป.ลาว และ 1 โครงการในสหรัฐอเมริกา เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบผันน้ำ ซึ่งไม่จำเป็นต้องมีอ่างเก็บน้ำเนื่องจากกระบวนการผลิตจะใช้น้ำที่ไหลอยู่ในแม่น้ำตามธรรมชาติ โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. โครงการเลือกใช้สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าที่มีความแตกต่างของความสูงของพื้นที่ เพื่อสร้างพลังงานจากการไหลของน้ำเพื่อใช้ในการขับเคลื่อนกังหันน้ำ
2. น้ำต้นทางที่อยู่ในระดับสูงจะไหลผ่านท่อลงมาที่เครื่องกังหันน้ำที่อยู่ด้านล่าง โดยความแตกต่างของความสูงจะเพิ่มความเร็วในการไหลของน้ำ ทำให้มีพลังงานจำนวนมากในการหมุนเครื่องกังหันน้ำ
3. น้ำที่มีความเร็วจะผลักดันเครื่องกังหันน้ำให้หมุน พร้อมกับหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ต่ออยู่กับแกนเดียวกัน
4. ไฟฟ้าจะถูกผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและส่งไปที่หม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าก่อนที่จะส่งกระแสไฟฟ้าเข้าไปยังระบบสายส่ง

กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม (ยางรถยนต์ใช้แล้ว)

โครงการโรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงจากขยะอุตสาหกรรมมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. ยางรถยนต์ใช้แล้วจะถูกสับเป็นชิ้นเล็ก ๆ เพื่อเตรียมเข้าสู่กระบวนการไพโรไลซิส
2. ยางรถยนต์ที่สับแล้วจะถูกส่งเข้าเตาไพโรไลซิสเพื่อสลายโมเลกุลของสารไฮโดรคาร์บอนในยางรถยนต์ให้มีขนาดเล็กลงโดยการให้ความร้อนกับยางในสภาวะที่ปราศจากออกซิเจน ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากกระบวนการไพโรไลซิสดังกล่าว เรียกว่า น้ำมันไพโรไลซิส
3. น้ำมันไพโรไลซิสที่ได้จะถูกส่งเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำมัน เพื่อทำการแยกชนิดน้ำมันออกให้มีคุณสมบัติเหมาะสมกับความต้องการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซล
4. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซลจะผลิตกระแสไฟฟ้า จากนั้นจะใช้หม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าเพื่อให้เหมาะสมกับการเชื่อมต่อกับระบบสายส่ง

กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 2 โครงการ ที่จังหวัดมุกดาหาร มีกระบวนการผลิตดังนี้

1. กังหันลมจะเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เมื่อกังหันลมหมุนจากพลังงานลมจะทำให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าผลิตกระแสไฟฟ้า โดยมีอุปกรณ์ควบคุมที่กังหันลม ช่วยให้การผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

2. เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าใช้สำหรับแปลงกระแสไฟฟ้าตรงที่ผลิตจากกังหันลมให้เป็นกระแสไฟฟ้าสลับ เพื่อให้สามารถเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าทั่วไปได้

3. ค่า Power Factor และ Var จะถูกตั้งค่าตามความเหมาะสมของฤดูกาลหรือตามสถานการณ์ เมื่อกำหนดค่าต่าง ๆ ระบบจะทำงานโดยอัตโนมัติ นอกจากนี้ ใบพัดและตำแหน่งของกังหันลมจะถูกปรับโดยอัตโนมัติเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของทิศทางลม

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับความปลอดภัย โดยป้องกันระบบจากฟ้าผ่าด้วยการติดตั้งสายดินและสายล่อฟ้า มาตรการเหล่านี้ช่วยป้องกันความเสียหายต่ออุปกรณ์ และทำให้สามารถดำเนินงานต่อไปได้อย่างปลอดภัย

โครงสร้างพื้นฐานที่ใช้ในการส่งและการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บี.กริม เพาเวอร์ เป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างระบบสายส่งไฟฟ้าและระบบส่งไอน้ำ

1. พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมให้แก่ กฟผ. จะถูกส่งไปยังโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่ง 115 กิโลโวลต์ (หรือ 69 กิโลโวลต์สำหรับ BIP2) ซึ่งเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าของ กฟผ. หรือสถานีไฟฟ้าของ กฟภ. (โดยโครงการ BGPM1&2R จะเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรง) โดยระบบสายส่งมีทั้งที่อยู่ภายใต้การดูแลของ บี.กริม เพาเวอร์ และ กฟภ.

2. พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจะถูกส่งโดยตรงผ่านทางสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์ หรือ 115 กิโลโวลต์ ส่วนไอน้ำที่ผลิตจะส่งตรงผ่านระบบส่งไอน้ำ ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ เป็นผู้ดำเนินการก่อสร้าง เป็นเจ้าของ และเป็นผู้บำรุงรักษา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย เพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟภ. หรือ กฟน. จะถูกส่งไปยังโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่งไฟฟ้า 22 - 115 กิโลโวลต์ ซึ่งเชื่อมต่อกับสถานี (สถานีย่อย) ของ กฟภ. หรือ กฟน.

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ เพื่อจำหน่ายให้แก่ EVN, EDL, และ EDC ณ จุดเชื่อมต่อหน้าโครงการโรงไฟฟ้า ผ่านสายส่งไฟฟ้า 22 - 220 กิโลโวลต์ ทั้งนี้การจำหน่ายให้แก่ TNB ผ่านสายส่งไฟฟ้า 33 กิโลโวลต์ และ 132 กิโลโวลต์ ขณะที่ไฟฟ้าที่จำหน่ายแก่ Kansai-td และ KEPCO และบริษัทย่อย ผ่านสายส่งไฟฟ้า 154 กิโลโวลต์ และไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการ Malacha ถูกส่งและจำหน่ายให้กับ PG&E ผ่านสายส่งไฟฟ้าขนาด 115 กิโลโวลต์ ระยะทาง 17.5 ไมล์ ซึ่งเชื่อมต่อจากสวิตช์ยาร์ดของโครงการไปยังจุดเชื่อมต่อของ PG&E โดยมีการเพิ่มแรงดันไฟฟ้าเป็น 230 กิโลโวลต์

ทั้งนี้ โครงการรับซื้อไฟฟ้ามาจากบริษัทย่อยของ EVN เพื่อนำมาขายต่อให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนหัว ส่งไฟฟ้าผ่านสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์ และ 110 กิโลโวลต์ ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นผู้สร้าง เป็นเจ้าของ และเป็นผู้บำรุงรักษาเฉพาะสายส่งไฟฟ้า 110 กิโลโวลต์ แต่สำหรับสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์นั้น ได้เช่าต่อจากนิคมอุตสาหกรรม

การดำเนินงานและการบำรุงรักษา

ความสามารถในการปฏิบัติการและการบำรุงรักษา (O&M) ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพและความมั่นคง ตลอดจนสามารถให้บริการที่มีคุณภาพ ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม ดังนั้น ทีมวิศวกรของ บี.กริม เพาเวอร์ พร้อมให้บริการตลอด 24 ชั่วโมงทุกวัน เพื่อตอบสนองต่อทุกประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการบำรุงรักษาให้กับลูกค้า

การบำรุงรักษาที่เหมาะสมช่วยให้โครงการโรงไฟฟ้าทำงานอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น กล่าวคือสามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำโดยใช้เชื้อเพลิงน้อยลง รวมถึงเป็นการป้องกันโครงการโรงไฟฟ้าจากความเสี่ยงจากการชำรุดเสียหายของเครื่องจักร

1. ภายใต้สัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สามารถหยุดเดินเครื่องได้ไม่เกิน 840 ชั่วโมง (35 วัน) สำหรับการซ่อมแซมและการบำรุงรักษา และไม่เกิน 1,080 ชั่วโมง (45 วัน) สำหรับการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ (Major Overhaul) ในแต่ละปีปฏิทิน อย่างไรก็ตาม บี.กริม เพาเวอร์ ไม่สามารถกำหนดเวลาสำหรับการบำรุงรักษาในช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง (Peak) ในเดือนมีนาคม เมษายน และพฤษภาคมของทุกปี ยกเว้นในกรณีที่มีความจำเป็น และในกรณีดังกล่าวระยะเวลาบำรุงรักษาต้องไม่เกิน 30 ชั่วโมง

2. ภายใต้สัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL EVN EDC TNB KEPCO และบริษัทย่อย Kansai-td และ PG&E และลูกค้าภาคอุตสาหกรรม อนุญาตให้มีการบำรุงรักษา และหากการบำรุงรักษาเป็นเหตุให้ต้องหยุดเดินเครื่อง บี.กริม เพาเวอร์ ต้องทำการแจ้งซึ่งการแจ้งดังกล่าวต้องระบุเวลาการซ่อมบำรุง

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จะประสานงานการหยุดซ่อมบำรุงรักษากับลูกค้า และจะวางแผนสำหรับการบำรุงรักษาของโครงการโรงไฟฟ้าเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดและลดช่วงเวลาที่โครงการโรงไฟฟ้าหยุดเดินเครื่อง

ทีมงานบำรุงรักษาของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งประจำอยู่ที่โครงการโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการ มีหน้าที่ดำเนินงานบำรุงรักษาตามปกติ นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมยังต้องมีการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ทุก 3 และ/หรือ 6 ปี ซึ่งงานซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ (Major Overhaul) จะประกอบไปด้วย

1. การแยกชิ้นส่วนทั้งหมดหรือบางส่วนของหน่วยผลิตไฟฟ้า
2. การตรวจสอบความเสียหาย ชำรุด หรือสึกหรอของหน่วยผลิตไฟฟ้า
3. การซ่อมแซมหรือเปลี่ยนชิ้นส่วนที่เสียหาย ชำรุด หรือสึกหรอดังกล่าว
4. ประกอบ ทดสอบ และทดลองเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้า

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าทำสัญญาบริการบำรุงรักษาระยะยาว (LTSA - Long Term Service Agreement) กับบริษัท ซีเมนส์ จำกัด สำหรับเครื่องกังหันก๊าซของบริษัท ซีเมนส์ จำกัด และ บริษัท ไอเอชไอคอร์ปอเรชั่น จำกัด (IHI) บริษัท ไอเอชไอ เพาเวอร์ ซิสเต็ม (ประเทศไทย) จำกัด และ บริษัท วู้ด กรุ๊ป เฮฟวี่ อินดัสเตรียล เทอร์บายน์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งให้บริการดูแลหลังการขายแก่ลูกค้าที่ใช้กังหันก๊าซของ GE ในประเทศไทย และภูมิภาคอาเซียน สัญญาเหล่านี้ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถบำรุงรักษาเครื่องจักรกังหันก๊าซของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานที่กำหนด เนื่องจากมีทีมงานที่เชี่ยวชาญเป็นผู้ดูแลบำรุงรักษา และยังมีทีมงานที่เชี่ยวชาญจาก บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส เป็นผู้ดูแลบำรุงรักษา และควบคุมต้นทุนในการบำรุงรักษาเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้า เนื่องจากค่าบริการภายใต้สัญญาบริการบำรุงรักษาระยะยาวได้รวมค่าใช้จ่ายในการซื้ออะไหล่สำรองและวัสดุสิ้นเปลืองต่าง ๆ เรียบร้อยแล้ว

เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานของเครื่องผลิตไฟฟ้า Gas Turbine (SGT - 800B) ของบริษัท ซีเมนส์ จำกัด ทาง บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัท ซีเมนส์ จำกัด ได้ขยายสัญญาให้บริการระยะยาว (LTSA - Long Term Services Agreement) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP3, ABP4, ABP5, ABPR1, ABPR2, ABPR3, ABPR4, BPWHA, PPTC และ SSUT เพื่อบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในระหว่างปี 2561 - 2567 ซึ่งมีสาระสำคัญตามด้านล่างโดยทั้งหมดนี้ นำมาซึ่งการเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรจากการดำเนินงานสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังมีโครงการ SPP ใหม่ 7 โครงการ (รวมโครงการ SPP Replacement 5 โครงการ) ประกอบด้วยโครงการโรงไฟฟ้า ABP1R, ABP2R, BPLC1R, BGPM1R, BGPM2R, BGPAT2 และ BGPAT3 ซึ่งใช้เครื่องผลิตไฟฟ้า Gas Turbine (SGT -

800B) และมีสัญญาให้บริการระยะยาว (LTSA) กับบริษัท ซีเมนส์ จำกัด ซึ่งเป็นการเสริมศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าและการบริการที่มีความเชื่อถือและมีความยั่งยืนในระยะยาว

1. Availability - เพื่อเพิ่มดัชนีความพร้อมของโรงไฟฟ้าหรือการลดจำนวนวันที่ใช้ในการซ่อมบำรุงสำหรับการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ (Major Overhaul) จาก 22 วัน เป็น 16 วัน และสำหรับการซ่อมบำรุง Hot Gas Path Inspection จาก 17.5 วัน เป็น 12 วัน

2. Efficiency - เพื่อลดอัตราการใช้เชื้อเพลิง (Heat Rate) ของเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซและเพิ่มประสิทธิภาพโดยรวมของโรงไฟฟ้าซึ่งสามารถลดอัตราการใช้เชื้อเพลิงได้ร้อยละ 1.0 - 2.0

3. Digitalisation - เพื่อคาดการณ์การถดถอยของประสิทธิภาพของเครื่องจักร (Degradation) ได้อย่างแม่นยำขึ้น เพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมได้เต็มกำลังการผลิต จากการสำรองกำลังการผลิตเผื่อลดการถดถอยของประสิทธิภาพ (Spinning Reserve) ให้น้อยที่สุด

ทีมงานบำรุงรักษาของ บี.กริม เพาเวอร์ ประจำแต่ละโครงการจะทำหน้าที่ควบคู่ไปกับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอก เพื่อให้ได้รับถ่ายทอดความรู้จากทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอกเพื่อที่จะสามารถดำเนินการซ่อมบำรุงบางส่วนด้วยตนเองซึ่งเป็นการยืดอายุ และลดจำนวนวันในการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ และช่วยลดค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงแต่ละครั้งได้ด้วย

สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

บี.กริม เพาเวอร์ มีความมุ่งมั่นที่จะประกอบธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม และชุมชน ตลอดจนตระหนักถึงความสำคัญด้านสุขภาพอนามัย ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพสูง และใช้เชื้อเพลิงที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ภายใต้การดำเนินการที่เป็นไปตามกฎหมาย และข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง ทั้งในระดับประเทศ และระดับสากล ไม่ว่าจะเป็นการศึกษา และจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA - Environmental Impact Assessment) ตาม พรบ.ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 และ พรบ.ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมรวมไปถึงการศึกษา และจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE - Initial Environmental Examination) รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (COP - Code of Practices) หรือรายงานการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (ESA - Environmental Safety Assessment) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศไทย สปป.ลาว สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และราชอาณาจักรกัมพูชา ตามแต่ละประเภทและขนาดโครงการที่กำหนด ภายใต้การกำกับดูแลและการอนุมัติ/อนุญาตของหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง

ด้วยความมุ่งมั่นที่จะพัฒนา ปรับปรุง เพิ่มเติมมาตรการต่าง ๆ เพื่อส่งเสริมประสิทธิภาพ และผลการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง บี.กริม เพาเวอร์ มีการกำหนดกระบวนการควบคุมการผลิตเฝ้าระวังผลกระทบด้านต่าง ๆ ที่อาจเกิดจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าและป้องกันผลกระทบไปยังสิ่งแวดล้อม และชุมชนข้างเคียง ด้วยการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข ลด และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม และมีการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง เป็นประจำทุก 6 เดือน หรือ 1 ปีตามลักษณะประเภทโครงการ

บี.กริม เพาเวอร์ ยกระดับการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล ลดการปล่อยก๊าซเสีย สารเคมี น้ำเสีย กากของเสีย รวมทั้งควบคุมระดับเสียงรบกวนอย่างเข้มงวด มีความเชื่อมั่นว่าการดำเนินกิจการเป็นไปตามแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม อนามัย และความปลอดภัยสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่กลุ่มธนาคารโลกได้กำหนดขึ้น (EHS Guidelines - Environment, Health, and Safety Guideline by World Bank Group for Thermal Power Plant) อีกทั้งไม่มีส่วนเกี่ยวข้อง หรือเป็นคู่ความในกระบวนการอนุญาโตตุลาการ คดีความ หรือข้อพิพาทใด ๆ ที่เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมหรือการไม่ปฏิบัติตามกฎหมายสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องแต่อย่างใด

บี.กริม เพาเวอร์ มีระบบการตรวจวัดมลพิษทางอากาศที่เกิดขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมอย่างต่อเนื่อง ควบคุมการปล่อยก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละอองรวมถึงควบคุมอุณหภูมิ และสัดส่วนของเชื้อเพลิงต่ออากาศ ให้อยู่ภายในระดับไม่เกินที่กฎหมายกำหนด ตลอดจนควบคุมคุณภาพจากกระบวนการผลิต และเปรียบเทียบกับแผนการจัดการ และควบคุมตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA เพื่อให้มั่นใจว่าการปล่อยมลพิษ และของเสียจากโครงการโรงไฟฟ้าต่าง ๆ นั้นเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย และระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ ยังให้ความสำคัญกับการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า เพื่อสร้างความมั่นใจ และลดข้อห่วงกังวลต่อชุมชนและผู้ประกอบการข้างเคียง

บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินการตามนโยบาย กระบวนการและกลไกการควบคุม เพื่อลดความเสี่ยงในการรั่วไหลของสารเคมีและการสัมผัสสารเคมีอันตรายต่อพนักงาน โดยได้คัดเลือกสารเคมีที่ใช้สำหรับกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำอย่างระมัดระวัง และเลือกสรรสารเคมีที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของพนักงานน้อยที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นต่อการบริหารจัดการของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิต โดยมีเป้าหมายในการลดปริมาณของเสีย และการจัดการของเสียจากกระบวนการผลิตให้เกิดประโยชน์สูงสุดและมีขยะของเสียคงเหลือน้อยที่สุด และลดการนำของเสียไปฝังกลบ โดยใช้แนวทางการบริหารจัดการด้วยหลักปฏิบัติ 3Rs (Reduce - Reuse - Recycle) ตลอดจนรณรงค์การคัดแยกประเภทของเสียต่าง ๆ เช่น ขยะทั่วไป ขยะมูลฝอยที่ย่อยสลายได้ ขยะรีไซเคิลและขยะของเสียอันตราย เพื่อให้เกิดการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าและยั่งยืน ซึ่งเป็นการลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่อาจส่งผลไปยังชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ส่งต่อผลิตภัณฑ์หรือของเสียที่สามารถรีไซเคิลได้ให้กับชุมชนโดยรอบ อาทิ โรงเรียน หน่วยงานท้องถิ่น หรือชุมชน นอกจากนี้ยังสามารถลดค่าใช้จ่ายในการกำจัดของเสียได้อีกทางหนึ่งด้วย

สำหรับการจัดการเรื่องเสียง บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงริมรั้วโครงการโรงไฟฟ้า และในพื้นที่ชุมชนให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน เพื่อให้มั่นใจว่าเสียงที่เกิดจากการดำเนินการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบและเหตุรำคาญต่อชุมชนรอบข้าง รวมทั้งมีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินเพื่อป้องกันอันตรายจากเสียงดัง ควบคุม ลด หรือขจัดอันตรายจากเสียงดังที่เป็นอันตรายต่อพนักงานอันเนื่องมาจากการได้ยินเสียงดังขณะทำงานอีกด้วย

นอกจากนี้ ยังได้จัดให้มีโครงการฝึกซ้อมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อสร้างความตระหนักในเรื่องดังกล่าวให้แก่พนักงาน ซึ่งได้ครอบคลุมถึงการป้องกันการรั่วไหล และข้อปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน อีกทั้งยังจัดให้มีแผนการรองรับต่อการรั่วไหลของสารเคมีที่อาจเกิดขึ้นพร้อมทั้งฝึกซ้อมพนักงานให้มีความพร้อมหากมีเหตุการณ์ฉุกเฉินเกิดขึ้น นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีการรายงานเกี่ยวกับการจัดการของเสียทั้งที่อันตราย และไม่อันตรายเพื่อแจ้งต่อหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง และกำหนดแนวทางปฏิบัติในการจัดเก็บ และแยกประเภทของเสีย

การรับรองระบบจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นที่จะพัฒนากระบวนการทางธุรกิจ การปฏิบัติงาน และการให้บริการที่เป็นมาตรฐานสากล โดยนำระบบการจัดการคุณภาพตามที่กำหนดเพื่อให้เกิดความมั่นใจในการดูแลสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่เปิดดำเนินการ ต่างได้รับการรับรองมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม หรือ ISO14001 มาตรฐานอาชีวอนามัย และความปลอดภัย หรือ ISO45001 รวมทั้งมาตรฐานการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ หรือ ISO 22301 (BCM) นอกจากนี้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (IS014001) และมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (IS09001) แตกต่างตามแต่ละพื้นที่ และลักษณะโครงการ ซึ่งแสดงให้เห็นว่า บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินกิจการโครงการโรงไฟฟ้าสอดคล้องกับมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไปในระดับโลก

เทคโนโลยีสารสนเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อช่วยให้การดำเนินงาน และการบริหารจัดการระบบสารสนเทศและการสื่อสารให้มีความมั่นคงปลอดภัย เพื่อความยั่งยืนและความต่อเนื่องทางธุรกิจ โดยในปี 2567 ยังคงดำเนินการตามมาตรฐานสากลตามระบบการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ ISOIEC27001:2022 พร้อมทั้งมีแนวปฏิบัติที่สอดคล้องกับ U.S. National Institute of Technology Cyber Security Framework (NIST)

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่น และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้อง และเป็นไปตามพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562 และพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 นอกจากนี้ยังมีช่องทางการสื่อสารภายในที่มีประสิทธิภาพ และเพียงพอ เพื่อให้ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ และทุกฝ่ายมีข้อมูลที่ถูกต้องเพียงพอต่อการปฏิบัติงานและการตัดสินใจ มีการสื่อสารภายในที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย ระเบียบ/คำสั่ง ประกาศต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ และองค์ความรู้ต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ รวมถึงช่องทางการสื่อสารเพื่อเผยแพร่ข้อมูลกับบุคคลภายนอก เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนสามารถรับทราบข้อมูลอย่างเพียงพอ และทันต่อเวลา

ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ยังพัฒนาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ สำหรับกลุ่มบริษัทจดทะเบียนที่ดำเนินโครงการโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) เพื่อให้กลุ่มบริษัทจดทะเบียนทราบถึงระดับความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ภายในบริษัทของตน และสามารถนำผลการประเมินไปวางกลยุทธ์เพื่อช่วยผลักดันและส่งเสริมการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ รวมไปถึงช่วยลดความเสี่ยงด้านไซเบอร์ที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทจดทะเบียน อันจะนำไปสู่วัตถุประสงค์หลักของโครงการ นั่นคือ ยกระดับความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ของภาคตลาดทุนในประเทศไทย สรุปได้ว่า บี.กริม เพาเวอร์ มีแนวทางปฏิบัติในการควบคุมด้าน Cybersecurity ซึ่งถูกจัดทำเป็นนโยบาย และกระบวนการที่ชัดเจน มีทรัพยากรที่เพียงพอต่อการสร้างมาตรการควบคุมด้าน Cybersecurity รวมถึงมีการกำหนดประสิทธิภาพของแนวทางปฏิบัติที่กำหนดอยู่ในนโยบายและกำหนดเกณฑ์วัดผลกระบวนการ โดยมีการวัดผลอย่างต่อเนื่อง และทบทวนอย่างเป็นประจำกับทางผู้บริหารที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีการปรับปรุง และนำระบบสารสนเทศที่ทันสมัย มาใช้ในการบริหารจัดการองค์กรและสนับสนุนการตัดสินใจในเรื่องต่าง ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์องค์กรทั้งในส่วนของ Information Technology (IT) และ Operation Technology (OT) ซึ่งการปรับปรุง และนำระบบสารสนเทศดังกล่าวประกอบด้วย

IT : ดำเนินโครงการ Data Hub และ Data Governance เพื่อเร่งรัดการใช้ข้อมูลในการขับเคลื่อนธุรกิจ โดยใช้ Data Hub เป็นศูนย์กลางในการเก็บรวบรวม และเชื่อมโยงข้อมูลจากแหล่งต่าง ๆ พร้อมทั้งมีการปรับปรุงโครงสร้างข้อมูลให้มีความพร้อมใช้งาน เพื่อให้ผู้เกี่ยวข้องในองค์กรสามารถเข้าถึงข้อมูลที่มีมาตรฐานได้อย่างสะดวก และรวดเร็ว ส่วน Data Governance เป็นการกำหนดกฎระเบียบ, การควบคุม, และการบริหารจัดการข้อมูล เพื่อให้มั่นใจว่า ข้อมูลที่ใช้งานมีความถูกต้อง, ปลอดภัย, และเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด เพื่อสนับสนุนการตัดสินใจ และการดำเนินงานในองค์กรได้อย่างมีประสิทธิภาพ และสอดคล้องกับข้อกำหนดทางกฎหมาย และมาตรฐานต่าง ๆ

OT : ปรับปรุงระบบบริหารจัดการงานบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้ทันสมัย โดยนำ AI เข้ามาใช้ในการวิเคราะห์เครื่องจักร เพื่อให้การบริหารจัดการโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด

นอกจากนี้ ยังมีการจัดหลักสูตรอบรมด้านการรักษาความปลอดภัยไซเบอร์ และข้อมูลส่วนบุคคล เพื่อให้พนักงานมีความรู้เท่าทันและตระหนักถึงภัยคุกคามไซเบอร์ในรูปแบบต่าง ๆ สามารถใช้สารสนเทศ และระบบเครือข่ายขององค์กรอย่างถูกต้องเหมาะสม สอดคล้องกับนโยบาย และระเบียบปฏิบัติขององค์กร รวมถึงให้ความรู้ กฎหมาย และข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนจัดทดสอบเพื่อประเมินความเข้าใจ อีกทั้งมีการดำเนินการฝึกซ้อมเพื่อรับมือภัยคุกคามต่าง ๆ ทั้งทางด้านกายภาพ และไซเบอร์ ร่วมกับโรงไฟฟ้า และคณะกรรมการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลโดยการฝึกซ้อมจำลองสถานการณ์การโจมตีจากภัยคุกคามไซเบอร์ และการรับมือการรั่วไหลของข้อมูลส่วนบุคคล บี.กริม เพาเวอร์ มีการดำเนินการเฝ้าระวังประสิทธิภาพความพร้อมใช้ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศที่ครอบคลุมด้าน Infrastructure, System, Communication, Client, Application, Monitoring and Alert, และ Security รวมถึงการเฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์ตามรูปแบบ Identify, Protect, Detect, Respond, และ Recover ที่มีการทำงานร่วมกันกับองค์กรภายนอกทั้งในประเทศและต่างประเทศ

สิทธิและประโยชน์จากการได้รับการส่งเสริมการลงทุน (BOI)

บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตาม พ.ร.บ.ส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยโครงการโรงไฟฟ้าที่ยังอยู่ระหว่างการได้รับการส่งเสริมการลงทุนมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม			จำนวนปีที่ได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50.0 สำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมนับแต่ระยะเวลาการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสิ้นสุดลง	สิทธิในการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	สิทธิในการยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณ เพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
	สิทธิประโยชน์	ปีที่เริ่มได้รับสิทธิ	จำนวนปีที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล			
ABP1R	/	2565	4	-	/	/
ABP2R	/	2565	4	-	/	/
ABP5	/	2559	8	-	/	/
ABPR1	-	2556	8	5	/	/
ABPR2	/	2556	8	5	/	/
ABPR3	/	2561	8	5	/	/
ABPR4	/	2561	8	5	/	/
ABPR5	/	2561	8	5	/	/
ABPS	/	2566 - 2567	8	-	/	/
BGRIM (สำหรับโครงการ Solar WVO)	/	2561	8	-	/	/
BGRIM (สำหรับโครงการ BGPUT)	/	n/a	8	-	/	/

บริษัท	การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม			จำนวนปีที่ได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50.0 สำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมนับแต่ระยะเวลาการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสิ้นสุดลง	สิทธิในการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	สิทธิในการยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณ เพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
	สิทธิประโยชน์	ปีที่เริ่มได้รับสิทธิ	จำนวนปีที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล			
BGPAT1	/	2559	8	-	/	/
BGPAT2	/	2566	4	-	/	/
BGPAT3	/	2566	4	-	/	/
BGPM1&2R	/	2565	4	-	/	/
BGPSS	/	2566 - 2567	8	-	/	/
BGSPS1	/	2559	8	5	/	/
BPWHA1	/	2559	8	-	/	/
BPLC1R	/	2565	4	-	/	/
BSPRT	/	2562 - 2567	8	5	/	/
BTW	/	2564	8	5	/	/
BGSP1 (Solar WVO and CO-OP)	/	2561	8	-	/	/
BSPCB (Solar WVO and CO-OP)	/	2561	8	-	/	/
BSPCD (Solar WVO and CO-OP)	/	2561	8	-	/	/

บริษัท	การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์		สิทธิในการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
	ระยะเวลาและสิทธิประโยชน์	ปีที่เริ่มได้รับสิทธิ	
ARECO	ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1 - 7 ร้อยละ 10.0 ตั้งแต่ปีที่ 8	2568	/
BGP (Lao)	ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1 - 10 ร้อยละ 3.5 ปีที่ 11 - 14 ร้อยละ 7.0 ปีที่ 15 - 30	2558	/
DT	ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1 - 4 ร้อยละ 5.0 ปีที่ 5 - 13 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 14 - 20	2562	/
Nam Che 1	ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1 - 8 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 9 - 25	2562	/
Nam Khao	ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1 - 10 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 11 - 25	n/a	/
HH 1	ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1 - 4 ร้อยละ 5.0 ปีที่ 5 - 13 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 14 - 15 ร้อยละ 20.0 ปีที่ 16 - 20	n/a	/
Phu Yen	ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1 - 4 ร้อยละ 5.0 ปีที่ 5 - 13 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 14 - 15 ร้อยละ 20.0 ปีที่ 16 - 20	2562	/
Ray Power	ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1 - 6 ร้อยละ 20.0 ปีที่ 7 - 20	2563	/
Tadsakhoi	ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1 - 8 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 9 - 16 ร้อยละ 20.0 ปีที่ 17 - 27	n/a	/

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

มากกว่า 25 ปี ที่เราให้การสนับสนุนภาคอุตสาหกรรมในประเทศไทย ด้วยการให้บริการด้านพลังงานที่มีความเชื่อถือได้และมีเสถียรภาพในระดับสูงแก่กลุ่มลูกค้า นอกจากนี้ได้ขยายธุรกิจการให้บริการ ผลิตภัณฑ์ และโซลูชัน เพื่อการจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อมต่อระบบต่าง ๆ ภายในอาคารและภาคอุตสาหกรรมอย่างชาญฉลาด

ลูกค้า

บี.กริม เพาเวอร์ จำหน่ายไฟฟ้า ให้แก่หน่วยงานรัฐวิสาหกิจในประเทศไทย ได้แก่ กฟผ. กฟภ. กฟน. และหน่วยงานในต่างประเทศ ได้แก่ EDL EVN EDC TNB Kansai-td KEPCO และบริษัทย่อย และ PG&E รวมถึงจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม

หน่วยงานรัฐวิสาหกิจในประเทศไทย

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

บี.กริม เพาเวอร์ จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนใหญ่ให้แก่ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ผลิตและจัดส่งไฟฟ้าของประเทศไทย รวมถึงเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าในลักษณะการค้าส่งรายสำคัญจาก IPP และ SPP ทั้งจากภายในประเทศไทยและจากประเทศเพื่อนบ้าน และควบคุมการส่งไฟฟ้าแบบค้าส่งทั้งหมดในประเทศไทยและขายไฟฟ้าให้แก่ กฟน. และ กฟภ. ซึ่งนำไปจำหน่ายต่อให้แก่ผู้บริโภค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.)

เป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่ดูแลด้านสาธารณูปโภค มีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก คือ การผลิต จัดหา จ่ายไฟฟ้า และขายไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ภาคธุรกิจ และภาคอุตสาหกรรม โดย กฟภ. จะครอบคลุม 74 จังหวัดของประเทศไทย รวมพื้นที่ให้บริการมากกว่า 510,000 ตารางกิโลเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 99.4 ของประเทศ และ กฟน. จะครอบคลุมอีก 3 จังหวัด คือ กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ รวมพื้นที่ให้บริการมากกว่า 3,192 ตารางกิโลเมตร

หน่วยงานในต่างประเทศ

การไฟฟ้าลาว (EDL) การไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) การไฟฟ้ากัมพูชา (EDC) การไฟฟ้ามาเลเซีย (TNB) บริษัท Kansai-td บริษัท KEPCO และบริษัทย่อย และ PG&E ซึ่งเป็นหน่วยงานในประเทศต่าง ๆ ประกอบกิจการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าหลักของประเทศ ส่งผ่านไฟฟ้า กระจายและจ่ายไฟฟ้า

ลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs)

ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นบริษัทใหญ่ในอุตสาหกรรมต่าง ๆ รวมถึง อุตสาหกรรมยานยนต์ เครื่องใช้ภายในบ้าน บรรจุภัณฑ์ อุปโภคบริโภค อาหารและเครื่องดื่ม ชิ้นส่วนอิเล็กทรอนิกส์ ศูนย์ข้อมูล (Data Centre) อุตสาหกรรมในนิคมเป็นบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมในบริษัทข้ามชาติที่ต้องการไฟฟ้าที่มีความเสถียร บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดหลักเกณฑ์ในการเลือกลูกค้าเพื่อช่วยให้การผลิตไฟฟ้าทั้งระบบเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุดและสร้างประโยชน์ในระยะยาว มุ่งมั่นที่จะดำรงไว้ซึ่งความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานและให้บริการที่มีคุณภาพด้วยความสม่ำเสมอและน่าเชื่อถือ ซึ่งถูกนำมาใช้เป็นตัวกำหนดกลยุทธ์ในการทำตลาดกับลูกค้า

การกำหนดราคาของลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดราคาค่าไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมด้วยวิธีกำหนดราคาจากต้นทุนที่ลูกค้าหลีกเลี่ยงได้ (Avoided-Cost) (ซึ่งหมายถึงค่าใช้จ่ายที่ลูกค้าอุตสาหกรรมจะต้องแบกรับหากต้องทำการจัดหาพลังงานด้วยตนเองหรือรับมาจากแหล่งอื่น เช่น ราคาซื้อไฟฟ้าจาก กฟภ. หรือ ต้นทุนในการติดตั้งและผลิตไอน้ำ)

การดูแลความสัมพันธ์กับลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม

เนื่องจาก บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินงานภายใต้สัญญาระยะยาวกับลูกค้า ดังนั้น ผู้จัดการฝ่ายขายและการตลาดจะมีหน้าที่รับผิดชอบในการดูแลความสัมพันธ์กับลูกค้า รวมทั้งได้มีการพัฒนาแผนงานสำหรับลูกค้าแต่ละราย ซึ่งช่วยให้ บี.กริม เพาเวอร์ เข้าใจความต้องการของลูกค้าได้ดียิ่งขึ้น และสามารถตอบสนองได้ตรงตามความต้องการของลูกค้า รวมถึงข้อร้องเรียนด้านเทคนิคและธุรกิจต่าง ๆ ด้วย ผู้บริหารมีความสัมพันธ์อันดีกับพันธมิตรทางธุรกิจและชุมชน ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีศักยภาพที่จะประสบความสำเร็จในการแข่งขัน

การแข่งขัน

การแข่งขันในธุรกิจไฟฟ้า

ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยมีการแข่งขันค่อนข้างสูง บี.กริม เพาเวอร์ ได้ขยายการลงทุนไปยังประเทศต่าง ๆ อาทิ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม สปป.ลาว ราชอาณาจักรกัมพูชา มาเลเซีย สาธารณรัฐเกาหลี ญี่ปุ่น สาธารณรัฐอิตาลี สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย สหรัฐอเมริกา และออสเตรเลีย โดยจับมือร่วมกับพันธมิตรทั้งในประเทศ และต่างประเทศ เพื่อปรับตัวให้เป็นไปตามภาวะตลาดที่ค่อนข้างจำกัดในประเทศไทย

ทั้งนี้ การขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. กฟภ. กฟน. EDL EVN EDC TNB Kansai-td KEPCO และบริษัทย่อย และ PG&E บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ต้องเผชิญกับการแข่งขันเนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นสัญญาระยะยาว 20-25 ปี อย่างไรก็ตาม บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องแข่งขันในการสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าใหม่ ๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต กับบริษัทผู้ประกอบกิจการพลังงานทั้งในประเทศและบริษัทชั้นนำในภูมิภาค อย่างไรก็ดี ด้วยประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าและความมั่นคงของระบบสายส่งของ บี.กริม เพาเวอร์ ความพร้อมของบุคลากรและผู้บริหาร และความสัมพันธ์อันดีกับพันธมิตรทางธุรกิจและชุมชน ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีศักยภาพที่จะประสบความสำเร็จในการแข่งขันสำหรับการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญในการรักษาลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีอยู่ในปัจจุบันและการหาลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่อยู่เสมอ ทั้งในเขตนิคมอุตสาหกรรมที่โครงการโรงไฟฟ้าตั้งอยู่และพื้นที่อื่น ๆ เพื่อสนับสนุนแนวโน้มการกระจายตัวแบบไม่รวมศูนย์ (Decentralisation) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตของภาคอุตสาหกรรมซึ่งมีความสำคัญต่อการเติบโตของเศรษฐกิจของประเทศ อย่างไรก็ดีในประเทศไทย บี.กริม เพาเวอร์ ต้องเผชิญกับการแข่งขันที่สำคัญกับ กฟภ.

บี.กริม เพาเวอร์ สามารถหลีกเลี่ยงการแข่งขันโดยตรงกับคู่แข่งในการรักษาลูกค้าที่มีอยู่ในปัจจุบันได้ ด้วยเหตุผลดังต่อไปนี้

1. ระบบจัดจำหน่ายไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพและการตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างรวดเร็วและเพียงพอ
2. การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับลูกค้าอุตสาหกรรม
3. การติดตั้งสายส่งกระแสไฟฟ้าโดยตรงไปยังโรงงานของลูกค้าแต่ละราย ซึ่งการดำเนินการเชื่อมต่อใหม่จะมีค่าใช้จ่ายค่อนข้างสูง
4. การขยายขอบเขตการให้บริการให้ครอบคลุมบริการด้านสาธารณูปโภคแบบครบวงจร
5. การให้บริการ ผลิตภัณฑ์ และโซลูชัน เพื่อการจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

การแข่งขันในธุรกิจไอน้ำ

การจัดส่งไอน้ำมีข้อจำกัดด้านระยะทาง เนื่องจากการสูญเสียความร้อนของไอน้ำในขณะจัดส่ง รวมถึงระบบท่อเชื่อมโยงเพื่อลำเลียงไอน้ำโดยตรงไปยังโรงงานของลูกค้าแต่ละรายจะมีค่าใช้จ่ายค่อนข้างสูง ทำให้คู่แข่งรายใหม่ที่จะเข้ามาแข่งขันได้ยาก นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีความได้เปรียบด้านประสิทธิภาพและความยืดหยุ่นในการผลิตไอน้ำที่ความดันหลายระดับให้เหมาะกับอุตสาหกรรมหลากหลายประเภท

ภาวะตลาดในประเทศไทย

ในปี 2567 ได้มีการร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP2024) โดยแนวทางการปรับแผน PDP ฉบับใหม่ ได้พิจารณาปรับปรุงจากทิศทางพลังงานโลกที่มุ่งเน้นพลังงานสะอาดแก้ปัญหาโลกร้อน แผนพลังงานชาติที่มุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอนภายในปี 2593 และเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศ และทำให้การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิของไทยเป็นศูนย์ภายในปี 2608 และยึดหลักการสำคัญในการจัดทำแผน PDP2024 คือ ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ (Security) ต้นทุนค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม (Economy) และลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) และเพิ่มประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency) ซึ่งมีสมมติฐานที่สำคัญ 5 เรื่องดังนี้ 1. เกณฑ์ความมั่นคงโดยเปลี่ยนมาใช้ดัชนีโอกาสเกิดไฟฟ้าดับ (LOLE - Loss of Load Expectation) เป็นเกณฑ์ที่ใช้วัดระดับความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในการวางแผนเชิงความน่าจะเป็นที่จะเกิดไฟฟ้าดับในแต่ละช่วงเวลาตลอดหนึ่งปี โดยกำหนดในอัตราไม่เกิน 0.7 วันต่อปี 2. การพิจารณาจัดสรรโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนช่วงปี 2574 - 2580 ต่อเนื่องจากแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) โดยกำหนดสัดส่วนการผลิตไฟฟ้า (GWh) จากพลังงานสะอาดหรือพลังงานหมุนเวียนใหม่ ณ ปลายแผน ปี 2580 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50.0 ตามแนวนโยบายของแผนพลังงานชาติ (NEP) 3. มาตรการ Demand Response เป็นมาตรการส่งเสริมการเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมใช้ไฟของผู้บริโภคจากรูปแบบการใช้ปกติ โดยคิดราคาค่าไฟแตกต่างตามช่วงเวลา เพื่อเพิ่มศักยภาพในการลดความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Peak Demand) โดยกำหนดตามเป้าหมายในแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) 1,000 เมกะวัตต์ และมาตรการ Peak Reduction 1,000 เมกะวัตต์ ในการใช้ Distributed Energy Resource (DER) หรือแหล่งพลังงานแบบกระจายตัว เพื่อเป็นแหล่งพลังงานภายในระบบไมโครกริด อาทิ ระบบผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก ระบบกักเก็บพลังงาน (ESS - Energy Storage System) 4. เป้าหมายการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในภาคการผลิตไฟฟ้า จาก 100.9 ล้านตันในปี 2568 ให้เหลือ 67.7 ล้านตัน (NDC ร้อยละ 40.0) ในปี 2573 และลดลงจนเหลือ 41.5 ล้านตันในปี 2593 ตามเป้าหมายของประเทศที่ต้องการมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอนในปี 2593 และ 5. การผสมไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติสำหรับการผลิตไฟฟ้าในท่อก๊าซธรรมชาติต้นทางฝั่งตะวันออก โดยไฮโดรเจนจะมีสัดส่วนคิดเป็นร้อยละ 5.0 ของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้าเริ่มตั้งแต่ปี 2573 เป็นต้นไป ทั้งนี้แผน PDP2024 ปรับเป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ตลอดช่วงแผนปี 2567 - 2580 ที่ 77,407 เมกะวัตต์

ร่าง PDP2024 จัดทำประมาณการจากแนวโน้มการขยายตัวทางเศรษฐกิจระยะยาว (GDP) เพิ่มขึ้นเฉลี่ยร้อยละ 3.1 ต่อปี ในปี 2565-2580 มีการคาดการณ์ภาพรวมกำลังผลิตไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้า ณ ปี 2580 รวม 112,391 เมกะวัตต์ โดยมีค่าพยากรณ์ฯ พลังงานไฟฟ้า 335,592 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (กรณี BASE) และมีค่าพยากรณ์ฯ พลังไฟฟ้าสูงสุด 56,133 เมกะวัตต์ (กรณี BAU)

ภาพรวมกำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ และระบบกักเก็บพลังงาน ในช่วงปี 2567-2580

กำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่	**47,251 เมกะวัตต์**
โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	34,851 เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	6,300 เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ขนาดเล็ก (SMR)	600 เมกะวัตต์
การรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ	3,500 เมกะวัตต์
อื่น ๆ (DR, V2G)	2,000 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตไฟฟ้าสำรอง	**12,957 เมกะวัตต์**
โรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบสูบกลับ	2,472 เมกะวัตต์
ระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่	10,485 เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าที่มีสัญญาข้อผูกพันไปแล้ว	**17,199 เมกะวัตต์**
รวม	**77,407 เมกะวัตต์**

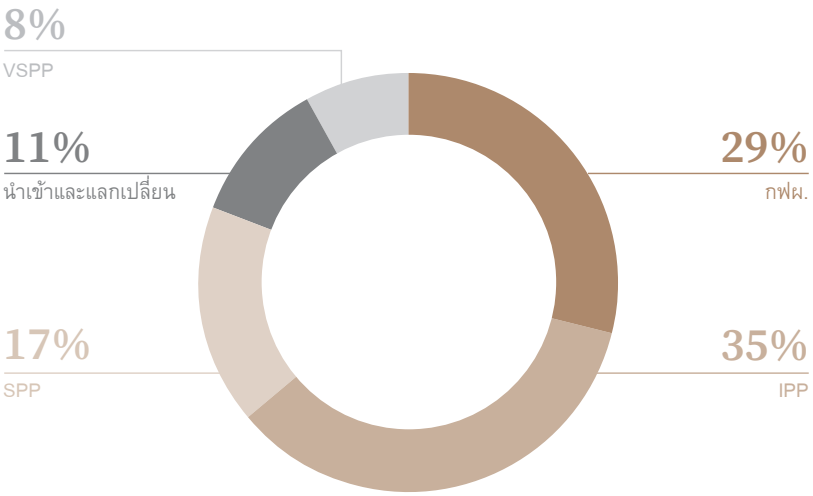
ภาพรวมกำลังการผลิตไฟฟ้า

กำลังการผลิต สิ้นปี 2566	กำลังการผลิต ไฟฟ้าใหม่ ระหว่างปี 2567-2580	กำลังการผลิตที่ ปลดออก ระหว่างปี 2567-2580	กำลังการผลิตไฟฟ้า สิ้นปี 2580
53,868 เมกะวัตต์	77,407 เมกะวัตต์	-18,884 เมกะวัตต์	112,391 เมกะวัตต์

ในปี 2567 ประเทศไทยมีความต้องการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 214,370 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และมีความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าอยู่ที่ 36,792 เมกะวัตต์ ในเดือนพฤษภาคม และระบบรวมทั้งประเทศอยู่ที่ 42,181 เมกะวัตต์ ในเดือนเมษายน (ที่มา : สนพ.) ขณะที่กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาเท่ากับ 55,728 เมกะวัตต์ การใช้ไฟฟ้ามีปริมาณมากขึ้นจากการขยายตัวของภาคอุตสาหกรรม การฟื้นตัวภาคการท่องเที่ยวและภาคบริการตามปริมาณนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางมาประเทศไทยมากขึ้น รวมถึงเกิดจากสภาพอากาศที่ร้อนจัดในช่วงต้นปี ส่งผลให้ปริมาณการใช้ไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 จากทุกสาขาเศรษฐกิจสอดคล้องกับอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจ (GDP) ของปี 2567 ที่ร้อยละ 2.5 ซึ่งขยายตัวในอัตราที่เพิ่มขึ้นจากการขยายตัวร้อยละ 2.0 ในปี 2566 โดยการใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่ร้อยละ 41.1 อยู่ในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเติบโตร้อยละ 2.3 จากเศรษฐกิจที่ฟื้นตัว ทำให้เกิดการผลิตสินค้าเพิ่มขึ้น รองลงมาคือการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือน ที่สัดส่วนร้อยละ 29.0 ซึ่งมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 และภาคธุรกิจที่มีการใช้ไฟฟ้าในสัดส่วนร้อยละ 24.8 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 โดยเฉพาะอย่างยิ่งในธุรกิจโรงแรม ที่พัก และร้านอาหาร

กำลังผลิตตามสัญญา ณ เดือนธันวาคม 2567

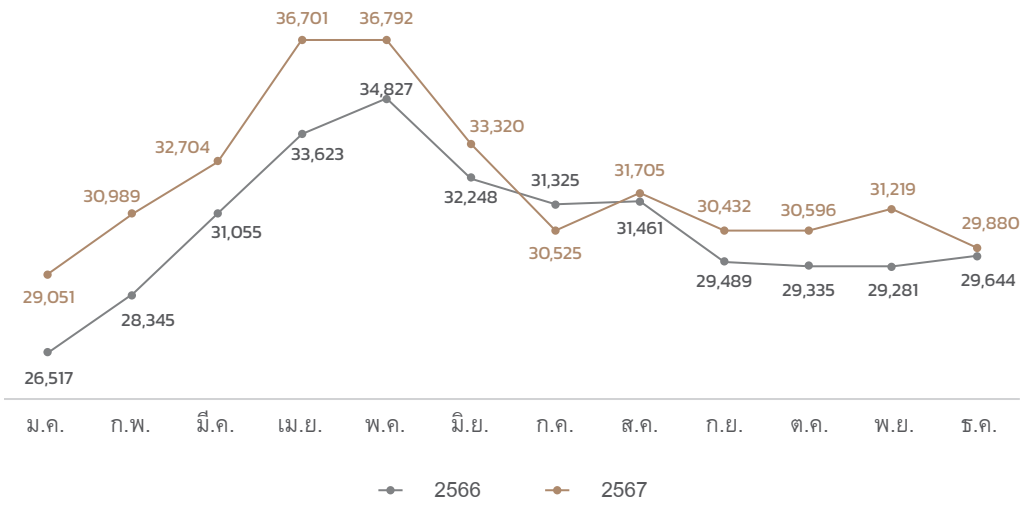
รวมทั้งสิ้น 55,728 เมกะวัตต์



*กำลังผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้า ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)
ที่มา : สนพ.

ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า ณ เดือนธันวาคม 2567

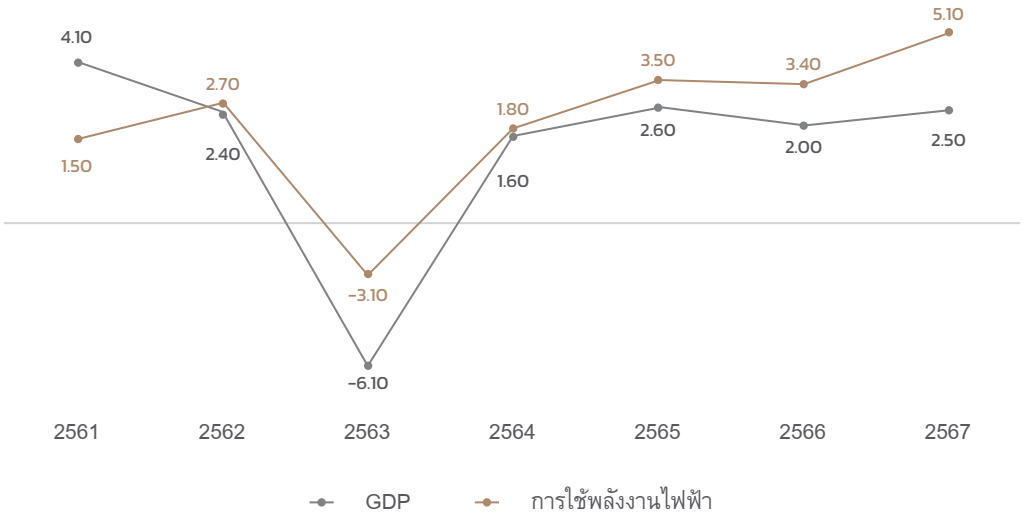
(เมกะวัตต์)



ที่มา : สนพ.

การใช้พลังงานไฟฟ้าเทียบกับอัตราการเติบโตผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (ปี 2561 – 2567)

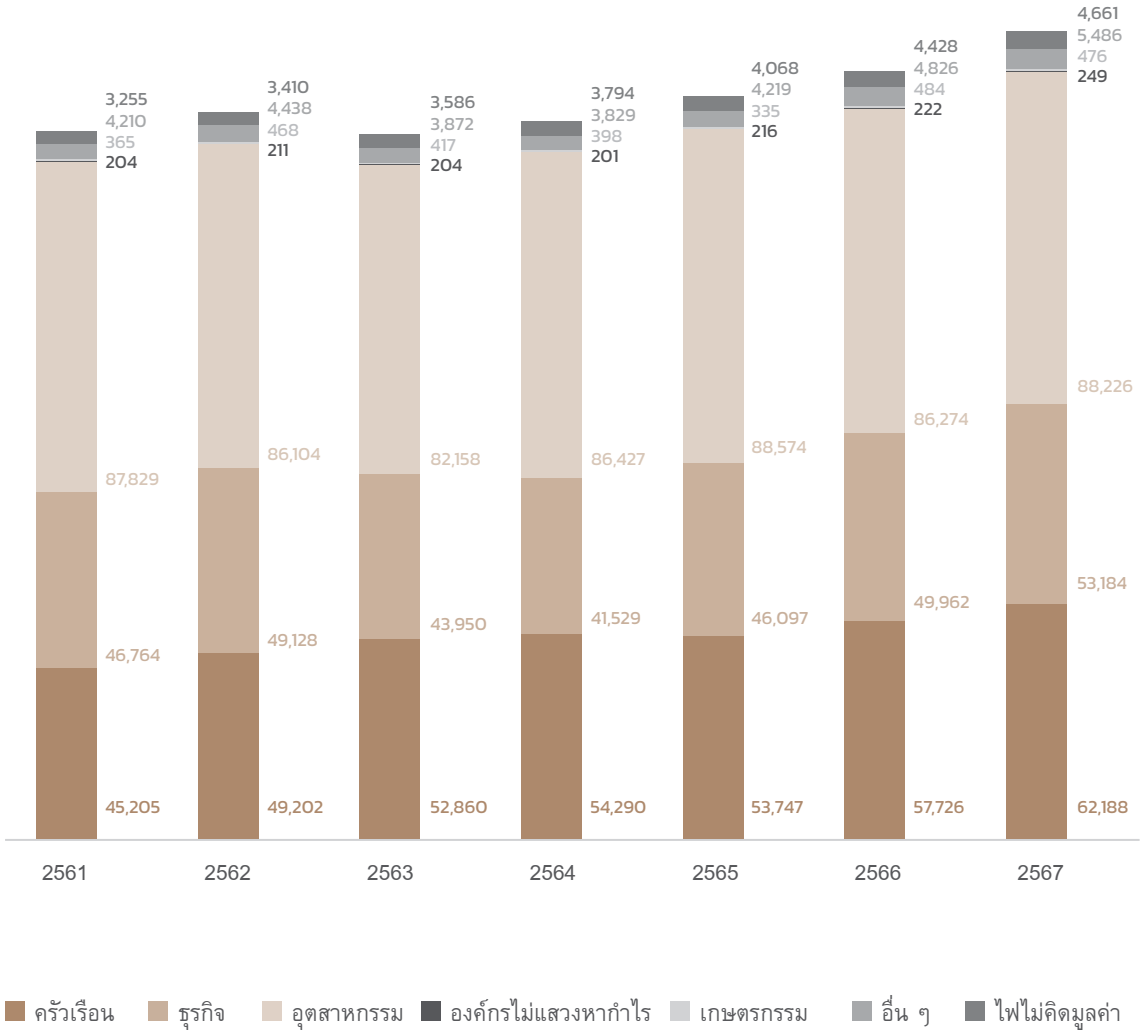
(ร้อยละ)



ที่มา : สนพ. และ สศช.

การใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย (ปี 2561 - 2567)

(กิกะวัตต์ - ชั่วโมง)



ที่มา : สนพ.

ภาวะตลาดในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

แม้จะเผชิญกับความท้าทายต่าง ๆ และผลกระทบจากไต้ฝุ่นยางิ แต่เศรษฐกิจของสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามยังคงเติบโตแข็งแกร่งที่ร้อยละ 7.1 ในปี 2567 โดยในไตรมาสที่ 4 ปี 2567 มีอัตราการเติบโตประมาณร้อยละ 7.6 ตามรายงานของสำนักงานสถิติแห่งชาติ (GSO) ซึ่งแสดงให้เห็นถึงแนวโน้มการฟื้นตัวที่ชัดเจน นอกจากนี้ จากรายงานของ GSO ระบุว่า อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานในเดือนธันวาคม 2567 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า และเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานเฉลี่ยในปี 2567 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ซึ่งต่ำกว่าค่าเฉลี่ยการเพิ่มขึ้นของดัชนีราคาผู้บริโภค (CPI) ที่ร้อยละ 3.6

ในส่วนของภาคพลังงาน การจ่ายไฟฟ้าในปี 2567 สามารถตอบสนองความต้องการของการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคม รวมถึงความต้องการในชีวิตประจำวันของประชาชนได้เป็นอย่างดี โดยการผลิตไฟฟ้ารวมของโครงข่ายไฟฟ้าแห่งชาติอยู่ที่ 309.7 เทราวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 เมื่อเทียบกับปี 2566 และสูงกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ร้อยละ 2.0 และในปี 2567 เวียดนามรายงานการลงทุนโดยตรงจากต่างประเทศ (FDI) กว่า 38,200 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามข้อมูลจากหน่วยงานการลงทุนจากต่างประเทศ (FIA) ภายใต้กระทรวงการวางแผนและการลงทุน สำหรับปี 2568 กระทรวงอุตสาหกรรมและการค้า (MoIT) ของสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามตั้งเป้าหมายให้การผลิตและนำเข้าไฟฟ้ารวม อยู่ที่ 347.5 เทราวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 เมื่อเทียบกับปี 2567 นอกจากนี้ รัฐบาลได้อนุมัติการปรับปรุงแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าแห่งชาติฉบับที่ 8 (PDP 8) เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2567 ซึ่งเน้นไปที่การปรับปรุงโครงข่ายส่งไฟฟ้า และเพิ่มแหล่งพลังงานหมุนเวียน พร้อมทั้งผลักดันโครงการที่สำคัญต่อความมั่นคงทางพลังงานและการพัฒนาเศรษฐกิจในระยะยาว เพื่อเป้าหมายการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593

ภาวะตลาดใน สปป.ลาว

เศรษฐกิจ สปป.ลาว ในปี 2567 ยังคงเผชิญกับความท้าทายจากเงินเฟ้อสูง ค่าเงินกีบอ่อนค่า และภาระหนี้สาธารณะ รัฐบาลตั้งเป้าลดอัตราส่วนหนี้ต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ลงร้อยละ 5.0 ภายในปี 2568 ผ่านการเพิ่มรายได้และลดการใช้จ่าย โดยอัตราเติบโตของ GDP ปี 2567 คาดอยู่ที่ร้อยละ 4.6 สูงขึ้นจากปี 2566 ที่ร้อยละ 3.6 ในส่วนของเงินเฟ้อมีแนวโน้มลดลงจากร้อยละ 26.1 ในเดือนมิถุนายนและกรกฎาคม 2567 เหลือร้อยละ 18.3 ในเดือนพฤศจิกายน 2567 ที่ผ่านมา (ข้อมูลจากธนาคารแห่ง สปป. ลาว) แต่ยังคงต้องเฝ้าติดตามต่อไป

สปป.ลาว มุ่งพัฒนาภาคพลังงาน โดยเฉพาะพลังงานหมุนเวียนด้วยทรัพยากรธรรมชาติที่อุดมสมบูรณ์ เช่น พลังน้ำ พลังงานลม และพลังงานแสงอาทิตย์ โดยใน สปป.ลาว ได้มีการลงทุนในโครงการสำคัญที่ผ่านมา เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานลมและแสงอาทิตย์ในแขวงหลวงน้ำทาและอุดมไซรวม 2,000 เมกะวัตต์ เพื่อส่งขายไปยังมณฑลยูนนานของจีน รวมถึงตั้งเป้าปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593 อย่างไรก็ตาม สปป.ลาว ต้องเผชิญความท้าทายจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในประเทศถึงร้อยละ 45.0 ในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา โดยเฉพาะจากอุตสาหกรรมขุดคริปโต และอุตสาหกรรมเหมืองแร่ ส่งผลให้ต้องนำเข้าไฟฟ้ามากกว่าส่งออกในปี 2567 นอกจากนี้ สปป.ลาว ยังต้องบริหารจัดการข้อตกลงเรื่องการส่งไฟฟ้ากับประเทศในภูมิภาค เช่น ข้อตกลงพลังงานสะอาดลาว-ไทย-มาเลเซีย-สิงคโปร์ (LTMS) ที่ยังมีข้อกำหนดไม่ลงตัว

ปัจจุบัน สปป.ลาว มีโรงไฟฟ้ามากกว่า 100 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้งกว่า 12,000 เมกะวัตต์ เพื่อรองรับการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศและการส่งออกให้กับประเทศเพื่อนบ้าน มีนักลงทุนต่างชาติเข้ามาลงทุนในพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น โดยมุ่งผลิตเพื่อส่งออก ซึ่งช่วยขับเคลื่อนเศรษฐกิจและเสริมสร้างบทบาทของ สปป.ลาว ในฐานะ “แบตเตอรี่แห่งเอเชีย” อย่างไรก็ตาม การพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าให้รองรับการผลิตและการแก้ไขปัญหาด้านการเงินและสิ่งแวดล้อมยังเป็นเรื่องเร่งด่วน ด้วยความร่วมมือระดับภูมิภาคและการพัฒนาที่ยั่งยืน สปป.ลาว มีศักยภาพเป็นศูนย์กลางพลังงานสะอาดในเอเชีย พร้อมตอบโจทย์ความต้องการพลังงานที่เพิ่มขึ้นของประเทศเพื่อนบ้านในอนาคต

ภาวะตลาดในราชอาณาจักรกัมพูชา

ธนาคารโลกคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจของราชอาณาจักรกัมพูชาจะเติบโตในอัตราร้อยละ 5.3 โดยมีปัจจัยขับเคลื่อนหลักจากการส่งออกของภาคการผลิต การฟื้นตัวบางส่วนของภาคการท่องเที่ยว และการลงทุนโดยตรงจากต่างประเทศ (FDI) ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะในด้านโครงสร้างพื้นฐาน และการพัฒนาอุตสาหกรรม สำหรับแนวโน้มในปี 2568 คาดว่าเศรษฐกิจของราชอาณาจักรกัมพูชาจะยังคงมีอัตราการเติบโตที่ร้อยละ 5.8 - 6.3 ซึ่งเป็นผลสนับสนุนจากการส่งออกของภาคการผลิต การส่งออกสินค้าทางการเกษตร และการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว

ราชอาณาจักรกัมพูชายังคงมุ่งเน้นการขยายโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญของการเติบโตทางเศรษฐกิจ โดยรัฐบาลได้กำหนดแผนพัฒนาเชิงรุก ซึ่งคาดว่าจะใช้เงินลงทุนสำหรับการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานในช่วงระหว่างปี 2559 ถึง 2583 จำนวน 28,000 ล้านเหรียญสหรัฐ สำหรับการพัฒนาโครงข่ายการขนส่งคมนาคม การพัฒนาเมือง และโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน

ในปี 2567 และปี 2568 ราชอาณาจักรกัมพูชามุ่งเน้นไปด้านพลังงานที่หลากหลาย โดยให้ความสำคัญกับการลงทุนในพลังงานหมุนเวียน โดยรัฐบาลตั้งเป้าการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนประมาณ 6,800 ล้านเหรียญสหรัฐ สำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ 10 กิกะวัตต์ และพลังงานลม 1.5 กิกะวัตต์ ภายในช่วงกลางปี 2573 เป็นต้นไป เนื่องจากคาดการณ์ว่าจะมีความต้องการด้านพลังงานเพิ่มขึ้นเป็นสามเท่าภายในปี 2583 ดังนั้น ความต้องการแหล่งพลังงานที่ยั่งยืนและมีเสถียรภาพจึงมีความเร่งด่วนมากขึ้น รัฐบาลจึงได้กำหนดเป้าหมายเชิงรุกเพื่อลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิล ควบคู่ไปกับการสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน และการเข้าถึงไฟฟ้าในราคาที่เหมาะสมสำหรับภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือนที่กำลังขยายตัว

ภาคพลังงานของราชอาณาจักรกัมพูชาเปิดโอกาสการลงทุนที่สำคัญ โดยเฉพาะในโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้า แม้จะมีความท้าทายในหลายด้าน อาทิ เสถียรภาพของโครงข่ายไฟฟ้า และข้อจำกัดด้านเงินทุน แต่ด้วยนโยบายภาครัฐที่มีความก้าวหน้า ความต้องการพลังงานที่เพิ่มขึ้น และกฎระเบียบที่เอื้อต่อการลงทุน ทำให้ราชอาณาจักรกัมพูชาเป็นประเทศที่น่าสนใจสำหรับการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน

ภาวะตลาดในประเทศมาเลเซีย

ในปี 2567 เศรษฐกิจประเทศมาเลเซียมีแนวโน้มการเติบโตที่ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ขยายตัวในอัตราที่แข็งแกร่งที่ร้อยละ 5.1 และคาดว่าจะรักษาแนวโน้มการเติบโตนี้ต่อในปี 2568 ในด้านพลังงานไฟฟ้า ประเทศมาเลเซียมีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็ว โดยมีปัจจัยหลักจากการขยายตัวของธุรกิจศูนย์ข้อมูล (Data Centre) และกิจกรรมภาคอุตสาหกรรม ทั้งนี้ คาดว่ามาเลเซียฝั่งตะวันตก (Peninsular Malaysia) จะต้องการกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มอีก 17 - 21 กิกะวัตต์ภายในทศวรรษหน้า เพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นและทดแทนกำลังการผลิตที่หมดอายุลง ในขณะเดียวกัน รัฐซาบาห์และรัฐซาราวัก กำลังเดินหน้าดำเนินโครงการต่าง ๆ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ควบคู่ไปกับการเพิ่มสัดส่วนของพลังงานหมุนเวียนในระบบพลังงาน

รัฐบาลมาเลเซียได้ริเริ่มโครงการต่าง ๆ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการใช้พลังงานหมุนเวียนร้อยละ 70.0 ในระบบการผลิตไฟฟ้าของประเทศภายในปี 2593 โดยมีโครงการ Corporate Renewable Energy Supply Scheme (CRESS) ซึ่งเป็นมาตรการที่ช่วยอำนวยความสะดวกในการทำข้อตกลงการซื้อขายพลังงานไฟฟ้าโดยตรงระหว่างผู้ผลิตพลังงานหมุนเวียนและผู้บริโภคภาคธุรกิจ เพื่อส่งเสริมให้ธุรกิจพลังงานมีความเสรีและยั่งยืนยิ่งขึ้น โดยโครงการสำคัญที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในปี 2568 ได้แก่

- โครงการ Corporate Renewable Energy Supply Scheme (CRESS) : โครงการ CRESS ช่วยให้ผู้บริโภคภาคธุรกิจสามารถทำสัญญาซื้อขายพลังงานหมุนเวียนโดยตรงกับผู้ผลิต ซึ่งจะช่วยกระตุ้นให้ตลาดพลังงานมีการแข่งขันและยั่งยืนมากขึ้น

- ระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage - BESS) : มีการเปิดประมูลโครงการ BESS ขนาดใหญ่ รวมกำลังการผลิตประมาณ 400 เมกะวัตต์ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดใหญ่ที่ตั้งอยู่ร่วมกัน : ภายใต้กรอบนโยบายใหม่ ลูกค้าภาคเอกชนสามารถเลือกใช้พลังงานหมุนเวียนโดยตรงจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดใหญ่ที่ติดตั้งบนพื้นดินและตั้งอยู่ร่วมกัน

- โครงการ ASEAN Power Grid : ในฐานะประธานอาเซียนปี 2568 นายกรัฐมนตรีและรองนายกรัฐมนตรี ซึ่งดำรงตำแหน่งรัฐมนตรีว่าการกระทรวง Energy Transition ได้ให้ความสำคัญกับโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน เนื่องจากโครงข่ายไฟฟ้าที่เชื่อมโยงกันจะช่วยอำนวยความสะดวกในการซื้อขายพลังงานข้ามพรมแดน ซึ่งจะสร้างประโยชน์สำคัญให้กับ บี.กริม เพาเวอร์ ที่มีเครือข่ายธุรกิจกระจายอยู่ในหลายภูมิภาค

ภาวะตลาดในสาธารณรัฐเกาหลี

เศรษฐกิจของสาธารณรัฐเกาหลีคาดว่าจะเติบโตที่ร้อยละ 2.3 ในปี 2567 โดยมีปัจจัยขับเคลื่อนหลักจากการฟื้นตัวของการส่งออกเซมิคอนดักเตอร์ การผลิตภาคอุตสาหกรรมที่แข็งแกร่ง และการลงทุนต่อเนื่องในภาคเทคโนโลยีขั้นสูง ทั้งนี้ สาธารณรัฐเกาหลียังคงเป็นศูนย์กลางการผลิตระดับโลกที่มีความก้าวหน้าทางดิจิทัลและพลังงานสะอาด ซึ่งช่วยส่งเสริมการลงทุนโดยตรงจากต่างประเทศ (FDI) อย่างมีนัยสำคัญ โดยคาดว่าในปี 2568 อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจจะเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 2.5 โดยได้แรงหนุนจากกลุ่มอุตสาหกรรมที่ขับเคลื่อนด้วยการส่งออก การขยายตัวของโครงสร้างพื้นฐาน และการเปลี่ยนผ่านไปยังพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง

สาธารณรัฐเกาหลียังคงให้ความสำคัญกับการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน โดยรัฐบาลลงทุนอย่างต่อเนื่องในเมืองอัจฉริยะ ระบบคมนาคมความเร็วสูง และเขตอุตสาหกรรมยุคใหม่ สาธารณรัฐเกาหลีได้วางแผนที่มุ่งมั่นในการยกระดับการเชื่อมต่อระหว่างเมือง การปรับปรุงศูนย์กลางโลจิสติกส์ และการขยายเครือข่ายรถไฟความเร็วสูง เพื่อยกระดับสถานะการเป็นศูนย์กลางเศรษฐกิจระดับภูมิภาค โดยโครงการเหล่านี้คาดว่าจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพของการผลิตสินค้าและบริการ และดึงดูดการลงทุนจากต่างประเทศ รวมทั้งสร้างความยั่งยืนทางเศรษฐกิจในระยะยาว

ในปี 2567 และ 2568 สาธารณรัฐเกาหลียังคงเดินหน้าเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานหมุนเวียน โดยมุ่งลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิลและเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน รัฐบาลได้กำหนดเป้าหมายที่ท้าทายในการเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนเป็นร้อยละ 30.8 ภายในปี 2573 ซึ่งต้องอาศัยการลงทุนขนาดใหญ่ในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และไฮโดรเจน นอกจากนี้ ภายในกลางปี 2570 สาธารณรัฐเกาหลีวางแผนติดตั้งพลังงานลมนอกชายฝั่งให้มีจำนวน 12 กิกะวัตต์ พร้อมขยายความสามารถในการกักเก็บพลังงาน (energy storage) และพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานสะอาดยุคใหม่ นอกจากนี้ จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากอุตสาหกรรมเทคโนโลยีขั้นสูงและการเปลี่ยนผ่านสู่ดิจิทัล การจัดหาพลังงานที่มีเสถียรภาพ สามารถเข้าถึงได้ และเป็นพลังงานที่ยั่งยืนยังคงเป็นสิ่งที่มีความสำคัญสูงสุดของประเทศ

ภาคพลังงานของสาธารณรัฐเกาหลีมีโอกาสการลงทุนที่น่าสนใจ โดยเฉพาะในโครงการพลังงานลมนอกชายฝั่ง พลังงานแสงอาทิตย์ เชื้อเพลิงไฮโดรเจน และการปรับปรุงโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ทั้งนี้ด้วยความท้าทาย เช่น การเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าและต้นทุนสำหรับการลงทุนเริ่มต้นที่สูง แต่นโยบายเชิงรุกของรัฐบาล ขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีขั้นสูง และการมีส่วนร่วมที่เข้มแข็งของภาคเอกชน ทำให้สาธารณรัฐเกาหลีเป็นหนึ่งในผู้นำระดับโลกด้านการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน

ภาวะตลาดในประเทศญี่ปุ่น

เศรษฐกิจของประเทศญี่ปุ่นคาดว่าจะเติบโตในระดับปานกลางในอีก 1-2 ปีข้างหน้า โดยกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) คาดการณ์ว่า ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ที่แท้จริงจะขยายตัวร้อยละ 0.3 ในปี 2567 และเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 1.1 ในปี 2568 ในขณะที่รัฐบาลญี่ปุ่นคาดการณ์ว่าอัตราการเติบโตของ GDP ในปีงบประมาณ 2568 (เริ่มปีงบประมาณในเดือนเมษายน 2568) จะอยู่ที่ร้อยละ 1.2 โดยมีปัจจัยมาจากอุปสงค์ภายในประเทศที่แข็งแกร่ง การส่งออกสินค้าเทคโนโลยี และการลงทุนโดยตรงจากต่างประเทศในอุตสาหกรรมที่มีมูลค่าสูง ทั้งนี้ ประเทศญี่ปุ่นยังคงเป็นผู้นำระดับโลกด้านการผลิตขั้นสูง การเปลี่ยนผ่านสู่ดิจิทัล และโซลูชันพลังงานที่ยั่งยืน ทำให้ประเทศญี่ปุ่นเป็นศูนย์กลางที่น่าสนใจสำหรับธุรกิจระหว่างประเทศและการลงทุน

การลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานยังคงเป็นยุทธศาสตร์สำคัญของประเทศญี่ปุ่น เนื่องจากญี่ปุ่นยังคงมุ่งพัฒนาระบบคมนาคมเมืองอัจฉริยะ และการเชื่อมต่อความเร็วสูงอย่างต่อเนื่อง โดยรัฐบาลญี่ปุ่นได้วางแผนพัฒนาระยะยาวที่ต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมากเพื่อยกระดับการคมนาคมในเมือง ปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล และโครงการที่มีประสิทธิภาพด้านพลังงาน ซึ่งประกอบด้วย การขยายเครือข่ายรถไฟความเร็วสูง ระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ และการส่งเสริมโครงสร้างพื้นฐานที่รองรับเชื้อเพลิงไฮโดรเจน เพื่อสนับสนุนการพัฒนาเศรษฐกิจที่ยั่งยืน

สำหรับปี 2567 และ 2568 ญี่ปุ่นเดินหน้าเร่งการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน โดยมุ่งเน้นการเพิ่มพลังงานหมุนเวียน เทคโนโลยีไฮโดรเจน และโซลูชันพลังงานยุคใหม่ ประเทศญี่ปุ่นได้ตั้งเป้าหมายเชิงรุกในการบรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอนภายในปี 2593 ซึ่งจะส่งผลให้เกิดการลงทุนที่สำคัญในพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลมนอกชายฝั่ง และโซลูชันการกักเก็บพลังงาน ทั้งนี้ ภายในช่วงกลางปี 2573 ญี่ปุ่นมีแผนขยายขีดความสามารถของพลังงานหมุนเวียนอย่างมีนัยสำคัญ เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานและลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงานฟอสซิล

ในส่วนของภาคพลังงานของญี่ปุ่นยังคงมีศักยภาพการลงทุนสูง โดยเฉพาะในพลังงานลมนอกชายฝั่ง พลังงานแสงอาทิตย์ การพัฒนาเชื้อเพลิงไฮโดรเจน และการปรับปรุงโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ แม้ว่าจะยังคงมีความท้าทาย เช่น โครงสร้างพื้นฐานที่เก่าและต้นทุนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน แต่ด้วยมาตรการจูงใจจากภาครัฐ ความก้าวหน้าด้านเทคโนโลยี และความต้องการพลังงานที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ญี่ปุ่นเป็นผู้เล่นสำคัญในการเปลี่ยนผ่านพลังงานสะอาดระดับโลก

ภาวะตลาดในสาธารณรัฐอิตาลี

สหภาพยุโรปได้กำหนดเป้าหมายสัดส่วนกำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนภายในปี 2573 ไว้ที่ร้อยละ 32.0 ตาม Directive 2018/2001 (RED II) และต่อมาได้รับการแก้ไขโดยกำหนดเป้าหมายใหม่สำหรับปี 2573 ภายใต้แผน “Fit-for-55 (FF55)” ของสหภาพยุโรป ที่มีเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนกำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนอย่างรวดเร็วที่ร้อยละ 40.0 เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงร้อยละ 55.0 ภายในปี 2573 ตามที่กำหนดโดย European Green Deal และล่าสุด สหภาพยุโรปยังได้กำหนดวัตถุประสงค์ REPowerEU ซึ่งนำไปสู่การเพิ่มเป้าหมายการใช้พลังงานหมุนเวียนที่มีผลผูกพัน เป็นร้อยละ 42.5 และอาจขยายเป้าหมายเพิ่มเติมเป็นร้อยละ 45.0 ภายในปี 2573 โดยสาธารณรัฐอิตาลีกำลังเดินหน้าเร่งสู่เป้าหมายเหล่านี้ ด้วยการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์ได้เติบโตขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ นอกจากนี้ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนโดยรวมที่ร้อยละ 40.0 จึงได้กำหนดเป้าหมายตามภาคส่วนต่าง ๆ ดังนี้ ร้อยละ 65.0 ในภาคไฟฟ้า ร้อยละ 37.0 ในภาคความร้อน และร้อยละ 31.0 ในภาคการขนส่ง

เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2566 คณะกรรมาธิการยุโรปได้อนุมัติเงินช่วยเหลือจำนวน 17.7 พันล้านยูโรให้กับสาธารณรัฐอิตาลีภายใต้กฎความช่วยเหลือของรัฐสหภาพยุโรปเพื่อสนับสนุนการก่อสร้างและการดำเนินงานระบบกักเก็บไฟฟ้าแบบรวมศูนย์ ซึ่งเงินช่วยเหลือนี้มีผลไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2576 ที่จะสนับสนุนระบบกักเก็บไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตร่วมกว่า 9 กิกะวัตต์ / 71 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยเพิ่มการบูรณาการแหล่งพลังงานหมุนเวียนเข้าสู่ระบบไฟฟ้าของสาธารณรัฐอิตาลี และสนับสนุนวัตถุประสงค์ของ European Green Deal และแพ็กเกจ Fit-for-55

ในปี 2567 สาธารณรัฐอิตาลีมีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับปี 2566 มาอยู่ที่ 312,300 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในขณะที่สัดส่วนพลังงานหมุนเวียนแตะระดับสูงสุดเป็นประวัติการณ์ที่ร้อยละ 41.2 ของความต้องการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (เทียบกับร้อยละ 37.1 ในปี 2566) ซึ่งได้รับแรงหนุนจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำและพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น จากรายงานของ Terna กำลังการผลิตติดตั้งใหม่ในปี 2567 อยู่ที่ 7,480 เมกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้น 1,685 เมกะวัตต์จากปี 2566 (หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.0) โดยมีกำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียน รวมจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมสูงถึง 50 กิกะวัตต์ นอกจากนี้ สาธารณรัฐอิตาลียังมีระบบกักเก็บพลังงานขนาดใหญ่กว่า 1,000 เมกะวัตต์ที่สามารถดำเนินการได้ในปี 2567 โดยสรุป ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนติดตั้งรวมของสาธารณรัฐอิตาลีอยู่ที่ 76.6 กิกะวัตต์ ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์ 37.1 กิกะวัตต์ และพลังงานลม 13 กิกะวัตต์ เป็นต้น การเติบโตนี้สะท้อนถึงความพยายามของสาธารณรัฐอิตาลีในการลดการปล่อยคาร์บอนและก๊าซเรือนกระจกทั้งในระดับประเทศและระดับสหภาพยุโรป

สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในสาธารณรัฐอิตาลีมีพัฒนาการที่สำคัญในปี 2567 ดังนี้

- เดือนกรกฎาคม สาธารณรัฐอิตาลีบันทึกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดใหญ่ที่สุดฉบับหนึ่งในประวัติศาสตร์ ซึ่งสะท้อนถึงบทบาทที่เพิ่มขึ้นของภาคเอกชนในการจัดหาพลังงานหมุนเวียน
- เดือนพฤศจิกายน สาธารณรัฐอิตาลีได้รับความสนใจในระดับโลกมากขึ้น เมื่อ Microsoft ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับแรกในประเทศ โดยอาศัยโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัลที่ขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการมีส่วนร่วมของภาคธุรกิจในตลาดพลังงานหมุนเวียนของอิตาลีที่เพิ่มขึ้น
- ตลอดปี 2567 ราคาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสะท้อนแนวโน้มตลาดพลังงานยุโรป โดยได้รับผลกระทบจากปัจจัยทางภูมิรัฐศาสตร์ ความผันผวนของอุปทานพลังงาน และการปรับโครงสร้างราคาพลังงาน โดยในเดือนพฤศจิกายน 2567 ราคาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของสาธารณรัฐอิตาลีเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.9 ท่ามกลางความไม่แน่นอนของตลาดพลังงาน

การพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในอนาคตของสาธารณรัฐอิตาลี จะมุ่งเน้นที่ 2 โครงการจูงใจหลักที่กำลังเตรียมเปิดตัว ได้แก่ โครงการ FERX ซึ่งสนับสนุนการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียน และโครงการ MACSE ซึ่งมุ่งเน้นไปที่การพัฒนาระบบกักเก็บพลังงาน โครงการเหล่านี้ล้วนมีบทบาทสำคัญในการจัดหาเงินทุนที่จำเป็น เพื่อให้มั่นใจว่าสาธารณรัฐอิตาลียังคงขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานได้อย่างต่อเนื่อง และสอดคล้องกับเป้าหมายด้านสภาพภูมิอากาศของสหภาพยุโรป

ภาวะตลาดในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์

ธนาคารโลกคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจของสาธารณรัฐฟิลิปปินส์จะเติบโตร้อยละ 5.8 ในปี 2567 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการบริโภคภายในประเทศที่แข็งแกร่ง การลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานที่เพิ่มขึ้น และการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องของภาคการท่องเที่ยว สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ยังคงเป็นประเทศที่ดึงดูดการลงทุนโดยตรงจากต่างประเทศ โดยเฉพาะในภาคการผลิต การรับจ้างบริการทางธุรกิจ (Business process outsourcing) และพลังงานหมุนเวียน ในปี 2568 คาดว่าเศรษฐกิจของฟิลิปปินส์จะเติบโตต่อเนื่อง โดยมีการเติบโตอยู่ในช่วงร้อยละ 5.5 - 6.5 ซึ่งได้รับแรงหนุนจากการเติบโตของการส่งออก การเพิ่มขึ้นของเงินส่งกลับจากแรงงานในต่างประเทศ และการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและดิจิทัล

รัฐบาลให้ความสำคัญกับโครงการภายใต้แผนงาน "Build Better More" อย่างต่อเนื่อง เพื่อยกระดับการเชื่อมต่อและประสิทธิภาพด้านโลจิสติกส์ ซึ่งโครงการการพัฒนาที่สำคัญ ประกอบด้วย โครงการรถไฟใต้ดิน Metro Manila การขยายทางด่วนให้เพิ่มขึ้น และการทำให้ท่าเรือและสนามบินมีความทันสมัย โดยคาดว่าโครงการเหล่านี้จะช่วยปรับปรุงการคมนาคม ขับเคลื่อนการเติบโตในภูมิภาค และเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้กับประเทศในฐานะศูนย์กลางการลงทุนที่มีความสามารถในการแข่งขัน

ในขณะที่การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานมีความคืบหน้าเพิ่มขึ้น สาธารณรัฐฟิลิปปินส์กำลังเพิ่มเป้าหมายด้านพลังงานหมุนเวียนในปี 2567 และ 2568 ซึ่งคาดว่าจะใช้เงินลงทุนในภาคพลังงานจำนวน 153,000 ล้านเหรียญสหรัฐ ภายในปี 2583 รัฐบาลมีเป้าหมายที่จะขยายกำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนอย่างมีนัยสำคัญและลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิล โดยภายในกลางทศวรรษที่ 2570 สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ตั้งเป้าหมายสำหรับพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวนอย่างน้อย 15 กิกะวัตต์ พลังงานลม 5 กิกะวัตต์ และการพัฒนาเพิ่มเติมในพลังงานน้ำและพลังงานความร้อนใต้พิภพ เนื่องจากคาดการณ์ว่าความต้องการไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้นเป็น 2 เท่าภายในปี 2583 ดังนั้น เพื่อให้มั่นใจว่าไฟฟ้าจะมีเสถียรภาพ สามารถเข้าถึงได้ โดยไฟฟ้าที่ยั่งยืนยังคงเป็นความสำคัญสูงสุด

ภาคพลังงานของสาธารณรัฐฟิลิปปินส์นำเสนอโอกาสการลงทุนที่น่าสนใจ ในด้านพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม การกักเก็บแบตเตอรี่ และระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ อย่างไรก็ดี ด้วยความซับซ้อนด้านกฎระเบียบและความจำเป็นในการทำให้โครงข่ายไฟฟ้ามีความทันสมัย แต่นโยบายสนับสนุนพลังงานหมุนเวียนของรัฐบาล และความต้องการพลังงานที่แข็งแกร่ง รวมถึงสิ่งจูงใจที่เป็นมิตรต่อนักลงทุน ทำให้สาธารณรัฐฟิลิปปินส์เป็นตลาดสำคัญสำหรับการพัฒนาพลังงานสะอาด

ภาวะตลาดในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์

ภาวะตลาดไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์คาดว่าจะเติบโตจาก 10 กิกะวัตต์ในปี 2567 เป็น 48.9 กิกะวัตต์ภายในปี 2573 โดยมีอัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปี (CAGR) ที่ร้อยละ 35.5 โดยได้แรงหนุนจากนโยบายของรัฐบาลที่มุ่งเพิ่มสัดส่วนพลังงานสะอาดเป็นร้อยละ 44.0 ภายในปี 2593 รัฐบาลสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ได้ดำเนินมาตรการส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดหลายโครงการ เช่น UAE Energy Strategy 2050 ซึ่งตั้งเป้าหมายให้ร้อยละ 50.0 ของพลังงานทั้งหมดมาจากพลังงานสะอาดภายในปี 2593 และ Dubai Clean Energy Strategy 2050 ที่ตั้งเป้าให้ร้อยละ 75.0 ของพลังงานในรัฐดูไบมาจากพลังงานสะอาดภายในปี 2593 โดยรวมถึงโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดใหญ่

ในการมุ่งสู่การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เทคโนโลยีพลังงานแสงอาทิตย์แบบโฟโตโวลตาอิก (PV) เป็นเทคโนโลยีหลักที่ได้รับการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง โดยมีโครงการขนาดใหญ่หลายแห่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง นอกจากนี้ ยังมีการออกนโยบายสนับสนุน เช่น มาตรการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Feed-in Tariff) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นต้น เพื่อสนับสนุนการลงทุนในภาคพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ในการบูรณาการการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้เข้ากับภาคการค้าและภาคอุตสาหกรรม เพื่อส่งเสริมความยั่งยืนและลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์

แม้ว่าตลาดไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในภาคพาณิชย์และอุตสาหกรรมของสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์จะมีแนวโน้มเติบโตอย่างแข็งแกร่ง แต่ผู้พัฒนาโครงการยังต้องเผชิญกับความท้าทายหลายประการ เช่น อุปสรรคด้านกฎระเบียบ การรับรู้ของประชาชน และการเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ซึ่งต้องอาศัยความร่วมมือจากภาครัฐ ภาคเอกชน และผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ เพื่อสร้างสภาพแวดล้อมที่เอื้อต่อการพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์

การแข่งขันในภาคพลังงานแสงอาทิตย์ของภาคพาณิชย์และอุตสาหกรรมในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยได้รับแรงขับเคลื่อนจากเป้าหมายด้านพลังงานหมุนเวียนที่ท้าทาย และนโยบายสนับสนุนของประเทศ นอกจากนี้ การแข่งขันในระดับสูงนี้เป็นผลจากมีผู้ประกอบการรายใหญ่หลายรายได้เข้าสู่ตลาด ส่งผลให้มีนวัตกรรมและประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้น ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อตลาดไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์โดยรวม

ภาวะตลาดในสหรัฐอเมริกา

ปี 2567 สหรัฐอเมริกามีความต้องการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ประมาณ 4,100 เทราวัตต์-ชั่วโมง โดยร้อยละ 59.0 มาจากแหล่งพลังงานที่ไม่หมุนเวียน ร้อยละ 22.0 มาจากแหล่งพลังงานหมุนเวียน และส่วนที่เหลือมาจากพลังงานนิวเคลียร์และการนำเข้าไฟฟ้า กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 37.8 กิกะวัตต์จากปีก่อนหน้า โดยได้รับแรงหนุนจากการขยายโครงการพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์

สหรัฐอเมริกายังคงเดินหน้าสู่เป้าหมายการเปลี่ยนผ่านพลังงานโดยมีสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนร้อยละ 22.0 ของการผลิตไฟฟ้าทั้งประเทศ ซึ่งสอดคล้องกับเป้าหมายของรัฐบาลกลางที่มุ่งลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงถึงร้อยละ 50.0 ภายในปี 2573 เมื่อเทียบกับระดับในปี 2548 ตามที่กำหนดไว้ในแผนงานด้านสภาพภูมิอากาศของรัฐบาลไบเดน

นอกจากนี้ พระราชบัญญัติลดอัตราเงินเฟ้อปี 2565 ได้ส่งเสริมการเติบโตของพลังงานหมุนเวียนผ่านมาตรการจูงใจทางภาษีและการจัดสรรงบประมาณ ซึ่งรวมถึงการลงทุนจำนวน 369,000 ล้านเหรียญสหรัฐในโครงการพลังงานสะอาดและโครงการด้านสภาพภูมิอากาศ เพื่อเร่งผลักดันการพัฒนาโครงการพลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ และการกักเก็บพลังงาน ทั้งนี้ คาดการณ์ว่าสัดส่วนของพลังงานหมุนเวียนมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 38.0 ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดภายในปี 2573

ในช่วงไม่กี่ปีที่ผ่านมา พลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์มีการเติบโตอย่างมีนัยสำคัญ โดยในปี 2567 กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมเพิ่มขึ้นเป็น 154 กิกะวัตต์ ขณะที่กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ดำเนินการโดยภาคไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเป็น 127 กิกะวัตต์ นอกจากนี้ ระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่มีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยมีกำลังการผลิตที่เปิดดำเนินการแล้วรวมทั้งประเทศมากกว่า 29.9 กิกะวัตต์ การพัฒนาดังกล่าวสะท้อนถึงความมุ่งมั่นของรัฐบาลกลางในการผลักดันระบบไฟฟ้าให้สามารถรองรับพลังงานหมุนเวียนในปริมาณที่เพิ่มขึ้น อีกทั้งรัฐบาลกลางและรัฐบาลระดับรัฐได้ริเริ่มโครงการสำคัญหลายโครงการ เพื่อเสริมสร้างความเสถียรและความทันสมัยโครงข่ายไฟฟ้า ในขณะเดียวกันสหรัฐอเมริกายังคงมุ่งมั่นที่จะบรรลุเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าที่ปลอดคาร์บอน (carbon-free electricity) ภายในปี 2578 ซึ่งนโยบายของรัฐบาลกลางร่วมกับการลงทุนของภาคเอกชน คาดว่าจะช่วยส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียนและเพิ่มศักยภาพของระบบกักเก็บพลังงาน เพื่อให้การจ่ายพลังงานไฟฟ้าของประเทศมีความมั่นคงและยั่งยืน

การจัดหาวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า

ก๊าซธรรมชาติ

วัตถุดิบหลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ บี.กริม เพาเวอร์ คือ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ปัจจุบันได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซจำนวน 19 ฉบับ กับ ปตท. และจำนวน 10 ฉบับ กับ บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สัญญาซื้อขายก๊าซแต่ละฉบับที่ บี.กริม เพาเวอร์ ทำกับ ปตท. เป็นไปตามแบบสัญญาซื้อขายก๊าซมาตรฐานของ ปตท. ที่ทำกับ SPP ยกเว้นสัญญาซื้อขายก๊าซสำหรับ BPLC2 ซึ่งใช้สัญญาแบบมาตรฐานที่ทำกับผู้ผลิตไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม ข้อกำหนดต่าง ๆ ในสัญญา 2 ประเภทนี้ รวมทั้งข้อกำหนดในด้านราคา มีความแตกต่างกัน โดยทั่วไปราคาก๊าซสำหรับ SPP จะต่ำกว่าราคาก๊าซสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม จนถึงปัจจุบัน บี.กริม เพาเวอร์ ยังไม่เคยประสบปัญหาในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. และ บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด อย่างมีนัยสำคัญ

ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)

เพื่อเป็นการเพิ่มโอกาสในการบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิง บี.กริม เพาเวอร์ ได้มีการจัดตั้งบริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด ให้เป็นผู้ดำเนินการจัดหา LNG และจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยปัจจุบัน บี.กริม แอลเอ็นจี ได้รับใบอนุญาตในการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติที่นำเข้าในรูปแบบเชื้อเพลิง LNG จำนวน 1,200,000 ตันต่อปี และได้มีการดำเนินการนำเข้า LNG และจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับโครงการโรงไฟฟ้าจำนวนหนึ่งแล้ว นอกจากนี้ บี.กริม แอลเอ็นจี ยังมีการวางแผนการบริหารจัดการปริมาณการนำเข้า LNG ให้สอดคล้องกับการเติบโตของธุรกิจโรงไฟฟ้าและการขยายธุรกิจไปยังธุรกิจอื่นที่เกี่ยวเนื่องกับก๊าซธรรมชาติและเชื้อเพลิงทางเลือกที่ยั่งยืน ทั้งในประเทศและต่างประเทศอีกด้วย

น้ำดิบและสาธารณูปโภคอื่น ๆ

ในการผลิตไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ จำเป็นต้องใช้น้ำในปริมาณมากเพื่อลดอุณหภูมิของเครื่องจักรที่ใช้ในการผลิต โดย บี.กริม เพาเวอร์ มีคู่สัญญาในการจัดหาน้ำแตกต่างกันตามแต่ละพื้นที่ ซึ่งเป็นผู้จัดหาน้ำดิบ น้ำเพื่อการบริโภคและระบบการบำบัดน้ำเสียพื้นฐานที่โครงการโรงไฟฟ้าตั้งอยู่

นิคมอุตสาหกรรม	คู่สัญญาในการจัดหาน้ำดิบ
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	บริษัท อมตะ วอเตอร์ จำกัด
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	บริษัท อมตะ วอเตอร์ จำกัด
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.)
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	บริษัท สวนอุตสาหกรรมบางกะดี จำกัด
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)
นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย (มาบตาพุด)	บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย จำกัด
นิคมอุดสาหกรรมเอส อ่างทอง	บริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด
นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.)
นิคมอุตสาหกรรมบางปู	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) บริษัท โกลบอล เอ็นไวรอนเมนทอล เทคโนโลยี จำกัด

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

บี.กริม เพาเวอร์ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น มีการลงทุนในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม ที่มีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจด้านการผลิตกระแสไฟฟ้า หรือกิจการที่มีลักษณะใกล้เคียง มุ่งเน้นการลงทุนที่มีการเติบโตในระยะยาวสอดคล้องกับเป้าหมาย และแผนกลยุทธ์ทางธุรกิจ

สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักมีสินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ดังนี้

สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลัก

ส่วนใหญ่ประกอบด้วยที่ดิน ส่วนปรับปรุงที่ดิน โรงไฟฟ้า ระบบส่งพลังไฟฟ้าและอุปกรณ์ อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ อาคารและสิ่งปลูกสร้าง ยานพาหนะ งานระหว่างก่อสร้างและวัสดุสำรองคลัง ทั้งนี้ มูลค่าสุทธิตามบัญชีของสินทรัพย์ถาวรหลัก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ตามงบการเงินแสดงดังต่อไปนี้

ลำดับ	สินทรัพย์	มูลค่าตามบัญชี (บาท)	
		31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2567
1.	ที่ดิน	3,810,087,537	4,102,270,407
2.	ส่วนปรับปรุงที่ดิน-สุทธิ	372,471,770	352,306,513
3.	โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังไฟฟ้าและอุปกรณ์	84,394,263,081	82,117,022,708
4.	อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่งและคอมพิวเตอร์-สุทธิ	97,022,253	93,738,794
5.	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง-สุทธิ	1,513,826,929	1,557,798,629
6.	ยานพาหนะ-สุทธิ	28,849,595	25,239,738
7.	งานระหว่างก่อสร้าง	3,369,609,471	3,580,855,078
8.	วัสดุสำรองคลัง	322,916,501	289,033,512
รวม		**93,909,047,137**	**92,118,265,379**

มูลค่าตามบัญชีรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยมเป็นหน่วยบาท

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่สำคัญในการประกอบธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักครอบครองสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายการ	มูลค่าตามบัญชี (บาท)	
		31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2567
1.	สิทธิในการใช้สินทรัพย์	197,537,016	185,155,298
2.	ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจ่าย[1]	2,729,017,437	2,699,518,826
3.	สิทธิในการใช้ที่ดิน[2]	860,404,255	813,029,566
4.	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า[3]	4,719,174,712	4,626,333,894
5.	สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน[4]	2,983,264,979	2,819,061,091
6.	สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา	1,186,647	913,073
7.	โปรแกรมคอมพิวเตอร์	266,742,282	255,425,026
8.	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนระหว่างติดตั้ง	79,800,870	88,155,281
รวม		11,837,128,198	11,487,592,055

[1] ส่วนใหญ่ประกอบด้วยการบริการให้คำปรึกษาภายหลังจากที่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้
1. การให้คำปรึกษาเกี่ยวกับการเตรียมสัญญาที่สำคัญเพื่อให้บรรลุเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เช่น สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาว
2. การให้คำปรึกษาเกี่ยวกับการดำเนินการตามเงื่อนไขของใบอนุญาตต่าง ๆ เช่น ใบอนุญาตประกอบกิจการ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เป็นต้น
[2] ค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินสำหรับโรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบการจัดส่งพลังงานไฟฟ้า และเสาไฟฟ้า
[3] ส่วนใหญ่ประกอบด้วยสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มาจากการรวมธุรกิจ
[4] สิทธิในการใช้สินทรัพย์จากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไน สปป.ลาว
มูลค่าตามบัญชีรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยมเป็นหน่วยบาท

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

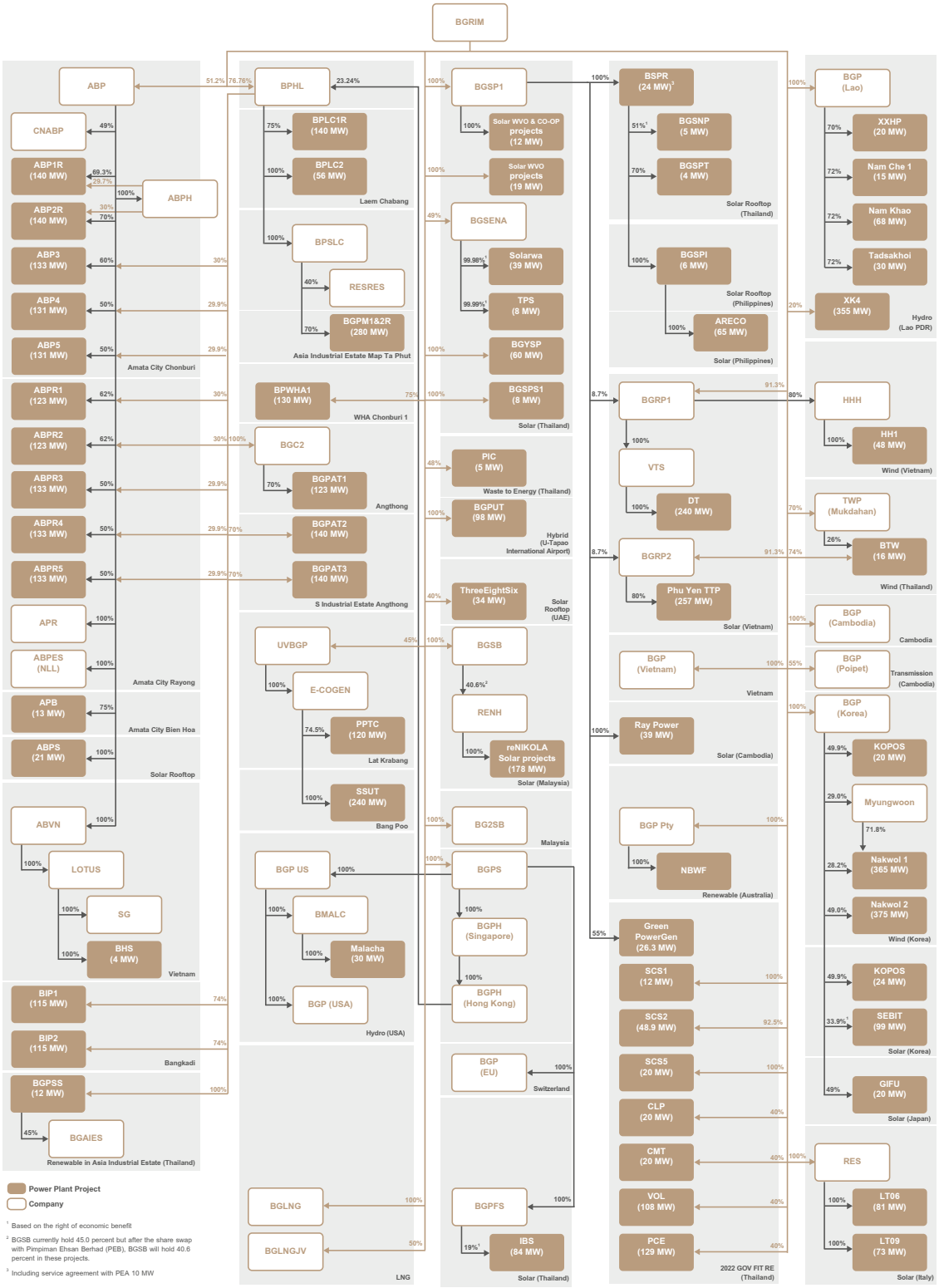
บี.กริม เพาเวอร์ จะลงทุนในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมที่มีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจด้านการผลิตกระแสไฟฟ้า หรือกิจการที่มีลักษณะใกล้เคียงกัน หรือกิจการที่สนับสนุนกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งเน้นการลงทุนในกิจการที่มีศักยภาพการเติบโตในระยะยาว สอดคล้องกับเป้าหมาย และแผนกลยุทธ์ทางธุรกิจ รวมทั้งสร้างผลตอบแทนที่ดีจากการลงทุน ทั้งนี้การขออนุมัติการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า หรือบริษัทอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง จะต้องสอดคล้องเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน เรื่องหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ พ.ศ. 2547 โดยการลงทุนในกิจการดังกล่าวข้างต้น บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายการลงทุนในสัดส่วนที่มากพอเพื่อให้สามารถมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการและกำหนดแนวทางการดำเนินธุรกิจในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และบริษัทอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

บี.กริม เพาเวอร์ อาจพิจารณาลงทุนในธุรกิจอื่นที่มิใช่ธุรกิจหลักของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งนี้ การลงทุนจะต้องมีความสอดคล้องเหมาะสมกับสภาวะของธุรกิจ นโยบาย เป้าหมาย ทิศทางการเติบโตของธุรกิจ และแผนกลยุทธ์ของ บี.กริม เพาเวอร์

ในการตัดสินใจลงทุนใด ๆ บี.กริม เพาเวอร์ จะทำการวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการและพิจารณาถึงศักยภาพ รวมทั้งปัจจัยความเสี่ยงจากการลงทุน โดยมีขั้นตอนการพิจารณาการลงทุนที่เหมาะสม เพื่อให้การพิจารณากลั่นกรองการลงทุนมีความสอดคล้องกับเป้าหมายและแผนกลยุทธ์ของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงแผนงานการส่งบุคลากรเข้าไปมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการและกำกับดูแลสอดคล้องกับความคาดหวังในด้านประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินกิจการ เพื่อให้ได้ผลตอบแทนการลงทุนตามความคาดหวัง และมีแผนการใช้จ่ายงบประมาณการลงทุนสอดคล้องกับแผนการจัดสรรเงินเมื่อผ่านการกลั่นกรองนี้แล้ว จึงจะเสนอขอความเห็นชอบตามลำดับขั้นตอนต่อไปกับแผนการจัดสรรเงินเมื่อผ่านการกลั่นกรองนี้แล้ว จึงจะเสนอขอความเห็นชอบตามลำดับขั้นตอนต่อไป

โครงสร้างการถือหุ้น ข้อมูลผู้ถือหุ้น และหลักทรัพย์

โครงสร้างการถือหุ้นของ บี.กริม เพาเวอร์
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567



ชื่อ สถานที่ตั้งของนิติบุคคลที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10.0 ขึ้นไป

บริษัทย่อย

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเทศไทย						
ABP	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	1,700,000,000	สามัญ	1,645,000,000	51.2	กรุงเทพมหานคร[1]
ABP1R	ผลิตไฟฟ้า	2,400,000,000	สามัญ	2,400,000,000	50.7	กรุงเทพมหานคร[1]
ABP2R	ผลิตไฟฟ้า	2,175,000,000	สามัญ	2,175,000,000	51.2	กรุงเทพมหานคร[1]
ABP3	ผลิตไฟฟ้า	1,400,000,000	สามัญ	1,400,000,000	60.7	กรุงเทพมหานคร[1]
ABP4	ผลิตไฟฟ้า	1,447,389,400	สามัญ	1,447,389,400	55.5	กรุงเทพมหานคร[1]
ABP5	ผลิตไฟฟ้า	1,400,000,000	สามัญ	1,400,000,000	55.5	กรุงเทพมหานคร[1]
ABPES (NLL)	การพัฒนาระบบพลังงานไฟฟ้าและระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	120,000,000	สามัญ	120,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
ABPH	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	1,418,433,860	สามัญ บุริมสิทธิ	1,195,131,183	51.2	กรุงเทพมหานคร[1]
ABPR1	ผลิตไฟฟ้า	1,287,000,000	สามัญ	1,287,000,000	61.7	กรุงเทพมหานคร[1]
ABPR2	ผลิตไฟฟ้า	1,349,000,000	สามัญ	1,349,000,000	61.7	กรุงเทพมหานคร[1]
ABPR3	ผลิตไฟฟ้า	1,456,646,400	สามัญ	1,456,646,400	55.5	กรุงเทพมหานคร[1]
ABPR4	ผลิตไฟฟ้า	1,400,000,000	สามัญ	1,400,000,000	55.5	กรุงเทพมหานคร[1]
ABPR5	ผลิตไฟฟ้า	1,436,302,800	สามัญ	1,436,302,800	55.5	กรุงเทพมหานคร[1]
ABPS	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	350,000,000	สามัญ	350,000,000	51.2	กรุงเทพมหานคร[1]

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ABPSPV1	ออกจำหน่ายหุ้นกู้	2,000,000	สามัญ	2,000,000	61.4	กรุงเทพมหานคร[1]
BGC2	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	1,000,000	สามัญ	250,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGLNG	จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ	200,000,000	สามัญ	200,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGPAT1	ผลิตไฟฟ้า	1,500,000,000	สามัญ	1,500,000,000	70.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGPAT2	ผลิตไฟฟ้า	1,327,500,000	สามัญ	1,327,500,000	70.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGPAT3	ผลิตไฟฟ้า	1,302,500,000	สามัญ	1,302,500,000	70.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGPFS	ลงทุนในบริษัทอื่น	125,000,000	สามัญ	125,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGPM1&2R	ผลิตไฟฟ้า	3,790,000,000	สามัญ	3,790,000,000	70.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGPS	บริหารและบริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	1,000,000,000	สามัญ	1,000,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGPSS	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	51,000,000	สามัญ	51,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGPUT	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	1,000,000	สามัญ	250,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGRP1	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	1,000,000	สามัญ	250,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGRP2	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	1,000,000	สามัญ	250,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGSP1	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	100,000,000	สามัญ	100,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGSPS1	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	152,500,000	สามัญ	152,500,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGYSP	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	1,160,003,500	สามัญบุริมสิทธิ	1,152,503,500	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
BIP1	ผลิตไฟฟ้า	1,250,000,000	สามัญ	1,250,000,000	74.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BIP2	ผลิตไฟฟ้า	1,300,000,000	สามัญ	1,300,000,000	74.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BPB2	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	10,000,000	สามัญ	2,500,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BPHL	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	7,980,000,000	สามัญ	7,980,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BPLC1R	ผลิตไฟฟ้า	1,490,000,000	สามัญ	1,490,000,000	75.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BPLC2	ผลิตไฟฟ้า	535,000,000	สามัญ	535,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BPSLC	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	19,000,000	สามัญ	19,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BPWHA1	ผลิตไฟฟ้า	1,533,561,700	สามัญ	1,533,561,700	75.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BSP (Bamnet Narong)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	100,000,000	สามัญ	66,850,195	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BSP (Cha Am)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	100,000,000	สามัญ	66,850,195	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BSP (Sap Yai)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	100,000,000	สามัญ	66,850,195	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BSP (Si Boon Rueang)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	100,000,000	สามัญ	66,850,195	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BSP (Wanon Niwat)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	100,000,000	สามัญ	66,850,195	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BSP (Yang Talat)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	100,000,000	สามัญ	66,850,195	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
BSPCB	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	100,000,000	สามัญ	66,850,195	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BSPCD	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	100,000,000	สามัญ	66,850,195	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BSPR	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	251,000,000	สามัญ	251,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BTW	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	426,000,000	สามัญ	426,000,000	92.2	กรุงเทพมหานคร[1]
GEN	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	63,000,000	สามัญ	49,095,000	55.0	กรุงเทพมหานคร[1]
GEN111	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	63,000,000	สามัญ	54,495,000	55.0	กรุงเทพมหานคร[1]
GEN88	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	41,000,000	สามัญ	32,326,250	55.0	กรุงเทพมหานคร[1]
SCS1	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	831,000,000	สามัญ	831,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
SCS2	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	819,000,000	สามัญ	819,000,000	92.5	กรุงเทพมหานคร[1]
SCS3	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	24,000,000	สามัญ	24,000,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
SCS4	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	270,000,000	สามัญ	67,500,000	70.0	กรุงเทพมหานคร[1]

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
SCS5	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	48,000,000	สามัญ	19,200,000	100.0	กรุงเทพมหานคร[1]
TWP	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	1,054,100	สามัญ	263,525	70.0	กรุงเทพมหานคร[1]
สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม						
ABVN	ลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า	76,865,800,000 VND	สามัญ	76,865,800,000 VND	51.2	โฮจิมินห์
APB	ผลิตไฟฟ้า	60,661,367,888 VND	สามัญ	60,661,367,888 VND	38.4	Amata Industrial Park เมืองเบียนหัว จังหวัดดองไน
BGP (Vietnam)	ให้คำปรึกษาด้านการบริหารจัดการ	46,700,000,000 VND	สามัญ	46,700,000,000 VND	100.0	โฮจิมินห์
BHS	ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	64,468,000,000 VND	สามัญ	64,468,000,000 VND	51.2	โฮจิมินห์
DT	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	925,714,290,000 VND	สามัญ	925,714,290,000 VND	100.0	โฮจิมินห์
HH1	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	315,000,000,000 VND	สามัญ	315,000,000,000 VND	80.0	กวางจิ
HHH	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	201,250,000,000 VND	สามัญ	201,250,000,000 VND	80.0	ฮานอย
LOTUS	ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	66,901,000,000 VND	สามัญ	66,901,000,000 VND	51.2	โฮจิมินห์
Phu Yen TTP	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	1,153,120,000,000 VND	สามัญ	1,153,120,000,000 VND	80.0	ฮานอย
Quality Builder	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	963,200,000 VND	สามัญ	963,200,000 VND	100.0	โฮจิมินห์
SG	ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	65,651,500,000 VND	สามัญ	65,651,500,000 VND	51.2	โฮจิมินห์

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
Total Digital Solutions	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	4,632,000,000 VND	สามัญ	4,632,000,000 VND	100.0	โฮจิมินห์
Vietnam P&E	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	5,182,000,000 VND	สามัญ	5,182,000,000 VND	100.0	โฮจิมินห์
VTS	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	136,725,000,000 VND	สามัญ	136,725,000,000 VND	100.0	โฮจิมินห์
สปป.ลาว						
BGP (Lao)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	16,000,000 USD	สามัญ	249,980 USD	100.0	เขตเศรษฐกิจเฉพาะภูเขียว เมืองท่าแขก แขวงคำม่วน
Nam Che 1	ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ	43,300,000 USD	สามัญบุริมสิทธิ	13,460,000 USD	72.0	บ้านน้ำล้อง เมืองท่าโทม แขวงไชยสมบูรณ์
Nam Khao	ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	168,400,000 USD	สามัญบุริมสิทธิ	33,680,000 USD	72.0	บ้านนาหลวง เมืองคำ แขวงเชียงขวาง
Tadsakhoi	ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	461,820,000,000 LAK	สามัญ	146,200,000,000 LAK	72.0	บ้านหนองบอน เมืองไซเศรษฐานครหลวงเวียงจันทน์
XXHP	ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ	50,000,000 USD	สามัญบุริมสิทธิ	15,000,000 USD	70.0	บ้านน้ำตวด เมืองปากซอง แขวงจำปาสัก
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
BGP (Cambodia)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	1,000 USD	สามัญ	1,000 USD	100.0	เขตเศรษฐกิจพิเศษ กรุงพนมเปญ
Ray Power	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	8,688,000 USD	สามัญ	8,688,000 USD	100.0	เขตโดนเปญ กรุงพนมเปญ
SCP	พัฒนาที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า	33,500 USD	สามัญ	33,500 USD	100.0	เขตบึงเกงกอง กรุงพนมเปญ

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
สาธารณรัฐฟิลิปปินส์						
BGSPI	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	25,000,000 PHP	สามัญ	25,000,000 PHP	100.0	เมืองมากาตี
ARECO	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	215,004,000 PHP	สามัญ	215,004,000 PHP	100.0	เมืองบาโรคอด
สาธารณรัฐเกาหลี						
BGP (Korea)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	206,364,000,000 KRW	สามัญ	206,364,000,000 KRW	100.0	ยองจินซี จังหวัดกียองจิ-โด
ประเทศมาเลเซีย						
BGSB	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	84,150,000 MYR	สามัญ	84,150,000 MYR	100.0	กัวลาลัมเปอร์
BG2SB	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	999,900 MYR	สามัญ	999,900 MYR	100.0	กัวลาลัมเปอร์
TESB	ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ	1,000,000 MYR	สามัญบุริมสิทธิ	1,000,000 MYR	100.0	ปะหัง
สาธารณรัฐอิตาลี						
LT06	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	10,000 EUR	สามัญ	10,000 EUR	100.0	มอลเฟตตา, บารี
LT09	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	10,000 EUR	สามัญ	10,000 EUR	100.0	มอลเฟตตา, บารี
RES	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	100,000 EUR	สามัญ	100,000 EUR	100.0	อากรีเจนโต, ซิซิลี
ประเทศสิงคโปร์						
BGPH (Singapore)	เพื่อการลงทุนในบริษัทอื่น	55,082,520 USD	สามัญ	55,082,520 USD	100.0	มารีน่า บูเลอวาร์ด สิงคโปร์

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
เขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน						
BGPH (HK)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	50,000 USD	สามัญ	50,000 USD	100.0	ฮ่องกง
ประเทศสวิตเซอร์แลนด์						
BGP (EU)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	250,000 CHF	สามัญ	250,000 CHF	100.0	Zurich
ประเทศสหรัฐอเมริกา						
BGP Malacha Holdings LLC	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญ	n/a	100.0	สหรัฐอเมริกา
BGP US	เพื่อการลงทุนในบริษัทอื่น	n/a	Membership interest	69,480,100 USD	100.0	สหรัฐอเมริกา
BGPH (USA)	บริการด้านการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	10 USD	สามัญ	10 USD	100.0	สหรัฐอเมริกา
Pit River LLC	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	n/a	Membership interest	n/a	100.0	สหรัฐอเมริกา
Malacha Power LLC	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	n/a	Membership interest	n/a	100.0	สหรัฐอเมริกา
Malacha	ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ	n/a	Membership interest	n/a	100.0	สหรัฐอเมริกา
ประเทศออสเตรเลีย						
BGP Pty	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100,000 AUD	สามัญ	100,000 AUD	100.0	ออสเตรเลีย
NBWF	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	120 AUD	สามัญ	120 AUD	100.0	ออสเตรเลีย

บริษัทร่วมค้า

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเทศไทย						
CNABP	ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน	205,000,000	สามัญ	55,000,000	49.0	กรุงเทพมหานคร
E-COGEN	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า	1,000,000,000	สามัญ	1,000,000,000	45.0	อาคารปาร์คเวนเชอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร
IBS	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	500,000,000	สามัญ บุริมสิทธิ	198,000,000	19.0[2]	กรุงเทพมหานคร
PPTC	ผลิตไฟฟ้า	1,484,000,000	สามัญ	1,484,000,000	33.5	อาคารปาร์คเวนเชอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร
TAC	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า	1,990,000,000	สามัญ	1,990,000,000	45.0	อาคารปาร์คเวนเชอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร
SSUT	ผลิตไฟฟ้า	2,919,000,000	สามัญ	2,919,000,000	45.0	อาคารปาร์คเวนเชอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร
UVBGP	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า	4,050,000,000	สามัญ	4,050,000,000	45.0	อาคารปาร์คเวนเชอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร
UVBGPCN	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	270,000,000	สามัญ	67,500,000	45.0	อาคารปาร์คเวนเชอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร
สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม						
BDE	ที่ปรึกษาการบริหาร	4,219,200,000 VND	สามัญ	4,219,200,000 VND	45.0	เวียดนาม
BDS	ที่ปรึกษาการบริหาร	3,164,400,000 VND	สามัญ	3,164,400,000 VND	45.0	เวียดนาม

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
SCE	ที่ปรึกษาการบริหาร	3,516,000,000 VND	สามัญ	3,516,000,000 VND	45.0	เวียดนาม
UVBV	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	2,812,800,000 VND	สามัญ	2,812,800,000 VND	45.0	เวียดนาม
สาธารณรัฐเกาหลี						
KOPOS	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม	8,000,000,000 KRW	สามัญ	8,000,000,000 KRW	49.9	Gyeonggi-do
Myungwoon	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า	9,729,000,000 KRW	สามัญ	9,729,000,000 KRW	29.0	กรุงโซล สาธารณรัฐเกาหลี
Nakwol 1	ผลิตไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	45,000,000,000 KRW	สามัญ	45,000,000,000 KRW	49.0[3]	Jeollanam-do สาธารณรัฐเกาหลี
Nakwol 2	ผลิตไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	9,115,550,000 KRW	สามัญ	9,115,550,000 KRW	49.0	Jeollanam-do, สาธารณรัฐเกาหลี
SEBIT	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	45,407,500,000 KRW	สามัญ บุริมสิทธิ	45,407,500,000 KRW	33.9[4]	Jeollanam-do สาธารณรัฐเกาหลี
ประเทศญี่ปุ่น						
GIFU	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	100,000 JPY	สามัญ	100,000 JPY	49.0	โตเกียว
สปป.ลาว						
XK4	ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	16,383,000,000 LAK	สามัญ	16,383,000,000 LAK	20.0	แขวงเซกอง

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์						
ThreeEightSix	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า	1,000 USD	สามัญ	1,000 USD	40.0	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์
ThreeEightSix Energy	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	375,020 SAR	สามัญ	375,020 SAR	40.0	ซาอุดิอาระเบีย
ThreeEightSix Bahrain	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	10,000 BHD	สามัญ	10,000 BHD	40.0	บาห์เรน
386 Sky Solar	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	150,000 AED	สามัญ	150,000 AED	40.0	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์

การร่วมค้า

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเทศไทย						
BGLNGJV	ผลิตและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	50,000,000	สามัญ	12,500,000	50.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGSENA	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	835,000,000	สามัญ	835,000,000	49.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGAIES	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	52,500,000	สามัญ	13,125,000	45.0	กรุงเทพมหานคร[1]
BGSNP	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	50,000,000	สามัญบุริมสิทธิ	42,500,000	51.0	กรุงเทพมหานคร[1]

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
BGSPT	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	10,000,000	สามัญ	2,500,000	70.0	กรุงเทพมหานคร[1]
CLP	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	117,300,000	สามัญ	29,325,000	40.0	บางซื่อ กรุงเทพมหานคร
CMT	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	171,400,000	สามัญ	42,850,000	40.0	บางซื่อ กรุงเทพมหานคร
PCE	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	735,000,000	สามัญ	183,750,000	40.0	บางซื่อ กรุงเทพมหานคร
PIC	ผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม	221,400,000	สามัญ	160,130,000	48.0	พระโขนง กรุงเทพมหานคร
RESRES	บริการที่เกี่ยวข้องกับแผงโซลาร์เซลล์	30,000,000	สามัญ	30,000,000	40.0	กรุงเทพมหานคร
Solarwa	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	2,000,000	สามัญบุริมสิทธิ	2,000,000	49.0	กรุงเทพมหานคร[1]
TPS	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	2,000,000	สามัญบุริมสิทธิ	2,000,000	49.0	กรุงเทพมหานคร[1]
VOL	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ)	700,000,000	สามัญ	175,000,000	40.0	บางซื่อ กรุงเทพมหานคร
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
BGP (Poipet)	ประกอบกิจการจัดจำหน่ายไฟฟ้า	2,500,000 USD	สามัญ	2,500,000 USD	55.0	เขตเศรษฐกิจพิเศษ กรุงพนมเปญ

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเทศมาเลเซีย						
AHSB	สถานบริการผลิตพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญ	50,000 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
BBPSB	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	n/a	สามัญบุริมสิทธิ	90,300,000 MYR	40.6[5]	สุบัง จายา
HASB	สถานบริการผลิตพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญ	1,000,000 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
HESB	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	n/a	สามัญบุริมสิทธิ	19,835,249 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
ISSB	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	n/a	สามัญบุริมสิทธิ	1,800,853 MYR	40.6[5]	สุบัง จายา
KMESB	ลงทุนในอสังหาริมทรัพย์	n/a	สามัญบุริมสิทธิ	1,700,228 MYR	40.6[5]	สุบัง จายา
LHSB	สถานบริการผลิตพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญ	50,000 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
ME2SB	ลงทุนในธุรกิจอื่น	n/a	สามัญบุริมสิทธิ	100 MYR	40.6[5]	สุบัง จายา
MESB	ลงทุนในอสังหาริมทรัพย์	n/a	สามัญ	100 MYR	40.6[5]	สุบัง จายา
reN(KM)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญ	1,000,000 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
reN(MC)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญ	1,000,000 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
RENA	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญบุริมสิทธิ	7,468,501 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
reNB(E)	สถานบริการผลิตพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญ	50,000 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
reNBE	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวภาพ และที่เกี่ยวข้อง	n/a	สามัญ	50,000 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
RENBJ	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวภาพ และที่เกี่ยวข้อง	n/a	สามัญ	50,000 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
RENCI	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับอาคารและภาคอุตสาหกรรม	n/a	สามัญ	1 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
RENG	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญบุริมสิทธิ	42,426,520 MYR	40.6[5]	สุบัง จายา
RENH	ลงทุนในธุรกิจผลิต และจัดจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	n/a	สามัญ	216,758,025 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
RENM	บริการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	n/a	สามัญ	1 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
RENP	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญบุริมสิทธิ	15,000,001 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
RENS	บริการบำรุงรักษาและบริหารโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	n/a	สามัญ	1 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
RENSII	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญ	1 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
RGSB	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	n/a	สามัญบุริมสิทธิ	42,425,620 MYR	40.6[5]	กวนตัน
SPSB	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	n/a	สามัญบุริมสิทธิ	7,468,600 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
THSB	สถานบริการผลิตพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญ	1,000,000 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
TMSB	สถานบริการผลิตพลังงานไฟฟ้า	n/a	สามัญ	1,000,000 MYR	40.6[5]	กัวลาลัมเปอร์
สปป.ลาว						
SIA	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	1,000,000,000 LAK	สามัญ	1,000,000,000 LAK	20.0	เมืองไซยเศรษฐานครหลวงเวียงจันทน์
สาธารณรัฐอินโดนีเซีย						
PtreN	ลงทุนในธุรกิจอื่น และบริการให้คำปรึกษา	n/a	สามัญ	10,000,000,000 IDR	40.6[5]	อินโดนีเซีย
สาธารณรัฐฟิลิปปินส์						
ARECO Development	พัฒนาที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า	5,000,000 PHP	สามัญบุริมสิทธิ	5,000,000 PHP	40.0	เมืองมาคาติ

[1] เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240 โทร. +66 (0) 2710 3400

[2] IBS เป็นบริษัทร่วมค้าที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นทางอ้อมอยู่ร้อยละ 25.0 โดยมีสิทธิได้รับเงินปันผลในอัตราร้อยละ 19.0 ของเงินปันผลจ่ายทั้งหมด ดังนั้น บี.กริม เพาเวอร์ มีสัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจจำนวนร้อยละ 19.0

[3] BGP (Korea) ถือหุ้นทางตรงใน Nakwol 1 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 28.2 และถือหุ้นทางอ้อมอีกร้อยละ 29.0 ผ่าน Myungwoon (Myungwoon ถือหุ้นใน Nakwol 1 ที่สัดส่วนร้อยละ 71.8)

[4] BGP (Korea) ถือหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 21.3 ของหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และถือหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ของหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด ส่งผลให้ BGP (Korea) มีสิทธิได้รับเงินปันผลรวมในสัดส่วนร้อยละ 33.9

[5] BGSB ถือหุ้นใน reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ซึ่งหากการแลกหุ้นกับ Pimpinan Ehsan Berhad (PEB) เสร็จสมบูรณ์แล้ว จะทำให้ BGSB มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40.6

ข้อมูลผู้ถือหุ้นและหลักทรัพย์

จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งมีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ทั้งสิ้น 5,213,800,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวนทั้งสิ้น 2,606,900,000 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่

รายชื่อผู้ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนวันที่ 30 ธันวาคม 2567 มีดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้นที่ถือ	ร้อยละ
1. B.Grimm Power (Singapore) Pte.Ltd.[1] [4]	879,249,100	33.73
2. นายฮาราลด์ ลิงค์[2] [4]	637,399,700	24.45
3. บริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด[3] [4]	235,997,750	9.05
4. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	76,256,286	2.93
5. THE BANK OF NEW YORK MELLON	67,938,351	2.61
6. สำนักงานประกันสังคม	42,482,200	1.63
7. กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง	40,467,900	1.55
8. น.ส. คาโรลีนโมนิคมารีครีสตีน ลิงค์[4]	28,350,000	1.09
9. SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	27,527,149	1.06
10. N.C.B. TRUST LIMITED-NORGES BANK 38	21,881,300	0.84
รวม	**2,057,549,736**	**78.94**

[1] เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายสิงคโปร์ ประกอบกิจการเป็นบริษัทโฮลดิ้ง โดยนายฮาราลด์ ลิงค์ และนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์ เป็นผู้รับผลประโยชน์ (Benetciary) B.Grimm Power (Singapore) Pre. Lt. ถือหุ้นในชื่อตนเอง จำนวน 273,502,000 หุ้น และถือหุ้นผ่านคัสโตเดียนชื่อ UBS AG SINGAPORE BRANCH จำนวน 605,747,100 หุ้น

[2] นายฮาราลด์ ลิงค์ ถือหุ้นในชื่อตนเอง จำนวน 623,399,700 หุ้น และถือหุ้นผ่านคัสโตเดียนชื่อ LGT BANK (SINGAPORE) LTD. จำนวน 14,000,000 หุ้น

[3] เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายไทย ประกอบกิจการเป็นบริษัทโฮลดิ้ง โดยนายฮาราลด์ ลิงค์ และนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์ ถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม

[4] กลุ่มครอบครัว ลิงค์ และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ถือหุ้น บี.กริม เพาเวอร์ รวมกันเป็นจำนวน 1,780,996,550 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 68.3 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

ไม่มีข้อจำกัดการโอนหุ้นของ บี.กริม เพาเวอร์ เว้นแต่การโอนหุ้นนั้นเป็นเหตุให้มีคนต่างด้าวถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 49.0 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

การออกหลักทรัพย์อื่น

1. หุ้นกู้ที่ออกโดย บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

บี.กริม เพาเวอร์ มีการออกหุ้นกู้ 2 ประเภท คือ หุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ทั้งนี้ สำหรับหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน มีข้อกำหนดอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทฯ ต้องดำรงไว้ตามข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้คือ อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นไม่เกิน 3 เท่า โดยหุ้นกู้ด้อยสิทธิลักษณะคล้ายทุนไม่มีการกำหนดอัตราส่วนทางการเงินที่ต้องดำรงไว้ ทั้งนี้ หุ้นกู้คงค้างทั้งหมดของบี.กริม เพาเวอร์ มีรายละเอียดดังนี้

หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด ในนามบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวนเงินรวม 8,000 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไป (Public Offering) โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับความน่าเชื่อถือครั้งหลังสุด[1]
BGRIM24PA	8,000	8,000	ไม่มีกำหนดระยะเวลา (Perpetual)	ปีที่ 1-5 ร้อยละ 5.75 ปีที่ 6-25 เท่ากับอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.74 ปีที่ 26-50 เท่ากับอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 4.49 ตั้งแต่ปีที่ 51 เท่ากับอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 5.49	BBB+

[1] หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ในนามบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2567 จำนวน 2 ชุด จำนวนเงินรวม 4,200 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ (Private Placement) โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับความน่าเชื่อถือครั้งหลังสุด[1]
BGRIM279A	2,800	2,800	11 กันยายน 2570	3.14	A-
BGRIM349A	1,400	1,400	11 กันยายน 2577	4.10	A-
รวม	**4,200**	**4,200**			

[1] หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ในนามบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวนเงินรวม 1,500 ล้านบาท เสนอขายในวงจำกัดไม่เกิน 10 ราย (Private Placement-10) ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับความน่าเชื่อถือครั้งหลังสุด
BGRIM344A	1,500	1,500	1 เมษายน 2577	3.96	ไม่มี

หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด ในนามบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวนเงินรวม 8,000 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไป (Public Offering) โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับความน่าเชื่อถือครั้งหลังสุด[1]
BGRIM23PA	8,000	8,000	ไม่มีกำหนดระยะเวลา (Perpetual)	ปีที่ 1-5 ร้อยละ 5.75 ปีที่ 6-25 เท่ากับอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.58 + ร้อยละ 0.25 ปีที่ 26-50 เท่ากับอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.58 + ร้อยละ 1.00 ตั้งแต่ปีที่ 51 เท่ากับอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.58 + ร้อยละ 2.00	BBB+

[1] หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

หุ้นกู้ หุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) และหุ้นกู้ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอน ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ในนามบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2565 จำนวน 5 ชุด จำนวนเงินรวม 12,200 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ (Private Placement) โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับความน่าเชื่อถือครั้งหลังสุด[1]
BGRIM255A	4,200	4,200	11 พฤษภาคม 2568	2.91	A-
BGRIM255B	300	300	11 พฤษภาคม 2568	2.86	A-
BGRIM275A	3,000	3,000	11 พฤษภาคม 2570	3.79	A-
BGRIM295A	2,150	2,150	11 พฤษภาคม 2572	4.15	A-
BGRIM325A[2]	2,550	2,550	11 พฤษภาคม 2575	4.53	A-
รวม	**12,200**	**12,200**			

[1] หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด
[2] ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอน

หุ้นกู้ และหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ในนามบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2564 จำนวน 3 ชุด จำนวนเงินรวม 12,000 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ (Private Placement) โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับความน่าเชื่อถือครั้งหลังสุด[1]
BGRIM247A	2,000	-	6 กรกฎาคม 2567	1.41	A-
BGRIM267A	3,000	3,000	6 กรกฎาคม 2569	1.95	A-
BGRIM317A	7,000	7,000	6 กรกฎาคม 2574	3.20	A-
รวม	**12,000**	**10,000**			

[1] หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ในนามบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวนเงินรวม 2,000 ล้านบาท เสนอขายในวงจำกัดไม่เกิน 10 ราย (Private Placement-10) ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับความน่าเชื่อถือครั้งหลังสุด
BGRIM25NA	2,000	2,000	17 พฤศจิกายน 2568	3.00	ไม่มี

หุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) ในนามบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 ชุด จำนวนเงินรวม 5,000 ล้านบาท ดอกเบี้ยคงที่ เสนอขายให้แก่ธนาคารพัฒนาเอเชีย (Asian Development Bank - ADB) ซึ่งเป็นไปตามกฎระเบียบและหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ดังนี้

ชุดที่	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน
1	1,500	-	20 ธันวาคม 2566
2	3,500	3,500	20 ธันวาคม 2568
รวม	**5,000**	**3,500**	

หุ้นกู้ในนามบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 ชุด จำนวนเงินรวม 9,700 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ (Private Placement) โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับความน่าเชื่อถือครั้งหลังสุด[1]
BGRIM20OA	500	-	19 ตุลาคม 2563	2.81	A-
BGRIM21OA	2,700	-	19 ตุลาคม 2564	3.12	A-
BGRIM23OA	1,500	-	19 ตุลาคม 2566	3.49	A-
BGRIM28OA	5,000	5,000	19 ตุลาคม 2571	4.36	A-
รวม	**9,700**	**5,000**			

[1] หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

2. หุ้นกู้ที่ออกโดยบริษัทย่อย

หุ้นกู้ชนิดทยอยชำระคืนเงินต้น ในนามบริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด และบริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 2 ชุด จำนวนเงินรวม 6,700 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ (Private Placement) โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับความน่าเชื่อถือครั้งหลังสุด[1]
BIPA335A	3,350	2,100	31 พฤษภาคม 2576	3.95	A-
BIPB335A	3,350	2,100	31 พฤษภาคม 2576	3.95	A-
รวม	**6,700**	**4,200**			

[1] หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

หุ้นกู้มีผู้ค้ำประกัน ในนามบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด จำนวน 11 ชุด จำนวนเงินรวม 11,500 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ (Private Placement) โดยมี ABP3 ABPR1 และ ABPR2 เป็นผู้ค้ำประกันซึ่งได้รับการจัดอันดับที่ระดับ “A-” แนวโน้มอันดับเครดิต “คงที่” และธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับความน่าเชื่อถือครั้งหลังสุด[1]
ABPSPV204A	1,800	-	21 เมษายน 2563	2.68	A-
ABPSPV214A	600	-	21 เมษายน 2564	3.00	A-
ABPSPV224A	1,500	-	21 เมษายน 2565	3.25	A-
ABPSPV234A	900	-	21 เมษายน 2566	3.58	A-
ABPSPV244A	900	-	21 เมษายน 2567	3.76	A-
ABPSPV264A	1,000	1,000	21 เมษายน 2569	4.01	A-
ABPSPV274A	1,500	1,500	21 เมษายน 2570	4.17	A-
ABPSPV284A	800	800	21 เมษายน 2571	4.33	A-
ABPSPV294A	1,000	1,000	21 เมษายน 2572	4.35	A-
ABPSPV304A	600	600	21 เมษายน 2573	4.48	A-
ABPSPV324A	900	900	21 เมษายน 2575	4.79	A-
รวม	**11,500**	**5,800**			

[1] หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา บี.กริม เพาเวอร์ จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ ประมาณร้อยละ 45.0 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ บี.กริม เพาเวอร์

บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 50.0[1] ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (กำไรสุทธิไม่รวมผลกำไร / ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ) ตามงบการเงินรวมของ บี.กริม เพาเวอร์ หลังหักภาษี ทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่น ๆ ในอนาคต โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัทมีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

ข้อมูลการจ่ายเงินปันผล

ปี	อัตราการจ่ายเงินปันผล (บาท/หุ้น)			กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (บาท/หุ้น)	อัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (ร้อยละ)
	ครึ่งปีแรก	ครึ่งปีหลัง	เต็มปี		
2567[1]	0.18	0.25	0.43	0.85	51
2566	0.18	0.18	0.36	0.79	45
2565	0.03	0.035	0.065	0.14	45
2564	0.15	0.27	0.42	0.94	45
2563	0.15	0.30	0.45	1.00	45
2562	0.15	0.20	0.37	0.83	45
2561	0.15	0.17	0.32	0.71	45
2560	0.30		0.30	0.66	45

[1] ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2568 วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2568 ได้มีมติ
1) อนุมัติการเปลี่ยนแปลงนโยบายการจ่ายเงินปันผลของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยเปลี่ยนอัตราการจ่ายเงินปันผลจากเดิมร้อยละ 40.0 เป็นร้อยละ 50.0 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ตามงบการเงินรวมของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยนโยบายการจ่ายเงินปันผลมีผลตั้งแต่การจ่ายเงินปันผลประจำปี 2567 ที่จะเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568
2) เห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568 ในวันที่ 29 เมษายน 2568 เพื่อพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการของปี 2567 ในอัตราหุ้นละ 0.43 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 51 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปี 2567 โดยแบ่งเป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2567 ในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2567 และเงินปันผลงวดสุดท้าย ในอัตราหุ้นละ 0.25 บาท ซึ่งจะมีการนำเสนออนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2567 ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568

นโยบายการจ่ายเงินปันผล ของบริษัทย่อย และกิจการร่วมค้า

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าของ บี.กริม เพาเวอร์ จะเป็นไปตามที่คณะกรรมการของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าพิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัทพิจารณาอนุมัติในแต่ละปี โดยการจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าหลังหักภาษี ทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายปันผลจะพิจารณาจากผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่น ๆ ของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า อนึ่ง คณะกรรมการของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้ามีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

การบริหารจัดการความเสี่ยง

บี.กริม เพาเวอร์ มีกระบวนการในการระบุ ประเมิน บรรเทา รายงาน และตรวจสอบความเสี่ยงสูงสุดขององค์กรในหลากหลายมุมมองและมิติ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยนำแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงตามแนวทาง COSO Enterprise Risk Management Framework (COSO ERM) ร่วมกับทุกหน่วยงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อการบริหารจัดการความเสี่ยงให้เกิดประสิทธิผลสูงสุดต่อองค์กร

นโยบายและแผนการบริหารความเสี่ยง

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักและให้ความสำคัญในการบริหารจัดการความเสี่ยง โดยจัดให้มีการบริหารจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรตามแนวทาง COSO Enterprise Risk Management Framework (COSO ERM) ทั้งในระดับองค์กร (Corporate Risk) ระดับหน่วยธุรกิจ (Business Unit Risk) และระดับปฏิบัติงาน (Functional Risk) รวมถึงการประเมินประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG Risk) และให้ความสำคัญเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงด้านภูมิอากาศ ดังนั้น บี.กริม เพาเวอร์ ได้นำข้อเสนอแนะ TCFD (Recommendations of the Task Force on Climate-Related Financial Disclosures) เพื่อใช้เป็นแนวทางการบริหารความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายขององค์กรรวมถึงสามารถใช้การบริหารความเสี่ยงเพื่อสร้างโอกาสทางธุรกิจทั้งในปัจจุบันและอนาคต

บี.กริม เพาเวอร์ มีหน่วยงานบริหารความเสี่ยงที่รายงานตรงต่อกรรมการผู้จัดการใหญ่และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เพื่อสนับสนุนงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมีหน้าที่กำหนดนโยบายการบริหารจัดการความเสี่ยง การกำกับดูแลการปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายและแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างมีประสิทธิภาพการส่งเสริมวัฒนธรรมด้านการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร การรายงานผลการบริหารจัดการความเสี่ยงต่อคณะกรรมการจัดการ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการบริษัท ในกระบวนการกำกับดูแลกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการบริหารความเสี่ยง นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้ฝ่ายบริหารความเสี่ยงมีการพัฒนาเครื่องมือในการเก็บรวบรวม ติดตาม และประเมินความเสี่ยงผ่านระบบฐานข้อมูล (Enterprise Risk Platform) เพื่อให้กิจกรรมบริหารความเสี่ยงภายในองค์กรเกิดประสิทธิภาพสูงสุดตามลำดับ

บี.กริม เพาเวอร์ มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบที่ประกอบไปด้วย การประเมินความเสี่ยงของหน่วยธุรกิจภายใต้บริษัท การจัดทำทะเบียนข้อมูลความเสี่ยงองค์กร (Corporate Risk Profile) โดยมีการพิจารณาปัจจัยต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต รวมถึงการติดตามการบริหารความเสี่ยงผ่านดัชนีชี้วัดความเสี่ยง (KRIs - Key Risk Indicators) และแผนการจัดการความเสี่ยง (Mitigation Plan) เพื่อให้มั่นใจถึงผลการดำเนินงานของหน่วยงานและองค์กรให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดไว้

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักและให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการในภาวะวิกฤติ เพื่อให้การดำเนินงานสามารถตอบสนองต่อวิกฤตการณ์ต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้น และส่งผลให้การปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าหยุดชะงัก สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง มีกระบวนการฟื้นคืนภาวะปกติได้ในเวลาที่กำหนด ปกป้องผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ชื่อเสียง ภาพลักษณ์ขององค์กร และการปฏิบัติเป็นไปตามมาตรฐานสากล โดยเป็นที่ยอมรับและเป็นไปในแนวทางเดียวกัน

ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ สำนักงานใหญ่ ประกาศนโยบายบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management Committee) และคณะทำงานตอบโต้ภาวะวิกฤต (The Crisis Response Task Force) เพื่อให้มั่นใจว่า งานสนับสนุนจากสำนักงานใหญ่ที่อาจส่งผลกระทบต่อความสามารถทางธุรกิจของกลุ่มโรงไฟฟ้าดำเนินการเตรียมความพร้อมรองรับภาวะวิกฤตอย่างมีระบบมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามมาตรฐานสากล

บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายกำหนดให้โรงไฟฟ้าในกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินการจัดทำระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCM - Business Continuity Management) ตามมาตรฐาน ISO 22301:2019 ให้แล้วเสร็จและได้รับการรับรองโดยโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการใหม่ จะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 1.5 ปี โดยเริ่มนับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังมีความมุ่งมั่นในการต่อต้านการทุจริต โดยได้รับการรับรองสถานะสมาชิกโครงการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC - Collective Action Against Corruption) และได้รายงานผลเรื่องร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการ หรือการปฏิบัติงานจากผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนไม่ว่าจะมาจากบุคลากรภายในองค์กรหรือภายนอกองค์กร ผ่านช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อให้มั่นใจว่า บี.กริม เพาเวอร์ มีมาตรการและกระบวนการติดตามควบคุมที่ครอบคลุมเพียงพอและเหมาะสม

บี.กริม เพาเวอร์ นำแนวป้องกันสามชั้น (Three Lines Model) และการกำกับดูแลบริษัทย่อย (Subsidiary Governance) มาใช้เพื่อเสริมสร้างการควบคุมภายในและการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยงและการกำกับดูแลที่แข็งแกร่ง ผ่านการกำกับดูแลของคณะกรรมการจัดการ ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ และความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ การควบคุมฟังก์ชั่นสนับสนุนเฉพาะทาง การตรวจสอบภายใน และผู้ให้บริการการรับรองภายนอก แนวปฏิบัตินี้ช่วยให้คณะกรรมการจัดการและคณะกรรมการบริหารสามารถระบุและลดความเสี่ยงได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทำให้เกิดความยั่งยืนและการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบ

*หมายเหตุ : ตลท. - ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย, ก.ล.ต. - สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ปัจจัยความเสี่ยง

บี.กริม เพาเวอร์ พิจารณาสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอก นำแนวโน้มด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม เทคโนโลยี และอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง มาวิเคราะห์เพื่อกำหนดปัจจัยความเสี่ยงระดับองค์กรที่สำคัญในรอบปี 2567 โดยแบ่งเป็น 3 กลุ่ม ดังนี้

1. ปัจจัยความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจในปัจจุบัน

1.1 ความเสี่ยงด้านนโยบายภาครัฐ การปฏิบัติตามกฎระเบียบข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

บี.กริม เพาเวอร์ มีการดำเนินธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ ซึ่งต้องดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานภาครัฐ หากมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐ กฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ อาจส่งผลกระทบด้านความสามารถในการแข่งขันและการปฏิบัติให้สอดคล้องและครบถ้วนตามกฎหมาย ซึ่งทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีความเสี่ยงและมีผลกระทบต่อการดำเนินงาน ความเชื่อมั่นของผู้เกี่ยวข้อง และการวางแผนงานธุรกิจในอนาคต

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักและให้ความสำคัญต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีบุคลากรและทีมงานที่มีประสบการณ์ความรู้ด้านธุรกิจพลังงานไฟฟ้า ทำหน้าที่ติดตาม พิจารณาผลกระทบและแนวทางการปฏิบัติตามกฎหมายต่าง ๆ อย่างใกล้ชิดหากมีการเปลี่ยนแปลงและมีผลการบังคับใช้จะทำการสื่อสารไปยังผู้เกี่ยวข้องให้รับทราบ พร้อมทั้งมีที่ปรึกษาทางกฎหมาย ที่มีความเชี่ยวชาญทั้งในและต่างประเทศในการพิจารณาดำเนินการในด้านต่าง ๆ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บี.กริม เพาเวอร์ ได้มีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ถูกต้องและครบถ้วน

ปี 2567 ในหลายประเทศเริ่มบังคับใช้กฎหมายการจัดเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลขั้นต่ำ (Global Minimum Tax) จากนิติบุคคลข้ามชาติขนาดใหญ่ไม่น้อยกว่าร้อยละ 15.0 ซึ่งรวมถึงประเทศที่ บี.กริม เพาเวอร์เข้าไปลงทุน ได้แก่ เวียดนาม เกาหลีใต้ ญี่ปุ่น สวิตเซอร์แลนด์ อิตาลี และออสเตรเลีย เป็นต้น

ในส่วนของประเทศไทย ได้มีการออกพระราชกำหนดภาษีส่วนเพิ่ม พ.ศ. 2567 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป โดยมีหลักการในสาระสำคัญตามมาตรการป้องกันการกัดกร่อนฐานภาษีระหว่างประเทศ (Global Anti-Base Erosion Model Rules) ที่องค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD - The Organization for Economic Co-operation and Development) กำหนด และคาดว่าจะมีการออกกฎหมายลำดับรองเพื่อกำหนดหลักเกณฑ์ในรายละเอียดเกี่ยวกับการคำนวณภาษีส่วนเพิ่ม รวมถึงมาตรการบรรเทาผลกระทบที่อาจมีต่อผู้ประกอบการที่ได้รับสิทธิยกเว้นหรือลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนในรูปแบบต่าง ๆ เช่น การสนันสนุนจากกองทุนเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศสำหรับอุตสาหกรรมเป้าหมาย เป็นต้น

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ติดตามความคืบหน้าของการออกกฎหมายและมาตรการบรรเทาผลกระทบอย่างต่อเนื่อง รวมถึงดำเนินการประเมินผลกระทบ และจัดเตรียมแผนบรรเทาผลกระทบที่อาจมีต่อ บี.กริม เพาเวอร์ ในอนาคต โดย บี.กริม เพาเวอร์ มีหน่วยงานภายในติดตามกฎหมายดังกล่าวอย่างใกล้ชิด เพื่อให้มั่นใจว่า บี.กริม เพาเวอร์ สามารถดำเนินการตามกฎหมายได้อย่างถูกต้อง และในส่วนของการลงทุนในอนาคต บี.กริม เพาเวอร์ ได้พิจารณาเพิ่มเติมเกณฑ์การประเมินโครงการใหม่ โดยนำผลกระทบจากกฎหมายภาษีส่วนเพิ่มนี้เป็นหนึ่งในเกณฑ์การประเมินการลงทุนในโครงการใหม่

1.2 ความเสี่ยงของการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญและตระหนักถึงความเสี่ยงจากการดำเนินการก่อสร้างที่ไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนดไว้ โดยอาจเกิดจากความล่าช้าของผู้รับเหมาในการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร ภัยธรรมชาติ เทคนิควิศวกรรม ตลอดจน ข้อจำกัดบางประการที่เกิดจากปัจจัยภายนอกและภายใน ซึ่งส่งผลให้ไม่สามารถเปิดดำเนินการตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีการวางแผนและการบริหารจัดการโครงการอย่างเป็นระบบ มีประสิทธิภาพ มีการกำหนดแนวทางมาตรการในการกำกับดูแลและควบคุมการก่อสร้าง เช่น การคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีมาตรฐานความชำนาญ และมีสัญญาที่รัดกุม การจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีคุณภาพมาตรฐานและส่งมอบสินค้าที่จัดซื้อตามกำหนด การบริหาร จัดการเงินทุนที่ใช้ในการดำเนินงาน การประกันภัยความเสียหาย การสื่อสารทำความเข้าใจกับชุมชนและสังคมโดยรอบ และการดำเนินงานให้เป็นไปตามกฎหมายและระเบียบต่าง ๆ ฝ่ายบริหารมีการแต่งตั้งคณะทำงานการบริหารโครงการ ที่มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบในการควบคุม และติดตามความคืบหน้าของการก่อสร้างและการเบิกจ่ายเงินงบประมาณของโครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถดำเนินการตามแผนงานและงบประมาณที่กำหนด

ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ Lohas ECE Spain Gifu Co., Ltd. กำลังการผลิตติดตั้งรวม 20 เมกะวัตต์ ณ ประเทศญี่ปุ่น แล้วเสร็จตามแผนงาน และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

1.3 ความเสี่ยงด้านประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ มีการกำกับดูแลประสิทธิภาพและความมั่นคงของโรงไฟฟ้า มีการบำรุงรักษาและปรับปรุงเครื่องจักรเพื่อลดผลกระทบจากการหยุดเดินเครื่องจักรหรือเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งอาจทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้าลดต่ำลงกว่าระดับที่คาดการณ์ไว้หรือทำให้ค่าอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate) สูงกว่าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่งผลต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้นตามไปด้วย

ด้วยประสบการณ์การประกอบกิจการโรงไฟฟ้ามากกว่า 25 ปี บี.กริม เพาเวอร์ มีการวางแผนบริหารจัดการและการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบ เพื่อให้โรงไฟฟ้ามีการบำรุงรักษาและปรับปรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ โดยมีกลยุทธ์ในการปฏิบัติการ ได้แก่

1. การพัฒนาเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าให้มีความรู้ในการควบคุมดูแลเครื่องจักรตั้งแต่ช่วงก่อสร้างโรงไฟฟ้าประมาณ 6-12 เดือน ก่อนเปิดดำเนินการ การพัฒนาเพิ่มพูนทักษะความรู้และความชำนาญของบุคลากรที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง

2. การวางแผนให้มีโรงไฟฟ้าหลายโครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดในการเดินเครื่องและสับเปลี่ยนการจำหน่ายไฟฟ้าในกรณีที่เกิดเหตุขัดข้องขึ้น

3. การใช้ช่างผู้ชำนาญการในการซ่อมบำรุงเครื่องจักรตามสัญญาการให้บริการงานบำรุงรักษาระยะยาวกับผู้ผลิตและการควบคุมดูแลโดยทีมซ่อมบำรุงของบี.กริม เพาเวอร์

4. มีหน่วยงาน บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางที่จะประสานและดูแลติดตามกำหนดงานการซ่อมบำรุงและการบริหารจัดการวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามเงื่อนไขของผู้ผลิต รวมถึงการควบคุมจำนวนวันการซ่อมบำรุงให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด

5. การจัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสียหายแก่เครื่องจักร อุปกรณ์ และทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า รวมถึงการหยุดชะงักในการดำเนินงานและการสูญเสียรายได้

6. การลงทุนในการวิจัยและพัฒนาระบบบริหารจัดการโรงไฟฟ้า
   6.1 ในกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ร่วมกับพันธมิตร เพื่อติดตั้งซอฟแวร์ที่ใช้ AI ในการประมวลผลข้อมูลการเดินเครื่อง ระบบมีการแจ้งเตือนให้ผู้เกี่ยวข้องรับทราบล่วงหน้า (Early Warning) หากระบบตรวจพบปัญหาในช่วงเริ่มต้น (Anomaly Detection) เพื่อให้สามารถวางแผนแก้ไขปัญหาก่อนเกิดความเสียหาย

รุนแรงหรือต้องหยุดการเดินเครื่องเป็นเวลานาน ช่วยลดเวลาและค่าใช้จ่ายงานซ่อมบำรุง เพิ่มความพร้อมและความมั่นคงในการขายไฟฟ้า

6.2 ในกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก ได้มีการทดลองติดตั้งระบบ Integrated Operation Center ที่โรงไฟฟ้าพลังงานลม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งในและต่างประเทศ สำหรับติดตามข้อมูลการผลิต จัดทำรายงาน และนำข้อมูลมาวิเคราะห์สุขภาพ ประสิทธิภาพ และค่าความสูญเสียต่าง ๆ ของอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า เพื่อการแก้ไขปัญหาที่สาเหตุและก่อให้เกิดประสิทธิผลสูงสุดในการจำหน่ายไฟฟ้า ในอนาคตจะสามารถนำระบบดังกล่าวมาใช้ในการติดตามโครงการที่กระจายกันอยู่ทั่วโลก

7. กำหนดให้มีการตรวจสอบ ติดตามผลการดำเนินการของโรงไฟฟ้า และรายงานต่อผู้บริหารระดับสูงอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการตัดสินใจที่เกี่ยวข้องกับการบริหารความเสี่ยง เมื่อเกิดเหตุการณ์ที่บ่งชี้ถึงประเด็นความเสี่ยงระหว่างการดำเนินการ

1.4 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการส่งมอบและจัดส่งเชื้อเพลิงหลักจาก ปตท.

กิจการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ปัจจุบัน บี.กริม เพาเวอร์ ซื้อก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่จาก ปตท. ดังนั้น บี.กริม เพาเวอร์ จึงอาจมีความเสี่ยงจากการที่ ปตท. ไม่สามารถส่งมอบและจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ ซึ่งอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าต้องหยุดชะงักหรือไม่สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำส่งมอบตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำที่มีอยู่ได้

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีการวางแผนและกำหนดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จะต้องจัดหาและส่งมอบตามสัญญาซื้อขาย ก๊าซธรรมชาติแต่ละปีร่วมกัน ทั้งนี้ ปตท. มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดหาก๊าซธรรมชาติตามสัญญา และจะต้องชำระค่าปรับเพื่อชดเชยรายได้บางส่วนให้แก่ บี.กริม เพาเวอร์

ในปี 2567 บี.กริม แอลเอ็นจี ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บี.กริม เพาเวอร์ นั้นได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเหลวจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดำเนินการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวและจำหน่ายให้กับโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นอีกทางเลือกหนึ่งในการบริหารต้นทุน ลดความเสี่ยงในการพึ่งพาการใช้ก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. และยังเป็นการเพิ่มโอกาสในการขยายธุรกิจต่อไป

1.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ.

กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่ของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีความสำคัญในการผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดและเป็นผู้ควบคุมระบบขายส่งไฟฟ้าทั้งหมดของประเทศไทย ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีรายได้หลักจากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. โดย บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องปฏิบัติตามสัญญาและภาระผูกพันต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ในส่วนของการพึ่งพิง กฟผ. บี.กริม เพาเวอร์ ได้ขยายธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้ารายอื่นอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อเพิ่มความหลากหลายของกลุ่มลูกค้า ได้แก่ ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม, รัฐวิสาหกิจในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม, ราชอาณาจักรกัมพูชา, สปป.ลาว, ญี่ปุ่น และสาธารณรัฐเกาหลี เป็นต้น

ในส่วนของความน่าเชื่อถือของ กฟผ. นั้น กฟผ. ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่ระดับ “AAA” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” โดย ทริสเรทติ้ง ซึ่งสะท้อนถึงบทบาทที่สำคัญในฐานะเป็นรัฐวิสาหกิจที่รับผิดชอบในการผลิตและจัดหาไฟฟ้าให้แก่ประเทศไทย และเป็นหน่วยงานหลักในการผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดในประเทศและรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน รวมถึงมีสถานะทางการเงินที่แข็งแกร่งและได้รับการสนับสนุนอย่างเต็มที่จากรัฐบาลไทยภายใต้พระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 (พ.ร.บ. กฟผ.) อีกด้วย

ในส่วนของการปฏิบัติตามสัญญาข้อบังคับของ กฟผ. บี.กริม เพาเวอร์ มีบุคลากรและทีมงานที่มีหน้าที่ควบคุมประสานงาน และส่งรายงานผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า แผนการซ่อมบำรุง รวมถึงการวางแผนจัดการป้องกัน ปัญหาที่อาจเกิดจากการดำเนินงานต่าง ๆ เพื่อติดตามการปฏิบัติตามสัญญาและภาระผูกพันต่าง ๆ อย่างครบถ้วน

1.6 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติอาจมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มสูงขึ้นได้ในบางช่วงเวลา หาก บี.กริม เพาเวอร์ ไม่สามารถปรับราคาจำหน่ายไฟฟ้าไปยังลูกค้าได้อาจส่งผลกระทบต่ออัตรากำไรได้ในบางช่วงเวลาที่ราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้น

ทั้งนี้ ตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ จะนำต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติไปใช้ในการกำหนดราคาการจำหน่ายไฟฟ้าได้ กล่าวคือ 1. ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ราคาต้นทุนก๊าซธรรมชาติจะถูกส่งผ่านไปในราคาการจำหน่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามสูตรราคาค่าพลังงานไฟฟ้า และ 2. ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย บี.กริม เพาเวอร์ตกลงขายไฟฟ้า อ้างอิงจากอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของ กฟภ. โดยรายละเอียดการคำนวณค่าไฟฟ้าเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา เนื่องจากการอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของ กฟภ. ทำให้เกิดความเสี่ยงจากราคาขายไฟฟ้าได้ บี.กริม เพาเวอร์ มีแผนในการปรับสูตรโครงสร้างการคำนวณค่าไฟฟ้า โดยนำราคาค่าก๊าซธรรมชาติมาใช้ในการคำนวณค่าไฟฟ้าในการจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง นอกจากนี้การที่ บี.กริม แอลเอ็นจี ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับใบอนุญาตนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวมาใช้กับโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดกลยุทธ์การบริหารความเสี่ยงจากราคาก๊าซธรรมชาติเหลว โดยมีแผนการทำสัญญาซื้อขายระยะยาว และการทำ Hedging เพื่อกำหนดราคาที่เหมาะสมต่อต้นทุนของการผลิตไฟฟ้า รวมถึงการบริหารการใช้ก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ควบคู่กัน โดยมีหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำหน้าที่จัดทำแผนเพื่อพิจารณาแผนกลยุทธ์การบริหารความเสี่ยงด้านราคาภายใต้กรอบการบริหารความเสี่ยงที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการจัดการ เพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงดังกล่าวให้มากที่สุด และทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีความยืดหยุ่นในการบริหารจัดการต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงดำเนินกลยุทธ์ในการลดต้นทุนและค่าใช้จ่าย เช่น บริหารจัดการ Load Management การปรับแผนการซ่อมบำรุงเพื่อลดผลกระทบจากราคาที่ปรับสูงขึ้นและมีผลกระทบในทางลบต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงินและผลประกอบการ นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ขยายฐานรายได้ โดยจัดหาลูกค้ากลุ่มพลังงานทางเลือก เช่น กลุ่มลูกค้า Solar Rooftop การขายการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC) และมีแผนขยายสัดส่วนการลงทุนในกลุ่มพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 50.0 ภายในปี 2573 เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของราคาก๊าซธรรมชาติในระยะยาวและยังเป็นการขยายความร่วมมือทางธุรกิจเพื่อสร้างพันธมิตรทางธุรกิจ เพื่อการต่อยอดและสร้างโอกาสทางธุรกิจ ซึ่งถือเป็นกลยุทธ์สำคัญในการดำเนินธุรกิจเสมอมา

1.7 ความเสี่ยงด้านการเงิน

บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดโครงสร้างหนี้ให้มีสัดส่วนสกุลเงินตราต่างประเทศบางส่วน (เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐเป็นหลัก) เนื่องจากมีการลงทุนที่ต้องใช้เงินตราต่างประเทศ เช่น การซื้อเครื่องจักรสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีภาระหนี้สินที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐจำนวน 581.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นเงินบาทประมาณ 19,862.17 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.1 ของเงินกู้ยืมทั้งหมด ซึ่งมีระยะเวลาที่ต้องทยอยชำระคืนเงินต้นให้ครบภายใน 19 ปี การจัดโครงสร้างหนี้สกุลเงินตราต่างประเทศคำนึงถึงความเหมาะสมกับโครงสร้างรายได้ (Natural Hedge) ซึ่งมีรายได้บางส่วนเป็นสกุลเงินตรา ต่างประเทศ เช่น ดอลลาร์สหรัฐ กีบลาว และดองเวียดนามหรือเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเชื่อมโยงกับดอลลาร์สหรัฐ (Dollar-linked) เป็นการจำกัดความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนและการใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายล่วงหน้า (Forward Contract) ร่วมด้วย

บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายในการบริหารและป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย โดยให้มีการติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอในการลดผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว และการบริหารจัดการต้นทุนทางการเงิน ผ่านการใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสม เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ รวมถึงการออกหุ้นกู้ ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยคงที่

1.8 ความเสี่ยงจากการพึ่งพาแหล่งเงินทุนภายนอก

เนื่องจาก บี.กริม เพาเวอร์ อยู่ระหว่างการขยายการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าใหม่หลายโครงการจึงจำเป็นจะต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมากในการดำเนินธุรกิจ โดยปัจจุบัน บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย พึ่งพาการระดมทุนจากการกู้ยืมจากสถาบันการเงินและการออกตราสารหนี้ในประเทศไทยเป็นหลัก ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ตระหนักถึง

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงแหล่งเงินทุนแหล่งใดแหล่งหนึ่งมากเกินไป จึงได้เตรียมการบริหารความเสี่ยงโดยกำหนดกลยุทธ์ในการจัดหาเงินที่เหมาะสมจากตลาดตราสารหนี้และตลาดตราสารทุน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อกระจายความเสี่ยง

ปัจจุบัน บี.กริม เพาเวอร์ มีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและจากการออกตราสารหนี้ที่ต้องดำรงสัดส่วนทางการเงิน ซึ่งรวมถึง อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น โดย บี.กริม เพาเวอร์ มีแนวทางบริหารความเสี่ยงเพื่อควบคุมอัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ผ่านการจัดหาเงินทุนทั้งในส่วนของหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น ได้แก่ การออกหุ้นกู้ชั่วนิรันดร์ (Perpetual Bond หรือ Hybrid Bond) การทำ Asset Monetization และ Infrastructure Trust เป็นต้น

โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 67,393 ล้านบาท และมียอดตราสารหนี้คงค้างรวม 48,359 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58.2 และร้อยละ 41.8 ของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมดตามลำดับ และมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 1.9 เท่า ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ประเมินว่าอัตราส่วนดังกล่าวยังต่ำกว่าอัตราที่ต้องดำรงไว้ไม่เกิน 3.0 เท่า ตามข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิและไม่มีประกันของ บี.กริม เพาเวอร์ ไว้อย่างมีนัยสำคัญ และยังคงอยู่ในระดับที่บริหารจัดการได้

ทั้งนี้ ณ วันที่ 2 สิงหาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการจัดอันดับเครดิตองค์กรที่ “A” แนวโน้ม “Stable” โดยทริสเรทติ้ง ซึ่งเป็นระดับที่สามารถลงทุนได้ (Investment-grade) โดยอันดับเครดิตดังกล่าวสะท้อนถึงกระแสเงินสดที่คาดการณ์ได้จากการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ. อันดับเครดิต “AAA/Stable”) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) และความสม่ำเสมอของผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ บี.กริม เพาเวอร์ นอกจากนี้ การพิจารณาอันดับเครดิตยังครอบคลุมไปถึงการลงทุนในโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่มีขนาดใหญ่และมีการกระจายตัวที่ดีอีกด้วย อย่างไรก็ตาม อันดับเครดิตยังคงมีข้อจำกัด จากภาระหนี้สินที่สูงและภาระดอกเบี้ยจำนวนมากซึ่งเป็นผลมาจากการลงทุนอย่างต่อเนื่อง ในขณะเดียวกัน การพิจารณาอันดับเครดิตยังคำนึงถึงความเสี่ยงในการพัฒนาโครงการในต่างประเทศด้วยเช่นกัน

1.9 ความเสี่ยงจากการมีสัดส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยมากกว่าส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเท่ากับ 115,753 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 51,672 ล้านบาท (คำนวณตามนิยามในข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้) คิดเป็นสัดส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1.9 เท่า ทั้งนี้ หากสัดส่วนดังกล่าวสูงเกินไป อาจส่งผลกระทบต่อการเข้าถึงแหล่งเงินทุน รวมถึงอาจทำให้เกิดการผิดเงื่อนไขทางการเงินที่ให้ไว้กับสถาบันการเงินและผู้ถือตราสารหนี้ได้

อย่างไรก็ตาม บี.กริม เพาเวอร์ ได้มีการวางแผนทางการเงินและการใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสม โดยมีการกำหนดนโนบายในการรักษาสัดส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง เมื่อปี 2566 และ 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้ออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนไถ่ถอนเมื่อเลิกบริษัท เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการขยายการลงทุน ทั้งนี้ หนี้สินสุทธิส่วนใหญ่ของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นหนี้สินสุทธิระดับโครงการหรือของบริษัทย่อยจึงมีการจัดทำงบการเงินแบบวิธีงบการเงินรวม (Consolidation) ซึ่งลักษณะของหนี้สินระดับโครงการเป็นการกู้เงินในรูปแบบของเงินกู้โครงการ (Project Finance) ที่ภาระผูกพันของผู้ถือหุ้นมีจำกัด (Limited Recourse) ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีการรักษาสัดส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามเงื่อนไขทางการเงิน และไม่มีปัญหาการขาดสภาพคล่องหรือการผิดนัดการชำระหนี้แต่อย่างใด

1.10 ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์

มูลค่าของหุ้นและสภาพคล่องในการซื้อขายหุ้นหรือหุ้นกู้ของ บี.กริม เพาเวอร์ จะมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นหรือลดลงจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เช่น ภาวะเศรษฐกิจ ปัจจัยทางการเมืองทั้งในและต่างประเทศ เป็นต้น ซึ่งจะส่งผลให้นักลงทุนมีความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของอัตราผลตอบแทนที่จะได้รับ

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 50.0[1] ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (กำไรสุทธิไม่รวมผลกำไร / ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นและรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ) ตามงบการเงินรวมของ บี.กริม เพาเวอร์ หลังหักภาษี ทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่าย

[1] นโยบายปันผลตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2568 วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2568

เงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่น ๆ ในอนาคต ซึ่งอาจมีความเสี่ยงที่จะจ่ายเงินปันผลไม่ได้ หาก บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขของข้อกำหนดสิทธิของ "หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนไถ่ถอนเมื่อเลิกบริษัท" ซึ่งมีข้อกำหนดให้ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิและดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียวที่จะเลื่อนการชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ ดอกเบี้ยที่เลื่อนการชำระจะต้องสะสมดอกเบี้ยเพื่อชำระให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ และขณะที่มีดอกเบี้ยค้างชำระ ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องไม่กระทำการดังต่อไปนี้

1. ประกาศหรือจ่ายเงินปันผล

2. ชำระดอกเบี้ยหรือแจกจ่ายทรัพย์สินใด ๆ แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของผู้ออกหุ้นกู้ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ หรือผู้ถือหลักทรัพย์ของผู้ออกหุ้นกู้ที่มีสถานะทางกฎหมายด้อยกว่าหุ้นกู้

3. ไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของผู้ออกหุ้นกู้ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ หรือหลักทรัพย์ของผู้ออกหุ้นกู้ที่มีสถานะทางกฎหมายด้อยกว่าหุ้นกู้โดยมีค่าตอบแทน

1.11 ความเสี่ยงด้านบุคลากร

เพื่อรองรับแผนธุรกิจที่มุ่งขยายตัวอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการพัฒนาต่อยอดนวัตกรรมและธุรกิจใหม่ ความเสี่ยงและคาดการณ์รายการที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจการบริหารทรัพยากรบุคคล ประกอบด้วย 3 ด้าน ได้แก่ 1. การวางแผนกำลังพล 2. การเตรียมความพร้อมด้านสมรรถนะบุคลากรและองค์กร 3. การพัฒนาระบบการบริหารบุคลากรในต่างประเทศ บี.กริม เพาเวอร์ จึงได้กำหนดกลยุทธ์ด้านการบริหารบุคลากรเพื่อป้องกันความเสี่ยงข้างต้นและเตรียมพร้อมสำหรับการเติบโตขององค์กรในอนาคต ดังนี้

1. การวางแผนกำลังพล (Workforce Planning) โดยวางแผนให้เหมาะสมและเพียงพอกับการขยายตัวของธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น การวางระบบคัดเลือกบุคลากรที่มีความสามารถให้มีความพร้อมในการก้าวสู่ตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงและตำแหน่งใหม่ในธุรกิจที่กำลังขยายตัว

2. การพัฒนาการเรียนรู้ตามสมรรถนะองค์กร และแผนการพัฒนาของ B.Grimm Academy ทั้งในรูปแบบการเรียนรู้จากการปฏิบัติงาน การเรียนรู้ผ่านการจัดสัมมนา รวมถึงการเรียนรู้ออนไลน์ เพื่อสอดรับกับแผนกำลังพลที่เหมาะสมกับการขยายตัวของธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ

3. การพัฒนาระบบบริหารงานบุคคลที่เหมาะสมกับธุรกิจที่หลากหลาย ทั้งด้านลักษณะธุรกิจและบริบทของประเทศ

4. การสร้างวัฒนธรรมองค์กรอันนำไปสู่วิสัยทัศน์การดำเนินธุรกิจที่มุ่งสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี (Empowering the World Compassionately) โดยเสริมสร้างบรรยากาศการทำงานที่นำ Mindful Compassion และค่านิยมขององค์กร 4 ประการ (4Ps) คือ ทัศนคติที่ดี (Positivity) ความร่วมมือ (Partnership) ความเป็นมืออาชีพ (Professionalism) และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ (Pioneering Spirit) มาปรับใช้ในการทำงาน

5. การบริหารจัดการสภาพแวดล้อมการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อบุคลากรทั้งด้านร่างกายและจิตใจ รวมทั้งสนับสนุนหลักสิทธิมนุษยชน และความหลากหลายในสถานที่ปฏิบัติงาน

1.12 ความเสี่ยงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และสังคม

บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายให้โรงไฟฟ้ามีระบบการปฏิบัติงานที่เป็นมาตรฐานสากลในการดำเนินงานด้านระบบจัดการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยการจัดการสิ่งแวดล้อม การบริหารความต่อเนื่องในการดำเนินงานเพื่อลดผลกระทบต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงาน จัดให้มีการปลูกฝังจิตสำนึกด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมกับพนักงาน ชุมชนและสังคมอย่างต่อเนื่อง อีกด้วย มีการนำมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO14001) มาตรฐานอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (IS045001, TIS/OHSAS 18001) และจัดตั้งคณะทำงานด้านการจัดการพลังงาน สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทั้ง 18 โครงการ มีมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO14001) กับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย จำนวน 15 โครงการ และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม

จำนวน 2 โครงการ รวมทั้งมีมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (IS09001) กับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยจำนวน 7 โครงการ เพื่อให้โรงไฟฟ้ามีการพัฒนาปรับปรุงระบบจัดการคุณภาพ สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน

1.13 ความเสี่ยงด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักและให้ความสำคัญ มุ่งมั่นพัฒนาการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างต่อเนื่องให้เป็นไปตามหลักการควบคุมภายในที่ดี สนับสนุนการพัฒนากระบวนการปฏิบัติงานได้อย่างเป็นระบบตามขอบเขตอำนาจความรับผิดชอบของแต่ละหน่วยงานในองค์กร เพื่อการดำเนินงานมีประสิทธิภาพสูงสุด และเพื่อลดโอกาสที่จะเกิดความเสี่ยงต่าง ๆ โดยได้กำหนดนโยบายในการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์และการใช้ข้อมูลภายใน ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรองการต่ออายุการรับรองของแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) โดยไม่ปรากฏว่ามีการกระทำผิดกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ในส่วนของความตระหนักและส่งเสริมความรู้ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับพนักงาน บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดกิจกรรม CG Talk เพื่อยกระดับความโปร่งใส ปราศจากคอร์รัปชัน ภายใต้แนวคิด “ทำงานอย่างโอบอ้อมอารีและถูกหลักธรรมาภิบาล” ในหัวข้อ IT กับการทำงานที่ถูกหลักธรรมาภิบาล : เพื่อสร้างความตระหนักถึงภัยไซเบอร์ การป้องกันข้อมูล เพื่อลดความเสี่ยงการใช้งานระบบ, หัวข้อ Empowering Whistleblowing Channel Compassionately : เพื่อส่งเสริมความเข้าใจนโยบายรับเรื่องร้องเรียน การคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสและการเก็บข้อมูลเป็นความลับ และหัวข้อ แนวปฏิบัติที่ดีต่อคู่ค้า : เพื่อสื่อสารให้แนวปฏิบัติต่อคู่ค้าอย่างเป็นธรรมตามหลัก ESG และจรรยาบรรณ ความโปร่งใสในการคัดเลือกและประเมินคู่ค้า รวมถึงเน้นย้ำแนวปฏิบัติจรรยาบรรณทางธุรกิจ ผ่านกิจกรรมต่าง ๆ ภายในงาน ESG Day 2567

1.14 ความเสี่ยงจากการเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผ่านการถือหุ้นในบริษัทอื่น

บี.กริม เพาเวอร์ ประกอบธุรกิจโดยการลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) เป็นหลัก ดังนั้น กระแสเงินสดและผลการดำเนินงานของบริษัทจึงขึ้นอยู่กับเงินปันผลและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า ซึ่งจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า หลังหักภาษี ทุนสำรองเงินตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายปันผลของบริษัทย่อยจะพิจารณาจากผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่น ๆ ของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า อย่างไรก็ดี บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วส่วนใหญ่มีผลประกอบการที่ดีและมีสภาพคล่องเพียงพอที่จะสามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างสม่ำเสมอมาโดยตลอด

1.15 ความเสี่ยงจากการที่บริษัทมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ถือหุ้นในสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 50.0

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ บี.กริม เพาเวอร์ คือ กลุ่มครอบครัวลิงค์และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ถือหุ้น บี.กริม เพาเวอร์ รวมกันเป็นจำนวนร้อยละ 68.3 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด ซึ่งโดยลักษณะเช่นนี้อาจพิจารณาได้ว่าอาจมีความเสี่ยงจากการที่ผู้ถือหุ้นรายใหญ่สามารถควบคุมมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ที่ต้องได้รับการลงคะแนนเสียงข้างมาก ยกเว้นมติที่กฎหมาย หรือข้อบังคับบริษัทฯ กำหนดให้ต้องได้รับการลงคะแนนเสียงสามในสี่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ดังนั้น ผู้ถือหุ้นรายอื่นจึงอาจไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่ผู้ถือหุ้นรายใหญ่เสนอได้ อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการดำเนินการภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นอย่างยิ่ง จึงเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถเสนอเรื่องเพื่อบรรจุเข้าเป็นวาระการประชุมผู้ถือหุ้นและเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการพิจารณาคัดเลือกเป็นกรรมการเป็นการล่วงหน้าก่อนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังมีจำนวนกรรมการอิสระเกินกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดและได้แต่งตั้งกรรมการอิสระคนหนึ่งขึ้นเป็นประธานกรรมการอิสระ เพื่อทำหน้าที่ร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท กรณีที่เป็นเรื่องที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และเป็นรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับ บี.กริม เพาเวอร์ จะดำเนินการตามมาตรการและขั้นตอนที่กำหนดไว้ใน “นโยบายการทำรายการระหว่างกัน” ซึ่งอยู่ภายใต้กรอบที่กฎหมายกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

2. ปัจจัยความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในอนาคต

ความเสี่ยงจากการพิจารณาลงทุนในโครงการใหม่ทั้งในและต่างประเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ มีการขยายธุรกิจการลงทุนทั้งในและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง บี.กริม เพาเวอร์ มีคณะกรรมการลงทุน (Investment Committee) ซึ่งมีบทบาทในการกำกับดูแลนโยบายการลงทุน หลักเกณฑ์การลงทุนแนวปฏิบัติตามนโยบายด้านการลงทุนและการบริหารความเสี่ยงด้านการลงทุน ให้ข้อเสนอแนะในการพิจารณาและอนุมัติการลงทุนกับคณะกรรมการจัดการ ยึดมั่นในวิสัยทัศน์และพันธกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยมีแนวทางการกลั่นกรองการลงทุนและการประเมินความเสี่ยงในมิติต่าง ๆ อย่างรอบคอบ บี.กริม เพาเวอร์ พัฒนาเครื่องมือ Business Development Platform ให้มั่นใจว่ากระบวนการพัฒนาธุรกิจเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และลดความเสี่ยงในการลงทุน โดย Platform ประกอบไปด้วยแนวปฏิบัติและเกณฑ์การลงทุน เช่น ความน่าเชื่อถือของประเทศที่จะเข้าลงทุน สภาพแวดล้อมด้านเศรษฐกิจ สังคม การเมือง ความเสี่ยงด้านเทคนิคการปฏิบัติงาน ความเสี่ยงทางการเงิน ความเสี่ยงทางกฎหมาย การวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไป รวมถึงผลตอบแทนจากการลงทุน ประกอบกับการพิจารณาการลงทุนในต่างประเทศจะต้องมีพันธมิตรและที่ปรึกษาที่มีความแข็งแกร่งและเชี่ยวชาญทางธุรกิจในประเทศนั้น ๆ เพื่อให้มั่นใจว่า ได้มีการพิจารณาป้องกันความเสี่ยงอย่างเพียงพอและมีผลตอบแทนเหมาะสมกับระดับความเสี่ยงของโครงการนั้น ๆ เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาก่อนนำเสนอให้ผู้บริหารระดับสูงซึ่งมีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ในอุตสาหกรรมมายาวนาน และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาโครงการลงทุนต่อไป และภายหลังจากการลงทุนแล้ว ได้มีการจัดระบบและหน่วยงานภายในเพื่อประมวลผลการประกอบการและปัจจัยความเสี่ยงของโครงการที่ลงทุนไปแล้วอย่างต่อเนื่อง

3. ปัจจัยความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่

3.1 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศจากปัญหาภาวะโลกร้อน (Climate Change) มีความรุนแรงมากขึ้น ซึ่งปัจจุบัน นายอันโตนิโอ กูเตอร์เรส เลขาธิการใหญ่ขององค์การสหประชาชาติ (UN) ได้กล่าวถึงความรุนแรงของสภาพภูมิอากาศในปัจจุบันว่า ยุคภาวะโลกร้อนสิ้นสุดลงแล้ว เรากำลังอยู่ในยุคภาวะโลกเดือด และหลังจากที่องค์การ NASA ได้ตรวจวัดอุณหภูมิโลกจากสถานีตรวจวัดอากาศ พบว่าในปี 2566 อุณหภูมิเฉลี่ยที่ซีกโลกเหนือ ร้อนที่สุดในรอบ 170 ปี และน้ำแข็งละลายไวขึ้น 6-7 เท่า เมื่อเทียบกับ 25 ปีก่อน ส่งผลกระทบให้เกิดภาวะการขาดแคลนน้ำ ภัยแล้ง ภัยธรรมชาติที่รุนแรง ขาดแคลนที่อยู่อาศัย จนเกิดการอพยพย้ายถิ่นทั้งคนและสัตว์ ความแปรปรวนของสภาพภูมิอากาศ อาจจะส่งผลกระทบต่อการผลิต รายได้ และผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เช่น ภาวะการขาดแคลนน้ำใช้สำหรับภาคอุตสาหกรรม และสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าการขนส่งวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ ผลกระทบที่เกิดกับลูกค้าหรือคู่ค้า เป็นต้น ประกอบกับความร่วมมือในการหาแนวทางการยับยั้งป้องกันและปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ด้วยการเข้าเป็นรัฐภาคีภายใต้กรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (UNFCCC - United Nations-Framework Convention on Climate Change) ซึ่งประเทศไทยเป็นหนึ่งใน 200 กว่าประเทศที่เข้าร่วม และในการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (COP - Conference of the Parties) ครั้งที่ 27 ประเทศไทยได้แสดงเจตนารมณ์ในการมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ เพื่อบรรลุเป้าหมายการเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) โดยมีแผนงานการบรรลุเป้าหมาย มีนโยบายการสนับสนุนทางการเงิน เร่งการดำเนินการจัดทำร่างกฎหมายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ซึ่งกฎหมายฉบับดังกล่าวจะมีส่วนสำคัญกำหนดทิศทางของภาคเอกชน ภาคธุรกิจต่าง ๆ นอกจากนี้ รัฐบาลประเทศต่าง ๆ ได้ออกนโยบาย กฎระเบียบ และกฎหมายเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG - Greenhouse Gases) ซึ่งอาจจะมีผลกระทบต่อผลการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เช่นกัน

นอกจากนี้ ในการประชุม COP 28 โดยวัตถุประสงค์หลักของการประชุมคือ การขอความร่วมมือประเทศสมาชิกให้เกิดการมีส่วนร่วมและแก้ไขปัญหา มุ่งเน้นไปที่การรักษาระดับความเข้มข้นของก๊าซเรือนกระจกในชั้นบรรยากาศให้อยู่ในระดับคงที่ เพื่อรักษาระดับอุณหภูมิเฉลี่ยทั่วโลกไม่ให้สูงกว่า 1.5 องศาเซลเซียส (เมื่อเทียบกับระดับก่อนยุคอุตสาหกรรม) ซึ่งต้องเริ่มจากการจัดการที่ต้นรากของปัญหานั้นก็คือ 'เชื้อเพลิงฟอสซิล' ต้องเริ่มการเปลี่ยนผ่านพลังงานหมุนเวียนอย่างยุติธรรมและเท่าเทียม

สำหรับการประชุม COP 29 ซึ่งจัดขึ้นเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2567 เป็นการหารือเกี่ยวกับการจัดทำเป้าหมายทางการเงินใหม่ (NCQG - New Collective Quantified Goal on Climate Finance) ที่เพิ่มขึ้นให้กับประเทศกำลังพัฒนาเพื่อดำเนินการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และสร้างความสามารถในการปรับตัวจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่เกิดขึ้นอย่างเป็นรูปธรรม ซึ่งเป็นความท้าทายสำหรับประเทศไทยที่ต้องสร้างความพร้อมและวางกลยุทธ์ในการแข่งขันให้สามารถเข้าถึงเงินสนับสนุนเพื่อการบรรลุเป้าหมายด้านการลดก๊าซเรือนกระจก และการปรับตัวต่อผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ รวมถึงเป้าหมาย NDC 3.0 ในปี ค.ศ. 2035 (การมีส่วนร่วมที่ประเทศกำหนด หรือ NDC - Nationally Determined Contributions) เป็นกลไกสำคัญในการบรรลุความตกลงปารีส (Paris Agreement)) ซึ่งประเทศไทยกำลังอยู่ในระหว่างการพิจารณาร่างพระราชบัญญัติการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ประกอบด้วยกลไกกองทุนการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเพื่ออำนวยความสะดวกการเปลี่ยนผ่านมาสู่เศรษฐกิจคาร์บอนต่ำ โดยจะสอดคล้องกับยุทธศาสตร์ด้านความยั่งยืนและเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการก้าวสู่องค์กร Net-Zero Carbon Emission ในปี 2050

บี.กริม เพาเวอร์ ได้มีการติดตามสถานการณ์และการเฝ้าระวังเหตุการณ์จากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานอย่างใกล้ชิด ทั้งนี้ได้กำหนดให้มีแผนงานบริหารจัดการความเสี่ยงและการบริหารจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ เพื่อให้การผลิตสามารถดำเนินต่อได้อย่างมีประสิทธิภาพ เช่น การบริหารจัดการน้ำ การรับประกันประสิทธิภาพพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำจากเจ้าของเทคโนโลยี เฝ้าระวังและติดตามแนวโน้มของปริมาณมลพิษทางอากาศที่เกิดขึ้นจากโรงไฟฟ้า รวมถึงการรวบรวม จัดการ และวิเคราะห์ข้อมูลด้านการผลิตและสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรทั้งทางตรงและทางอ้อม ตั้งแต่ปี 2561 เป็นต้นมา และดำเนินการจัดทำรายงานการปล่อยและ ดูดกลับก๊าซเรือนกระจกขององค์กร (CFO - Carbon Footprint for Organisation) โดยมีการตรวจรับรอง Data Assurance และ CFO Certificate ในปี 2564 เป็นปีแรก และเป็นปีฐาน (Base Year) เพื่อที่จะทราบปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่แท้จริงขององค์กรในภาพรวม ซึ่งใช้หลักการ Operation Control เป็นแนวทางกำหนดขอบเขตองค์กรครอบคลุมการดำเนินการของโรงไฟฟ้า จำนวน 49 แห่ง ทั้งในไทยและต่างประเทศ และสำนักงานใหญ่ 1 แห่งในประเทศไทย นำไปสู่การประเมินความสามารถในการลดก๊าซเรือนกระจกขององค์กร จนสามารถขับเคลื่อนและพัฒนานโยบาย และทิศทางการดำเนินการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร คือ มุ่งสู่การเป็นองค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Carbon Emission) ภายในปี 2593 และสอดคล้องตามเป้าหมายประเทศ เพื่อแสดงถึงความโปร่งใสในการดำเนินงานและความมุ่งมั่นของ บี.กริม เพาเวอร์ มีการพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพด้วยการใช้เทคโนโลยีสะอาดเพื่อเป็นการใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างคุ้มค่า และลดการปล่อยมลพิษในทุก ๆ ทาง มุ่งมั่นและมีเป้าหมายการขยายการลงทุน ด้านพลังงานหมุนเวียนให้ได้ถึงร้อยละ 50.0 ในปี 2573 และผลักดันให้มีการดำเนินโครงการอนุรักษ์พลังงานอย่างต่อเนื่อง

บี.กริม เพาเวอร์ วางแผนงานรองรับและเริ่มปรับตัว ซึ่งครอบคลุมทั้งการดำเนินธุรกิจปัจจุบันและการลงทุนในอนาคตในการประเมินความเสี่ยงและโอกาสด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่มีผลกระทบต่อรายงานทางการเงินและการดำเนินงานของกิจการตามแนวทางของ TCFD ทั้ง 2 ด้าน 1) ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ (Transition Risk) และ 2) ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเชิงกายภาพ (Physical Risk) ซึ่งสอดคล้องกับมาตรฐานการเปิดเผยข้อมูลของ GRI และ SDGs ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าร่วมเป็นสมาชิกเครือข่ายคาร์บอนนิวทรัลประเทศไทย (TCNN - Thailand Carbon Neutral Network) ซึ่งเป็นเครือข่ายที่ช่วยส่งเสริมความร่วมมือระหว่างภาครัฐ ภาคเอกชน และภาคท้องถิ่น/ชุมชน ในการยกระดับการลดก๊าซเรือนกระจกตามเจตนารมณ์ของประชาคมโลกที่ปรากฏในเป้าหมายของความตกลงปารีส (Paris Agreement) ว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ผ่านการดำเนินงานภายใต้เครือข่ายคาร์บอนนิวทรัลประเทศไทย ในฐานะ “องค์กรผู้นำด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก” (CALO - Climate Action Leading Organisation) ด้วยอีกทางหนึ่ง

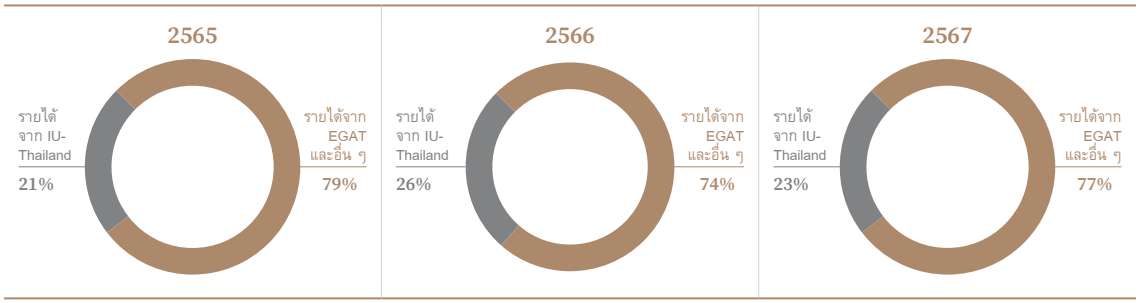
3.2 ความเสี่ยงจากการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff)

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เรื่อง หลักเกณฑ์การให้บริการและการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) พ.ศ. 2566 ประกาศ ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2566 ได้กำหนดหลักเกณฑ์การให้บริการและการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวสำหรับการให้บริการไฟฟ้าที่เป็นกิจการสาธารณูปโภคพื้นฐานของรัฐ ทั้งนี้ ไฟฟ้าสีเขียว หมายถึงพลังงานไฟฟ้าที่มีใบรับรองผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificates) และอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว หมายถึง ราคาไฟฟ้าสีเขียวต่อหน่วย โดยกำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ปฏิบัติตามประกาศนี้

คาดหมายว่าจะมีการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวรูปแบบต่าง ๆ เพื่อสอดคล้องกับโครงสร้างการให้บริการไฟฟ้าในปัจจุบันและในอนาคต โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เป็นผู้ให้ความเห็นชอบ ซึ่งรวมถึงข้อตกลงและรายละเอียดต่าง ๆ เพิ่มเติม ก่อนที่จะมีการให้บริการไฟฟ้าสีเขียวผ่าน กฟน. และกฟภ. ตามประกาศนี้ คาดว่ามีโอกาสเกิดขึ้นภายในปี 2567-2568 โดยเป็นการเริ่มต้นในปริมาณจำกัดตามการทยอยเปิดดำเนินการของโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนรอบใหม่

ความเสี่ยงต่อ บี.กริม เพาเวอร์ คือ เมื่อภาครัฐเริ่มให้บริการไฟฟ้าสีเขียว ซึ่งอาจส่งผลให้ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทที่มีความต้องการไฟฟ้าที่มี Carbon Footprint เป็นศูนย์และพร้อมที่จะชำระค่าบริการ Premium มีความต้องการจะย้ายไปซื้อไฟฟ้าสีเขียวจากภาครัฐ จากปัจจุบันที่ไฟฟ้าส่วนใหญ่จะมาจากพลังงานก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในการผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีสัดส่วนลูกค้าอุตสาหกรรมที่ซื้อไฟฟ้าในประเทศไทยทั้งหมดอยู่ที่ร้อยละ 23.0 ของรายได้จากการจำหน่ายสินค้าและให้บริการทั้งหมดในปี 2567

กราฟสัดส่วนลูกค้าไฟฟ้า IU Thailand ต่อรายได้ทั้งหมด



ตั้งแต่ปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีการเตรียมพร้อมโดยประกาศกลยุทธ์ GreenLeap - Global and Green โดยหนึ่งในกลยุทธ์หลักคือ Industrial Solutions ซึ่งมีจุดมุ่งหมายจัดหาพลังงานให้กับภาคอุตสาหกรรมด้วยบริการครบวงจร รวมถึงการบริหารพลังงาน (Energy Management) และการให้บริการไฟฟ้าสะอาดด้วยหลากหลายวิธี เช่น การจัดหาใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (RECs - Renewable Energy Certificates) การติดตั้งและให้บริการพลังงานทดแทนจาก โครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาและแบบทุ่นลอยน้ำ การใช้พลังงานไฮโดรเจน โดยยังคงเสถียรภาพของระบบด้วยการใช้ระบบกักเก็บพลังงานและระบบบริหารพลังงาน (Energy Management System) เป็นต้น บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่ากลยุทธ์นี้จะสามารถตอบโจทย์ความต้องการของลูกค้าที่หลากหลาย รวมไปจนถึงเป้าหมายการลด Carbon Footprint ของลูกค้าและจะลดโอกาสที่ลูกค้าจะย้ายไปซื้อไฟฟ้าจากแหล่งอื่น

3.3 ความเสี่ยงจากการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access)

เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประกาศหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่

บุคคลที่สาม (Third Party Access) ในราชกิจจานุเบกษา โดยกำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า หรือผู้รับใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code - Third Party Access Code) ตามหลักเกณฑ์ โดยจะต้องมีกำหนดอัตราค่าบริการที่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงและคำนึงถึงผลตอบแทนที่เหมาะสมของการลงทุนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องกรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework)

Third Party Access จะเปิดโอกาสให้ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าในอีกพื้นที่ได้ โดยมีการชำระค่าเชื่อมต่อเป็นค่าใช้ระบบโครงข่าย ซึ่งปัจจุบันยังไม่สามารถทำได้ ทั้งนี้จากการเข้าร่วมประชุม Public Hearing ซึ่งจัดขึ้นโดย กกพ. บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าการเปิดเสรีดังกล่าวจะทยอยดำเนินการ โดยมีโอกาสที่จะเริ่มจากพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (EEC) ก่อน โดยเชื่อว่าจะเกิดขึ้นได้ราวปี 2568 เป็นต้นไป

ความเสี่ยงต่อ บี.กริม เพาเวอร์ คือหากมีการเปิดเสรีให้ลูกค้าอุตสาหกรรมสามารถซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าในพื้นที่อื่นได้ จะทำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมมีทางเลือกในการซื้อไฟฟ้ามากขึ้นหรือเพิ่มคู่แข่ง อาจส่งผลให้รายได้ในส่วนของการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของ บี.กริม เพาเวอร์ จะลดลงเหลือเพียงรายได้ค่าบริหารจัดการ เมื่อลูกค้าซื้อไฟฟ้าผ่านการเชื่อมต่อของสายส่งในปัจจุบันที่เป็นของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งนี้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่จะมีทางเลือกมากขึ้นนี้สร้างรายได้คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.0 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมดของ บี.กริม เพาเวอร์ ในปี 2567

การเตรียมพร้อมของ บี.กริม เพาเวอร์ คือการพัฒนาแพลตฟอร์ม Aggregator สำหรับบริการแหล่งพลังงานไฟฟ้าสีเขียวจากแหล่งพลังงานสะอาดที่อยู่ในยุทธศาสตร์ของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยแพลตฟอร์มนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อขยายขอบเขตการให้บริการลูกค้าและสร้างโอกาสทางธุรกิจใหม่ ๆ ในอุตสาหกรรมที่ต้องการพลังงานสะอาด การพัฒนาแพลตฟอร์มดังกล่าวจะครอบคลุมถึงการเตรียมโครงสร้างพื้นฐานทางเทคโนโลยีและการพยากรณ์ล่วงหน้าของการผลิต เพื่อใช้ประเมินความคลาดเคลื่อนของพลังงานและลดโอกาสเกิดบทปรับต่าง ๆ จากภาครัฐ เพื่อให้มั่นใจว่า บี.กริม เพาเวอร์ สามารถให้บริการที่มีประสิทธิภาพครอบคลุม และตอบสนองความต้องการของลูกค้าในการเข้าถึงพลังงานสีเขียวได้อย่างครบวงจร นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังมุ่งพัฒนาธุรกิจเพิ่มขอบเขตการให้บริการไฟฟ้าและไอน้ำ สู่การให้บริการอย่างครบวงจร Industrial Solutions ตอบโจทย์ความต้องการของลูกค้าที่มีการเปลี่ยนแปลงทุกยุคทุกสมัย ลดโอกาสที่ลูกค้าจะเปลี่ยนไปใช้บริการจากที่อื่น ตัวอย่างบริการ เช่น การช่วยลูกค้าบริหารพลังงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น (SEMS - Smart Energy Management Services) การช่วยให้ลูกค้าลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก การให้บริการเครื่องมือที่จะไปสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน ควบคู่ไปกับการรักษาเสถียรภาพและคุณภาพของไฟฟ้าและไอน้ำในระดับสูง เพื่อรักษาความพึงพอใจสูงสุดของลูกค้า ดังนั้น Third Party Access จะเป็นโอกาสใหม่ที่ให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีโอกาสขยายตลาดสู่กลุ่มลูกค้าใหม่ทั้งในและนอกนิคมอุตสาหกรรม โดยมีแผนงานที่จะเสนอบริการ Industrial Solutions และ Solution ที่จะช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเช่นกัน

3.4 ความเสี่ยงด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์

ในปัจจุบันการคุกคามทางไซเบอร์ (Cyber Attack) และความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cyber Security) มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นและหากการเก็บรักษาข้อมูลและระบบการดูแลป้องกันขาดการบริหารจัดการที่ดี อาจนำไปสู่การรั่วไหลของข้อมูลสำคัญและสร้างความเสียหายต่อการดำเนินงานได้

บี.กริม เพาเวอร์ จึงได้ดำเนินการแยกระบบคอมพิวเตอร์ที่ใช้ดำเนินธุรกิจ (IT - Information Technology) ออกจากระบบคอมพิวเตอร์ที่ใช้ในการดำเนินงานในโรงไฟฟ้า (OT - Operation Technology) อย่างชัดเจน โดยยึดตามกรอบของพระราชบัญญัติความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562 พร้อมทั้งบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยข้อมูลและระบบสารสนเทศ ตามมาตรฐานสากล ISO/IEC 27001 มีการประเมินความเสี่ยงและจัดทำแผนงานบริหารจัดการด้านความปลอดภัยข้อมูล รวมถึงฝึกอบรมพนักงานที่เกี่ยวข้องในด้านระบบการจัดการข้อมูลและเทคโนโลยีสารสนเทศ นอกจากนี้ ยังได้จัดทำและซักซ้อมแผนป้องกันเฝ้าระวัง และบริหารจัดการผลกระทบที่อาจเกิดจากการโจมตีทางไซเบอร์อย่างต่อเนื่อง รวมถึงมีกระบวนการตรวจประเมินด้านความมั่นคงปลอดภัย เพื่อให้มั่นใจว่าระบบข้อมูลและสารสนเทศมีความมั่นคงปลอดภัย โดยปี 2565 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการประเมินระดับ “ดีเลิศระดับเหรียญทอง” (Certificate of Cyber Hygiene - Gold Level) จากสำนักงานคณะกรรมการการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ (NCSA) และในปี 2566 ได้รับ

คะแนน 4.81 ในระดับ Cybersecurity Level 4 - Measured จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) เพื่อยืนยันถึงความแข็งแกร่งในด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ นอกจากนี้ยังได้รับการตรวจประเมินระบบตามมาตรฐานสากลจากหน่วยงานรับรองระบบมาตรฐาน (BSI) อย่างสม่ำเสมอทุกปี

บี.กริม เพาเวอร์ ได้ประกาศนโยบายการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์พร้อมจัดตั้งคณะทำงานดูแลความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์และประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล เพื่อให้การดำเนินงานพัฒนาระบบการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล โดยคณะกรรมการฯ จะพิจารณากรอบการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (ISMS Framework) กำกับดูแลให้การบริหารจัดการเป็นไปตามนโยบายที่กำหนด ให้การสนับสนุนและจัดหาทรัพยากรที่จำเป็นต่อการดำเนินการ เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤตที่อาจเกิดขึ้น จึงมีการดำเนินการซ้อมแผนการสื่อสารในภาวะวิกฤตเกี่ยวกับข้อมูลอีเมลและบัญชีผู้ใช้งานระบบที่มีความสำคัญถูกขโมยอย่างสม่ำเสมอ เช่น บัญชีและรหัสผ่าน และถูกขายบนเว็บไซต์ของกลุ่มผู้ไม่ประสงค์ดี รวมถึงการซ้อมภาวะฉุกเฉินด้านความพร้อมใช้งานของระบบต่าง ๆ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าจะสามารถปฏิบัติได้ทันท่วงทีเมื่อเกิดสถานการณ์จริง โดยซ้อมร่วมกันระหว่างหน่วยงานเทคโนโลยีสารสนเทศและผู้บริหารที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดแนวทางในการป้องกันระบบความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์และเตรียมความพร้อมรับมือกับภัยคุกคามทางไซเบอร์ให้มีประสิทธิภาพและครอบคลุมมากยิ่งขึ้น

3.5 ความเสี่ยงด้านการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล

การดำเนินธุรกิจมีการใช้และจัดเก็บข้อมูลส่วนบุคคลของ ลูกค้า คู่ค้า และพนักงาน ซึ่งอาจมีความเสี่ยงเกิดการรั่วไหลของข้อมูลและส่งผลเสียหายต่อชื่อเสียงและภาพลักษณ์ ดังนั้นเพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการข้อมูลส่วนบุคคลรวมทั้งกำกับดูแลให้มีการดำเนินการให้สอดคล้องกับกฎหมาย กฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เช่น พระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 โดยให้ความสำคัญทั้งในด้านการดูแลการนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ตามวัตถุประสงค์ที่ถูกต้อง การจัดเก็บ การทำลาย เป็นต้น และยังคงดำเนินการอบรมด้านการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลเพื่อให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญและสามารถดูแลรักษาความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลได้ผ่านช่องทางสื่อสารภายในองค์กร เช่น อีเมล โปสเตอร์ เป็นต้น นอกจากการดำเนินการด้านข้อมูลส่วนบุคคลแล้ว บี.กริม เพาเวอร์ ยังได้พัฒนาและปรับปรุงระบบ Disaster Recovery Site (DR Site) เพื่อเพิ่มความมั่นใจในความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity) และลดความเสี่ยงในการสูญเสียข้อมูลในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ที่ไม่คาดฝัน เช่น ภัยพิบัติ การโจมตีทางไซเบอร์ หรือความล้มเหลวของระบบ และ บี.กริม เพาเวอร์ ได้มีการจัดทำธรรมาภิบาลข้อมูล (Data Governance) ทั้งจัดตั้งคณะทำงาน และจัดทำกรอบการบริหารข้อมูล (Data Governance Framework) เพื่อให้เป็นมาตรฐานในการจัดการข้อมูล รวมถึงกำหนดหน้าที่รับผิดชอบในการดูแลข้อมูลภายในบริษัท

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤตที่อาจเกิดขึ้น มีการดำเนินการซ้อมแผนการสื่อสารในภาวะวิกฤตเรื่องข้อมูลส่วนบุคคลที่อยู่ในระบบของบริษัทรั่วไหล และถูกขายบนเว็บไซต์ของกลุ่มผู้ไม่ประสงค์ดี โดยซ้อมร่วมกันระหว่างทีม IT และเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล เพื่อกำหนดแนวทางในการป้องกันระบบความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ และเตรียมความพร้อมรับมือหากเกิดภัยคุกคามทางไซเบอร์ให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

กลยุทธ์และการกำกับดูแลด้านความยั่งยืน

2021 : โรงไฟฟ้าพลังงานลม บี.กริม ประเทศไทย

กลยุทธ์และการกำกับดูแล ด้านความยั่งยืน

การกำกับดูแลด้านความยั่งยืน

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นสร้างการเติบโตของธุรกิจในระยะยาว โดยคำนึงถึงประโยชน์และผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสีย เราเชื่อเป็นอย่างยิ่งว่าการวางรากฐานการกำกับดูแลด้านความยั่งยืนที่แข็งแรง มีการถ่วงดุลอย่างเหมาะสม และสามารถตรวจสอบได้ จะส่งผลให้บริษัทสามารถขับเคลื่อนองค์กรไปสู่การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนได้อย่างมีประสิทธิภาพ

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน มีหน้าที่และความรับผิดชอบครอบคลุมถึงด้านความยั่งยืน ทั้งในมิติเศรษฐกิจ มิติสิ่งแวดล้อม มิติสังคม และธรรมาภิบาล คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนมีหน้าที่ให้ข้อเสนอแนะ กลั่นกรองและทบทวนนโยบาย กลยุทธ์ แผนการดำเนินงาน เป้าหมายความยั่งยืนขององค์กร ตลอดจนติดตามผล และกำกับดูแลด้านการเปิดเผยข้อมูลด้านความยั่งยืนให้เป็นไปตามหลักการและมาตรฐานสากล โดยรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ

ในด้านการบริหารจัดการ คณะกรรมการบริหารมีหน้าที่กำหนดกลยุทธ์ แผนการดำเนินงาน และเป้าหมายด้านความยั่งยืน ตลอดจนติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมายองค์กร นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดตั้งฝ่ายความยั่งยืนและการจัดการด้านสภาพภูมิอากาศ ภายใต้สายงานความยั่งยืนขององค์กร ซึ่งรายงานตรงต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจในประเทศไทยและโซลูชั่นธุรกิจอุตสาหกรรม มีหน้าที่ส่งเสริมการดำเนินงานด้านความยั่งยืน เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทจะนำแนวทางกลยุทธ์และแผนงานด้านความยั่งยืนไปปฏิบัติได้อย่างมีประสิทธิภาพ และบรรลุตามเป้าหมายขององค์กร พร้อมปลูกฝังความยั่งยืนในกระบวนการทำงานของแต่ละหน่วยงานผ่านการประสานงานอย่างใกล้ชิด ตลอดจนสร้างความรู้ความเข้าใจ ติดตามผลการดำเนินงาน โดยมีการรายงานความคืบหน้าและผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนต่อคณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนอย่างสม่ำเสมอ ไม่น้อยกว่าสามครั้งต่อปี

2021 : โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บี.กริม ประเทศมาเลเซีย

กลยุทธ์ด้านความยั่งยืน

บี.กริม เพาเวอร์ วางแนวทางการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ที่มุ่งสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี ครอบคลุมถึงประเด็นที่สำคัญด้านความยั่งยืนของบริษัท ส่งเสริมการดำเนินธุรกิจสู่การเติบโตในระยะยาว พร้อมส่งมอบคุณค่าเชิงบวกต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตลอดห่วงโซ่คุณค่าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรม สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาติ โดยกลยุทธ์ความยั่งยืน ปี 2566 ถึง ปี 2573 มีรายละเอียดดังนี้

- **ยุทธศาสตร์หลักเพื่อสร้างคุณค่าอย่างยั่งยืน** มุ่งเน้นการเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนจากพลังงานสะอาด พร้อมส่งมอบคุณค่าแก่สังคม ขณะที่คงความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ ซึ่งยุทธศาสตร์หลักนี้ มีความเชื่อมโยงอย่างใกล้ชิดกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท และครอบคลุมประเด็นที่มีนัยสำคัญต่อทั้งบริษัทและผู้มีส่วนได้เสีย โดยกำหนดแนวทางการดำเนินงาน เป้าหมาย รวมถึงการติดตามและวัดผล เพื่อให้เราสามารถส่งมอบคุณค่าได้อย่างมีนัยสำคัญและเป็นรูปธรรม

- **สร้างรากฐานสู่ความยั่งยืน** การเติบโตอย่างยั่งยืนสร้างขึ้นจากรากฐานที่แข็งแกร่ง เราจึงให้ความสำคัญกับองค์ประกอบขั้นพื้นฐาน ได้แก่ การรักษาความปลอดภัยด้านไซเบอร์และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล ความเคารพต่อสิทธิมนุษยชน การบริหารห่วงโซ่อุปทานอย่างยั่งยืน และการดำเนินธุรกิจภายใต้หลักธรรมาภิบาล โดยมุ่งเน้นการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย

กลยุทธ์ความยั่งยืนปี 2566 ถึง ปี 2573

สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี

สร้างรากฐานสู่ความยั่งยืน

การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย | การกำกับดูแลกิจการ | ความปลอดภัยด้านไซเบอร์และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล | การเคารพสิทธิมนุษยชน | ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน

เป้าหมายสู่ความยั่งยืนปี 2566 ถึง ปี 2573

การเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนจากพลังงานสะอาด

- มุ่งขยายสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตามแนวทางการรักษาอุณหภูมิโลก ให้เพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส (2.0°C pathway) ภายในปี 2573
- ขยายโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้มีสัดส่วนมากกว่า 50% ของกำลังการผลิต ภายในปี 2573
- บรรลุอัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิขอบเขตที่ 1 และ 2 ที่ต่ำกว่า 0.280 tCO_2e/MWh ภายในปี 2573
- ส่งเสริมนวัตกรรมทั้งภายในและภายนอกองค์กร เพื่อเตรียมพร้อมสู่การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน
- รักษาค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงานที่เหนือกว่า 50% ต่อปี
- รักษาอัตราส่วนร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปีจากพลังงานลมที่ 27% และจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ 15% ภายใน 2573
- บรรลุสัดส่วนลูกค้าที่พึงพอใจมากกว่า 95% ต่อปี

ส่งมอบคุณค่าแก่สังคม

- ส่งเสริมผู้ประกอบวิชาชีพด้านการกีฬา สาธารณสุข และศิลปะของไทยให้มุ่งสู่มาตรฐานระดับโลก
- ส่งเสริมความรู้ ความสามารถด้าน STEM ให้แก่นักเรียน 400,000 คน ภายในปี 2573
- พนักงานทุกคนต้องมีทักษะสำคัญที่จำเป็นต่อการเติบโตของธุรกิจภายในปี 2573
- ส่งเสริมอัตราความผูกพันต่อองค์กรของพนักงานที่ 85% ภายในปี 2573
- อัตราการเสียชีวิตและอัตราการบาดเจ็บจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานเท่ากับศูนย์

คงความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ

- เพิ่มสัดส่วนของขยะรีไซเคิลเป็น 88% ภายในปี 2573
- บริหารจัดการแผงโซลาร์เซลล์ที่หมดอายุการใช้งานตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน ภายในปี 2583
- ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนดในทุกโรงไฟฟ้า
- ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนด ในทุกโรงไฟฟ้า
- มุ่งมั่นสร้างผลกระทบเชิงบวกด้านความหลากหลายทางชีวภาพ
- มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจโดยปราศจากผลกระทบต่อพื้นที่ป่าไม้สุทธิ

ผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนที่สำคัญ

	ผลการดำเนินงาน ปี 2566	ผลการดำเนินงาน ปี 2567	เป้าหมาย ปี 2573
การเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนจากพลังงานสะอาด			
กำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียน (ต่อกำลังการผลิตทั้งหมด)	27%	28%	>50%
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิขอบเขตที่ 1 และ 2 (tCO_2e/MWh)	0.375	0.376	<0.280
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม - ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน	52.1%	52.1%	>50%
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี	15.6%	15.9%	>15%
โรงไฟฟ้าพลังงานลม - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี	31.2%	32.0%	>27%
สัดส่วนความพึงพอใจของลูกค้า	97.7%	97.0%	>95%
ส่งมอบคุณค่าแก่สังคม			
นักเรียนที่ได้รับความรู้ ความสามารถด้าน STEM (คน)[1,2]	178,623	196,322	400,000
พนักงานที่ได้รับการอบรมทักษะสำคัญที่จำเป็นต่อการเติบโตของธุรกิจ (ต่อพนักงานทั้งหมด)	40%	54%	100%
อัตราความผูกพันต่อองค์กรของพนักงาน	78%	82%	85%
อัตราการเสียชีวิตของพนักงานและผู้รับเหมา (ครั้งต่อหนึ่งล้านชั่วโมงการทำงาน)	0, 0	0, 0	0, 0
อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานของพนักงานและผู้รับเหมา (ครั้งต่อหนึ่งล้านชั่วโมงการทำงาน)	0, 1.35	0, 0.41	0, 0
คงความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ			
ขยะรีไซเคิล (ต่อปริมาณขยะทั้งหมด)	84.3%[3]	84.8%	88%
โครงการที่ได้รับการประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพทุก 5 ปี[4] (ต่อโครงการทั้งหมด)	100%	100%	100%
โครงการที่มีแผนปฏิบัติการด้านความหลากหลายทางชีวภาพ (ต่อโครงการที่อาจมีผลกระทบ)	100%	100%	100%

[1] ตั้งแต่เริ่มโครงการปี 2553

[2] Science, Technology, Engineering, and Mathematics (วิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิศวกรรมศาสตร์ และคณิตศาสตร์)

[3] ไม่รวมของเสียจากกิจกรรมที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว (non-recurring item) จากการรื้อถอนโรงไฟฟ้า ABP1 และ BGPM1-2 เฉพาะส่วนที่ดำเนินการเองไม่ผ่านผู้รับเหมา ทั้งนี้หากรวมรายการดังกล่าวสัดส่วนของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่/ รีไซเคิลอยู่ที่ร้อยละ 77.8 ในปี 2566

[4] โดยมีการทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่และประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

ประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน

2024 : นักวิเคราะห์และนักลงทุนเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า บี.กริม สาธารณรัฐเกาหลี

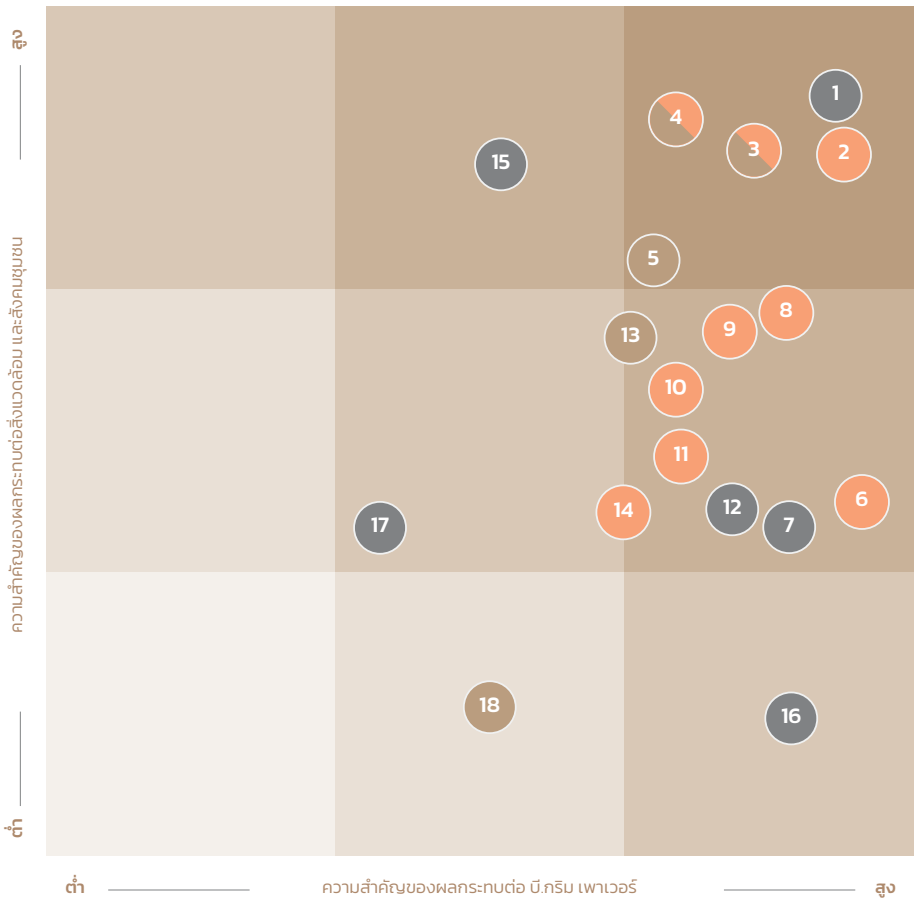
บี.กริม เพาเวอร์ จัดประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนอย่างสม่ำเสมอและทบทวนเป็นรายปี สอดคล้องกับมาตรฐาน GRI (Global Reporting Initiatives Standards) ซึ่งเป็นกรอบการรายงานความยั่งยืนสากล ตามหลักการ GRI 3: Material Topics (2021) โดยคำนึงถึงประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ ครอบคลุมด้านการกำกับดูแล เศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม คน และสังคม รวมถึงสิทธิมนุษยชน ทั้งเชิงบวกและเชิงลบ ทั้งที่เกิดขึ้นในปัจจุบันและอาจเกิดขึ้นในอนาคต นอกจากนี้เรายังนำหลักการ Double Materiality มาพิจารณาเพื่อระบุผลกระทบจากองค์กรต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม (outward impact) และผลกระทบต่อมูลค่าของบริษัททั้งในเชิงการเงินและนอกเหนือจากการเงิน (inward impact) โดยพิจารณาจากความคิดเห็นและมุมมองของผู้มีส่วนได้เสียตลอดห่วงโซ่คุณค่า โดยการประเมินประเด็นสำคัญได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท รวมถึงได้รับการสอบทานจากผู้ตรวจสอบภายนอกองค์กร

ทั้งนี้ ผลการประเมินประเด็นสำคัญนับเป็นส่วนสำคัญในการกำหนดแนวทางกลยุทธ์ การตั้งเป้าหมาย การติดตามผล ตลอดจนการรายงานและเปิดเผยข้อมูลด้านความยั่งยืนขององค์กร รวมถึงจัดสรรทรัพยากรและบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กรให้สอดคล้องและครอบคลุมตามประเด็นสำคัญ

กระบวนการจัดทำประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน

	1	2	3	4	5	6
บี.กริม เพาเวอร์	**การระบุผู้มีส่วนได้เสียและประเด็นด้านความยั่งยืนที่เกี่ยวข้อง**	**การกลั่นกรองสู่ประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนขององค์กร**	**การระบุผลกระทบของประเด็นสำคัญ**	**การประเมินความสำคัญของผลกระทบ**	**การจัดลำดับประเด็นสำคัญ**	**การทบทวนและทวนสอบประเด็นสำคัญ**
	รวบรวมรายการประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG) อย่างรอบด้าน และระบุผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับองค์กร	สำรวจความคิดเห็นจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร เพื่อกลั่นกรองประเด็น ESG ที่มีผลกระทบต่ำหรือไม่เกี่ยวข้องกับธุรกิจออก ให้เป็นประเด็นสำคัญของธุรกิจ	ระบุผลกระทบของแต่ละประเด็นสำคัญที่เกิดขึ้นในปัจจุบันและอนาคต ทั้งเชิงบวกและลบ รวมถึงนำหลักการ Double Materiality มาพิจารณาทั้งเรื่องผลกระทบต่อธุรกิจเราและจากเราสู่ภายนอก	ประเมินระดับความสำคัญของผลกระทบ ผ่านความเห็นและมุมมองของผู้มีส่วนได้เสียตามระดับความรุนแรงและโอกาสในการเกิดของผลกระทบในแต่ละประเด็น	จัดทำตาราง ระดับความสำคัญ (Materiality Matrix) ตามระดับผลกระทบต่อองค์กร และระดับผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากองค์กร	ทบทวนและให้ความเห็นชอบโดยคณะผู้บริหาร คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และอนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท
GRI Standards	การทำความเข้าใจบริบทขององค์กร	การระบุผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นและ/หรือเกิดขึ้นจริงขององค์กร		การประเมินความสำคัญของผลกระทบ	การจัดลำดับความสำคัญของผลกระทบเพื่อการรายงาน	

ตารางระดับความสำคัญปี 2567



การกำกับดูแลและเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม

1. การพัฒนาชุมชนและสังคม
2. ความพึงพอใจของลูกค้า
3. ประสิทธิภาพ ความพร้อม และเสถียรภาพในการผลิตไฟฟ้า
4. การมุ่งสู่ธุรกิจก๊าซเรือนกระจกต่ำ
5. ความหลากหลายทางชีวภาพ
6. การเติบโตของธุรกิจ
7. การรักษาบุคลากรที่มีความสามารถและสวัสดิการที่ดี
8. การกำกับดูแลกิจการ
9. ความโปร่งใสและการต่อต้านการทุจริต
10. นวัตกรรมและการเปลี่ยนผ่านสู่ยุคดิจิทัล
11. ความปลอดภัยด้านไซเบอร์และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล
12. ความหลากหลายและความเท่าเทียมของพนักงาน
13. การบริหารจัดการน้ำและอากาศ
14. ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน
15. การบริหารจัดการภัยพิบัติและสถานการณ์ฉุกเฉิน
16. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
17. การต่อต้านการบังคับใช้แรงงาน
18. การบริหารจัดการของเสียและหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน

ในปี 2567 เราได้ดำเนินการทบทวนการประเมินประเด็นสาระสำคัญเพื่อให้มั่นใจว่าประเด็นที่ระบุยังคงสะท้อนถึงบริบทการดำเนินงานและแนวทางการบริหารจัดการขององค์กรอย่างเหมาะสม ผลการทบทวนพบว่าไม่มีการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญจากการประเมินครั้งก่อน

สามารถอ่านรายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระบวนการจัดทำประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน การประเมินผลกระทบจากองค์กรต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม (outward impact) และผลกระทบต่อมูลค่าของบริษัท ทั้งในเชิงการเงินและนอกเหนือจากการเงินที่ส่งผลหรืออาจจะส่งผลต่อมูลค่าของบริษัทในอนาคต (inward impact) แนวทางการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสียและกิจกรรมขององค์กรที่เกี่ยวข้องในแต่ละประเด็นสำคัญ ตลอดจนการปรับปรุงประเด็นสำคัญในปี 2567 ได้ที่เว็บไซต์การประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน

เว็บไซต์ การประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน

ห่วงโซ่คุณค่าและการจัดการผู้มีส่วนได้เสียของธุรกิจ

2018 : โรงไฟฟ้าสำหรับอุตสาหกรรม อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ประเทศไทย

การสร้างคุณค่าในห่วงโซ่ธุรกิจ

ปัจจัยนำเข้า

ทุนการเงิน
- ส่วนของผู้ถือหุ้น 51,672 ล้านบาท
- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และการลงทุนระยะสั้น 19,559 ล้านบาท
- อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน 1.86 เท่า

ทุนอุตสาหกรรม
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 15,678 ล้านบาท
- กำลังการผลิตติดตั้ง 4,091 MW หรือ 2,659 MW ตามสัดส่วนการถือหุ้น
- โครงข่ายสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าใน 11 นิคมฯ ในประเทศไทย สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และราชอาณาจักรกัมพูชา

ทุนเทคโนโลยี
- มุ่งมั่นพัฒนาโซลูชันด้านพลังงานอย่างยั่งยืนให้แก่ลูกค้า พร้อมเดินหน้าสร้างธุรกิจใหม่รองรับการเติบโตตามยุทธศาสตร์องค์กร ควบคู่กับการปรับองค์กรสู่ยุคดิจิทัล เพื่อยกระดับประสิทธิภาพและสร้างคุณค่าในระยะยาว

ทุนทรัพยากรบุคคล
- พนักงานประจำ 1,301 คน

ทุนสังคม
- การลงทุนเพื่อการพัฒนาสังคมและชุมชน 244 ล้านบาท

ทุนสิ่งแวดล้อม
- การใช้น้ำจืดสุทธิ 21.2 ล้าน ลบ.ม
- การใช้ก๊าซธรรมชาติ 104,023,309 MMBTU
- ทุนการพัฒนาระบบการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม 23 ล้านบาท

ธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์

วิสัยทัศน์: สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี

ยุทธศาสตร์ GreenLeap-Global and Green

Industrial Solutions

กว่า 450 ลูกค้านิคมฯ ทั้งในประเทศไทยและสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม มุ่งเน้นในการจัดหาพลังงานที่มีเสถียรภาพ สามารถเข้าถึงได้ และมีความยั่งยืนให้แก่ลูกค้านิคมอุตสาหกรรม

Independent Power Producer

มุ่งเน้นขยายพอร์ตโครงการของ บี.กริม เพาเวอร์ สู่ 10,000 MW ภายในปี 2573 โดยตั้งเป้าสัดส่วนโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มากกว่าร้อยละ 50

Sustainable Fuels

มุ่งเน้นในการจัดหาก๊าซแอลเอ็นจีสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าของเรา และเพื่อเป็นผู้บุกเบิกตลาดในด้านวัตถุดิบและการผลิตเชื้อเพลิงสังเคราะห์

กลยุทธ์ความยั่งยืนปี 2566 ถึง ปี 2573

ห่วงโซ่คุณค่าธุรกิจ

กิจกรรมหลัก

การจัดหาทรัพยากร	การปฏิบัติการและการบำรุงรักษา	การกระจายสินค้าและบริการ	การพัฒนาบริการ การจัดจำหน่าย และบริการหลังการขาย

ผลผลิต

ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วมสุทธิ 13,651 GWh

ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ 942 GWh

ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำสุทธิ 192 GWh

ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมสุทธิ 45 GWh

อัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิขอบเขตที่ 1 และ 2
0.376 tCO_2e/MWh

ปริมาณขยะจากการดำเนินธุรกิจ 2,875 ตัน

NO_x ปริมาณการปล่อยก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน 2,790 ตัน

SO_x ปริมาณการปล่อยก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ 49 ตัน

ปริมาณการปล่อยฝุ่น 80 ตัน

ผลลัพธ์

ทางการเงิน
- EBITDA 14,987 ล้านบาท
- รายได้จากการขายและให้บริการ 55,853 ล้านบาท
- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 2,227 ล้านบาท

ทางอุตสาหกรรม
- 52.1% ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน
- 0.01% Transmission losses
- 1.00% Distribution losses
- 29 ครั้ง การหยุดเดินเครื่องตามแผน (planned outage)

ทางเทคโนโลยี
- 11 โครงการที่เป็นประโยชน์และมีศักยภาพสูงในการพัฒนาเป็นธุรกิจได้ในอนาคต จากโครงการ B.Grimm Ideation Awards 2024

ทางทรัพยากรบุคคล
- 82% ความพึงพอใจของพนักงาน
- 6.9% อัตราการลาออกของพนักงาน
- 34 ชั่วโมงอบรมของพนักงานโดยเฉลี่ยต่อปี
- ไม่มีการเสียชีวิตและบาดเจ็บจากการทำงานในพนักงาน

ทางสังคม
- 97% ความพึงพอใจของลูกค้า
- 100% ของคู่ค้าที่มีนัยสำคัญได้รับการประเมินความเสี่ยงด้าน ESG

ทางสิ่งแวดล้อม
- 100% ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งและการปล่อยมลพิษทางอากาศจากกระบวนการผลิต ให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนด
- 84.8% ขยะรีไซเคิลต่อขยะทั้งหมด

กิจกรรมสนับสนุน

วางแผนการบริหารทรัพยากรบุคคล	การบริหารการเงิน	การรักษาความปลอดภัยของระบบสารสนเทศ และการปกป้องข้อมูลส่วนบุคคล	การกำกับดูแลกิจการที่ดี

ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

กิจกรรมหลัก			
การจัดหาทรัพยากร	การปฏิบัติการและการบำรุงรักษา	การกระจายสินค้าและบริการ	การพัฒนาบริการ การจัดจำหน่าย และบริการหลังการขาย
• การสรรหาพื้นที่สำหรับจัดตั้งโรงไฟฟ้า • การจัดหาวัตถุดิบ เครื่องจักรและอุปกรณ์ในการผลิตที่ไฟฟ้าที่ได้มาตรฐานและมีคุณภาพ • การบริหารสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	• กำหนดระเบียบและรอบการบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ • การพัฒนาความเป็นเลิศด้านพลังงานไฟฟ้าและการส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ • กำหนดนโยบายและแนวทางบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตามมาตรฐาน ISO 45001:2018 • กำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO 14001:2015 • รับฟังและแลกเปลี่ยนความคิดเห็นของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า	• การขออนุญาตปักเสาพาดสาย • วางแผนการติดตั้ง พัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้า	• การพัฒนาคุณภาพของพลังงานทั้งด้านการผลิตและการส่งมอบไฟฟ้า • กำหนดให้มีทีมงานลูกค้าสัมพันธ์ประจำแต่ละโรงไฟฟ้า • จัดทำ customer web service • การบริหารจัดการด้านความต้องการใช้ไฟฟ้า (demand-side management) • การปกป้องข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้า

กิจกรรมสนับสนุน			
วางแผนการบริหารทรัพยากรบุคคล	การบริหารการเงิน	การรักษาความปลอดภัยของระบบสารสนเทศและการปกป้องข้อมูลส่วนบุคคล	การกำกับดูแลกิจการที่ดี
• การบริหารทรัพยากรบุคคล เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจ ผ่านการอบรมเพื่อพัฒนาทักษะและศักยภาพ จัดหาสวัสดิการ และค่าตอบแทนที่เป็นธรรม มีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ปลอดภัยและสุขอนามัยที่ดี	• การบริหารจัดการสภาพคล่องทางการเงินและการใช้เครื่องมือทางการเงินป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน และอัตราดอกเบี้ย รวมถึงการจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อรองรับการเติบโต ผ่านการออก และเสนอขายหุ้นกู้ Green Bond พร้อมส่งเสริมการพัฒนาภาคการเงินเพื่อความยั่งยืน	• กำหนดนโยบายและกรอบการดำเนินงาน พร้อมรับรองมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัยสารสนเทศ (ISO/IEC 27001:2022) และซักซ้อมรับมือต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี	• การกำกับดูแลกิจการตามหลักธรรมาภิบาล โดยได้รับการประเมินในระดับดีเลิศ จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญในการปฏิบัติและเคารพต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนบนหลักการของ “ความโอบอ้อมอารี” ผ่านช่องทางการมีส่วนร่วมในรูปแบบต่าง ๆ ขององค์กร เพื่อทราบความคาดหวังและสามารถพิจารณาแนวทางการตอบสนองต่อผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มได้อย่างเหมาะสมและครบถ้วน ตลอดจนนำข้อคิดเห็นที่ได้จากการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียไปพัฒนาการดำเนินธุรกิจขององค์กร สร้างความเชื่อมั่น และสนับสนุนการเติบโตขององค์กรอย่างยั่งยืน

ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน

ช่องทางการมีส่วนร่วม

- การประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นซักถามและออกเสียงลงคะแนน
- การจัดประชุมนักวิเคราะห์รายไตรมาส
- กิจกรรมพบนักลงทุนประจำไตรมาส
- การพาผู้ถือหุ้นเยี่ยมชมกิจการ
- การสื่อสารผลการดำเนินงานผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น รายงานประจำปี แบบ 56-1 เว็บไซต์บริษัท เป็นต้น

ความต้องการและความคาดหวัง

- การจ่ายเงินปันผลและมูลค่าหุ้นที่คุ้มค่า และการดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น
- การบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพและความสำเร็จในการพัฒนาโครงการต่าง ๆ
- ผลการดำเนินงานที่ดีและการเติบโตของธุรกิจอย่างต่อเนื่อง
- การบริหารจัดการความเสี่ยงและโอกาส
- การกำกับดูแลกิจการที่ดี ความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจ
- การเปิดเผยข้อมูลที่ครบถ้วน ถูกต้อง และทันต่อสถานการณ์

การตอบสนอง

- กำหนดเป้าหมายและกลยุทธ์การเติบโตทางธุรกิจ รวมถึงวางแผนและบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ
- แสวงหาช่องทางและโอกาสเพื่อขยายและพัฒนาการลงทุน
- สร้างพันธมิตรทางธุรกิจที่แข็งแกร่ง
- ดำเนินงานภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีความโปร่งใส เป็นธรรมและตรวจสอบได้
- จัดประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบข้อซักถามและเปิดโอกาสแสดงความคิดเห็น

พันธมิตรทางธุรกิจ และคู่ค้า

ช่องทางการมีส่วนร่วม

- การจัดประชุม อบรม และสัมมนากับพันธมิตรทางธุรกิจและคู่ค้า
- การเยี่ยมชมกิจการและการดำเนินงานของบริษัทตามโอกาส

ความต้องการและความคาดหวัง

- การสนับสนุนศักยภาพและพัฒนาโครงการความร่วมมือเพื่อต่อยอดเป้าหมายการเติบโตทางธุรกิจร่วมกัน
- การดูแลสภาพแวดล้อมและความปลอดภัยในการทำงานของพันธมิตรและคู่ค้า
- ความสามารถในการส่งมอบ การปฏิบัติตามสัญญา/ข้อตกลงและเงื่อนไขการชำระเงินทางธุรกิจ/เงื่อนไขการจัดซื้อจัดจ้างที่โปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ เกิดความเท่าเทียมในการเปิดโอกาสให้คู่ค้าที่มีคุณภาพได้ร่วมงานกับบริษัท

การตอบสนอง

- จัดทำนโยบายจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า
- คัดเลือกและประเมินผลการปฏิบัติงานของคู่ค้าและผู้รับเหมาอย่างเหมาะสม
- ประเมินความเสี่ยงด้าน ESG และความพึงพอใจในการส่งมอบงาน
- จัดกิจกรรมการอบรมให้กับคู่ค้าที่มีศักยภาพ

ลูกค้า

ช่องทางการมีส่วนร่วม

- การประชุมร่วมกับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม
- การประชุมแลกเปลี่ยนข้อมูลและความคิดเห็นร่วมกับศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA)
- การเข้าร่วมกิจกรรมสานสัมพันธ์ กลุ่ม กฟผ. (EGAT Group)
- การสำรวจความพึงพอใจลูกค้า
- การจัดให้ผู้บริหารระดับสูงเข้าพบปะเยี่ยมเยียนลูกค้ารายหลัก
- การจัดงาน Customer Conference Day เพื่อพบปะลูกค้าและนำเสนอโซลูชันใหม่ ๆ

ความต้องการและความคาดหวัง

- การผลิตและส่งมอบกระแสไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพ มั่นคง ปลอดภัย และจ่ายได้ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายในราคาที่เหมาะสม
- การปฏิบัติตามข้อตกลงและสัญญาอย่างเป็นธรรม มีคุณธรรมและจริยธรรมต่อลูกค้า
- การผลิตไฟฟ้าโดยใช้เทคโนโลยีที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และไม่สร้างผลกระทบเชิงลบต่อชุมชนและสังคม

- การรักษาข้อมูลความลับของลูกค้า
- ความรวดเร็วในการให้บริการและการให้ความช่วยเหลือ

การตอบสนอง
- ปรับปรุง และซ่อมแซมบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงพัฒนาใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
- สนับสนุนลูกค้าที่ต้องการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม รวมถึงให้ข้อมูลเรื่องใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน
- ผลิตและจ่ายไฟฟ้า และพัฒนาระบบไฟฟ้าที่มีความมั่นคง เสถียรภาพและประสิทธิภาพสูงสุด
- สำรวจความพึงพอใจลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ
- เก็บรักษาข้อมูลความลับของลูกค้าและปฏิบัติตามจรรยาบรรณและจริยธรรมทางธุรกิจอย่างเคร่งครัด
- ให้บริการช่วยเหลือและซ่อมบำรุงตลอด 24 ชั่วโมง

เจ้าหนี้

ช่องทางการมีส่วนร่วม
- การประชุมหารือและแลกเปลี่ยนข้อมูล
- การประชุมพบปะเยี่ยมเยียนตามวาระและให้ข้อมูลความคืบหน้าโครงการต่าง ๆ แก่สถาบันการเงินและเจ้าหนี้

ความต้องการและความคาดหวัง
- การปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญา กฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด
- การปฏิบัติต่อเจ้าหนี้ทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม
- การกำกับดูแลกิจการที่ดี
- การเปิดเผยข้อมูลที่โปร่งใส ครบถ้วน ถูกต้อง ทันต่อสถานการณ์

การตอบสนอง
- ปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ยืมและหุ้นกู้อย่างเคร่งครัด
- เปิดเผยข้อมูลสถานะทางการเงินที่ถูกต้อง ครบถ้วน ผ่านข้อมูลทางการเงินรายไตรมาสและรายปี
- รายงานให้เจ้าหนี้ทราบล่วงหน้าหากไม่สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันในสัญญาและร่วมกันหาแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว

หน่วยงานกำกับดูแล

ช่องทางการมีส่วนร่วม
- การประชุมหารือร่วมกับหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ
- เข้าร่วมกิจกรรมของหน่วยงานภาครัฐ หรือจัดกิจกรรมร่วมกันเพื่อสื่อสารและแลกเปลี่ยนความคิดเห็น
- การเยี่ยมชมกิจการ

ความต้องการและความคาดหวัง
- การปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด
- การให้ความร่วมมือและสนับสนุนโครงการของหน่วยงานภาครัฐตลอดจนการเสียภาษี/ค่าธรรมเนียมตามที่กำหนด
- การดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้
- การเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใส ถูกต้อง และทันเวลา

การตอบสนอง
- ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอย่างเคร่งครัด
- ติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องเพื่อการปฏิบัติที่สอดคล้อง และถูกต้องครบถ้วน
- เปิดเผยข้อมูล สนับสนุน และให้ความร่วมมือกับหน่วยงานภาครัฐที่กำกับดูแลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และทันเวลา

พนักงาน

ช่องทางการมีส่วนร่วม
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและคณะจัดการบริษัทเยี่ยมพนักงานประจำปี
- กิจกรรมผู้บริหารพบพนักงาน (Town Hall)
- การสำรวจความผูกพันองค์กรของพนักงานประจำปีพร้อมจัด Focus group กับพนักงานและผู้บริหาร
- การสื่อสารและจัดกิจกรรมด้านธรรมาภิบาลและความยั่งยืน ESG Day
- จัดอบรมเชิงปฏิบัติการให้พนักงานทุกคนได้เสนอแนะเกี่ยวกับการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพและความสุข
- การประเมินผลการปฏิบัติงานและการรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของพนักงาน
- การแจ้งข้อมูลข่าวสารความเคลื่อนไหวที่เกี่ยวข้องกับพนักงาน

ความต้องการและความคาดหวัง
- การปฏิบัติงานอย่างมีความสุข เข้าใจวัตถุประสงค์ และมีประสิทธิภาพ
- การได้รับค่าตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม เทียบเคียงกับธุรกิจในอุตสาหกรรมเดียวกัน และเป็นไปตามความสามารถในการแข่งขันของบริษัท
- การพัฒนาศักยภาพ ความรู้ความสามารถอย่างต่อเนื่อง และเข้าถึงได้อย่างเท่าเทียม
- โอกาสความก้าวหน้าและความมั่นคงในอาชีพการงาน
- การดูแลความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เหมาะสม

การตอบสนอง

- จัดทำการอธิบายลักษณะงานตามโครงสร้างองค์กรเพื่อให้ทุกคนรับทราบและเข้าใจบทบาทหน้าที่ของการทำงานทั้งตนเองผู้เกี่ยวข้องโดยรอบตลอดกระบวนการปฏิบัติงาน รวมถึงกำหนดเป้าหมายและตัวชี้วัดประจำปี
- มีนโยบายพิจารณาค่าตอบแทนและสวัสดิการที่เป็นธรรม ตลอดจนการประกันสุขภาพและชีวิต กองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานทุกระดับ
- จัดทำแผนงานการอบรมและพัฒนาศักยภาพของพนักงานรายบุคคล ตลอดจนการบริหารความก้าวหน้าของพนักงานที่มีศักยภาพสูงผ่านการประเมิน 360 องศา
- จัดสถานที่ทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เหมาะสม
- รับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของพนักงาน
- จัดช่องทางการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ โดยมีแนวทางปฏิบัติที่ชัดเจน โปร่งใส การให้ความคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสและผู้ถูกร้องเรียน และการกำกับติดตามกระบวนการจัดการข้อร้องเรียน

ชุมชนและสังคม

ช่องทางการมีส่วนร่วม

- จัดทำเวทีรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย (Public Participation) และจัดทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม ความพึงพอใจ และความคิดเห็นชุมชน (Social Survey) ประจำปี
- การประชุมทวิภาคี (บริษัทและชุมชน) และไตรภาคี (บริษัท ชุมชนและหน่วยงานภาครัฐ)
- การสื่อสารและพบปะกับชุมชนและสังคมอย่างต่อเนื่อง
- การจัดกิจกรรมศึกษาดูงานนอกสถานที่ประจำปี

ความต้องการและความคาดหวัง

- การดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบและไม่สร้างผลกระทบให้แก่สิ่งแวดล้อม ชุมชน และสังคม
- การเปิดโอกาส การมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นของชุมชน
- การสร้างความเข้มแข็งให้แก่ชุมชน การพัฒนาคุณภาพชีวิตและความเป็นอยู่ที่ดีควบคู่ไปกับการเจริญเติบโตทางธุรกิจ
- การสนับสนุนและส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน การพัฒนาสภาพแวดล้อมและการให้ความรู้ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนและสังคม

การตอบสนอง

- ปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด
- จัดทำรายงานผลการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- จัดประชุมทวิภาคีและไตรภาคี
- สื่อสาร พบปะ ประชาสัมพันธ์ แจ้งข่าว และร่วมกิจกรรมของชุมชนอย่างต่อเนื่อง
- จัดให้เข้าเยี่ยมชมกิจการของบริษัท
- สนับสนุนและส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน
- มีส่วนร่วมในการสนับสนุนและขับเคลื่อนกิจกรรมเพื่อช่วยเหลือสังคมในวงกว้าง

สื่อมวลชน

ช่องทางการมีส่วนร่วม

- การแถลงข่าว/ข่าวประชาสัมพันธ์
- การให้สัมภาษณ์สื่อมวลชน
- การพบปะเยี่ยมเยียนสื่อมวลชนในโอกาสต่าง ๆ
- การติดต่อประสานงานกับทีมสื่อสารองค์กรโดยตรงผ่านช่องทางโซเชียลมีเดีย อีเมลหรือโทรศัพท์

ความต้องการและความคาดหวัง

- การเปิดเผยข้อมูลที่โปร่งใส ครบถ้วน ถูกต้อง และทันต่อสถานการณ์
- ช่องทางการสื่อสารที่เข้าถึงง่าย สะดวก และรวดเร็ว
- รักษาความสัมพันธ์อันดีระหว่างกัน

การตอบสนอง

- มีหน่วยงานสื่อสารองค์กรเพื่อให้ข้อมูลข่าวสารแก่สื่อมวลชน
- เปิดเผยข้อมูลและสื่อสารข้อมูลผ่านสื่อต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ
- จัดประชุมและพบปะเยี่ยมเยียนสื่อมวลชน

เว็บไซต์ การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย

มุ่งสู่ธุรกิจก๊าซเรือนกระจกต่ำ

2019 : โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บี.กริม สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเป็นปัจจัยสำคัญที่ส่งผลกระทบต่อระบบเศรษฐกิจโลก ธุรกิจพลังงานต้องเผชิญกับความท้าทายในการปรับตัวให้สอดคล้องกับมาตรฐานสากล เช่น เป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG) ตามความตกลงปารีส และกลไก Carbon Border Adjustment Mechanism (CBAM) ของสหภาพยุโรป ซึ่งส่งผลต่อโครงสร้างต้นทุน และการดำเนินธุรกิจของอุตสาหกรรมที่ใช้พลังงานฟอสซิลเป็นหลัก โดยในระดับประเทศไทย รัฐบาลกำหนดเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2593 และเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ภายในปี 2608 พร้อมทั้งออกมาตรการสนับสนุน เช่น Thailand Taxonomy ระยะที่ 1 เพื่อส่งเสริมการลงทุนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ซึ่งล้วนเป็นปัจจัยสำคัญที่ภาคธุรกิจพลังงานต้องปรับตัวเพื่อความยั่งยืนในระยะยาว

การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศยังส่งผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบเศรษฐกิจและสังคมในหลายด้าน เช่น ความรุนแรงของภัยพิบัติทางธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น ไม่ว่าจะเป็น น้ำแล้ง น้ำท่วม และไฟป่า ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงสร้างพื้นฐานของโรงไฟฟ้า ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า ความมั่นคงด้านทรัพยากรน้ำ และผลกระทบด้านการเงิน

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความเสี่ยงและโอกาสที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ พร้อมดำเนินกลยุทธ์ที่สอดคล้องกับมาตรฐานสากล เช่น Task Force on Climate-Related Financial Disclosure (TCFD) รวมถึงนำการกำหนดราคาคาร์บอนภายในองค์กร (Internal Carbon Pricing: ICP) มาใช้เป็นกลไกบริหารต้นทุนและประเมินผลกระทบของคาร์บอนต่อธุรกิจ การดำเนินงานเหล่านี้ช่วยให้เราสามารถปรับตัวเข้ากับกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อมที่เข้มงวดขึ้น ตลอดจนพัฒนาโครงการพลังงานที่ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านสู่เศรษฐกิจก๊าซเรือนกระจกต่ำและเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานอย่างยั่งยืน

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

	ปี 2567 ผลการดำเนินงาน	ปี 2573 เป้าหมาย
กำลังการผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน[1] (สัดส่วนของกำลังการผลิตทั้งหมด)	28%	>50%
อัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 1 และ 2 (tCO_2e/MWh)	0.376	<0.280[2]

[1] นับจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการทั้งหมด ณ สิ้นปี
[2] หรือลดลงในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 27 จากปีฐาน (ปี 2564)

ความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงสร้างการกำกับดูแลด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่ชัดเจน โดยบูรณาการแนวทางบริหารความเสี่ยงและโอกาสสู่การตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ทั้งในโครงการที่ดำเนินการอยู่และการขยายธุรกิจ เรามุ่งมั่นสร้างคุณค่าระยะยาวให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนบนพื้นฐานของหลักธรรมาภิบาลที่เข้มแข็ง ภายใต้แนวทางความยั่งยืนและเป้าหมายเป็นองค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี 2593 ทั้งนี้ เราดำเนินธุรกิจภายใต้นโยบายไม่ลงทุนในถ่านหิน (No Coal Policy) พร้อมมุ่งขยายการลงทุนในพลังงานหมุนเวียน ควบคู่ไปกับการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่อหน่วยผลิต นอกจากนี้ยังศึกษาและพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานสะอาด เช่น การใช้เชื้อเพลิงไฮโดรเจนผสมกับก๊าซธรรมชาติ รวมถึงสนับสนุนโซลูชันพลังงานสะอาดให้แก่ภาคอุตสาหกรรม เพื่อลดรอยเท้าคาร์บอนของลูกค้าไฟฟ้าและไอน้ำ และมุ่งสร้างผลกระทบเชิงบวกต่อระบบพลังงานในระยะยาว

เรามุ่งมั่นที่จะมีส่วนร่วมในการบรรลุเป้าหมายด้านสภาพภูมิอากาศระดับโลก ตามแนวทางของความตกลงปารีส โดยคำนึงถึงบทบาทของเราที่ให้พลังงานไฟฟ้าอย่างมั่นคงแก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ผ่านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และการขยายสัดส่วนพลังงานสะอาด เราจึงปรับแนวทางการเปลี่ยนผ่านให้สอดคล้องกับเป้าหมายจำกัดการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิโลก 2 องศาเซลเซียส สำหรับประเทศนอกองค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (2.0°C Non-OECD pathway) ตามแนวทางขององค์การพลังงานระหว่างประเทศ (IEA) ทั้งนี้ กลยุทธ์การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของเรามุ่งเน้นความรับผิดชอบ ควบคู่ไปกับการรักษาความมั่นคงด้านพลังงานและเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันของภาคอุตสาหกรรม เรามุ่งสู่การเป็นองค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี 2593 อย่างสอดคล้องกับแนวทางสากล

ผลการดำเนินงานปี 2567

ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีอัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ขอบเขตที่ 1 และ 2 เท่ากับ 0.376 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อเมกะวัตต์-ชั่วโมง (tCO_2e/MWh) ซึ่งลดลงถึงร้อยละ 9 ในระหว่างปี 2561 ถึงปี 2567 โดยมีผลการดำเนินงานที่สำคัญในปี 2567 ดังนี้

- **การขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง** โดยในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ประกาศการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมอีกไม่ต่ำกว่า 15 โครงการในประเทศไทย สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ สาธารณรัฐเกาหลี ญี่ปุ่น สหรัฐอเมริกา สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย และราชอาณาจักรบาห์เรน รวมกำลังการผลิต 1,345 เมกะวัตต์ ทำให้พอร์ตการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (committed project) ขยายตัวเป็น 3,035 เมกะวัตต์ ณ สิ้นปี 2567 ประกอบด้วยกำลังการผลิตจากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 1,158 เมกะวัตต์ และโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา 1,877 เมกะวัตต์

- **การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน** มุ่งลดการใช้พลังงานไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง โดยการบริหารจัดการพลังงานรวมทั้งการปรับปรุงอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต เช่น การเดินระบบหอหล่อเย็นแบบประหยัดพลังงาน การปรับปรุงระบบดักไอน้ำ (Steam Trap) และการติดตั้งมอเตอร์แบบ Variable Speed Drive (VSD) ซึ่งช่วยเพิ่มความยืดหยุ่น และลดการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิล

- **การลดของเสียและเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากรตลอดห่วงโซ่อุปทาน** ขับเคลื่อนแนวทาง Zero Waste to Landfill โดยส่งเสริมการจัดการของเสียตั้งแต่ต้นทางจนถึงปลายทาง ผ่านกระบวนการรีไซเคิล การใช้ของเสียเป็นเชื้อเพลิงผสม และการนำกลับมาใช้ใหม่ ส่งผลให้สามารถลดปริมาณของเสียที่ต้องฝังกลบได้กว่า 46 ตันในปี 2567 นอกจากนี้ ยังมีการขยายผลการใช้กากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำ (Sludge) เป็นสารปรับปรุงดิน เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและเพิ่มมูลค่าของเสีย รวมถึงการนำแผงโซลาร์เซลล์ที่หมดอายุจากโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์กลับมาใช้ใหม่ในระบบไฟฟ้าส่องสว่างและอุปกรณ์ไฟฟ้าภายในองค์กร เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากร และลดของเสียตลอดวงจรชีวิตผลิตภัณฑ์

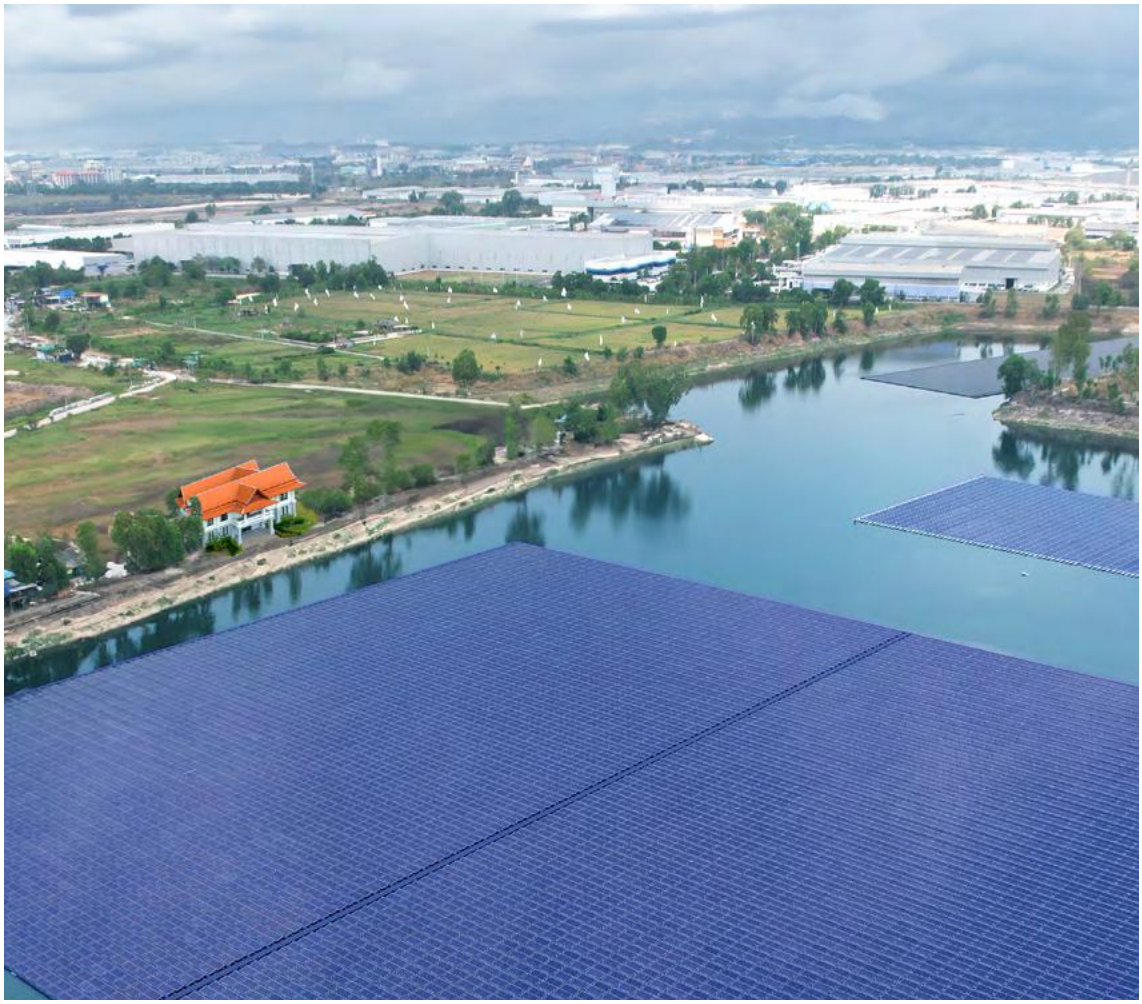
- **นวัตกรรมดิจิทัลเพื่อการจัดการพลังงานอัจฉริยะ** เรามุ่งพัฒนาระบบดิจิทัลและการจัดการข้อมูลเพื่อเสริมประสิทธิภาพการดำเนินงานด้านพลังงาน รองรับการเติบโตทางธุรกิจอย่างมั่นคงและปลอดภัย พัฒนาแพลตฟอร์มดิจิทัลเพื่อบริหารจัดการพลังงาน เช่น ระบบ Energy Management System (EMS) และ Digital Twin เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและลดความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน พัฒนาแพลตฟอร์มเพื่อรองรับการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเสมือน (Virtual PPA) ภายใต้ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third-Party Access: TPA)

นอกจากนี้ เราได้มีการปรับปรุงการดำเนินงานที่สอดคล้องกับการปรับตัวต่อความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำอันเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ดังนี้

- จัดทำโครงการลดการใช้น้ำและเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำอาทิ การปรับปรุงระบบหล่อเย็นเพื่อรับน้ำทิ้งจากการบำบัดและลดการสูญเสียน้ำจากการระเหย การนำน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตมาใช้ใหม่ในระบบหล่อเย็น การทำระบบกักเก็บน้ำฝนจากรางระบายน้ำและนำกลับมาใช้ในกระบวนการต่าง ๆ เป็นต้น สามารถลดการใช้น้ำได้ถึง 414,000 ลูกบาศก์เมตรต่อปี

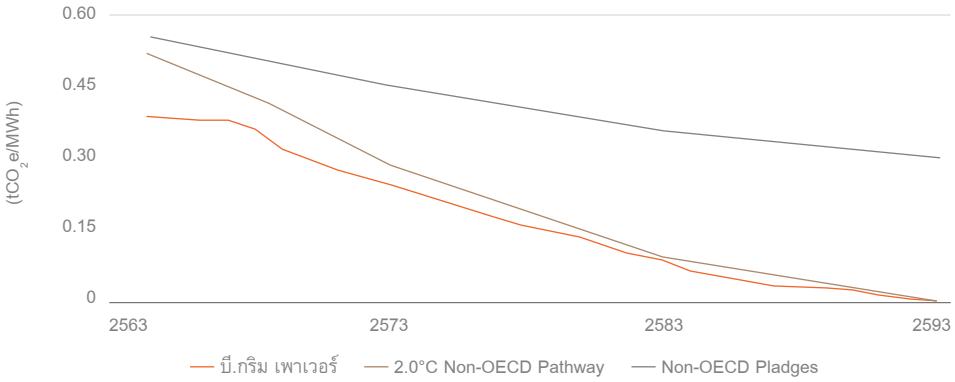
- เรามีการติดตามและประเมินสถานการณ์น้ำอย่างต่อเนื่องร่วมกับผู้ให้บริการน้ำทั้งหน่วยงานภาครัฐและเอกชนในพื้นที่ เพื่อรับทราบข้อมูลปัจจุบัน ประเมินความเสี่ยง และสามารถบริหารจัดการทรัพยากรน้ำได้อย่างมีประสิทธิภาพ ลดผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้า และป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจโรงไฟฟ้ารวมถึงลูกค้าอุตสาหกรรมด้วย

เว็บไซต์ กลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ



2024 : โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ จังหวัดชลบุรี ประเทศไทย

คาดการณ์อัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่อหน่วยไฟฟ้า



กลยุทธ์

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งสู่การเป็นองค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี 2593 โดยดำเนินการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างต่อเนื่องในทุกกระบวนการผลิต และผลักดันให้ทุกภาคส่วนในห่วงโซ่ธุรกิจมีส่วนร่วมในการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของเรา “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี” เราได้พัฒนากลยุทธ์หลัก “GreenLeap-Global and Green” โดยมุ่งเน้นการเป็นผู้นำในการเปลี่ยนผ่านไปสู่พลังงานที่ยั่งยืน

เป้าหมายของเราคือการเร่งการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด เพื่อให้มั่นใจถึงความมั่นคงของระบบพลังงานในโลกคาร์บอนต่ำ และเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของภาคอุตสาหกรรม เราสร้างความร่วมมือกับพันธมิตรทั้งในประเทศและระดับโลก เพื่อผลักดันโซลูชันลดคาร์บอนที่เป็นนวัตกรรมใหม่ เสริมสร้างความสามารถในการปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและขยายการลงทุนในพลังงานหมุนเวียน รวมถึงการใช้เทคโนโลยีพลังงานขั้นสูง และการเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน เพื่อให้เกิดผลกระทบเชิงบวกสูงสุดต่อการรับมือกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ พร้อมส่งมอบคุณค่าในระยะยาวให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย ผ่านการดำเนินการ ดังนี้

- ติดตามการเคลื่อนไหวต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นอย่างใกล้ชิด โดยมีการจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงและแผนดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่องเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และปรับปรุงการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพสูงสุดด้วยเทคโนโลยีพลังงานสะอาด พร้อมทั้งวางนโยบายการลงทุนเพื่อการเติบโตในธุรกิจพลังงานทดแทนเพื่อความยั่งยืน ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และลดการใช้พลังงานผ่านโครงการอนุรักษ์พลังงาน
- ฝ่ายบริหารความเสี่ยง ฝ่ายกลยุทธ์องค์กร ฝ่ายความยั่งยืนและการจัดการด้านสภาพภูมิอากาศของ บี.กริม เพาเวอร์ และที่ปรึกษาด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศจากภายนอกได้ร่วมกันประเมินเพื่อระบุความเสี่ยงด้านกายภาพและความเสี่ยงจากการเปลี่ยนผ่าน รวมถึงผลกระทบในเชิงปริมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศอย่างรอบด้าน โดยรวบรวม และจัดทำเป็นรายงาน

2019 : โรงไฟฟ้าพลังน้ำ บี.กริม สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

- เราประเมินค่าใช้จ่ายในการลงทุนและต้นทุนที่เกี่ยวข้องในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยกำหนดราคาคาร์บอนภายใน (internal carbon pricing) ที่อัตราประมาณ 6 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า เพื่อใช้เป็นราคาเงา (shadow price) ในการสนับสนุนการตัดสินใจด้านการลงทุน และกลยุทธ์ทางธุรกิจให้สอดคล้องกับเป้าหมายด้านความยั่งยืนและการลดคาร์บอนขององค์กร

- บี.กริม เพาเวอร์ เปิดเผยข้อมูลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมตามแนวทาง Thailand Taxonomy ระยะที่ 1 ซึ่งเป็นกรอบแนวทางที่จำแนกกิจกรรมทางเศรษฐกิจตามระดับความเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยในปี 2567 ค่าใช้จ่ายในการลงทุน (CAPEX) ในกิจกรรมที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมหรือสีเขียวตาม Thailand Taxonomy มีสัดส่วนถึงร้อยละ 67.0 สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการลงทุนในพลังงานทดแทนและพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานสะอาดซึ่งจะทยอยเปิดดำเนินการในอนาคต แม้ว่าสัดส่วนของรายได้และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (OPEX) ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมสีเขียวจะอยู่ที่ร้อย ร้อยละ 7.0 และร้อยละ 5.7 ตามลำดับ อันเนื่องมาจากโครงสร้างธุรกิจโรงไฟฟ้าอุตสาหกรรมที่ดำเนินการมากว่า 20 ปี

ผลการดำเนินงานปี 2567

ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีอัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ขอบเขตที่ 1 และ 2 เท่ากับ 0.376 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อเมกะวัตต์-ชั่วโมง (tCO_2e/MWh) ซึ่งลดลงถึงร้อยละ 9 ในระหว่างปี 2561 ถึงปี 2567 โดยมีผลการดำเนินงานที่สำคัญในปี 2567 ดังนี้

- **การขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง** โดยในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ประกาศการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมอีกไม่ต่ำกว่า 15 โครงการในประเทศไทย สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ สาธารณรัฐเกาหลี ญี่ปุ่น สหรัฐอเมริกา สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย และราชอาณาจักรบาห์เรน รวมกำลังการผลิต 1,345 เมกะวัตต์ ทำให้พอร์ตการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (committed project) ขยายตัวเป็น 3,035 เมกะวัตต์ ณ สิ้นปี 2567 ประกอบด้วยกำลังการผลิตจากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 1,158 เมกะวัตต์ และโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา 1,877 เมกะวัตต์

- **การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน** มุ่งลดการใช้พลังงานไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง โดยการบริหารจัดการพลังงานรวมทั้งการปรับปรุงอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต เช่น การเดินระบบหอหล่อเย็นแบบประหยัดพลังงาน การปรับปรุงระบบดักไอน้ำ (Steam Trap) และการติดตั้งมอเตอร์แบบ Variable Speed Drive (VSD) ซึ่งช่วยเพิ่มความยืดหยุ่น และลดการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิล

- **การลดของเสียและเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากรตลอดห่วงโซ่อุปทาน** ขับเคลื่อนแนวทาง Zero Waste to Landfill โดยส่งเสริมการจัดการของเสียตั้งแต่ต้นทางจนถึงปลายทาง ผ่านกระบวนการรีไซเคิล การใช้ของเสียเป็นเชื้อเพลิงผสม และการนำกลับมาใช้ใหม่ ส่งผลให้สามารถลดปริมาณของเสียที่ต้องฝังกลบได้กว่า 46 ตันในปี 2567 นอกจากนี้ ยังมีการขยายผลการใช้กากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำ (Sludge) เป็นสารปรับปรุงดิน เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและเพิ่มมูลค่าของเสีย รวมถึงการนำแผงโซลาร์เซลล์ที่หมดอายุจากโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์กลับมาใช้ใหม่ในระบบไฟฟ้าส่องสว่างและอุปกรณ์ไฟฟ้าภายในองค์กร เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากร และลดของเสียตลอดวงจรชีวิตผลิตภัณฑ์

- **นวัตกรรมดิจิทัลเพื่อการจัดการพลังงานอัจฉริยะ** เรามุ่งพัฒนาระบบดิจิทัลและการจัดการข้อมูลเพื่อเสริมประสิทธิภาพการดำเนินงานด้านพลังงาน รองรับการเติบโตทางธุรกิจอย่างมั่นคงและปลอดภัย พัฒนาแพลตฟอร์มดิจิทัลเพื่อบริหารจัดการพลังงาน เช่น ระบบ Energy Management System (EMS) และ Digital Twin เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและลดความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน พัฒนาแพลตฟอร์มเพื่อรองรับการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเสมือน (Virtual PPA) ภายใต้ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third-Party Access: TPA)

นอกจากนี้ เราได้มีการปรับปรุงการดำเนินงานที่สอดคล้องกับการปรับตัวต่อความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำอันเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ดังนี้

- จัดทำโครงการลดการใช้น้ำและเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำอาทิ การปรับปรุงระบบหล่อเย็นเพื่อรับน้ำทิ้งจากการบำบัดและลดการสูญเสียน้ำจากการระเหย การนำน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตมาใช้ใหม่ในระบบหล่อเย็น การทำระบบกักเก็บน้ำฝนจากรางระบายน้ำและนำกลับมาใช้ในกระบวนการต่าง ๆ เป็นต้น สามารถลดการใช้น้ำได้ถึง 414,000 ลูกบาศก์เมตรต่อปี

- เรามีการติดตามและประเมินสถานการณ์น้ำอย่างต่อเนื่องร่วมกับผู้ให้บริการน้ำทั้งหน่วยงานภาครัฐและเอกชนในพื้นที่ เพื่อรับทราบข้อมูลปัจจุบัน ประเมินความเสี่ยง และสามารถบริหารจัดการทรัพยากรน้ำได้อย่างมีประสิทธิภาพ ลดผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้า และป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจโรงไฟฟ้ารวมถึงลูกค้าอุตสาหกรรมด้วย

เว็บไซต์ กลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

ความเป็นเลิศด้านพลังงาน และการบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า

Amata B.Grimm Power Customer Conference Day 2024

การให้บริการไฟฟ้าและไอน้ำที่มีคุณภาพสูงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อเศรษฐกิจ เนื่องจากความไม่เสถียรของพลังงานจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อการผลิตสินค้าและบริการ ซึ่งอาจนำไปสู่ความเสียหายต่อภาคธุรกิจ โดยการพัฒนาความเป็นเลิศด้านพลังงานจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการและใช้ทรัพยากร ลดความเสี่ยงด้านการขาดแคลนทรัพยากร ลดมลพิษและขยะ ตลอดจนส่งเสริมประสิทธิภาพต้นทุนอีกด้วย ปัจจุบันลูกค้ามีความต้องการที่เปลี่ยนแปลงไป โดยเฉพาะอย่างยิ่งการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เพื่อบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ ดังนั้น การลงทุนในพลังงานหมุนเวียนและโซลูชันด้านการจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพจึงมีความสำคัญต่อการเติบโตของธุรกิจในอนาคต ในฐานะผู้ให้บริการพลังงาน เราตระหนักถึงความเปลี่ยนแปลงของตลาดและความต้องการพลังงานสะอาดที่เพิ่มขึ้น จึงมุ่งปรับตัวขยายสัดส่วนพลังงานหมุนเวียน พร้อมทั้งส่งเสริมประสิทธิภาพและเสถียรภาพของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมสำหรับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม เพื่อส่งเสริมการเติบโตทางธุรกิจและความยั่งยืน

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

	ปี 2567		ปี 2568-2573
	ผลการดำเนินงาน	เป้าหมาย	เป้าหมาย
ความเป็นเลิศด้านพลังงานไฟฟ้า			
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม - ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน	52.1%	>50%	>50%
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์-ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี	15.9%	>15%	>15%
โรงไฟฟ้าพลังงานลม-ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี	32.0%	>27%	>27%
การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า			
ผลสำรวจความพึงพอใจของลูกค้า[1]	97.0%	>95%	>95%

[1] สัดส่วนของลูกค้าที่มีความพึงพอใจตั้งแต่ร้อยละ 75 ขึ้นไป ต่อลูกค้าทั้งหมด โดยการสำรวจครอบคลุมร้อยละ 100 ของลูกค้าทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ

ความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นสร้างความมั่นคงสูงสุดด้วยระบบผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า พร้อมทั้งไอน้ำคุณภาพสูง ด้วยพลังงานที่มีเสถียรภาพและความพร้อมจ่าย (Reliability and Availability) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า สะอาด ยั่งยืน ในราคาที่เข้าถึงได้ (Affordability) พร้อมมุ่งพัฒนาและแสวงหานวัตกรรม โซลูชันใหม่ ๆ จากการพัฒนาความร่วมมือกับลูกค้าภาคอุตสาหกรรม สนับสนุนการเปลี่ยนผ่านสู่อนาคตของพลังงานคาร์บอนต่ำ สร้างความพึงพอใจและความผูกพัน เพื่อร่วมเป็นพันธมิตรและเติบโตไปพร้อมกันอย่างยั่งยืน

กลยุทธ์

ขยายสู่การบริการด้านพลังงานครบวงจร
มุ่งเน้นการส่งมอบพลังงานที่มั่นคง มีเสถียรภาพและความพร้อมจ่าย ในราคาที่เข้าถึงได้ ผสมผสานพลังงานหมุนเวียนที่ยั่งยืน และขยายสู่การเป็นผู้ให้บริการโซลูชันด้านพลังงานที่ตอบโจทย์ลูกค้าอุตสาหกรรม พร้อมมุ่งสู่เป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกร่วมกัน

ขยายฐานสู่ลูกค้ากลุ่มใหม่
ได้แก่ เจ้าของพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ที่ต้องการใช้พลังงานสะอาดในการดำเนินธุรกิจมากขึ้น ควบคู่กับการคงเสถียรภาพในการจ่ายไฟ พร้อมเพิ่มสัดส่วนกลุ่มลูกค้าใหม่ในอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ และรองรับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมใหม่ เช่น เซมิคอนดักเตอร์ ยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle) แผงวงจรอิเล็กทรอนิกส์ และดาต้าเซ็นเตอร์

นำเทคโนโลยีดิจิทัลเข้ามาสนับสนุนกระบวนการทำงานของโรงไฟฟ้า
เพื่อช่วยบริหารจัดการโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ วางแผนการซ่อมบำรุงอย่างเหมาะสม ตลอดจนช่วยลดความเสี่ยงจากเหตุการณ์ที่โรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า (Forced/Unplanned outage)

ร่วมกับพันธมิตรในการศึกษา ทดลอง และพัฒนานวัตกรรม
รวมถึงโมเดลธุรกิจใหม่ ๆ ด้านการจ่ายไฟฟ้า (ร่วมกับ PEA) เพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ และส่งเสริมความยั่งยืนด้านพลังงาน โดยผสมผสานการใช้พลังงานสะอาด ส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

ใช้ระบบดิจิทัลเพื่อส่งเสริมการบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า
ตลอดจนวิเคราะห์ข้อมูล เพื่อให้นำเสนอสินค้าและบริการได้ตรงตามความต้องการของลูกค้าแต่ละราย รวมทั้งเพิ่มการบริหารจัดการโหลดการใช้ไฟฟ้าให้ได้ประสิทธิภาพสูงสุด

การสำรวจความพึงพอใจของลูกค้าเป็นประจำทุกปี
แบ่งเป็น 4 มิติ (ด้านความเชื่อมั่นต่อองค์กร ด้านคุณภาพของบริการสาธารณูปโภคไฟฟ้า ด้านบุคลากรและการบริการ และด้านการสื่อสาร) ครอบคลุมลูกค้าทั้งหมดจากในประเทศไทยและต่างประเทศ ตลอดจนวิเคราะห์ผลสำรวจเพื่อพัฒนาและปรับปรุงคุณภาพการบริการ

มีทีมงานปฏิบัติการและซ่อมบำรุงประจำโรงไฟฟ้าทุกแห่งพร้อมบริการตลอด 24 ชั่วโมงทุกวัน
เพื่อตรวจสอบการจ่ายไฟให้แก่ลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม เตรียมพร้อมแก้ไขปัญหาได้อย่างรวดเร็วในกรณีที่เกิดเหตุไฟฟ้าขัดข้อง

การบริหารข้อร้องเรียน
จัดช่องทางร้องเรียนสำหรับลูกค้าในหลากหลายรูปแบบ ทั้งในโรงไฟฟ้าและสำนักงานกรุงเทพ

การบริหารจัดการข้อมูลส่วนบุคคล
ประกาศนโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล แต่งตั้งเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล และจัดตั้งคณะกรรมการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลเพื่อป้องกันความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่าสามารถดำเนินการปกป้องข้อมูลส่วนบุคคลได้อย่างทั่วถึงทุกหน่วยงาน ครอบคลุมลูกค้า คู่ค้า และพนักงาน

ผลการดำเนินงานปี 2567

ความเป็นเลิศด้านพลังงาน

เรายังคงเดินหน้าพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ร่วมกับการนำเทคโนโลยีเข้ามาประยุกต์ใช้ โดยรวมส่งผลให้ ในปี 2567 สามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพและเสถียรภาพ โดยมีค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงานในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ร้อยละ 52.1 และมีค่าดัชนีความพร้อมจ่าย (Availability Factor) ที่ร้อยละ 96.4 โดยมีโครงการที่โดดเด่น ดังนี้

โครงการ Digital Twin

โครงการโรงไฟฟ้าจำลองดิจิทัล เป็นระบบบริหารจัดการโรงไฟฟ้า โดยประยุกต์ใช้กับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมซึ่งเป็นแหล่งพลังงานไฟฟ้าหลักใน Smart Grid มีจุดประสงค์โครงการ ได้แก่

1. ประเมินความคุ้มค่าและประสิทธิภาพโดยรวมของการผลิตไฟฟ้าเพื่อการบำรุงรักษาเชิงคาดการณ์
2. ช่วยวางแผนซ่อมบำรุงได้ทันท่วงทีก่อนที่เครื่องจักรจะเสียหาย
3. เก็บรวบรวมข้อมูลทางด้านการผลิตและการปฏิบัติงานต่าง ๆ

ประกอบด้วยระบบ ดังนี้

AI Machine Health Monitoring	Continuous Performance Optimisation (CPO)	Common Plant Information Management System (PI)
• ใช้เทคโนโลยี AI ประมวลผลข้อมูลการเดินเครื่อง วิเคราะห์ประสิทธิภาพกำลังการผลิต และงานบำรุงซ่อมแซม • ร่วมมือกับ REPCO NEX ภายใต้ SCG Chemicals • ดำเนินการรวม 19 โครงการ ได้แก่ ABP1R-2R, ABP3-5, ABPR1-5, BIP1-2, BPWHA1, BGPAT1-3, BGPM1R-2R และ BPLC1R	• เพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและประสิทธิภาพการผลิตตลอดห่วงโซ่คุณค่า • ร่วมมือกับ Siemens • จัดโครงการนำร่องที่ ABP3-5 และในปีนี้ได้ขยายผลรวม 2 โครงการ ได้แก่ ABP1R-2R	• รวบรวมข้อมูลด้านการผลิตและการปฏิบัติงานเพื่อควบคุม ติดตามกระบวนการผลิตอย่างแม่นยำและมีประสิทธิภาพ • ครอบคลุมทุกโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในปี 2567

2015 : โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บี.กริม ประเทศไทย

- **โครงการอื่น ๆ ที่พัฒนาประสิทธิภาพและเสถียรภาพการผลิต**

  - **ระบบบริหารจัดการโหลดไฟฟ้าครบวงจร (Advanced Distribution Monitoring System: ADMS)** แพลตฟอร์มสำหรับติดตาม ควบคุมระบบสายส่ง และจำหน่ายไฟฟ้าจากหลากหลายแหล่งพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ช่วยวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟอย่างเหมาะสม พร้อมรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้า

  - **การนำอุปกรณ์ที่มีเทคโนโลยีที่ทันสมัยมาใช้ในโรงไฟฟ้าทดแทน** อาทิ เครื่องกังหันก๊าซ และฮีตเตอร์แก๊ส เป็นต้น ส่งผลให้มีอัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 10-15 ต่อหน่วยผลิต เมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าเดิม

  - **การอัพเกรดเครื่องกังหันก๊าซในโรงไฟฟ้าเดิม** ช่วยเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าได้สูงสุด 7 เมกะวัตต์ต่อโครงการ และลดจำนวนวันในการซ่อมบำรุงแบบหยุดตามวาระ (Planned outage maintenance) รวมถึงลดการใช้ก๊าซธรรมชาติลงร้อยละ 1-2 ต่อโครงการ

  - **โครงการ Smart Data Logger Solar Farm** นำเทคโนโลยีดิจิทัลเข้ามาช่วยสร้างรายงานและติดตามการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยอัตโนมัติ โดยเน้นการวิเคราะห์และเปรียบเทียบข้อมูลเชิงลึก เพื่อหาแนวทางปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตอย่างต่อเนื่อง โดยช่วยเพิ่มประสิทธิภาพร้อยละ 5

การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า

ในปี 2567 ผลสำรวจความพึงพอใจของลูกค้าอยู่ที่ร้อยละ 97.0 เทียบกับเป้าหมายที่ระดับสูงกว่าร้อยละ 95 โดยเราได้นำผลการสำรวจมาวิเคราะห์ ปรับปรุง และต่อยอดการบริการ ทั้งนี้ ไม่มีข้อพิพาท รวมถึงไม่พบกรณีการละเมิดและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการรักษาข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้าในปีที่ผ่านมา โดยมีการดำเนินงานที่โดดเด่นดังนี้

- **ใช้เครื่องมือ Power BI** ในการติดตาม วิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับลูกค้าตลอดจนเพิ่มประสิทธิภาพในการวิเคราะห์ข้อมูล บริหารโหลดการใช้ไฟฟ้าและติดตามแนวโน้มของลูกค้า โดยเฉพาะในส่วนของสัดส่วน PPA (Power Purchase Agreement) เพื่อเพิ่มโอกาสในการขาย

- **นำระบบบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า (Customer Relation Management: CRM)** เข้ามาบริหารจัดการข้อมูลลูกค้า เพื่อควบคุมและติดตามผลการปฏิบัติงานให้มีความผิดพลาดในการทำงานลดน้อยลง ช่วยให้มีประสิทธิภาพทั้งงานขาย และการดูแลลูกค้ามากขึ้น เพิ่มโอกาสในการขาย

- **จัดอบรมให้ความรู้กับลูกค้า** ด้านการคำนวณค่าไฟฟ้าเพื่อรับมือกับอัตราค่าไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น เพื่อช่วยแก้ปัญหาให้ลูกค้าแต่ละราย (Tailored Solution) ส่งผลให้ลูกค้าสามารถวิเคราะห์ข้อมูลในการบริหารจัดการค่าไฟฟ้าได้ดีขึ้น รวมถึงให้ความรู้เรื่องการมุ่งสู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์

- **จัดงานประชาสัมพันธ์ Amata B.Grimm Power Customer Conference Day 2024** ร่วมกับพันธมิตร อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อพบปะลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และระยอง แนะนำโซลูชันด้านพลังงานใหม่ ๆ พร้อมบรรยายหัวข้อ Achieving Net Zero: Collaborative GHG Reduction และหัวข้อ Maintenance Transmission and Distribution System Network

- **จัดให้ผู้บริหารระดับสูงเข้าพบปะเยี่ยมเยียนลูกค้า** เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดี ตลอดจนรับทราบความเห็นและความต้องการของลูกค้าเพื่อพัฒนาบริการให้ตรงความคาดหวัง รวมถึงการติดตามแนวโน้มธุรกิจ แผนการลงทุน และการใช้ไฟฟ้าของลูกค้า เพื่อวางแผนบริหารปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพื่อประสิทธิภาพสูงสุด

เว็บไซต์ ความเป็นเลิศด้านพลังงานและการบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า

นวัตกรรมและการเปลี่ยนผ่านสู่ยุคดิจิทัล

โครงการ 20/20 Transformation Programme for Executives

องค์กรทั่วโลกต่างต้องเผชิญความท้าทายจากการเปลี่ยนผ่านพลังงานดั้งเดิมไปสู่พลังงานสะอาด สถานการณ์ราคาก๊าซที่ผันผวน รวมถึงการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทางเลือก ส่งผลให้ความต้องการของลูกค้าและสภาพแวดล้อมในการแข่งขันเปลี่ยนแปลงไป บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญในการเตรียมความพร้อม โดยสรรหานวัตกรรมและเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อเสริมศักยภาพขององค์กร ควบคู่กับการพัฒนาระบบและโครงสร้างพื้นฐานให้รองรับยุคดิจิทัล พร้อมร่วมมือกับพันธมิตร โดยต่อยอดจากความแข็งแกร่งของธุรกิจปัจจุบัน เพื่อให้สามารถสร้างผลิตภัณฑ์และบริการที่ตอบโจทย์ความต้องการของลูกค้า พร้อมบรรลุเป้าหมายสู่องค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ นอกจากจะส่งเสริมให้ธุรกิจมีความยืดหยุ่นและสามารถปรับตัวได้ท่ามกลางสถานการณ์ต่าง ๆ (Resilience) แล้ว ยังเสริมศักยภาพทางการแข่งขันและสร้างโอกาสในการเติบโตระยะยาวอีกด้วย

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

	ปี 2567 ผลการดำเนินงาน	ปี 2567-2573 เป้าหมาย
นวัตกรรม	ดำเนินการเตรียมความพร้อมด้านระบบโครงสร้างพื้นฐานและการทดสอบระบบโรงไฟฟ้าเสมือน (Virtual Power Plant: VPP) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม รวมถึงสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ เสร็จสิ้นในปี 2567	• เปิดใช้งานแพลตฟอร์มที่ใช้ในการบริหารจัดการการขายพลังงานไฟฟ้าแบบ VPP แบบครบวงจร เพื่อให้สามารถเชื่อมโยงและบริหารจัดการแหล่งพลังงานสะอาด รวมถึงสามารถติดตามและรายงานผลของการผลิตของพลังงานสะอาดแบบเรียลไทม์ • ขยายการใช้งาน VPP สู่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม โดยเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการพลังงานและลดต้นทุนด้านพลังงานให้กับลูกค้า • สนับสนุนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ด้วยการใช้ VPP ในการบริหารจัดการพลังงาน
	พัฒนาแพลตฟอร์มที่รองรับการรวบรวมและบริหารจัดการพลังงานสะอาดจากผู้ผลิตไฟฟ้าหลายราย สำหรับการให้บริการในรูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเสมือน (Virtual PPA) ภายใต้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third-Party Access: TPA) แก่กลุ่มลูกค้าใหม่ โดยมีกำหนดแล้วเสร็จภายในปี 2568 ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความพร้อมของกฎระเบียบและข้อกำหนดจากภาครัฐ	• เสริมสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานภาครัฐและพันธมิตรในอุตสาหกรรมพลังงาน เพื่อรองรับการเปิดใช้งานระบบ TPA เมื่อกฎหมายและระเบียบข้อบังคับมีผลบังคับใช้ • ขยายการให้บริการแพลตฟอร์ม Virtual PPA ไปยังกลุ่มลูกค้าใหม่ในภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจขนาดกลางถึงขนาดใหญ่ เพื่อสนับสนุนการจัดหาพลังงานหมุนเวียนอย่างมีประสิทธิภาพ
	ส่งมอบใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) ให้ลูกค้ากว่า 38 องค์กร	พัฒนาแพลตฟอร์มดิจิทัล เครื่องมือ และโมเดลธุรกิจใหม่ ๆ เพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านพลังงานสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์สำหรับภาคอุตสาหกรรม
	โครงการ B.Grimm Ideation Awards 2024 เสาะหาแนวคิดใหม่ๆ โดยเปิดโอกาสให้พนักงานนำเสนอแนวคิดนวัตกรรมด้านธุรกิจ เทคโนโลยี จากประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญภายในองค์กร โดยมี 11 โครงการที่มีศักยภาพสูง จากหลากหลายธุรกิจในเครือ บี.กริม	สนับสนุนระบบนิเวศของนวัตกรรมภายในและภายนอกองค์กร ผ่านความร่วมมือกับพันธมิตรระดับประเทศและระดับโลก เพื่อบ่มเพาะแนวคิดให้เกิดขึ้นจริง ผ่าน 3 โครงการหลัก ได้แก่ 1. B.Grimm Ideation Awards เปิดรับและส่งเสริมแนวคิดนวัตกรรมใหม่ 2. B.Grimm Innovation Awards ต่อยอดและนำไปใช้ภายในองค์กร 3. B.Grimm Accelerator Programme ผลักดันนวัตกรรมสู่การใช้งานจริงหรือธุรกิจใหม่

	ปี 2567 ผลการดำเนินงาน	ปี 2567-2573 เป้าหมาย
	เสริมสร้างศักยภาพบุคลากรและสร้างวัฒนธรรมองค์กรในด้านการสร้างสรรค์นวัตกรรม ด้วยการจัดอบรมให้กับพนักงานในทุกระดับ ได้แก่ โครงการ 20/20 Transformation Programme และโครงการ Innovator Training Programme	เสริมสร้างศักยภาพบุคลากรทุกระดับให้พร้อมแข่งขันระยะยาว ผ่านการสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่สนับสนุนความคิดสร้างสรรค์และบริหารจัดการนวัตกรรม 1. ผู้บริหารระดับสูง : เสริมสร้างวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ และการลงทุนด้านนวัตกรรม 2. ผู้บริหารระดับกลาง : พัฒนาทักษะการบริหารและประยุกต์ใช้นวัตกรรม เพื่อเพิ่มขีดความสามารถทางธุรกิจ 3. พนักงานทุกระดับ : ปลูกฝังแนวคิดสร้างสรรค์ กล้าคิดกล้าทำ และนำไปใช้พัฒนาธุรกิจ 4. พันธมิตรทางนวัตกรรม : สร้างความร่วมมือเพื่อเสริมศักยภาพการแข่งขัน และเติบโตแบบก้าวกระโดดให้กับธุรกิจ
การเปลี่ยนผ่านสู่ยุคดิจิทัล	โครงการ Data Management Platform และ Data Governance เพื่อส่งเสริมการใช้ข้อมูลในการขับเคลื่อนธุรกิจ	เตรียมความพร้อมสู่การเป็นองค์กรที่ขับเคลื่อนด้วยข้อมูล (data driven)
	ย้ายระบบงานไปยังคลาวด์เพื่อให้สามารถขยายตัวได้อย่างรวดเร็วและเพิ่มความปลอดภัย (Cloud Transformation) รวมถึงยังได้ใช้แพลตฟอร์ม Low-Code ที่ช่วยให้การพัฒนาแอปพลิเคชันเพื่อตอบโจทย์ความต้องการขององค์กรให้เร็วขึ้น	ย้ายเซิร์ฟเวอร์ขึ้นสู่ระบบคลาวด์ให้ได้ร้อยละ 50 ภายในปี 2568 และร้อยละ 75 ภายในปี 2570 เพื่อสนับสนุนการบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ขององค์กร

ความมุ่งมั่น

มุ่งมั่นสร้างสรรค์โซลูชันด้านพลังงานและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาการจัดการด้านพลังงานที่ยั่งยืนในองค์กรแก่ลูกค้าอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และบริษัทขนาดใหญ่ ซึ่งเรายังคงให้บริการด้านการจัดการพลังงานที่เชื่อถือได้และส่งกระแสไฟฟ้าในราคาที่เป็นธรรม ตลอดจนมุ่งเน้นการสร้างธุรกิจใหม่ที่จะสนับสนุนการเติบโตของธุรกิจพลังงาน เพื่อนำไปสู่การขับเคลื่อนธุรกิจ New S-curve สอดคล้องกับยุทธศาสตร์ GreenLeap - Global and Green ขององค์กร ขณะเดียวกันเรายังมุ่งมั่นเตรียมความพร้อมองค์กรสู่ยุคดิจิทัล (Digital Transformation) นำเทคโนโลยีมาประยุกต์ใช้เพื่อปรับปรุงกระบวนการทำงาน ส่งเสริมประสิทธิภาพการทำงานระหว่างแผนก และประสิทธิภาพของต้นทุน สู่การสร้างโอกาสในเชิงธุรกิจและคุณค่าในระยะยาว

กลยุทธ์

นวัตกรรม

โซลูชันธุรกิจอุตสาหกรรม

มุ่งพัฒนานวัตกรรมและโซลูชันเพื่อส่งมอบการบริการแก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ดังนี้

- **แพลตฟอร์มการรวมโหลดไฟฟ้า**
  แพลตฟอร์มบริหารจัดการพลังงานหมุนเวียนจากหลายแหล่ง รองรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third-Party Access: TPA) และเพิ่มทางเลือกให้ลูกค้าเข้าถึงไฟฟ้าสีเขียวได้ง่ายขึ้น โดยปรับสมดุลพลังงานจากผู้ผลิตรายย่อย เพื่อให้การซื้อขายและใช้ไฟฟ้าสีเขียวผ่าน TPA ได้อย่างมีประสิทธิภาพ เสริมศักยภาพในการบริหารจัดการพลังงาน ตอบสนองความต้องการของลูกค้า และสนับสนุนการพัฒนาระบบพลังงานอย่างยั่งยืน
- **ดาต้าเซ็นเตอร์**
  พัฒนาโซลูชันที่ตอบโจทย์การจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ธุรกิจดาต้าเซ็นเตอร์ ในเขตนิคมอุตสาหกรรมที่ บี.กริม เพาเวอร์ มีโรงไฟฟ้า รวมถึงพัฒนาและส่งเสริมพลังงานทดแทน ตลอดจนร่วมแสวงหาโอกาสในการลงทุนในธุรกิจดาต้าเซ็นเตอร์ทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ
- **การผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์**
  เครือข่ายของระบบไฟฟ้า ที่วิเคราะห์และบริหารจัดการประสิทธิภาพ และเชื่อมโยงกับพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา รถพลังงานไฟฟ้า มิเตอร์ไฟฟ้าอัจฉริยะ และระบบกักเก็บพลังงานแบตเตอรี่
- **โซลูชันการจัดการพลังงาน**
  การใช้ระบบจัดการพลังงานอัจฉริยะพัฒนาศักยภาพองค์กรเพื่อให้บริการที่จะตอบสนองความต้องการมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ของลูกค้า สร้างบริการเสริมใหม่ ๆ รวมถึงบริการด้านการจัดการประสิทธิภาพพลังงาน
- **ทางเลือกด้านพลังงานหมุนเวียน**
  สร้างโซลูชันที่สามารถปรับแต่งตามความต้องการของลูกค้าแต่ละราย โดยเน้นส่งเสริมการใช้พลังงานไฟฟ้าและการมุ่งสู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์

มุ่งเน้นการพัฒนานวัตกรรมเพื่อต่อยอดจากธุรกิจเดิม	ขยายธุรกิจปัจจุบันและธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงาน	สร้าง พัฒนา และขยายธุรกิจในรูปแบบใหม่
โดยการสร้างระบบการบริหารจัดการพลังงานจากหลายแหล่ง ระบบการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า ตลอดจนระบบการบริหารจัดการการซื้อขายพลังงานจากโครงข่ายพลังงาน เพื่อให้ลูกค้าสามารถใช้พลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และพลังงานทดแทนได้อย่างต่อเนื่อง	โดยยกระดับความร่วมมือทางธุรกิจกับพันธมิตรทั้งระดับประเทศและระดับโลก เพื่ออุตสาหกรรมพลังงานไฟฟ้า	นอกเหนือจากธุรกิจพลังงานเดิม ผ่านการร่วมลงทุนกับพันธมิตรที่มีศักยภาพ ความเชี่ยวชาญด้านดิจิทัลและนวัตกรรม

การเปลี่ยนผ่านสู่ยุคดิจิทัล

การใช้ข้อมูลเชิงลึกและระบบอัตโนมัติ

พัฒนาระบบนิเวศข้อมูลแบบรวมศูนย์เพื่อให้ได้ข้อมูลเชิงลึกแบบเรียลไทม์ รวมถึงใช้ระบบ Robotic Process Automation (RPA) เพื่อลดภาระงาน เพิ่มความแม่นยำ และประสิทธิภาพการทำงาน

ความร่วมมือเชิงกลยุทธ์และการจัดหาเทคโนโลยีที่เหมาะสม

สร้างความร่วมมือกับพันธมิตร เช่น ผู้ให้บริการด้านเทคโนโลยี สตาร์ทอัพ และสถาบันการศึกษา เพื่อส่งเสริมการสร้างนวัตกรรม เข้าถึงความเชี่ยวชาญเฉพาะทาง และเลือกวิธีการจัดหาเทคโนโลยีที่เหมาะสมที่สุด

การปรับปรุงสู่ระบบคลาวด์

ใช้กลยุทธ์ Cloud-First เพื่อทดแทนระบบเดิม ที่ช่วยเพิ่มขีดความสามารถในการขยายตัวของธุรกิจ ความปลอดภัย ความสอดคล้องกับเทคโนโลยีที่พัฒนาไป พร้อมลดต้นทุนด้านโครงสร้างพื้นฐานและการบำรุงรักษา

ความยั่งยืนและโครงการ Green IT

มุ่งมั่นที่จะลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ด้วยการใช้เทคโนโลยีที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

การพัฒนาบุคลากรและเพิ่มพูนทักษะด้านดิจิทัล

การลงทุนพัฒนาทักษะด้านดิจิทัลของพนักงานและการบริหารการเปลี่ยนแปลงอย่างเป็นระบบเพื่อรองรับการปรับตัวสู่ยุคดิจิทัล

ผลการดำเนินงานปี 2567

ด้านความเป็นเลิศในโซลูชันพลังงาน

- **การพัฒนาระบบดิจิทัลและนวัตกรรมเพื่อการบริหารจัดการพลังงาน**

  - **ลงทุนในระบบ Energy Management System (EMS)** เป็นระบบเทคโนโลยีที่ติดตาม ตรวจสอบการใช้พลังงานไฟฟ้าแบบเรียลไทม์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการพลังงานจากหลายแหล่งไปยังลูกค้าอย่างเหมาะสม ตลอดจนช่วยวางแผนการขยายโครงข่ายอย่างมีประสิทธิภาพ โดยร่วมมือกับ Schneider Electric และ Yokogawa Electric Corporation

  - **ใช้ระบบบริหารจัดการโหลดไฟฟ้าครบวงจร (Advance Distributed Management System: ADMS)** โดยบริหารจัดการตั้งแต่การผลิตไฟฟ้าจากหลากหลายแหล่ง ควบคุมระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้า สามารถรองรับการทำ Energy Trading ให้พร้อมต่อประกาศการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third-Party Access: TPA) ในอนาคต

  - **พัฒนาระบบโรงไฟฟ้าจำลองดิจิทัล (Digital Twins)** ประยุกต์ใช้กับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โดยมีจุดประสงค์เพื่อประเมินความคุ้มค่าและประสิทธิภาพโดยรวมของการผลิตไฟฟ้า เพื่อการบำรุงรักษาเชิงคาดการณ์ เก็บรวบรวมข้อมูลทางด้านการผลิต และการปฏิบัติงานต่าง ๆ (อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่หัวข้อ “ความเป็นเลิศด้านพลังงานและการบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า”)

- **การพัฒนาโครงการพลังงานเสมือนและพลังงานหมุนเวียน**

  - **โครงการโรงไฟฟ้าเสมือน (Virtual Power Plant: VPP)** เริ่มต้นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ เพื่อสร้างเครือข่ายพลังงานที่เสถียรและยั่งยืน โดยใช้โครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่ในการจัดเก็บพลังงานเสมือน ซึ่งจะช่วยปรับสมดุลการจ่ายพลังงานและความต้องการพลังงาน ช่วยลูกค้าบรรลุเป้าหมายด้านพลังงานสีเขียว

  - **พัฒนาแพลตฟอร์มเพื่อรองรับการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเสมือน (Virtual PPA)** เพื่อรองรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA) ช่วยจัดสรรการส่งพลังงานสะอาดในรูปแบบเสมือนไปยังลูกค้าภายนอกนิคมอุตสาหกรรม โดยไม่ต้องพึ่งสายส่งหรือการส่งพลังงานแบบกายภาพ พร้อมติดตามและวิเคราะห์การใช้พลังงาน เพื่อช่วยปรับปรุงรูปแบบการใช้พลังงานและลดต้นทุนให้แก่ลูกค้าแบบเรียลไทม์อย่างมีประสิทธิภาพ

  - **บริการด้านพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา** โดยใช้ซอฟต์แวร์ Distributed Energy Resource Management System (DERMS) เพื่อรองรับความต้องการของลูกค้าในการติดตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา และบริหารจัดการให้ระบบมีเสถียรภาพแก่ลูกค้าอุตสาหกรรม

- **การสนับสนุนลูกค้าและส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน**

  - **ส่งเสริมการให้บริการลูกค้าในการลดการใช้พลังงาน** โดยนำเสนอโครงสร้างส่วนลดตามพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าแต่ละราย เพื่อสร้างแรงจูงใจที่เหมาะสมและเพิ่มคุณค่าให้กับลูกค้าทุกกลุ่ม ด้วยโครงการการตอบสนองด้านโหลด (Demand Response) โดยปรับการใช้พลังงานตามความต้องการของลูกค้าที่เปลี่ยนแปลง ซึ่งช่วยรักษาเสถียรภาพของการจ่ายพลังงาน ป้องกันปัญหาไฟฟ้าดับ

  - **ส่งเสริมการใช้ใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC)** เพื่อขับเคลื่อนความต้องการใช้พลังงานหมุนเวียน ช่วยลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (Scope 2) จากการใช้พลังงานของลูกค้า โดยในปี 2567 เราได้ส่งมอบ REC ให้ลูกค้ากว่า 38 องค์กร

- **การขับเคลื่อนนวัฒกรรมด้วยข้อมูลเชิงลึก**

  - **การพัฒนาระบบพยากรณ์พลังงานแสงอาทิตย์และโหลดไฟฟ้า** ด้วยเทคโนโลยีการวิเคราะห์ข้อมูลขั้นสูงและปัญญาประดิษฐ์ในการประมวลผล เพื่อคาดการณ์กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และความต้องการใช้ไฟฟ้าล่วงหน้า ช่วยให้สามารถวางแผนการผลิตให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลา

  - **การพัฒนาระบบการวิเคราะห์ลูกค้าเพื่อยกระดับการบริหารจัดการลูกค้าและสัญญาด้วยข้อมูลแบบเรียลไทม์** เพื่อปรับปรุงการบริหารจัดการพฤติกรรมการใช้พลังงานของลูกค้าอย่างมีประสิทธิภาพ นำข้อมูลแบบเรียลไทม์มาใช้ในการติดตาม วิเคราะห์พฤติกรรมและแนวโน้มในการใช้ไฟฟ้าของลูกค้า ปรับกลยุทธ์ให้สอดคล้องกับข้อตกลงไว้ได้อย่างแม่นยำ

ด้านความคิดสร้างสรรค์สู่การพัฒนานวัตกรรม

- **การวางรากฐานนวัตกรรม** เพื่อให้เป็นศูนย์ส่งเสริมบ่มเพาะแนวคิดใหม่ และนวัตกรรมใหม่ให้สามารถสร้างโอกาสทางธุรกิจได้ ผ่านโครงสร้างที่ชัดเจน และกระบวนการพัฒนาที่เหมาะสม เช่น กระบวนการพัฒนาโครงการธุรกิจใหม่ (Venture Development Process) กระบวนการพัฒนาโครงการเป็นขั้นตอน (Stage Process) หรือการประเมินโครงการด้วย 6T's Investment Assessment Framework (Technology, Timing, Traction, Team, Total Addressable Market, Terms) เป็นต้น

- **การจัดการพอร์ตโฟลิโอ** เพื่อบริหารและสนับสนุนโครงการนวัตกรรมภายในพอร์ตโฟลิโออย่างเป็นระบบ ร่วมกับที่ปรึกษาระดับโลก ผ่านแนวทาง ดังนี้

  - การสนับสนุน ส่งเสริมโครงการนวัตกรรม โดยสร้างความร่วมมือกับพันธมิตรด้านเทคโนโลยี ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะทาง และที่ปรึกษาภายนอก พร้อมผลักดันการดำเนินการร่วมกับทีมพัฒนาธุรกิจ

  - การกำหนดขอบเขต วางแผน และให้คำปรึกษาโครงการ โดยร่วมมือระหว่างหน่วยงานภายในและผู้เชี่ยวชาญภายนอก เพื่อระบุปัญหา คัดเลือกโซลูชันที่เหมาะสม และทดลองในหน้างานจริง

- **การสร้างวัฒนธรรมแห่งนวัตกรรม** เพื่อสร้างความตระหนักและเตรียมความพร้อมให้แก่พนักงาน พร้อมทั้งส่งเสริมวัฒนธรรมนวัตกรรมและพัฒนาศักยภาพ เพื่อให้สามารถปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงและผลักดันการสร้างแนวคิดใหม่ ๆ โดยมีโครงการที่สำคัญ ดังนี้

  - **โครงการ 20/20 Transformation Programme for Executives** สร้างกรอบแนวคิดด้านการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ และการสร้างธุรกิจใหม่สำหรับผู้บริหารระดับสูง ส่งเสริมแนวคิดผู้ประกอบการภายในองค์กร และเสริมสร้างแนวคิดการสร้างกลยุทธ์นวัตกรรมสำหรับผู้นำ

  - **โครงการ Innovator Training Programme** พัฒนาทักษะด้านนวัตกรรมและการบริหารจัดการโครงการนวัตกรรมให้กับพนักงานระดับต้นและระดับกลาง ครอบคลุม 3 หลักสูตร ได้แก่ Design Thinking, Project Feasibility และ Project Pitching เพื่อเสริมสร้างแนวคิดสร้างสรรค์ ไปสู่การพัฒนาเป็นธุรกิจจริง

  - **โครงการประกวด B.Grimm Ideation Awards 2024** เปิดโอกาสให้พนักงานทุกระดับนำเสนอแนวคิดโครงการนวัตกรรมที่เป็นประโยชน์ต่อธุรกิจหรือมีศักยภาพในการพัฒนาเป็นธุรกิจได้ในอนาคต ภายใต้แนวคิด “Empowering B.Grimm with Your Idea”

  - **Design Thinking Workshop** สำหรับพนักงานใหม่ เสริมสร้างแนวคิดเชิงออกแบบ ให้พนักงานใหม่กว่า 120 คน เพื่อเตรียมความพร้อมในการพัฒนานวัตกรรมในองค์กร

ด้านการยกระดับระบบไอทีเพื่อเตรียมความพร้อมสู่ยุคดิจิทัล

- **การบูรณาการระบบและการเพิ่มประสิทธิภาพในกระบวนการทำงาน**

  - **การพัฒนา Middleware เพื่อการบูรณาการระบบ** เพื่อเชื่อมต่อระบบต่าง ๆ ภายในองค์กรให้สามารถทำงานร่วมกันได้อย่างไร้รอยต่อผ่าน Application Programming Interfaces (API) แบบเรียลไทม์ ลดขั้นตอนซ้ำซ้อน เพิ่มประสิทธิภาพในการแลกเปลี่ยนข้อมูล

  - **การปรับใช้ระบบ Single Sign-On (SSO)** ช่วยลดปัญหาการจัดการรหัสผ่าน และเพิ่มความปลอดภัยในกระบวนการยืนยันตัวตน เสริมสร้างรักษาความปลอดภัยขององค์กร

- **การเปลี่ยนผ่านสู่ระบบคลาวด์และการเสริมความมั่นคงทางเทคโนโลยี**

  - **Cloud Transformation** ย้ายฟังก์ชันสำคัญไปสู่แพลตฟอร์มคลาวด์ เพิ่มความยืดหยุ่นสูง สามารถรองรับการเติบโตได้ในอนาคต เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความปลอดภัยในการดำเนินงาน นอกจากนี้ยังช่วยลดต้นทุนด้านพลังงานอีกด้วย

  - **การสร้าง Disaster Recovery Site บนคลาวด์สำหรับแพลตฟอร์ม Enterprise Resource Planning (ERP)** ช่วยยกระดับความมั่นคงของระบบ ERP โดยกู้ข้อมูลย้อนหลังล่าสุด 5 นาทีก่อนเกิดภัยพิบัติ ช่วยป้องกันการสูญหายของข้อมูลและช่วยให้ธุรกิจดำเนินต่อไปได้โดยไม่สะดุด

  - **การพัฒนา Cloud Landing Zones** สามารถแยกพื้นที่การทำงานอย่างเป็นระเบียบชัดเจน ตามมาตรฐานการจัดการของผู้ให้บริการคลาวด์ชั้นนำ และมีการกำหนดนโยบายด้านความปลอดภัยอย่างครอบคลุม

- **การพัฒนาแพลตฟอร์ม ระบบ และการใช้ข้อมูลเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจและเพิ่มประสิทธิภาพองค์กร**

  - **การพัฒนาแพลตฟอร์ม Low-Code** ให้พนักงานสามารถพัฒนาแอปพลิเคชันที่ตอบสนองความต้องการเฉพาะแผนกได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ ลดการพึ่งพานักพัฒนาภายนอก ส่งเสริมศักยภาพของพนักงานในองค์กร

  - **การจัดทำ Data Management Platform** ซึ่งเครื่องมือสำคัญในการรวบรวมและเชื่อมโยงข้อมูลจากทุกแผนกในองค์กรให้เป็นระบบเดียวกัน ทำให้การวิเคราะห์ข้อมูลและการตัดสินใจในระดับบริหารสามารถทำได้อย่างมีประสิทธิภาพ

  - **การพัฒนาแดชบอร์ดการจัดซื้อ** ช่วยให้ฝ่ายจัดซื้อสามารถรวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูลเชิงลึกเกี่ยวกับการใช้จ่ายในแต่ละส่วนได้อย่างแม่นยำ ส่งเสริมการวางแนวทางกลยุทธ์การจัดซื้อ เพิ่มความโปร่งใสและส่งเสริมประสิทธิภาพต้นทุน

เว็บไซต์ นวัตกรรมและการเปลี่ยนผ่านสู่ยุคดิจิทัล

การพัฒนาชุมชนและสังคม

1990 : โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาพยาบาลสมเด็จย่า 90

การพัฒนาชุมชนและสังคม นับเป็นหนึ่งในประเด็นสำคัญสูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่สอดคล้องตามหลักปรัชญา “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี” ที่เราดำเนินการมาอย่างต่อเนื่อง การเข้าใจความคาดหวัง พร้อมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนจะส่งผลให้บริษัทได้รับการยอมรับให้ดำเนินการ (Social License to Operate) และสามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง โดยการพัฒนาทักษะด้านวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิศวกรรมศาสตร์ และคณิตศาสตร์ (Science, Technology, Engineering, and Mathematics: STEM) นับเป็นหนึ่งในกุญแจสำคัญในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจ และตอบสนองต่อความต้องการของอุตสาหกรรมพลังงานในอนาคต อย่างไรก็ตาม ความท้าทายสำคัญยังคงอยู่ที่การเข้าถึง และการพัฒนาศักยภาพของเยาวชนในระดับท้องถิ่น ซึ่งต้องอาศัยความร่วมมือจากทุกภาคส่วน ในขณะเดียวกันการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน สภาพความเป็นอยู่ และการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชน ยังต้องเผชิญกับความท้าทายในการบริหารทรัพยากรที่มีอยู่อย่างจำกัด และความคาดหวังของชุมชนที่แตกต่างกันไป ด้วยความมุ่งมั่นในการสร้างการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม เราจึงเดินหน้าดำเนินโครงการต่าง ๆ เพื่อส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืน และเติบโตเคียงข้างชุมชนได้อย่างมั่นคง

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

	ปี 2567 ผลการดำเนินงาน	ปี 2573 เป้าหมาย
นักเรียนและนักศึกษาที่ได้รับการส่งเสริมทักษะด้าน STEM[1]		
นักเรียนระดับอนุบาลและประถมศึกษา	196,322	400,000
นักศึกษาระดับอุดมศึกษาและอาชีวศึกษา	199	300

[1] จำนวนนักเรียนและนักศึกษาสะสมตั้งแต่เริ่มโครงการ โดยระดับอนุบาลและประถมศึกษาเริ่มโครงการในปี 2553 และระดับอุดมศึกษาและอาชีวศึกษาเริ่มโครงการในปี 2554

ความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจตามวิสัยทัศน์ “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี” เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชนและสังคม เราให้ความสำคัญกับการป้องกัน และควบคุมผลกระทบจากการดำเนินงาน ด้วยมาตรการที่เหมาะสม การสำรวจความต้องการของชุมชนอย่างสม่ำเสมอ และการมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ นอกจากนี้เราได้บริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสียโดยยึดตามมาตรฐาน AA1000 Stakeholder Engagement Standard (AA1000SES) 2015 เพื่อให้เข้าใจและสามารถประเมินผลกระทบต่อทุกกลุ่มที่เกี่ยวข้อง โดยเฉพาะผู้มีส่วนได้เสียในระดับท้องถิ่น (รอบโรงไฟฟ้า) ได้แก่ ครัวเรือน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น ตลอดจนกลุ่มเปราะบางในพื้นที่ เช่น ศาสนสถาน สถานศึกษา และสถานพยาบาลชุมชน เรามุ่งเน้นการมีส่วนร่วมอย่างครอบคลุมและสมดุล ภายใต้หลักการสำคัญ ได้แก่ ความครอบคลุม ประเด็นความสำคัญ และการตอบสนอง เพื่อส่งเสริมความสัมพันธ์ เติบโตร่วมกันอย่างแข็งแรงและยั่งยืน

โครงการ บี.กริม บวร

หมู่บ้าน บี.กริม

วัด บี.กริม

โรงเรียน บี.กริม

กลยุทธ์

เราวางกลยุทธ์เพื่อการพัฒนาชุมชนและสังคม สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนของสหประชาชาติ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

กลยุทธ์	ปัจจัยส่งเสริมธุรกิจ	โครงการที่โดดเด่น
การพัฒนาชุมชนและสังคมในด้านการสนับสนุนผู้ประกอบวิชาชีพ ด้านการกีฬา สาธารณสุข และศิลปะของไทยไปสู่ระดับโลก	ได้รับการสนับสนุนจากสังคม ส่งเสริมภาพลักษณ์และชื่อเสียงทั้งในระดับประเทศและสากล	• โครงการสนับสนุนวงรอยัลแบงค์คอกซิมโฟนีออร์เคสตร้าฯ (RBSO) กรุงเทพ • โครงการการส่งเสริมกีฬาขี่ม้าและขี่ม้าโปโล ในประเทศไทย • โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาสมเด็จย่า 90
การส่งเสริมการศึกษาและทักษะด้าน STEM ในทุกระดับเพื่อรองรับการเติบโตในอนาคต	• บ่มเพาะแรงงานที่มีทักษะและความสามารถที่จำเป็นต่อการส่งเสริมการดำเนินธุรกิจในปัจจุบันและอนาคตขององค์กร • ได้รับการสนับสนุนจากชุมชนในการดำเนินธุรกิจ (Social License to Operate) ลดข้อร้องเรียน และ/หรือข้อพิพาทจากชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ส่งเสริมความผูกพันกับชุมชน ตลอดจนส่งเสริมชื่อเสียง	• โครงการอาชีวศึกษาทวิภาคี • โครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อยประเทศไทย • โครงการ B.Grimm School Camp • โครงการ Skills4Tech-Technical Teaching and Learning for Industry 4.0 Technicians Program
การสร้างผลกระทบเชิงบวกให้กับชุมชนและสังคมในด้านบริการขั้นพื้นฐาน สอดคล้องกับบริบทในแต่ละพื้นที่ที่ดำเนินการ	ได้รับการสนับสนุนจากชุมชนในการดำเนินธุรกิจ (Social License to Operate) ลดข้อร้องเรียน และ/หรือข้อพิพาทจากชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ส่งเสริมความผูกพันกับชุมชน	• โครงการศูนย์การเรียนรู้การกสิกรรมเพื่อความยั่งยืน เซน้ำน้อยและเซกะตำ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว • โครงการ บี.กริม บวร (บ้าน วัด โรงเรียน)

ผลการดำเนินงานปี 2567

- มูลค่าการลงทุนเพื่อการพัฒนาชุมชนและสังคม กว่า 244 ล้านบาท

- ดำเนินโครงการส่งเสริมทักษะด้าน STEM แก่นักเรียนและนักศึกษา ดังนี้

  - นักเรียนระดับอนุบาลและประถมศึกษา ได้รับการฝึกอบรมความรู้จากโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย และโครงการ B.Grimm School Camp รวม 17,699 คน ในปี 2567 ส่งผลให้โดยรวมมีนักเรียนได้รับความรู้สะสมกว่า 196,322 คน ตั้งแต่เริ่มโครงการในปี 2553 ทั้งนี้สำหรับโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย มีโรงเรียนภายใต้การดูแลของ บี.กริม เพาเวอร์ กว่า 62 โรงเรียน ที่ผ่านการประเมิน และได้รับมอบตราพระราชทาน “บ้านนักวิทยาศาตร์น้อย ประเทศไทย ประจำปี 2567” ที่แสดงถึงผลสำเร็จตามวัตถุประสงค์และข้อกำหนดของโครงการได้เป็นอย่างดี

  - นักศึกษาระดับอุดมศึกษาและอาชีวศึกษา รวม 29 คน ได้รับการฝึกฝนทักษะและประสบการณ์ทำงานจริง ผ่านโครงการอาชีวศึกษาทวิภาคี โครงการ Harbour.Space และโครงการร่วมมือกับมหาวิทยาลัยชั้นนำในประเทศ ในปี 2567 ส่งผลให้โดยรวมมีนักศึกษาฯ ได้รับความรู้สะสมกว่า 199 คน (ตั้งแต่เริ่มโครงการในปี 2554)

- ดำเนินโครงการเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าประจำปี โดยเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียโดยรอบโรงไฟฟ้าของแต่ละโรง เข้าร่วมเยี่ยมชมการดำเนินการของโรงไฟฟ้า เพื่อให้เข้าใจถึงผลกระทบและหลักการของโรงไฟฟ้า รวมถึงเป็นหนึ่งในช่องทางในการรับฟังความเห็นของผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่

เว็บไซต์ การพัฒนาชุมชนและสังคม

1996 : Royal Bangkok Symphony Music School

2024 : B.Grimm School Camp

2010 : โครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย ประเทศไทย

การพัฒนาศักยภาพพนักงาน

หลักสูตรพัฒนาผู้นำระดับสูง เพื่อการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงโอกาสและความท้าทายจากความเปลี่ยนแปลงบนโลกของเราและโลกธุรกิจที่เกิดขึ้นอย่างรวดเร็ว อาทิ การรับมือกับภาวะโลกรวน การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก การพัฒนาเทคโนโลยี คุณภาพชีวิต สิ่งแวดล้อม และความยั่งยืน จึงได้กำหนดกลยุทธ์การบริหารทรัพยากรบุคคลอย่างรอบด้าน รวมถึงความสอดคล้องกับข้อกฎหมายและหลักสิทธิมนุษยชน โดยเตรียมบุคลากรที่มีทักษะและความพร้อมต่อการเติบโตขององค์กรทั้งปัจจุบันและในอนาคต ให้สามารถทำงานอย่างเต็มความสามารถ และมีความสุข ขณะที่ส่งเสริมความผูกพันต่อองค์กร ซึ่งจะนำไปสู่การขับเคลื่อนองค์กรไปสู่เป้าหมายระยะยาวและสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

	ปี 2567		ปี 2568
	ผลการดำเนินงาน	เป้าหมาย	เป้าหมาย
สัดส่วนพนักงานที่มีทักษะสำคัญสำหรับองค์กรแห่งอนาคตต่อพนักงานทั้งหมด	54%	50%	60%
อัตราความผูกพันต่อองค์กรของพนักงาน	82%	80%	80%

นโยบายและความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติงานบริหารทรัพยากรบุคคล และวางกรอบการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคล ครอบคลุมการวางแผนกำลังคนเชิงกลยุทธ์ การสรรหาบุคลากรที่มีความสามารถ การพัฒนาศักยภาพของพนักงาน การประเมินผลปฏิบัติงาน และการกำหนดค่าตอบแทนและความเป็นอยู่ที่ดีของพนักงาน พร้อมทั้งมุ่งเน้นให้พนักงานทำงานอย่างมีความสุขและปฏิบัติงานอย่างเต็มความสามารถ ด้วยค่านิยมองค์กร 4 ประการ ได้แก่ ทัศนคติที่ดี (Positivity) ความร่วมมือ (Partnership) ความเป็นมืออาชีพ (Professionalism) ความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ (Pioneering Spirit) รวมถึงการมีสติเพื่อความโอบอ้อมอารี (Mindful Compassion)

กลยุทธ์

การวางแผนกำลังคนเชิงกลยุทธ์	การสรรหาบุคลากรที่มีความสามารถ	การพัฒนาศักยภาพของพนักงาน	การประเมินผลปฏิบัติงาน และการกำหนดค่าตอบแทน	ความเป็นอยู่ที่ดีของพนักงาน
• การวางแผนกำลังคนสนับสนุนธุรกิจในอนาคตตามแผนยุทธศาสตร์	• พัฒนารูปแบบการสรรหาบุคลากรแบบผสมผสานใช้เทคโนโลยีและช่องทางดิจิทัลส่งเสริมให้องค์กรเป็นที่รู้จักมากขึ้นและดึงดูดกลุ่มคนรุ่นใหม่ที่มีความสามารถ	• สร้างองค์กรแห่งการเรียนรู้ พัฒนาศักยภาพ และส่งเสริมความก้าวหน้าของพนักงาน เสริมทักษะที่สอดคล้องกับทิศทางธุรกิจในอนาคต ผ่านแหล่งเรียนรู้ B.Grimm People Excellence Center	• กำหนดนโยบายบริหารผลการปฏิบัติงานและค่าตอบแทนให้เป็นไปโดยโปร่งใส ยุติธรรม ปราศจากการเลือกปฏิบัติในอัตราค่าจ้างที่เหมาะสมกับตำแหน่ง	• ออกแบบให้เป็นองค์กรแห่งความสุขทั้งกายและใจพร้อมปฏิบัติงานอย่างเต็มประสิทธิภาพ
• การวิเคราะห์และประเมินสมรรถนะด้านแรงงานขององค์กร	• ร่วมเป็นพันธมิตรกับสถาบันการศึกษาทั้งในและต่างประเทศเพื่อให้การสรรหาบุคลากรเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและยั่งยืน	• ร่วมกับสถาบันการศึกษาทั้งในและต่างประเทศเพื่อแลกเปลี่ยนความรู้ ฝึกอบรม และพัฒนาทักษะใหม่ ๆ ที่จำเป็นสำหรับรองรับความท้าทายในอนาคต	• กำหนดการประเมินผลงานตามแนวทางบริหารตามวัตถุประสงค์ โดยมีดัชนีชี้วัดตั้งแต่ระดับเป้าหมายองค์กร ระดับหน่วยงาน จนถึงระดับบุคคล โดยจัดประเมิน ปีละ 2 ครั้ง	• จัดประเมินความผูกพันของพนักงานต่อองค์กร ประจำปี เพื่อรับฟังความคิดเห็น วิเคราะห์และวางแผนการบริหารจัดการอย่างตรงประเด็น

หลักสูตรพัฒนาผู้บริหารรุ่นใหม่
B.Grimm Business Acceleration

หลักสูตรพัฒนาหัวหน้างาน
People Manager

ผลการดำเนินงานปี 2567

- ฝึกอบรมพนักงานเฉลี่ย 34 ชั่วโมงต่อคน เน้นการเสริมสร้างทักษะที่สอดคล้องกับทิศทางธุรกิจในอนาคต อาทิ ทักษะด้านเทคนิค ทักษะความเป็นผู้นำ ทักษะด้านพลังงานทดแทน ตลอดจนทักษะใหม่ ๆ

- มี 58 โครงการฝึกอบรมที่สอดคล้องกับแผนพัฒนารายบุคคล

- มุ่งพัฒนาบุคลากรในทุกระดับผ่านหลักสูตรอบรมที่หลากหลาย อาทิ 1) B.Grimm Business Acceleration หลักสูตรพัฒนาผู้บริหารรุ่นใหม่ โดยร่วมมือกับ CBS Academy จุฬาฯ ในการอบรมทักษะทางธุรกิจ การตลาด และการบริหารองค์กร 2) B.Grimm Leadership Program หลักสูตรพัฒนาผู้นำระดับสูง โดยร่วมมือกับ NIDA เพื่อเสริมสร้างทักษะการบริหารทีมและองค์กร ผ่านสัมมนาเชิงปฏิบัติการและการอบรมภายนอก 3) People Manager หลักสูตรพัฒนาหัวหน้างานให้สามารถบริหารทีมได้อย่างมีประสิทธิภาพด้วยทักษะการสอนงาน การสื่อสาร และการเข้าใจผู้อื่น 4) Power Plant Operation and Maintenance หลักสูตรพัฒนาผู้เชี่ยวชาญด้านโรงไฟฟ้า โดยอบรมจากวิศวกรและผู้เชี่ยวชาญจากบริษัทระดับสากล เพื่อให้พนักงานมีความพร้อมก่อนเริ่มปฏิบัติงานจริง

เว็บไซต์ พนักงานของเรา

อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉิน

การทำให้มั่นใจว่าพนักงาน ผู้รับเหมา และผู้เยี่ยมชมโครงการมีความปลอดภัยในการทำงานทั้งร่างกายและจิตใจเป็นหนึ่งในเป้าหมายสำคัญสูงสุดในการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เราจึงให้ความสำคัญในการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานให้มีประสิทธิภาพ ทั้งในด้านการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับ คุณภาพ และประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า ผลกระทบต่อชุมชนรอบโรงไฟฟ้า การส่งเสริมความเชื่อมั่นและภาพลักษณ์องค์กรต่อผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง เช่น พนักงาน ชุมชน หน่วยงานกำกับดูแล และคู่ค้า เป็นต้น

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

	ปี 2567		ปี 2568
	ผลการดำเนินงาน	เป้าหมาย	เป้าหมาย
อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงาน[1]			
พนักงาน	0	0	0
ผู้รับเหมา	0.41	0	0
อัตราการเสียชีวิตจากการทำงาน[2]			
พนักงาน	0	0	0
ผู้รับเหมา	0	0	0

[1] อัตราการบาดเจ็บจากการทำงาน หมายถึง จำนวนคนที่ได้รับบาดเจ็บจากการทำงานถึงขั้นหยุดงานต่อหนึ่งล้านชั่วโมงทำงาน
[2] อัตราการเสียชีวิต หมายถึง จำนวนคนที่เสียชีวิตจากการทำงานต่อหนึ่งล้านชั่วโมงทำงาน

นโยบายและความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญสูงสุดต่อการวางแนวทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยมุ่งมั่นที่จะพัฒนาประสิทธิภาพและการดำเนินงาน ยกระดับความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงานให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล รวมไปถึงป้องกันและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อชุมชนรอบโรงไฟฟ้า พร้อมส่งเสริมวัฒนธรรมแห่งความปลอดภัยและสนับสนุนให้พนักงานมีสุขภาพที่ดี มุ่งสู่เป้าหมายการเป็นองค์กรที่ปราศจากอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยกำหนดเป็นนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อบรรลุเป้าหมายข้างต้น

นโยบายด้านอาชีวอนามัย
ความปลอดภัย
และสิ่งแวดล้อม

กลยุทธ์

กำหนดแนวทางการบริหารจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย สอดคล้องกับแนวทางและมาตรฐานสากล นอกเหนือจากการปฏิบัติตามกฎหมาย โดยได้รับการรับรองมาตรฐาน ได้แก่

ISO 45001:2018	ระบบการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ISO 22301:2019	ระบบการจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทั้งหมด
ISO 14001:2015	ระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม

แนวทางการดำเนินงานทั้งสำหรับพนักงานและผู้รับเหมา ดังนี้

จัดให้มีการชี้บ่งอันตราย ประเมินความเสี่ยง และวิเคราะห์ลักษณะการทำงาน (Job Safety Analysis)

- จัดลำดับขั้นของการควบคุมอันตราย (Hierarchy of controls) และกำหนดมาตรการควบคุมที่สอดคล้องกับความเสี่ยง
- ประเมินความเสี่ยงในการปฏิบัติงานจากโอกาสในการเกิดและผลกระทบโดยพนักงานระดับหัวหน้างานขึ้นไป
- กำกับดูแลการปฏิบัติงานให้ปลอดภัย รวมถึงติดตามการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนงานและเป้าหมาย

การกำกับดูแลผู้ปฏิบัติงาน และการควบคุมสภาพแวดล้อมในการทำงาน

- กำหนดระเบียบและคู่มือความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน กำกับดูแลโดยหัวหน้างานและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.)
- กำหนดและควบคุมให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตลอดเวลาปฏิบัติงาน และตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ระดับเสียง แสงสว่าง และความร้อน ตามมาตรฐานและข้อกำหนด
- มีการติดตามการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับมาตรการความปลอดภัยในระดับต่าง ๆ ได้แก่
  - **ระดับหัวหน้างาน** สั่งหยุดการปฏิบัติงานเมื่อพบผู้ปฏิบัติงานไม่ปฏิบัติตามขั้นตอนการทำงานที่กำหนด หรือสภาพพื้นที่ไม่ปลอดภัย และควบคุมให้มีการแก้ไขก่อนอนุญาตให้ปฏิบัติงานอีกครั้ง
  - **คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.)** ในระดับโรงไฟฟ้า มีการประชุมเพื่อสำรวจ รายงาน และเสนอแนวทางปรับปรุงแก้ไขเพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุซ้ำ
  - **คณะทำงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม** กำกับดูแล ติดตาม รายงาน และกำหนดแนวทางปฏิบัติด้านความปลอดภัยในการทำงานในระดับองค์กร
- มีการตรวจติดตามการปฏิบัติงานอย่างสม่ำเสมอโดยหัวหน้างาน ฝ่ายอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม (Corporate SHE) และสายงานตรวจสอบภายใน (Internal Audit)

การรายงานและสอบสวนอุบัติการณ์

- กำหนดให้มีการรายงานอุบัติเหตุหรืออุบัติการณ์อย่างเป็นระบบ โดยผู้เห็นเหตุการณ์ต้องปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินและแจ้งหัวหน้างานให้เร็วที่สุด คณะทำงานจะวิเคราะห์สาเหตุ กำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ ติดตามผล และสื่อสารบทเรียนให้แก่ผู้เกี่ยวข้อง

การตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน

- ประเมินความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น และกระทบต่อความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจ
- จัดทำแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Plan: BCP) และแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Plan: ERP) รวมทั้งการสื่อสารในภาวะฉุกเฉิน และจัดให้มีการซ้อมแผนดังกล่าวเป็นประจำทุกปี

การอบรมและส่งเสริมวัฒนธรรมด้านความปลอดภัยและสุขภาพที่ดี

- **ด้านความปลอดภัยในการทำงาน** สร้างความตระหนัก ส่งเสริมทักษะความรู้ความสามารถด้านความปลอดภัยในการทำงานครอบคลุมทั้งพนักงานในทุกระดับและผู้รับเหมา
- **ด้านการส่งเสริมสุขภาพ** จัดการตรวจประเมินสุขภาพประจำปีให้กับพนักงานทุกคนตามปัจจัยเสี่ยงตามลักษณะของงานที่ปฏิบัติ พร้อมประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพของพนักงาน และจัดกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพพนักงาน เช่น กิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัย กิจกรรมเดิน-วิ่ง จัดสถานที่ออกกำลังกายภายในบริษัท กิจกรรมกีฬาสานสัมพันธ์ระหว่างพนักงาน เป็นต้น

ผลการดำเนินงานปี 2567

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทุกโรงได้รับการรับรองระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001:2018) และระบบการจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ (ISO 22301:2019)

- ไม่มีการเสียชีวิตทั้งในพนักงานและผู้รับเหมา อย่างไรก็ตาม มีอุบัติเหตุจากการทำงานของผู้รับเหมา 1 กรณี ซึ่งมีการสอบสวนอุบัติเหตุโดยผู้ที่เกี่ยวข้องและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ (จป.วิชาชีพ) มีการติดตามมาตรการแก้ไข ป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ และนำส่งรายงานต่อหน่วยราชการที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ผู้ประสบอุบัติเหตุสามารถกลับมาปฏิบัติงานได้ปกติและได้รับการชดเชยดูแลตามกฎหมาย

- จัดซ้อมแผนกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ กรณีสารเคมีรั่วไหล ท่อก๊าซรั่วไหล และกรณีน้ำท่วม โดยที่ปรึกษาตามมาตรฐานสากล

- จัดอบรมด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งตามลักษณะงาน การส่งเสริมวัฒนธรรมและพฤติกรรมให้กับพนักงานรวม 16,193 ชั่วโมง รวมถึงสื่อสารข้อมูลด้านความปลอดภัยในชีวิตประจำวันและการทำงานผ่านช่องทางอิเล็กทรอนิกส์ทุกเดือน

- มีการตรวจสอบพื้นที่และสภาพแวดล้อมในการทำงานครอบคลุมทุกโรงไฟฟ้า จากคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (คปอ.) รวมถึงจากหน่วยงานภายในที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ฝ่ายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Corporate SHE) และสายงานตรวจสอบภายในโดยมีการติดตามแก้ไขประเด็นที่สามารถปรับปรุงเพิ่มเติมได้เรียบร้อยแล้ว

เว็บไซต์ อาชีวอนามัย
และความปลอดภัย

การจัดการสิ่งแวดล้อม

โครงการกระถางต้นไม้จากฟิลเตอร์กรองอากาศใช้แล้ว

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมและทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพเพื่อรักษาทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่มีคุณค่าให้คงอยู่อย่างยั่งยืน เพราะเราตระหนักดีว่าในทุกขั้นตอนของการดำเนินธุรกิจอาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน เราจึงมุ่งมั่นพัฒนาและปรับปรุงกระบวนการผลิตไฟฟ้าควบคู่ไปกับการใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างคุ้มค่า โดยนำหลักการเศรษฐกิจหมุนเวียนมาปรับใช้ ตั้งแต่การเลือกเครื่องจักรและอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม เลือกเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าที่ส่งผลต่อสิ่งแวดล้อมในระดับต่ำ ตลอดจนการบำรุงรักษาและปรับปรุงคุณภาพของเครื่องจักรให้มีความทันสมัยเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ เราร่วมมือกับผู้ผลิตเครื่องจักรในการตรวจสภาพความสมบูรณ์ของเครื่องจักรและอุปกรณ์ รวมถึงประเมินวัฏจักรชีวิตผลิตภัณฑ์ (Life Cycle Assessment: LCA) เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์ทุกชิ้นได้รับการใช้งานอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด เราให้ความสำคัญในการลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนเข้าไปมีส่วนร่วมในการฟื้นฟูและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกับทุกภาคส่วน เพื่อลด บรรเทา และฟื้นฟูผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมในวงกว้าง

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

	ปี 2567		ปี 2573
	ผลการดำเนินงาน	เป้าหมาย	เป้าหมาย
สัดส่วนของขยะรีไซเคิลต่อปริมาณขยะทั้งหมด	84.8%	>82%	88%
สัดส่วนของโรงไฟฟ้าที่ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนดต่อโรงไฟฟ้าทั้งหมด	100%	100%	100%
สัดส่วนของโรงไฟฟ้าที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายจากกระบวนการผลิต ตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนดต่อโรงไฟฟ้าทั้งหมด	100%	100%	100%

นโยบายและความมุ่งมั่น

นโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน ควบคู่ไปกับการส่งเสริมสุขภาพอนามัย ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน จึงกำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นแนวทางในการบริหารจัดการผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ โดยคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และชุมชน เพื่อให้ทุกหน่วยงานภายในองค์กรและผู้มีส่วนได้เสียสามารถดำเนินงานตามหลักการที่สอดคล้องกันตลอดจนสนับสนุนการบรรลุเป้าหมายขององค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ

กลยุทธ์

บี.กริม เพาเวอร์ วางโครงสร้างการกำกับดูแลด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปตามนโยบายขององค์กรและมุ่งเน้นการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง โดยยึดถือแนวปฏิบัติที่ดีและมาตรฐานสากล เราให้ความสำคัญกับการจัดการสิ่งแวดล้อมตามกฎหมาย ข้อบังคับ ข้อตกลงร่วม และกรอบมาตรฐานที่เกี่ยวข้องทั้งในระดับประเทศและระดับสากล อาทิ การศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) รวมไปถึงการได้รับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001:2015 เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสอดคล้องกับแนวทางความยั่งยืน บริษัทได้นำหลักการเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) มาประยุกต์ใช้ในกระบวนการดำเนินธุรกิจ โดยมุ่งเน้นการเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียน การใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ การลดการปล่อยมลพิษและก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ตลอดจนพัฒนาเทคโนโลยีเพื่อลดการใช้ทรัพยากร ลดของเสีย และส่งเสริมการนำวัสดุกลับมาใช้ใหม่

แนวทางบริหารจัดการทรัพยากร			
การจัดการพลังงาน	การจัดการน้ำ	การจัดการขยะและกากของเสีย	การจัดการคุณภาพอากาศ
• การเลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยและมีคุณภาพจากผู้ผลิตที่เป็นที่ยอมรับในระดับสากล • การนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่ • การจัดตั้งคณะทำงานด้านการจัดการพลังงาน • การสร้างจิตสำนึกในการอนุรักษ์พลังงาน	• การบริหารจัดการน้ำตามหลัก 3Rs (Reduce-Reuse-Recycle) • การประเมินพื้นที่เสี่ยงขาดแคลนน้ำทั้งในระยะสั้นและระยะยาวเป็นประจำทุกปี • การตรวจสอบและจัดการคุณภาพน้ำบริเวณโรงไฟฟ้าเพื่อให้มั่นใจว่าน้ำทิ้งมีคุณภาพอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	• การบริหารจัดการขยะและกากของเสียตามหลัก 3Rs (Reduce-Reuse-Recycle) • การประยุกต์ใช้หลักเศรษฐกิจหมุนเวียน • การคัดแยกประเภทของเสียต่าง ๆ เช่น ขยะทั่วไป ขยะมูลฝอยที่ย่อยสลายได้ ขยะรีไซเคิล และของเสียอันตราย	• การใช้ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน • การติดตั้งเครื่องตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง • การตรวจวัดแบบสุ่มบริเวณปล่อง

ผลการดำเนินงานปี 2567

การจัดการพลังงาน

การใช้พลังงานไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 1,175,295 เมกะวัตต์-ชั่วโมง หรือร้อยละ 7.5 จากปีก่อนหน้า โดยสาเหตุหลักมาจากการรายงานข้อมูลของโรงไฟฟ้า BGPAT2-3 เต็ม 12 เดือนเป็นครั้งแรก อย่างไรก็ตามเมื่อเปรียบเทียบสัดส่วนการใช้พลังงานไม่หมุนเวียนต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า พบว่ายังคงเท่ากับปีที่ผ่านมาที่ 1.23 ซึ่งสะท้อนถึงความพยายามในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานและลดการใช้พลังงาน โดยมีโครงการที่สำคัญ เช่น

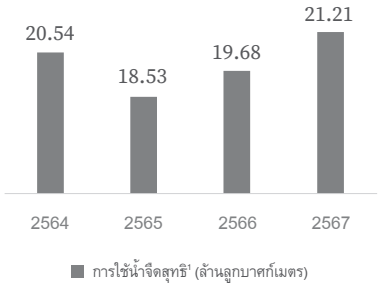
- การปรับปรุงประสิทธิภาพของระบบระบายความร้อน (Cooling Tower Fan) โดยลดการทำงานของพัดลมหอหล่อเย็นในช่วงโหลดต่ำและปรับรูปแบบการเดินเครื่องให้เหมาะสมกับปริมาณความร้อนที่ต้องระบาย รวมถึงปรับเปลี่ยนการทำงานของปั๊ม ซึ่งใช้สำหรับเติมน้ำให้หอหล่อเย็นเพื่อลดการใช้พลังงานไฟฟ้า

- การเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิต ด้วยการปรับเวลาการเปิด-ปิดวาล์วระบายไอน้ำ (Steam Vent Valve) เพื่อลดการสูญเสียพลังงานและเพิ่มเสถียรภาพของระบบ

- การติดตั้งระบบควบคุมความเร็วรอบ (Variable Speed Drive: VSD) ในมอเตอร์พัดลมหอหล่อเย็นและปั๊มน้ำรีไซเคิลซึ่งช่วยลดกระแสไฟฟ้าที่ใช้และเพิ่มประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้าโดยรวม

การจัดการน้ำ

การใช้น้ำจืดสุทธิเพิ่มขึ้น 1.53 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือร้อยละ 7.8 จากปีก่อนหน้า โดยสาเหตุหลักมาจากการรายงานข้อมูลของโรงไฟฟ้า BGPAT2-3 เต็ม 12 เดือนเป็นครั้งแรก เมื่อเปรียบเทียบสัดส่วนการใช้น้ำจืดสุทธิต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า พบว่ามีค่า 1.43 ลูกบาศก์เมตร/เมกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปีก่อนหน้า อย่างไรก็ตามเรามีการดำเนินโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้น้ำ เช่น การเพิ่มความเข้มข้นของคลอไรด์เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำซึ่งส่งผลให้รอบการหมุนเวียนน้ำในหอหล่อเย็นเพิ่มขึ้น การนำน้ำจากบ่อกักเก็บน้ำฝนภายในพื้นที่โรงไฟฟ้ามารดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า รวมถึงเดินท่อเชื่อมต่อเพื่อเติมน้ำฝนเข้าสู่อ่างเก็บน้ำในระบบหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) เป็นต้น

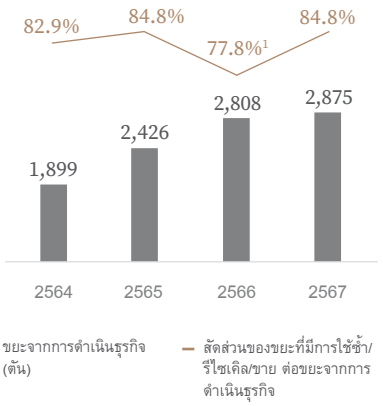


การจัดการขยะและกากของเสีย

ของเสียจากการดำเนินธุรกิจมีปริมาณเพิ่มขึ้น 67 ตัน หรือร้อยละ 2.4 จากปีก่อนหน้า จากกิจกรรมซ่อมบำรุงใหญ่ของโรงไฟฟ้า ABPR 2-3 ขณะที่สัดส่วนของขยะที่มีการใช้ซ้ำ/รีไซเคิล/ขายอยู่ที่ร้อยละ 84.8 จากโครงการที่สำคัญ ได้แก่

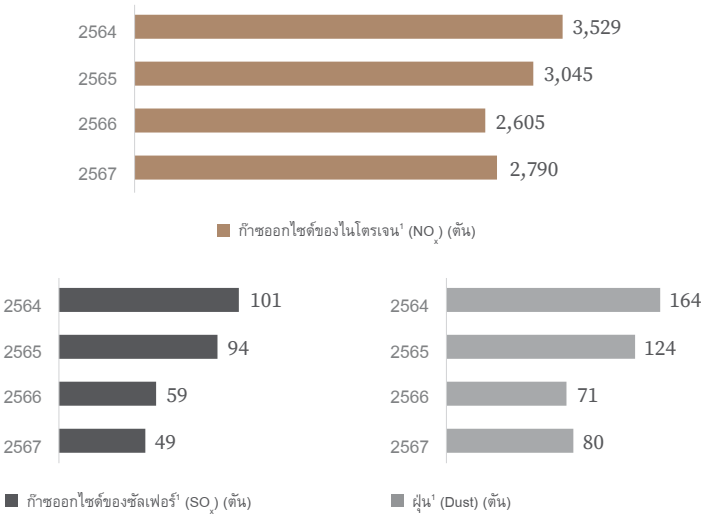
- **การลดการเกิดของเสียที่แหล่งกำเนิด** เช่น การปรับเปลี่ยนชนิดและปริมาณสารเคมีในการบำบัดน้ำเพื่อลดการเกิดตะกอนจากการบำบัดน้ำ และการยืดอายุการใช้งานของอะไหล่ในอุปกรณ์และเครื่องจักร เป็นต้น

- **การนำขยะจากการดำเนินงานกลับมาใช้ใหม่/รีไซเคิล** เช่น โครงการนำร่อง Second Life Solar PV โดยนำแผงโซลาร์เซลล์ที่เสื่อมสภาพ มาปรับใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าส่องสว่างรั้วและพื้นที่สำนักงานของโรงไฟฟ้า โดยเริ่มที่โรงไฟฟ้า ABP4-5 ผลิตไฟฟ้าได้ 1,953 กิโลวัตต์-ชั่วโมง ลดค่าใช้จ่ายได้ 6,838 บาทต่อปี นอกจากนี้ยังมีโครงการแปรรูปกากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเป็นสารปรับปรุงคุณภาพดิน และการนำไส้กรองอากาศในระบบกังหันก๊าซมาใช้เป็นกระถางต้นไม้ในการดูแลพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้าและแจกจ่ายให้ชุมชน



[1] สัดส่วนของขยะรีไซเคิลในปี 2566 อยู่ที่ร้อยละ 84.3 กรณีไม่รวมขยะจากการรื้อถอนโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นกิจกรรมพิเศษที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว (non-recurring item)

การจัดการคุณภาพอากาศ



โดยรวมมีการปล่อยก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและฝุ่นเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า โดยสาเหตุหลักมาจากการรายงานข้อมูลของโรงไฟฟ้า BGPAT2-3 เต็ม 12 เดือนเป็นครั้งแรก อย่างไรก็ตาม เรามีการดำเนินงานเพื่อลดการปล่อยมลพิษทางอากาศ ได้แก่ การใช้ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และลดปริมาณการปล่อยก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนลงโดยปรับปรุงค่าควบคุมเดินเครื่องกังหันก๊าซให้เหมาะสม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการเผาไหม้เชื้อเพลิง

[1] ปรับปรุงการรายงานข้อมูลในหัวข้อการใช้พลังงาน มลพิษทางอากาศ และการใช้น้ำ ย้อนหลังตั้งแต่ปี 2564 อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมที่หัวข้อ "หมายเหตุ" ในรายงานฉบับนี้

เว็บไซต์ การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมและทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ

ความหลากหลายทางชีวภาพ

2024 : บี.กริม และมูลนิธิอมตะ จัดงานเสวนา “ผู้พิทักษ์ป่า เสือโคร่ง : ร่วมคืนสมดุลสู่ผืนป่าไทย”

ในการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานหมุนเวียน สิ่งสำคัญคือการตระหนักว่าโครงการพลังงานหมุนเวียนอาจตั้งอยู่ภายในระบบนิเวศที่ซับซ้อน ซึ่งทุกกิจกรรมอาจส่งผลกระทบต่อความหลากหลายทางชีวภาพ การขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และพลังน้ำไม่ใช่เพียงแค่การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก แต่ต้องมั่นใจว่าการพัฒนาพลังงานสะอาดจะไม่ส่งผลเสียต่อระบบนิเวศ การบูรณาการแนวทางด้านความหลากหลายทางชีวภาพเข้ากับการวางแผนพลังงาน ผ่านการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการอย่างมีความรับผิดชอบ การสำรวจ และประเมินผลกระทบ และการดำเนินมาตรการอนุรักษ์ ตลอดจนการวางแนวทางการดำเนินงานให้สอดคล้องกับกฎหมายและแนวปฏิบัติสากล จะช่วยให้เราสร้างโซลูชันพลังงานหมุนเวียนที่ตอบโจทย์ทั้งเป้าหมายด้านสภาพภูมิอากาศและความยืดหยุ่นของระบบนิเวศ นำไปสู่อนาคตที่ยั่งยืนอย่างแท้จริง

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

	ปี 2567		ปี 2567 - 2573
	ผลการดำเนินงาน	เป้าหมาย	เป้าหมาย
สัดส่วนโครงการที่ได้รับการประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ[1]ทุก 5 ปี (ต่อโครงการทั้งหมด)	100%	100%	100%
สัดส่วนโครงการที่มีการดำเนินการฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพ กรณีที่ประเมินแล้วพบว่ามีผลกระทบ (ต่อโครงการที่อาจมีผลกระทบ)	100%	100%	100%
โครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่คุ้มครองตามนิยามของ IUCN[2]	0	0	0
ความร่วมมือกับองค์กรภายนอกที่มีความเชี่ยวชาญเพื่อสร้างผลกระทบเชิงบวกด้านความหลากหลายทางชีวภาพ	• จัดแถลงข่าวเชิงเสวนา “ผู้พิทักษ์ป่าเสือโคร่ง : ร่วมคืนสมดุลสู่ผืนป่าไทย” สื่อสารความสำคัญของการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสัตว์ป่า และบทบาทหน้าที่ของผู้พิทักษ์ป่า • โครงการปลูกป่าและฟื้นฟูพันธุ์ไม้ในพื้นที่โรงไฟฟ้าและรอบโครงการ • ลงนามบันทึกความเข้าใจ (MoU) เรื่องความร่วมมือในการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพ กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) • คัดเลือกพื้นที่ที่มีศักยภาพเข้าร่วมเป็นพื้นที่อนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพนอกเขตพื้นที่คุ้มครอง (Other Effective Area-Based Conservation Measures: OECMs) ของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)	• โครงการ Save the Tigers ร่วมกับรัฐและองค์กรนอกภาครัฐ • โครงการความร่วมมือกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ด้านความหลากหลายทางชีวภาพ	ขยายความร่วมมือกับองค์กรภายนอกอย่างต่อเนื่อง

[1] โดยการทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่ และประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ
[2] ครอบคลุมพื้นที่ถิ่นที่อยู่อาศัยที่สำคัญของสัตว์ป่า พื้นที่ที่ได้รับการคุ้มครองตามกฎหมาย พื้นที่บริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่มรดกโลก และพื้นที่ที่ได้รับการปกป้องภายใต้พื้นที่คุ้มครองตามนิยามขององค์การระหว่างประเทศเพื่อการอนุรักษ์ธรรมชาติ (IUCN) Category I-IV

2013 : โครงการ “Save the Tigers”

ความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญต่อการการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโดยครอบคลุมทั้งด้านการจัดการและการอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพของสัตว์ และความสมบูรณ์ของระบบนิเวศ รวมถึงได้ประกาศพันธสัญญาด้านการอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้ ดังนี้

- **มุ่งมั่นในการสร้างผลกระทบเชิงบวก (Net Positive Impact: NPI) ด้านความหลากหลายทางชีวภาพ** อย่างต่อเนื่องผ่านการลงทุนในการอนุรักษ์และฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพและความสมบูรณ์ของระบบนิเวศ

- **มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจโดยปราศจากผลกระทบต่อพื้นที่ป่าไม้สุทธิ (No Net Deforestation)** โดยดำเนินการฟื้นฟูหรือปลูกป่าเพื่อชดเชยการสูญเสียป่าไม้จากการดำเนินธุรกิจ

- **มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจโดยหลีกเลี่ยงกิจกรรมการดำเนินงานในพื้นที่ถิ่นที่อยู่อาศัยที่สำคัญของสัตว์ป่า** พื้นที่ที่ได้รับการคุ้มครองตามกฎหมาย พื้นที่บริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่มรดกโลก และพื้นที่ที่ได้รับการปกป้องภายใต้พื้นที่คุ้มครองตามนิยามขององค์การระหว่างประเทศเพื่อการอนุรักษ์ธรรมชาติ (IUCN) Category I-IV

พันธสัญญาด้านการอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้

กลยุทธ์

ปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และมาตรฐานบังคับที่เกี่ยวข้องกับความหลากหลายทางชีวภาพ ป่าไม้ และสิ่งแวดล้อม ทั้งในระดับท้องถิ่นและระดับประเทศ	ประเมินความเสี่ยงและโอกาสทางธุรกิจจากประเด็นที่เกี่ยวข้องกับธรรมชาติ โดยคำนึงถึงการพึ่งพิงและผลกระทบต่อธรรมชาติจากธุรกิจของเรา	กำหนดแนวปฏิบัติที่เคร่งครัดครอบคลุมกิจกรรมการดำเนินงานของบริษัทที่อาจสร้างความเสียหายต่อความหลากหลายทางชีวภาพทั้งทางบกและทางน้ำ โดยคำนึงถึงหลักการ “Mitigation Hierarchy” การบรรเทาผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพตามลำดับชั้น
จัดทำแผนการจัดการความหลากหลายทางชีวภาพสำหรับโครงการที่เกี่ยวข้องทั้งหมดตลอดจนกำหนดกระบวนการเพื่อการติดตามและตรวจสอบผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง	ร่วมมือกับองค์กรหรือผู้เชี่ยวชาญเพื่อติดตามความคืบหน้าของการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับความมุ่งมั่นในการสร้างผลกระทบเชิงบวกด้านความหลากหลายทางชีวภาพอย่างสม่ำเสมอ	พัฒนาระบบข้อมูล และการตรวจสอบผลกระทบต่อป่าไม้ ตรวจทานการดำเนินการให้สอดคล้องกับข้อกำหนดกฎหมายที่เกี่ยวข้องสำหรับการดำเนินกิจกรรมของบริษัทในพื้นที่ที่อาจมีความเสี่ยง ครอบคลุมกิจกรรมการดำเนินงานของบริษัทและคู่ค้า
ร่วมมือกับคู่ค้าหลักและคู่ค้าทางอ้อมรายสำคัญในการตรวจประเมินความเสี่ยงและผลกระทบต่อความหลากหลายทางชีวภาพ และการตัดไม้ทำลายป่า	สื่อสารเป้าหมายและความคืบหน้าในการดำเนินงานตามพันธสัญญาด้านการอนุรักษ์ด้านความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้เป็นรายปี	

นกกระจาบทอง
(Ploceus hypoxanthus)

นกสติ๊นท์คอแดง
(Calidris ruficollis)

นกช้อนหอยขาว
(Threskiornis melanocephalus)

นกอ้ายงั่ว
(Anhinga melanogaster)

นกกระทุง
(Pelecanus philippensis)

นกกาบบัว
(Mycteria leucocephala)

เหยี่ยวขาว
(Elanus caeruleus)

นกกระสาแดง
(Ardea purpurea)

ผลการดำเนินงานปี 2567

100%
ผลกระทบเชิงบวกด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

6 สายพันธุ์
นกใกล้ถูกคุกคาม (NT) ตามบัญชี IUCN Red List ที่พบจากการติดตามโครงการที่มีความเสี่ยง
(เพิ่มขึ้นจาก 2 สายพันธุ์ ในปี 2562)[1]

100%
ไม่มีความสูญเสียด้านความหลากหลายทางชีวภาพจากการดำเนินงานสุทธิ

100%
การประเมินความเสี่ยง
ด้านความหลากหลายทางชีวภาพ
รอบโครงการ[2]

ไม่มี
โครงการที่ตั้งบนพื้นที่คุ้มครองตาม
กฎหมาย พื้นที่ใกล้เคียงมรดกโลก
และพื้นที่คุ้มครองภายใต้นิยาม IUCN

3 โครงการ
ที่มีความเสี่ยง
ด้านความหลากหลายทางชีวภาพ[3]

94%
มุ่งสู่การดำเนินธุรกิจโดยปราศจากผลกระทบต่อป่าไม้สุทธิ

44 โครงการ
ไม่มีผลกระทบต่อพื้นที่ป่าไม้
(จาก 47 โครงการ)

3 โครงการ
มีผลกระทบต่อพื้นที่ป่าไม้[3]
(จาก 47 โครงการ)

100,000 ต้น
ต้นไม้ที่ปลูกสะสม[4]

[1] ข้อมูลจากผลการสำรวจจำนวนชนิดพันธุ์นกในปี 2565 โดยกำหนดการสำรวจครั้งต่อไปในปี 2567–2568
[2] โครงการที่ดำเนินการทั้งหมด 47 โครงการ ได้รับการทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่ และความหลากหลายทางชีวภาพทุก 5 ปี มีพื้นที่รวม 1,072.09 เฮกตาร์ (เพิ่มขึ้น 50.26 เฮกตาร์ จากปีก่อนหน้า จากการปรับขอบเขตการรายงาน โดยรวมพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Malacha แต่ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา และธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งไม่ได้ใช้พื้นที่อย่างมีนัยสำคัญ)
[3] กำหนดแผนและดำเนินการฟื้นฟูด้านความหลากหลายทางชีวภาพ (Biodiversity Action Plan) สำหรับโครงการที่เข้าข่ายมีความเสี่ยงด้านความหลากหลายทางชีวภาพ รวมทั้งปลูกป่าชดเชยเพื่อให้เหมาะสมกับการเป็นแหล่งที่อยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตที่เคยอยู่ในพื้นที่ก่อนก่อสร้างสำหรับโครงการที่มีผลกระทบต่อพื้นที่ป่าไม้
[4] จำนวนต้นไม้ที่ปลูกทั้งหมดตั้งแต่ปี 2551–2567 ไม่รวมการปลูกป่าจากบริษัทอื่น ใน บี.กริม กรุ๊ป

เว็บไซต์ ความหลากหลายทางชีวภาพ

ความปลอดภัยด้านไซเบอร์ และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

ปัจจุบันเทคโนโลยีสารสนเทศได้พัฒนาอย่างรวดเร็วและได้เข้ามามีบทบาทสำคัญในการดำเนินธุรกิจ ขณะที่ภัยคุกคามไซเบอร์นับเป็นประเด็นที่สำคัญและท้าทายขององค์กรทั่วโลกทั้งในระดับประเทศและระดับสากล การละเลยในความปลอดภัยด้านไซเบอร์และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลไม่เพียงแต่ส่งผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียและความเชื่อมั่นต่อบริษัท แต่อาจกระทบต่อความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจอีกด้วย

ผลการดำเนินงานที่โดดเด่น

ได้รับการรับรอง มาตรฐาน **ISO/IEC 27001:2022** ระบบบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ	**ไม่มีเหตุการณ์** การละเมิดความปลอดภัยไซเบอร์หรือภัยคุกคามไซเบอร์อื่น ๆ	**ไม่มีข้อร้องเรียน** ที่เข้าข่ายการละเมิดความเป็นส่วนตัวของลูกค้า

ความปลอดภัยด้านไซเบอร์

นโยบายและความมุ่งมั่น

มุ่งมั่นปกป้องความปลอดภัยของเทคโนโลยีสารสนเทศและเทคโนโลยีปฏิบัติการ เพื่อให้มั่นใจว่าเรามีความพร้อมรับมือและตอบสนองต่อภัยคุกคามไซเบอร์อย่างเหมาะสมและทันท่วงที พร้อมกำหนดนโยบายการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์สอดคล้องกับพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562 โดยครอบคลุมกลยุทธ์ แนวทางการพัฒนาการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ตามมาตรฐานสากล และหน่วยงานที่รับผิดชอบ

กลยุทธ์

วางโครงสร้างระบบสารสนเทศและกรอบการดำเนินงานสอดคล้องกับมาตรฐานสากล ได้แก่ กรอบการบริหารจัดการด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ โดยสถาบันมาตรฐานและเทคโนโลยีแห่งสหรัฐอเมริกา (US National Institute of Standards and Technology: NIST) และมาตรฐาน ISO/IEC 27001:2022 (ระบบบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ) เป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง รวมถึงกำหนดกระบวนการและมีการเฝ้าระวังและรับมือกับภัยคุกคามไซเบอร์แบบ 24x7 เพื่อให้สามารถตอบสนองต่อเหตุการณ์ได้อย่างเหมาะสมและทันท่วงที

กรอบการบริหารจัดการด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์

แหล่งที่มา: National Institute of Standards and Technology (NIST) Cybersecurity Framework 2.0

การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

นโยบายและความมุ่งมั่น

กำหนดและบังคับใช้นโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล มีผลครอบคลุมการดำเนินธุรกิจของบริษัท บริษัทในเครือ และคู่ค้า สอดคล้องกับพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 รวมถึงกำหนดให้มีเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (Data Protection Officer: DPO) เพื่อกำกับดูแลด้านข้อมูลส่วนบุคคล

นโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

กลยุทธ์

- กำหนดการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลในกระบวนการออกแบบสินค้าและบริการ ดังนี้

  - การประยุกต์ใช้หลักการ Privacy by Design และหลักการ Privacy by Default เพื่อให้สามารถระบุประเด็นความเสี่ยงที่เกี่ยวกับข้อมูลส่วนบุคคล ตลอดจนระบุแนวทางการป้องกันหรือลดความเสี่ยง

  - การกำหนดให้มีการตรวจสอบการรักษาความเป็นส่วนตัวของข้อมูล (Privacy Impact Assessment: PIA) เพื่อระบุความเสี่ยงและผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อข้อมูลส่วนบุคคลและวางมาตรการควบคุมที่เกี่ยวข้อง

  - การประเมินความสอดคล้องเป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง

- กำหนดช่องทางรับแจ้งข้อร้องเรียนด้านข้อมูลส่วนบุคคลผ่านเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลที่ dpo@bgrimmpower.com โดยมีกระบวนการในการตอบสนองต่อเหตุการณ์ละเมิดข้อมูลส่วนบุคคล ดังนี้

กระบวนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ละเมิดข้อมูลส่วนบุคคล

ได้รับแจ้งข้อร้องเรียนหรือตรวจพบเหตุการณ์ผิดปกติเกี่ยวกับความเป็นส่วนตัวของข้อมูลจากช่องทางต่าง ๆ เช่น เจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล	หน่วยงานความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์สืบสวน ประเมินระดับความรุนแรง ควบคุมความเสียหายเยียวยา ตลอดจนออกมาตรการป้องกันความเสียหายและรายงานต่อเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล	เจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลรายงานเหตุต่อคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลภายใน 72 ชั่วโมง	สายงานทรัพยากรบุคคลและฝ่ายสื่อสารองค์กรชี้แจงเหตุการณ์ต่อพนักงานและผู้เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอกองค์กร

ผลการดำเนินงานปี 2567

- **ด้านการอบรมและส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กร**

  - พัฒนาหลักสูตรอบรมด้านความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ที่ทันสมัย ครอบคลุมหัวข้อสำคัญ อาทิ ปัญญาประดิษฐ์ (AI) เทคโนโลยีดีพเฟค (Deepfake) และการหลอกลวงผ่านคอลเซ็นเตอร์ เพื่อเสริมสร้างความตระหนักรู้และกลยุทธ์ในการป้องกันภัยคุกคามทางไซเบอร์ที่เกิดขึ้นใหม่

  - ในปี 2567 มีพนักงานเข้ารับการอบรมจำนวน 919 คน โดยมีอัตราการสอบผ่านอยู่ที่ร้อยละ 88 ของผู้เข้ารับการประเมิน

- **ด้านความมั่นคงปลอดภัยของโครงสร้างเทคโนโลยีสารสนเทศและระบบคลาวด์**

  - ซักซ้อมแผนรับมือภัยคุกคามไซเบอร์ (Cyber Drill) 2 ครั้ง ในปี 2567 โดยเน้นด้านความปลอดภัยของระบบคลาวด์ (Cloud Security Access Service Edge: SASE) และด้านความปลอดภัยของเซิร์ฟเวอร์ภายในองค์กร (On-Premises Server Environments) เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการป้องกันและตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน

  - ประยุกต์ใช้เทคโนโลยี (Security Information and Event Management: SIEM) และการปฏิบัติการด้านความมั่นคงปลอดภัย (Security Operations: SecOps) มาใช้เพื่อตรวจจับ วิเคราะห์ และตอบสนองต่อภัยคุกคามแบบเรียลไทม์ ลดภาระงานด้วย AI และ Big Data

  - ใช้ระบบบริหารจัดการพื้นผิวการโจมตี (Attack Surface Management: ASM) เพื่อตรวจสอบความเสี่ยงด้านไซเบอร์ ค้นหาทรัพย์สินไอทีที่อาจถูกโจมตี และปรับปรุงกระบวนการแก้ไขช่องโหว่

  - จัดการประเมินช่องโหว่ (Vulnerability Assessment) และการทดสอบเจาะระบบ (Penetration Test: Pentest) เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 ได้ดำเนินการทั้งจากทีมภายในและผู้เชี่ยวชาญภายนอก รวม 11 โครงการ

  - ขยายการใช้งานระบบยืนยันตัวตนแบบไม่ใช้รหัสผ่าน (Passwordless Authentication) และเลิกใช้ระบบตั้งรหัสผ่านแบบเดิม ตามแนวทางของสถาบันมาตรฐานและเทคโนโลยีแห่งชาติสหรัฐอเมริกา (National Institute of Standards and Technology: NIST)

  - ติดตั้งระบบตรวจจับและตอบสนองภัยคุกคามที่ปลายทาง (Endpoint Detection and Response: EDR) เพื่อตรวจจับ วิเคราะห์ และตอบสนองภัยคุกคามทางไซเบอร์อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ

- **ด้านการตรวจสอบ**

  - ได้รับการตรวจรับรองตามมาตรฐานสากลระบบการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ ISO/IEC 27001:2022 ระบบบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศโดยผู้ตรวจสอบภายนอก

  - จัดประเมินความเสี่ยงตามกรอบการบริหารจัดการด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ โดยสถาบันมาตรฐานและเทคโนโลยีแห่งสหรัฐอเมริกา (US National Institute of Standards and Technology: NIST) โดยผู้เชี่ยวชาญภายนอก

  - ในปี 2567 ไม่พบกรณีการละเมิดความปลอดภัยไซเบอร์หรือภัยคุกคามไซเบอร์อื่น ๆ และไม่ได้รับข้อร้องเรียนการละเมิดความเป็นส่วนตัวของลูกค้าซึ่งได้รับการพิสูจน์ว่ามีมูล

เว็บไซต์ ความปลอดภัยด้านไซเบอร์และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

การเคารพสิทธิมนุษยชน

ESG Day 2024

สิทธิมนุษยชนเป็นประเด็นที่ได้รับความสนใจเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในระดับสากล องค์กรธุรกิจต่างมีความเกี่ยวข้องกับมนุษย์ในทุกกระบวนการดำเนินงาน ย่อมส่งผลให้มีความเสี่ยงต่อการละเมิดสิทธิมนุษยชน ทั้งจากกิจกรรมของบริษัทโดยตรงและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องในห่วงโซ่อุปทาน เช่น การละเมิดสิทธิชุมชน การเลือกปฏิบัติ หรือการใช้แรงงานบังคับ เพื่อรับมือกับความท้าทายเหล่านี้ องค์กรจำเป็นต้องบริหารจัดการความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน เพื่อป้องกันผลกระทบเชิงลบที่อาจเกิดขึ้นทั้งต่อธุรกิจ ผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอก ภาพลักษณ์ขององค์กร และสร้างความได้เปรียบในระยะยาว

ผลการดำเนินงานที่โดดเด่น

100% **จัดประเมินผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชน** ของพื้นที่ปฏิบัติการ คู่ค้า และกิจการร่วมค้า	**100%** **กำหนดแนวทางแก้ไขและมาตรการบรรเทา** ของพื้นที่ปฏิบัติการ คู่ค้า และกิจการร่วมค้าที่มีความเสี่ยงสูง	**ไม่มี** **ข้อร้องเรียนด้านการละเมิดสิทธิมนุษยชน** จากการดำเนินงานของบริษัท

นโยบายและความมุ่งมั่น

กำหนดนโยบายสิทธิมนุษยชน เพื่อเป็นแนวทางในการบริหารจัดการประเด็นด้านสิทธิมนุษยชน ครอบคลุมกิจกรรมของบริษัทและบริษัทภายใต้อำนาจควบคุม ตลอดจนผู้เกี่ยวข้องในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ สอดคล้องกับหลักการชี้แนะว่าด้วยการดำเนินธุรกิจและสิทธิมนุษยชน แห่งสหประชาชาติ (UN Guiding Principles on Business and Human Rights: UNGP) รวมถึงประกาศ “ความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและต่อต้านการคุกคาม” เพื่อรักษาสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงานให้พนักงานแต่ละคนได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียม ปราศจากการเลือกปฏิบัติ และการคุกคามใด ๆ รวมถึงการคุกคามทางเพศ

นโยบายสิทธิมนุษยชน

ความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคาม

กลยุทธ์

บี.กริม เพาเวอร์ วางแนวทางในการบริหารจัดการประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนครอบคลุมกิจกรรมของบริษัท และบริษัทภายใต้การควบคุม ตลอดจนผู้เกี่ยวข้องในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ โดยยึดตามหลักนโยบายสิทธิมนุษยชนของบริษัท มาตรฐานและหลักการสากลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง พร้อมวางแผนให้ดำเนินการตรวจสอบด้านสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน (Human Rights Due Diligence) การประเมินความเสี่ยงและผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชน (Human Rights Risk Assessment) รวมไปถึงการประเมินผลกระทบและความเสี่ยงในด้านสิทธิมนุษยชนที่อาจเกิดขึ้นตั้งแต่กระบวนการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนขององค์กร (Materiality Assessment) ในทุกการดำเนินงานและกิจกรรมของบริษัทตลอดห่วงโซ่คุณค่าธุรกิจในทุก ๆ 3 ปี เพื่อระบุมาตรการป้องกันและบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจอย่างเป็นระบบและทันต่อสถานการณ์ปัจจุบัน พร้อมรายงานผลการประเมินและผลการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ ตลอดจนการกำหนดกระบวนการและช่องทางรับข้อร้องเรียนในประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนแก่ผู้มีส่วนได้เสียอย่างเหมาะสม

การตรวจสอบด้านสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน

ประชุมเชิงปฏิบัติการเพื่อประเมินความเสี่ยงและผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชน

ผลการดำเนินงานปี 2567

- จัดประชุมเชิงปฏิบัติการเพื่อทบทวนและประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชน ร่วมกับผู้เชี่ยวชาญภายนอก ซึ่งจัดขึ้นทุก 3 ปี โดยเปิดโอกาสให้พนักงานทุกภาคส่วนมีส่วนร่วมในการระบุประเด็นสำคัญ และบันทึกผลลงในทะเบียนความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชน เพื่อใช้ติดตามและบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง

- จัดอบรมความตระหนักด้านสิทธิมนุษยชน “การสร้างความตระหนักด้านสิทธิมนุษยชน : จากแนวคิดสู่การปฏิบัติ” มุ่งเน้นให้พนักงานเข้าใจสิทธิมนุษยชนในบริบทของธุรกิจ เรียนรู้จากกรณีศึกษาจริง พร้อมแนวทางการประเมินความเสี่ยงและการนำไปใช้จริง โดยมีพนักงานเข้าร่วม 468 คน และมีระดับความเข้าใจด้านสิทธิมนุษยชนเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 81.3 หลังการอบรม

- ไม่มีข้อร้องเรียนด้านการละเมิดสิทธิมนุษยชนจากการดำเนินธุรกิจของบริษัท

- พนักงานร้อยละ 100 ผ่านการอบรมและทดสอบจรรยาบรรณธุรกิจ ครอบคลุมเนื้อหาด้านสิทธิมนุษยชนและการไม่เลือกปฏิบัติ

- คู่ค้าใหม่ร้อยละ 100 รับทราบและยอมรับจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของบริษัท ที่ครอบคลุมเนื้อหาด้านสิทธิมนุษยชนและการไม่เลือกปฏิบัติ

เว็บไซต์ สิทธิมนุษยชน

ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญในการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานอย่างยั่งยืน ร่วมมือกับคู่ค้าอย่างใกล้ชิดเพื่อส่งเสริมการบริหารจัดการตามหลักธรรมาภิบาล คำนึงถึงผลกระทบด้านเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม สังคม รวมถึงประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนตลอดห่วงโซ่อุปทาน ซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงอย่างรอบด้านและส่งเสริมความยืดหยุ่นของห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain Resilience) เพื่อให้บริษัทและผู้มีส่วนได้เสียสามารถตอบสนองต่อสถานการณ์ที่อาจเกิดขึ้นและกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานได้อย่างทันท่วงที พร้อมเสริมศักยภาพในการแข่งขันท่ามกลางสถานการณ์โลกที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

	ปี 2567	
	ผลการดำเนินงาน	เป้าหมาย
คู่ค้าลำดับที่ 1 รับทราบจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (ร้อยละของคู่ค้าลำดับที่ 1 ทั้งหมด[1])	100%	100%
ตรวจประเมินความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG) (ร้อยละของคู่ค้าหลักและคู่ค้าทางอ้อมรายสำคัญ[2])	100%	100%
ตรวจประเมินการดำเนินงานด้านความยั่งยืนเชิงลึกกับคู่ค้าที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ[2] และวางแผนงานในการปรับปรุงปัญหาด้าน ESG ร่วมกัน (ร้อยละของคู่ค้าที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ)	100%	100%

[1] ครอบคลุมคู่ค้าลำดับที่ 1 จากการดำเนินธุรกิจในประเทศไทย หรือคิดเป็นร้อยละ 91.5 ของรายได้ทั้งหมดของบริษัทฯ

[2] บี.กริม เพาเวอร์ จำแนกคู่ค้าตามระดับความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของเรา และความเสี่ยงด้าน ESG ของคู่ค้า ดังนี้

1. คู่ค้าลำดับที่ 1 (Tier 1 Suppliers) คือ คู่ค้าที่มีสัญญาซื้อขายสินค้าและบริการโดยตรงกับบี.กริม เพาเวอร์
2. คู่ค้าหลัก (Critical Tier 1 Suppliers) คือ คู่ค้าลำดับที่ 1 ที่มูลค่าสั่งซื้อสูง มีการสั่งซื้อต่อเนื่อง สินค้า/บริการมีความสำคัญสูงหรือระดับการพึ่งพาคู่ค้าสูง
3. คู่ค้าทางอ้อมรายสำคัญ (Critical Non-Tier 1 Suppliers) คือ คู่ค้าที่ไม่ได้จัดหาสินค้า/บริการให้บี.กริม เพาเวอร์โดยตรงแต่จัดหาสินค้า/บริการที่มีความสำคัญให้กับคู่ค้าหลัก
4. คู่ค้าที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ (Significant Suppliers) คือ คู่ค้าหลักและคู่ค้าทางอ้อมรายสำคัญที่มีผลการประเมินความเสี่ยงด้าน ESG อยู่ในระดับปานกลางและสูง ซึ่งจะต้องได้รับการตรวจประเมินผลการปฏิบัติงานด้านความยั่งยืนของคู่ค้าอย่างต่อเนื่องทุกปี

นโยบายและความมุ่งมั่น

กำหนดจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า ซึ่งเชื่อมโยงกับขั้นตอนการจัดซื้อ โดยมุ่งหวังให้คู่ค้าดำเนินธุรกิจอย่างสอดคล้องกับจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืน ประเด็นจริยธรรมทางธุรกิจ ครอบคลุมถึงการปฏิบัติด้านแรงงานและสิทธิมนุษยชน และความปลอดภัยและอาชีวอนามัย โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่นอกเหนือจากเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด ตลอดจนครอบคลุมถึงความพยายามที่จะส่งเสริมให้คู่ค้าขจัดผลกระทบเชิงลบต่อความหลากหลายทางชีวภาพและส่งเสริมผลกระทบเชิงบวกสุทธิที่เกิดจากการดำเนินการของกิจกรรมที่คู่ค้าได้รับการว่าจ้าง

จรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า

กลยุทธ์

กำหนดให้ผู้บริหารและพนักงาน บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคนมีหน้าที่สนับสนุน ผลักดัน และปฏิบัติภายใต้นโยบายและกรอบการบริหารจัดการการจัดซื้อจัดจ้างอย่างเคร่งครัด โดยมีกลยุทธ์การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานที่สอดคล้องกับจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า ดังนี้

การปฏิบัติตามและความโปร่งใส	มีกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างที่โปร่งใส คัดเลือกคู่ค้าที่ดำเนินธุรกิจตามกฎหมายและศีลธรรมอันดีงามของสังคม
ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม	คัดเลือกคู่ค้าที่คำนึงถึงความปลอดภัย อาชีวอนามัยและผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อผู้มีส่วนได้เสีย อาทิ พนักงาน ชุมชน และสังคม
ความสัมพันธ์และโอกาสทางธุรกิจ	แสวงหาความร่วมมือกับคู่ค้าเพื่อลดความเสี่ยงและต่อยอดโอกาสให้เกิดประโยชน์สูงสุดร่วมกัน
เทคโนโลยีดิจิทัลและนวัตกรรม	ประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัลและนวัตกรรมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจกับคู่ค้า
ความรับผิดชอบด้าน ESG	คัดเลือกคู่ค้าที่คำนึงถึงความรับผิดชอบด้าน ESG

เรามีขั้นตอนการดำเนินงานเพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ดังกล่าว อาทิ กระบวนการจัดซื้อที่โปร่งใส มีขั้นตอนการตกลงราคา สอบราคาและประกวดราคา ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการจัดซื้อจัดจ้างและตรวจรับโดยคณะกรรมการตรวจรับ โดยมีการประเมินความเสี่ยงและผลการดำเนินงานด้าน ESG ของคู่ค้าในกระบวนการคัดเลือกคู่ค้า และติดตามผลในระหว่างการดำเนินงาน เพื่อจัดทำแผนการพัฒนาด้าน ESG ร่วมกัน สามารถศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมได้ในเว็บไซต์

ผลการดำเนินงานปี 2567

- ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีคู่ค้าลำดับที่ 1 (Tier 1 Supplier) 1,210 ราย โดยจัดเป็นคู่ค้าหลัก (Critical Tier 1 Suppliers) 36 ราย ทั้งนี้ ไม่มีคู่ค้าทางอ้อมรายสำคัญ (Critical Non-Tier 1 Suppliers) โดยจากการตรวจประเมินความเสี่ยงด้าน ESG ในคู่ค้าหลัก พบว่ามีคู่ค้าที่มีความเสี่ยงด้าน ESG ในระดับปานกลางและสูง 34 ราย ซึ่งจัดเป็นกลุ่มคู่ค้าที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ (Significant Suppliers)

- จัดตรวจประเมินผลการดำเนินงานด้าน ESG เชิงลึก ครอบคลุมคู่ค้า ดังนี้ 1) คู่ค้าที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ (Significant Suppliers) ทุกราย จำนวน 34 ราย ซึ่งกำหนดให้ตรวจประเมินทุกปี และ 2) คู่ค้าหลัก (Critical Tier 1 Supplier) ที่มีความเสี่ยงด้าน ESG ในระดับต่ำ 2 ราย ซึ่งมีกำหนดตรวจประเมินทุก 3 ปี โดยคู่ค้าทุกรายที่มีการตรวจประเมินได้จัดทำแผนงานและกรอบเวลาในการปรับปรุงประเด็นปัญหาด้าน ESG

เว็บไซต์ ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน

เกี่ยวกับรายงานฉบับนี้

บี.กริม เพาเวอร์ จัดทำรายงานความยั่งยืนเป็นประจำทุกปี เพื่อสื่อสารความมุ่งมั่นสู่เป้าหมายความยั่งยืน และความคืบหน้าในการดำเนินงานในด้านเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม ให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียรับทราบ

ข้อมูลในรายงานฉบับนี้ครอบคลุมการดำเนินงานตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 ถึง 31 ธันวาคม 2567 โดย บี.กริม เพาเวอร์ จัดทำรายงานความยั่งยืนต่อเนื่องมาเป็นปีที่ 8 ครอบคลุมการดำเนินงานในประเด็นสำคัญต่อความยั่งยืนของธุรกิจที่มีนัยสำคัญต่อผู้มีส่วนได้เสีย สอดคล้องกับมาตรฐาน Global Reporting Initiative (GRI) Standards[1] และควบคุมคุณภาพของรายงานโดยคำนึงถึง ความสมดุล ความสามารถในการเปรียบเทียบเนื้อหา ความแม่นยำ ความตรงเวลา ความชัดเจน และความน่าเชื่อถือของข้อมูล โดยครอบคลุมตัวชี้วัดด้านเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม ซึ่งครอบคลุมกิจกรรมและผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อยทั้งในและต่างประเทศ โดยรายชื่อของบริษัทในการรายงานข้อมูลด้านความยั่งยืนเป็นรายชื่อเดียวกับรายชื่อบริษัทในการรายงานงบการเงินรวม ประจำปี 2567 อย่างไรก็ตาม ยกเว้นผลการดำเนินงานของโครงการที่ยังไม่เปิดดำเนินการ บริษัทที่มีการประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้น บริษัทร่วม และการร่วมค้าซึ่งอยู่นอกเหนืออำนาจการควบคุมของบริษัท โดยการรายงานด้านความยั่งยืนครอบคลุมสัดส่วนรายได้ของบริษัทที่ร้อยละ 91.5 ถึง 99.9 ขึ้นอยู่กับแต่ละตัวชี้วัด สามารถดูรายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับบริษัทที่อยู่ในขอบเขตการรายงาน และข้อจำกัดของตัวชี้วัดได้ที่หัวข้อ “ขอบเขตการรายงานปี 2567” และหัวข้อ “หมายเหตุ” ในรายงานฉบับนี้

ทั้งนี้ ข้อมูลที่นำเสนอในรายงานและเว็บไซต์ด้านความยั่งยืนได้รับการสอบทานโดย บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ผู้ตรวจสอบอิสระภายนอก เพื่อรับรองความถูกต้องและความน่าเชื่อถือของข้อมูลตามแนวทางการรายงานของมาตรฐาน GRI (รายละเอียดเพิ่มเติมที่ หัวข้อ “การรับรองจากหน่วยงานภายนอก”)

ช่องทางการติดต่อ

ฝ่ายความยั่งยืนและการจัดการด้านสภาพภูมิอากาศ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
อาคาร ดร.เกฮาร์ด ลิงค์ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา หัวหมาก บางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
www.bgrimmpower.com
corporatesustainability@bgrimmpower.com +66 (0) 2821 6400

GRI Content Index

ตัวชี้วัดผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืน

[1] การรายงานครอบคลุม 9 ข้อกำหนด ตามมาตรฐาน Global Reporting Initiative (GRI) ดังนี้
ข้อกำหนดที่ 1: ประยุกต์หลักการรายงาน
ข้อกำหนดที่ 2: รายงานการเปิดเผยข้อมูลตาม GRI 2: General Disclosures 2021
ข้อกำหนดที่ 3: พิจารณาประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน
ข้อกำหนดที่ 4: รายงานการเปิดเผยข้อมูลตาม GRI 3: Material Topics 2021
ข้อกำหนดที่ 5: รายงานการเปิดเผยข้อมูลตาม GRI Topic Standards สำหรับแต่ละประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน
ข้อกำหนดที่ 6: ชี้แจงเหตุผลในการไม่เปิดเผยข้อมูล และข้อกำหนดที่องค์กรไม่สามารถดำเนินการได้
ข้อกำหนดที่ 7: เปิดเผย GRI Content Index
ข้อกำหนดที่ 8: ระบุคำชี้แจงการใช้งาน
ข้อกำหนดที่ 9: แจ้งให้ GRI ทราบ

ขอบเขตการรายงาน ปี 2567

ชื่อโครงการ	ชื่อย่อ[2]	การใช้พลังงาน	มลพิษทางอากาศ		ขยะ	น้ำ	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	ค่าตอบแทนพนักงาน	ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน
			ก๊าซเรือนกระจก	NO_x SO_x ปรอท ฝุ่นละออง และ SF_6					
ประเทศไทย									
สำนักงานกรุงเทพมหานคร		✓	✓	✓	×	✓	✓	✓	✓
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม									
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี									
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1	ABP1R	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2	ABP2R	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3	ABP3	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4	ABP4	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5	ABP5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง									
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1	ABPR1	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2	ABPR2	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3	ABPR3	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4	ABPR4	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5	ABPR5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง จังหวัดชลบุรี									
บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1	BPLC1R	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2	BPLC2	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี จังหวัดปทุมธานี									
บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1	BIP1	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2	BIP2	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ชื่อโครงการ	ชื่อย่อ[2]	การใช้พลังงาน	มลพิษทางอากาศ		ขยะ	น้ำ	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	ค่าตอบแทนพนักงาน	ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน
			ก๊าซเรือนกระจก	NO_x SO_x ปรอท ฝุ่นละอองและ SF_6					
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1									
บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1	BPWHA1	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด จังหวัดระยอง									
บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (2 โครงการ)	BGPM1R BGPM2R	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
อ่างทอง									
บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 1	BGPAT1	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง									
บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2	BGPAT2	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3	BGPAT3	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์									
สระแก้ว									
บีจีเอสพีเอส 1	BGSPS1	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
นครปฐม									
ไทรหลวง 2	BGYSP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ไทรหลวง 3	BGYSP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ไทรหลวง 9	BGYSP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ไทรหลวง 10	BGYSP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ไทรใหญ่หน้า	BGYSP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ไทรมะนาว	BGYSP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ไทรพุทรา	BGYSP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
พระนครศรีอยุธยา									
ไทรเสนา 2	BGYSP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
โครงการสหกรณ์และโครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก									
โครงการสหกรณ์การเกษตรชนแดน (เพชรบูรณ์)	BSPCD	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ชื่อโครงการ	ชื่อย่อ[2]	การใช้พลังงาน	มลพิษทางอากาศ		ขยะ	น้ำ	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	ค่าตอบแทนพนักงาน	ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน
			ก๊าซเรือนกระจก	NO_x SO_x ปรอท ฝุ่นละออง และ SF_6					
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานสงเคราะห์ทหารผ่านศึกเขตชลบุรี (ฉะเชิงเทรา)	BGRIM	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านนาเดิม (สุราษฎร์ธานี)	BSPCB	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานการเกษตร การอุตสาหกรรม และการบริการ (กรุงเทพมหานคร)	BGSP1	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ โรงพยาบาลทหารผ่านศึก (กรุงเทพมหานคร)	BGRIM	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานรักษาความปลอดภัย (นนทบุรี)	BGRIM	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานกิจการโรงงานในอารักษ์ (สมุทรปราการ)	BGRIM	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
โครงการพลังงานลม									
บ่อทอง วินด์ฟาร์ม (มุกดาหาร) (2 โครงการ)	BTW	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
โครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา									
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด	BSPT	✓	✓	✓	✓	✓	×	✓	✓
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด	ABPS	✓	✓	✓	✓	✓	×	✓	✓
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	BGPSS	✓	✓	✓	✓	✓	×	✓	✓

ชื่อโครงการ	ชื่อย่อ[2]	การใช้พลังงาน	มลพิษทางอากาศ		ขยะ	น้ำ	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	ค่าตอบแทนพนักงาน	ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน
			ก๊าซเรือนกระจก	NO_x SO_x ปรอท ฝุ่นละออง และ SF_6					
ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ									
บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด	BGLNG	✓	×	✓	×	✓	✓	✓	✓
ต่างประเทศ									
โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ									
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว									
เซน้ำน้อย 2 เซกะตัม 1 (2 โครงการ)	XXHP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	×	×
น้ำแจ 1	Nam Che 1	✓	✓	✓	✓	✓	✓	×	×
สหรัฐอเมริกา									
Malacha	Malacha	×	×	×	×	×	×	×	×
Backup for Power Trading									
สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม									
อมตะ เพาเวอร์ (เบียนหัว)	APB	✓	✓	✓	✓	✓	✓	×	×
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์									
สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม									
Dau Tieng	DT	✓	✓	✓	✓	✓	✓	×	×
Phu Yen TTP	Phu Yen TTP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	×	×
ราชอาณาจักรกัมพูชา									
Ray Power	Ray	✓	✓	✓	✓	✓	✓	×	×
โครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา									
สาธารณรัฐฟิลิปปินส์									
B.Grimm Solar Power, Inc.	BGSPI	✓	×	✓	✓	✓	×	×	×
รวม 52 โครงการ									

[1] ✓ หมายถึง รวมในการรายงาน
× หมายถึง ไม่รวมในการรายงาน

[2] สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่สร้างทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม (SPP Replacement) จะมีตัวอักษร R กำกับไว้ข้างท้ายชื่อย่อ ได้แก่ ABP1R, ABP2R, BPLC1R, BGPM1R และ BGPM2R

หมายเหตุ

1. ขอบเขตการรายงาน

การรายงานข้อมูลด้านความยั่งยืนครอบคลุมกิจกรรมและผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อยทั้งในและต่างประเทศ โดยรายชื่อของบริษัทในการรายงานข้อมูลด้านความยั่งยืนเป็นรายชื่อเดียวกับรายชื่อบริษัทในการรายงานงบการเงินรวมประจำปี 2567 ยกเว้นผลการดำเนินงานของโครงการที่ยังไม่เปิดดำเนินการ บริษัทที่มีการประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้น บริษัทร่วม และการร่วมค้าซึ่งอยู่นอกเหนืออำนาจการควบคุมของบริษัท โดยการรายงานข้อมูลครอบคลุมร้อยละ 91.5 ถึง 99.9 ของรายได้รวม รายละเอียดนิยามและขอบเขตของแต่ละตัวชี้วัดอยู่ในหัวข้อย่อยถัดไป

โดยในปี 2567 มีการปรับปรุงขอบเขตการรายงานและข้อมูลด้านความยั่งยืน ดังนี้

- เพิ่มการรายงานข้อมูลบริษัทย่อย บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด
- ขยายขอบเขตการรายงานข้อมูลการใช้พลังงาน มลพิษทางอากาศ และการใช้น้ำ ให้ครอบคลุมสำนักงานกรุงเทพมหานคร พร้อมปรับปรุงข้อมูลย้อนหลังตั้งแต่ปี 2564 เพื่อให้แนวทางการรายงานมีความสอดคล้องและสามารถวิเคราะห์แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงได้อย่างต่อเนื่อง รวมถึงทบทวนและปรับปรุงข้อมูลอาชีวอนามัยและความปลอดภัยย้อนหลังตั้งแต่ปี 2564 เพื่อให้สอดคล้องกับการปรับขอบเขตรายงาน
- ปรับปรุงวิธีการนับจำนวนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา โดยนับตามจำนวนบริษัท จากเดิมที่นับตามจำนวนโครงการภายใต้สังกัดแต่ละบริษัท ในปี 2567 มีบริษัทดังกล่าว 4 บริษัท โดยมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาภายใต้สังกัดบริษัทรวม 62 โครงการ

2. ข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม

2.1 การใช้พลังงาน

การใช้พลังงานประกอบด้วยพลังงานความร้อน พลังงานหมุนเวียน และพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่บริษัท/โรงไฟฟ้า โดยรายงานปริมาณและสัดส่วนของพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) และพลังงานไม่หมุนเวียน (Non-Renewable Energy) รวมถึงปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อจากภายนอกมาใช้ในพื้นที่บริษัท/โรงไฟฟ้า ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ และใช้น้ำมันดีเซลสำหรับขับเคลื่อนเครื่องยนต์เพื่อใช้ในการเริ่มเดินกังหันก๊าซ (start-up)

ในปี 2567 การรายงานข้อมูลด้านการใช้พลังงานครอบคลุมกิจกรรมและผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย คิดเป็นร้อยละ 99.9 ของรายได้รวม หรือร้อยละ 99.9 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ

2.2 มลพิษทางอากาศ

ก๊าซเรือนกระจก หมายถึง ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินกิจการ คำนวณตาม “แนวทางการรายงานและคำนวณก๊าซเรือนกระจก” ของ WRI/WBCSD GHG Emissions Protocol ครอบคลุมก๊าซเรือนกระจก 5 ชนิด ได้แก่ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2), มีเทน (CH_4), ไนตรัสออกไซด์ (N_2O), ก๊าซซัลเฟอร์เฮกซะฟลูออไรด์ (SF_6), ก๊าซไฮโดรฟลูออโรคาร์บอน (HFCs) โดยรายงาน 3 ขอบเขต ได้แก่

- **ก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้นโดยตรง (ขอบเขตที่ 1)** เกิดจากการเผาไหม้ที่อยู่กับที่ (Stationary Combustion) ของก๊าซธรรมชาติจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวมทั้งน้ำมันดีเซลและเบนซินจากอุปกรณ์ภายในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีการปล่อยจากกิจกรรมอื่น เช่น ก๊าซไฮโดรฟลูออโรคาร์บอน (HFCs) จากการใช้สารทำความเย็นสำหรับอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า ก๊าซซัลเฟอร์เฮกซะฟลูโอไรด์ (SF_6) จากการใช้ในสวิตช์เกียร์ และการรั่วไหลของมีเทน (CH_4) จากระบบบำบัดน้ำเสียแบบบ่อเกรอะ (Septic Tank) รวมถึงการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมที่เกิดจากการเผาไหม้ที่มีการเคลื่อนที่ (Mobile Combustion) เช่น การใช้น้ำมันดีเซลและเบนซินจากรถยนต์ของบริษัท (อ้างอิงจากค่า GWP 100 years ใน Intergovernmental Panel on Climate Change 2013, AR5)
- **ก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้นโดยอ้อม (ขอบเขตที่ 2)** เกิดจากการซื้อพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งต่าง ๆ เช่น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง เป็นต้น (อ้างอิงค่าจาก องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) หรือ TGO ผู้ผลิตหรือผู้ขาย และ Institute for Global Environmental Strategies หรือ IGES)
- **ก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมอื่น ๆ (ขอบเขตที่ 3)** เกิดจากกิจกรรมทางธุรกิจระหว่างองค์กรและผู้ผลิต

ภายนอกองค์กร เช่น การขนส่งวัตถุดิบ การใช้น้ำ การกำจัดขยะ และการบำบัดน้ำเสีย (อ้างอิงค่าจาก Department for Energy Security and Net Zero (DESNZ) และ Department for Environment, Food & Rural Affairs (DEFRA) ประเทศสหราชอาณาจักร)

มลสารจากปล่อง รายงานปริมาณการระบายสารมลพิษทางอากาศ ได้แก่

- **ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SO_x) และฝุ่น** จากกระบวนการผลิต อ้างอิงผลและวิธีตรวจวัดตามกฎหมายกำหนด โดยคำนวณจากเครื่องตรวจวัดความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems - CEMS) ร่วมกับผลการตรวจวัดจากการสุ่มตรวจจากปล่องระบาย (Stack Sampling) ทั้งนี้เราวัดปริมาณฝุ่นจากค่าฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particulates: TSP) จากปล่องระบาย โดยเป็นปริมาณรวมของฝุ่นละอองในอากาศที่มีขนาดเล็กกว่า 100 ไมโครเมตร ซึ่งรวมถึงฝุ่นละอองที่มีขนาดเล็กกว่า 10 ไมโครเมตร (PM_{10}) และ 2.5 ไมโครเมตร ($PM_{2.5}$)

- **ปรอท (Mercury)** พิจารณาจากผลการตรวจวัดด้วยวิธีการสุ่มตรวจจากปล่องระบาย (Stack Sampling) ของโรงไฟฟ้าที่เป็นตัวแทน ร่วมกับการคำนวณค่าจากข้อมูลในรายงานการนำส่งก๊าซของ ปตท. (PTT Gas Delivery)

ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา พลังงานลม และ backup for power trading ไม่มีแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ

ในปี 2567 การรายงานข้อมูลด้านมลพิษทางอากาศครอบคลุมกิจกรรมและผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อยคิดเป็นร้อยละ 99.9 ของรายได้รวม หรือร้อยละ 99.9 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ

2.3 ขยะ

การรายงานปริมาณของเสียจากกระบวนการผลิตและการอุปโภคบริโภคของพนักงาน แยกประเภทเป็นกากของเสียอันตราย และกากของเสียไม่อันตรายตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมเรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง วิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการจัดการกากอุตสาหกรรม มูลฝอย และสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นในนิคมอุตสาหกรรม พ.ศ.2554 โดยรายงานปริมาณของเสียที่ส่งกำจัดและจัดเก็บไว้ในพื้นที่โครงการเพื่อรอกำจัด มีรายละเอียดดังนี้

ของเสียไม่อันตราย (Non-Hazardous Waste) หมายถึง วัสดุไม่ใช้แล้วที่ไม่มีองค์ประกอบหรือปนเปื้อนสารอันตราย หรือไม่มีลักษณะและคุณสมบัติที่เป็นอันตรายตามที่กระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด เช่น ของเสียจากกระบวนการผลิต การซ่อมบำรุง เศษไม้ อลูมิเนียม และฟิลเตอร์จากระบบกรองน้ำ เป็นต้น โดยรวมถึงขยะทั่วไป คือ สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้วตามข้อกำหนดกระทรวงสาธารณสุข ที่ไม่ใช่กากอุตสาหกรรมจากพื้นที่โรงไฟฟ้า ซึ่งถูกกำจัดโดยวิธีฝังกลบ

ของเสียอันตราย (Hazardous Waste) หมายถึง วัสดุไม่ใช้แล้วที่มีองค์ประกอบ หรือปนเปื้อนสารอันตราย หรือมีลักษณะและคุณสมบัติที่เป็นอันตรายตามที่กระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด เช่น น้ำมันใช้แล้ว ฟิลเตอร์กรองน้ำมัน วัตถุกัดกร่อน หลอดไฟเสื่อมสภาพ และกระป๋องสเปรย์ เป็นต้น

วิธีการกำจัด

- การคืนกลับ (Recovery) ประกอบด้วย เตรียมการเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ รีไซเคิล (Recycle) และการนำกลับมาใช้งานอื่น ๆ (Reuse)
- การเผา ประกอบด้วย การเผาแบบนำกลับมาใช้เป็นพลังงาน และการเผาแบบไม่นำกลับมาใช้เป็นพลังงาน
- การฝังกลบ
- การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ

ในปี 2567 การรายงานข้อมูลด้านขยะครอบคลุมกิจกรรมและผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อยคิดเป็นร้อยละ 99.9 ของรายได้รวม หรือร้อยละ 99.9 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ

2.4 การใช้น้ำ

การรายงานปริมาณน้ำใช้จากภายนอกและปริมาณน้ำทิ้งจากการดำเนินธุรกิจแบ่งตามประเภทแหล่งน้ำ ได้แก่ น้ำผิวดิน น้ำใต้ดิน และน้ำรีเคลม (น้ำเสียที่ผ่านการบำบัดจากบริษัทอื่น) นอกจากนี้ยังมีการประเมินความเพียงพอของน้ำใช้ คุณภาพน้ำ และรายงานการใช้น้ำจากพื้นที่เสี่ยงขาดแคลนน้ำ (Water Stress Area) อีกด้วย โดยนับรวมปริมาณน้ำที่ใช้ในพื้นที่โรงไฟฟ้า แต่ไม่รวมน้ำที่ใช้ในสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่นอกพื้นที่โรงไฟฟ้า (Remote Substation)

ในปี 2567 การรายงานข้อมูลด้านการใช้น้ำครอบคลุมกิจกรรมและผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อยคิดเป็นร้อยละ 99.9 ของรายได้รวม หรือร้อยละ 99.9 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ

3. ข้อมูลด้านสังคม

3.1 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การรายงานข้อมูลการบาดเจ็บจากการทำงาน ไม่รวมการบาดเจ็บในระดับที่ได้รับการปฐมพยาบาลแล้วกลับมาทำงานได้ สำหรับการบาดเจ็บระหว่างการเดินทางจะนับเฉพาะการเดินทางที่เกี่ยวข้องกับการทำงานที่ได้รับมอบหมาย ได้แก่ การเดินทางมาทำงานของพนักงานจากจุดที่องค์กรจัดหารถไว้ให้บริการ ไม่นับรวมการเดินทางไปทำงานที่ได้รับมอบหมายด้วยรถส่วนบุคคล และการบาดเจ็บที่เกิดจากการทำงานจากที่บ้าน (Work from home)

ในปี 2567 การรายงานข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยครอบคลุมกิจกรรมและผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อยคิดเป็นร้อยละ 99.6 ของรายได้รวม หรือร้อยละ 99.5 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ

3.2 ค่าตอบแทนพนักงาน

การรายงานข้อมูลค่าตอบแทนของพนักงานในรูปแบบของสัดส่วนค่าตอบแทนต่อปีของพนักงานหญิงและชาย โดยแบ่งตามแกนหลัก ดังนี้ 1) ระดับตำแหน่ง ได้แก่ ระดับผู้บริหาร ระดับผู้จัดการ และระดับพนักงาน และ 2) ประเภทค่าตอบแทน ได้แก่ ฐานเงินเดือน และค่าตอบแทนรวม (ประกอบด้วยฐานเงินเดือนและค่าตอบแทนอื่น ๆ ที่เป็นตัวเงิน เช่น โบนัส ค่าเข้ากะ ค่าโทรศัพท์ และค่าน้ำมัน เป็นต้น)

ในปี 2567 การรายงานข้อมูลค่าตอบแทนพนักงานครอบคลุมพนักงานภายใต้สังกัดบริษัทและบริษัทย่อยในประเทศไทย คิดเป็นร้อยละ 84.6 ของพนักงานทั้งหมดที่สังกัดบริษัทและบริษัทย่อยตามขอบเขตการรายงานที่ 1,241 คน (หากรวมพนักงานที่สังกัดบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นและบริษัทที่ยังไม่เปิดดำเนินการจะเท่ากับ 1,301 คน)

4. ข้อมูลด้านเศรษฐกิจและการกำกับดูแลกิจการที่ดี

4.1 ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน

บี.กริม เพาเวอร์ จำแนกประเภทของคู่ค้าตามระดับความสำคัญต่อธุรกิจและความเสี่ยงด้าน ESG เพื่อการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน โดยมีประเภทคู่ค้า ดังนี้

- **คู่ค้าลำดับที่ 1 (Tier 1 Suppliers)** คือ คู่ค้าที่มีสัญญาซื้อขายสินค้าและบริการโดยตรงกับ บี.กริม เพาเวอร์
- **คู่ค้าหลัก (Critical Tier 1 Suppliers)** คือ คู่ค้าลำดับที่ 1 ที่มูลค่าสั่งซื้อสูง มีการสั่งซื้อต่อเนื่อง สินค้า/บริการมีความสำคัญสูง หรือระดับการพึ่งพาคู่ค้าสูง
- **คู่ค้าทางอ้อมรายสำคัญ (Critical Non-Tier 1 Suppliers)** คือ คู่ค้าที่ไม่ได้จัดหาสินค้า/บริการให้ บี.กริม เพาเวอร์ โดยตรง แต่จัดหาสินค้า/บริการที่มีความสำคัญให้กับคู่ค้าหลัก
- **คู่ค้าที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ (Significant Suppliers)** คือ คู่ค้าหลักและคู่ค้าทางอ้อมรายสำคัญที่มีผลการประเมินความเสี่ยงด้าน ESG อยู่ในระดับปานกลางและสูง ซึ่งจะต้องได้รับการตรวจประเมินผลการปฏิบัติงานด้านความยั่งยืนของคู่ค้าอย่างต่อเนื่องทุกปี

โดยรายงานจำนวนคู่ค้าที่ดำเนินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการจัดการห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน ได้แก่

- คู่ค้าลำดับที่ 1 (Tier 1 Suppliers)
  - จำนวนคู่ค้าลำดับที่ 1 แบ่งตามประเภท ได้แก่ คู่ค้าหลัก (Critical Tier 1 Suppliers) คู่ค้าทางอ้อมรายสำคัญ (Critical Non-Tier 1 Suppliers) และคู่ค้าที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ (Significant Suppliers)
  - ร้อยละของคู่ค้าลำดับที่ 1 (Tier 1 Suppliers) ที่ได้รับการสื่อสารและรับทราบแนวทางจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า
- จำนวนของคู่ค้าหลัก (Critical Tier 1 Suppliers) และคู่ค้าทางอ้อมรายสำคัญ (Critical Non-Tier 1 Suppliers) ที่ได้รับการตรวจประเมินความเสี่ยงด้าน ESG
- จำนวนของคู่ค้าที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ (Significant Suppliers) ที่ได้รับการตรวจประเมินการดำเนินงานด้านความยั่งยืนเชิงลึก และวางแผนงานในการปรับปรุงปัญหาด้าน ESG ร่วมกัน

ในปี 2567 การรายงานข้อมูลด้านห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืนครอบคลุมโครงการภายใต้บริษัทและบริษัทย่อยในประเทศไทย คิดเป็นร้อยละ 91.5 ของรายได้รวม

การรับรองจากหน่วยงานภายนอก

SGS

ASSURANCE STATEMENT

SGS (THAILAND) LIMITED'S REPORT ON SUSTAINABILITY ACTIVITIES IN THE B.GRIMM POWER PUBLIC COMPANY LIMITED'S SUSTAINABILITY REPORTING FOR 2024

NATURE OF THE ASSURANCE/VERIFICATION

SGS (THAILAND) LIMITED (hereinafter referred to as SGS) was commissioned by B.Grimm Power Public Company Limited (hereinafter referred to as BGRIM) to conduct an independent assurance of the Form 56-1 One Report 2024 (Sustainability Report Incorporated) (hereinafter referred to as the Report) and BGRIM's corporate website (hereinafter referred to as the Website). The reporting period of the Report is 1 January 2024 to 31 December 2024. The scope of assurance is based on the SGS Sustainability Report Assurance methodology and AA1000 Assurance Standard v3 Type 2 Moderate level to assess whether the text and data in accompanying tables contained in the Report and complies with the GRI Standards and AA1000 Accountability Principles (2018).

SGS reserves the right to update the assurance statement from time to time depending on the level of report content discrepancy of the published version from the agreed standards requirements.

INTENDED USERS OF THIS ASSURANCE STATEMENT

This Assurance Statement is provided with the intention of informing all BGRIM's Stakeholders/specified stakeholders.

RESPONSIBILITIES

The sustainability information in the Report and its presentation are the responsibility of the directors, governing body and the management of BGRIM. SGS has not been involved in the preparation of any of the material included in the Report.

Our responsibility is to express an opinion on the text, data, graphs and statements within the scope of assurance based upon sufficient and appropriate objective evidence.

ASSURANCE STANDARDS, TYPE AND LEVEL OF ASSURANCE

The assurance of this Report has been conducted according to the AA1000 Assurance Standard (AA1000AS v3), a standard used globally to provide assurance on sustainability-related information across organizations of all types, including the evaluation of the nature and extent to which an organization adheres to the AccountAbility Principles (AA1000AP, 2018).

Assurance has been conducted at a moderate (limited) level of scrutiny.

SCOPE OF ASSURANCE

The scope of the assurance included evaluation of quality, accuracy and reliability of specified performance information as detailed below and evaluation of adherence to the following reporting criteria:

Reporting Criteria Options	
1	AA1000 Accountability Principles (2018)
2	GRI Standards 2021 (In accordance with)

- evaluation of content veracity of the sustainability performance information in relation to the determined material topics at a high level of scrutiny for BGRIM and applicable aspect boundaries outside of the organization covered by this report;
- AA1000 Assurance Standard v3 Type 2 evaluation of the report content and supporting management systems against the AA1000 Accountability Principles (2018); and
- evaluation of the report against the requirements of GRI Standards claimed in the GRI content index as material and in accordance with and GRI Standards listed in the GRI content index where the organization has referenced for the preparation of the reported information.

SPECIFIED PERFORMANCE INFORMATION AND DISCLOSURES INCLUDED IN SCOPE

The BGRIM's Report and Website content are adequately in line with GRI Standard to fulfills all the required content and quality criteria for the identified aspects data expressed numerically or in descriptive text listed as below;

ESG Dimension	Topic
GRI 3: Material Topics	GRI 3-1 Process to determine material topics (2021)
	GRI 3-2 List of material topics (2021)
	GRI 3-3 Management of material topics (2021)
Environmental dimension	GRI 302-1 Energy consumption within organization (2016)
	GRI 303-3 Water withdrawal (2018)
	GRI 303-4 Water discharge (2018)
	GRI 303-5 Water consumption (2018)
	GRI 305-1 Direct (Scope 1) GHG emissions (2016)
	GRI 305-2 Energy indirect (Scope 2) GHG emissions (2016)
	GRI 305-3 Other indirect (Scope 3) GHG emissions (2016)
	GRI 305-7 Nitrogen oxides (NOx), Sulfur oxides (SOx), and other significant air emissions including Total Suspended Particulates (TSP), Sulphur Hexafluoride (SF6), and Mercury (2016)
	GRI 306-3 Waste generated (2020)
	GRI 306-4 Waste diverted from disposal (2020)
	GRI 306-5 Waste directed to disposal (2020)
	GRI 308-1 New suppliers that were screened using environmental criteria (2016)
	GRI 308-2 Negative environmental impacts in the supply chain and actions taken (2016)
Social and Safety dimension	GRI 403-9 Work-related injuries (2018)
	GRI 405-2 Ratio of basic salary and remuneration of women to men (2016)
	GRI 414-1 New suppliers that were screened using social criteria (2016)
	GRI 414-2 Negative social impacts in the supply chain and actions taken (2016)

ASSURANCE METHODOLOGY

The assurance performed comprised the review, evaluation of and providing comments on the reporting processes as well as evaluating the accuracy of the report content and indicators. This included the following activities:

- BGRIM's Management interviews, including the Sustainability and Climate Management department with responsibility for performance in the areas within scope.
- Interview with data owners and/or managers responsible for internal data collection and reporting databases.
- Document review of relevant systems, policies, and procedures where available.
- Understanding, analysing and sample testing the key data collection, aggregation, validation and reporting systems, processes, procedures, and controls.

- Sampling evidence to confirm the reliability of the selected reporting standards, selected 3 sites of Combined Cycle Power Plant Projects including, Amata B.Grimm Power 3 (onsite) and B.Grimm Power (Ang Thong) 2-3 (onsite), 1 site of Solar Power Plant Project including Sai Luang 9 (remote) and 2 sites of Hydro Power Plant Project including Xenamnoy 2 and Xekatam 1 (Remote).

LIMITATIONS

Financial data drawn directly from independently audited financial accounts has not been checked back to source as part of this assurance process. Note here any other specific limitations for the assurance engagement and actions taken to mitigate those limitation.

INDEPENDENCE AND COMPETENCE

The SGS Group of companies is the world leader in inspection, testing and verification, operating in more than 140 countries and providing services including management systems and service certification; quality, environmental, social and ethical auditing and training; environmental, social and sustainability report assurance. SGS affirm our independence from BGRIM, being free from bias and conflicts of interest with the organisation, its subsidiaries and stakeholders.

The assurance team was assembled based on their knowledge, experience and qualifications for this assignment, and comprised auditors and sustainability professionals specializing in the Environmental, Social and Governance (ESG) and carbon fields.

FINDINGS AND CONCLUSIONS

ASSURANCE OPINION

On the basis of the methodology described and the assurance work performed, we are satisfied that the specified performance information included in the scope of assurance is accurate, reliable, has been fairly stated and has been prepared, in all material respects, in accordance with the AA1000 AccountAbility Principles (2018) and GRI Standards 2021 (In accordance with).

We believe that the organization has chosen an appropriate level of assurance for this stage in their reporting.

ADHERENCE TO AA1000 ACCOUNTABILITY PRINCIPLES (2018)

INCLUSIVITY

BGRIM recognizes the importance of the multi-stakeholders and perceives the needs and expectations through various stakeholder engagements. BGRIM, assessing the relevance of the mission and business activities to issues from stakeholders and SDGs, practices sustainability management by reflecting the results in the business strategy. The series of processes is available in the Report. SGS confirmed the above processes through the assurance.

MATERIALITY

Material topics have been identified in consideration of the requirements of international guidelines and stakeholder engagement. The identified topics are deliberated on by external experts and the Corporate Governance and Sustainability Committee to confirm the validity. The Corporate Governance and Sustainability Committee also regularly reviews the process for identifying material topics. The identified topics are reflected in the non-financial metrics of the long-term business plan. Consequently, SGS confirmed through the verification that the BGRIM has identified material topics.

RESPONSIVENESS

BGRIM addresses the identified issues in the relevant divisions through the business activities. BGRIM communicates with the stakeholders by various measures including direct dialogue. The correspondence to stakeholders is also disclosed in the Report along with its direction and specific cases in point demonstrating such measures. In addition, by incorporating the organization's ESG outcomes into executive compensation practices, the organization integrates sustainability impacts into organizational decisions. SGS confirmed the above processes through the assurance.

IMPACT

BGRIM has demonstrated a process on identify and fairly represented impacts that encompass a range of environmental, social and governance topics from wide range of sources, such as activities, policies, programs, decisions and products and services, as well as any related performance. Measurement and evaluation of its impacts related to material topic were in place at target setting with combination of qualitative and quantitative measurements.

Signed:
For and on behalf of SGS (Thailand) Limited

Montree Tangtermsirikul
General Manager

238 TRR Tower, 19th-21st Floor, Naradhiwas Rajanagarindra Road, Chong Nonsi, Yannawa, Bangkok 10120, Thailand
19 March 2025

WWW.SGS.COM

AA1000
Licensed Report
000-8/V3-K4W4O

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

การวิเคราะห์และคำอธิบายที่จะกล่าวต่อไปนี้ จัดทำบนงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2567 (ตรวจสอบแล้ว) และควรอ่านประกอบกับงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินดังกล่าว โดยงบการเงินของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดทำตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย (TFRS) เว้นแต่จะได้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น

การเติบโตของปริมาณขายไฟฟ้าและกลยุทธ์การขยายธุรกิจ

การเติบโตที่แข็งแกร่ง: ปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง ด้วยปริมาณขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 6.9 มาที่ 15,180 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และ EBITDA เติบโต y-on-y ร้อยละ 4.3 มาที่ 14,987 ล้านบาท จากปัจจัยหลัก 1) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.8 จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการ ในเดือน มีนาคม ตุลาคม และธันวาคม 2566 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ 2) ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 14.2 3) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศเวียดนามเติบโตร้อยละ 6.4 จากปีก่อน และ 4) รายได้การให้บริการที่สูงขึ้นจากรายได้จากการพัฒนาโครงการ รวมทั้งปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทยที่เติบโตร้อยละ 19.1 เมื่อเทียบปี 2566 ตามการขยายกำลังการผลิตของลูกค้าเดิม และความต้องการที่เพิ่มขึ้น

การรักษากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน: กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในปี 2567 เติบโต y-on-y ร้อยละ 5.8 มาอยู่ที่ 2,227 ล้านบาท จากเหตุผลข้างต้น กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 1,557 ล้านบาท ลดลงจาก 1,889 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสดจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เพิ่มขึ้น จากการแปลงค่าเงินยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และธุรกรรมสกุลเงินต่างประเทศ

การขยายการลงทุนในต่างประเทศ: ในปี 2567 ได้ขยายการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนรวม 1,345 เมกะวัตต์ (Committed) ประกอบด้วยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง จำนวน 740 เมกะวัตต์ในสาธารณรัฐเกาหลี, โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 33.7 เมกะวัตต์ ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย และราชอาณาจักรบาห์เรน, โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ 29.9 เมกะวัตต์ในประเทศสหรัฐอเมริกา, โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 65 เมกะวัตต์ในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน กำลังผลิตติดตั้งรวม 476.3 เมกะวัตต์ในประเทศไทย (รวมโครงการที่ได้รับการคัดเลือกภายใต้โครงการพลังงานหมุนเวียนของรัฐบาล) นอกจากนี้ ได้เข้าลงทุนใน Nemaroo Bimbi Wind Farm Pty. Ltd. ในประเทศออสเตรเลีย และ LT09 S.r.l. ในสาธารณรัฐอิตาลี เพื่อพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียน

ความมุ่งมั่นด้านพลังงานหมุนเวียน: บี.กริม เพาเวอร์ เดินหน้าสร้างความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจ โดยร่วมมือกับ กรีนเนอร์ยี่ และบริษัท ซิโน-ไทย เอ็นจีเนียริ่ง แอนด์ คอนสตรัคชั่น เพื่อพัฒนาพลังงานหมุนเวียน

ความเป็นเลิศด้าน ESG: บี.กริม เพาเวอร์ คงได้รับการยอมรับในด้าน ESG ในปี 2567 ได้รับคัดเลือกให้อยู่ในเรตติ้งสูงสุด “AAA” จาก SET ESG Ratings และติดอันดับ The Sustainability Yearbook 2025 โดย S&P Global ด้วยคะแนนสูงสุด Top 5% ของอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า นอกจากนี้ยังได้รับการประเมิน MSCI ESG Rating ในระดับ BBB จาก MSCI ESG Research และคะแนน CGR ในระดับ “ดีเลิศ” จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย รวมทั้งได้รับคัดเลือกเข้าเป็นสมาชิก FTSE4Good Index เป็นปีที่ 5 ติดต่อกัน ตอกย้ำความมุ่งมั่นของเราในการเติบโตอย่างยั่งยืน และการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ได้รับการยอมรับด้านความเป็นผู้นำและนักลงทุนสัมพันธ์: บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับ 4 รางวัล จากงานประกาศรายชื่อสุดยอดบริษัทแห่งเอเชีย ประจำปี 2567 จัดโดย FinanceAsia ประกอบด้วย “รางวัลผู้นำองค์กรที่ดีที่สุด” “รางวัลบริษัทที่มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจภายใต้หลัก ESG” “รางวัลผู้บริหารการเงินที่ดีที่สุด” “รางวัลนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม” ได้รับรางวัล Outstanding CFO และ Outstanding IR จากเวที IAA Awards ประจำปี 2567 รวมถึงได้รับรางวัล Outstanding Investor Relations ในงาน SET Awards 2024 สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินงานด้วยความโปร่งใสและการสื่อสารกับนักวิเคราะห์ และนักลงทุนสถาบันอย่างมีประสิทธิภาพ

เหตุการณ์สำคัญ

ไตรมาส 1 ปี 2567 B.Grimm Power Korea (บริษัทย่อย) ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งจำนวน 2 แห่ง กำลังผลิตติดตั้งรวม 740 เมกะวัตต์ โดยได้มีการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทดังต่อไปนี้

1) Nakwol Blueheart Co., Ltd. (Nakwol Wind) ซึ่งเป็นเจ้าของและเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง Yeonggwang Nakwol (Nakwol 1) กำลังผลิตติดตั้ง 365 เมกะวัตต์ โดยได้ทำสัญญาเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ Korea Electric Power Corporation (KEPCO) และมีสัญญาซื้อขาย REC ระยะยาวจาก Korea Southern Power Co., Ltd. (KOSPO) ในราคาคงที่ เป็นระยะเวลา 20 ปี

2) Hanbit Wind Power Co., Ltd. (Hanbit Wind) ซึ่งเป็นเจ้าของและเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง Yeonggwang Hanbit (Nakwol 2) กำลังผลิตติดตั้ง 375 เมกะวัตต์ โดยได้ทำสัญญาเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ KEPCO และอยู่ระหว่างการดำเนินการด้านใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องจากหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องและพร้อมจะเริ่มดำเนินการก่อสร้าง

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 40.0 ใน ThreeEightSix Holdings Ltd. ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ (UAE) เพื่อประกอบธุรกิจและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา กำลังการผลิตรวม 33.7 เมกะวัตต์ ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย และราชอาณาจักรบาห์เรน ซึ่งถือเป็นจุดเริ่มต้นของการลงทุนที่สำคัญในภูมิภาคตะวันออกกลางในอนาคต และ บี.กริม เพาเวอร์ ฟิวเจอร์ โซลูชั่น จำกัด (BGPFS) (บริษัทย่อย) เข้าลงทุนในโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ร่วมกับบริษัท สยามซิตี้ พาวเวอร์ จำกัด (บริษัทย่อยที่บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นทั้งหมด) โดยจัดตั้งบริษัท อินทรี บี.กริม โซล่าร์ จำกัด (IBS) และถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25.0 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตติดตั้ง 80 เมกะวัตต์

ไตรมาส 2 ปี 2567 บริษัท BGP Holding (US) LLC (BGP US) (บริษัทย่อยทางอ้อมของ บี.กริม เพาเวอร์) ได้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Malacha ซึ่งตั้งอยู่บนแม่น้ำ Pit ในตอนเหนือของรัฐแคลิฟอร์เนีย มีกำลังการผลิตติดตั้ง 29.9 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ BGP US มีแผนกลยุทธ์ในการเข้าซื้อและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในรัฐแคลิฟอร์เนียและรัฐอื่น ๆ ในสหรัฐอเมริกา รวมถึงบริษัท RES Company Sicilia S.r.l. (บริษัทย่อย) เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท LT09 S.r.l. ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐอิตาลี และมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและตั้งบนระบบหมุนตามดวงอาทิตย์ (tracking system) ที่อยู่ระหว่างพัฒนาชื่อ “Ortanova 2” ซึ่งมีกำลังการผลิต 73.26 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ทางตอนใต้ของสาธารณรัฐอิตาลี และ B.Grimm Power Pty. Ltd. (BGP Pty) (บริษัทย่อย) ได้เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดใน Nemaroo Bimbi Wind Farm Pty. Ltd. (NBWF) เพื่อพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนและ Energy Hub ทางตอนเหนือของรัฐ Queensland ประเทศออสเตรเลีย

ไตรมาส 3 ปี 2567 Lohas ECE Spain Gifu Co., Ltd. (Gifu) ซึ่งเป็นบริษัทที่ B.Grimm Power Korea Limited (บริษัทย่อย) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49.0 ประสบความสำเร็จในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตติดตั้ง 20 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ บริษัทย่อยและการร่วมค้าจำนวน 8 บริษัทของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ระยะเวลา 25 ปี เพื่อพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดโครงการรวม 323.3 เมกะวัตต์ มีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2569 ถึง 2573

ไตรมาส 4 ปี 2567 เมื่อธันวาคม 2567 ได้แต่งตั้งผู้บริหารและเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กร

1. แต่งตั้ง ดร. ฮาราลด์ ลิงค์ เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม
2. แต่งตั้ง นายพีรเดช พัฒนจันทร์ เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจพัฒนาพลังงานหมุนเวียน
3. แต่งตั้ง นายนพเดช กรรณสูต เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารธุรกิจในประเทศไทยและโซลูชั่นธุรกิจอุตสาหกรรม
4. แต่งตั้ง นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร งานการเงินและบัญชี ซึ่งปัจจุบันยังคงดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน (Chief Financial Officer)

นอกจากนี้ บริษัทย่อย 5 แห่ง ได้รับคัดเลือกเป็นผู้ผลิตและขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับรัฐบาลตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ขนาดโครงการรวม

60.90 เมกะวัตต์ โดยมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงปี 2571-2573 และบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด (บริษัทย่อย) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ลงนามในสัญญาจ้างงานตามโครงการจัดการพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์ กำลังผลิตติดตั้ง 10.26 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี มีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ใน Q1'2569 และบี.กริม แอลเอ็นจี นำเข้า LNG จำนวน 2 ลำ ในเดือนตุลาคม และ ธันวาคม โดยในปี 2567 นำเข้าทั้งสิ้น 3 ลำ รวมจำนวนประมาณ 198,000 ตัน เข้าสู่ระบบ Pool Gas เพื่อเป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของเรา

แนวโน้มปี 2568

- เศรษฐกิจไทยมีแนวโน้มขยายตัวใกล้เคียงกับที่ประเมินที่ร้อยละ 2.7 และ 2.9 ในปี 2567 และ 2568 ตามลำดับ โดยมีปัจจัยหลักจากภาคการท่องเที่ยวและการบริโภคภาคเอกชนซึ่งได้รับแรงหนุนเพิ่มเติมจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ รวมถึงการส่งออกที่ปรับดีขึ้นตามความต้องการสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ ทั้งนี้ เศรษฐกิจฟื้นตัวแตกต่างกันในแต่ละภาคส่วน โดยการส่งออกสินค้าและการผลิตภาคอุตสาหกรรมบางกลุ่ม รวมถึง SMEs ยังถูกกดดันจากปัจจัยเชิงโครงสร้าง (อ้างอิง: ธนาคารแห่งประเทศไทย, 18 ธันวาคม 2567)
- คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับ SPP อยู่ที่ 320-350 บาทต่อล้าน BTU ซึ่งอยู่ในช่วงเดียวกับปี 2567 ที่ราคาก๊าซธรรมชาติอยู่ที่ 324 บาทต่อล้าน BTU
- วางแผนนำเข้า LNG ไม่เกิน 5 ลำ เพื่อนำเข้าสู่ระบบ Pool Gas
- ตั้งเป้าเพิ่มลูกค้า IUs รายใหม่ เชื่อมเข้าระบบรวม 40-50 เมกะวัตต์
- โครงการต่างๆ ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง มีดังนี้
  1) อินทรี บี.กริม : โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 80 เมกะวัตต์
  2) จงเช่อ รับเบอร์ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง 35 เมกะวัตต์
  3) ThreeEightSix : โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 27.5 เมกะวัตต์
  4) Nakwol 1 : โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง 365 เมกะวัตต์
  5) ARECO : โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 65 เมกะวัตต์

ปรับเพิ่มนโยบายจ่ายเงินปันผลเพื่อเพิ่มผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้น

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติอนุมัติปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลเป็นอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 50.0 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน และเสนอจ่ายเงินปันผลต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีในเดือนเมษายน ในอัตราหุ้นละ 0.43 บาท สำหรับปี 2567 ประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท และเงินปันผลจ่ายงวดสุดท้ายในอัตราหุ้นละ 0.25 บาท สอดคล้องกับนโยบายการจ่ายเงินปันผล การเพิ่มเงินปันผลต่อหุ้นเพื่อให้ผลตอบแทนที่น่าสนใจแก่ผู้ถือหุ้น ตอกย้ำความเชื่อมั่นในการบริหารสภาพคล่องและความมุ่งมั่นในนโยบายการจ่ายเงินปันผลที่ยั่งยืน ซึ่งสะท้อนถึงเจตนารมณ์ในการสร้างมูลค่าสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

ผลการดำเนินงานตามแนวทางกลยุทธ์ความยั่งยืนที่สำคัญ

	ผลการดำเนินงาน ปี 2566	ผลการดำเนินงาน ปี 2567	เป้าหมาย ปี 2573
การเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนจากพลังงานสะอาด			
กำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียน (ต่อกำลังการผลิตทั้งหมด)	27%	28%	>50%
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิขอบเขตที่ 1 และ 2 (tCO_2e/MWh)	0.375	0.376	<0.280
พลังงานความร้อนร่วม - ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน	52.1%	52.1%	>50%
พลังงานแสงอาทิตย์ - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี	15.6%	15.9%	>15%
พลังงานลม - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี	31.2%	32.0%	>27%
สัดส่วนความพึงพอใจของลูกค้า	97.7%	97.0%	>95%
ส่งมอบคุณค่าแก่สังคม			
นักเรียนที่ได้รับความรู้ ความสามารถด้าน STEM (คน)[1,2]	178,623	196,322	400,000
พนักงานที่ได้รับการอบรมทักษะสำคัญที่จำเป็นต่อการเติบโตของธุรกิจ (ต่อพนักงานทั้งหมด)	40%	54%	100%
อัตราความผูกพันต่อองค์กรของพนักงาน	78%	82%	85%
อัตราการเสียชีวิตของพนักงานและผู้รับเหมา	0, 0	0, 0	0, 0
อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานของพนักงานและผู้รับเหมา (ครั้งต่อหนึ่งล้านชั่วโมงการทำงาน)	0, 1.25	0, 0.39	0, 0
คงความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ			
ขยะรีไซเคิล (ต่อปริมาณขยะทั้งหมด)	84.3%[3]	84.8%	88%
โครงการที่ได้รับการประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพทุก 5 ปี[4] (ต่อโครงการทั้งหมด)	100%	100%	100%
โครงการที่มีการดำเนินการฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพ กรณีที่ประเมินแล้วพบว่ามีผลกระทบ (ต่อโครงการที่อาจมีผลกระทบ)	100%	100%	100%

[1] ตั้งแต่เริ่มโครงการปี 2553

[2] Science, Technology, Engineering, and Mathematics.

[3] ไม่รวมของเสียจากกิจกรรมที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว (non-recurring item) เช่น การรื้อถอนโรงไฟฟ้า ABP1 และ BGPM1-2 ในส่วนที่ดำเนินการเองโดยไม่ผ่านผู้รับเหมา ทั้งนี้ หากรวมรายการดังกล่าว สัดส่วนของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่/รีไซเคิลจะอยู่ที่ร้อยละ 77.8 ในปี 2566

[4] โดยมีการทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่และประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

	2566	2566 (ปรับปรุง)[1]	2567	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y
รายได้จากการขายและการให้บริการ	57,115	57,115	55,853	(2.2%)
EBITDA[2]	14,325	14,370	14,987	4.3%
กำไรสุทธิ	3,685	3,691	3,170	(14.1%)
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**1,885**	**1,889**	**1,557**	**(17.6%)**
(กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	235	235	590	151.1%
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	(109)	(64)	69	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน[3]	3,811	3,862	3,830	(0.8%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**2,056**	**2,104**	**2,227**	**5.8%**
อัตรากำไร EBITDA (%)	25.1%	25.2%	26.8%	
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	6.7%	6.8%	6.9%	
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	53.9%	54.5%	58.1%	

[1] การปรับปรุงงบการเงินในปี 2566 เกิดจากผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ฉบับปรับปรุง ซึ่งเกี่ยวกับการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากรายการสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า มาถือปฏิบัติ

[2] EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย – และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ (โดยไม่รวมรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 45 ล้านบาท ในปี 2566 และ 79 ล้านบาท ในปี 2567 และกำไร / (ขาดทุน) จากการขายโรงไฟฟ้าที่หมดอายุ จำนวน 109 ล้านบาท ในปี 2566 และ 10 ล้านบาท ในปี 2567)

[3] กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น – และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ (โดยไม่รวมรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ และกำไร / (ขาดทุน) จากการขายโรงไฟฟ้าที่หมดอายุ ตามที่ระบุข้างต้น)

จำนวนรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยม

รายได้จากการขายและการให้บริการ

ปริมาณขายไฟฟ้าในปี 2567 ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 6.9 มาอยู่ที่ 15,180 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้รายได้รวมสำหรับปี 2567 ลดลงร้อยละ 2.2 มาอยู่ที่ 55,853 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ กฟผ. ลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศไทย และราคาขายไอน้ำ ซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง การลดลงดังกล่าวถูกชดเชยบางส่วนด้วยรายได้การให้บริการที่สูงขึ้น ซึ่งเกี่ยวข้องกับรายได้จากการพัฒนาโครงการ

EBITDA และอัตรากำไร EBITDA

EBITDA สำหรับปี 2567 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.3 เป็น 14,987 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) ปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 ซึ่งเป็นผลจากกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นจาก BGPM2R BGPAT2&3 และการเชื่อมเข้าระบบของลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่จำนวน 11.2 เมกะวัตต์ ในปี 2567 รวมทั้งการเติบโตของลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม 2) ปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.1 และ 3) การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการให้บริการ

อัตรากำไร EBITDA เติบโตมาอยู่ที่ร้อยละ 26.8 ในปี 2567 เมื่อเทียบกับร้อยละ 25.2 สำหรับปี 2566

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ในปี 2567 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.8 เป็น 2,227 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเติบโตของปริมาณขายให้แก่ กฟผ. ปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทย ปริมาณขายแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม และรายได้จากการให้บริการที่สูงขึ้น

กำไร / ขาดทุนสุทธิ

กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ลดลง y-on-y ร้อยละ 17.6 เป็น 1,557 ล้านบาท ในปี 2567 จาก 1,889 ล้านบาท ในปี 2566 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน เกิดจาก 1) รายการขาดทุน/กำไร จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (จากการแปลงหนี้สินสุทธิในสกุลดอลลาร์สหรัฐ และธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศเป็นเงินบาท) และ 2) รายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

โครงสร้างรายได้

	2566 ล้านบาท	2567 ล้านบาท	เปลี่ยนแปลง y-on-y
รายได้จากการขายไฟฟ้า			
กฟผ.	35,993	36,025	0.1%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	14,670	12,828	(12.6%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,479	1,597	8.0%
กฟภ. / กฟน. / Rooftop	1,137	1,204	5.9%
การไฟฟ้าลาว	311	314	1.0%
การไฟฟ้าเวียดนาม	2,165	2,163	(0.1%)
การไฟฟ้ากัมพูชา	161	159	(1.2%)
PG&E - สหรัฐอเมริกา	0	62	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	**55,915**	**54,352**	**(2.8%)**
รายได้จากการขายไอน้ำ	1,047	1,025	(2.1%)
รายได้จากการขาย Demineralised Water	2	0	n/a
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ[1]	151	475	214.6%
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	**57,115**	**55,853**	**(2.2%)**

[1] รวมรายได้จากการพัฒนาโครงการ รายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

ตารางที่ 1 : ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	2566 กิกะวัตต์-ชั่วโมง	2567 กิกะวัตต์-ชั่วโมง	เปลี่ยนแปลง y-on-y[1]
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	**9,102**	**10,082**	**10.8%**
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย			
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	1,494	1,432	(4.1%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	804	776	(3.4%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	696	695	(0.1%)
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	158	134	(15.2%)
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	179	181	1.2%
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	96	117	22.2%
นิคมอุตสาหกรรมอ่างทอง	1	6	528.5%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	**3,426**	**3,342**	**(2.5%)**
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	**546**	**582**	**6.4%**

[1] ร้อยละการเปลี่ยนแปลงอาจไม่ตรงกับร้อยละการเปลี่ยนแปลงของตัวเลขในตาราง เนื่องจากการปัดหน่วยขายจริง จาก MWh เป็น GWh

	2566 ตัน	2567 ตัน	เปลี่ยนแปลง y-on-y
ปริมาณไอน้ำที่ขาย			
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	136,744	137,511	0.6%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	115,314	187,658	62.7%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	232,144	226,480	(2.4%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	342,463	433,049	26.5%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	**826,664**	**984,698**	**19.1%**

ตารางที่ 2 : ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	2566	2567	เปลี่ยนแปลง y-on-y
ราคาขายไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง	3.95	3.57	(9.6%)
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง	4.28	3.84	(10.3%)
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง	2.71	2.75	1.5%
ราคาขายไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,266.39	1,041.24	(17.8%)
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้านบีทียู	377.31	323.78	(14.2%)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 0.1 ในปี 2567 เป็น 36,025 ล้านบาท

- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.8 ในปี 2567 เป็น 10,082 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า 3 โครงการ ได้แก่ BGPM2R ในเดือนมีนาคม 2566, BGPAT2 ในเดือนตุลาคม 2566 และ BGPAT3 ในเดือนธันวาคม 2566 (ด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวม 210 เมกะวัตต์)
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 9.6 ในปี 2567 เป็น 3.57 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย ในปี 2567 ลดลง y-on-y ร้อยละ 12.6 เป็น 12,828 ล้านบาท

- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศลดลง y-on-y ร้อยละ 2.5 ในปี 2567 เป็น 3,342 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการที่ลดลงของลูกค้ากลุ่มชิ้นส่วนรถยนต์ กลุ่มก๊าซอุตสาหกรรม และกลุ่มบรรจุภัณฑ์ ซึ่งชดเชยด้วยความต้องการที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มอุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม, กลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน และกลุ่ม Data Centre
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทยปรับตัวลดลง y-on-y ร้อยละ 10.3 ในปี 2567 เป็น 3.84 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 39.72 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน มกราคม - ธันวาคม 2567 ลดลงจากค่าเฉลี่ยของปี 2566 ที่ 88.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.0 ในปี 2567 เป็น 1,597 ล้านบาท

- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.4 ในปี 2567 เป็น 582 กิกะวัตต์-ชั่วโมง

- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.5 ในปี 2567 เป็น 2.75 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน. / Rooftop

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน. / Rooftop เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.9 ในปี 2567 เป็น 1,204 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่รวม 31.1 เมกะวัตต์ในปี 2567

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.0 ในปี 2567 เป็น 314 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากอัตราแลกเปลี่ยน

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามลดลง y-on-y ร้อยละ 0.1 ในปี 2567 เป็น 2,163 ล้านบาท การลดลงดังกล่าวเกิดจากการแข็งค่าของค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเวียดนามดอง แม้ว่าปริมาณไฟฟ้าที่ขายจะเพิ่มขึ้นในปี 2567 จากความเข้มแสงที่ดีขึ้น

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาลดลง y-on-y ร้อยละ 1.2 ในปี 2567 เป็น 159 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากความเข้มแสงที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ PG&E ในสหรัฐอเมริกา

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ PG&E ในสหรัฐอเมริกาในปี 2567 ที่ 62 ล้านบาท หลังการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Malacha ซึ่งตั้งอยู่บนแม่น้ำ Pit ในตอนเหนือของรัฐแคลิฟอร์เนีย กำลังการผลิตติดตั้ง 29.9 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2567

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

รายได้จากการขายไอน้ำลดลง y-on-y ร้อยละ 2.1 ในปี 2567 เป็น 1,025 ล้านบาท

- ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 19.1 ในปี 2567 เป็น 984,698 ตัน โดยได้แรงหนุนจากการขยายโรงงานของลูกค้า และความต้องการที่เพิ่มขึ้นจากลูกค้าปัจจุบัน
- ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 17.8 ในปี 2567 เป็น 1,041 บาทต่อตัน โดยการเปลี่ยนแปลงนี้มาจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติและสัดส่วนของลูกค้า

โครงสร้างต้นทุน

	2566 ล้านบาท	2567 ล้านบาท	เปลี่ยนแปลง y-on-y
ต้นทุนขายและการให้บริการ			
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	36,381	33,681	(7.4%)
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	1,343	1,456	8.4%
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	3,277	3,868	18.0%
ค่าเสื่อมราคา – COGS	5,186	5,518	6.4%
ต้นทุนอื่น	739	724	(2.0%)
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	**46,926**	**45,247**	**(3.6%)**
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	2,147	2,417	12.6%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	138	140	1.4%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	**49,211**	**47,804**	**(2.9%)**

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 7.4 ในปี 2567 เป็น 33,681 ล้านบาท เนื่องจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 14.2 เป็น 324 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2567 โดยการลดลงเป็นผลมาจาก 1) สถานการณ์ที่ดีขึ้นจากความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่คลี่คลายลง และระดับก๊าซคงคลังที่สูงอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่งผลต่อราคาก๊าซ 2) การใช้โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติแบบ Single Pool และ 3) อัตราค่าบริการจัดหาก๊าซ (Margin S) ลดลง 6 บาทต่อล้าน BTU ซึ่งมีผลเริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2567

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.4 ในปี 2567 เป็น 1,456 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ การกำหนดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 18.0 ในปี 2567 เป็น 3,868 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตรวม 420 เมกะวัตต์ (เดือน มีนาคม, ตุลาคม และ ธันวาคม 2566) 2) การปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR1-4 ในปี 2567 และ 3) การรวมผลประกอบการของ Malacha หลังจากการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 100.0 ในเดือนพฤษภาคม 2567 ทั้งนี้ แม้ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น แต่ต้นทุนการดำเนินงานต่อเมกะวัตต์ยังคงสอดคล้องกับปี 2566

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 12.6 ในปี 2567 เป็น 2,417 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเกิดจากโครงการใหม่ (BGPM2R, BGPAT2, BGPAT3 และ Malacha) การขยายธุรกิจในหลากหลายประเทศ รวมถึงรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 79 ล้านบาทในปี 2567 เทียบกับ จำนวน 45 ล้านบาทในปี 2566 ทั้งนี้ รายการตัดจำหน่ายถือเป็นรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

รายการอื่น ๆ

	2566 ล้านบาท	2567 ล้านบาท	เปลี่ยนแปลง y-on-y
รายได้อื่น	1,114	1,170	5.0%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	93	40	(57.0%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	39	(139)	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	67	128	91.0%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(27)	(267)	n/a

รายได้อื่น

รายได้อื่นเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.0 ในปี 2567 เป็น 1,170 ล้านบาท เนื่องจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นจากบัญชีเงินฝากในส่วนของการลงทุน และเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าอยู่ที่ 40 ล้านบาท ในปี 2567 จากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของ UVBGP อย่างไรก็ดี การลดลงจากปีก่อนหน้าเนื่องจากค่าใช้จ่ายภาษีที่เพิ่มขึ้นจากการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษีของ BGSENA และการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของ KOPOS และ GIFU Solar (ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด โดยการขาดทุนดังกล่าวเกิดจากยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินวอน/สกุลเงินเยน อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ)

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด “รายการอื่น ๆ” มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ และการชำระเงินตามงวดงานให้แก่ supplier ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น

ในปี 2567 ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 139 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินท้องถิ่นแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	2566	2566 (ปรับปรุง)	2567	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y
ต้นทุนทางการเงิน				
ดอกเบี้ยจ่าย	4,579	4,579	4,818	5.2%
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	126	126	121	(4.0%)
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	207	207	324	56.5%
ต้นทุนทางการเงินอื่น	265	265	292	10.2%
รวมต้นทุนทางการเงิน	**5,177**	**5,177**	**5,554**	**7.3%**
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้				
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	438	438	618	41.1%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(150)	(156)	(222)	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	**288**	**282**	**396**	**40.4%**

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 7.3 ในปี 2567 เป็น 5,554 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้:

- ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.2 สำหรับในปี 2567 เป็น 4,818 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP จำนวน 3 โครงการ ในเดือนมีนาคม ตุลาคม และธันวาคม 2566 รวมถึงการออกหุ้นกู้ของบริษัท อย่างไรก็ดี ต้นทุนทางการเงินปรับตัวดีขึ้นตลอดทั้งปี 2567 มาอยู่ที่ร้อยละ 4.35 ณ เดือนธันวาคม 2567
- ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด รายงานขาดทุนที่ 324 ล้านบาท ในปี 2567 จากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนของค่าเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศอื่น ๆ เทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งการอ่อนค่าของค่าเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศอื่น ๆ เมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐส่งผลให้เกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ขณะที่การแข็งค่าของสกุลเงินเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐส่งผลให้เกิดผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 40.4 ในปี 2567 เป็น 396 ล้านบาท เนื่องจากกำไรก่อนภาษีที่สูงขึ้น และการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP5, BGPAT1 และ BGSPS1

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	2566 ล้านบาท	2566 (ปรับปรุง) ล้านบาท	2567 ล้านบาท	เปลี่ยนแปลง y-on-y
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**1,885**	**1,889**	**1,557**	**(17.6%)**
กำไรสุทธิ	3,685	3,691	3,170	(14.1%)
บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	235	235	590	151.1%
บวก (รายได้) / ค่าใช้จ่าย ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	(109)	(64)	69	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	3,811	3,862	3,830	(0.8%)
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,755	1,757	1,603	(8.8%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**2,056**	**2,104**	**2,227**	**5.8%**
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	*0.79*	*0.81*	*0.85*	*5.8%*
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	*2,607*	*2,607*	*2,607*	

จำนวนรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยม

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เติบโตขึ้นเป็น 2,227 ล้านบาท ในปี 2567 การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีปัจจัยหลักจาก 1) การปรับตัวขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งในส่วนของ EGAT และ IUs ในประเทศเวียดนาม 2) การเพิ่มขึ้นของปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทย 3) รายได้จากการให้บริการที่สูงขึ้น และ 4) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติมาอยู่ที่ 324 บาทต่อล้าน BTU

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับปี 2567 จากรายการดังนี้:

- ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 590 ล้านบาท เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และธุรกรรมสกุลเงินต่างประเทศ
- ค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ จำนวน 69 ล้านบาท จากรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 79 ล้านบาท หักกลบด้วยกำไรสุทธิจากการขายโรงไฟฟ้า SPP ที่หมดอายุ จำนวน 10 ล้านบาท

กำไรสุทธิ

กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 1,557 ล้านบาท ในปี 2567 จากเหตุผลข้างต้น

การวิเคราะห์งบดุลและกระแสเงินสด

สินทรัพย์

	31 ธันวาคม 2566 ล้านบาท	31 ธันวาคม 2566 ล้านบาท (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2567 ล้านบาท	เปลี่ยนแปลง y-on-y
เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	29,503	29,503	19,559	(33.7%)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	10,009	10,009	14,851	48.4%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	14,215	14,215	12,016	(15.5%)
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	**53,727**	**53,727**	**46,426**	**(13.6%)**
เงินลงทุนในบริษัทร่วม (รวมค่าความนิยม)	2,877	2,877	4,795	66.7%
เงินลงทุนในการร่วมค้า (รวมค่าความนิยม)	2,024	2,024	2,114	4.4%
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	93,909	93,909	92,118	(1.9%)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	11,837	11,837	11,488	(3.0%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	12,662	12,671	23,960	89.1%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	**123,309**	**123,319**	**134,475**	**9.0%**
รวมสินทรัพย์	**177,036**	**177,046**	**180,901**	**2.2%**

จำนวนรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยม

สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 180,901 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ เพิ่มขึ้น 4,842 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.4 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าและรายได้ค้างรับจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ จากบริษัท BGLNG ซึ่งเป็นปีแรกที่นำเข้า LNG เข้าสู่ระบบ Pool Gas
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ ลดลง 2,199 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.5 สาเหตุหลักมาจากการรับคืนเงินให้กู้ระยะสั้น และโอนเป็นเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- เงินลงทุนในบริษัทร่วม เพิ่มขึ้น 1,918 ล้านบาท หรือร้อยละ 66.7 จากการขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ ลดลง 1,791 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 มีสาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคาของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ชดเชยบางส่วนด้วยการเพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าจากการรวมธุรกิจ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ เพิ่มขึ้น 11,289 ล้านบาท หรือร้อยละ 89.1 มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่นและเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่รับโอนมาจากเงินให้กู้ระยะสั้น

หนี้สินและส่วนของเจ้าของ

	31 ธันวาคม 2566 ล้านบาท	31 ธันวาคม 2566 ล้านบาท (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2567 ล้านบาท	เปลี่ยนแปลง y-on-y
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	110,159	110,159	115,753	5.1%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	8,638	8,638	8,412	(2.6%)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5,537	5,534	5,065	(8.5%)
รวมหนี้สิน	**124,334**	**124,331**	**129,229**	**3.9%**
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	38,128	38,138	36,086	(5.4%)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	14,575	14,576	15,585	6.9%
รวมส่วนของเจ้าของ	**52,703**	**52,715**	**51,672**	**(2.0%)**

จำนวนรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยม

หนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 4,898 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.9 จาก 124,331 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เป็น 129,229 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 5,594 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 จาก 110,159 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เป็น 115,753 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้และการกู้ยืมระยะสั้น ในปี 2567

ส่วนของเจ้าของรวมลดลง 1,043 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.0 จาก 52,715 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เป็น 51,672 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ลดลง 2,052 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรสะสมจากการจ่ายเงินปันผล และองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ

- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 1,009 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.9 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี และการเพิ่มทุนของบริษัทย่อย

ทั้งนี้ ภาระผูกพันด้านหนี้สิน มีการอธิบายอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ข้อ 6.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 18,785 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2566 จำนวน 9,654 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย

	(ล้านบาท)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	7,443
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(15,678)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,349)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(71)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ	(9,654)

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 7,443 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย

- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 15,678 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินสดจ่ายเพื่อให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและพัฒนาโครงการ และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย สามารถศึกษารายละเอียดโครงการและเหตุการณ์ที่สำคัญเพิ่มเติมได้ในส่วนของโครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 1,349 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการคืนเงินกู้ยืมทั้งในส่วนที่ครบกำหนดและส่วนที่จ่ายก่อนครบกำหนด การจ่ายดอกเบี้ย และการจ่ายเพื่อไถ่ถอนหุ้นกู้

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566 (ปรับปรุง)	2567
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	2.5	3.1	1.5
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว[1] (เท่า)	2.1	2.3	1.1
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.5	0.7	0.3
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า[2] (เท่า)	7.6	6.7	5.6
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	47.4	53.4	63.8
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า[3] (เท่า)	11.5	7.8	7.8
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน)	31.3	46.1	46.1
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	7.9	17.8	19.0
อัตรากำไร EBITDA[4] (ร้อยละ)	15.7	25.2	26.8
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (เท่า)	2.7	1.7	0.9
อัตราส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน[4] (ร้อยละ)	1.7	6.8	6.9
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น[5] (ร้อยละ)	1.3	6.2	6.0
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์[6] (ร้อยละ)	0.7	2.2	2.1
อัตราการหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.4	0.3	0.3
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	3.0	2.4	2.5
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น[7] (เท่า)	2.7	2.1	2.2
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น[8,9] (เท่า)	2.0	1.5	1.9
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	2.0	2.9	1.5
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash Basis) (เท่า)	0.3	0.4	0.2

หมายเหตุ :

[1] รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนน้อยกว่า 1 ปี

[2] รวมรายได้ค้างรับ

[3] รวมค่าใช้จ่ายค้างจ่าย

[4] ความสามารถในการทำกำไร โดยคิดจาก EBITDA และกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน มิใช่การวัดผลการดำเนินงานทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย (Thai Financial Reporting Standards หรือ TFRS)

[5] คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หารด้วยค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่

[6] คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงาน หารด้วยค่าเฉลี่ยของสินทรัพย์รวม

[7] อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (Interest Bearing Debt) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นคำนวณจากหนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยหารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้นรวม โดย Interest Bearing Debt หมายถึง หนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยทั้งหมดในงบการเงินรวมของบริษัท ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ประกอบไปด้วย 6 รายการ คือ เงินระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิ และหุ้นกู้

[8] จำนวนหนี้สินเฉพาะที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย (Interest Bearing Debt) หักด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือน

[9] ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้ (บี.กริม เพาเวอร์) และผู้ถือหุ้นกู้ได้กำหนดให้ผู้ออกหุ้นกู้ดำรงอัตราหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ในอัตราส่วนไม่เกิน 3:1 ณ วันคำนวณใด ๆ

ความเพียงพอของสภาพคล่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 1.5 เท่า ลดลงจากปีก่อนที่อยู่ที่ 3.1 เท่า จากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้น ส่วนของหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่จะถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ทั้งนี้อัตราส่วนสภาพคล่องของ บี.กริม เพาเวอร์ ยังอยู่ในระดับสูงจากการบริหารโครงสร้างเงินทุนที่เหมาะสม

ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย

ในปี 2567 ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยอยู่ที่ 63.8 วัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าที่ 53.4 วัน สอดคล้องกับกำหนดระยะเวลาการเรียกเก็บที่ระบุไว้ที่ 15-35 วัน จากวันที่เรียกชำระเงิน ทั้งนี้ ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย ได้รับผลกระทบจากการรอการชำระเงินของธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ รวมถึงจากการที่บริษัทย่อยได้รับชำระเงินจากการไฟฟ้าเวียดนามล่าช้า อย่างไรก็ดี สัดส่วนการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม อยู่ที่ประมาณร้อยละ 3.9 ของรายได้จากการขายและการให้บริการในปี 2567 เท่านั้น

ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย

ในปี 2567 ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยอยู่ที่ 46.1 วัน เท่ากับปีก่อนหน้า สอดคล้องกับกำหนดระยะเวลาการชำระเงินที่ 30 วันจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงิน

อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น

อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่หารด้วยค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ โดยในปี 2567 อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นเท่ากับร้อยละ 6.0 ลดลงเล็กน้อยจากปีก่อนหน้าที่อยู่ที่ระดับร้อยละ 6.2 เนื่องจากค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ที่เพิ่มขึ้น

ความสามารถในการชำระหนี้และการปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 1.9 เท่า เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าที่อยู่ที่ระดับ 1.5 เท่า แต่ต่ำกว่าระดับเงื่อนไขการกู้ยืม (Covenant Ratio) ที่ระบุให้ต้องดำรงไว้ไม่เกิน 3.0 เท่า

ความสามารถในการชำระดอกเบี้ยและภาระผูกพัน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยลดลงเป็น 1.5 เท่า จาก 2.9 เท่า ในปี 2566 และความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ 0.2 เท่า ลดลงจากปีก่อนหน้าที่ 0.4 เท่า จากเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าและรายได้ค้างรับจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ จากบริษัท BGLNG ซึ่งเป็นปีแรกที่นำเข้า LNG เข้าสู่ระบบ Pool Gas

ข้อมูลทั่วไป

ชื่อ สถานที่ตั้งของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ชื่อบริษัท	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ชื่อย่อหลักทรัพย์	BGRIM
วันก่อตั้งเป็นบริษัทจำกัด	26 กรกฎาคม 2536
วันจดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัด	9 กันยายน 2559
วันเริ่มซื้อ-ขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ	19 กรกฎาคม 2560
เลขทะเบียนนิติบุคคล	0107559000427
ทุนจดทะเบียน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 5,400,000,000 บาท จำนวนทุนที่ชำระแล้ว 5,213,800,000 บาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวนทั้งสิ้น 2,606,900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2 บาท
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและต่างประเทศ
หมวดธุรกิจ	พลังงานและสาธารณูปโภค
กลุ่มอุตสาหกรรม	ทรัพยากร
จำนวนพนักงาน	1,301 คน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567
เว็บไซต์	http://www.bgrimmpower.com/

ข้อมูลติดต่อ

ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์	โทรศัพท์ : +66 (0) 2710 3528 อีเมล : ir@bgrimmpower.com
เลขานุการบริษัท	โทรศัพท์ : +66 (0) 2710 3171 อีเมล : companysecretary@bgrimmpower.com
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหลักทรัพย์

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์ : +66 (0) 2009 9999

นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง
เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : +66 (0) 2296 5999

หมายเหตุ :
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้แทนชำระเงินสำหรับหุ้นกู้รุ่น ABPSPV264A, ABPSPV274A, ABPSPV284A, ABPSPV294A, ABPSPV304A, ABPSPV324A, BIPA335A, BIPB335A, BGRIM28OA, BGRIM267A, BGRIM317A, BGRIM255A, BGRIM255B, BGRIM275A, BGRIM295A, BGRIM325A, BGRIM23PA, BGRIM349A, BGRIM279A และ BGRIM24PA
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้แทนชำระเงินสำหรับหุ้นกู้รุ่น BGRIM25NA และ BGRIM344A

สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
333 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์ : +66 (0) 2645 5555

ธนาคารเกียรตินาคินภัทร จำกัด (มหาชน)
209 อาคารเคเคพี ทาวเวอร์ ถนนสุขุมวิท 21 (อโศก)
แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110
โทรศัพท์ : +66 (0) 2165 5555

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์ : +66 (0) 2222 0000 กด 1

ผู้สอบบัญชี

นายบุญเลิศ กมลชนกกุล
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 5339
บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด
ชั้น 15 อาคารบางกอกซิตี้ ทาวเวอร์
เลขที่ 179/74-80 ถนนสาทรใต้ กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : +66 (0) 2344 1000

ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย ไม่ได้มีส่วนเกี่ยวข้องในกระบวนการอนุญาโตตุลาการ ข้อเรียกร้องกระบวนการทางกฎหมายหรือเป็นคู่ความในคดีใด ๆ 1. ที่อาจมีผลกระทบด้านลบต่อสินทรัพย์ของบริษัทที่มีจำนวนสูงกว่าร้อยละ 5.0 ของสัดส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท 2. ที่กระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ และ 3. ที่เกิดจากการประกอบธุรกิจตามปกติของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย

การกำกับดูแลกิจการ

บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินธุรกิจโดยยึดถือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีความโปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ ตลอดจนมีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยเชื่อมั่นว่าการดำเนินงานภายใต้รากฐานการกำกับดูแลกิจการที่ดี เป็นสิ่งสำคัญที่นำไปสู่ การเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืนควบคู่ไปกับการสร้างคุณค่าและความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

คณะกรรมการบริษัทจึงได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) โดยอ้างอิงจากหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 (Corporate Governance Code for Listed Companies 2017) ของสำนักงาน ก.ล.ต. รวมถึง จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด และนโยบายหรือแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องไว้เป็นลายลักษณ์อักษร และมีการทบทวนเป็นประจำทุกปีและเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

จรรยาบรรณทางธุรกิจ

ด้วยตระหนักถึงความสำคัญในการสร้างและขับเคลื่อนวัฒนธรรมองค์กรที่ยึดมั่นในจริยธรรม คณะกรรมการบริษัทจึงได้จัดให้มีนโยบายและจรรยาบรรณทางธุรกิจ (Code of Conduct) เป็นลายลักษณ์อักษรมาตั้งแต่ปี 2561 เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ยึดถือเป็นแนวปฏิบัติเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ บรรลุเป้าหมายตามวิสัยทัศน์ และส่งเสริมให้ บี.กริม เพาเวอร์ เติบโตอย่างยั่งยืน โดยจัดให้มีหนังสือรับทราบและถือปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจเพื่อให้บุคลากรลงนามรับทราบ นอกจากนี้ยังได้สนับสนุนให้บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า (Joint Venture) กิจการค้าร่วม (Consortium) คู่ค้า และพันธมิตรทางธุรกิจ ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณทางธุรกิจ และแนวทางปฏิบัติตามมาตรฐานสากล เพื่อให้เป็นบรรทัดฐานเดียวกันกับบี.กริม เพาเวอร์

บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีการสื่อสาร ถ่ายทอด และสร้างความเข้าใจ เพื่อให้บุคลากรตระหนักถึงความสำคัญในเรื่องจรรยาบรรณทางธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ และติดตามผลการปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง รวมถึงพิจารณาทบทวนจรรยาบรรณทางธุรกิจเป็นประจำทุก 2 ปี ด้วย โดยทบทวนและปรับปรุงจรรยาบรรณทางธุรกิจครั้งล่าสุดเมื่อปี 2566 ท่านสามารถศึกษาจรรยาบรรณทางธุรกิจ (Code of Conduct) ได้จากเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้ และบนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

แบบ 56-1 One Report

ภาพรวมของนโยบายและแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี และได้จัดทำนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน ภายใต้กรอบของกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องที่ออกโดยหน่วยงานกำกับดูแล และประกาศเพื่อเป็นแนวปฏิบัติที่ดีของกรรมการ ฝ่ายบริหารและพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย

ในปี 2567 คณะกรรมการบริษัทเห็นชอบกับข้อเสนอของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ในการพิจารณาทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 ของสำนักงาน ก.ล.ต. และบริบทของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงเพื่อให้ครอบคลุมเป้าหมายด้านความยั่งยืน และให้ความสำคัญต่อการบริหารจัดการด้านความเสี่ยงขององค์กรในมิติต่าง ๆ ด้านดิจิทัล (Digital) และด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cyber Security)

โดยนโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) ประกอบด้วย 8 หลักปฏิบัติ ได้แก่

หลักปฏิบัติ 1 บทบาทและความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทในฐานะผู้นำองค์กรที่สร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน

หลักปฏิบัติ 2 กำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการที่เป็นไปเพื่อความยั่งยืน

หลักปฏิบัติ 3 เสริมสร้างคณะกรรมการบริษัทที่มีประสิทธิผล

หลักปฏิบัติ 4 สรรหาและพัฒนาผู้บริหารระดับสูงและการบริหารบุคลากร

หลักปฏิบัติ 5 ส่งเสริมนวัตกรรมและการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบ

หลักปฏิบัติ 6 ระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่เหมาะสม

หลักปฏิบัติ 7 รักษาความน่าเชื่อถือทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูล

หลักปฏิบัติ 8 สนับสนุนการมีส่วนร่วมและการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น

สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบหลักของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีบทบาทสำคัญในการกำหนดทิศทางธุรกิจขององค์กร ตลอดจนกำกับดูแลการบริหารจัดการองค์กรให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ เพื่อสร้างมูลค่าให้กับกิจการและเพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดของ บี.กริม เพาเวอร์ และผู้ถือหุ้นในระยะยาวอย่างยั่งยืน โดยบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทปรากฏตาม “นโยบายการกำกับดูแลกิจการ” และ “กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท” ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้ บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท

2. โครงสร้าง องค์ประกอบ และคุณสมบัติกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดและทบทวนโครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ทั้งในเรื่ององค์ประกอบจำนวนกรรมการ สัดส่วนกรรมการอิสระ คุณสมบัติที่หลากหลาย ทั้งในด้านความรู้ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ และทักษะวิชาชีพเฉพาะด้านที่สอดคล้องและเหมาะสมกับขนาดการดำเนินธุรกิจและกลยุทธ์ทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อสนับสนุนและนำพาองค์กรให้บรรลุวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยรายละเอียดที่เกี่ยวข้องได้กำหนดไว้ใน “นโยบายการกำกับดูแลกิจการ” และ “กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท” เอกสารแนบของรายงานฉบับนี้ บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท

3. การสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ

การสรรหากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลให้การสรรหา และคัดเลือกกรรมการมีกระบวนการที่โปร่งใสและชัดเจน เพื่อให้ได้กรรมการที่มีคุณสมบัติสอดคล้อง กับองค์ประกอบที่กำหนดไว้ โดยได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน พิจารณาหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหาบุคคลและทำหน้าที่สรรหาบุคคล ที่เหมาะสมเพื่อเป็นกรรมการของบริษัท โดยพิจารณาจากความเหมาะสม ประวัติ ความรู้ความสามารถ ความชำนาญของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) ประสบการณ์ที่หลากหลาย ในกิจการที่เกี่ยวข้องที่เอื้อประโยชน์ต่อการดำเนินงาน และสอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจ ประกอบกับแนวนโยบายความหลากหลายของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงหากเป็นกรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติการเป็นกรรมการอิสระอย่างครบถ้วนและหากเป็นกรรมการท่านเดิมจะพิจารณาผลการปฏิบัติงานที่ผ่านมาประกอบด้วย และเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติ หรือให้ความเห็นชอบและเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติแล้วแต่กรณี

ค่าตอบแทนกรรมการ

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีอำนาจพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบ โดยคณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ทำหน้าที่พิจารณานโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำหนดค่าตอบแทนของกรรมการ ซึ่งจะพิจารณาให้โครงสร้างและอัตราค่าตอบแทนมีความเหมาะสมสอดคล้องกับกลยุทธ์ และเป้าหมายระยะยาว ประสบการณ์ ภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ (Accountability and Responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่ บี.กริม เพาเวอร์ คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละท่าน โดยอยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรมที่ประกอบธุรกิจเดียวกันและบริษัทที่มีขนาดใกล้เคียงกัน และสามารถจูงใจให้คณะกรรมการบริษัทนำพาองค์กรให้ดำเนินงานตามเป้าหมายทั้งระยะสั้นและระยะยาว

4. ความเป็นอิสระของคณะกรรมการบริษัทจากฝ่ายจัดการ

คณะกรรมการบริษัทจะมีสัดส่วนระหว่างกรรมการที่เป็นผู้บริหารและกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารที่สะท้อนอำนาจที่ถ่วงดุลกันอย่างเหมาะสม โดยกรรมการส่วนใหญ่เป็นกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารที่สามารถให้ความเห็นเกี่ยวกับการทำงานของฝ่ายจัดการได้อย่างอิสระและกรรมการอิสระมีจำนวนและคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทจะมีการดูแลให้กรรมการอิสระทำงานร่วมกับคณะกรรมการบริษัททั้งหมดได้อย่างมีประสิทธิภาพและสามารถแสดงความเห็นได้อย่างเป็นอิสระด้วย

5. การพัฒนากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลให้กรรมการแต่ละท่านมีความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ ลักษณะการประกอบธุรกิจและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ ตลอดจนสนับสนุนให้กรรมการทุกท่านได้รับการเสริมสร้างทักษะและความรู้สำหรับการปฏิบัติหน้าที่กรรมการอย่างสม่ำเสมอ

6. การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายจัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ประจำปีของ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย และกรรมการรายบุคคล อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาผลงานและปัญหารวมถึงผลประเมินจะถูกนำไปใช้สำหรับการพัฒนาการปฏิบัติหน้าที่ และประกอบการพิจารณาความเหมาะสมขององค์ประกอบคณะกรรมการด้วย

7. การสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนพิจารณาหลักเกณฑ์และวิธีการในการสรรหา รวมถึงสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มดูแลให้มีผู้บริหารระดับสูงที่เหมาะสมด้วย

สำหรับค่าตอบแทนผู้บริหาร คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการกำหนดโครงสร้างค่าตอบแทนที่เหมาะสมและเป็นเครื่องจูงใจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม ผู้บริหารระดับสูง และบุคลากรปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับเป้าหมายหลักขององค์กรและผลประโยชน์ของกิจการในระยะยาว โดยได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับค่าตอบแทน และการประเมินผลงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม เพื่อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ รวมถึงกำหนดหลักเกณฑ์ และปัจจัยในการประเมินผลงานและอนุมัติโครงสร้างค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูง โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มเป็นผู้จัดทำและเสนอต่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

8. การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีกรอบและกลไกในการกำกับดูแลนโยบายและการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในระดับที่เหมาะสมกับกิจการ และติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีความเข้าใจถูกต้องตรงกัน โดยได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ไว้เป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งในนโยบายการกำกับดูแลกิจการและข้อบังคับของบี.กริม เพาเวอร์

นโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย ได้ครอบคลุมประเด็นที่สำคัญ ดังนี้

1. การดูแลผู้ถือหุ้น การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน และการสนับสนุนการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น

   บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักและให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้ถือหุ้น (Rights of Shareholders) การปฏิบัติและคุ้มครองสิทธิผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment for Shareholders) รวมถึงส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิตามกฎหมาย มีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญของ บี.กริม เพาเวอร์ และได้รับข่าวสารข้อมูลของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างครบถ้วนเพียงพอ โดยจะไม่กระทำการใด ๆ อันเป็นการลิดรอนสิทธิของผู้ถือหุ้น

2. การป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน

   นโยบายการกำกับดูแลกิจการ กำหนดห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัท ตลอดจนผู้ที่เกี่ยวข้องใช้หรือเผยแพร่ข้อมูลภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณชน เพื่อแสวงหาประโยชน์ในทางมิชอบเพื่อประโยชน์ต่อการซื้อขายหลักทรัพย์ และห้ามมิให้เปิดเผยข้อมูลภายในต่อบุคคลภายนอกก่อนมีการเปิดเผยให้ประชาชนรับทราบโดยทั่วถึงผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยต้องปฏิบัติตามกฎหมาย และนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย และเพื่อให้มั่นใจว่าเรื่องดังกล่าวได้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัดโดย บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดบทลงโทษทางวินัยสำหรับผู้ที่ฝ่าฝืนนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน

3. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

   คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดให้นโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เป็นส่วนหนึ่งของนโยบายการกำกับดูแลกิจการ เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานยึดเป็นแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสุจริต และไม่แสวงหาผลประโยชน์ส่วนตัวที่ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์

4. การต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

   คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันและแนวปฏิบัติที่ชัดเจน โดยเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงสื่อสารให้พนักงานทุกระดับและบุคคลภายนอกได้รับทราบ เพื่อให้เกิดการนำไปปฏิบัติได้จริงตลอดจน สนับสนุนกิจกรรม ที่ส่งเสริมและปลูกฝังให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามนโยบายและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดย บี.กริม เพาเวอร์ ได้ผ่านการรับรองเป็นสมาชิกโครงการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption หรือ “CAC”) ตั้งแต่ปี 2561 และได้รับอนุมัติการต่ออายุการรับรอง ครั้งที่ 2 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 30 มีนาคม 2567 ถึง 30 มีนาคม 2570

5. ความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียและการชดเชย

   กรณีที่เกิดการละเมิดสิทธิ

   ด้วยคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (Roles of Stakeholders) คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีกลไกที่ทำให้มั่นใจได้ว่าการประกอบธุรกิจเป็นไปอย่างมีจริยธรรม รับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม และปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย โดยคำนึงถึงสิทธิที่มีตามกฎหมายและข้อตกลงที่มีกับ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงไม่กระทำการใด ๆ ที่เป็นการละเมิดสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย

   ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้มีส่วนได้เสียได้รับความเสียหาย หรือได้รับผลกระทบจากการละเมิดสิทธิตามกฎหมาย สามารถแจ้งข้อร้องเรียน/เบาะแสการกระทำผิดต่อ บี.กริม เพาเวอร์ ผ่านช่องทางตามที่ระบุไว้ในนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด (Whistleblowing Policy) และบนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยบริษัทจะพิจารณาดำเนินการตามขั้นตอนการสอบสวน และอาจดำเนินมาตรการที่จำเป็นทางวินัย และ/หรือทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องต่อไป และเพื่อสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้แจ้งเบาะแส บี.กริม เพาเวอร์ มีมาตรการ

คุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสอย่างเหมาะสม และเป็นธรรม ตามนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด

ท่านสามารถศึกษานโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด (Whistleblowing Policy) และช่องทางการร้องเรียน/แจ้งเบาะแส ได้จากเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

การแจ้งข้อร้องเรียนและการกระทำผิด

6. มาตรการดำเนินการกับผู้ที่ไม่ปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติ

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนมีหน้าที่ในการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบาย และแนวปฏิบัติที่ประกาศและกำหนดใช้อย่างเคร่งครัด หากผู้ใดฝ่าฝืน บริษัทจะมีการพิจารณาดำเนินการกับบุคคลดังกล่าวตามบทลงโทษที่กำหนดในจรรยาบรรณทางธุรกิจ

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีการสื่อสาร ถ่ายทอด และสร้างความเข้าใจในส่วนของนโยบายการกำกับดูแลกิจการแก่บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ตระหนักถึงความสำคัญและเป็นการสร้างรากฐานวัฒนธรรมองค์กรที่แข็งแรงพร้อมสานต่อและยกระดับมาตรฐานการดำเนินการที่ดียิ่งขึ้นไปในอนาคต รวมถึงติดตามผลการปฏิบัติตามนโยบายอย่างสม่ำเสมอ โดยมีการทบทวนนโยบายเป็นประจำทุกปีเพื่อให้สอดคล้องกับกฎเกณฑ์และสภาวการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป

ท่านสามารถศึกษานโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) ได้จากเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญของนโยบาย แนวปฏิบัติ และระบบการกำกับดูแลกิจการในรอบปีที่ผ่านมา

การพัฒนาด้านการกำกับดูแลกิจการที่สำคัญในปี 2567

1. การพิจารณาทบทวนและปรับปรุงกฎบัตรและนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทเห็นชอบกับข้อเสนอของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน โดยได้พิจารณาทบทวนและปรับปรุงกฎบัตรและนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการ เพื่อให้มั่นใจว่าหลักการและแนวปฏิบัติต่าง ๆ มีความทันสมัย สอดคล้องกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ และประกาศต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นที่ยอมรับตามมาตรฐานสากล อันเป็นการพัฒนาและยกระดับมาตรฐานด้านการกำกับดูแลกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ ดังนี้

1.1 ปรับปรุงกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท กฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ และกฎบัตรคณะกรรมการจัดการ ให้สอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจในปัจจุบัน รวมถึงกฎหมาย กฎเกณฑ์ หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์

1.2 ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

1.3 ทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 ของสำนักงาน ก.ล.ต. และหลักเกณฑ์ ของ CAC

1.4 ทบทวนนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1.5 ทบทวนนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันเพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และหลักเกณฑ์ของ CAC

1.6 ทบทวนนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจ

1.7 ปรับปรุง อนุมัติ นโยบาย ระเบียบ และแนวปฏิบัติด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม อาทิ นโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม และการอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพ และทรัพยากรป่าไม้ เป็นต้น เพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางการประเมินด้านความยั่งยืนในระดับสากล

ท่านสามารถศึกษานโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) จรรยาบรรณทางธุรกิจ กฎบัตรคณะกรรมการบริษัทและกฎบัตรคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละคณะ ได้จากเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

นโยบายการกำกับดูแลกิจการและกฎบัตร

จรรยาบรรณทางธุรกิจ

2. คณะกรรมการบริษัท ในฐานะผู้นำองค์กรได้กำหนดวิสัยทัศน์และพันธกิจ เพื่อเป็นแนวทางให้กรรมการผู้บริหาร และพนักงาน ปฏิบัติงานไปในทิศทางเดียวกัน ซึ่งในปี 2567 วิสัยทัศน์และพันธกิจ ยังคงมีความเหมาะสมและสอดคล้องกับบริบทการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์

ท่านสามารถศึกษาวิสัยทัศน์และพันธกิจ ได้จากจรรยาบรรณทางธุรกิจซึ่งเป็นเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

จรรยาบรรณทางธุรกิจ

3. มีการประเมินและติดตามผลการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ และจรรยาบรรณทางธุรกิจ รวมถึงนโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ รวมถึงในปีที่ผ่านมา บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดกิจกรรม ESG Day โดยเป็นการผสานงาน CG Day และ Sustainability Day ที่จัดขึ้นเป็นประจำทุกปีเข้าด้วยกันในรูปแบบไฮบริด นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีการอบรมแนวปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ แบบออนไลน์ให้แก่พนักงานซึ่งเป็นหลักสูตรการเรียนรู้ด้วยตนเอง

4. บี.กริม เพาเวอร์ เล็งเห็นถึงความสำคัญของการเชื่อมโยงและขยายแนวคิดการดำเนินธุรกิจด้วย ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และการมีธรรมมาภิบาลที่ดี จึงได้กำหนดจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (Suppliers' Code of Conduct and Guidelines for Sustainability) เพื่อมุ่งหวังให้คู่ค้านำไปปรับใช้เป็นแนวทางในการดำเนินงาน เพื่อสร้างสังคมการดำเนินธุรกิจที่ดีในวงกว้าง และการดำเนินงานร่วมกันอย่างยั่งยืนอีกด้วย โดยท่านสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมได้จากเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

จรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า

การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 และการปฏิบัติในเรื่องอื่น ๆ ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อรองรับการประเมินต่าง ๆ

บี.กริม เพาเวอร์ ยึดถือปฏิบัติตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการขององค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา หรือ Principles of Corporate Governance ของ The Organization for Economic Co-operation and Development (OECD) หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 (CG Code) ของสำนักงาน ก.ล.ต. หลักการและแนวทางปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์ฯ หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน (CGR) โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) และหลักเกณฑ์ประเมินโครงการประเมินคุณภาพการจัดการประชุมผู้ถือหุ้นของสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย

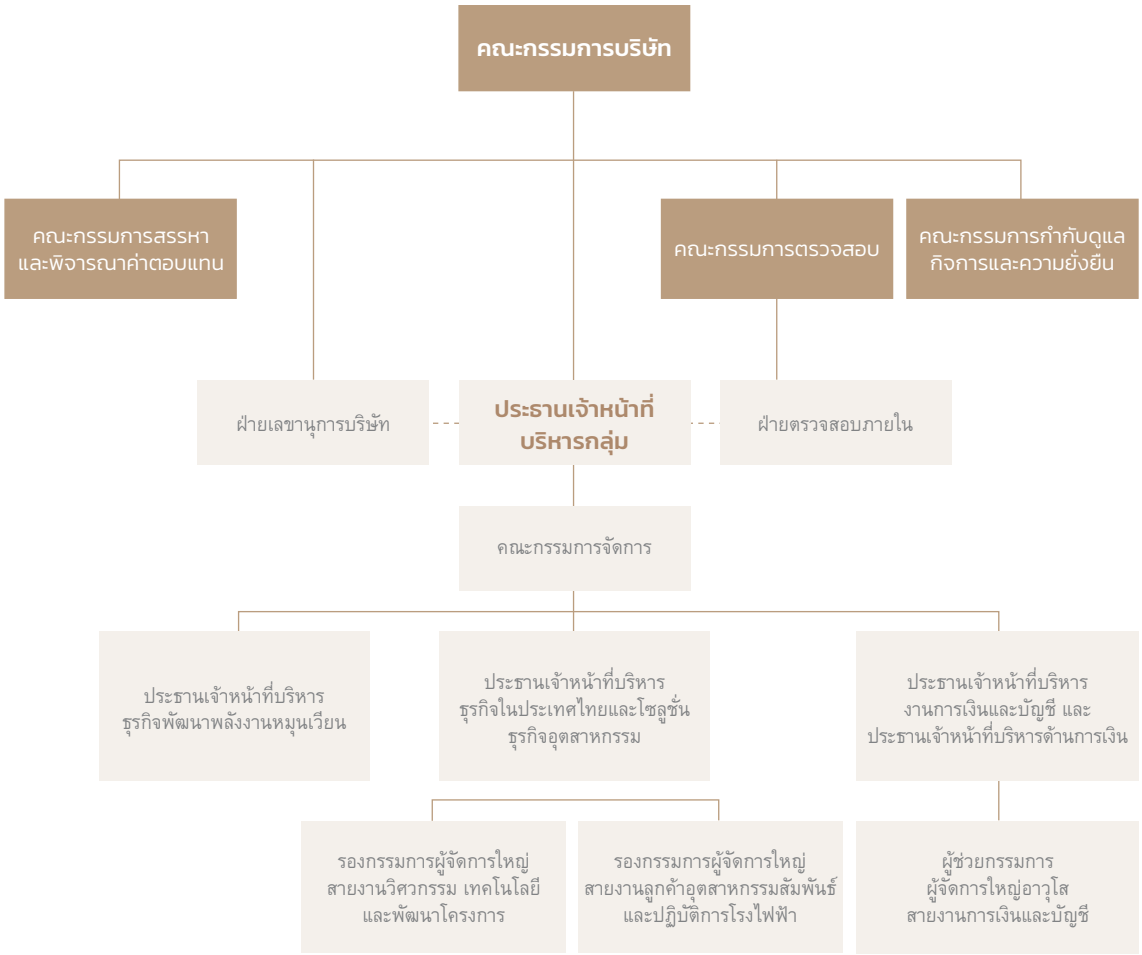
โดยในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับผลคะแนนประเมินในโครงการประเมินคุณภาพการจัดการประชุมผู้ถือหุ้น 100 คะแนนเต็ม และผลคะแนนตามโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน (CGR) ในระดับ “ดีเลิศ” ต่อเนื่องเป็นปีที่ 5 ติดต่อกัน

สำหรับหลักปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนที่ บี.กริม เพาเวอร์ ยังไม่สามารถปฏิบัติหรือยังมิได้นำหลักการดังกล่าวมาปรับใช้นั้น มีการพิจารณาจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดมาตรการหรือแนวทางปฏิบัติที่เหมาะสมกับวัฒนธรรมและหลักปฏิบัติที่ดีขององค์กร รวมถึงสอดคล้องกับบริบทในการดำเนินธุรกิจด้วย โดยได้มีการบันทึกไว้เป็นส่วนหนึ่งของมติที่ประชุมคณะกรรมการ ได้แก่

หลักปฏิบัติ / หลักเกณฑ์	เหตุผล / แนวทางปฏิบัติ
การกำหนดนโยบายเกี่ยวกับจำนวนองค์ประชุมขั้นต่ำ ณ ขณะที่คณะกรรมการจะลงมติในที่ประชุมกรรมการว่าต้องมีอยู่ไม่น้อยกว่า 2 ใน 3	การกำหนดองค์ประชุมและการออกเสียงลงคะแนนในการประชุมซึ่งเป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด ถือว่ามีความเหมาะสมต่อการพิจารณากิจการต่าง ๆ แล้ว และในทางปฏิบัติที่ผ่านมาการประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาลงมติในเรื่องใด ๆ ก็มีกรรมการอยู่ในที่ประชุมไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 เสมอ

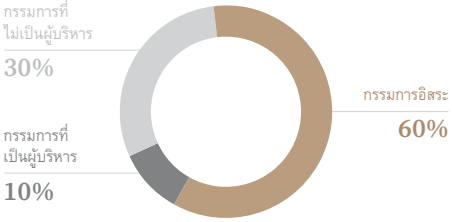
ทั้งนี้ รายละเอียดการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของโครงการสำรวจ การกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน (CGR) ปรากฏในหัวข้อ “รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ” ของรายงานฉบับนี้

โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ



บี.กริม เพาเวอร์ มีองค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทครบถ้วนและเหมาะสมตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท โดยกรรมการบริษัทมีคุณสมบัติ และความหลากหลายด้านทักษะ ความชำนาญ ความรู้ ประสบการณ์ เพศ และอายุ อันเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจ ตลอดจนมีสัดส่วนกรรมการอิสระที่เหมาะสมและเป็นไปตามหลักเกณฑ์และข้อกำหนดต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 10 ท่าน



อายุเฉลี่ย 63 ปี 6 เดือน

วาระการดำรงตำแหน่งโดยเฉลี่ย 4 ปี 10 เดือน

รายชื่อและการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เป็นดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายปกรณ์ ทวีสิน	ประธานกรรมการ
2. ดร.ฮาราลด์ ลิงค์	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม
3. ดร.คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์	ประธานกรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
4. นางอัญชลี ชวนิชย์	กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
5. ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน / กรรมการตรวจสอบ
6. ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
7. ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล[1]	กรรมการอิสระ
8. นางเอพริล ศรีวิกรม์[2]	กรรมการอิสระ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
9. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์	กรรมการ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
10. นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์	กรรมการ

[1] ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล ได้รับแต่งตั้งให้เป็นกรรมการและกรรมการอิสระ แทนนางเกตุวลี นภาศัพท์ ที่ลาออกจากตำแหน่ง โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม 2567
[2] นางเอพริล ศรีวิกรม์ ได้รับแต่งตั้งให้เป็นกรรมการและกรรมการอิสระ แทนนายสมเกียรติ ศิริชาติไชย ที่ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567

ทั้งนี้ รายละเอียดข้อมูลและประวัติของกรรมการบริษัท ปรากฏตามหัวข้อ “คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร” ของรายงานฉบับนี้

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท คือ ดร.ฮาราลด์ ลิงค์ หรือ นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์ หรือ นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ หรือ นายปกรณ์ ทวีสิน กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยรวมทั้งพิจารณาอนุมัตินโยบายและทิศทางการดำเนินงาน ที่ฝ่ายบริหารเสนอ

2. แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม และเลขานุการบริษัท

3. กำกับควบคุมดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการให้เป็นไปตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ โดยมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจให้แก่ผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง

4. สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

5. วางโครงสร้าง กำหนดระบบ และกระบวนการบริหารจัดการของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย เพื่อให้มีระบบการบริหารความเสี่ยง การกำกับและตรวจสอบ และการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจว่ามีการดำเนินการที่เป็นไปตามระเบียบ ข้อบังคับ มติของคณะกรรมการบริษัท มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความสุจริตและระมัดระวัง

6. ติดตามและประเมินผลการทำหน้าที่บริหารจัดการของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย เพื่อให้บรรลุตามแผนกลยุทธ์ ภายใต้งบประมาณซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

7. พิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่อาจเกิดขึ้น และกำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุมและครบถ้วน และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบและกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความเสี่ยง รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นจากการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ

8. จัดให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการประเมินความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยอย่างสม่ำเสมอ

9. จัดให้มีระบบหรือกลไกการกำหนดค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่เหมาะสม สอดคล้องกับผลการดำเนินงานเพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจและความผูกพันต่อ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

10. พิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุน การดำเนินงานต่าง ๆ การกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใด ๆ จากสถาบันการเงิน การให้กู้ยืมเงิน ตลอดจนการเข้าเป็นผู้ค้ำประกัน เพื่อการทำธุรกิจตามปกติของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยโดยไม่จำกัดวงเงิน ภายใต้ข้อบังคับ และระเบียบของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมทั้งกฎระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และสำนักงาน ก.ล.ต.

11. ดำเนินการให้ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย นำระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน การสอบบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ และการเก็บรักษาบัญชีและเอกสารที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เหมาะสมให้แก่ผู้ถือหุ้น และสาธารณชนทั่วไป

12. จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มอย่างเหมาะสม และกำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูล เพื่อให้มั่นใจว่ามีความถูกต้องชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือ และมีมาตรฐาน

13. ตรวจตราและดำเนินการให้เป็นที่แน่ใจได้ว่า บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยได้มีการปฏิบัติตามจริยธรรมที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งกำหนดนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม

14. พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และกำหนดขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งอย่างชัดเจน ซึ่งรวมถึงการกำหนดกรอบอำนาจในการใช้ดุลพินิจที่ชัดเจนให้การออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยในเรื่องสำคัญต้องได้รับความเห็นจากคณะกรรมการบริษัท ก่อนมีการควบคุมการบริหารให้เป็นไปตามนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ และการ

ทำรายการต่าง ๆ ให้ถูกต้องตามกฎหมาย ซึ่งรวมถึงการเปิดเผยข้อมูลฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้ครบถ้วนถูกต้อง

15. พิจารณาอนุมัติการดำเนินการของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยให้สอดคล้องกับข้อบังคับของแต่ละบริษัท โดยครอบคลุมถึงเรื่องดังต่อไปนี้

    15.1 วิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย และแผนกลยุทธ์ซึ่งจะต้องมีการทบทวนเป็นรายปี

    15.2 แผนธุรกิจประจำปี

    15.3 งบประมาณประจำปี

    15.4 งบการเงินสำหรับงวดไตรมาส และงบการเงินประจำปี

    15.5 การจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล

    15.6 การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กรในระดับกลุ่ม และการเปลี่ยนแปลงอื่น ๆ ที่สำคัญในองค์กร

    15.7 การได้มา การก่อตั้ง การจำหน่ายจ่ายโอน หรือการระงับซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญหรือธุรกิจใดของ บี.กริม เพาเวอร์

    15.8 การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับอำนาจที่คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้บุคคลใดดำเนินการ

16. พิจารณามอบอำนาจบางประการเป็นการครั้งคราวแก่คณะกรรมการชุดย่อย ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทนั้นจะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้เสียหรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้

17. จัดให้มีระบบการกำกับดูแลการต่อต้านการคอร์รัปชันของ บี.กริม เพาเวอร์ ในภาพรวม ตลอดจนกำหนดนโยบาย ระเบียบปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับการต่อต้านการคอร์รัปชัน ที่มีประสิทธิภาพรวมถึงการเปิดเผยข้อมูลแก่ผู้สอบบัญชี ให้ทราบถึงบทบาทของคณะกรรมการบริษัทที่มีต่อการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชัน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทมีบทบาทสำคัญในการเป็นผู้นำที่แสดงถึงความมุ่งมั่นที่จะต่อต้านการคอร์รัปชันเพื่อแสดงจุดยืนให้ปรากฏ ต่อบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ พันธมิตรทางธุรกิจ และสาธารณชน

18. จัดให้มีระบบบริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศที่สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ เพิ่มโอกาสทางธุรกิจ และพัฒนาการดำเนินงาน บริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก รวมทั้งส่งเสริมการสร้างและพัฒนานวัตกรรมใหม่ที่ก่อให้เกิด มูลค่าแก่ธุรกิจและเป็นประโยชน์ต่อผู้เกี่ยวข้อง

19. แจ้งให้ บี.กริม เพาเวอร์ ทราบโดยไม่ชักช้า หากมีส่วนได้เสียในเรื่องใด ๆ กับ บี.กริม เพาเวอร์ หรือ บริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ไม่ว่าโดยทางตรงหรือ ทางอ้อม หรือถือครองหุ้น เพิ่มขึ้นหรือลดลงใน บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี)

20. ตีความและวินิจฉัยปัญหาที่เกิดขึ้นเนื่องจากการ ใช้กฎบัตรทั้งหลายของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมทั้งกำหนดแนวปฏิบัติในกรณีที่เป็นปัญหา

21. ปฏิบัติหน้าที่อื่นที่เป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ ผู้ถือหุ้น และสังคม ทั้งนี้ ตามที่ไม่ขัดต่อกฎหมาย ประกาศ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง

โดยในปี 2567 คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาทบทวนและปรับปรุงกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทแล้ว รายละเอียดองค์ประกอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขต หน้าที่อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท ตามเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

แบบ 56-1 One Report

ประธานกรรมการมิได้เป็นกรรมการอิสระเนื่องจากเป็นกรรมการผู้มีอำนาจลงนาม อย่างไรก็ดี บี.กริม เพาเวอร์ มีการกำหนดมาตรการถ่วงดุลอำนาจระหว่างคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการที่เหมาะสมและเพียงพอ กล่าวคือ มีจำนวนกรรมการอิสระเกินกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด และมีการแต่งตั้งกรรมการอิสระคนหนึ่งขึ้นเป็นประธานกรรมการอิสระ (Lead Independent Director) เพื่อร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากิจการที่สำคัญจะถูกบรรจุในวาระการประชุมอย่างครบถ้วนและมีการกำหนดบทบาทหน้าที่ประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มแบ่งแยกออกจากกันอย่างชัดเจน ดังนี้

หน้าที่และความรับผิดชอบของประธานกรรมการ ประธานกรรมการอิสระ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม

หน้าที่และความรับผิดชอบของประธานกรรมการ

1. เป็นผู้นำของคณะกรรมการบริษัท กำกับ ติดตาม และดูแลให้มั่นใจได้ว่า การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทมีประสิทธิภาพและบรรลุตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร

2. สนับสนุนให้กรรมการทุกท่านมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรม และก่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี

3. กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม และประธานกรรมการอิสระ และมีมาตรการดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม

4. จัดสรรเวลาไว้อย่างเพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเรื่องและมากพอที่กรรมการจะอภิปรายประเด็นสำคัญกันอย่างรอบคอบโดยทั่วกัน ส่งเสริมให้กรรมการมีการใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบ ให้ความเห็นได้อย่างอิสระ

5. เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรรมการที่เป็นผู้บริหารและกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร และระหว่างคณะกรรมการบริษัท และฝ่ายจัดการ

หน้าที่และความรับผิดชอบของประธานกรรมการอิสระ

1. พิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัทร่วมกับประธานกรรมการ

2. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

หน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มมีอำนาจและหน้าที่ในการบริหารจัดการกิจการงานต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย ตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจาก คณะกรรมการบริษัทอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวัง รวมทั้งรักษาผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด โดยมีหน้าที่ดังนี้

1. เป็นผู้นำของฝ่ายจัดการ

2. พิจารณาและจัดทำนโยบาย กลยุทธ์ ภารกิจ เป้าหมายทางการเงิน แผนงานทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปี เพื่อนำเสนอต่อคณะ กรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ

3. บริหารจัดการ กำกับดูแล และปฏิบัติงานประจำ ตามปกติธุรกิจ และ/หรือ บริหารงานประจำวัน เพื่อประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก วิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ แผนธุรกิจ และงบประมาณตามที่ได้รับมอบหมาย และ/หรือ อนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น

4. ติดตาม ตรวจสอบ ควบคุม และพัฒนาการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมเพื่อให้มีผลประกอบการที่ดี ตามเป้าหมาย เพื่อปรับปรุงและพัฒนาให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น

5. ออกหลักเกณฑ์ ประกาศ และคำสั่งที่เกี่ยวกับการดำเนินกิจการ เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ และเพื่อประโยชน์ในการบริหารงานของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างมีประสิทธิภาพ

6. ออกระเบียบ ขั้นตอน และวิธีปฏิบัติงานตาม ความเหมาะสม และดูแลให้บุคลากรในฝ่ายต่าง ๆ ดำเนินงานให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง

7. พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจ ตลอดจนการดำเนินงานที่เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป ทั้งนี้

ภายใต้บังคับของหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. รวมถึงตลาดหลักทรัพย์ฯ เกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน และรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์

8. มอบอำนาจช่วง และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลหรือกลุ่มบุคคลอื่นใดปฏิบัติงานที่กำหนดในนามของประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม ทั้งนี้ การมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าวจะต้องอยู่ภายใต้ ขอบเขตอำนาจที่ระบุไว้ในหนังสือมอบอำนาจ ระเบียบ กฎเกณฑ์ หรือมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท อย่างไรก็ตาม การมอบหมายข้างต้นจะต้องไม่เป็นการมอบอำนาจช่วงหรือมอบหมายที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มหรือผู้ได้รับมอบอำนาจใด ๆ ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือความขัดแย้งกับ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถอนุมัติธุรกรรมดังกล่าวได้ ในกรณีนี้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมดังกล่าว โดยต้องเสนอธุรกรรมดังกล่าวให้ คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) พิจารณาและให้ความเห็นชอบ เว้นแต่ธุรกรรมดังกล่าวเป็นธุรกรรมปกติและมีหลักเกณฑ์เดียวกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก (Arm's Length) ซึ่งเป็นไปตามหลักการ ที่คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติไว้แล้ว

9. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายและได้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท

โดยหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มให้รวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ด้วย

1. จัดทำรายงาน แผนงาน และงบการเงินของ บี.กริม เพาเวอร์ เสนอต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส

2. จัดทำนโยบายการค้าของ บี.กริม เพาเวอร์ และเข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ ในนาม บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้

3. เข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใด ๆ นอกเหนือไปจากที่ระบุไว้ในข้อ 2. ข้างต้น ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้

4. ว่าจ้าง แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัด เงินเดือนหรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัยหรือเลิกจ้างพนักงานที่อยู่ใต้บังคับบัญชาโดยตรงของประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม ภายใต้การหารือกับคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ตลอดจนมอบอำนาจให้บุคคลใดบุคคลหนึ่งดำเนินการตามที่เห็นสมควร

5. อนุมัติธุรกรรมต่าง ๆ ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติตามที่ระบุในคู่มืออำนาจดำเนินการ (Line of Authority) ของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งรวมถึงการอนุมัติการจัดซื้อที่ไม่อยู่ในงบประมาณจำนวนไม่เกิน 10 ล้านบาท และการจัดหาเงินทุน จำนวนไม่เกิน 300 ล้านบาท

6. ปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการคอร์รัปชันของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยส่งเสริมและสนับสนุน นโยบายต่อต้านการคอร์รัปชันเพื่อสื่อสารไปยังพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดตารางการประชุมคณะกรรมการบริษัทไว้ล่วงหน้าตลอดทั้งปี ตั้งแต่ช่วงปลายปีก่อนการประชุมปีถัดไป โดยการประชุมคณะกรรมการปกติจะจัดขึ้นช่วงสัปดาห์สุดท้ายของทุกเดือน ในปี 2567 มีการจัดประชุมคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสิ้น 12 ครั้ง และจัดประชุมกรรมการที่ไม่มีผู้บริหาร จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2567 โดยมีการรายงานผลการประชุมและข้อเสนอแนะของกรรมการต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มเพื่อพิจารณาปรับปรุงด้วย

ทั้งนี้ ในการประชุมแต่ละครั้ง บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดส่งเอกสารประกอบการประชุมในแต่ละวาระให้กับกรรมการล่วงหน้าก่อนการประชุม 7 วัน เพื่อให้กรรมการมีเวลาศึกษาข้อมูลในเรื่องต่าง ๆ อย่างเพียงพอก่อนการประชุม

คณะกรรมการชุดย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีคณะกรรมการชุดย่อยในระดับคณะกรรมการ จำนวน 3 คณะ ประกอบด้วย คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน โดยมีรายละเอียดดังนี้

คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน โดยในปี 2567 ได้มีการประชุมจำนวน 12 ครั้ง ดังนี้

	รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด[1]
1.	นางอัญชลี ชวนิชย์	ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ	12/12
2.	ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	กรรมการตรวจสอบ	12/12
3.	ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข	กรรมการตรวจสอบ	12/12

[1] การเข้าร่วมประชุมหมายความรวมถึงการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ด้วย

ทั้งนี้ ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข เป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์ในด้านการบัญชีเพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของ บี.กริม เพาเวอร์

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดให้มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง ซึ่งรวมถึงการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายในโดยไม่มีผู้บริหารเข้าร่วม (Private Session) จำนวน 1 ครั้ง เพื่อเป็นการปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ และมีการรายงานผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบเป็นรายไตรมาส

โดยในปี 2567 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมทั้งสิ้นรวม 12 ครั้ง โดยมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายใน รวมถึงเป็นการประชุมโดยไม่มีผู้บริหารเข้าร่วมประชุม (Private Session) 1 ครั้ง

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

1. พิจารณาคัดเลือก เสนอชื่อผู้สอบบัญชีและค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี ต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อขอรับการแต่งตั้งจากที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้นรวมทั้งประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี
2. ให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และประเมินผลการปฏิบัติงาน ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน
3. มีอำนาจเข้าถึงข้อมูลได้ทุกระดับของบริษัท รวมถึงการเชิญผู้บริหาร พนักงาน หรือผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม และให้ข้อมูลในส่วนที่เกี่ยวข้อง ภายใต้การปฏิบัติงานตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
4. สามารถแสวงหาความเห็นอิสระจากผู้สอบบัญชี หรือที่ปรึกษาวิชาชีพเฉพาะ เพื่อขอคำแนะนำ ปรึกษาหรือขอ

ความเห็นได้ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาว่าเหมาะสม ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัท โดยกำหนดให้มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีปีละ หนึ่ง (1) ครั้ง

5. ดำเนินการสอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามนโยบาย ระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันรวมถึงการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชันที่ครอบคลุมถึงมาตรการป้องกันการคอร์รัปชัน การตรวจหาการคอร์รัปชัน และการตอบสนองเมื่อพบการคอร์รัปชัน ตลอดจนการสอบทานและทบทวนนโยบาย ระเบียบปฏิบัติหลักจริยธรรมและจรรยาบรรณของบริษัทเพื่อให้มั่นใจว่านโยบาย ระเบียบปฏิบัติดังกล่าวได้ ถูกนำไปปฏิบัติอย่างครบถ้วนและเหมาะสมทั่วทั้งองค์กร

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบยังมีหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มเติม มีสาระสำคัญโดยสรุป ดังนี้

1. ด้านการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยง

   1.1 สอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล

   1.2 พิจารณา ให้ความเห็น และหารือกับฝ่ายบริหารเกี่ยวกับภาพรวมการประเมินและการบริหารความเสี่ยงระดับองค์กร และระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้เป็นประจำทุกไตรมาส

   1.3 ให้ความเห็นถึงความเพียงพอของระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในและเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปี

2. ด้านการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนด

   2.1 สอบทานการปฏิบัติงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท รวมทั้งสอบทาน ให้บริษัทย่อยของบริษัทปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ ที่กำหนดในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน

   2.2 พิจารณาการทำรายการที่เกี่ยวโยง การทำรายการระหว่างกัน การได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ให้เป็นไปตามกฎหมาย และกฎระเบียบ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท

3. ด้านการรายงานข้อมูลทางการเงิน

   3.1 สอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินที่ถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

   3.2 ประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่ใช้ในรายงานทางการเงิน

   3.3 คณะกรรมการตรวจสอบควรขอคำอธิบายจากฝ่ายจัดการเกี่ยวกับผลแตกต่างที่สำคัญ ๆ ในงบการเงินระหว่างปีปัจจุบันกับปีก่อน ๆ และพิจารณาร่วมกับฝ่ายจัดการถึงบทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (Management's Discussion and Analysis : MD&A)

   3.4 คณะกรรมการตรวจสอบควรสอบถามผู้สอบบัญชีถึงขอบเขตที่ผู้สอบบัญชีได้พิจารณาทบทวนรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร และพิจารณาว่าข้อมูลที่ปรากฏในบทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารและสารสนเทศอื่นใดที่ปรากฏในรายงานประจำปีมีความสอดคล้องกับสารสนเทศในงบการเงินหรือไม่อย่างไร

4. ด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของผู้ตรวจสอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน

   4.1 ผู้ตรวจสอบบัญชี
      4.1.1 ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีเพื่อรับทราบรายงานผลการสอบทานงบการเงินประจำไตรมาส ผลการตรวจสอบงบการเงินประจำปีและการหารือเกี่ยวกับปัญหาอุปสรรคที่อาจพบจากการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี โดยควรประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย
      4.1.2 ประเมินประสิทธิภาพ และประสิทธิผลการปฏิบัติงาน และพิจารณาถึงความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี

   4.2 ผู้ตรวจสอบภายใน
      4.2.1 สอบทานความเป็นอิสระของฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยให้ฝ่ายตรวจสอบภายในมีสายการบังคับบัญชาตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ
      4.2.2 ประชุมกับหัวหน้าผู้บริหารฝ่ายตรวจสอบภายในเพื่อหารือประเด็นที่มีความสำคัญอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย

4.2.3 สอบทานและอนุมัติกฎบัตรของฝ่ายตรวจสอบภายในอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง

4.2.4 พิจารณาเห็นชอบงบประมาณประจำปี อัตรากำลัง และทรัพยากรที่จำเป็นในการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายใน

4.2.5 อนุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี รวมถึงการพิจารณาอนุมัติการทบทวน ปรับเปลี่ยนแผนงานตรวจสอบในส่วนที่มีนัยสำคัญ

4.2.6 กำกับดูแลฝ่ายตรวจสอบภายในให้ปฏิบัติงานสอดคล้องตามแผนการตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลในการปฏิบัติงานวิชาชีพตรวจสอบภายใน

4.2.7 ประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี รวมทั้งจัดให้มีการประเมินคุณภาพ การปฏิบัติงานตรวจสอบภายในจากบุคคลที่มีความเป็นอิสระจากภายนอกองค์กรอย่างน้อยทุก ๆ ห้า (5) ปี

5. ด้านการรายงาน

5.1 จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อเปิดเผยในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

5.2 ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบ หรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำ ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุง แก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควรรายการหรือการกระทำข้างต้น ได้แก่

5.2.1 รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

5.2.2 การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

5.2.3 การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท

หากคณะกรรมการบริษัท หรือผู้บริหารไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในระยะเวลาข้างต้น กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำตามข้างต้นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (สำนักงาน ก.ล.ต.) หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ

5.3 เพื่อให้สอดคล้องกับ มาตรา 89/25 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และแนวทางปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบ ตามหนังสือเวียน ที่ กลต.นร. (ว) 23/2566 ลงวัน ที่ 12 กันยายน 2566 ในกรณีได้รับรายงานเกี่ยวกับพฤติการณ์อันควรสงสัยของกรรมการ ผู้จัดการ หรือบุคคลที่รับผิดชอบในการดำเนินการของบริษัท จากผู้สอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบควรรายงานพฤติการณ์อันควรสงสัยในเบื้องต้นให้สำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยทันทีเมื่อได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชี พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบและรายงานผลการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน แก่สำนักงาน ก.ล.ต. และผู้สอบบัญชี นับตั้งแต่ได้รับแจ้ง อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการตรวจสอบควรรายงานความคืบหน้าให้สำนักงาน ก.ล.ต. และผู้สอบบัญชี ทราบเป็นระยะในระหว่างการตรวจสอบ

5.4 ให้ประธานคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบหรือเพื่อพิจารณาโดยสม่ำเสมอเป็นระยะ

6. ด้านอื่น ๆ

6.1 ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนด หรือที่จะกำหนดขึ้นเพิ่มเติมในอนาคต

6.2 ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทจะมอบหมายด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ และคำสั่งนั้นต้องเป็นลายลักษณ์อักษร

6.3 สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

6.4 การประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้เกิดความแน่ใจว่าการทำงานของคณะกรรมการตรวจสอบมีประสิทธิภาพและบรรลุวัตถุประสงค์ จึงควรมีการกำหนดการประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบไว้อย่างเป็นทางการ โดยอาจมีการตอบแบบสอบถามของสมาชิกกรรมการตรวจสอบถึงความมีประสิทธิผลของคณะกรรมการตรวจสอบ

6.5 พิจารณากลั่นกรองและให้ความเห็นต่ออำนาจการอนุมัติขององค์กร (Line of Authority) ที่จัดทำโดยฝ่ายบริหาร เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

6.6 พิจารณาข้อร้องเรียน และสอบทานสรุปผลตรวจสอบทุจริตหรือคอร์รัปชันของบริษัทและบริษัทย่อย รวมทั้งกำหนดมาตรการป้องกัน

6.7 สอบทานให้บริษัทมีกระบวนการในการต่อต้านคอร์รัปชันให้สอดคล้องตามแนวทางของหน่วยงานกำกับดูแลต่าง ๆ อย่างมีประสิทธิผลเริ่มตั้งแต่การส่งเสริมและสร้างความตระหนักรู้ (Awareness) การประเมินความเสี่ยง การสร้างระบบงานเชิงป้องกัน การตรวจสอบจนถึงการสอบทานแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านคอร์รัปชันที่ได้รับการตรวจสอบและประเมินแล้วจากฝ่ายตรวจสอบภายใน เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทมีระบบต่าง ๆ ในการต่อต้านการคอร์รัปชันตามที่ได้รายงานไว้ในแบบประเมิน ตนเองของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ทั้งนี้ ในปี 2567 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาทบทวนและปรับปรุงเพิ่มเติมกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบรายละเอียดองค์ประกอบ คุณสมบัติ วาระ การดำรงตำแหน่ง ขอบเขตหน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบปรากฏตาม กฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

แบบ 56-1 One Report

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด[1]
1. ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	8/8
2. นางอัญชลี ชวนิชย์	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	8/8
3. นางเอพริล ศรีวิกรม์[2]	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	3/3
กรรมการที่เปลี่ยนแปลงและลาออกระหว่างปี		
1. ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข[3]	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	5/5
2. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย[4]	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	4/4

[1] การเข้าร่วมประชุมหมายความรวมถึงการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ด้วย
[2] นางเอพริล ศรีวิกรม์ ได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน มีผลตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567
[3] ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนจนถึงวันที่ 8 สิงหาคม 2567
[4] นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย ออกจากการเป็นกรรมการ มีผลวันที่ 31 กรกฎาคม 2567

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

1. จัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน รวมทั้งข้อกำหนดด้านจริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ ภายใต้กรอบของกฎหมาย กฎระเบียบ และหลักเกณฑ์ของหน่วยงานกำกับดูแล เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติและประกาศเพื่อเป็นแนวปฏิบัติที่ดีของกรรมการฝ่ายบริหาร และพนักงานในทุกระดับ

2. ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับนโยบายและแนวทางเพื่อส่งเสริมให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบเพื่อให้เป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน และจรรยาบรรณทางธุรกิจ

3. ให้ข้อเสนอแนะแก่คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการในการจัดให้มีนโยบายการเปิดเผยข้อมูลการจัดการข้อมูลลับเพื่อไม่ให้เกิดข้อมูลรั่วไหล การรักษาความลับของข้อมูลและข้อมูลที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ และรักษาความน่าเชื่อถือทางการเงิน

4. กำหนดแนวทางและติดตามดูแลและรายงานผลการปฏิบัติงานขององค์กร สนับสนุนการมีส่วนร่วม และการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น ตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน และนโยบายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อรายงานแก่คณะกรรมการบริษัท ผู้มีส่วนได้เสีย และองค์กรภายนอกตามความเหมาะสม

5. ติดตามดูแลเพื่อให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน เพื่อนำผลการประเมินการกำกับดูแลกิจการประจำปี เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พร้อมทั้งนำเสนอความเห็นและข้อเสนอแนะที่จำเป็น

6. พิจารณาทบทวนและปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน อย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย กฎระเบียบ และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ

7. ให้ข้อเสนอแนะต่อนโยบาย กลยุทธ์ แผนงาน และเป้าหมายด้านความยั่งยืนขององค์กร ทั้งในมิติ เศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม - สังคม - และธรรมาภิบาล (ESG) (รวมถึงการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ) และดิจิทัลและความปลอดภัยทางไซเบอร์ ทั้งในด้านความเสี่ยงและโอกาส ที่จัดทำโดยฝ่ายจัดการก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งสอบทานการปฏิบัติและรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทต่อไป

8. ให้ข้อเสนอแนะและสอบทานการปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่าองค์กรมีการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ มีประสิทธิภาพ มีกระบวนการที่เหมาะสม และครอบคลุมความเสี่ยงทุกด้าน เพื่อเสนอความคิดเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาต่อไป

9. ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย กฎระเบียบ และหลักเกณฑ์ต่าง ๆ

10. สามารถปรึกษาหารือกับที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญ เมื่อมีความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

11. จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และรายงานผลการประเมินต่อคณะกรรมการ บริษัทเป็นประจำทุกสิ้นปี

12. ดำเนินการให้มีคณะทำงานเพื่อปฏิบัติงานต่าง ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ตามความจำเป็นและเหมาะสม

13. ให้คำแนะนำและสนับสนุนให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานมีความรู้ความเข้าใจในเรื่องการกำกับดูแลกิจการ ความยั่งยืนและความเสี่ยง ด้านดิจิทัลและความปลอดภัยทางไซเบอร์

14. ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

15. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรงตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบ ในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก

ทั้งนี้ ในปี 2567 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน รายละเอียดองค์ประกอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

แบบ 56-1 One Report

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 2 ท่าน และกรรมการ 1 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด[1]
1. ดร.คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์[2]	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	7/7
2. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	7/7
3. ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข[3]	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	2/2
กรรมการที่ลาออกระหว่างปี 2567		
1. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย[4]	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	5/5
2. นางเกตุวลี นภาศัพท์[5]	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	5/5

[1] การเข้าร่วมประชุมหมายความรวมถึงการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ด้วย
[2] ดร.คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์ ได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนแทนนายสมเกียรติ ศิริชาติไชย ซึ่งลาออกจากตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567
[3] ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข ได้รับแต่งตั้งให้เป็นกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน มีผลตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567
[4] นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย ออกจากตำแหน่งประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน มีผลตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567
[5] นางเกตุวลี นภาศัพท์ ออกจากตำแหน่งกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน มีผลตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

1. หน้าที่การสรรหากรรมการ

   1.1 พิจารณาสรรหาและนำเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมสำหรับการเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการเป็นครั้งแรก รวมทั้งพิจารณาผลงาน การปฏิบัติหน้าที่ คุณสมบัติ และความเหมาะสมของกรรมการที่พ้นตำแหน่งและสมควรได้รับเลือกตั้งใหม่ เสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งเป็นกรรมการ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามข้อบังคับบริษัท

   1.2 พิจารณาสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยพิจารณาจากความรู้ ความชำนาญ ทักษะ ประสบการณ์ และการปฏิบัติงานตลอดจนคุณสมบัติด้านวิชาชีพและเกียรติประวัติส่วนบุคคล เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ

2. หน้าที่การพิจารณาค่าตอบแทน

   2.1 พิจารณาหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการ กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม เพื่อให้มีความเหมาะสม โดยทบทวนความเหมาะสมของเกณฑ์ที่ใช้อยู่ในปัจจุบันเปรียบเทียบกับข้อมูลการจ่ายค่าตอบแทนของบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกับ บี.กริม เพาเวอร์ โดยกำหนดหลักเกณฑ์และมาตรฐานให้เหมาะสมกับสถานะและความรับผิดชอบของบุคคลดังกล่าวเพื่อให้เกิดผลงานที่มีประสิทธิภาพตามความคาดหวัง ให้มีความเป็นธรรม และเป็นการตอบแทนบุคคลที่ช่วยให้งานของ บี.กริม เพาเวอร์ ประสบผลสำเร็จ

   2.2 พิจารณารูปแบบการจ่ายค่าตอบแทนทุกประเภท เช่น ค่าตอบแทนประจำ ค่าตอบแทนตามผลการดำเนินงาน ค่าเบี้ยประชุม และประโยชน์เกื้อกูลอื่น ๆ โดยคำนึงถึงแนวปฏิบัติในอุตสาหกรรมเดียวกัน ผลประกอบการและขนาดของธุรกิจบริษัท และความรับผิดชอบ ความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ของกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม

   2.3 กำหนดกรอบค่าตอบแทนประจำปีของกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มตามหลักเกณฑ์ที่ได้พิจารณาไว้ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม ส่วนค่าตอบแทนกรรมการให้คณะกรรมการบริษัทนำเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

   2.4 พิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบาย รูปแบบและการให้ผลตอบแทนแก่ผู้บริหารระดับสูงพนักงานในตำแหน่งสำคัญ และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ในภาพรวม

3. ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแผนพัฒนา และการสืบทอดตำแหน่ง (Development and Succession Plan) ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม และผู้บริหารระดับสูง รวมถึงตำแหน่งสำคัญของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่มได้จัดทำไว้

4. พิจารณากลั่นกรองและให้ความเห็นต่อโครงสร้างองค์กร (Organisation Chart) ที่จัดทำโดยฝ่ายจัดการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ

5. พิจารณาและทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับ กฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ

6. สามารถขอคำปรึกษาและขอความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญวิชาชีพเฉพาะด้าน เมื่อเห็นว่ามีความจำเป็น โดยบริษัท เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

7. ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

8. คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน มีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรงตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบ ในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก

ในปี 2567 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน โดยรายละเอียด องค์ประกอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ในเอกสารแนบของรายงาน ฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

แบบ 56-1 One Report

คณะกรรมการชุดย่อยในระดับจัดการ

คณะกรรมการจัดการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการจัดการ ประกอบด้วยผู้บริหาร จำนวน 6 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. ดร.ฮารัลด์ ลิงค์	ประธานคณะกรรมการจัดการ
2. นายพีรเดช พัฒนจันทร์	กรรมการจัดการ
3. นายนพเดช กรรณสูต	กรรมการจัดการ
4. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย	กรรมการจัดการ
5. นายดอน ทยาทาน	กรรมการจัดการ
6. นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล	กรรมการจัดการ

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการ

1. บริหารจัดการ และดำเนินงานเพื่อให้เป็นไปตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย โดยมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจให้แก่ผู้ถือหุ้น ซึ่งไม่คำนึงแต่เพียงผลตอบแทนในระยะสั้นแต่มุ่งหมายเพื่อผลตอบแทนในระยะยาวอย่างยั่งยืน ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้ง ให้คำแนะนำเกี่ยวกับทิศทางกลยุทธ์ โครงสร้างการจัดการ แผนการดำเนินงานประจำปี และงบประมาณของบริษัทและบริษัทย่อยตามที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม และคณะกรรมการบริษัท

2. ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย และรายงานให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ

3. พิจารณาและให้ความเห็นชอบเกี่ยวกับเรื่องนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทและบริษัทย่อยเพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท

4. พิจารณา ให้ความเห็นชอบ และอนุมัติธุรกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน หรือการขายสินทรัพย์ของบริษัทและบริษัทย่อย การจัดการทรัพยากรบุคคล การเงินและการคลัง การบริหารงานทั่วไป และธุรกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้หรือตามคู่มืออำนาจดำเนินการ (Line of Authority) ของบริษัท

5. คณะกรรมการจัดการสามารถมอบอำนาจให้ ผู้บริหาร หรือพนักงาน ปฏิบัติงานเฉพาะอย่าง แทนได้ตามความเหมาะสม โดยที่คณะกรรมการจัดการ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการจัดการจะต้องไม่กระทำการหรืออนุมัติรายการใด ๆ ที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกับตน อาจมี ส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์) ทั้งนี้ การอนุมัติรายการดังกล่าวต้องสอดคล้องกับนโยบาย และหลักการต่าง ๆ ที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

6. จัดหาที่ปรึกษาหรือบุคคลที่มีความเห็นอิสระเพื่อให้ความเห็นหรือคำแนะนำตามความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

7. ดำเนินการให้พนักงานเข้าประชุมคณะกรรมการจัดการ หรือให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่มีการอภิปรายในที่ประชุมคณะกรรมการจัดการ

8. รายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบถึงกิจการ ที่คณะกรรมการจัดการดำเนินการภายใต้อำนาจ หน้าที่ของคณะกรรมการจัดการอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ รวมถึงเรื่องอื่นใดที่จำเป็นและสมควรที่จะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ

9. พิจารณากลั่นกรอง ให้คำแนะนำ และให้ความเห็นชอบความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการใหม่ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ

10. พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการจัดการ อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ

11. กำหนดแนวปฏิบัติที่สนับสนุนนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ จัดให้มีการสื่อสารและฝึกอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องแก่บุคลากรในทุกระดับ เพื่อให้บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ มีความรู้ความเข้าใจอย่างเพียงพอ และสามารถนำนโยบาย และระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการได้ อย่างมีประสิทธิภาพและเกิดประสิทธิผล รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของแนวปฏิบัติต่าง ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

12. บริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศให้สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ รวมทั้งดูแลให้มีการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้เพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจและพัฒนาการดำเนินงานและบริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร

13. ดำเนินการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม

14. คณะกรรมการจัดการมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรงตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก

ในปี 2567 คณะกรรมการจัดการได้พิจารณาทบทวนและปรับปรุงกฎบัตรคณะกรรมการจัดการ รายละเอียดองค์ประกอบคุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขต หน้าที่ อำนาจและความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการ ปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการจัดการ ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

แบบ 56-1 One Report

นอกจากนี้ ภายใต้การทำงานของคณะกรรมการจัดการยังมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงซึ่งเป็นคณะกรรมการในระดับฝ่ายจัดการ โดยมี หน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยผู้บริหาร จำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. ดร.ฮาราลด์ ลิงค์	ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. นายพีรเดช พัฒนจันทร์	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นายนพเดช กรรณสูต	กรรมการบริหารความเสี่ยง
4. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย	กรรมการบริหารความเสี่ยง
5. นายดอน ทยาทาน	กรรมการบริหารความเสี่ยง
6. นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
7. นายธนณัฏฐ์ บุญโสธรวัฒนา	กรรมการบริหารความเสี่ยง
8. นายบรรณวัฒน์ ศรีตุลานนท์	กรรมการบริหารความเสี่ยง

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1. กำหนดและทบทวนนโยบาย กรอบการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท
2. กำกับดูแล และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่สอดคล้องกับกลยุทธ์ แผนงาน และเป้าหมายทางธุรกิจ รวมถึงปัจจัยสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป
3. รายงานผลการบริหารจัดการความเสี่ยงแก่คณะกรรมการจัดการ และให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น มาตรการแนวทางควบคุมหรือบรรเทาความเสี่ยง และการพัฒนาระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง
4. นำเสนอข้อเสนอแนะ แนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงแก่คณะกรรมการจัดการ เพื่อพิจารณาดำเนินการให้สอดคล้องและเป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายการดำเนินงานของบริษัท
5. กำกับดูแลให้มีกระบวนการและแผนการจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร รวมทั้งติดตามและประเมินผลการปฏิบัติ ตามกรอบการบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทมีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเพียงพอและเหมาะสม
6. สนับสนุนและส่งเสริมวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงภายในองค์กร
7. สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการจัดการ
8. ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมาย

รายละเอียดองค์ประกอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

แบบ 56-1 One Report

ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีผู้บริหารและผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี[1] จำนวน 7 ท่าน

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. ดร.ฮาราลด์ ลิงค์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม
2. นายพีรเดช พัฒนจันทร์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจพัฒนาพลังงานหมุนเวียน
3. นายนพเดช กรรณสูต	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจในประเทศไทยและโซลูชั่นธุรกิจอุตสาหกรรม
4. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร งานการเงินและบัญชี
5. นายดอน ทยาทาน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานงานวิศวกรรม เทคโนโลยีและพัฒนาโครงการ
6. นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานลูกค้าอุตสาหกรรมสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า
7. นายชาญกิจ ลีวรวัฒน์[2]	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายงานการเงินและบัญชี

[1] "ผู้บริหาร" ตามคำนิยามผู้บริหารของประกาศ ก.ล.ต. ที่ กจ. 17/2551 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (และที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)
[2] นายชาญกิจ ลีวรวัฒน์ เข้าดำรงตำแหน่งผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2567

ทั้งนี้ รายละเอียดข้อมูลและประวัติของผู้บริหาร ปรากฏตามหัวข้อ "คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร" ของรายงานฉบับนี้

นโยบายการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการกำหนดโครงสร้างค่าตอบแทนที่เป็นเครื่องจูงใจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ผู้บริหารระดับสูง และบุคลากรทุกระดับ ปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักขององค์กร และผลประโยชน์ของกิจการในระยะยาว

โดยคณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน พิจารณาและกำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับค่าตอบแทนและการประเมินผลงานประธานเจ้าหน้าที่บริหารเพื่อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติ รวมถึงพิจารณา และให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบาย รูปแบบ และการให้ผลตอบแทนแก่ผู้บริหารระดับสูง พนักงานในตำแหน่งสำคัญ และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ในภาพรวม

ทั้งนี้ในการพิจารณาค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัทจะพิจารณาจากผลการปฏิบัติงานตามภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ และประสิทธิภาพในการทำงานรวมทั้งผลประกอบการโดยรวม โดยมีการเปรียบเทียบกับข้อมูลค่าตอบแทนของบริษัทจดทะเบียนอื่นในธุรกิจประเภทเดียวกันประกอบกับแนวปฏิบัติที่ผ่านมาของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อให้โครงสร้างค่าตอบแทนเหมาะสมกับความรับผิดชอบและจูงใจให้ผู้บริหารสามารถดำเนินงานตามเป้าหมาย

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

บี.กริม เพาเวอร์ และ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (ABP) มีการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารรวมกันในรูปแบบของเงินเดือน โบนัส และค่าตอบแทน อื่น ๆ เช่น เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (ไม่รวมค่าตอบแทนในฐานะกรรมการของผู้บริหารบางท่าน) เป็นจำนวนรวม 149,735,216 บาท สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

จำนวนบุคลากร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยมีจำนวนบุคลากรทั้งหมด 1,301 คน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ส่วนงานหลัก	จำนวนคน
สำนักงานกรรมการผู้จัดการใหญ่	32
สายงานธุรกิจภูมิภาคเอเชียเหนือ	38
สายงานกฎหมาย	11
สายงานธุรกิจภูมิภาคเอเชียตะวันออกกลาง	1
สายงานส่งเสริมธุรกิจและพัฒนาโครงการ	50
สำนักงานเลขานุการบริษัท	4
สายงานสื่อสารองค์กร	8

ส่วนงานหลัก	จำนวนคน
สายงานกลยุทธ์องค์กร	5
สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1	353
สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 2	304
สายงานส่งเสริมประสิทธิภาพด้านเทคโนโลยีพลังงาน	5
สายงานการเงินและบัญชี	79
สำนักงานตรวจสอบภายใน	7
สายงานการลงทุน นวัตกรรมและความยั่งยืน	25
สายงานธุรกิจในประเทศไทยและมาเลเซีย	14
สายงานธุรกิจแอลเอ็นจี	8
สายงานทรัพยากรบุคคล	26
สายงานธุรกิจเวียดนามและลาว	9
สายงานธุรกิจภูมิภาคยุโรป	4
สายงานวิศวกรรมกลาง	13
ฝ่ายบริหารความเสี่ยง	4
บี.กริม ดิจิทัล[1]	50
พนักงานท้องถิ่นในต่างประเทศ	
สายงานธุรกิจในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	124
สายงานธุรกิจใน สปป.ลาว	75
สายงานธุรกิจในราชอาณาจักรกัมพูชา	5
สายงานธุรกิจในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์	5
สายงานธุรกิจในสาธารณรัฐเกาหลี	3
สายงานธุรกิจในประเทศมาเลเซีย[2]	39
รวม	**1,301**

[1] รับโอนพนักงานจากบริษัท บี.กริม จ้อยน์เวนเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ตั้งแต่ 1 พฤษภาคม 2567 เนื่องจากการปรับปรุงผังบริหารงานแบบศูนย์บริการกลาง (shared service)
[2] เริ่มนับรวมจำนวนพนักงานท้องถิ่นของ reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. ประเทศมาเลเซีย ตั้งแต่ 1 มกราคม 2567

การเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา

- ไม่มี -

นโยบายการบริหารค่าตอบแทนพนักงาน

ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดนโยบายบริหารผลการปฏิบัติงานและค่าจ้างให้เป็นไปโดยยุติธรรมและเพียงพอแก่การใช้ชีวิตปกติของพนักงาน เพื่อตอบแทนการทำงานให้เหมาะสมกับผลการปฏิบัติงานและได้รับอัตราค่าจ้างที่เหมาะสมกับตำแหน่ง เริ่มตั้งแต่การตั้งเป้าหมายองค์กร และแจกจ่ายแผนงานตามลำดับชั้นจนถึงพนักงานรายบุคคล จากนั้นระหว่างปีจะมีการติดตามความคืบหน้าอย่างสม่ำเสมอ (Coaching & Feedback) และประเมินผลการปฏิบัติงานตามวาระและโอกาสที่กำหนดแบบเป็นทางการ และตามความเหมาะสมของหน้าที่งานที่แตกต่างกัน ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ พิจารณาโดยมี ปัจจัยประกอบ ได้แก่ สถานการณ์ทางเศรษฐกิจและแรงงานของประเทศ, อัตราค่าจ้างของบริษัทอื่น ๆ ที่บริษัทเทียบเคียง, ระดับตำแหน่งและความรับผิดชอบ และสถานการณ์และความจำเป็นของ บี.กริม เพาเวอร์

ค่าตอบแทนพนักงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจ่ายค่าตอบแทนให้แก่พนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) จำนวน 1,374,930,559 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปของเงินเดือน โบนัส และค่าตอบแทนอื่น ๆ เช่น เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

สวัสดิการและผลประโยชน์

บี.กริม เพาเวอร์ จัดให้มีสวัสดิการและผลประโยชน์ต่าง ๆ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาวให้แก่พนักงานนอกเหนือจากที่กฎหมายแรงงานกำหนด เพื่อดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของพนักงานในด้านต่าง ๆ และเสริมสร้างความผูกพันต่อองค์กร เช่น ประกันสุขภาพ ประกันชีวิต สถานออกกำลังกาย รางวัลอายุงาน และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เป็นต้น สำหรับกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ประกอบด้วยเงินสะสมของพนักงาน โดยมีอัตราร้อยละ 5.0 - 15.0 ของค่าจ้างตามความประสงค์ของพนักงาน และเงินสมทบจาก บี.กริม เพาเวอร์ โดยมีจำนวนพนักงาน 1,019 คน จากทั้งหมด 1,050 คน ในประเทศไทย ที่เข้าร่วมกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 97.0

บี.กริม เพาเวอร์ สนับสนุนให้คณะกรรมการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ คัดเลือกผู้จัดการกองทุนที่รับปฏิบัติตามหลักธรรมาภิบาลการลงทุนสำหรับผู้ลงทุนสถาบัน (I Code - Investment Governance Code) และเป็นผู้จัดการกองทุนที่บริหารการลงทุนอย่างรับผิดชอบโดยคำนึงถึงปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล มีการปฏิบัติตามหลักธรรมาภิบาลการลงทุนเป็นอย่างดี อันนำไปสู่การบริหารการลงทุนที่คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของ บี.กริม เพาเวอร์ ในระยะยาว

โดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนที่ทางคณะกรรมการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของ บี.กริม เพาเวอร์ คัดเลือกนั้นได้ปฏิบัติตามหลัก I Code ที่มุ่งเน้นการให้บริการเพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดของเจ้าของเงินลงทุน

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดแผนสวัสดิการสำหรับพนักงานในต่างประเทศ ทั้งตามกฎหมายและนอกเหนือจากกฎหมายแรงงานและสามารถแข่งขันในธุรกิจประเภทเดียวกันหรือใกล้เคียงให้แก่พนักงาน

ข้อพิพาทด้านแรงงาน

บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ ในระยะ 3 ปี ที่ผ่านมา

นโยบายบริหารบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์

บี.กริม เพาเวอร์ มีความมุ่งมั่นตั้งใจในการดูแลบุคลากรบนหลักการของความโอบอ้อมอารีตามปณิธานของการดำเนินธุรกิจ ด้วยการบริหารและดูแลพนักงานด้วยความเป็นธรรม จัดสวัสดิการเพื่อส่งเสริมชีวิตความเป็นอยู่ที่ดี ตลอดจนสร้างและรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงานให้ปลอดภัยได้มาตรฐานสากล และมีบรรยากาศที่เอื้อต่อการพัฒนาและเติบโตในสายอาชีพของพนักงานทุกระดับในองค์กร บนพื้นฐานของการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับเกี่ยวกับหลักสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน และหลักความแตกต่างหลากหลายอย่างเท่าเทียม ตั้งแต่กระบวนการสรรหา พัฒนา และดูแลรักษาบุคลากร ตลอดจนส่งเสริมการทำงานด้วยค่านิยมองค์กร 4Ps B.Grimm Core Values อันได้แก่ ทัศนคติที่ดี (Positivity), ความร่วมมือ (Partnership), ความเป็นมืออาชีพ (Professionalism) และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ (Pioneering Spirit)

แนวทางการบริหารบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์

1. การสรรหา คัดเลือก และจัดจ้างบุคลากร

กระบวนการสรรหา คัดเลือก และจัดจ้างของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นกระบวนการที่มีความสำคัญอย่างยิ่งเพื่อคัดเลือกบุคลากรที่มีคุณสมบัติด้านความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ ทัศนคติ และค่านิยมที่เหมาะสมและสอดคล้องกับองค์กร เพื่อสร้างความสำเร็จร่วมกันอย่างยั่งยืน บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงคุณค่าความหลากหลายของบุคคล เช่น เชื้อชาติ เพศ สถานะทางเศรษฐกิจและสังคม อายุ และศาสนา เป็นต้น

ในกระบวนการสรรหาและคัดเลือก บี.กริม เพาเวอร์ พิจารณาถึงบทบาทและขอบเขตงานของแต่ละตำแหน่ง เพื่อประเมินความเหมาะสมของผู้สมัคร โดยจัดให้มีการทดสอบในด้านต่าง ๆ ตามความจำเป็น เช่น แบบทดสอบบุคลิกภาพ ทดสอบภาษาอังกฤษ หรือทักษะเฉพาะตำแหน่ง นอกจากนี้ยังมีการสัมภาษณ์เชิงพฤติกรรมเพื่อประเมินคุณสมบัติที่ลึกซึ้งยิ่งขึ้น กระบวนการดังกล่าวเป็นไปตามแผนอัตรากำลังคนที่กำหนดไว้เพื่อสนับสนุนกลยุทธ์ทางธุรกิจขององค์กร

ด้วยหลักการสรรหา คัดเลือก และจัดจ้างที่เน้นความสุจริต โปร่งใส และเป็นธรรม ปราศจากการเลือกปฏิบัติ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถดึงดูดบุคลากรที่เหมาะสมกับวัฒนธรรมองค์กรและมีศักยภาพในการพัฒนาธุรกิจ พร้อมขับเคลื่อนองค์กรให้เติบโตไปอย่างยั่งยืนในระยะยาว

2. การพัฒนาองค์กรและบุคลากร

เพื่อให้การขับเคลื่อน บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งหน้าสู่เป้าหมาย Green Leap: Global and Green ดำเนินไปอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นรูปธรรม บี.กริม เพาเวอร์ จึงให้ความสำคัญกับการพัฒนาบุคลากรให้มีความพร้อมทั้งด้านศักยภาพ ขีดความสามารถ และทัศนคติ ผ่านระบบการเรียนรู้ภายในองค์กรทั้งในด้าน B.Grimm Compassion way, Leadership Skill, Technical

Skill และ New Skill ทั้งนี้ ในปี 2567 มีจำนวนชั่วโมงฝึกอบรมพัฒนาบุคลากรเฉลี่ย 34 ชั่วโมง/คน/ปี โดยจัดฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรในรูปแบบและเนื้อหาที่หลากหลายให้สอดคล้องกับรูปแบบการเรียนรู้ ความสนใจ ความจำเป็นของงาน ความจำเป็นตามยุทธศาสตร์ธุรกิจ รวมไปถึงตามแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) ดังตัวอย่างเช่น

1. หลักสูตรพัฒนาผู้บริหารรุ่นใหม่ (B.Grimm Business Acceleration) ซึ่งได้รับความร่วมมือจากคณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (CBS Academy) ในการอบรมทักษะทางธุรกิจเบื้องต้น การตลาดสมัยใหม่ การบริหารองค์กร และเครื่องมือที่จำเป็นในการทำงาน

2. หลักสูตรพัฒนาผู้นำระดับสูงเพื่อดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี (B.Grimm Leadership Program for Doing Business With Compassion) เน้นพัฒนาผู้บริหารระดับสูงให้มีทักษะและความสามารถในการบริหารคน บริหารทีม ตลอดจนบริหารองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งในรูปแบบสัมมนาเชิงปฏิบัติการโดยวิทยากรผู้ทรงคุณวุฒิ โดยได้ร่วมมือกับสถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (NIDA) และการเข้าร่วมอบรมของผู้บริหารในหลักสูตรอบรมภายนอกเพื่อต่อยอดความร่วมมือระหว่างกัน (Partnership)

3. หลักสูตรหัวหน้างานมืออาชีพ (People Manager) ให้สามารถบริหารทีมงานและขับเคลื่อนพนักงานให้ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ และมีความสุขด้วยการเพิ่มขีดความสามารถด้านการเป็นหัวหน้างาน การสอนงาน การสื่อสาร และการเข้าใจผู้อื่น

4. หลักสูตรการพัฒนาความเชี่ยวชาญตามสายงาน โดยเฉพาะทีมบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Power Plant Operation and Maintenance) ซึ่งพัฒนาขึ้นโดยผู้เชี่ยวชาญทั้งภายในและภายนอกองค์กรตามมาตรฐานสากลของธุรกิจพลังงาน โดยวิทยากรที่เป็นวิศวกร ผู้เชี่ยวชาญจากบริษัทชั้นนำระดับสากลมาฝึกอบรมเกี่ยวกับเครื่องจักรและระบบควบคุมการผลิตไฟฟ้าให้แก่พนักงานก่อนเริ่มผลิตไฟฟ้าอย่างเป็นทางการ

5. หลักสูตร “สติเพื่อความโอบอ้อมอารี” (Mindful Compassion) เป็นการนำสมาธิและสติเข้ามาเป็นส่วนหนึ่งของวิถีชีวิตและวิถีองค์กร เพื่อให้พนักงานได้เรียนรู้และเข้าใจความสำคัญของการดำเนินชีวิตด้วยความรอบคอบ ตลอดจนสามารถนำไปปรับใช้ในการทำงานและชีวิตประจำวันอันจะสร้างสุขภาพกายและใจที่แข็งแรง

6. หลักสูตรพัฒนาทักษะด้านดิจิทัล และการสร้างนวัตกรรม เพื่อสร้างขีดความสามารถในโลกธุรกิจยุคใหม่ เช่น หลักสูตรพัฒนาทักษะด้าน Digital Transformation, AI, ChatGPT, Design Thinking และ Innovation management

7. หลักสูตรพัฒนาทักษะด้านวิศวกรรม และเทคนิค รองรับยุทธศาสตร์ Green Leap ด้วยความร่วมมือกับมหาวิทยาลัยชั้นนำทั้งในประเทศและต่างประเทศในการพัฒนาเนื้อหา และเพิ่มขีดความสามารถให้พนักงานในด้านเทคนิคที่เกี่ยวกับทิศทางธุรกิจ เช่น การพัฒนาโซลูชั่น สำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม, พลังงานทางเลือก หรือพลังงานสะอาด Renewable Energy และพลังงานทางเลือก Future Energy

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญในการเสริมสร้างองค์กรแห่งการเรียนรู้และการจัดการองค์ความรู้ เพื่อส่งเสริมการเรียนรู้อย่างยั่งยืนขององค์กร โดยสร้างวิทยากรภายในให้สามารถเป็นผู้ถ่ายทอดองค์ความรู้และความคิดอย่างเป็นระบบ สามารถส่งเสริมและสร้างสรรค์การเรียนรู้ร่วมกันในองค์กรได้บนความแตกต่าง หลากหลาย และนำไปสู่การพัฒนาองค์กรอย่างยั่งยืน

3. ความผูกพันต่อองค์กร

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับการดูแลบุคลากรด้วยการสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่มีความสุข ปลอดภัย มีระบบค่าตอบแทนและสวัสดิการที่แข่งขันได้และเป็นธรรม ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากรผ่านการจัดทำระบบประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปี และการวางแผนการเรียนรู้และพัฒนาเฉพาะบุคคล ซึ่งบุคลากรจะมีโอกาสประเมินผลการปฏิบัติงานและวางแผนการเรียนรู้พัฒนาตนเองก่อนพูดคุยกับหัวหน้างานเพื่อรับมอบหมายงาน (Job Duties) และ/หรือ ตั้งเป้าหมายในการปฏิบัติงาน (KPIs) ในปีถัดไปร่วมกัน รวมถึงระบุพฤติกรรมที่สอดคล้องกับค่านิยมองค์กรเพื่อวางแนวทางการปฏิบัติงานในอนาคต การพูดคุยเพื่อติดตามและประเมินผลเทียบกับเป้าหมายที่คาดหวัง (Coaching and Feedback) จะช่วยให้ทั้งบุคลากรและหัวหน้างานมองเห็นจุดแข็ง และจุดที่ต้องพัฒนาต่อไปและมีโอกาสสร้างผลงานที่ดีขึ้นอย่างสม่ำเสมอไปพร้อมกับความก้าวหน้าในสายอาชีพ นอกจากนี้ยังส่งเสริมการสร้างความผูกพันต่อองค์กรผ่านวัฒนธรรมของความโอบอ้อมอารีที่เปิดโอกาสให้บุคลากรทุกคนได้แสดงความคิดเห็นพูดคุยแลกเปลี่ยนกันอย่างทั่วถึง ตลอดจนมีการประเมินความผูกพันของพนักงาน (Employee Engagement Survey) ทุกปี เพื่อเปิดโอกาสให้บุคลากรได้แสดงความคิดเห็นและให้ข้อเสนอแนะกับองค์กรเพื่อให้องค์กรเติบโตได้อย่างมั่นคงต่อไป

ข้อมูลสำคัญอื่น ๆ

ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี

นายชาญกิจ ลีวรวัฒน์ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายการเงินและบัญชี ได้รับมอบหมายให้ควบคุมดูแลการทำบัญชี โดยข้อมูลเกี่ยวกับประวัติของผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี รายละเอียดปรากฏตามหัวข้อ “คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร” ของรายงานฉบับนี้

เลขานุการบริษัท

เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 89/15 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 12/2565 เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2565 ได้แต่งตั้ง นางสาวซ่อทิพย์ ธรรมวรานนท์ เข้าดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัทโดยมีผลตั้งแต่วันที่ 12 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป

หน้าที่และความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท

1. ดูแลให้มีการประชุมคณะกรรมการ และการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างราบรื่นและโปร่งใส เป็นไปตามระเบียบและกฎหมาย

2. ทำหน้าที่จัดเก็บทะเบียนกรรมการ หนังสือนัดประชุมและรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นเอกสารรายงานการประชุม รายงานประจำปี และจัดเก็บรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร รวมทั้งการอื่นที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนดตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ เมื่อมีการแต่งตั้งเลขานุการ บริษัทให้ประธานกรรมการแจ้งรายชื่อไปยัง สำนักงาน ก.ล.ต. ภายใน 14 วัน

3. ดำเนินการประสานงานเกี่ยวกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น และให้คำแนะนำเกี่ยวกับกฎหมายที่คณะกรรมการบริษัทควรรับทราบ รายละเอียดข้อมูลเกี่ยวกับประวัติของเลขานุการบริษัท ปรากฏตามเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้ และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

นายธนกฤต ลิขิตวงษ์ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานตรวจสอบภายใน และเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ ได้รับมอบหมายให้ควบคุมดูแลการตรวจสอบภายใน และได้รับแต่งตั้งเป็นเลขานุการ คณะกรรมการตรวจสอบ ของ บี.กริม เพาเวอร์ เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2565 ข้อมูลเกี่ยวกับประวัติของ หัวหน้างานตรวจสอบภายใน ปรากฏตามเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้ และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

แบบ 56-1 One Report ประจำปี 2567

หัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์และข้อมูลเพื่อการติดต่อ

นางสาวณัฐชนน ชวินสิทธางกูร ผู้ช่วยผู้จัดการฝ่ายอาวุโส - นักลงทุนสัมพันธ์ ได้รับมอบหมายให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์ เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2567 โดยมีช่องทางการติดต่อดังนี้

ทางจดหมาย : หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240
โทรศัพท์ : +66 (0) 2710 3528
อีเมล : ir@bgrimmpower.com
เว็บไซต์ : www.bgrimmpower.com

ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชีในรอบปีบัญชี 2567 ให้แก่

- บริษัท ไพรัซวอเตอร์เฮ้าส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (PwC) จำนวนเงินรวม 13,845,000 บาท โดยเป็นค่าสอบบัญชีของ บี.กริม เพาเวอร์ รวม 3,110,000 บาท และของบริษัทย่อยรวม 10,735,000 บาท

- สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัด บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดเป็นจำนวนเงินรวม 58,500 เหรียญสหรัฐ, 1,644,889,000 เวียดนามดอง, 150,000 มาเลเซียริงกิต, 346,000 ฟิลิปปินส์เปโซ, 147,000,000 วอนเกาหลี, 35,000 เหรียญออสเตรเลีย, 14,000 ยูโร, 19,800 เหรียญสิงคโปร์และ 83,000 เหรียญฮ่องกง

ค่าบริการอื่นที่นอกเหนือจากงานสอบบัญชี (Non-Audit Fee)

บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย จ่ายค่าบริการอื่นซึ่งได้แก่การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) และการปรึกษาการจัดทำเอกสารเกี่ยวกับ Transfer Pricing ให้แก่สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัด บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัด จำนวนเงินรวม 2,207,000 บาท และ 543,750,000 เวียดนามดอง และไม่มีส่วนที่จะต้องจ่ายในอนาคตอันเกิดจากการตกลงที่ยังให้บริการไม่แล้วเสร็จในรอบปีที่ผ่านมา

ทั้งนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดข้างต้นไม่เป็นบุคคล หรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร
คณะกรรมการบริษัท

นายปกรณ์ ทวีสิน
ประธานกรรมการ
กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

ดร.ฮาราลด์ ลิงค์
กรรมการที่เป็นผู้บริหาร
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม
ประธานคณะกรรมการจัดการ
ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ดร.คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์
ประธานกรรมการอิสระ
ประธานคณะกรรมการสรรหา
และพิจารณาค่าตอบแทน

นางอัญชลี ชวนิชย์
กรรมการอิสระ
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
กรรมการกำกับดูแลกิจการ
และความยั่งยืน

ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล
กรรมการอิสระ
ประธานคณะกรรมการกำกับดูแล
กิจการและความยั่งยืน
กรรมการตรวจสอบ

ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข
กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ
กรรมการสรรหาและพิจารณา
ค่าตอบแทน

ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล
กรรมการอิสระ

นางเอพริล ศรีวิกรม์
กรรมการอิสระ
กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์
กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์
กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

นายปกรณ์ ทวีสิน

ประธานกรรมการ / กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
22 เมษายน 2564

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
3 ปี 8 เดือน

อายุ
85 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- อนุปริญญา, The Chartered Institute of Bankers, London สหราชอาณาจักร

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร The Role of Chairman Program (RCP) รุ่น 16/2550
- หลักสูตร Directors Certification Program (DCP) รุ่น 0/2543

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- หลักสูตรภายในองค์กร Stewardship towards Nature and Biodiversity โดย KPMG Singapore ปี 2567
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรไทย (ปริญญาบัตร วปอ.) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร รุ่น 311

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
2565 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2564 - ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี -

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 4 แห่ง)
2553 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ บริษัท ศกรกมล จำกัด

2553 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ บริษัท คสุคนธ์ จำกัด

2545 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ บริษัท คอลเกต-ปาล์มโอลีฟ (ประเทศไทย) จำกัด

ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท ทีดี คอนซัลติ้ง จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง
ถึงปี 2564
- กรรมการ บริษัท ไดโด สิทธิผล จำกัด

2542 - 2562
- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท โรงแรมรอยัลออคิด (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

2559 - 2561
- กรรมการอิสระ และประธานคณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
- ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
- ไม่มี -

ดร.ฮาราลด์ ลิงค์

กรรมการที่เป็นผู้บริหาร / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม / ประธานคณะกรรมการจัดการ / ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
19 กรกฎาคม 2560

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
7 ปี 5 เดือน

อายุ
69 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาวิทยาศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
- ปริญญาวิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิศวกรรมไฟฟ้าอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยราชภัฏนครราชสีมา
- ปริญญาบริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- บริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ (การจัดการ) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลศรีวิชัย
- Master of Business Administration, University of St. Gallen ประเทศสวิตเซอร์แลนด์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) ปี 2560

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- หลักสูตรภายในองค์กร Stewardship towards Nature and Biodiversity โดย KPMG Singapore ปี 2567
- หลักสูตรภายในองค์กร การปรับตัวของธุรกิจเพื่อรองรับการขับเคลื่อนเข้าสู่ยุคเศรษฐกิจดิจิทัล โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2563
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร ปรอ.) รุ่นที่ 17 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ปี 2547
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
ปัจจุบัน
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัทย่อยและบริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 30 แห่ง

2563 - ปัจจุบัน
- ประธานคณะกรรมการจัดการ และประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 1 แห่ง)
2564 - ปัจจุบัน
กรรมการอิสระ บริษัท อินโดรามา เวนเจอร์ส จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 47 แห่ง)
2530 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ กลุ่ม บี.กริม

ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท พุดน้ำ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องนาง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องสาย จำกัด
- กรรมการ บริษัท กริม อินสตอลเลชั่น เซอร์วิสเซส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม คันทรี คลับ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ฮาม่อน บี.กริม จำกัด
- กรรมการ บริษัท นิวโก้มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มัลติ โปรดักส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มารีไทม์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลดิ้ง เซอร์วิสเซส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บีจีไอซี จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเตอร์แนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชั่นนิ่ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชั่นนิ่ง โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เอ็ลธแคร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไบโอมอนเด้ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท ลิงค์ แมนูแฟคเจอริ่ง 1999 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อนาคต จำกัด
- กรรมการ บริษัท แคเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท แพนเรล (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอช แอนด์ โก จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม คูลลิ่ง จำกัด
- กรรมการ B.Grimm Energy Investments Corporation
- กรรมการ B.Grimm Power (Singapore) Pte. Ltd.
- กรรมการ B.Grimm Industrial Investments Corporation
- กรรมการ B.Grimm Investments Pte. Ltd.
- กรรมการ บริษัท บี.กริมแอนโก จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท พิมาลัย รีสอร์ท แอนด์ สปา จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมทัลเวิร์ค เซอร์วิสเซส จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะซิตี้ ระยอง จำกัด
- กรรมการ บริษัท รามคำแหง 191 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อหิงสา เคทีเค จำกัด
- กรรมการ บริษัท ซีเมนส์ เอนเนอร์ยี่ จำกัด
- กรรมการ บริษัท วสุธารา จำกัด
- กรรมการ บริษัท ยูนิซัส กรีน เอ็นเนอร์จี จำกัด
- กรรมการ บริษัท ทเวนตี้ทู เคเอ็น จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ฟาร์มา (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ฟาร์มา โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ยูนีซัน จำกัด
- กรรมการ บริษัท ออล รีเสิร์ช จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมดไลน์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอฟ.ซี.พี. จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แบบคอค เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมอร์ค จำกัด

การดำรงตำแหน่งในองค์กรอื่น / กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ
- ประธาน มูลนิธิกองทุนการกุศล สมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี
- กรรมการ สภากาชาดไทย
- กรรมการ ด้านทรัพยากรบุคคล สภากาชาดไทย
- กรรมการอำนวยการกลุ่มบริการโลหิต อวัยวะและผลิตภัณฑ์ชีววัตถุ สภากาชาดไทย
- กรรมการกำกับและพัฒนาระบบการบริหาร สภากาชาดไทย
- กรรมการ มูลนิธิมหาจักรีสิรินธร เพื่อคณะอักษรศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- กรรมการ บัณฑิตวิทยาลัยวิศวกรรมศาสตร์นานาชาติสิรินธรไทย-เยอรมัน
- ประธานกรรมการ มูลนิธิรอยัลแบงค์คอกซิมโฟนี ออร์เคสตร้า ในพระอุปถัมภ์สมเด็จพระเจ้าลูกเธอเจ้าฟ้าสิริวัณณวรี นารีรัตนราชกัญญา
- ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์ มูลนิธิอนุรักษ์แนวปะการังและสิ่งมีชีวิตใต้ทะเลไทย ในสมเด็จพระเจ้าลูกเธอเจ้าฟ้าสิริวัณณวรี นารีรัตนราชกัญญา
- รองประธาน มูลนิธิสิริวัฒนา-เชสเชียร์ ในพระบรมราชินูปถัมภ์
- นายกสมาคมขี่ม้าแห่งประเทศไทย
- นายกสมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
- กรรมการ มูลนิธิวิภาวดีรังสิต
- กรรมการ มูลนิธิวัฒนธรรมไทย-เยอรมัน
- กรรมการ มหกรรมการแสดงและดนตรีนานาชาติกรุงเทพฯ
- กรรมการ มูลนิธิไทย

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง
2553 - 2566
- กรรมการอิสระ และประธานคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนและสรรหากรรมการ บริษัท ทรู คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

2559 - 2565
- ประธานกรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2561 - 2563
- กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2541 - 2563
- กรรมการอิสระ บริษัท ปูนซีเมนต์ นครหลวง จำกัด (มหาชน)

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	1,752,646,550	หุ้น (ร้อยละ 67.2311)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	1,752,646,550	หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
บิดานางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์ กรรมการ และนายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ กรรมการ

ดร.คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์

ประธานกรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
11 พฤศจิกายน 2563

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
4 ปี 2 เดือน

อายุ
78 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาเอก ดุษฎีบัณฑิต สาขาสถิติ Harvard University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท มหาบัณฑิต สาขาสถิติ Harvard University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี พาณิชยศาสตรบัณฑิต เกียรตินิยมอันดับ 1 (เหรียญทอง) คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Nomination and Compensation Program (BNCP) รุ่น 14/2565
- หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่น 40/2564
- หลักสูตร Executive Director Course (EDC) รุ่น 1/2555
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 0/2543

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- หลักสูตรภายในองค์กร Stewardship towards Nature and Biodiversity โดย KPMG Singapore ปี 2567

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
2567 - ปัจจุบัน
- ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2563 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการอิสระ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 1 แห่ง)
2562 - ปัจจุบัน
- ประธานคณะกรรมการสรรหา พิจารณาค่าตอบแทน และบรรษัทภิบาล บริษัท ดุสิตธานี จำกัด (มหาชน)

2560 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ บริษัท ดุสิตธานี จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 5 แห่ง)
- ประธานคณะกรรมการดำเนินงาน ร้านภูฟ้า
- กรรมการ กรรมการตรวจสอบ และประธานคณะกรรมการทรัพยากรบุคคล สภากาชาดไทย
- รองประธานกรรมการ มูลนิธิสมเด็จพระมหิตลาธิเบศร อดุลยเดชวิกรม พระบรมราชชนก
- กรรมการสภา สถาบันเทคโนโลยีจิตรลดา
- กรรมการ และเหรัญญิก มูลนิธิเทคโนโลยีสารสนเทศตามพระราชดำริฯ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง
2561 - 2567
- ประธานคณะกรรมการบริหารความยั่งยืนและความเสี่ยง บริษัท เสริมสุข จำกัด (มหาชน)

2558 - 2567
- ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท เสริมสุข จำกัด (มหาชน)

2551 - 2567
- กรรมการอิสระ บริษัท เสริมสุข จำกัด (มหาชน)

2563 - 2567
- กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2558 - 2561
- รองประธานกรรมการ ประธานกรรมการอิสระ และประธานกรรมการทรัพยากรบุคคล ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

2555 - 2561
- นายกสภามหาวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ รายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี -

นางอัญชลี ชวนิชย์

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
19 กรกฎาคม 2560

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
7 ปี 5 เดือน

อายุ
74 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาโท Master of Science (Engineering Management), University of Missouri-Rolla ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (อุตสาหการ) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร The Board's Role in Mergers and Acquisition (BMA) รุ่นที่ 5/2566
- หลักสูตร Joint Venture Governance (RFP) รุ่น 11/2566
- หลักสูตร Refreshment Training Program (RFP) รุ่น 7/2565
- หลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP) รุ่น 2/2565
- หลักสูตร Refreshment Training Program (RFP) รุ่น 3/2564 ("Lessons Learnt from Financial Cases: How Board should React")
- หลักสูตร Refreshment Training Program (RFP) รุ่น 2/2564 ("Leading Your Business through Uncertainties")
- หลักสูตร Risk Management for Corporate Leaders (RCL) รุ่น 24/2564
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่น 23/2564
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่น 13/2549
- หลักสูตร Finance for Non-Finance Directors (FND) รุ่น 10/2547
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 45/2547
- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 1/2547

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- อบรมสัมมนาภาวะผู้นำทางการเมือง และการค้าในโลกยุคใหม่ รุ่นที่ 1 สมาคมสมาชิกรัฐสภาไทย (ก.ย. 67)
- หลักสูตรภายในองค์กร Stewardship towards Nature and Biodiversity โดย KPMG Singapore ปี 2567
- หลักสูตรภายในองค์กร การปรับตัวของธุรกิจเพื่อรองรับการขับเคลื่อนเข้าสู่ยุคเศรษฐกิจดิจิทัล โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2563

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 3/2557 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 2/2557 วิทยาลัยรัฐธรรมนูญ สถาบันรัฐธรรมนูญศึกษา สำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ
- หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง รุ่นที่ 3/2555 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 4/2555 วิทยาลัยยุติธรรมทางปกครอง สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 7/2551 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 6 สถาบันพระปกเกล้า ปี 2545
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร ปรอ.) รุ่นที่ 11 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ปี 2541

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2561 - ปัจจุบัน
- ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 2 แห่ง)

2563 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน บริษัท ดับบลิวเอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

2561 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท อีโนเว รับเบอร์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 2 แห่ง)

2554 - ปัจจุบัน
- นายกสมาคมนิคมอุตสาหกรรมไทยและพันธมิตร

2543 - ปัจจุบัน
- ประธานมูลนิธิเพื่อการอนุรักษ์-ฟื้นฟูปะการังและชายหาด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2565 - 2567
- กรรมการ (กรรมการที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหาร) บริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

2565 - 2566
- ประธานคณะทำงานศึกษาแนวทางและระบบการบริหารจัดการทรัพยากรน้ำในเส้นท่อส่งน้ำสายหลักของพื้นที่ภาคตะวันออก สำนักงานทรัพยากรน้ำแห่งชาติ

2563 - 2566
- รองประธานกรรมการ มูลนิธิวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย

2560 - 2566
- ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์ สำนักงานเพื่อการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EEC)

2562 - 2565
- ที่ปรึกษาประจำคณะกรรมาธิการพลังงาน สภาผู้แทนราษฎร

2561 - 2565
- กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิตย์

2563 - 2564
- อนุกรรมการ คณะอนุกรรมการบริหารจัดการน้ำในเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC)

2560 - 2563
- กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

2559 - 2561
- กรรมการตรวจสอบ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - 2560
- อนุกรรมาธิการขับเคลื่อนการปฏิรูปเศรษฐกิจ (ด้านอุตสาหกรรมและบริการ) (สปท.)
- ที่ปรึกษาคณะกรรมาธิการขับเคลื่อนการปฏิรูปประเทศ (ด้านพลังงาน) (สปท.)

2558 - 2559
- สมาชิกสภาปฏิรูปแห่งชาติ (สปช.)

2556 - 2557
- ประธานกรรมการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

2548 - 2549
- กรรมการ การรถไฟแห่งประเทศไทย

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	121,200	หุ้น (ร้อยละ 0.0046)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	121,200	หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี -

ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน / กรรมการตรวจสอบ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
19 กรกฎาคม 2560

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
7 ปี 5 เดือน

อายุ
70 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาเอก Ph.D. (Chemical Engineering), Monash University ประเทศออสเตรเลีย
- ปริญญาโท M Eng (Environmental Engineering) สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตรบัณฑิต (เคมีวิศวกรรม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP) รุ่น 8/2567
- หลักสูตร The Board's Role in Mergers & Acquisitions (BMA) รุ่น 3/2566
- หลักสูตร Director Certification Program Refresher (DCP RE) รุ่น 1/2551
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 62/2548
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 40/2548
- หลักสูตร Finance for Non Finance Directors (FND) รุ่น 22/2548

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- หลักสูตรภายในองค์กร Stewardship towards Nature and Biodiversity โดย KPMG Singapore ปี 2567
- หลักสูตรภายในองค์กร การปรับตัวของธุรกิจเพื่อรองรับการขับเคลื่อนเข้าสู่ยุคเศรษฐกิจดิจิทัล โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2563
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร ปรอ.) รุ่นที่ 20 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 10 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- ประกาศนียบัตรขั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 5 สถาบันพระปกเกล้า

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
2561 - ปัจจุบัน
- ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2565 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ (กรรมการที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหาร) บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 1 แห่ง)

2559 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ ประธานกรรมการบรรษัทภิบาล และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท พฤกษา โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น

- ไม่มี -

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2559 - 2566

- กรรมการอิสระและประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

2557 - 2561

- กรรมการอิสระ บริษัท พฤกษา เรียล เอสเตท จำกัด (มหาชน)

2557 - 2558

- กรรมการ บริษัท ล็อกซเล่ย์ จำกัด (มหาชน)

2557 - 2558

- ประธานกรรมการ บริษัท ไฮโดรเท็ค จำกัด (มหาชน)

2556 - 2558

- ที่ปรึกษาอาวุโส บริษัท บางจาก ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

2548 - 2555

- กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บางจาก ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	321,200	หุ้น (ร้อยละ 0.0123)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	321,200	หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี -

ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข

กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
26 เมษายน 2561

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
6 ปี 8 เดือน

อายุ
62 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาเอก สาขาการจัดการสื่อสาร หลักสูตรการจัดการดุษฎีบัณฑิต มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิต
- ปริญญาโท สาขาวิชาธุรกิจอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ
- ประกาศนียบัตรขั้นสูงทางการสอบบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตและมีสิทธิประกอบวิชาชีพสอบบัญชี เลขที่ 3733
- ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Maximizing Performance Through Mind-Body Wellness 2567
- หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 10/2566
- หลักสูตร Chairman Forum 2565 “Chairing the Unknown Future”
- หลักสูตร Strategic Board Master (SBM) รุ่นที่ 8/2563
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่น 16/2562
- หลักสูตร Strategic Board Master (SBM) รุ่น 1/2560
- หลักสูตร Successful Formulation and Execution of Strategy (SFE) รุ่น 17/2556
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่น 18/2551
- หลักสูตร Monitoring the Internal Audit Function (MIA) รุ่น 2/2551
- หลักสูตร Monitoring the System of Internal Control and Risk Management (MIR) รุ่น 3/2551
- หลักสูตร Chartered Director Program (CDP) รุ่น 3/2551
- หลักสูตร Quality of Financial Reporting (QFR) รุ่น 5/2550
- หลักสูตร Director Diploma Examination (Fellow member) รุ่น 18/2548

- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 5/2548
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 53/2548
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 28/2547

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรภายในองค์กร Stewardship towards Nature and Biodiversity โดย KPMG Singapore ปี 2567
- หลักสูตรภายในองค์กร การปรับตัวของธุรกิจเพื่อรองรับการขับเคลื่อนเข้าสู่ยุคเศรษฐกิจดิจิทัล โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2563
- หลักสูตรธรรมาภิบาลทางการแพทย์ สำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปธพ.) รุ่นที่ 3 สถาบันพระปกเกล้า-แพทยสภา
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย (TEPCoT) รุ่นที่ 7
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการบริหารงานพัฒนาเมือง (มหานคร รุ่นที่ 2) วิทยาลัยพัฒนามหานคร
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร ปรอ.) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) ปี 2554
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- การเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า (ปปร.) รุ่นที่ 10

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2567 - ปัจจุบัน
- กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2561 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 3 แห่ง)

2567 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ บริษัท ที.แมน ฟาร์มาซูติคอล จำกัด (มหาชน)

2559 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท นามยงเทอร์มินัล จำกัด (มหาชน)

2558 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 4 แห่ง)

2567 - ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท ออดิท บาย เคพี จำกัด

2566 - ปัจจุบัน
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ไอเอเอสโอ จำกัด

2562 - ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท เบลลัคค์ กรุ๊ป จำกัด

2558 - ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท ซีพีเอ แอสโซซิเอทส์ (ไทยแลนด์) จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2565 - 2567
- กรรมการ บริษัท อารียา พรอพเพอร์ตี้ จำกัด (มหาชน)

2564 - 2567
- กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2565 - 2566
- ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท เซ็น เอกซ์ จำกัด (มหาชน)

2564 - 2566
- กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ บริษัท เซ็น เอกซ์ จำกัด (มหาชน)

2561 - 2565
- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท แอพพลิแคด จำกัด (มหาชน)

2546 - 2565
- กรรมการ บริษัท เอ็นเอฟซี จำกัด (มหาชน)

2558 - 2560
- ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมาธิการวิสามัญ ด้านกายภาพ การใช้พื้นที่ และสิ่งแวดล้อม สภานิติบัญญัติแห่งชาติ

2556 - 2558
- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิด้านบัญชี คณะกรรมการกองทุนเพื่อการศึกษา กระทรวงการคลัง

2556 - 2558
- ประธานอนุกรรมการตรวจสอบกองทุนเพื่อการศึกษา กระทรวงการคลัง

2556 - 2558
- ที่ปรึกษารัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงศึกษาธิการ

2556 - 2558
- กรรมาธิการการท่องเที่ยวและกีฬา สภาผู้แทนราษฎร

2550 - 2558
- ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ บริษัท อีเอ็มซี จำกัด (มหาชน)

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี -

ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล

กรรมการอิสระ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
12 ธันวาคม 2567

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
19 วัน

อายุ
71 ปี

คุณวุฒิการศึกษา

- Ph.D. Electrical Engineering, Imperial College, University of London สหราชอาณาจักร
- B.Sc. Electrical Engineering, Imperial College, University of London สหราชอาณาจักร

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Role of Chairman Program (RCP) รุ่น 26/2554
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 21/2545
- DCP Refresher Course

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- Cyber Security and Technology Risk โดยธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) และ PwC Thailand
- สัมมนาเชิงปฏิบัติการด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์สำหรับกรรมการบริษัทในภาคตลาดทุน ประจำปี 2567 (Capital Market Cyber Leader 2024: Trust, Resiliency, Sustainability) โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)
- Cyber Resilience Leadership 2023: Mission for Embracing the Future of AI & Cybersecurity โดยธนาคารแห่งประเทศไทย ร่วมกับสำนักงาน ก.ล.ต. และสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย
- BOT Digital Finance Conference 2022 โดยธนาคารแห่งประเทศไทย
- สัมมนาเชิงปฏิบัติการด้านการเสริมสร้างความรู้และความตระหนักด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ (Cyber Resilience) ให้กับคณะกรรมการภาคการเงิน ปี 2563 โดยธนาคารแห่งประเทศไทย ร่วมกับสำนักงาน ก.ล.ต. และสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย
- Cyber Resilience สำหรับกรรมการสถาบันการเงิน โดยธนาคารแห่งประเทศไทย
- Collaboration for the Future of Finance โดยธนาคารแห่งประเทศไทย
- Bangkok Sustainable Banking Forum 2019 โดยธนาคารแห่งประเทศไทย
- การเตรียมตัวของธนาคารในการปฏิบัติตามกฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล และกฎหมายการรักษาความปลอดภัยมั่นคงไซเบอร์ (PDPA) โดย Baker & McKenzie และ PwC Thailand
- e-Factoring Workshop โดยธนาคารแห่งประเทศไทย
- Advanced Management Program (AMP-172), Harvard Business School ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Cyber Armor: Capital Market Board Awareness หัวข้อ Cybersecurity and Intelligence Threats Assessment โดยสำนักงาน ก.ล.ต.
- Digital Fraud 101 โดยธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
- Sustainability Executive Master Classes โดยธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) และ McKinsey & Company

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
ธันวาคม 2567 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 2 แห่ง)
2564 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน บริษัท เบทาโกร จำกัด (มหาชน)

2562 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ บริษัท อินเทอร์เน็ตประเทศไทย จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 10 แห่ง)
2567 - ปัจจุบัน
- กรรมการ มูลนิธิสยามกัมมาจล

2566 - ปัจจุบัน
- กรรมการ และประธานกรรมการเทคโนโลยี บริษัท คาร์ด เอ็กซ์ จำกัด

2566 - ปัจจุบัน
- กรรมการ และประธานกรรมการจัดการความเสี่ยง บริษัท เอสซีบี เดต้า เอ็กซ์ จำกัด

2564 - ปัจจุบัน
- กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ และกรรมการนโยบายบริหารบุคคล มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์

2563 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ ประธานกรรมการเทคโนโลยี กรรมการสรรหา ค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล และกรรมการกิจกรรมเพื่อสังคม ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

2562 - ปัจจุบัน
- กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ และกรรมการนโยบายเทคโนโลยีสารสนเทศ สถาบันเทคโนโลยีจิตรลดา

2560 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ มูลนิธิรางวัลรัตนราชสุดาสารสนเทศ

2559 - ปัจจุบัน
- กรรมการ และรองเลขาธิการ มูลนิธิเทคโนโลยีสารสนเทศตามพระราชดำริสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

2559 - ปัจจุบัน
- กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยมหิดล

2548 - ปัจจุบัน
- กรรมการ มูลนิธิอินเทอร์เน็ตร่วมพัฒนาไทย

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
- ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
- ไม่มี -

นางเอพริล ศรีวิกรม์

กรรมการอิสระ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
9 สิงหาคม 2567

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
4 เดือน

อายุ
43 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สถาบัน Stanford Graduate School of Business ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต สาขาเศรษฐศาสตร์และจิตวิทยา สถาบัน Stanford University ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่น 54/2566
- หลักสูตร Board Nomination and Compensation Program (BNCP) รุ่น 17/2566
- หลักสูตร Directors Certification Program (DCP) รุ่น 307/2564

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
2567 - ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ และกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี -

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 2 แห่ง)
ปัจจุบัน
- กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน รองประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการกำกับดูแลกิจการ บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)

2566 - ปัจจุบัน
- Head of Strategy (Velocity), Google APAC

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง
2563 - 2566
- Country Manager, Google Cloud (Thailand)

2559 - 2563
- Head of Industry-Banking & Financial Services, Tech/Telco, Conglomerates, Google

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
- ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
- ไม่มี -

นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์

กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
19 กรกฎาคม 2560

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
7 ปี 5 เดือน

อายุ
42 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาตรี สาขาการจัดการธุรกิจระหว่างประเทศ European Business School Madrid (EBS)

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่น 24/2564
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 125/2559

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- หลักสูตรภายในองค์กร Stewardship towards Nature and Biodiversity โดย KPMG Singapore ปี 2567
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรกฎหมายธุรกิจ Manhattan Institute of Management, New York ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรการเงินและเศรษฐกิจ European Business School France (EBS)

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
2561 - ปัจจุบัน
- กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัทย่อยและบริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 16 แห่ง

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี -

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 41 แห่ง)
ปัจจุบัน
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการ บริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด

กรรมการ บริษัทย่อยและบริษัทในเครือบริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำนวน 20 แห่ง
- กรรมการ บริษัท แคเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แคเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชั่นนิ่ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เทคโนโลยี จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชั่นนิ่ง โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท นิวโก้มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ลิงค์ แมนูแฟคเจอริ่ง 1999 จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอ็มบีเอ็ม เมทัลเวิร์คส จำกัด
- กรรมการ B.Grimm Investments Pte. Ltd.
- กรรมการ B.Grimm Industrial Investments Corporation
- กรรมการ บริษัท เมอร์ค จำกัด

- กรรมการ บริษัท คาร์ล ไซส์ส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี-เฟิร์ส เมดิคอล จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เฮ็ลธแคร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไบโอมอนเด้ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท เซนไบโอ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอ็มเอสเค กรุ๊ป โฮลดิ้งส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม คูลลิ่ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยาม ดิจิทัล เลนดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี กรีน โฮลดิ้งส์ จำกัด

ประธานกรรมการร่วม กลุ่ม บี.กริม ฟาร์มา จำนวน 6 แห่ง

- บริษัท บี.กริม ฟาร์มา (ประเทศไทย) จำกัด
- บริษัท บี.กริม ฟาร์มา โฮลดิ้ง จำกัด
- บริษัท ยูนีซัน จำกัด
- บริษัท ออล รีเสิร์ช จำกัด
- บริษัท เมดไลน์ จำกัด
- บริษัท เอฟ.ซี.พี. จำกัด

บริษัทอื่น ๆ

- กรรมการ บริษัท บี.กริมแอนโก จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลดิ้ง เซอร์วิสเซส จำกัด
- กรรมการ บริษัท อนาคต จำกัด
- กรรมการ B.Grimm Power (Singapore) Pte. Ltd.
- กรรมการ B.Grimm Energy Investments Corporation
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเตอร์แนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท อหิงสา เคทีเค จำกัด
- กรรมการ บริษัท พุดน้ำ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องสาย จำกัด
- กรรมการ บริษัท รามคำแหง 191 จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องนาง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มารีไทม์ จำกัด

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	28,350,000	หุ้น (ร้อยละ 1.0875)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	28,350,000	หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

บุตรสาวดร.ฮารัลด์ ลิงค์ กรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม และพี่สาวนายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ กรรมการ

นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์

กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
22 เมษายน 2564

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
3 ปี 8 เดือน

อายุ
41 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ประกาศนียบัตร (Certificate), Commercial and Residential Real Estate Management, Schack Institute of Real Estate, New York University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- High School Certificate, Lyceum Alpinum Zuoz, Engadin ประเทศสวิตเซอร์แลนด์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ไม่มี -

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- หลักสูตรภายในองค์กร Stewardship towards Nature and Biodiversity โดย KPMG Singapore ปี 2567
- Intensive spiritual practices with long stays at Monasteries and Retreat centers in Thailand, Nepal, Austria, Brazil and USA. (2007 - 2015)

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
2564 - ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัทย่อยและบริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 9 แห่ง

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี -

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 22 แห่ง)
2563 - ปัจจุบัน
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กลุ่ม บี.กริม เรียลเอสเตท และกรรมการบริษัท จำนวน 9 แห่ง
- บริษัท รามคำแหง 191 จำกัด
- บริษัท วสุธารา จำกัด
- บริษัท อหิงสา เคทีเค จำกัด
- บริษัท บี.กริม คันทรี คลับ จำกัด
- บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลดิ้ง เซอร์วิสเซส จำกัด
- บริษัท บี.กริม อินเตอร์แนชั่นแนล เซอร์วิสเซส จำกัด
- บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- บริษัท อนาคต จำกัด

บริษัทอื่น ๆ
- กรรมการ บริษัท บี.กริม คูลลิ่ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชั่นนิ่ง โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริมแอนโก จำกัด
- กรรมการ บริษัท พุดน้ำ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องนาง จำกัด

- กรรมการ บริษัท เอื้องสาย จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มารีไทม์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท นิวโก้มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ลิงค์ แมนูแฟคเจอริ่ง 1999 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บีจีไอซี จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมอร์ค จำกัด
- กรรมการ YP Olio SBN.BHD

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2560 - 2563

- รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม บี.กริม เรียลเอสเตท

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

บุตรชาย ดร.ฮารัลด์ ลิงค์ กรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม และน้องชายนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์ กรรมการ

หมายเหตุ

1. กรรมการทั้งหมดข้างต้น ไม่มีประวัติการถูกลงโทษอันเนื่องจากการกระทำความผิดตาม พ.ร.บ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 หรือ พ.ร.บ. สัญญาซื้อขายล่วงหน้า พ.ศ. 2546 ในช่วง 10 ปีที่ผ่านมา ในความผิดดังต่อไปนี้
   1) การกระทำการโดยไม่สุจริต หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรง
   2) การเปิดเผย หรือเผยแพร่ข้อมูล หรือข้อความอันเป็นเท็จที่อาจทำให้สำคัญผิด หรือปกปิดข้อความจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ถือหุ้นหรือผู้ลงทุน หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง
   3) การกระทำอันไม่เป็นธรรมหรือการเอาเปรียบผู้ลงทุนในการซื้อขายหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้า หรือมีหรือเคยมีส่วนร่วมหรือสนับสนุนการกระทำดังกล่าว
2. จำนวนกรรมการซึ่งมีอำนาจลงลายมือชื่อแทนบริษัทตามหนังสือรับรองบริษัท นายฮารัลด์ ลิงค์ หรือนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์ หรือนายเฟลิกซ์ ตนัย ลิงค์ หรือนายปกรณ์ ทวีสิน กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

คณะผู้บริหาร

ดร.ฮาราลด์ ลิงค์[1]
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม
ประธานคณะกรรมการจัดการ
ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

นายพีรเดช พัฒนจันทร์
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
ธุรกิจพัฒนาพลังงานหมุนเวียน
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง

นายนพเดช กรรณสูต
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจในประเทศไทย
และโซลูชั่นธุรกิจอุตสาหกรรม
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง

นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร งานการเงินและบัญชี
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง
(ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุด
ในสายงานบัญชีและการเงิน)

นายดอน ทยาทาน
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานวิศวกรรม เทคโนโลยี และพัฒนาโครงการ
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง

นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานลูกค้าอุตสาหกรรมสัมพันธ์ และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง

[1] รายละเอียดข้อมูลและประวัติของดร.ฮาราลด์ ลิงค์ ปรากฏตามหัวข้อ "คณะกรรมการบริษัท" ของรายงานฉบับนี้

นายพีรเดช พัฒนจันทร์

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจพัฒนาพลังงานหมุนเวียน / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง
1 มีนาคม 2550

อายุ
52 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) ปี 2558

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม รุ่นที่ 5 ปี 2558 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
ปัจจุบัน
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจพัฒนาพลังงานหมุนเวียน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัทย่อยและบริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 71 แห่ง

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี -

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น
- ไม่มี -

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง
2565 - 2567
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานกฎหมายและธุรกิจภูมิภาคเอเชียเหนือ ฟิลิปปินส์และกัมพูชา บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2550 - 2564
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สำนักกฎหมาย สายงานพัฒนาธุรกิจและโครงการ (Renewable & Hybrid Projects) และสายงานพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - 2562
- เลขานุการบริษัท บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	90,950	หุ้น (ร้อยละ 0.0035)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	90,950	หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
- ไม่มี -

นายนพเดช กรรณสูต

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจในประเทศไทยและโซลูชั่นธุรกิจอุตสาหกรรม / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง
30 มีนาคม 2558

อายุ
49 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาโท M.A Arts of Economics, University of Texas, Arlington ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี B.A Arts of Economics, University of Maryland at College Park ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 191

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 20
- Leadership Transformation Program Chapter No.1 and No.2 by Innovera and Global Innovation Catalyst
- Innovation Leadership Program by Oxford Leadership Institute (Class year 2022)
- Innovation Execution Program by Stanford University and Global Innovation Catalyst (Class No.2022)
- หลักสูตร STX-Sustainability Transformation Xponential Program รุ่น 1 โดย RISE
- หลักสูตรนักลงทุนผู้ทรงคุณวุฒิ (Thai Intelligent Investors Program | TIIP) รุ่นที่ 4 สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย
- หลักสูตรสำหรับผู้ทรงคุณวุฒิ (วธอ.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม
- หลักสูตรนักบริหารการเงินทางกลยุทธ์ฯ (Strategic CFO in Capital Markets) รุ่นที่ 3 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (Capital Market Academy) (วตท.) รุ่นที่ 25 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม (นมธ.) รุ่นที่ 8 มูลนิธิสถาบันวิทยาการธรรมศาสตร์เพื่อสังคม มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (Advance Master Management Program | AMM) (วบส.) รุ่นที่ 2 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- หลักสูตร IMD-TLCA Digital Disruption โดย International Institute for Management Development (IMD) และสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
ปัจจุบัน
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจในประเทศไทยและโซลูชั่นธุรกิจอุตสาหกรรม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัทย่อยและบริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 111 แห่ง

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

- ไม่มี -

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 3 แห่ง)

- กรรมการ บริษัท ดีสโตน คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท มีสุขแลนด์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท มีสุขแลนด์ 1 จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2565 - 2567

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานการลงทุน นวัตกรรม และความยั่งยืน สายงานธุรกิจในประเทศไทย และมาเลเซีย บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2564 - 2565

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - การเงินและบัญชี และควบรวมกิจการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2556 - 2564

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2545 - 2556

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	190,950	หุ้น (ร้อยละ 0.0073)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	190,950	หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี -

นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร งานการเงินและบัญชี / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง
(ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง
27 เมษายน 2560

อายุ
49 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- Master of Science in Finance (Academic Excellent), University of Illinois at Urbana-Champaign ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Master of Accounting Science, University of Illinois at Urbana-Champaign ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี สาขาการบัญชี (หลักสูตรนานาชาติ) (เกียรตินิยม) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 288/2563

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- Chartered Financial Analyst (CFA)
- Certified Public Accountant (CPA)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (หลักสูตร วตท.) รุ่นที่ 34
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง LeadershipACT 6th Edition โดย Slingshot Group
- หลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 6 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 5 ศูนย์ส่งเสริมการพัฒนาความรู้ตลาดทุน ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- หลักสูตรนักลงทุนผู้ทรงคุณวุฒิ (Thai Intelligent Investors Program | TIIP) รุ่นที่ 5 สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย

ประวัติการอบรมความรู้ตามเกณฑ์กำหนดคุณสมบัติของ CFO ในปี 2567 จำนวน 26.5 ชั่วโมง
- หลักสูตร TLCA CFO Professional Development Program (TLCA CFO CPD) ครั้งที่ 6/2567 หัวข้อ “Cybersecurity & Risk Management for CFOs”
- หลักสูตร TLCA CFO CPD ครั้งที่ 7/2024 หัวข้อ “Economic Update for CFO” (ครั้งที่ 2)
- หลักสูตร ทำความรู้จักกับ IFRS S1 and IFRS S2 (Introduction to IFRS S1 and IFRS S2) สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์
- หลักสูตร “Financial Fraud: กลโกงทางการเงินใกล้ตัวกว่าที่คิด รุ่นที่ 4/67” สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์
- หลักสูตร TFRS ทุกฉบับ ปี 2567 รุ่นที่ 2/67 (หลักสูตรย่อย 503) สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

ปัจจุบัน

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร งานการเงินและบัญชี
  บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัทย่อยและบริษัทในเครือ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 88 แห่ง

2565 - ปัจจุบัน

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน
  บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

- ไม่มี -

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น

- ไม่มี -

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2565 - 2567

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่-การเงินและบัญชี
  บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2564 - 2565

- รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน
  บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

2559 - 2564

- รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่-การเงิน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2556 - 2559

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโสฝ่ายการเงิน
  บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

2554 - 2556

- ผู้อำนวยการฝ่าย Credit Product Origination
  ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	192,200	หุ้น (ร้อยละ 0.0074)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	192,200	หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี -

นายดอน ทยาทาน

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานวิศวกรรม เทคโนโลยีและพัฒนาโครงการ / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง
23 เมษายน 2564

อายุ
60 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (หลักสูตรนานาชาติ) วิทยาลัยพาณิชยศาสตร์ มหาวิทยาลัยบูรพา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ไม่มี -

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร (EEP) สถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ปี 2563
- หลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) ปี 2561
- หลักสูตรโครงการพัฒนาผู้บริหาร (Chula-Amata Mini MBA) ปี 2550
- หลักสูตร Environment Manager วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย (วสท.) ปี 2548
- หลักสูตรการผลิตและการส่งกระแสไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- หลักสูตรการบริหารและการจัดการโรงไฟฟ้า CMS Energy, Lakewood, New Jersey ประเทศสหรัฐอเมริกา

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานวิศวกรรม เทคโนโลยี และพัฒนาโครงการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัทย่อยและบริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 35 แห่ง

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

- ไม่มี -

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น

- ไม่มี -

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2564 - 2567

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่-สายงานลูกค้าสัมพันธ์ และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2561 - 2564

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2560 - 2564

- กรรมการผู้จัดการกลุ่มโรงไฟฟ้าแหลมฉบังและบ่อวิน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2556 - 2560

- กรรมการผู้จัดการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 - 3 จำกัด

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	674,600	หุ้น (ร้อยละ 0.0259)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	674,600	หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี -

นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานลูกค้าอุตสาหกรรมสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง
1 มกราคม 2566

อายุ
56 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาตรี คณะวิศวกรรมศาสตร์ ภาควิชาวิศวกรรมอุตสาหการ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ไม่มี -

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- หลักสูตรประกาศนียบัตรธรรมาภิบาลสำหรับผู้บริหารโรงงานอุตสาหกรรมระดับสูง (ปธร.) รุ่นที่ 1 สถาบันพระปกเกล้า ปี 2567
- Executive Energy Program (EEP) ปี 2566
- Transformational Executive for Exponential Growth (TEN X) ปี 2565
- McKinsey Management Program (MMP) ปี 2563
- Chula-Amata Mini MBA ปี 2551

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
ปัจจุบัน
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานลูกค้าอุตสาหกรรมสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัทย่อยและบริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 30 แห่ง
- กรรมการผู้จัดการ กลุ่มโรงไฟฟ้า Central Region
- กรรมการผู้จัดการ กลุ่มโรงไฟฟ้า Eastern Region
- กรรมการผู้จัดการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 7 โครงการ และพลังงานลม 1 โครงการ

2566 - ปัจจุบัน
- กรรมการผู้จัดการ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะ ซิตี้ ระยอง

2565 - ปัจจุบัน
- กรรมการผู้จัดการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 15 โครงการ
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารฝ่ายปฏิบัติการ บริษัท คลีนเนอร์ยี่ เอบีพี จำกัด

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี -

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น

- ไม่มี -

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2566 - 2567

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2565 - 2566

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2564 - 2567

- กรรมการผู้จัดการ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะ ซิตี้ ชลบุรี

2564 - 2565

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2562 - 2564

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- รองกรรมการผู้จัดการ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะ ซิตี้ ชลบุรี

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	169,600	หุ้น (ร้อยละ 0.0065)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	169,600	หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี -

นายชาญกิจ ลีวรวัฒน์

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานการเงินและบัญชี
(ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง
1 ธันวาคม 2567

อายุ
45 ปี

คุณวุฒิการศึกษา
- ปริญญาตรี การบัญชี มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ไม่มี -

ประวัติการอบรมอื่น ๆ
- Strategic CFO In Capital Markets Program รุ่นที่ 11 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- หลักสูตรประกาศนียบัตรผู้บริหารระดับสูงโครงการร่วมทุนรัฐและเอกชนเพื่อความยั่งยืน สถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง

ประวัติการอบรมการพัฒนาความรู้ต่อเนื่องด้านบัญชีในปี 2567 จำนวน 12 ชั่วโมง
- PwC Corporate Reporting Forum 2024
- การวิเคราะห์งบการเงิน กรมพัฒนาธุรกิจการค้า
- จรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี กรมพัฒนาธุรกิจการค้า

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย
2567 - ปัจจุบัน
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานการเงินและบัญชี บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัทย่อยและบริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 แห่ง

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น
- ไม่มี -

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น
- ไม่มี -

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง
2565 - 2567
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2561 - 2565
- ผู้จัดการฝ่าย สายงานการเงินและบัญชี บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

การถือครองหุ้นของบริษัท (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	101,000	หุ้น (ร้อยละ 0.0039)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	101,000	หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
- ไม่มี -

- เป็นผู้ทำบัญชีที่มีคุณสมบัติ และเงื่อนไขตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า

หมายเหตุ
ผู้บริหารทั้งหมดข้างต้น ไม่มีประวัติการถูกลงโทษอันเนื่องจากการกระทำความผิดตาม พ.ร.บ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 หรือ พ.ร.บ. สัญญาซื้อขายล่วงหน้า พ.ศ. 2546 ในช่วง 10 ปีที่ผ่านมา ในความผิดดังต่อไปนี้
1. การกระทำการโดยไม่สุจริต หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรง
2. การเปิดเผย หรือเผยแพร่ข้อมูล หรือข้อความอันเป็นเท็จที่อาจทำให้สำคัญผิด หรือปกปิดข้อความจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ถือหุ้น หรือผู้ลงทุน หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง
3. การกระทำอันไม่เป็นธรรมหรือการเอาเปรียบผู้ลงทุนในการซื้อขายหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้า หรือมีหรือเคยมีส่วนร่วมหรือสนับสนุนการกระทำดังกล่าว

รายงานผลการดำเนินงานสำคัญ ด้านการกำกับดูแลกิจการ

สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท ในด้านการกำกับดูแลกิจการในรอบปีที่ผ่านมา

บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินธุรกิจโดยยึดถือปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีขององค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD) หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) หลักการและแนวทางปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเพื่อความโปร่งใส เป็นธรรมและตรวจสอบได้ ตลอดจนมีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยเชื่อมั่นว่าการดำเนินงานภายใต้รากฐานการกำกับดูแลกิจการที่ดีจะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มความสามารถในการแข่งขันและเติบโตทางธุรกิจได้อย่างยั่งยืน ตลอดจนสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

คณะกรรมการบริษัทรับผิดชอบในการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ และแนวปฏิบัติต่าง ๆ รวมถึงกำกับดูแล สนับสนุนและส่งเสริมให้องค์กรปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติดังกล่าว โดยในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงยึดมั่นและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งสามารถสะท้อนถึงการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทในด้านดังกล่าวได้เป็นอย่างดี โดยสรุปสาระสำคัญดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้ถือหุ้นทุกกลุ่ม รวมถึงมีเจตนารมณ์ที่ชัดเจนที่จะไม่กระทำการใด ๆ อันเป็นการลิดรอนสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น และอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นในการใช้สิทธิในเรื่องต่าง ๆ ที่ผู้ถือหุ้นสมควรได้รับตามกฎหมาย เช่น สิทธิในการเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น แสดงความคิดเห็น ลงคะแนนเสียง และการเข้าถึงข้อมูลที่ครบถ้วนและเพียงพอผ่านช่องทางที่หลากหลาย เป็นต้น โดยไม่มีการกำหนดนโยบายในลักษณะกีดกันหรือสร้างอุปสรรคในการติดต่อสื่อสารกันของผู้ถือหุ้นและไม่มีแนวนโยบายในการทำข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อ บี.กริม เพาเวอร์ หรือผู้ถือหุ้นรายอื่น

การประชุมผู้ถือหุ้น

1. คณะกรรมการบริษัทมีแนวนโยบายในการสนับสนุนและจัดให้มีกระบวนการต่าง ๆ ที่ช่วยอำนวยความสะดวกในการประชุม สนับสนุนและส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นทุกราย รวมถึงผู้ลงทุนสถาบันสามารถเข้าประชุมและใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนน

2. บี.กริม เพาเวอร์ ไม่กระทำการใด ๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าถึงสารสนเทศ เช่น ผู้ถือหุ้นต้องได้รับข้อมูลขั้นตอน ระเบียบวาระการประชุมผู้ถือหุ้นและข้อมูลประกอบการพิจารณาอย่างครบถ้วนเพียงพอ ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนการประชุม เพื่อให้มีเวลาพอสมควรในการพิจารณาวาระการประชุม โดยบี.กริม เพาเวอร์ จัดให้มีช่องทางที่หลากหลายเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสอบถามรายละเอียดเกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้นได้

3. บี.กริม เพาเวอร์ ไม่กระทำการใด ๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นมีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นตลอดระยะเวลาการประชุม รวมถึงซักถามข้อสงสัยและเสนอความคิดเห็นต่อที่ประชุมตามระเบียบวาระการประชุม และออกเสียงลงมติในแต่ละวาระการประชุม

4. ประธานในที่ประชุมจัดสรรเวลาการประชุมอย่างเหมาะสม และส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นมีโอกาสแสดงความคิดเห็น และตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับวาระนั้น โดย บี.กริม เพาเวอร์ เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามล่วงหน้าก่อนวันประชุม โดยกำหนดหลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าและเผยแพร่บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

5. ผู้ถือหุ้นมีสิทธิมอบฉันทะให้ผู้อื่นมาประชุมและลงคะแนนเสียงแทนผู้ถือหุ้น โดยได้รับเอกสารและคำแนะนำในการมอบฉันทะ ผู้รับมอบฉันทะที่ได้ยื่นหนังสือมอบฉันทะแล้วย่อมมีสิทธิเข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงเช่นเดียวกับผู้ถือหุ้น หรือผู้ถือหุ้นอาจมอบฉันทะให้กรรมการอิสระคนใดคนหนึ่งประชุมและลงคะแนนเสียงแทนก็ได้ โดยผู้ถือหุ้นจะได้รับประวัติของกรรมการอิสระแต่ละท่านอย่างเพียงพอและครบถ้วน

6. ผู้ถือหุ้นมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนตามระเบียบวาระที่เสนอ โดยเลือกใช้วิธีการและอุปกรณ์การลงคะแนนเสียงที่โปร่งใส สะดวก รวดเร็ว โดยสามารถแสดงผลการลงคะแนนเสียงเพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับทราบมติอย่างทันท่วงที

7. คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหารระดับสูง และเลขานุการบริษัท เข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบข้อซักถามและรับฟังความคิดเห็นของผู้ถือหุ้น

8. บี.กริม เพาเวอร์ เปิดเผยผลการลงคะแนนของแต่ละวาระของการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นภายใน 9.00 น. ของวันทำการถัดไปบนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และระบบข่าวอิเล็กทรอนิกส์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ

การประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567

บี.กริม เพาเวอร์ จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ในวันพุธที่ 24 เมษายน 2567 เวลา 14.00 น. ในรูปแบบการประชุมระบบไฮบริด ซึ่งผู้ถือหุ้นสามารถเข้าร่วมการประชุมได้ด้วยตนเองและผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ตามพระราชกำหนดว่าด้วยการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ พ.ศ. 2563 และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

การดำเนินการก่อนวันประชุม

- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอเรื่องเพื่อบรรจุเป็นวาระการประชุมและเสนอชื่อบุคคลเพื่อพิจารณาเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเป็นการล่วงหน้า ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม 2566 ถึง วันที่ 30 ธันวาคม 2566 โดยเผยแพร่ให้ผู้ถือหุ้นทราบผ่านระบบข่าวอิเล็กทรอนิกส์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งเมื่อครบกำหนดดังกล่าวปรากฏว่าไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอเรื่องเพื่อบรรจุเป็นวาระการประชุมหรือเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการแต่อย่างใด รวมถึงได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถส่งคำถามล่วงหน้าเพื่อสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567

- จัดทำหนังสือเชิญประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ โดยได้เผยแพร่หนังสือเชิญประชุมบนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ตั้งแต่วันที่ 22 มีนาคม 2567 ล่วงหน้าก่อนวันประชุมมากกว่า 30 วัน และจัดส่งหนังสือเชิญประชุมให้แก่ผู้ถือหุ้นทางไปรษณีย์ล่วงหน้าก่อนวันประชุมไม่น้อยกว่า 21 วัน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับเอกสารล่วงหน้าและมีเวลาศึกษาข้อมูลก่อนวันประชุมอย่างเพียงพอ

- ในหนังสือเชิญประชุมได้ระบุระเบียบวาระการประชุม ชี้แจงข้อเท็จจริงและเหตุผลและความเห็นของคณะกรรมการบริษัท เพื่อประกอบการพิจารณาของผู้ถือหุ้นอย่างครบถ้วนและเพียงพอ พร้อมจัดเตรียมหนังสือมอบฉันทะ เพื่ออำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง พร้อมทั้งรายละเอียดวิธีการมอบฉันทะ โดยผู้ถือหุ้นอาจมอบฉันทะให้กรรมการอิสระคนใดคนหนึ่งประชุมและลงคะแนนเสียงแทนก็ได้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นจะได้รับประวัติของกรรมการอิสระแต่ละท่านอย่างเพียงพอและครบถ้วน

- สำหรับผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ บี.กริม เพาเวอร์ ได้เลือกใช้ระบบจัดการประชุมที่มีความปลอดภัยและสามารถเข้าใช้งานได้ง่าย โดยไม่ต้องมีการ

ดาวน์โหลดโปรแกรมใด ๆ เพิ่มเติม รวมถึงมีการแจ้งข้อปฏิบัติสำหรับการเข้าร่วมประชุมและคู่มือการใช้งานระบบการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ เพื่อให้ผู้ถือหุ้น/ผู้รับมอบฉันทะ สามารถศึกษาและเตรียมความพร้อมก่อนเข้าใช้งานตลอดจนเตรียมช่องทางการติดต่อในกรณีที่มีปัญหาเพื่อให้การเข้าประชุมเป็นไปอย่างราบรื่น

การดำเนินการในวันประชุม

- กำหนดให้มีขั้นตอนการประชุมอย่างถูกต้องตามกฎหมาย โดยคำนึงถึงความสะดวก สิทธิและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน มีการใช้ระบบบาร์โค้ดในการลงทะเบียนสำหรับผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะที่มาประชุมด้วยตนเอง และจัดให้มีจุดลงทะเบียนอย่างเพียงพอ

  สำหรับผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ได้เปิดระบบให้ผู้ถือหุ้นลงทะเบียนเข้าร่วมประชุมผ่านระบบควบคุมการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ของบริษัทผู้ให้บริการซึ่งได้รับการรับรองระบบควบคุมการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ จากสำนักงานพัฒนาธุรกรรมทางอิเล็กทรอนิกส์ ด้วยชื่อผู้ใช้ (Username) และรหัสผู้ใช้ (Password) ล่วงหน้าก่อนการประชุมไม่น้อยกว่า 60 นาที โดยผู้ถือหุ้นสามารถลงทะเบียนได้จนกว่าการประชุมจะแล้วเสร็จ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นที่มาร่วมประชุมภายหลังจากที่เริ่มดำเนินการประชุมไปแล้ว มีสิทธิเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนได้ในวาระที่อยู่ระหว่างการพิจารณาและยังมิได้มีการลงมติ นอกจากนี้ ยังจัดให้มีการบันทึกเสียงและภาพของการประชุมตลอดระยะเวลาที่มีการถ่ายทอดการประชุมในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ รวมถึงบันทึกข้อมูลการจราจรทางอิเล็กทรอนิกส์ของผู้เข้าร่วมประชุมไว้เป็นหลักฐานตามกฎหมายด้วย

- สำหรับการลงคะแนนเสียงในการประชุม มีการใช้ระบบบาร์โค้ดในการนับคะแนนเพื่อความถูกต้องและรวดเร็ว สำหรับการลงคะแนนเสียงผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ได้จัดเมนูลงคะแนนเสียงที่ใช้งานได้ง่ายและสามารถลงคะแนนเสียงได้ตามเจตนารมณ์ แยกเป็นรายวาระ ทั้งเห็นด้วย ไม่เห็นด้วย และงดออกเสียง ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ และเพื่อความโปร่งใสในการนับคะแนนเสียงในการประชุม บี.กริม เพาเวอร์ ได้เชิญตัวแทนที่ปรึกษากฎหมายเป็นสักขีพยานในการนับคะแนนเสียงด้วย

- แจ้งให้ผู้ถือหุ้นรับทราบก่อนเริ่มดำเนินการประชุมถึงหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกเสียงลงคะแนน การใช้เมนูลงคะแนนเสียงผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์และบัตรลงคะแนน การนับคะแนนเสียงและการแจ้งมติที่ประชุม

- สิทธิในการออกเสียงลงคะแนน 1 หุ้นต่อ 1 เสียง

- ประธานในที่ประชุมจัดสรรเวลาการประชุมอย่างเหมาะสม และส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นมีโอกาสแสดงความคิดเห็นและตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับวาระนั้น โดยดำเนินการประชุมตามลำดับระเบียบวาระการประชุมที่กำหนดไว้ในหนังสือเชิญประชุมอย่างถูกต้องและเป็นไปตามข้อกฎหมายและข้อบังคับบริษัท รวมถึงไม่มีการเพิ่มวาระการประชุมหรือเปลี่ยนแปลงข้อมูลสำคัญโดยไม่ได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า

- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นที่มาประชุมด้วยตนเอง สอบถาม แสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะได้ พร้อมทั้งบันทึกสาระสำคัญไว้ในรายงานการประชุมและเผยแพร่รายงานดังกล่าวไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ด้วย

- ในวาระพิจารณาเลือกตั้งกรรมการแทนกรรมการซึ่งออกจากตำแหน่งตามวาระนั้น เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคลหรือทั้งคณะได้ โดยเสนอชื่อกรรมการให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาลงคะแนนทีละราย

- กรรมการ ประธานกรรมการ และประธานคณะกรรมการชุดย่อยทุกคณะ ได้เข้าร่วมการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 คิดเป็นร้อยละ 100.0 รวมถึงผู้บริหารระดับสูงที่เกี่ยวข้อง ผู้สอบบัญชี และเลขานุการบริษัท ได้เข้าร่วมประชุม เพื่อชี้แจงและตอบข้อซักถาม ตลอดจนรับฟังข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะจากผู้ถือหุ้น

- ประกาศมติที่ประชุมทุกวาระการประชุมพร้อมแสดงรายละเอียดจำนวนคะแนนเสียงที่เห็นด้วย ไม่เห็นด้วย งดออกเสียง หรือบัตรเสีย

การดำเนินการภายหลังวันประชุม

- แจ้งมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายใน 9.00 น. ของวันที่ 25 เมษายน 2567 ตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ

- จัดทำรายงานการประชุมทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ ซึ่งบันทึกสาระสำคัญต่าง ๆ อย่างครบถ้วน ประกอบด้วย องค์ประชุม ทั้งจำนวนผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง และจำนวนผู้รับมอบฉันทะที่เข้าประชุมแทนผู้ถือหุ้นทั้งที่มาด้วยตนเองและประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ รายชื่อ และตำแหน่งของกรรมการ กรรมการชุดย่อย ผู้บริหารระดับสูง และผู้สอบบัญชีที่เข้าร่วมประชุม หลักเกณฑ์และวิธีการลงคะแนน การลงคะแนน การนับคะแนน ผลการลงคะแนนเสียงในแต่ละระเบียบวาระการประชุม ทั้งที่เห็นด้วย ไม่เห็นด้วย งดออกเสียง และบัตรเสีย พร้อมทั้งบันทึกข้อซักถาม คำชี้แจง และข้อคิดเห็นที่สำคัญ และข้อมูลใด ๆ ตามที่หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี กฎหมาย กฎเกณฑ์ และระเบียบที่เกี่ยวข้องกำหนด และเผยแพร่ผ่านระบบสารสนเทศของตลาดหลักทรัพย์ฯ และบนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในวันที่ 8 พฤษภาคม 2567 กล่าวคือ ภายใน 14 วัน นับจากวันประชุม โดยได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับรายงานการประชุมภายใน 30 วัน นับจากวันเผยแพร่รายงานการประชุม ซึ่งเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้ว ไม่มีผู้ถือหุ้นรายใดแสดงความคิดเห็นหรือประสงค์จะขอแก้ไขรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 แต่อย่างใด

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับคะแนน 100 คะแนนเต็ม (ระดับ “ดีเลิศ”) จากการประเมินตามโครงการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ซึ่งประเมินโดยสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายในการปฏิบัติและคุ้มครองสิทธิของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน รวมถึงจะไม่กระทำการใด ๆ ที่ถือเป็นการเลือกปฏิบัติหรือก่อให้เกิดความไม่เป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้น ภายใต้ข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

1. ผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน อย่างเท่าเทียมกัน โดยเอกสารสำคัญได้เผยแพร่เป็นภาษาไทยและภาษาอังกฤษ เพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นทั้งที่เป็นชาวไทยและชาวต่างชาติ

2. บี.กริม เพาเวอร์ มีการออกหุ้นสามัญประเภทเดียว และกำหนดให้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมเป็นไปตามจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ โดย 1 หุ้นมีสิทธิ เท่ากับ 1 เสียง นอกจากนี้ยังมีใบแสดงสิทธิในผลประโยชน์ที่เกิดจากหลักทรัพย์อ้างอิงไทย (Non-Voting Depository Receipt) หรือ NVDR ซึ่งเป็นตราสารที่ออกโดยบริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด (Thai NVDR Company Limited) ซึ่งได้จัดตั้งขึ้นโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อให้นักลงทุน สามารถถือครองหลักทรัพย์ได้โดยไม่ถูกจำกัดสัดส่วนการถือหุ้นของคนต่างด้าวตามที่ระบุไว้ในกฎหมายไทย อย่างไรก็ดี ผู้ถือ NVDR ไม่มีสิทธิในการออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้น (Non-Voting Rights) ยกเว้นกรณีการใช้สิทธิออกเสียงเพื่อลงมติเกี่ยวกับการเพิกถอนหลักทรัพย์ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ (Delisting)

3. บี.กริม เพาเวอร์ อำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นประเภทสถาบันที่ไม่สามารถออกเสียงลงคะแนนด้วยตนเอง สามารถออกเสียงลงคะแนนได้ด้วยการมอบฉันทะ โดยจัดเตรียมหนังสือมอบฉันทะทั้ง 3 รูปแบบ ตามแบบที่กำหนดโดยกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกใช้ให้เหมาะสมกับความต้องการของตนเอง รวมถึงผู้ถือหุ้นสามารถพิจารณามอบฉันทะให้แก่ กรรมการอิสระได้ โดยหนังสือมอบฉันทะ ข้อมูลของกรรมการอิสระ และรายละเอียดเอกสารหลักฐานที่ใช้ในการมอบฉันทะ ได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น และเผยแพร่ไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยไม่มีการกำหนดเงื่อนไขที่เป็นอุปสรรคหรือก่อให้เกิดความยุ่งยากแก่ผู้ถือหุ้นในการมอบฉันทะ นอกเหนือจากที่กฎหมายกำหนดแต่อย่างใด

4. การทำรายการระหว่างกัน เป็นไปอย่างสมเหตุสมผลเพื่อประโยชน์สูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามราคาอ้างอิงกับราคาตลาดและเป็นไปตามปกติการค้า (Fair and at Arm's Length Basis) โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบพิจารณารายการระหว่างกันและคณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และการเปิดเผยข้อมูลรายการที่เกี่ยวโยงกันตามหลักเกณฑ์ของ ก.ล.ต. อย่างเคร่งครัด

5. บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ได้กำหนดนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน โดยบังคับใช้กับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และสื่อสารให้ทุกฝ่ายได้รับทราบ ยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด รวมถึงกรรมการและผู้บริหารทุกท่านรับทราบถึงหน้าที่ในการรายงานการถือครองหลักทรัพย์ใน บี.กริม เพาเวอร์ของตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ตลอดจนรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ มีการรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบเป็นประจำและได้จัดให้มีการเปิดเผยการถือครองหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารไว้ในรายงานฉบับนี้ด้วย สำหรับรายละเอียดการดูแลการใช้ข้อมูลภายในปรากฏ ตามหัวข้อ “การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน” ของรายงานฉบับนี้

6. เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของ บี.กริม เพาเวอร์ เปิดเผยข้อมูลและรายงานการมีส่วนได้เสียของตนเองและผู้เกี่ยวข้อง ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่คณะกรรมการบริษัทหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทสามารถพิจารณาธุรกรรมของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่อาจมีความขัดแย้งของผลประโยชน์ และสามารถตัดสินใจเพื่อประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยรวม ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่มีส่วนได้เสียในการทำธุรกรรมใด ๆ จะไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาตัดสินใจเข้าทำธุรกรรมดังกล่าว รายละเอียดการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์เปิดเผยไว้ในหัวข้อ “การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์” ของรายงานฉบับนี้

ในปี 2567 คณะกรรมการบริษัทไม่ได้รับข้อร้องเรียนใด ๆ เกี่ยวกับการไม่ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน การไม่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์การทำรายการระหว่างกันและการขายทรัพย์สิน รวมถึงการกระทำความผิดเกี่ยวกับการใช้ข้อมูลภายในของกรรมการและผู้บริหาร จึงแสดงให้เห็นได้ว่าแนวนโยบายหรือแนวทางปฏิบัติที่คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดไว้มีประสิทธิภาพในการดูแลจัดการเรื่องดังกล่าวได้อย่างเหมาะสม

3. บทบาทต่อผู้มีส่วนได้เสีย

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย จึงได้กำหนดแนวทางปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และสนับสนุนให้เกิดความร่วมมือระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ กับผู้ที่มีส่วนได้เสียในลักษณะที่สร้างสรรค์ประโยชน์ร่วมกัน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายจะได้รับการดูแลตามสิทธิบนพื้นฐานของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ แนวทางการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสีย สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. ความรับผิดชอบต่อพนักงานและลูกจ้าง

   บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับพนักงานซึ่งถือเป็นทรัพยากรที่มีคุณค่าต่อการขับเคลื่อนองค์กรให้มีความเจริญก้าวหน้า จึงมุ่งมั่นพัฒนา เสริมสร้างวัฒนธรรมและบรรยากาศการทำงานที่ดี และปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องทั้งในระดับประเทศ และระดับมาตรฐานสากล รวมถึงเคารพต่อสิทธิมนุษยชน โดยปฏิบัติต่อพนักงานด้วยความเสมอภาค ไม่เลือกปฏิบัติด้วย

สาเหตุอันเนื่องมาจากความแตกต่าง ทั้งทางด้านเชื้อชาติ สัญชาติ ถิ่นกำเนิด สีผิว ภาษา ศาสนา เพศ อายุ สมรรถภาพทางร่างกาย การศึกษา ความคิดเห็นทางการเมือง และมีแนวนโยบายที่ชัดเจนในการป้องกันการใช้แรงงานบังคับการค้ามนุษย์และการห้ามใช้แรงงานเด็ก รวมถึงจัดให้มีกระบวนการสรรหาบุคลากรที่เป็นธรรมและเท่าเทียม มีระบบการประเมินผลการปฏิบัติงานการให้ผลตอบแทน การให้รางวัล และการลงโทษบนพื้นฐานความยุติธรรม ชัดเจน และสามารถอธิบายได้ มีนโยบายในการพัฒนาความรู้ ทักษะ และความสามารถของพนักงานอย่างต่อเนื่องและทั่วถึง เพื่อเพิ่มศักยภาพและโอกาสในการเติบโตในหน้าที่การงานของพนักงาน ตลอดจนกำหนดมาตรฐานความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้มีสิ่งแวดล้อมในการทำงานที่ดีและมีความปลอดภัยในชีวิตร่างกายและทรัพย์สิน รวมทั้งเคารพและรับผิดชอบในการดำเนินการกับข้อมูลส่วนบุคคล ให้ความคุ้มครองและรักษาความลับข้อมูลส่วนบุคคล จำกัดการเปิดเผยและการใช้ข้อมูลส่วนบุคคลเท่าที่จำเป็นและกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลส่วนบุคคลตามลำดับชั้นและตามหน้าที่ของผู้ที่เกี่ยวข้องเท่านั้น

2. ความรับผิดชอบต่อลูกค้า

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญและมุ่งมั่นที่จะสร้างความเชื่อมั่นและความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้าด้วยการพัฒนาสินค้าและบริการที่มีคุณภาพมาตรฐานที่ดี ในราคาที่เหมาะสมและมีความรับผิดชอบต่อลูกค้า รวมถึงปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง และคำนึงถึงสุขภาพ ความปลอดภัย ความเป็นธรรม การเก็บรักษาข้อมูลลูกค้า การบริการหลังการขาย การติดตามวัดผลความพึงพอใจของลูกค้าเพื่อพัฒนาปรับปรุงสินค้าและบริการ รวมทั้งการโฆษณาประชาสัมพันธ์และการส่งเสริมการขาย (Sales Conduct) ต้องกระทำอย่างมีความรับผิดชอบไม่ทำให้เกิดความเข้าใจผิดหรือใช้ประโยชน์จากความเข้าใจผิดของลูกค้า ตลอดจนเปิดรับข้อร้องเรียนจากลูกค้าด้วยความเต็มใจ ปราศจากอคติ และปรับปรุงแก้ไขข้อร้องเรียนจากลูกค้าอย่างทันท่วงที รวมถึง ไม่เรียกรับเงิน สิ่งของผลประโยชน์ใด ๆ อันส่อถึงการกระทำที่ไม่สุจริตจากลูกค้า

3. ความรับผิดชอบต่อคู่ค้า

มีกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างและเงื่อนไขสัญญาหรือข้อตกลงที่เป็นธรรม ช่วยให้ความรู้ พัฒนาศักยภาพและยกระดับความสามารถในการผลิตและให้บริการให้ได้มาตรฐาน สื่อสารให้คู่ค้าเคารพสิทธิมนุษยชนและปฏิบัติต่อแรงงานตนเองอย่างเป็นธรรม รับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึงติดตามตรวจสอบและประเมินผลคู่ค้าเพื่อพัฒนาการประกอบธุรกิจระหว่างกันอย่างยั่งยืน

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (Supplier Code of Conduct) โดยมุ่งหวังรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และมีธรรมาภิบาลที่ดี เพื่อสร้างความยั่งยืนในการดำเนินงานร่วมกัน โดยท่านสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมของจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (Supplier Code of Conduct) จากเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

ข้อมูลเพิ่มเติมของจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (Supplier Code of Conduct)

4. ความรับผิดชอบต่อเจ้าหนี้

บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติต่อเจ้าหนี้อย่างเป็นธรรม มีความรับผิดชอบ โปร่งใส และเท่าเทียม โดยถือปฏิบัติตามข้อกำหนด เงื่อนไข และข้อผูกพันที่มีต่อเจ้าหนี้ ทั้งในการชำระหนี้ตรงตามกำหนดเวลา การให้และรักษาหลักประกันหรือหลักทรัพย์ค้ำประกัน และเงื่อนไขอื่น ๆ ที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด รวมทั้งไม่นำเงินทุนที่ได้จากการกู้ยืมเงินไปใช้ในทางที่ขัดต่อวัตถุประสงค์ตามที่ระบุในข้อตกลงที่ทำไว้กับเจ้าหนี้ และไม่ใช้วิธีการที่ไม่สุจริต ปกปิดข้อมูลหรือข้อเท็จจริง อันอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่เจ้าหนี้ ตลอดจนบริหารจัดการเงินทุนให้มีโครงสร้างที่เหมาะสม และบริหารกิจการอย่างมีประสิทธิภาพ มีฐานะทางการเงินที่มั่นคง เพื่อให้เจ้าหนี้มั่นใจในฐานะการเงิน และความสามารถในการชำระหนี้ที่ดีของ บี.กริม เพาเวอร์ ในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติ

ตามเงื่อนไข ข้อตกลง หรือข้อผูกพันตามสัญญา จะแจ้งให้เจ้าหนี้ทราบโดยไม่ชักช้า เพื่อเจรจาหาแนวทางแก้ไขปัญหาร่วมกันบนพื้นฐานของความสมเหตุสมผลและเป็นธรรม

5. ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบและตระหนักถึงความสำคัญในฐานะเป็นส่วนหนึ่งของสังคมที่พึงมีส่วนร่วมในการพัฒนาสังคมและชุมชนในทุกพื้นที่ที่เข้าดำเนินการ เพื่อสร้างการเจริญเติบโตควบคู่กับการพัฒนาชุมชนและสังคมอย่างยั่งยืน โดยยึดมั่นปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และได้กำหนดกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคมที่มุ่งเน้นการสร้างผลกระทบในเชิงบวกต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม สนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals : SDGs) ขององค์การสหประชาชาติอันก่อให้เกิดประโยชน์ต่อส่วนรวมด้วยการดำเนินการส่งเสริมให้ชุมชนและสังคมสามารถพึ่งพา และตอบสนองความต้องการที่จำเป็นของตนเองได้อย่างเข้มแข็ง เพื่อสร้างประโยชน์สุขและเป็นรากฐานที่มั่นคงของประเทศ โดยมุ่งเน้นการนำความรู้ ประสบการณ์ นวัตกรรมทางธุรกิจ เพื่อพัฒนายกระดับวิถีชีวิตชุมชนอย่างเป็นรูปธรรม สนับสนุนด้านการศึกษาและสร้างเสริมสังคมแห่งการเรียนรู้อย่างต่อเนื่อง ส่งเสริมการสร้างงาน พัฒนาทักษะฝีมือแรงงาน และสืบสาน สนับสนุน และอนุรักษ์ศิลปะ วัฒนธรรม และจารีตประเพณีอันดีงามของชุมชน รวมถึงการเปิดโอกาสและสร้างการมีส่วนร่วม ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น ความต้องการ ความกังวล ข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนของชุมชนและผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองต่อความต้องการ และความคาดหวังของชุมชน สังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเหมาะสม โดยกรณีที่มีประเด็นปัญหาจะมุ่งเน้นหาแนวทางแก้ไขปัญหาร่วมกันอย่างเหมาะสมและเป็นธรรม เพื่อวางรากฐานการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืน บรรเทาความเดือดร้อนจากภัยพิบัติหรือสาธารณภัยต่าง ๆ ทั้งโดยตรงหรือผ่านหน่วยงานอื่น ๆ ปลูกฝัง และเสริมสร้างจิตสำนึกความโอบอ้อมอารี จิตอาสา และความรับผิดชอบต่อชุมชน และสังคม แก่บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ผ่านการเข้าร่วมกิจกรรมด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศิลปะ และวัฒนธรรมที่หลากหลายอย่างต่อเนื่อง

6. ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นในการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม จึงกำหนดแนวทางดำเนินการในด้านสิ่งแวดล้อมโดยปฏิบัติตามกฎหมาย มาตรฐานและข้อกำหนดด้านสิ่งแวดล้อมทั้งในระดับประเทศและในระดับสากล รวมถึงให้ความร่วมมือในการปฏิบัติตามมาตรฐานและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อมในระดับสากลต่าง ๆ ตามความเหมาะสมดังนี้

- กำหนดนโยบาย แนวปฏิบัติ ความมุ่งมั่น พันธสัญญา และการแสดงเจตนารมณ์ ในด้านสิ่งแวดล้อมอาทิ นโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม การอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้ กลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เป็นต้น เพื่อเป็นกรอบในการดำเนินการกำหนดเป้าหมาย ติดตามและวัดผล เพื่อบรรลุเป้าหมายสูงสุดในการอนุรักษ์ และลดผลกระทบเชิงลบต่อสิ่งแวดล้อม ความหลากหลายทางชีวภาพ และการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด

- ดูแล ป้องกัน และบริหารจัดการการดำเนินงานเพื่อลดผลประทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ผ่านการใช้วัตถุดิบ การคัดเลือกการออกแบบ และการใช้เทคโนโลยีที่สะอาดในกระบวนการผลิตตามหลักการทางวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย การใช้ทรัพยากรและพลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพสูงสุด การอนุรักษ์ทรัพยากร การใช้ทรัพยากรหมุนเวียน การใช้เชื้อเพลิงที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีกระบวนการควบคุมและการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ของเสีย และเสียงรบกวน การบริหารจัดการสารเคมีอันตรายและวัสดุเหลือใช้อย่างเป็นระบบ และถูกวิธี เป็นต้น รวมถึงมีการตรวจสอบอย่างจริงจัง เพื่อป้องกันและลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น

- การปลูกฝังจิตสำนึกและการอบรมให้ความรู้แก่พนักงานด้านการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ การดูแลและฟื้นฟู ความหลากหลายทางชีวภาพที่ได้รับผลกระทบจากการประกอบธุรกิจ เพื่อให้เกิดการนำไปใช้ปฏิบัติจริงได้อย่างมีประสิทธิภาพ

- จัดให้มีการติดตาม ดูแล ประเมิน และรายงาน ผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมอย่างถูกต้องสม่ำเสมอตามความเหมาะสม

ท่านสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกรอบการดำเนินการและแนวปฏิบัติต่าง ๆ จากเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกรอบการดำเนินการและแนวปฏิบัติต่าง ๆ

7. หน่วยงานราชการ หน่วยงานกำกับดูแล

บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ข้อบังคับและระเบียบของหน่วยงานราชการ และหน่วยงานกำกับดูแลต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

8. การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้าและการแข่งขันอย่างเป็นธรรม

บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินธุรกิจอย่างมีจรรยาบรรณตามหลักการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายการแข่งขันทางการค้าอย่างเคร่งครัด ทั้งในระดับประเทศและระดับสากล รวมถึงจะไม่ทำความตกลงใด ๆ กับคู่แข่งขันหรือบุคคลใด ที่มีลักษณะเป็นการลดหรือจำกัดการแข่งขันทางการค้า ตลอดจนไม่แสวงหาข้อมูลความลับทางการค้าของคู่แข่ง ด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต และไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งทางการค้า ด้วยการกล่าวหาในทางร้ายโดยปราศจากข้อมูลอย่างสมเหตุสมผล

9. นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิทธิมนุษยชน

บี.กริม เพาเวอร์ ยึดมั่นในการเคารพสิทธิมนุษยชนตามกฎหมายและมาตรฐานสากล โดยปฏิบัติต่อบุคคลด้วยความเสมอภาคเท่าเทียม และไม่เลือกปฏิบัติด้วยสาเหตุอันเนื่องมาจากความแตกต่างทั้งทางด้านเชื้อชาติ สัญชาติ ถิ่นกำเนิด สีผิว ภาษา ศาสนา เพศ อายุ สมรรถภาพทางร่างกาย การศึกษา ความคิดเห็นทางการเมือง และสถานภาพอื่นใด รวมทั้งมีความเคารพในสิทธิเสรีภาพส่วนบุคคลตามกฎหมายและมาตรฐานสากลสูงสุด โดยได้กำหนดนโยบายสิทธิมนุษยชนที่ครอบคลุมการดำเนินงานทุกกิจกรรมในประเด็นที่เกี่ยวกับความหลากหลาย การไม่เลือกปฏิบัติและการไม่ล่วงละเมิด การปฏิบัติอย่างเป็นธรรม เสรีภาพในการสมาคมและการร่วมเจรจาต่อรอง ความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงาน การป้องกันการใช้แรงงานบังคับและการค้ามนุษย์ แรงงานเด็ก และแสดงความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติ และการคุกคามที่ชัดเจน รวมถึงมีการประเมินผลกระทบ (Human Rights Impact Assessment) โดยครอบคลุมผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งหมด รวมถึงลูกค้า ชุมชนและกลุ่มเปราะบาง (Vulnerable Groups) นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีเจตนารมณ์ที่ชัดเจนที่จะไม่ให้การสนับสนุนหรือมีส่วนร่วมใด ๆ กับบุคคลและกิจกรรมที่มีความเกี่ยวข้องกับการละเมิดสิทธิมนุษยชนด้วย

ท่านสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับนโยบายสิทธิมนุษยชนและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ในด้านดังกล่าว จากเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับนโยบายสิทธิมนุษยชนและแนวปฏิบัติต่าง ๆ

10. นโยบายและแนวปฏิบัติด้านทรัพย์สินทางปัญญา

บี.กริม เพาเวอร์ ถือว่าทรัพย์สินทางปัญญาอันได้แก่ ลิขสิทธิ์ สิทธิบัตร เครื่องหมายการค้า ความลับทางการค้า เป็นทรัพย์สินที่มีค่า มีความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ จึงให้ความสำคัญกับการสร้างสรรค์ ประดิษฐ์ คิดค้น และพัฒนาทรัพย์สินทางปัญญาอย่างต่อเนื่อง รวมถึง ดูแล รักษาและป้องกันมิให้ถูกละเมิดหรือนำไปใช้โดยไม่ได้รับอนุญาต ตลอดจนเคารพและไม่ละเมิดในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น โดยบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคนจะต้องรักษาความลับทางการค้าและใช้ทรัพย์สินทางปัญญาอย่างมีความรับผิดชอบและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมถึงมีหน้าที่สำคัญในการดูแล รักษา และป้องกัน มิให้ถูกละเมิด

หรือมีการนำไปใช้ทำซ้ำ ดัดแปลง หรือเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาต รวมทั้งต้องเคารพและไม่ละเมิดในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น โดยมีการตรวจสอบผลงานอันเป็นสิทธิของบุคคลภายนอกที่ได้รับมาหรือที่จะนำมาใช้เพื่อให้มั่นใจว่าจะไม่เป็นการละเมิดทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น ตลอดจนในการเข้าทำข้อตกลงหรือสัญญาต่าง ๆ พึงระมัดระวังและทำความตกลงให้ชัดเจนถึงสิทธิและการใช้ทรัพย์สินทางปัญญาอย่างชัดเจนและรัดกุมด้วย

11. นโยบายและแนวปฏิบัติด้านความปลอดภัยสารสนเทศ

ความเสี่ยงด้านความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ถือเป็นความเสี่ยงที่สำคัญ บี.กริม เพาเวอร์ จึงจัดให้มีระบบความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ (Cyber Securities) และระบบมาตรฐานการจัดการความปลอดภัยของข้อมูล (ISO/IEC 27001) เพื่อควบคุมดูแลป้องกันระบบเทคโนโลยีสารสนเทศให้มีความปลอดภัยสูงสุดและป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ มีหน้าที่ในการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับในเรื่องเทคโนโลยีสารสนเทศอย่างเคร่งครัด โดยจะต้องใช้ Hardware และ Software ที่ บี.กริม เพาเวอร์ จัดให้เพื่อการปฏิบัติงานเท่านั้น และระมัดระวังและรักษาความปลอดภัยของระบบข้อมูลสารสนเทศ ไม่เปิดเผยรหัสผ่าน (Password) ที่ใช้ในการเข้าถึงระบบข้อมูลต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ให้แก่ผู้อื่น และไม่ใช้เครื่องมือหรืออุปกรณ์คอมพิวเตอร์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการทำกิจกรรมที่ผิดกฎหมายหรือผิดจริยธรรม หรือเพื่อดำเนินธุรกิจที่มิใช่เพื่อ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงไม่ใช้สื่ออินเทอร์เน็ต ระบบคอมพิวเตอร์ หรือวัสดุอุปกรณ์ใด ๆ เพื่อค้นหา เผยแพร่ หรือจัดเก็บข้อมูลที่ไม่เหมาะสม ขัดต่อศีลธรรมอันดี และกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และในทางที่จะก่อให้เกิดความเสียหายต่อระบบคอมพิวเตอร์และอินเทอร์เน็ตของ บี.กริม เพาเวอร์ ตลอดจนให้ความร่วมมือในการควบคุมตรวจสอบและการดำเนินการใด ๆ เพื่อความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศของ บี.กริม เพาเวอร์

12. การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

บี.กริม เพาเวอร์ เข้าร่วมเป็นภาคีเครือข่ายในการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน โดยคณะกรรมการกำหนดให้มีนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน โดยทบทวนนโยบายดังกล่าวเป็นประจำทุกปี ตลอดจนสนับสนุนให้บริษัทในกลุ่มและคู่ค้า ตระหนักถึงความสำคัญและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน รายละเอียดปรากฏตามหัวข้อ “การต่อต้านการคอร์รัปชัน” ของรายงานฉบับนี้

13. การแจ้งเบาะแส

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด อันประกอบด้วย ช่องทางการแจ้งเบาะแส การสอบสวนการกระทำผิดและการทุจริต การลงโทษทางวินัยและการดำเนินคดีทางกฎหมาย การรายงานต่อคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง มาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสและผู้ให้ข้อมูล การจัดเก็บรักษาข้อมูลไว้เป็นความลับ การติดตามดูแลและทบทวนนโยบาย รวมถึงจัดให้มีช่องทางที่ผู้มีส่วนได้เสียสามารถแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนได้ตามช่องทางที่กำหนดไว้ รายละเอียดปรากฏตามหัวข้อ “การแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องเรียน” ของรายงานฉบับนี้

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีช่องทางการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสีย ดังนี้

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ :	เลขที่ 5 อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240
โทรศัพท์ :	+66 (0) 2710 3400
โทรสาร :	+66 (0) 2379 4245
เว็บไซต์ :	www.bgrimmpower.com

ท่านสามารถศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับกรอบการดำเนินการและแนวปฏิบัติต่าง ๆ เพิ่มเติมได้จากจรรยาบรรณทางธุรกิจ เอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ หัวข้อ “ความยั่งยืนของเรา”

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์หัวข้อจรรยาบรรณทางธุรกิจ

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์หัวข้อ “ความยั่งยืนของเรา”

จากการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ และแนวปฏิบัติที่มีความชัดเจน ตลอดจนความมุ่งมั่นในอันที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายและกฎระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง จึงมั่นใจได้ว่าสิทธิตามกฎหมายของผู้มีส่วนได้เสียจะได้รับการดูแลอย่างดีที่สุด ทั้งนี้ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีการฝ่าฝืนกฎหมายด้านแรงงาน การแข่งขันทางการค้าและสิ่งแวดล้อมอย่างมีนัยสำคัญ และไม่มีการผิดนัดหรือผิดเงื่อนไขการชำระหนี้กับเจ้าหนี้ รวมถึงไม่มีกรณีที่บริษัทถูกเปรียบเทียบ กล่าวโทษหรือดำเนินการโดยหน่วยงานกำกับดูแล

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บี.กริม เพาเวอร์ให้ความสำคัญในการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างครบถ้วน ถูกต้อง ทันเวลาและเท่าเทียมกัน เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียใช้เป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจ การเปิดเผยข้อมูลเป็นดัชนีชี้วัดความโปร่งใสในการดำเนินงานซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญหนึ่งในการสร้างความเชื่อมั่นแก่นักลงทุนและเป็นกลไกในการตรวจสอบการดำเนินงาน จึงได้พัฒนาช่องทางการสื่อสารกับ ผู้มีส่วนได้เสียเพื่อให้สามารถเข้าถึงข้อมูลได้อย่างถูกต้องและเท่าเทียม

1. บี.กริม เพาเวอร์ มีการเปิดเผยข้อมูลและสารสนเทศที่สำคัญอันอาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ด้วยข้อมูลเพียงพอเชื่อถือได้ และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกันตามที่กำหนดโดยกฎหมายและหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง และยังได้จัดทำและปรับปรุงข้อมูลบนเว็บไซต์บริษัทให้มีข้อมูลที่ครบถ้วน เพื่อความสะดวกแก่ผู้มีส่วนได้เสีย
2. บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations) เพื่อเป็นตัวแทนในการติดต่อสื่อสารประชาสัมพันธ์ เปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ และจัดกิจกรรมต่าง ๆ กับผู้ถือหุ้น นักลงทุน ตลอดจนทำหน้าที่กำกับดูแลข้อมูลสำคัญที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังจัดให้มีหน่วยงานประชาสัมพันธ์เพื่อทำหน้าที่สื่อสารและประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ต่อสื่อมวลชนหรือสาธารณชนตามความเหมาะสมอีกด้วย

ในรอบปี / บี.กริม เพาเวอร์ จัดกิจกรรมพบกับผู้ถือหุ้น นักลงทุน เพื่อนำเสนอผลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ แลกเปลี่ยนมุมมองและความคิดเห็นตลอดจนเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีกับนักลงทุน อาทิ บริษัทจดทะเบียนพบผู้ลงทุน (Opportunity Day) การพบปะนักวิเคราะห์ (Analyst Meeting) และการจัดกิจกรรมสำหรับนักลงทุนรายย่อย โดยสรุปดังนี้

การพบปะนักลงทุน

	ปี 2566	ปี 2567
จัดพบปะนักลงทุนในต่างประเทศ (รวมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์)	4 ครั้ง	5 ครั้ง
จัดพบปะนักลงทุนในประเทศ (รวมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์)	2 ครั้ง	10 ครั้ง
SET Opportunity Day	4 ครั้ง	4 ครั้ง
จัดประชุมนักวิเคราะห์ทางการเงิน (Analyst Meeting)	4 ครั้ง	5 ครั้ง
การประชุมทางโทรศัพท์	5 ครั้ง	4 ครั้ง
การเข้าพบและประชุมที่ บี.กริม เพาเวอร์ (Company Visit)	7 ครั้ง	16 ครั้ง
การเยี่ยมชมโครงการโรงไฟฟ้าของผู้ถือหุ้นรายย่อย	1 ครั้ง	1 ครั้ง

ทั้งนี้ นักลงทุนหรือผู้สนใจสามารถติดต่อสอบถามข้อมูลข่าวสารต่าง ๆ มายังหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ผ่านช่องทาง ดังนี้

ทางจดหมาย : หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240
โทรศัพท์ : +66 (0) 2710 3528
โทรสาร : +66 (0) 2379 4258
อีเมล : ir@bgrimmpower.com
เว็บไซต์ : www.bgrimmpower.com

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีช่องทางการสมัครรับข้อมูลข่าวสารทางอีเมลเพื่อความสะดวก รวดเร็วในการสื่อสารอีกด้วย โดยได้เผยแพร่ไว้บน เว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

ช่องทางการสมัครรับข้อมูลข่าวสารทางอีเมลเพื่อความสะดวกรวดเร็วในการสื่อสาร

3. คณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลให้มีการจัดทำงบฐานะทางการเงิน บัญชีกำไรขาดทุน และรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ และได้จัดทำรายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทต่อรายงานทางการเงินไว้ในรายงานฉบับนี้ด้วย

4. เปิดเผยนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนแก่กรรมการและผู้บริหารระดับสูงที่สะท้อนถึงภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ รวมถึงรูปแบบหรือลักษณะของค่าตอบแทน

5. คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายและแนวทางการปฏิบัติเกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน เพื่อหาผลประโยชน์ให้แก่ตนเองหรือผู้อื่นในทางมิชอบไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ และนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน โดยได้เผยแพร่ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกท่านรับทราบและถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด เพื่อป้องกันมิให้กรรมการผู้บริหาร และ/หรือ พนักงานซื้อขายหุ้นของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยใช้ข้อมูลภายในหรือการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน ตลอดจนซื้อขายสินทรัพย์ในลักษณะที่เป็นการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ รายละเอียดการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในซึ่งเปิดเผยไว้ในหัวข้อ “การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์” และหัวข้อ “การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน” ของรายงานฉบับนี้

ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีกรณีที่หน่วยงานกำกับดูแลดำเนินการทางกฎหมายกับ บี.กริม เพาเวอร์ ในเรื่องการประกาศหรือเปิดเผยข้อมูลเหตุการณ์สำคัญ การทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและการซื้อขายสินทรัพย์ที่ไม่ถูกต้อง รวมถึง บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีการส่งรายงานทางการเงินทั้งรายไตรมาสและรายปีล่าช้าหรือถูกสั่งให้แก้ไข งบการเงิน แต่อย่างใด และ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ได้รับข้อร้องเรียนใด ๆ อันสืบเนื่องมาจากการกระทำความผิดเกี่ยวกับการใช้ข้อมูลภายในของกรรมการและผู้บริหาร หรือการปฏิบัติที่ไม่ถูกต้องในการดูแลเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ซึ่งสะท้อนให้เห็นว่านโยบายหรือแนวทางปฏิบัติที่คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดไว้มีประสิทธิภาพในการดูแลจัดการเรื่องดังกล่าวอย่างเหมาะสม

5. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยผู้มีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ที่สามารถเอื้อประโยชน์แก่ บี.กริม เพาเวอร์ ได้เป็นอย่างดี มีความทุ่มเท และให้เวลาอย่างเต็มที่ในการปฏิบัติหน้าที่ตามความรับผิดชอบ คณะกรรมการบริษัท ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อกำกับดูแลแนวทางดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ แต่งตั้งฝ่ายบริหารเพื่อรับผิดชอบการดำเนินธุรกิจ แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อรับผิดชอบตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย รวมทั้งแต่งตั้ง

เลขานุการบริษัทเพื่อรับผิดชอบการดำเนินการประชุมและการปฏิบัติตามกฎหมาย ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้แบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัทกับฝ่ายจัดการไว้อย่างชัดเจน ดังนี้

1. องค์ประกอบคณะกรรมการบริษัท และคุณสมบัติกรรมการบริษัท

   คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการ จำนวน 10 คน ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 6 คน กรรมการซึ่งไม่ใช่ผู้บริหาร 3 คน และกรรมการซึ่งเป็นผู้บริหาร 1 คน โดยกรรมการแต่ละคนมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี ทั้งนี้ กรรมการทุกคนเป็นผู้มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายกำหนด และประกอบด้วยบุคคลที่มีชาติพันธุ์เชื้อชาติสัญชาติเพศอายุศาสนาทักษะความสามารถความรู้ ประสบการณ์จากสาขาวิชาชีพที่หลากหลายอย่างเหมาะสมและไม่เลือกปฏิบัติ เพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์

   รายละเอียดองค์ประกอบคณะกรรมการบริษัทและคุณสมบัติกรรมการบริษัท ปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

   อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์
   กฎบัตรคณะกรรมการบริษัทและนโยบายการกำกับดูแลกิจการ

2. ความเป็นอิสระของคณะกรรมการบริษัท

   กรรมการบริษัทสามารถวินิจฉัยแสดงความคิดเห็นและออกเสียงในกิจการเพื่อปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นโดยรวม โดยสรุปได้ดังนี้

   - เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทภายใต้การนำของประธานกรรมการ มีภาวะผู้นำและสามารถควบคุมการดำเนินงานของผู้บริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร จึงเป็นบุคคลคนละคนกัน โดยมีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารออกจากกันอย่างชัดเจน

   - กรรมการอิสระสามารถเข้าถึงข้อมูลทางการเงินและธุรกิจได้อย่างเพียงพอที่จะสามารถแสดงความเห็นได้อย่างเป็นอิสระ และเข้าประชุมโดยสม่ำเสมอ เพื่อรักษาประโยชน์ของผู้เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ จะมีการประชุมร่วมกันของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

   - กรรมการอิสระเป็นผู้มีความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ เกี่ยวกับคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของกรรมการอิสระ สามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียม และดูแลไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ กับผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ นอกจากนี้ยังสามารถให้ความคิดเห็นในการประชุมได้อย่างเป็นอิสระ

3. บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

   คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเคร่งครัด รวมถึงกำหนดกลยุทธ์และแผนงานทางธุรกิจทั้งระยะสั้นและระยะยาว และติดตามการนำกลยุทธ์ไปปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอตามรอบระยะเวลาที่เหมาะสม เพื่อให้องค์กรเจริญเติบโตก้าวหน้าอย่างมั่นคงและยั่งยืน ตลอดจนจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพและกำกับดูแลการดำเนินการต่าง ๆ ให้มีความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการและความเชื่อมั่นแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

คณะกรรมการ บี.กริม เพาเวอร์ ได้แต่งตั้งกรรมการอิสระคนหนึ่งขึ้นเป็นประธานกรรมการอิสระ (Lead Independent Director) เพื่อร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากิจการที่สำคัญจะถูกบรรจุในวาระการประชุมอย่างครบถ้วน

รายละเอียดเกี่ยวกับขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท บทบาทหน้าที่หลักของประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และประธานกรรมการอิสระ ปรากฏตามหัวข้อ “โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ” ของรายงานฉบับนี้ และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

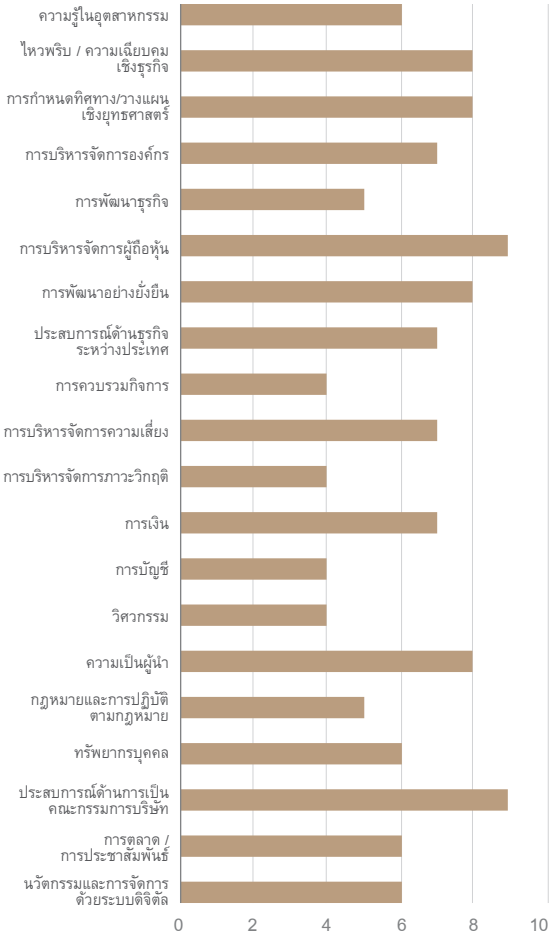
อ่านรายละเอียดเพิ่มเติม ได้ที่เว็บไซต์ กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และนโยบายการกำกับดูแลกิจการ

4. ความหลากหลายและความรู้ความชำนาญของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญในการพัฒนาโครงสร้างทักษะความรู้ของกรรมการเพื่อให้มีคุณสมบัติหลากหลายทั้งในด้านทักษะวิชาชีพ ประสบการณ์ความสามารถความเชี่ยวชาญเฉพาะด้าน ตลอดจนเพศและอายุ สอดคล้องกับทิศทางและกลยุทธ์การดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อการบรรลุเป้าหมายการดำเนินงานขององค์กรและมีการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างมีประสิทธิภาพในระยะยาว พร้อมทั้งจัดทำและวิเคราะห์จัดองค์ประกอบความรู้ความชำนาญของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) ที่จำเป็นและครอบคลุมต่อการดำเนินธุรกิจในมิติต่าง ๆ เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาในการสรรหากรรมการบริษัท

ในปี 2567 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้วิเคราะห์องค์ประกอบความรู้ ความชำนาญของคณะกรรมการที่จำเป็นและครอบคลุมต่อการดำเนินธุรกิจในมิติต่าง ๆ และจัดทำเป็น Board Skill Matrix เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาในการสรรหากรรมการบริษัท เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทมีประสบการณ์ ทักษะและความเชี่ยวชาญ หลากหลายและสอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์

ความรู้ ความชำนาญของคณะกรรมการ



5. การสรรหากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายกำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทที่มีความหลากหลาย โดยมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ 2 ท่าน และกรรมการอีก 1 ท่าน รวมเป็นจำนวน 3 ท่าน เป็นผู้พิจารณา กลั่นกรอง คัดเลือก สรรหาบุคคล โดยพิจารณาถึงความเหมาะสม คุณวุฒิ ความรู้ความสามารถ และประสบการณ์การทำงานที่เกี่ยวข้องและเอื้อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งพิจารณาถึงองค์ประกอบความหลากหลายในโครงสร้างและความชำนาญของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) อาทิ ทักษะวิชาชีพ ความเชี่ยวชาญเฉพาะด้าน และทักษะความชำนาญที่ยังขาดอยู่ เป็นต้น โดยไม่มีการกีดกันทางเพศ ชาติพันธุ์ เชื้อชาติ อายุ หรือศาสนา และให้สอดคล้องกับองค์ประกอบและโครงสร้างของกรรมการตามกลยุทธ์ทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยอาจใช้บริษัทที่ปรึกษา หรือฐานข้อมูลกรรมการ (Director Pool) ตามความเหมาะสม ตลอดจนต้องมีคุณสมบัติของการเป็นกรรมการหรือกรรมการอิสระ (แล้วแต่กรณี) ตามที่กฎหมายบริษัทมหาชน กฎหมายหลักทรัพย์ กฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดไว้ในกรณีที่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เสนอชื่อกรรมการรายเดิม จะพิจารณาถึงผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการรายดังกล่าวประกอบด้วย

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้กระบวนการพิจารณาสรรหากรรมการเป็นไปด้วยความโปร่งใส และเป็นไปตามกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อเข้ารับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการบริษัทในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าด้วย

เมื่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนพิจารณาคัดเลือกบุคคลที่มีความเหมาะสมแล้วจะนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแล้วแต่กรณี

ทั้งนี้ การแต่งตั้งกรรมการโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้น เป็นไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดไว้ ดังนี้

- ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้นต่อ 1 เสียง
- ผู้ถือหุ้นแต่ละคนจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดข้างต้นเพื่อเลือกตั้งบุคคลเดียวกันหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ ในกรณีที่เลือกตั้งบุคคลหลายคนเป็นกรรมการจะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้
- บุคคลที่ได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือพึงจะเลือกตั้งในครั้งนั้นในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมามีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธานที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเนื่องจากเหตุอื่นนอกจากการครบวาระออกจากตำแหน่งกรรมการให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายเข้าเป็นกรรมการแทนในการประชุมคณะกรรมการบริษัทคราวถัดไป เว้นแต่วาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่ง ทั้งนี้ มติของคณะกรรมการในการแต่งตั้งบุคคลเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวต้องได้รับคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่

ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวน 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการ ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้ที่สุดกับส่วน 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่ ซึ่งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 มีกรรมการที่ออกจากตำแหน่งตามวาระจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

1. นายปกรณ์ ทวีสิน ประธานกรรมการ
2. ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล กรรมการอิสระ
3. นางเกตุวลี นภาศัพท์ กรรมการอิสระ
4. นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ กรรมการ

โดยคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (ไม่รวมกรรมการที่มีส่วนได้เสีย) ได้พิจารณากลั่นกรองสรรหา และคัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ โดยพิจารณาถึงความเหมาะสม ความรู้ ความสามารถ และความชำนาญของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) ตามองค์ประกอบคณะกรรมการ รวมถึงประสบการณ์ที่หลากหลายในกิจการที่เกี่ยวข้องและเอื้อประโยชน์ต่อการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และได้เสนอรายชื่อกรรมการทั้ง 4 ท่านที่ออกจากตำแหน่งตามวาระต่อที่ประชุมคณะกรรมการเพื่อเห็นชอบในการเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาเลือกตั้งกรรมการดังกล่าวให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการและกรรมการอิสระของ บี.กริม เพาเวอร์ ต่อไปอีกวาระหนึ่ง

ทั้งนี้ ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ได้มีมติอนุมัติเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคลได้แก่ นายปกรณ์ ทวีสิน ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล นางเกตุวลี นภาศัพท์ และนายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ ให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการต่อไปอีกวาระหนึ่ง

นอกจากนี้ เนื่องจาก นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย และนางเกตุวลี นภาศัพท์ ได้ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจึงได้พิจารณาเสนอชื่อผู้ที่มีความเหมาะสมและเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการใหม่แทนกรรมการที่ลาออก ซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติแต่งตั้งกรรมการใหม่สองท่าน ได้แก่

- นางเอพริล ศรีวิกรม์ กรรมการอิสระและกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน มีผลตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567
- ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล กรรมการอิสระ มีผลตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม 2567

6. กรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทจะร่วมกันพิจารณาคุณสมบัติของบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการตาม พ.ร.บ. บริษัทมหาชนฯ พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาคัดเลือกกรรมการอิสระจากผู้ทรงคุณวุฒิ ประสบการณ์การทำงาน และความเหมาะสมด้านอื่น ๆ ประกอบกัน โดยต้องมีกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 ท่าน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของ สำนักงาน ก.ล.ต. ดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้น ๆ ด้วย

2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษา ที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปี ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่ กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษาของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์

3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตหรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย

4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยหรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปี

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจข้างต้น รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค้ำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้ บี.กริม เพาเวอร์ หรือคู่สัญญามีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3.0 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาท ขึ้นไปแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวโยงกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ ในการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าวให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 1 ปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชีซึ่งมีผู้สอบบัญชีของ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปี

6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงินซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปี จาก บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปี

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของ บี.กริม เพาเวอร์ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่นซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย

9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์

ภายหลังได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการอิสระที่มีลักษณะเป็นไปตามวรรคหนึ่ง 1. ถึง 9. แล้ว กรรมการอิสระอาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ ให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือ ผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยมีการตัดสินใจในรูปแบบขององค์คณะ (collective decision) ได้

ในกรณีที่บุคคลที่ บี.กริม เพาเวอร์ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระเป็นบุคคลที่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าที่กำหนดตามวรรคหนึ่ง 4. หรือ 6. ให้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการผ่อนผันข้อห้ามการมีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าดังกล่าว ก็ต่อเมื่อ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีความเห็นคณะกรรมการบริษัทที่แสดงว่าได้พิจารณาตามหลักในมาตรา 89/7 แล้วว่า การแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่และการให้ความเห็นที่เป็นอิสระ และจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลต่อไปนี้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นในวาระพิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระด้วย

(ก) ลักษณะความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพ ที่ทำให้บุคคลดังกล่าวมีคุณสมบัติไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด
(ข) เหตุผลและความจำเป็นที่ยังคงหรือแต่งตั้งให้บุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ
(ค) ความเห็นของคณะกรรมการของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการเสนอให้มีการแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ

เพื่อประโยชน์ตามวรรคหนึ่ง 5. และ 6. คำว่า “หุ้นส่วน” หมายความว่าบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากสำนักงานสอบบัญชี หรือผู้ให้บริการทางวิชาชีพ ให้เป็นผู้ลงลายมือชื่อในรายงานการสอบบัญชีหรือรายงานการให้บริการทางวิชาชีพ (แล้วแต่กรณี) ในนามของนิติบุคคลนั้น

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายให้กรรมการอิสระดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี นับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก อย่างไรก็ดี คณะกรรมการบริษัท อาจเสนอแต่งตั้งกรรมการอิสระนั้นให้ดำรงตำแหน่งต่อไป หากคณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาถึงคุณสมบัติ ความรู้ความสามารถ ประสบการณ์และความจำเป็นต่าง ๆ อย่างสมเหตุสมผล และเพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยในปี 2567 ไม่มีกรรมการอิสระที่ดำรงตำแหน่งต่อเนื่องเกิน 9 ปี แต่อย่างใด

7. การประชุมคณะกรรมการบริษัท

- ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท เลขานุการบริษัทจะเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดเตรียมเอกสาร สถานที่ และประสานงานในการประชุม โดยกรรมการแต่ละท่านจะได้รับทราบวันประชุม ระเบียบวาระการประชุม และข้อมูลการประชุม เพื่อศึกษาล่วงหน้าอย่างเพียงพอ โดยกำหนดให้นำส่งหนังสือเชิญประชุม และเอกสารประกอบการประชุมล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน เว้นแต่เหตุจำเป็นเร่งด่วน

- กฎบัตรคณะกรรมการบริษัทกำหนดให้คณะกรรมการบริษัทต้องประชุมกันอย่างน้อยหนึ่ง (1) ครั้งทุกสาม (3) เดือน และต้องมีการประชุมไม่น้อยกว่า 6 ครั้ง ต่อรอบปีบัญชี โดยจะกำหนดตารางวันประชุมล่วงหน้าทั้งปี ตั้งแต่ช่วงปลายปีก่อนการประชุมปีถัดไป โดยการประชุมคณะกรรมการจะจัดขึ้นช่วงสัปดาห์สุดท้ายของเดือน

- ในการประชุมทุกครั้งกำหนดให้มีกรรมการเข้าร่วมประชุมอย่างน้อยกึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงครบองค์ประชุม กรณีกรรมการขาดการประชุมเพราะมีความจำเป็นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ จะแจ้งต่อประธานกรรมการรับทราบ

- ประธานกรรมการเป็นผู้กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยหารือร่วมกับประธานกรรมการอิสระและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยเปิดโอกาสให้กรรมการแต่ละท่านรวมทั้งฝ่ายจัดการสามารถเสนอเรื่องที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัทเข้าสู่วาระการประชุม และมีมาตรการดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม

- ประธานกรรมการได้จัดสรรเวลาอย่างเพียงพอให้แก่ผู้บริหารในการนำเสนอข้อมูล และเพียงพอสำหรับคณะกรรมการบริษัทที่จะอภิปรายในประเด็นที่สำคัญ

- คณะกรรมการบริษัทสามารถขอเอกสารข้อมูล คำปรึกษา และบริการต่าง ๆ เกี่ยวกับการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ จากผู้บริหารระดับสูง โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงานเพื่อใช้ประกอบการประชุมแต่ละครั้ง รวมถึงคณะกรรมการบริษัทสามารถขอความเห็นเพิ่มเติมจากที่ปรึกษาอิสระภายนอกได้ โดย บี.กริม เพาเวอร์ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด

- หากกรรมการมีความเกี่ยวข้องหรือมีส่วนได้ส่วนเสียในวาระการประชุมใดจะต้องงดออกเสียง หรืองดให้ความเห็นในวาระนั้น

- คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการประชุมกรรมการโดยไม่มีกรรมการที่เป็นผู้บริหาร อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อเปิดโอกาสให้มีการประชุมหารือระหว่างกันตามความจำเป็น เพื่ออภิปรายปัญหาต่าง ๆ เกี่ยวกับการจัดการที่อยู่ในความสนใจ และแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบถึงผลการประชุม ในปี 2567 มีการประชุมกรรมการโดยไม่มีกรรมการที่เป็นผู้บริหาร จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2567 และสรุปผลการประชุมเสนอต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหารเพื่อรับทราบ

- กำหนดให้มีการจดบันทึกการประชุมคณะกรรมการบริษัทที่มีความชัดเจน ทั้งข้อมูล ความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ รวมถึงมติที่ประชุมอย่างถูกต้องและครบถ้วน

8. การเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัท และการเข้าร่วมประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

ในปี 2567 มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทรวมทั้งสิ้น 12 ครั้ง โดยคณะกรรมการบริษัทมีนโยบายสนับสนุนให้กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุม ไม่น้อยกว่าร้อยละ 75.0 ของจำนวนการประชุมทั้งหมด ทั้งนี้ ในปี 2567 สัดส่วนการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริษัททั้งคณะโดยเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 95.0

บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ในวันที่ 24 เมษายน 2567 โดยกรรมการทุกท่านเข้าร่วมประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 คิดเป็นร้อยละ 100.0

ในปี 2567 จำนวนการเข้าประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของกรรมการ[1] ปรากฏดังนี้

	รายชื่อ	ตำแหน่ง	คณะกรรมการบริษัท จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด			จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมกรรมการโดยไม่มีกรรมการจัดการ หรือผู้บริหาร / การประชุมทั้งหมด	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น / การประชุมทั้งหมด
			รวม	ด้วยตนเอง	ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์		
1.	นายปกรณ์ ทวีสิน	ประธานกรรมการ	12/12	12/12	-	1/1	1/1
2.	ดร.ฮาราลด์ ลิงค์[2]	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม	12/12	7/12	5/12	-	1/1
3.	ดร.คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์	ประธานกรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	12/12	3/12	9/12	1/1	1/1
4.	นางอัญชลี ชวนิชย์	กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ / กรรมการกำกับดูแลกิจการ และความยั่งยืน	12/12	8/12	4/12	1/1	1/1
5.	ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน / กรรมการตรวจสอบ	12/12	9/12	3/12	1/1	1/1
6.	ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	12/12	9/12	3/12	1/1	1/1
7.	ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล[3]	กรรมการอิสระ	-	-	-	-	-
8.	นางเอพริล ศรีวิกรม์[4]	กรรมการอิสระ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	3/4	2/4	1/4	-/1	-
9.	นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์	กรรมการ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	10/12	4/12	6/12	1/1	1/1
10.	นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์	กรรมการ	10/12	1/12	9/12	1/1	1/1
กรรมการที่ลาออกระหว่างปี 2567							
1.	นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	7/7	2/7	5/7	-	1/1
2.	นางเกตุวลี นภาศัพท์	กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	6/7	1/7	5/7	-	1/1

[1] การเข้าร่วมประชุมหมายความรวมถึงการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ด้วย
[2] ดร.ฮาราลด์ ลิงค์ เป็นกรรมการที่เป็นผู้บริหาร
[3] ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ ตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม 2567 (แทนนางเกตุวลี นภาศัพท์ ที่ลาออกจากแหน่งกรรมการอิสระ/กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567)
[4] นางเอพริล ศรีวิกรม์ ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ ตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567 (แทนนายสมเกียรติ ศิริชาติไชย ที่ลาออกจากตำแหน่งกรรมการอิสระ/ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน/กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567)

9. เลขานุการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีเลขานุการบริษัทเพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 89/15 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ และดำเนินการอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด รายละเอียดเกี่ยวกับเลขานุการบริษัทและบทบาทหน้าที่ของเลขานุการบริษัทปรากฏตามหัวข้อ “โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ” ของรายงานฉบับนี้ และรายละเอียดข้อมูลเกี่ยวกับประวัติของเลขานุการบริษัทปรากฏตามเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ “แบบ 56-1 One Report ประจำปี 2567”

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่
แบบ 56-1 One Report
ประจำปี 2567

10. ค่าตอบแทนของคณะกรรมการ

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีอำนาจพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบ ในการเสนอค่าตอบแทนกรรมการต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาให้โครงสร้างและอัตราค่าตอบแทนมีความเหมาะสม สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายระยะยาว ประสบการณ์ ภาระหน้าที่ขอบเขต บทบาท และความรับผิดชอบ (accountability and responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่บริษัทคาดว่าจะได้รับจากกรรมการ แต่ละท่านและสามารถจูงใจให้คณะกรรมการบริษัทนำพาองค์กรให้ดำเนินงานตามเป้าหมายทั้งระยะสั้นและระยะยาว โดยอยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรมที่ประกอบธุรกิจเดียวกันและบริษัทที่มีขนาดใกล้เคียงกัน

คณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เป็นผู้พิจารณาแนวทางการกำหนดอัตราค่าตอบแทนคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย และเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ความเห็นชอบและเพื่อเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

ค่าตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบจะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นประจำทุกปี โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2567 ได้มีมติอนุมัติให้กำหนดค่าตอบแทนคณะกรรมการ ดังนี้

1. ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน - ในรูปแบบค่าตอบแทนประจำรายเดือนและเบี้ยประชุม

คณะกรรมการชุดต่าง ๆ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนประจำ (บาทต่อเดือน)	เบี้ยประชุม (บาทต่อครั้ง)
คณะกรรมการบริษัท	ประธาน	130,250	30,500
	กรรมการ	118,500	29,500
คณะกรรมการตรวจสอบ	ประธาน	47,000	64,750
	กรรมการ	41,250	59,000
คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	ประธาน	23,750	32,750
	กรรมการ	20,750	29,500
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	ประธาน	23,750	32,750
	กรรมการ	20,750	29,500

2. โบนัสประจำปี

การจ่ายโบนัสจะพิจารณาเป็นรายปี โดยพิจารณาจากผลกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (Normalised Net Profit) ความสามารถในการจ่าย รวมถึงแนวปฏิบัติของธุรกิจในอุตสาหกรรมเดียวกัน โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ได้มีมติอนุมัติให้จ่ายโบนัสประจำปีแก่กรรมการตามผลการดำเนินการปี 2566 ในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.3 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ (Normalised Net Profit) คิดเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 6.168 ล้านบาท

ทั้งนี้ กรรมการไม่ได้รับค่าตอบแทนที่ไม่ใช่ตัวเงินและผลประโยชน์ตอบแทนอื่นแต่อย่างใด โดยค่าตอบแทนกรรมการจะจัดสรรตามระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง และกรรมการที่ดำรงตำแหน่งผู้บริหาร จะไม่ได้รับค่าตอบแทนกรรมการในทุกรูปแบบ

กรรมการ และ/หรือผู้บริหารของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ได้รับแต่งตั้งให้เป็นตัวแทนดำรงตำแหน่งกรรมการ และ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก ของ บี.กริม เพาเวอร์ จะไม่ได้รับค่าตอบแทนในฐานะกรรมการ และ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อยดังกล่าว

ในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการรวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 23,180,615.31 บาท

รายชื่อ	ค่าตอบแทนกรรมการ (บาท)					
	คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	โบนัสประจำปี	รวม
1. นายปกรณ์ ทวีสิน	1,910,250	-	-	-	685,333.33	2,595,583.33
2. ดร.ฮาราลด์ ลิงค์	-	-	-	-	-	-
3. ดร.คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์	1,758,750	-	-	470,300	685,333.33	2,914,383.33
4. นางอัญชลี ชวนิชย์	1,758,750	1,328,250	480,250	-	685,333.33	4,252,583.33
5. ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล[1]	1,758,750	1,191,750	541,500	-	685,333.33	4,177,333.33
6. ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข	1,758,750	1,191,750	292,842	157,908	685,333.33	4,086,583.33
7. ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล[2]	75,050	-	-	-	-	75,050.00
8. นางเอพริล ศรีวิกรม์[3]	653,350	-	187,408	-	-	840,758.00
9. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์[4]	-	-	-	-	-	-
10. นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์[4]	-	-	-	-	-	-
กรรมการที่ลาออกระหว่างปี 2567 และได้รับค่าตอบแทนในปี 2567						
1. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	1,014,800	-	257,808	322,458	685,333.33	2,280,399.33
2. นางเกตุวลี นภาศัพท์	986,550	-	-	286,058	685,333.33	1,957,941.33
รวม	**11,675,000**	**3,711,750**	**1,759,808**	**1,236,724**	**4,797,333.31**	**23,180,615.31**

[1] ดร. อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการ (กรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหาร) ในบริษัท บี.กริม แอล เอ็น จี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยมิได้รับค่าตอบแทนประจำ โดยในปี 2567 ดร.อนุสรณ์ได้รับค่าตอบแทนในรูปแบบเบี้ยประชุมจำนวนรวมทั้งสิ้น 342,400 บาท

[2] ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ ตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม 2567 (แทนนางเกตุวลี นภาศัพท์ ที่ลาออกจากตำแหน่งกรรมการอิสระ ตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567)

[3] นางเอพริล ศรีวิกรม์ ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ ตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567 (แทนนายสมเกียรติ ศิริชาติไชย ที่ลาออกจากตำแหน่งกรรมการอิสระ ตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567)

[4] นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์ และนายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ แสดงความประสงค์ไม่รับค่าตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบ

11. การสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนทำหน้าที่สรรหา กลั่นกรองและคัดเลือกบุคคล ทั้งจากภายในและภายนอกองค์กร โดยพิจารณา จากแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) คุณสมบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมถึงความเหมาะสมด้านวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ ประวัติการทำงาน ทักษะ ความรู้ความเชี่ยวชาญ และคุณสมบัติอื่น ๆ ที่จำเป็นต่อการดำรงตำแหน่ง เมื่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนพิจารณา คัดเลือกบุคคลที่มีความเหมาะสมดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารแล้ว จะเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติแต่งตั้ง

12. ค่าตอบแทนผู้บริหาร

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นผู้พิจารณาการกำหนดกรอบค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท โดยจะพิจารณาปัจจัยผลการดำเนินงานในด้านต่าง ๆ เช่น ผลการปฏิบัติงาน เป้าหมาย ผลประกอบการ การบริหารจัดการ และค่าตอบแทนอยู่ในระดับที่เทียบเคียงได้กับธุรกิจประเภทเดียวกัน เป็นต้น โดยผลการปฏิบัติงานและค่าตอบแทนสำหรับปี 2567 ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะถูกเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ นอกจากนี้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนยังพิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบาย รูปแบบและการให้ผลตอบแทนแก่ผู้บริหารระดับสูง พนักงานในตำแหน่งสำคัญและพนักงาน ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในภาพรวมด้วย

ทั้งนี้ รายละเอียดนโยบายและการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารปรากฏในหัวข้อ “โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหาร และค่าตอบแทนผู้บริหาร” ของรายงานฉบับนี้

13. แผนการสืบทอดตำแหน่ง

บี.กริม เพาเวอร์ มีแผนการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งงานบริหารที่สำคัญอย่างเหมาะสม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าธุรกิจจะสามารถดำเนินไปได้อย่างต่อเนื่อง และในการสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะเป็นไปตามกระบวนการสรรหาที่มีการพิจารณาบุคคลที่มีความเหมาะสมทั้งจากภายในและภายนอกองค์กร

14. การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยมีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่โดยวิธีการประเมินตนเองทั้งแบบรายคณะและรายบุคคล อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อนำมาใช้ในการพัฒนาปรับปรุงการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการให้เกิดประสิทธิภาพยิ่งขึ้นต่อไป

ทั้งนี้ แบบประเมินครอบคลุมถึงการประเมินโครงสร้างและคุณสมบัติของกรรมการ บทบาท หน้าที่และความรับผิดชอบ การประชุมคณะกรรมการ การทำหน้าที่ของกรรมการ ความสัมพันธ์กับฝ่ายจัดการ การพัฒนาตนเองของกรรมการ

โดยเลขานุการบริษัทจะจัดส่งแบบประเมินให้กรรมการทุกท่าน และเป็นผู้รวบรวมผลการประเมิน และรายงานสรุปผลต่อที่ประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เพื่อรับทราบและให้ความเห็น ก่อนเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบ หารือร่วมกัน และเสนอแนะแนวทางเพื่อปรับปรุงพัฒนาการปฏิบัติงาน โดยปี 2567 คณะกรรมการบริษัทได้มีมติปรับปรุงหลักเกณฑ์การประเมินเพื่อให้การประเมินมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

ทั้งนี้ในปี 2567 ผลประเมินการปฏิบัติงานของ คณะกรรมการบริษัทรายคณะ กรรมการรายบุคคล และคณะกรรมการชุดย่อยอยู่ในเกณฑ์ “ดีเยี่ยม” โดยมีคะแนนการประเมินรวมสูงกว่า ร้อยละ 85.0 (โดยมีเกณฑ์การประเมินคิดเป็นร้อยละจาก คะแนนเต็ม คือ มากกว่าร้อยละ 85.0 = ดีเยี่ยม มากกว่าร้อยละ 75.0 = ดีมาก มากกว่าร้อยละ 65.0 = ดี มากกว่าร้อยละ 50.0 = พอใช้ ต่ำกว่า/เท่ากับร้อยละ 50.0 = ควรปรับปรุง)

การประเมินการปฏิบัติงาน	ผลประเมิน (ร้อยละ)
คณะกรรมการบริษัท (รายคณะ)	97.45
กรรมการ (รายบุคคล)	98.83
คณะกรรมการตรวจสอบ	100.00
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	98.83
คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	100.00

บี.กริม เพาเวอร์ อยู่ระหว่างกระบวนการจัดให้มีระบบการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท โดยที่ปรึกษาอิสระซึ่งเป็นบุคคลภายนอก (Independent Third Party Assessment) เพื่อปรับปรุงและพัฒนาการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

15. การปฐมนิเทศกรรมการใหม่

บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีการปฐมนิเทศให้แก่กรรมการเข้าใหม่เพื่อรับทราบข้อมูลภาพรวมของธุรกิจ กลยุทธ์ โครงสร้างผู้ถือหุ้น โครงสร้างองค์กร คณะกรรมการชุดย่อย ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ แนวทางการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน รวมถึงนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี แนวทางการปฏิบัติสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

โดยในปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดปฐมนิเทศกรรมการใหม่ให้กับนางเอพริล ศรีวิกรม์ ซึ่งเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ/กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

16. การพัฒนากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริมและสนับสนุนให้กรรมการทุกท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ ลักษณะการประกอบธุรกิจและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ รวมถึงส่งเสริมให้กรรมการ เข้ารับการอบรมในหลักสูตรต่าง ๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ประสบการณ์ และทักษะที่จำเป็นอันจะเป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและกรรมการชุดย่อยอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ ทั้งในด้านการดำเนินธุรกิจและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง การกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารจัดการความเสี่ยง การพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืน และการศึกษาดูงานในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ กรรมการยังได้รับเชิญจากหน่วยงานภาครัฐและเอกชนให้เป็นวิทยากรเพื่ออบรมให้ความรู้ สัมมนา อภิปราย เพื่อแลกเปลี่ยนประสบการณ์ในงานต่าง ๆ และได้มีการติดตามและรับทราบข่าวสารต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ กรรมการ 9 ท่าน ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่กรรมการจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) แล้ว

ในปี 2567 กรรมการได้เข้ารับการอบรมและสัมมนา โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายชื่อคณะกรรมการ	การอบรมสัมมนาในรอบปี 2567
นายปกรณ์ ทวีสิน ดร.ฮาราลด์ ลิงค์ ดร.คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์ นางอัญชลี ชวนิชย์ ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์ นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์	• หลักสูตรภายในองค์กร Stewardship towards Nature and Biodiversity (KPMG Singapore) ปี 2567
นางอัญชลี ชวนิชย์	• อบรมสัมมนาภาวะผู้นำทางการเมือง และการค้าในโลกยุคใหม่ รุ่นที่ 1 สมาคมสมาชิกรัฐสภาไทย
ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล	• Cyber Security and Technology Risk โดยธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) และ PwC Thailand • สัมมนาเชิงปฏิบัติการด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์สำหรับกรรมการบริษัทในภาคตลาดทุน ประจำปี 2567 (Capital Market Cyber Leader 2024 : Trust, Resiliency, Sustainability) โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
นางเอพริล ศรีวิกรม์	• ปฐมนิเทศกรรมการใหม่
การเข้ารับการอบรมของกรรมการที่ลาออกระหว่างปี 2567	
นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย[1] นางเกตุวลี นภาศัพท์[2]	• หลักสูตรภายในองค์กร Stewardship towards Nature and Biodiversity (KPMG Singapore) ปี 2567

[1] นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย ลาออกจากตำแหน่งกรรมการอิสระ/ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน/กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567

[2] นางเกตุวลี นภาศัพท์ ลาออกจากแหน่งกรรมการอิสระ/กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567

17. การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น

คณะกรรมการบริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างมีประสิทธิภาพและได้จัดสรรเวลาในการปฏิบัติหน้าที่ให้แก่ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างเพียงพอ จึงมีนโยบายกำหนดจำนวนบริษัทที่กรรมการสามารถไปดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น ให้สอดคล้องกับแนวปฏิบัติที่ดี โดยกรรมการแต่ละคนควรดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนอื่นได้ ไม่เกิน 4 แห่ง

สำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและผู้บริหารระดับสูงของ บี.กริม เพาเวอร์ อาจดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการในบริษัทอื่นได้ แต่จะต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่ของตน และห้ามมิให้ประกอบธุรกิจหรือมีส่วนร่วมในธุรกิจที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนหรือกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ไม่ว่าเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

18. การรายงานการมีส่วนได้เสีย

บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารระดับสูงรายงานการมีส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่เกี่ยวข้องเมื่อเริ่มเข้าดำรงตำแหน่ง หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลต่าง ๆ รวมทั้งให้มีการทบทวนข้อมูลต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี ตามหลักเกณฑ์และวิธีการรายงานส่วนได้เสียของ กรรมการและผู้บริหารตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. ประกาศกำหนด

19. คณะกรรมการชุดย่อย

- คณะกรรมการชุดย่อยระดับคณะกรรมการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีคณะกรรมการชุดย่อยในระดับคณะกรรมการจำนวน 3 คณะ ประกอบด้วย คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

- คณะกรรมการชุดย่อยระดับจัดการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บี.กริม เพาเวอร์ มีคณะกรรมการชุดย่อยในระดับจัดการจำนวน 2 คณะ ประกอบด้วยคณะกรรมการจัดการ และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายละเอียด องค์ประกอบ คุณสมบัติ ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ ชุดย่อยแต่ละชุด ปรากฏในหัวข้อ "โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ" ของรายงานฉบับนี้ และกฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละคณะ ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์ กฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละคณะ

การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บี.กริม เพาเวอร์ ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และไม่มีการประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญเป็นของตนเอง บี.กริม เพาเวอร์ จึงมีกลไกในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักผ่านนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และเป็นไปตามข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยให้กรรมการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ที่ได้รับการแต่งตั้งโดย บี.กริม เพาเวอร์ ลงนามในหนังสือรับรองว่าจะปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงาน ก.ล.ต.

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดนโยบายการกำกับดูแลและบริหารกิจการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดมาตรการและกลไกเพื่อให้ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถกำกับดูแลและบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมรวมถึงการติดตามดูแล ให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมทั้งทางตรงและทางอ้อมมีการปฏิบัติตามมาตรการและกลไกต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ได้เสมือนเป็นหน่วยงานของ บี.กริม เพาเวอร์ เอง และเป็นไปตามนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับ และ

หลักเกณฑ์ ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ เพื่อรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของ บี.กริม เพาเวอร์ ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าว

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่กำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้เป็นไปตามนโยบายและทิศทางเดียวกันกับ บี.กริม เพาเวอร์ โดยการดำเนินการต่าง ๆ ที่สำคัญจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้แก่ การแต่งตั้งหรือเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าว การจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย การเพิ่มทุน / ลดทุนซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนเดิมของผู้ถือหุ้น การเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยและการเลิกกิจการของบริษัทย่อย เป็นต้น

โดยในการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม คณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลผ่านผู้แทนที่คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณาคุณสมบัติและอนุมัติเสนอชื่อให้ไปเป็นกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งมีการรายงานต่อผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเป็นลำดับขั้นและรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีการดำเนินการตามเป้าหมาย วัตถุประสงค์ และนโยบายต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ รวมถึงมีการกำกับดูแลให้ข้อมูลฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของ บี.กริม เพาเวอร์ การเข้าทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และการทำรายการสำคัญต่าง ๆ มีการจัดทำดำเนินการและเปิดเผยอย่างถูกต้องครบถ้วนเป็นไปตามนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ และไม่ขัดกับหลักเกณฑ์และวิธีการที่กฎหมายหรือหน่วยงานกำกับดูแลต่าง ๆ กำหนดไว้

นอกจากนี้ ในกรณีที่นโยบายนี้ได้กำหนดให้การทำรายการหรือการดำเนินการใด ๆ ซึ่งมีนัยสำคัญหรือมีผลต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเป็นเรื่องที่จะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ บี.กริม เพาเวอร์ (แล้วแต่กรณี) โดยให้กรรมการมีหน้าที่จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติเรื่องดังกล่าวก่อนที่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะจัดประชุมคณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของตนเอง เพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนการทำรายการหรือดำเนินการในเรื่องนั้น โดยให้ บี.กริม เพาเวอร์ เปิดเผยข้อมูลและปฏิบัติตามหลักเกณฑ์เงื่อนไข ขั้นตอนและวิธีการที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่จะขออนุมัตินั้นตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่าง ๆ ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยอนุโลมอย่างครบถ้วนและถูกต้อง

ในการนี้ “บริษัทย่อย” และ “บริษัทร่วม” หมายถึง บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) ที่ประกอบธุรกิจหลักและมีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกอบกับประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 17/2551 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

ทั้งนี้ ในปี 2567 ไม่มีกรณีที่บริษัทร่วมหรือบริษัทย่อยไม่ปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลบริษัทย่อย และบริษัทร่วมดังกล่าว และไม่มีการกระทำที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงการจัดทำรายงานทางการเงิน และการทำรายการต่าง ๆ ที่สำคัญ สามารถดำเนินการและเปิดเผยได้อย่างครบถ้วนถูกต้องและภายในระยะเวลาที่กำหนด

การจัดทำข้อตกลงระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ กับผู้ถือหุ้น

ในการลงทุนกับผู้ร่วมทุน บี.กริม เพาเวอร์ มีการทำข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholders' Agreement) โดยกำหนดเงื่อนไขที่สำคัญในการลงทุนอย่างชัดเจน เพื่อเป็นกรอบในการดำเนินธุรกิจร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ อาทิ สัดส่วนการลงทุน สัดส่วนการเป็นกรรมการ อำนาจการควบคุม ขอบเขตหน้าที่ และความรับผิดชอบในการบริหารงาน การจ่ายผลตอบแทนหรือเงินปันผล และเรื่อง/กิจการที่ต้องได้รับการอนุมัติเป็นพิเศษ เป็นต้น

การต่อต้านการคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญกับการดำเนินงานเกี่ยวกับการต่อต้านคอร์รัปชัน โดย บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินการตามแนวทางและมาตรการของโครงการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption หรือ “CAC”) ซึ่งครอบคลุมถึงการจัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายการให้ของขวัญและการเลี้ยงรับรอง มาตรการป้องกันและนโยบายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อใช้เป็นแนวทางในการกำกับดูแลป้องกันและติดตามการดำเนินงาน รวมถึง จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงและบริหารจัดการความเสี่ยงเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชัน การทบทวนและสอบทานนโยบาย มาตรการ และการปฏิบัติตามแนวนโยบายต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ จัดให้มีการสื่อสารสร้างความเข้าใจติดตามส่งเสริมให้เกิดการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวและวัดผลอย่างต่อเนื่อง โดยการจัดหลักสูตรอบรมและทดสอบ Code of Conduct ในรูปแบบออนไลน์ ตลอดจนจัดให้มีช่องทางให้ผู้มีส่วนได้เสียสามารถแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องเรียนได้ รายละเอียดปรากฏในหัวข้อ “การแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องเรียน” ของรายงานฉบับนี้ ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ ได้ผ่านการรับรองเป็นสมาชิก CAC มาตั้งแต่ปี 2561 และจะต้องขอรับรองการต่ออายุทุก 3 ปี โดยในปี 2567 คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาทบทวนนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน รวมถึงมาตรการป้องกันแนวปฏิบัติและความครบถ้วนเพียงพอของกระบวนการนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ซึ่งรวมถึงนโยบายการให้ของขวัญและการเลี้ยงรับรอง เปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์ นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า เพื่อให้คู่ค้านำไปปรับใช้เป็นแนวทางการดำเนินงานให้มีความสอดคล้องกับการดำเนินงานตามบริบทของคู่ค้า ซึ่งรวมถึงการต่อต้านการคอร์รัปชัน เพื่อเป็นการขยายแนวคิดและขอบเขตการดำเนินการในด้านดังกล่าวออกไปสู่คู่ค้าของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยมุ่งหวังสร้างวัฒนธรรมและขยายเครือข่ายแนวร่วมในการต่อต้านการคอร์รัปชันออกไปในวงกว้างยิ่งขึ้น รายละเอียดแสดงไว้บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์ จรรยาบรรณและความยั่งยืนของคู่ค้า

การแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องเรียน

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด (นโยบาย) และมีการทบทวนเป็นประจำทุกปี เพื่อให้มีความชัดเจนเรื่องกระบวนการแจ้งเรื่องร้องเรียน ความสอดคล้องกับนโยบายต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ และเพิ่มความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ร้องเรียน/แจ้งเบาะแสมากยิ่งขึ้น และมีการทบทวนโดยนโยบายการแจ้งเบาะแส การกระทำผิด ครอบคลุมถึงช่องทางการแจ้งเบาะแส การสอบสวนการกระทำผิดและการทุจริต การลงโทษทางวินัยและการดำเนินคดีทางกฎหมายการรายงาน ต่อคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง มาตรการคุ้มครอง ผู้แจ้งเบาะแสและผู้ให้ข้อมูล การจัดเก็บรักษาข้อมูลไว้เป็นความลับ การติดตามดูแลและทบทวนนโยบาย และได้เปิดเผยนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำความผิด ไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ภายใต้หัวข้อ “การกำกับดูแลกิจการ / การแจ้งข้อร้องเรียนและการกระทำผิด”

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์การแจ้งข้อร้องเรียนและการกระทำผิด

ทั้งนี้ ช่องทางการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ มีดังนี้

ทางโทรศัพท์
ฝ่ายตรวจสอบภายใน หมายเลข (+66) 2821 6403

ทางอีเมล
ประธานคณะกรรมการ :
bgrimmpowerBOD@bgrimmpower.com

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ :
bgrimmpowerAC@bgrimmpower.com
ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน : bgrimmpowerCG@bgrimmpower.com

ฝ่ายตรวจสอบภายใน :
whistle-blowing@bgrimmpower.com

ทางไปรษณีย์
หัวหน้าฝ่ายตรวจสอบภายใน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 5 อาคารไวท์เฮ้าส์ (White House Building) ชั้น 5
แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

ประธานคณะกรรมการ หรือ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ หรือ ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 5 อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ ชั้น 9 (สำนักงานประธานเจ้าหน้าที่บริหาร) แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

ทางเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

โดยในรอบปี 2567 บริษัทได้รับเรื่องร้องเรียนจำนวน 8 เรื่อง และได้ดำเนินการตามนโยบายเพื่อสอบทานข้อเท็จจริง โดยพบเรื่องที่ไม่เข้าข่ายต้องทำการสอบสวนข้อเท็จจริง จำนวน 2 เรื่อง และเรื่องที่เข้าข่ายต้องทำการสอบสวนข้อเท็จจริง จำนวน 6 เรื่อง โดยแบ่งเป็น

(1) เรื่องที่ดำเนินการแล้วเสร็จและไม่มีประเด็นเกี่ยวกับการกระทำผิด จำนวน 4 เรื่อง และ

(2) เรื่องที่อยู่ระหว่างดำเนินการสอบสวน จำนวน 2 เรื่อง

โดยกรณีที่พบประเด็นการกระทำความผิดนั้นได้มีการประสานงานไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการสอบสวนตามนโยบายฯ และข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อสรุปผลและจัดทำแผนการป้องกัน และบรรเทาความเสี่ยง เพื่อปรับปรุงกระบวนการทำงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้นในลำดับถัดไป

การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงาน มีแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสุจริตและไม่แสวงหาผลประโยชน์ส่วนตัวที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ คณะกรรมการบริษัทจึงกำกับดูแลให้มีระบบการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล ซึ่งรวมถึงการกำหนดนโยบายและวิธีปฏิบัติในการรักษาความลับ (Confidentiality) การรักษาความน่าเชื่อถือ (Integrity) และความพร้อมใช้ของข้อมูล (Availability) รวมทั้งการจัดการข้อมูลที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ (Market Sensitive Information) นอกจากนี้ ยังมีนโยบายให้กรรมการ ผู้บริหารระดับสูงและพนักงาน ตลอดจนบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้อง อาทิ ที่ปรึกษาทางกฎหมาย ที่ปรึกษาทางการเงิน ปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว โดยนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของนโยบายการกำกับดูแลกิจการ โดยปรากฏอยู่ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

แบบ 56-1 One Report 2567

ในปี 2567 กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานตลอดจนผู้ที่เกี่ยวข้อง ได้ปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ และนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างเคร่งครัด โดยไม่มีการร้องเรียน แจ้งเบาะแสและการกระทำที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์แต่อย่างใด

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ได้กำหนดนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน โดยได้สื่อสารให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ รับทราบ ยึดถือปฏิบัติ และสอดส่องดูแลให้มีการปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด โดยพนักงานทุกคนได้ลงลายมือชื่อเพื่อรับทราบและให้คำมั่นว่าจะใช้เป็นหลักและแนวทางในการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด โดยมีการกำหนดบทลงโทษทางวินัยสำหรับผู้ที่ฝ่าฝืนไว้ด้วย นโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในปรากฏอยู่ในรายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ เอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

แบบ 56-1 One Report 2567

รายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารระดับสูง

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

	จำนวนหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	จำนวนหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น / (ลดลง)
กรรมการ			
นายปกรณ์ ทวีสิน	-	-	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
ดร.ฮาราลด์ ลิงค์[1]	1,752,646,550	1,752,646,550	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
ดร.คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์	-	-	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
นางอัญชลี ชวนิชย์	121,200	121,200	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	321,200	321,200	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข	-	-	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล[2]	-	-	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
นางเอพริล ศรีวิกรม์[3]	-	-	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์	28,350,000	28,350,000	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์	-	-	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
รายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการที่ลาออกระหว่างปี 2567			
นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	121,200	121,200	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
นางเกตุวลี นภาศัพท์	424,200	424,200	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
ผู้บริหาร (ตามคำนิยามของประกาศ ก.ล.ต. ที่ กจ. 17/2551)[4]			
นายพีรเดช พัฒนจันทร์	90,950	90,950	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
นายนพเดช กรรณสูต	190,950	190,950	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย	192,200	192,200	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
นายดอน ทยาทาน	620,600	674,600	54,000
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล	169,600	169,600	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
นายชาญกิจ ลีวรวัฒน์[5]	N/A	101,000	-
คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	N/A	-	-

[1] จำนวนหุ้นที่แสดงข้างต้นเป็นจำนวนหุ้นรวมทั้งที่ถือหุ้นในนามตนเองและถือหุ้นผ่านคัสโตเดียน
[2] ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ ตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม 2567 (แทนนางเกตุวลี นภาศัพท์ ซึ่งลาออกจากตำแหน่งกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567)
[3] นางเอพริล ศรีวิกรม์ ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ ตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567 (แทนนายสมเกียรติ ศิริชาติไชย ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567)
[4] นายเซ็ดชาย ยิ่วเหล็ก และนางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต ผู้บริหาร เกษียณอายุ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2567
[5] นายชาญกิจ ลีวรวัฒน์ เข้าดำรงตำแหน่งผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี แทนนางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2567

ในปี 2567 ไม่ปรากฏว่ามีการร้องเรียน แจ้งเบาะแส และการกระทำผิดที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายหลักทรัพย์โดยใช้ข้อมูลภายในหรือการใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาประโยชน์ รวมถึงไม่มีการฝ่าฝืนไม่ปฏิบัติตามนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในแต่อย่างใด

การติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทเชื่อมั่นว่าการปฏิบัติงานด้านการกำกับดูแลกิจการให้ประสบผลสำเร็จต้องได้รับความร่วมมือและยึดถือปฏิบัติร่วมกันทั้งองค์กร จึงกำหนดเป็นนโยบายให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ต้องปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงส่งเสริมให้เกิดการนำไปปฏิบัติอย่างแท้จริง โดยจัดให้มีการสื่อสาร สร้างความเข้าใจ การติดตามและวัดผลการปฏิบัติงาน ในด้านการกำกับดูแลกิจการอย่างต่อเนื่องเพื่อให้การดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นไปอย่างโปร่งใส มีประสิทธิภาพ สร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย อันจะสร้างมูลค่าเพิ่มและส่งเสริมให้ บี.กริม เพาเวอร์ พัฒนาเติบโตอย่างยั่งยืนและมั่นคงต่อไป

ในรอบปีที่ผ่านมา ได้มีการสื่อสาร ส่งเสริมให้เกิดการปฏิบัติและติดตามการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ในหลากหลายรูปแบบ ดังนี้

1. ในปี 2567 คณะกรรมการบริษัท ได้ทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด และนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน รวมถึงมีมติปรับปรุงกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ เพื่อให้ครอบคลุมขอบเขตการปฏิบัติหน้าที่และบริบทต่าง ๆ มากยิ่งขึ้น โดยท่านสามารถศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมได้จากหัวข้อ “การพัฒนาด้านการกำกับดูแลกิจการที่สำคัญในปี 2567” ของรายงานฉบับนี้

2. กำหนดให้เป็นหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ที่จะต้องรับทราบและปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และถือเป็นหน้าที่ของทุกคนที่ต้องร่วมมือกันสอดส่องติดตาม ดูแลให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ โดยหากพบการกระทำ ที่ก่อหรืออาจก่อให้เกิดการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามสามารถแจ้งผ่านช่องทางการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียนที่กำหนดไว้ในหัวข้อ “การแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องเรียน” ของรายงานฉบับนี้ได้ หรือในกรณีที่ประสบปัญหาในการตัดสินใจหรือปฏิบัติงานเกี่ยวกับหลักการ กำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณทางธุรกิจ หรือแนวปฏิบัติใด ๆ สามารถขอคำปรึกษาหรือคำแนะนำจาก ผู้บังคับบัญชาหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ เพื่อช่วยเหลือให้สามารถนำไปปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง

3. เผยแพร่หลักสูตรอบรมจรรยาบรรณธุรกิจในรูปแบบออนไลน์ ประกอบด้วยเนื้อหาเกี่ยวกับจรรยาบรรณทางธุรกิจ การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน นโยบายและแนวปฏิบัติการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน การป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ การดูแลความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคล เพื่อให้พนักงานทุกท่านสามารถเข้าศึกษาได้ตลอดเวลา รวมถึงกำหนดให้มีการทดสอบและประเมินความรู้ภายหลังการศึกษา ซึ่งกรรมการผู้บริหารและพนักงานทุกท่านได้เข้าศึกษาและผ่านการทดสอบในหลักสูตรนี้แล้ว

4. จัดกิจกรรม ESG Day เพื่อให้กรรมการผู้บริหารและพนักงานเข้าร่วมกิจกรรมซึ่งสะท้อนถึงความมุ่งมั่นและตระหนักถึงความสำคัญในการเป็นองค์กรที่ขับเคลื่อนธุรกิจอย่างโปร่งใส มีธรรมาภิบาล ใส่ใจสังคมและสิ่งแวดล้อม ด้วยการบรรยายให้ความรู้โดยผู้บริหารและพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และกิจกรรมที่เปิดโอกาสให้พนักงานบอกเล่าประสบการณ์การทำงานอย่างถูกต้องตามจรรยาบรรณธุรกิจ ทั้งในเรื่องความปลอดภัยทางไซเบอร์ การแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและแนวปฏิบัติที่ดีต่อคู่ค้า ตลอดจนกิจกรรมที่ส่งเสริมความรู้ในเรื่องสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล

5. จัดทำนโยบาย แนวปฏิบัติ จัดการอบรม ฝึกปฏิบัติ การติดตามกำกับดูแล และมีการแต่งตั้งคณะกรรมการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล เพื่อให้มั่นใจว่าข้อมูลส่วนบุคคลของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายจะได้รับการดูแลตามข้อกำหนดของกฎหมาย

ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาจากการดำเนินงานและผลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีในปีที่ผ่านมาตามที่ได้นำเสนอในรายงานฉบับนี้ จะเห็นได้ว่า บี.กริม เพาเวอร์ ได้ติดตามเพื่อให้เกิดการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดี ครอบคลุมในประเด็นที่สำคัญ อาทิ การดูแลพนักงานและการไม่เลือกปฏิบัติ การต่อต้านการแข่งขันที่ไม่เป็นธรรม การดูแลสิ่งแวดล้อม สุขอนามัยและความปลอดภัยในองค์กร การรักษาความปลอดภัยของข้อมูลสารสนเทศ การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลของผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ การใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์ การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน (Whistleblowing) โดยไม่มีข้อร้องเรียน แจ้งเบาะแสและการกระทำความผิดที่เกี่ยวข้องกับประเด็นดังกล่าว สะท้อนให้เห็นว่านโยบาย แนวทางปฏิบัติ การติดตาม และส่งเสริมให้เกิดการปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดไว้ มีประสิทธิภาพในการดูแลเรื่องดังกล่าวอย่างเหมาะสม

รายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ได้จัดทำรายงานการปฏิบัติหน้าที่ ซึ่งครอบคลุมถึงจำนวนครั้งการประชุม และการเข้าประชุมของกรรมการ รวมทั้งผลการปฏิบัติหน้าที่รายละเอียดปรากฏตามรายงานคณะกรรมการชุดย่อยในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ “แบบ 56-1 One Report ประจำปี 2567”

แบบ 56-1 One Report 2567

การควบคุมภายใน

บี.กริม เพาเวอร์ นำระบบการควบคุมภายในที่เป็นไปตามมาตรฐานสากล ISO/IEC 27001 และ U.S. National Institute of Technology Cyber Security Framework (NIST) มาปรับใช้ในการกำหนดระบบการควบคุมภายในของกิจกรรมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและครอบคลุมกิจกรรมการดำเนินงานทุกด้าน โดยทบทวนความมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายในเป็นรายปี และกำหนดระบบการปฏิบัติงานที่สามารถตอบสนองต่อสถานการณ์ปัจจุบัน และระบบการควบคุมภายในที่สอดคล้องกับรูปแบบการทำงาน เพื่อก้าวสู่บริษัทผู้ผลิตพลังงานชั้นนำระดับโลก อย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (บี.กริม เพาเวอร์) ให้ความสำคัญต่อการควบคุมภายในที่ดี ตามกรอบการควบคุมภายในของ The Committee of Sponsoring Organisations of the Treadway Commission (COSO) และผลักดันแนวคิด “แนวป้องกัน 3 ด่าน” (Three Lines Model) และการกำกับดูแลบริษัทในกลุ่ม (Subsidiary Governance) เพื่อเพิ่มการกำหนดระบบการควบคุมภายในและกำกับดูแลกิจการ และการกำหนดแผนการตรวจสอบภายในอ้างอิงตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในระดับสากล (Global Internal Audit Standards) ของสมาคมผู้ตรวจสอบภายใน (The Institute of Internal Auditors: IIA) และหลักการตรวจสอบภายในที่อาศัยความเสี่ยงที่เกิดขึ้น (Risk-Based Approach) โดยรองรับธุรกิจใหม่ของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งในและต่างประเทศเพื่อให้แผนการควบคุมภายในครอบคลุมและมีประสิทธิภาพสอดคล้องกับมาตรฐาน รวมทั้งการติดตามผลการดำเนินงานอย่างเป็นระบบครอบคลุมทั้งในและต่างประเทศ โดยติดต่อสื่อสารระหว่างหน่วยงานภายในและผู้ตรวจสอบภายนอกตลอดทั้งปี เพื่อส่งเสริมและพัฒนาประสิทธิภาพของกระบวนการตรวจสอบให้ดียิ่งขึ้น นอกจากนี้ เพื่อให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญของการควบคุมภายในและให้ความมั่นใจต่อผู้มีส่วนได้เสียว่า บี.กริม เพาเวอร์ มีการจัดวางระบบการควบคุมภายในที่ครอบคลุมทุกกิจกรรมอย่างเพียงพอ เหมาะสม และดำเนินธุรกิจได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดย บี.กริม เพาเวอร์ ได้พิจารณาหลักการควบคุมภายใน 5 องค์ประกอบมีสาระสำคัญ ดังนี้

สภาพแวดล้อมการควบคุม

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ วัตถุประสงค์ นโยบายและแนวทางปฏิบัติไว้อย่างชัดเจน ภายใต้การดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี เหมาะสม และเพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจ อีกทั้งมีการดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณธุรกิจ สอดคล้องกับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งกำหนดบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการทบทวนโครงสร้างองค์กรให้เหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ แผนดำเนินงาน เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจและจะพิจารณาปรับเปลี่ยนให้สอดคล้องตามสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป นอกจากนี้ มีการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและกฎบัตรของคณะกรรมการกำกับชุดย่อยประจำทุกปี บี.กริม เพาเวอร์ มีการกำหนดและทบทวนนโยบายการทำงาน คู่มือพนักงาน การจัดโครงสร้างองค์กรและคณะทำงานต่าง ๆ อย่างเหมาะสม ช่วยให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงการเน้นย้ำให้พนักงานเข้าใจประเด็นเรื่องความเสี่ยงของการทุจริตคอร์รัปชัน และความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of Interest) โดยมีการจัดหลักสูตรอบรมภายใน การปฐมนิเทศพนักงาน และกิจกรรมต่าง ๆ อาทิ การจัดงาน ESG Day โดยมุ่งเน้นการให้ความรู้และสร้างความตระหนักในประเด็นด้านความยั่งยืนที่สำคัญ ได้แก่ การกำกับดูแลกิจการอย่างยั่งยืน การส่งเสริมแนวปฏิบัติเพื่อให้ดำเนินธุรกิจการปล่อยคาร์บอนสุทธิเป็นศูนย์

(Net Zero Carbon Emission) ตามเป้าหมายของบริษัท การสร้างความตระหนักถึงผลกระทบจากเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ปฏิบัติตามแนวทางการรายงานด้านความยั่งยืนตามมาตรฐานสากล เช่น GRI Standard และเข้าร่วมการประเมินตัวชี้วัดด้านความยั่งยืนองค์กร (ESG) จากองค์กรและสถาบันชั้นนำทั่วโลก อาทิ Corporate Sustainability Assessment โดย S&P Global, MSCI ESG Ratings, FTSE Russell และ SET ESG Ratings โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีการศึกษามาตรฐานทางบัญชีและภาษีที่เกี่ยวข้อง อาทิ แนวทางการเปิดเผยข้อมูลทางการเงินด้านความยั่งยืน (Sustainability) และการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) ให้สอดคล้องกับมาตรฐาน IFRS S1 และ IFRS S2 และศึกษามาตรการทางภาษีอากรระหว่างประเทศ (Pillar Two) เรื่อง การจัดเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลขั้นต่ำ (Global Minimum Tax) เพื่อบริหารจัดการภาษีของกลุ่มบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพ พร้อมทั้งจัดอบรมเสริมสร้างความตระหนักและเชิงปฏิบัติในด้านสิทธิมนุษยชน รวมถึงการทบทวนกระบวนการตรวจสอบสถานะด้านสิทธิมนุษยชนในปี 2567 ซึ่งดำเนินการทุก 3 ปี เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงทั้งในด้านแนวโน้มระดับโลกและการเติบโตของธุรกิจ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ขยายตัวมากขึ้น ตลอดจนการให้ความรู้เกี่ยวกับวิกฤติการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศแก่พนักงาน บริษัทคู่ค้า และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งนี้ในปี 2567 หน่วยงานตรวจสอบภายในได้เข้าร่วมในการประเมินความเสี่ยงด้าน ESG และมีแผนที่จะขยายขอบเขตการตรวจสอบให้ครอบคลุมความถูกต้องครบถ้วนของการเปิดเผยข้อมูลด้าน ESG ตามมาตรฐานสากลในปี 2568 อีกทั้งมีการจัดให้มีมาตรการในการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนการกระทำผิดกฎหมาย จรรยาบรรณหรือพฤติกรรมที่อาจส่อถึงการทุจริตหรือประพฤติมิชอบของบุคคลใน บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งจากพนักงานและผู้มีส่วนได้เสีย และการรายงานทางการเงินที่ไม่ถูกต้อง หรือระบบการควบคุมภายในที่บกพร่อง เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียช่วยสอดส่องดูแล ในขณะเดียวกัน บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงมุ่งมั่นพัฒนาเทคโนโลยีเพื่อรองรับการขยายธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพตามแนวปฏิบัติสากล

บี.กริม เพาเวอร์ มีการทบทวนนโยบายที่สำคัญและกระบวนการปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่กำหนดขึ้น และสื่อสารให้บุคลากรทุกระดับของ บี.กริม เพาเวอร์ ยึดถือและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด โดยตั้งแต่ปี 2561 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรองการเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC - Thai Private Sector Collective Action Against Corruption) และ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรองผลการต่ออายุการเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย เป็นครั้งที่ 2 เรียบร้อยแล้ว

การประเมินความเสี่ยง

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญในการบริหารจัดการความเสี่ยงจึงจัดให้มีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (RMC - Risk Management Committee) ทำหน้าที่กำหนดและทบทวนนโยบายการบริหารจัดการความเสี่ยง กำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างต่อเนื่อง โดยนำรายงานผลการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงต่อคณะกรรมการจัดการ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการบริษัท ตามลำดับ บี.กริม เพาเวอร์ มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบที่ประกอบด้วย การประเมินความเสี่ยงของหน่วยธุรกิจภายใต้บริษัท การจัดทำทะเบียนข้อมูลความเสี่ยงองค์กร (Corporate Risk Profile) โดยได้พิจารณาปัจจัยต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต รวมถึงการติดตามการบริหารความเสี่ยงผ่านดัชนีชี้วัดความเสี่ยง (KRIs - Key Risk Indicators) และแผนการจัดการความเสี่ยง (Mitigation Plan) เพื่อให้มั่นใจถึงผลการดำเนินงาน

ของหน่วยงานและองค์กรให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ อีกทั้งเพื่อลดความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCM - Business Continuity Management) โดยได้จัดให้มีกระบวนการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการกับสภาวะวิกฤต และความเสี่ยงจากภัยคุกคามต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นกับการดำเนินธุรกิจที่มีการติดตามทบทวนแผนงานอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการนำเทคโนโลยีด้านการบริหารจัดการข้อมูลความเสี่ยงมาประยุกต์ใช้ เพื่อให้ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจได้อย่างสมบูรณ์และมีประสิทธิภาพ

การควบคุมการปฏิบัติงาน

บี.กริม เพาเวอร์ มีการควบคุมการดำเนินงานโดยมีการวางแผนและกำหนดการควบคุมตามหลักการควบคุมภายในที่ดี อาทิ การใช้ดัชนีวัดผลการปฏิบัติงาน (KPI) การแบ่งแยกหน้าที่ ความรับผิดชอบ ขอบเขตอำนาจการอนุมัติซึ่งรวมถึงวงเงินอำนาจอนุมัติในแต่ละระดับ (LOA - Line of Authority) อย่างเหมาะสมต่อการดำเนินธุรกิจ และสื่อสารให้บุคลากรทุกระดับของ บี.กริม เพาเวอร์ รับทราบอย่างทั่วถึง โดยพิจารณาทบทวนนโนบายการกำกับดูแลและระบบการควบคุมภายในเป็นรายปี เพื่อให้มั่นใจว่ามีระบบการตรวจสอบและการถ่วงดุลอำนาจกันได้ มีการกำหนดแนวทางปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการที่มีหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียเป็นสำคัญ มีการติดตามดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย/บริษัทร่วม โดยแต่งตั้งผู้บริหารเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อย/บริษัทร่วม เพื่อมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบาย รับทราบข้อมูลและติดตามผลการดำเนินงาน มีการดูแลป้องกันทรัพย์สินของ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ให้สูญหายหรือใช้ไปในทางที่ไม่เหมาะสม และมีการถ่วงดุลการตรวจสอบอำนาจจากหน่วยงาน และคณะกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งโดยเฉพาะหน่วยงานตรวจสอบภายใน นอกจากนี้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้มอบหมายให้หน่วยงานบริหารความเสี่ยงจัดทำแผนบริหารความต่อเนื่องขององค์กร (BCP - Business Continuity Plan) และซักซ้อมการดำเนินการตามนโยบายเพื่อรับมือกับเหตุการณ์ที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจเป็นประจำทุกปี อีกทั้งมีฝ่ายเลขานุการบริษัท ทำหน้าที่ดูแลให้การปฏิบัติงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และข้อกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง

ระบบสารสนเทศและการสื่อสาร

ในยุคของการพัฒนาทางเทคโนโลยีที่รวดเร็วและนวัตกรรมดิจิทัล บี.กริม เพาเวอร์ ได้นำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศที่ทันสมัยมาใช้เพื่อให้มั่นใจในความมั่นคงและปลอดภัยของการดำเนินงาน พร้อมขับเคลื่อนความยั่งยืนและความต่อเนื่องทางธุรกิจสอดคล้องกับแนวปฏิบัติที่ดีที่สุดระดับโลก บริษัทได้นำมาตรฐานสากลสำหรับการบริหารจัดการความปลอดภัยของข้อมูล ISO/IEC 27001:2022 มาใช้ และได้ดำเนินการตามแนวทางของกรอบงานด้านความมั่นคงไซเบอร์ของสถาบันมาตรฐานและเทคโนโลยีแห่งชาติสหรัฐอเมริกา (NIST CSF) การรับรองล่าสุดภายใต้มาตรฐาน ISO/IEC 27001:2022

ได้รับเมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2567 สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของบริษัทในการรักษามาตรฐานการบริหารจัดการความปลอดภัยของข้อมูลสูงสุด นอกจากนี้ ขั้นตอนที่เกี่ยวข้องทั้งหมดได้รับการจัดทำอย่างเคร่งครัดสอดคล้องกับพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 เพื่อรับประกันความสมบูรณ์และความเป็นส่วนตัวของข้อมูล

บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดตั้งช่องทางการสื่อสารภายในที่แข็งแกร่งเพื่อให้แน่ใจว่าฝ่ายบริหารและพนักงานทุกระดับสามารถเข้าถึงข้อมูลที่ถูกต้องและทันท่วงทีที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงานและการตัดสินใจที่มีประสิทธิภาพ ช่องทางเหล่านี้ถูกนำมาใช้เป็นประจำในการเผยแพร่นโยบาย กฎระเบียบ ประกาศ และฐานความรู้ ส่งเสริมความโปร่งใสและการทำงานร่วมกัน นอกจากนี้ ช่องทางการสื่อสารเฉพาะสำหรับผู้ถือหุ้นและนักลงทุนยังให้ข้อมูลที่สำคัญอย่างทันท่วงทีและมีประสิทธิภาพ เพิ่มศักยภาพในการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

ด้วยการตระหนักถึงพลังแห่งการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีดิจิทัล บริษัทได้ดำเนินการริเริ่มที่สำคัญในการปรับปรุงระบบข้อมูลและระบบปฏิบัติการให้ทันสมัย สอดคล้องกับกลยุทธ์องค์กรทั้งในด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT) และเทคโนโลยีปฏิบัติการ (OT) การริเริ่มเหล่านี้เน้นย้ำถึงความมุ่งมั่นของบริษัทในการสร้างสรรค์นวัตกรรมและความเป็นเลิศในยุคดิจิทัลเพื่อเพิ่มขีดความสามารถ ความปลอดภัย และประสิทธิภาพในการดำเนินงาน บี.กริม เพาเวอร์ ได้เริ่มดำเนินกลยุทธ์การย้ายไปสู่ระบบคลาวด์แบบครอบคลุม โครงการนี้เกี่ยวข้องกับการย้ายระบบและข้อมูลที่สำคัญไปยังสภาพแวดล้อมคลาวด์ที่ปลอดภัย เพื่อประโยชน์ดังต่อไปนี้

- ขีดความสามารถที่เพิ่มขึ้น : สภาพแวดล้อมคลาวด์ช่วยให้บริษัทสามารถปรับขนาดทรัพยากรได้อย่างยืดหยุ่นตามความต้องการทางธุรกิจ รับประกันประสิทธิภาพการทำงานและประสิทธิภาพด้านต้นทุนที่เหมาะสม
- ความปลอดภัยที่เพิ่มขึ้น : แพลตฟอร์มคลาวด์มีมาตรการรักษาความปลอดภัยขั้นสูง รวมถึงการตรวจสอบและตรวจจับภัยคุกคามแบบเรียลไทม์ เพื่อปกป้องสินทรัพย์ข้อมูลของบริษัท
- ความคล่องตัวในการดำเนินงาน : ด้วยการใช้ประโยชน์จากโครงสร้างพื้นฐานคลาวด์ บริษัทสามารถปรับปรุงกระบวนการทำงาน และส่งเสริมนวัตกรรมผ่านการเข้าถึงเครื่องมือและบริการขั้นสูง

เพื่อปฏิวัติการใช้ประโยชน์จากข้อมูลและเพิ่มศักยภาพในการตัดสินใจ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินโครงการ Data Hub และ Data Governance

- Data Hub : ทำหน้าที่เป็นแพลตฟอร์มกลาง เพื่อรวบรวมข้อมูลจากแหล่งข้อมูลที่หลากหลาย ทำให้ข้อมูลเป็นมาตรฐานและมีโครงสร้างเพื่อการใช้งานที่เหมาะสมที่สุด สิ่งนี้ช่วยให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั่วทั้งองค์กรสามารถเข้าถึงข้อมูลที่ถูกต้องเชื่อถือได้ และเป็นมาตรฐานได้อย่างรวดเร็วและสะดวกสบาย ส่งเสริมการตัดสินใจเชิงข้อมูล
- Data Governance : การกำหนดนโยบาย การควบคุม และแนวทางการจัดการที่ครอบคลุม ช่วยให้มั่นใจได้ว่าข้อมูลทั้งหมดที่ใช้ภายในองค์กรมีความถูกต้อง ปลอดภัย และสอดคล้องกับมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง กรอบการทำงานที่แข็งแกร่งนี้สนับสนุนการตัดสินใจที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิภาพในการดำเนินงานในขณะที่ปฏิบัติตามข้อกำหนดทางกฎหมายและข้อบังคับ

ในด้านเทคโนโลยีปฏิบัติการ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ปรับปรุงระบบการจัดการโรงไฟฟ้าโดยรวมเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (AI) ขั้นสูงสำหรับการวิเคราะห์เครื่องจักร การปรับปรุงนี้ช่วยให้ประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าสูงสุดและวางตำแหน่งบริษัทให้เป็นผู้นำในภาคพลังงาน ด้านสำคัญ ได้แก่

- การวิเคราะห์ข้อมูลโดย AI : เครื่องมือ AI ขั้นสูงวิเคราะห์ข้อมูลเครื่องจักรเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานและลดเวลาหยุดทำงาน รับประกันการจัดการโรงไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพ

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นที่จะมุ่งสู่ความเป็นเลิศอย่างต่อเนื่อง โดยการนำระบบข้อมูลที่ทันสมัยมาใช้และปรับปรุงอย่างสม่ำเสมอเพื่อสนับสนุนการบริหารจัดการองค์กรและการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ การริเริ่มเหล่านี้สะท้อนให้เห็นถึงแนวทางการคิดที่มองการณ์ไกลในการใช้ประโยชน์จากนวัตกรรมดิจิทัล รับประกันว่า บี.กริม เพาเวอร์ จะยังคงเป็นผู้นำในอุตสาหกรรมพลังงานในขณะที่รักษามาตรฐานการกำกับดูแล ความปลอดภัย และประสิทธิภาพในการดำเนินงานอย่างสูงสุด

ระบบการติดตาม

บี.กริม เพาเวอร์ มีการติดตามผลการดำเนินงานและประเมินผลระบบการควบคุมภายใน การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานกับเป้าหมายที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ หากพบว่ามีปัจจัยแวดล้อมที่จะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานจะได้มีการปรับเปลี่ยนแผนกลยุทธ์ที่เหมาะสม รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุกรณีที่ผลการดำเนินงานจริงไม่เป็นไปตามแผนงานหรือมาตรฐานที่กำหนดไว้ และมีการรายงานผลต่อผู้บริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ

นอกจากนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ มีการวางแผนการตรวจสอบประจำปีให้สอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และแผนการพัฒนาระบบนวัตกรรมและเทคโนโลยีดิจิทัล (Digitalisation) เพื่อเสริมสร้างศักยภาพขององค์กร พิจารณาจากความเสี่ยงที่สำคัญที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงาน กระบวนการหรือระบบงาน และระบบการควบคุม การกำกับดูแล การติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มรูปแบบมาตรฐาน และคำร้องขอจากผู้บริหาร และ/หรือคณะกรรมการตรวจสอบ (ถ้ามี) เพื่อสอบทานความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในเชิงป้องกันแต่ละกิจกรรม โดยใช้มาตรฐานการตรวจสอบภายในระดับสากลและยังได้นำเครื่องมือ Power BI มาใช้ในการจัดทำ Data Analytic Visualisation เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและครอบคลุมการตรวจสอบรายการได้ละเอียดมากขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งในและต่างประเทศ นอกจากนี้ ยังมีการสอบทานรายการระหว่างกัน รายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงรายการที่มีนัยสำคัญเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายสินทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทในเครือ โดยรายงานผลการสอบทานให้คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาทุกไตรมาส เพื่อให้มั่นใจว่าระบบควบคุมภายในมีความครอบคลุม รัดกุม เหมาะสม สอดคล้องกับนโยบาย กระบวนการข้อกำหนดของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงประกาศ ก.ล.ต. และ ตลท. ในด้านความสมเหตุสมผล ราคาตลาด และเงื่อนไขธุรกิจ รวมถึงการจัดทำรายงานและการนำเสนอในรูปแบบ Visualisation เพื่อให้หน่วยงานผู้รับตรวจสามารถเข้าถึงข้อมูลได้ชัดเจนและสามารถนำข้อมูลไปวิเคราะห์และติดตามผลการปฏิบัติงานตามระบบควบคุมภายในได้อย่างอิสระ โดยในระหว่างปีได้มีการทบทวนแผนการตรวจสอบภายในให้สะท้อนกับแผนธุรกิจและความเสี่ยงสำคัญของธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้หน่วยงานตรวจสอบภายในได้ให้เน้นการตรวจสอบเชิงให้คำปรึกษา เรื่องการกำหนดระบบ

การควบคุมภายในเชิงป้องกันของกิจกรรมการดำเนินงานหลัก แก่หน่วยงานผู้รับตรวจ เพื่อเพิ่มประโยชน์ของงานตรวจสอบภายในและสร้างความเชื่อมั่นแก่หน่วยงานผู้รับตรวจมากขึ้น และรายงานผลการตรวจสอบตามแผนงานตรวจสอบการควบคุมภายในที่วางไว้ต่อคณะกรรมการจัดการ และคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอตลอดปี 2567 เพื่อนำไปดำเนินการแก้ไขปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการควบคุมภายใน

โดยในปี 2567 คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นต่อระบบการควบคุมภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ ว่ามีการควบคุมภายในเชิงป้องกันที่ดีเพียงพอ เหมาะสมต่อการดำเนินธุรกิจ ไม่พบความบกพร่องที่อาจจะส่งผลกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์หลักของ บี.กริม เพาเวอร์ นอกจากนั้นคณะกรรมการตรวจสอบได้มีการอนุมัติให้มีการประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายใน (QAR - Quality Assessment Review) ซึ่งเป็นการตรวจประเมินโดยผู้เชี่ยวชาญเพื่อผลักดันให้เกิดการพัฒนาและยกระดับคุณภาพงานตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในระดับสากล (Global Internal Audit Standards) ของสมาคมผู้ตรวจสอบภายใน (IIA - The Institute of Internal Auditors) ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบการควบคุมภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ การดำเนินกิจการเป็นไปตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง และสามารถป้องกันทรัพย์สินจากการที่คณะกรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบ โดยมีหน่วยงานตรวจสอบภายในทำหน้าที่สอบทานความเพียงพอและเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในเชิงป้องกันตั้งแต่ระดับนโยบาย ระบบปฏิบัติการ การปฏิบัติงาน และการติดตามผลการปฏิบัติงานอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สะท้อนกับกลยุทธ์และความเสี่ยงสำคัญของธุรกิจ นอกจากนี้ผู้สอบบัญชี บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบข้อมูลทางการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี 2567 ได้ให้ความเห็นว่าไม่พบข้อบกพร่องเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่มีสาระสำคัญ

รายการระหว่างกัน

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและลักษณะความสัมพันธ์

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567	การประกอบธุรกิจ
บริษัท บี.กริม เทคโนโลยี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บี.กริม เทรดดิ้ง คอร์ปอเรชั่น จำกัด)	• มีกรรมการร่วมกัน คือ นางสาว คาโรลีน โมนิคมารีครีสติน ลิงค์ กรรมการ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นกรรมการใน บี.กริม เทคโนโลยี • มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน คือ ดร.ฮาราลด์ ลิงค์ และ นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสติน ลิงค์	จำหน่ายอุปกรณ์ไฟฟ้า, ปั๊มน้ำ, ปั๊มดับเพลิง
บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด (“บี.กริม เกฮาร์ด บิลดิ้ง”)	• มีกรรมการร่วมกัน คือ ดร.ฮาราลด์ ลิงค์ นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสติน ลิงค์ และ นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ กรรมการ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นกรรมการ ใน บี.กริม เกฮาร์ด บิลดิ้ง • มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน คือ ดร.ฮาราลด์ ลิงค์	ให้เช่าสำนักงาน ให้บริการสำนักงาน
บริษัท บี.กริม อินเตอร์แนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด (“บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส”)	• มีกรรมการร่วมกัน คือ ดร.ฮาราลด์ ลิงค์ นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสติน ลิงค์ และ นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ กรรมการ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นกรรมการ ใน บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส • มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน คือ ดร.ฮาราลด์ ลิงค์ และ นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสติน ลิงค์	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์และบริการให้คำปรึกษา

ประเภทและลักษณะรายการระหว่างกัน ที่ บี.กริม เพาเวอร์ เข้าทำกับ บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

บี.กริม เพาเวอร์ มีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 2566 และ 2565 โดยจำแนกตามประเภทและลักษณะรายการที่มีสาระสำคัญ ได้ดังต่อไปนี้

1. รายการที่จะยังคงมีต่อเนื่องต่อไปในอนาคต

การรับบริการบำรุงรักษา ซ่อมแซม จัดหา และซื้อเครื่องจักร

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)			รายละเอียด	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2565	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2566	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567		
บี.กริม เทคโนโลยี • ค่าใช้จ่าย • วัสดุคงคลัง • เจ้าหนี้การค้า	 3,739,300 173,750 134,285	 3,612,896 9,477,865 5,908,101	 15,032,365 21,963,238 3,844,134	โรงไฟฟ้ามีค่าใช้จ่ายในการศึกษาการเพิ่มอายุการทำงานของ Steam Turbine และมีค่าตรวจสภาพเครื่องจักรสำหรับโครงการ Machine Health Monitoring และการจัดทำ Gas Chromatography (เทคนิคการวิเคราะห์สำหรับการแยกส่วนประกอบทางเคมีของก๊าซธรรมชาติ) และในปี 2567 โรงไฟฟ้ามีการสั่งซื้ออะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้า อาทิ Submersible Pump เพื่อรองรับการทำงานในน้ำ, VLF Tan-Delta Test สำหรับทดสอบระบบไฟฟ้าสำหรับสายไฟฟ้าแรงดันปานกลาง รวมถึงการสั่งซื้ออะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าอื่นๆ สำรองไว้ใช้ในการบำรุงรักษา ซ่อมแซม และเพื่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า อีกทั้งยังมีค่าบำรุงรักษาเครื่องจักรให้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความจำเป็นและสมเหตุสมผล เนื่องจากรายการดังกล่าวเป็นรายการซื้ออะไหล่เพื่อซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายเพื่อการศึกษาการเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้า โดยอัตราและการชำระราคาเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติของธุรกิจโดยทั่วไปและสามารถเทียบเคียงได้กับที่ บี.กริม เทคโนโลยีคิดกับบุคคลภายนอก

การซื้อ การเช่าและการรับบริการกี่เกี่ยวข้องกับอสังหาริมทรัพย์

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)			รายละเอียด	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2565	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2566	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567		
บี.กริม เกฮาร์ด บิลดิ้ง • ค่าใช้จ่าย • เจ้าหนี้การค้า • เงินมัดจำ	 55,549,807 4,241,940 12,370,957	 58,466,621 -ไม่มี- 12,817,011	 61,938,989 -ไม่มี- 13,001,110	ABP ทำสัญญาเช่าพื้นที่สำนักงานอาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ และ BGP เช่าพื้นที่และรับบริการอาคาร White House เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของบริษัท ที่จอดรถและโกดังเก็บอะไหล่และอุปกรณ์เป็นระยะเวลาทั้งสิ้น 3 ปี นอกจากนี้ตั้งแต่ไตรมาส 2 ปี 2565 ได้จ่ายชำระค่าบริการไฟฟ้าจากการใช้บริการสถานี EV Charger โดยชำระค่าไฟฟ้าอัตราเดียวกับค่าบริการอื่นในสัญญาเช่า	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นสำนักงานของบริษัทมีความจำเป็นสมเหตุ สมผล โดยอัตราค่าเช่าและค่าบริการ เป็นอัตราราคาตลาดเทียบเคียงได้กับอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ บี.กริม เกฮาร์ด บิลดิ้ง ให้เช่ากับบุคคลภายนอก และเงื่อนไขการชำระราคาเป็นไปตามปกติธุรกิจเช่าอาคารโดยทั่วไป
บี.กริม อินเตอร์เซอร์วิส • ค่าใช้จ่าย • เจ้าหนี้การค้า • เงินมัดจำ	2,133,147 15,775 743,310	2,201,314 506,836 1,120,140	3,795,686 477,000 853,830	ABP ทำสัญญาเช่าพื้นที่สำนักงาน อาคาร Garden Wing ชั้น 2 เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงาน เป็นระยะเวลาทั้งสิ้น 3 ปี	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของบริษัท มีความจำเป็นและสมเหตุสมผล เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวอยู่ในบริเวณใกล้กับที่ทำการสำนักงานของบริษัท โดยอัตราค่าเช่าเป็นอัตราราคาตลาดเทียบเคียงได้กับอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิสให้ เช่ากับบุคคลภายนอกและเงื่อนไขการชำระราคาเป็นไปตามปกติธุรกิจเช่าพื้นที่โดยทั่วไป

การซื้อสินทรัพย์

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)			รายละเอียด	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2565	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2566	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567		
บี.กริม เทคโนโลยี • สินทรัพย์ • เจ้าหนี้การค้า	16,486,839 2,182,540	14,638,450 684,372	63,407,297 19,066,446	โรงไฟฟ้าในกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ ได้ติดตั้งระบบควบคุม Load Switching ระบบ SCADA และตู้ Distribution Board สำหรับการดำเนินงานและเพื่อรองรับระบบสถานีไฟฟ้าย่อย 115kV และได้ซื้อแผงโซล่าเซลล์และอุปกรณ์ต่อพ่วง สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา และซื้อเครื่องปรับอากาศเพื่อใช้ในสำนักงาน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก บี.กริม เพาเวอร์ มีความต้องการสินทรัพย์เพื่อการดำเนินธุรกิจ และราคาขายและเงื่อนไขการจ่ายชำระที่คิดระหว่างกันเป็นไปตามปกติ ธุรกิจ เทียบเคียงได้กับราคาที่ บี.กริม เทคโนโลยี คิดกับบุคคลภายนอกโดยทั่วไป

รายได้จากการขายไฟฟ้า

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)			รายละเอียด	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2565	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2566	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567		
บี.กริม เกฮาร์ด ลิงค์ บิลดิ้ง • รายได้ • ลูกหนี้การค้า	753,506 -ไม่มี-	991,463 -ไม่มี-	836,719 -ไม่มี-	ตั้งแต่ปี 2563 บริษัทได้มีการจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ซึ่งมีระยะเวลาสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้น ซื้อขายไฟฟ้า เพื่อใช้ในการดำเนินงานธุรกิจ	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลเนื่องจากการขายไฟฟ้าเป็นธุรกิจหลักของ บี.กริม เพาเวอร์ นอกจากนี้ ราคาขายและเงื่อนไขในการขายไฟฟ้าเป็นไปตามสัญญาเช่นเดียวกับที่คิดกับลูกค้ารายอื่นในตลาด
บี.กริม อินเตอร์เซอร์วิส • รายได้ • ลูกหนี้การค้า	413,696 -ไม่มี-	477,025 -ไม่มี-	407,394 -ไม่มี-		

2. รายการที่คาดว่าจะไม่มีต่อไปในอนาคต

-ไม่มี-

มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ตามมติคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2559 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2559 ได้มีการกำหนดมาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคตกับ บี.กริม เพาเวอร์ นั้น บี.กริม เพาเวอร์ จะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ ผู้ที่มีส่วนได้เสียจะไม่สามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติรายการดังกล่าวได้ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่เป็นการทำรายการที่ บี.กริม เพาเวอร์ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จะปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี / แบบ 56-1 One Report ประจำปี

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้รายการระหว่างกันนั้นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น บี.กริม เพาเวอร์ จะจัดให้มีคณะกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมเพื่อพิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของรายการนั้น ๆ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งนี้ ในการเข้าทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป และรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปให้เป็นไปตามหลักการ ดังนี้

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป

คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติเป็นหลักการให้ฝ่ายจัดการสามารถอนุมัติการทำรายการระหว่างกันที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไประหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย กับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องได้ หากรายการดังกล่าวนั้นมีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกันด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี)

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จะจัดทำรายงานสรุปการทำธุรกรรมดังกล่าว เพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการในครั้งต่อไป

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปจะต้องได้รับการพิจารณาและให้ความเห็นโดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการนั้น ๆ โดยพิจารณาเงื่อนไขต่าง ๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และ/หรือ มีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคล ภายนอก และ/หรือ ราคาตลาด และ/หรือ มีราคาหรือเงื่อนไขของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกันกับบุคคลภายนอก และ/หรือ สามารถแสดงให้เห็นได้ว่าการทำรายการดังกล่าวนั้นมีการกำหนดราคาหรือเงื่อนไขที่สมเหตุสมผล หรือเป็นธรรม ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

ทั้งนี้ ให้ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน

ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจจะเกิดขึ้น บี.กริม เพาเวอร์ จะแต่งตั้งผู้เชี่ยวชาญอิสระ หรือผู้สอบบัญชีของบริษัท เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้น

(แล้วแต่กรณี) ใช้เป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความจำเป็นและมีความสมเหตุสมผลโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นสำคัญ ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี / แบบ 56-1 One Report ประจำปี และหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท

บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติตามกฎ ระเบียบ ขั้นตอนของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในเรื่องที่เกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกันรายการที่เกี่ยวโยงกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินภายใต้กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทจดทะเบียนอย่างเคร่งครัด

นโยบายการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

รายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตนั้น บี.กริม เพาเวอร์ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการเกี่ยวโยงกันของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อยตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่ต้องเป็นการทำรายการที่ บี.กริม เพาเวอร์ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้นทุกราย

แนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บี.กริม เพาเวอร์ คาดว่าในอนาคตรายการรับบริการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเครื่องจักร ซื้ออะไหล่ วัสดุเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและการประกันภัยโรงไฟฟ้าจะยังคงมีอยู่ เพื่อซ่อมบำรุงรักษาเสถียรภาพ เพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้า และบริหารความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้า โดย บี.กริม เพาเวอร์ จะดำเนินการตามนโยบายและแนวการปฏิบัติเรื่องการจัดซื้อ (ฉบับปรับปรุง) ซึ่งถูกอนุมัติโดยคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 41/2566 เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2566

บี.กริม เพาเวอร์ คาดว่าในอนาคต รายการค้าทั่วไป เช่น การซื้อสินค้า การให้บริการจ่ายเงินเดือนพนักงานแก่บริษัทในเครือ การให้บริการเช่าห้องประชุม การเช่าพื้นที่สำนักงาน การรับบริการอาหารและเครื่องดื่ม การซื้อของขวัญ จะยังคงเกิดขึ้นเช่นกัน โดย บี.กริม เพาเวอร์ จะดำเนินการให้ราคาและเงื่อนไขชำระราคาเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติ

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ อาจจะมีการปรับโครงสร้างกลุ่มในอนาคตเพื่อให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยการลงทุนหรือลดสัดส่วนเงินลงทุนจะดำเนินการให้ราคาและเงื่อนไขการชำระราคามีความเหมาะสม เป็นไปตามหลักเกณฑ์และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทต่อรายงานทางการเงิน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทได้ยึดมั่นต่อหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมถึงการกำกับดูแลการจัดทำรายงานทางการเงินและสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในแบบ 56-1 One Report ประจำปี ให้มีข้อมูลที่ถูกต้องครบถ้วน เปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอและเหมาะสม รายงานทางการเงินได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินในประเทศไทยอย่างครบถ้วน และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวัง รวมถึงการจัดให้มี และดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิผล เพื่อให้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลต่อความน่าเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงิน การดูแลรักษาทรัพย์สินที่มีระบบการป้องกันที่ดีเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติอย่างมีสาระสำคัญ และเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการบริษัทแล้ว และได้รายงานความเห็นเกี่ยวกับเรื่องนี้ในรายงานคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งปรากฏในแบบ 56-1 One Report ประจำปี

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่าการกำกับดูแลกิจการและระบบการควบคุมภายในของบริษัทโดยรวมอยู่ในระดับที่น่าพอใจและสามารถให้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลต่อความเชื่อถือได้ของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งผู้สอบบัญชีของบริษัทได้ตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี และแสดงความเห็นว่างบการเงินดังกล่าวแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

นายปกรณ์ ทวีสิน
ประธานกรรมการ

ดร.ฮาราลด์ ลิงค์
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบฐานะการเงินรวมและงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของรวมและงบการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ตามประมวลจรรยาบรรณดังกล่าว ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับรอบระยะเวลาปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม อ้างถึงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้วิจารณญาณ และข้อ 24 ค่าความนิยม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีค่าความนิยมจำนวน 1,172.44 ล้านบาท ซึ่งบันทึกอยู่ในงบการเงินรวม โดยกลุ่มกิจการต้องทำการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมเป็นประจำทุกปีตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ผู้บริหารได้จัดทำการประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม โดย 1. คำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละหน่วย โดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสด ซึ่งครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เหลืออยู่ของแต่ละหน่วยสินทรัพย์ (17 ปี ถึง 23 ปี) โดยกระแสเงินสดจะถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน และ 2. เปรียบเทียบผลลัพธ์ของมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชีของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละหน่วย จากการทดสอบการด้อยค่าประจำปี ผู้บริหารสรุปว่าไม่มีค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่จะต้องรับรู้ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับการตรวจสอบรายการนี้เนื่องจากค่าความนิยมมีจำนวนเงินที่เป็นสาระสำคัญและการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละหน่วยมีความเกี่ยวข้องกับการใช้วิจารณญาณที่สำคัญของผู้บริหารในการประมาณการกระแสเงินสด ซึ่งอ้างอิงข้อสมมติฐานต่าง ๆ ที่มีผลมาจากการคาดการณ์สภาวะตลาดและเศรษฐกิจในอนาคตโดยข้อสมมติฐานที่สำคัญ ได้แก่ อัตราค่าไฟฟ้า กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน และอัตราคิดลด	วิธีการปฏิบัติงานของข้าพเจ้าสำหรับเรื่องดังกล่าวประกอบด้วย - สอบถามผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจและประเมินวิธีการที่ใช้ในการคำนวณประมาณการกระแสเงินสด รวมถึงสอบถามในเชิงทดสอบต่อข้อมูลที่ผู้บริหารใช้ในการประมาณการกระแสเงินสดดังกล่าว และทดสอบการคำนวณของผู้บริหาร - เปรียบเทียบข้อมูลในประมาณการกระแสเงินสดกับงบประมาณและแผนธุรกิจ และหลักฐานอื่นที่เกี่ยวข้องกับแผนการในอนาคต รวมถึงเปรียบเทียบผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงในปีปัจจุบันกับตัวเลขที่คาดการณ์ไว้ในปีก่อน เพื่อประเมินความสมเหตุสมผลของผลการดำเนินงานที่คาดการณ์ไว้ - ประเมินความสมเหตุสมผลของข้อมูลและข้อสมมติฐานหลักที่ใช้ในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง ข้อมูลในอดีต และข้อมูลในตลาดของอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้ - ประเมินความสมเหตุสมผลของอัตราคิดลด เช่น ต้นทุนเงินทุนของส่วนของเจ้าของเปรียบเทียบกับอัตราผลตอบแทนของบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกันที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และอัตราผลตอบแทนที่ปราศจากความเสี่ยงเปรียบเทียบกับอัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาล และทดสอบการคำนวณของอัตราดังกล่าว - ทดสอบการคำนวณค่าความอ่อนไหวของมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คิดลดจากการเปลี่ยนแปลงในสมมติฐานที่สำคัญ เช่น อัตราการเติบโตของรายได้ และอัตราคิดลด - ใช้ผู้เชี่ยวชาญด้านการประเมินมูลค่าในสำนักงานของข้าพเจ้าพิจารณาความเหมาะสมและความสมเหตุสมผลของวิธีการที่ใช้ในการประเมินมูลค่า ตรรกะของวิธีการคำนวณ การประมาณอัตราคิดลดและปัจจัยในการคิดลด รวมถึงคำนวณประมาณการโดยอิสระแล้วนำผลลัพธ์มาเปรียบเทียบกับประมาณการที่ผู้บริหารได้จัดทำขึ้น จากการปฏิบัติงานดังกล่าวข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่าข้อมูลและข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยม มีความสมเหตุสมผลตามหลักฐานที่ได้รับ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมธุรกิจ
 	
อ้างถึงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม ข้อ 4.2 การรวมธุรกิจ ข้อ 18 เงินลงทุนในบริษัทย่อย ข้อ 19 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า และข้อ 42 การรวมธุรกิจ
 	
ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยของกลุ่มกิจการซึ่งจดทะเบียนและจัดตั้งในสาธารณรัฐเกาหลี ได้เข้าลงทุนในบริษัทสามแห่งซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลมในสาธารณรัฐเกาหลี ด้วยมูลค่าการลงทุน รวม 59.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่า 2,019.78 ล้านบาท) โดยกลุ่มกิจการพิจารณารายการดังกล่าวเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุ 19) และเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยของกลุ่มกิจการซึ่งจดทะเบียนและจัดตั้งในสหรัฐอเมริกาเข้าลงทุนในส่วนได้เสียร้อยละ 100 ในกลุ่มบริษัทซึ่งดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในรัฐแคลิฟอร์เนีย ด้วยมูลค่าการลงทุนรวม 69.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่า 2,541.65 ล้านบาท) โดยกลุ่มกิจการพิจารณารายการดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (หมายเหตุ 42)
 	
ผู้บริหารได้ทำการปันส่วนราคาซื้อเพื่อกำหนดมูลค่ายุติธรรมสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ในบริษัทร่วม และค่าความนิยมตามส่วนได้เสีย ซึ่งแสดงรวมอยู่ภายใต้รายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวมในวันที่นำวิธีส่วนได้เสียมาถือปฏิบัติกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าว รวมถึงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อ รวมถึงค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ ซึ่งนำเข้ามารวมในงบการเงินรวมของกลุ่มกิจการตั้งแต่วันที่ซื้อเสร็จสิ้นในระหว่างปี ตามรายละเอียดที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18 ข้อ 19 และข้อ 42 ตามลำดับ
 	
ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับรายการนี้เนื่องจากมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่จ่ายในรายการดังกล่าวเป็นจำนวนที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินรวม รายการรวมธุรกิจต้องอาศัยข้อเท็จจริงในการพิจารณาว่าเป็นการซื้อธุรกิจภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ การกำหนดมูลค่ายุติธรรมสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ในบริษัทร่วม และค่าความนิยมตามส่วนได้เสีย รวมถึงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อและค่าความนิยมต้องอาศัยการใช้วิจารณญาณที่สำคัญของผู้บริหาร ซึ่งมีผลต่อมูลค่ายุติธรรมสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ในบริษัทร่วมตามส่วนได้เสีย มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อ และค่าความนิยมที่เกี่ยวข้อง
	วิธีการปฏิบัติงานของข้าพเจ้าสำหรับเรื่องดังกล่าวประกอบด้วย
	
	- ทำความเข้าใจเงื่อนไขต่าง ๆ ของสัญญาที่เกี่ยวข้องในแต่ละรายการ เพื่อทำความเข้าใจในข้อกำหนด เงื่อนไขต่าง ๆ และรายการที่เกิดขึ้น
	- ประเมินการใช้วิจารณญาณของผู้บริหารสำหรับการพิจารณาจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของการลงทุนว่าสอดคล้องกับข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องหรือไม่
	- สำหรับรายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมในสาธารณรัฐเกาหลี
	  - ประเมินความเหมาะสมของการระบุสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย ณ วันที่ซื้อเงินลงทุน รวมถึงประเมินขั้นตอนการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาและการปันส่วนต้นทุนการซื้อเงินลงทุน
	  - ประเมินความสมเหตุสมผลของอัตราคิดลดโดยผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย เพื่อประเมินว่าอัตราคิดลดที่กลุ่มกิจการใช้อยู่ในเกณฑ์ที่สามารถยอมรับได้
	- สำหรับรายการรวมธุรกิจในสหรัฐอเมริกา
	  - ประเมินความสมเหตุสมผลของวิธีการที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อ รวมถึงค่าความนิยมที่เกี่ยวข้อง
	  - ทดสอบการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในรัฐแคลิฟอร์เนีย โดยผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชีในสำนักงานของข้าพเจ้า และประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมติฐานที่สำคัญ ได้แก่ ประมาณการราคาขายไฟฟ้าในอนาคต กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและค่าใช้จ่ายในการลงทุน โครงสร้างเงินทุน รวมทั้งการเปรียบเทียบข้อสมมติฐานที่สำคัญกับสัญญาที่เกี่ยวข้องและแหล่งข้อมูลภายนอกที่น่าเชื่อถือ
	  - ประเมินความสมเหตุสมผลของอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกัน ซึ่งสามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป โดยผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชีในสำนักงานของข้าพเจ้า เพื่อประเมินว่าอัตราคิดลดที่กลุ่มกิจการใช้อยู่ในเกณฑ์ที่สามารถยอมรับได้
	- ประเมินความเหมาะสมและความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับรายการเหล่านี้
	
	จากการปฏิบัติงานข้างต้น ข้าพเจ้าไม่พบข้อสังเกตที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับการพิจารณาการจัดประเภทของเงินลงทุน รวมถึงข้อมูลและข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมที่เกี่ยวข้อง มีความสมเหตุสมผลตามหลักฐานที่ได้รับ

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรอบระยะเวลาปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

บุญเลิศ กมลชนกกุล
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5339
กรุงเทพมหานคร
28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
			ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
			31 ธันวาคม	1 มกราคม		31 ธันวาคม	1 มกราคม
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	10	18,784,932,518	28,439,296,171	28,906,570,173	1,070,011,568	9,033,989,036	9,602,474,079
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน							
ภายในหนึ่งปี	11	121,071,005	143,874,628	241,664,789	-	-	-
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่าสามเดือน		774,377,370	1,063,910,851	1,851,630,776	-	-	1,050,562,538
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	12	14,850,799,255	10,008,605,055	9,253,811,883	2,695,984,192	6,869,859,413	5,888,518,573
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น	14 (ก)	537,642,783	6,766,967,825	1,914,473,466	274,870,348	948,984,381	1,261,922,190
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.6	8,146,854,180	4,830,747,305	4,193,624,231	19,233,381,793	6,338,818,248	4,899,211,957
ส่วนของเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น							
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี		209,743,520	-	-	209,743,520	-	-
ส่วนของเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน							
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	43.7	10,148,880	10,217,700	-	602,976,351	613,787,934	353,570,234
สินค้าคงเหลือ - ก๊าซธรรมชาติเหลว	15	1,061,859,081	-	-	-	-	-
อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง - สุทธิ	16	1,059,078,567	928,702,175	832,896,974	3,289,189	3,278,783	2,661,400
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	7	195,578,241	39,081,181	44,335,105	191,396,130	37,343,283	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	17	673,702,511	1,495,559,105	1,564,467,326	45,163,346	152,683,366	173,114,138
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		46,425,787,911	53,726,961,996	48,803,474,723	24,326,816,437	23,998,744,444	23,232,035,109
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่าหนึ่งปี		18,773,057	-	-	-	-	-
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น	14 (ข)	1,653,144,666	-	-	121,533,114	-	-
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.7	8,633,235,876	384,100,241	360,337,631	24,255,734,833	26,055,537,476	26,670,306,550
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	18	-	-	-	19,045,679,161	19,243,127,938	12,241,319,523
เงินลงทุนในบริษัทร่วม (รวมค่าความนิยม)	19 (ก)	4,795,079,237	2,876,992,676	2,001,456,156	1,981,782,804	1,829,492,299	1,822,500,000
เงินลงทุนในการร่วมค้า (รวมค่าความนิยม)	19 (ข)	2,113,714,720	2,024,258,790	2,130,475,079	775,302,516	755,222,516	755,222,516
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม							
ผ่านกำไรขาดทุน		-	-	196,661,146	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม							
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	7, 20	147,955,923	100,776,756	92,891,627	-	16,286,236	3,688,867
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	21	10,148,615	10,148,615	10,148,615	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	22	92,118,265,379	93,909,047,137	94,070,963,906	2,471,047,562	2,303,378,788	2,233,485,965
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	23	2,141,310,021	2,061,462,987	1,917,515,950	129,134,801	127,501,865	112,513,827
ค่าความนิยม	24	1,172,438,836	1,169,902,531	1,169,902,531	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	25	11,487,592,055	11,837,128,198	12,181,214,853	650,624,689	701,329,285	609,571,557
เงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน	44.4 (จ), (ฉ)	385,919,700	616,879,332	418,240,620	-	-	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	7	1,409,621,093	1,522,881,716	2,011,564,647	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	5, 26	597,230,582	315,323,794	153,033,285	-	6,934,351	10,291,748
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	27	7,790,502,770	6,489,711,235	5,136,403,334	6,726,140,437	577,238,977	457,559,159
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		134,474,932,530	123,318,614,008	121,850,809,380	56,156,979,917	51,616,049,731	44,916,459,712
รวมสินทรัพย์		180,900,720,441	177,045,576,004	170,654,284,103	80,483,796,354	75,614,794,175	68,148,494,821

กรรมการ _____

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
			ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
			31 ธันวาคม	1 มกราคม		31 ธันวาคม	1 มกราคม
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ							
หนี้สินหมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	29	7,668,298,485	304,000,000	370,000,000	3,635,000,000	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	28	7,743,674,950	8,047,598,206	8,004,810,285	597,093,188	465,770,157	367,053,296
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	29	121,715,937	713,249,785	43,509,852	43,815,937	47,271,538	43,509,852
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.8	-	13,225,000	-	1,489,000,000	1,501,000,000	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน							
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	29	4,927,041,592	4,416,609,276	6,222,655,244	750,000,000	150,000,000	-
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	30	10,385,354,466	3,398,276,477	4,393,340,379	9,985,858,466	1,999,572,958	2,994,950,071
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระ							
ภายในหนึ่งปี		63,019,930	35,372,606	130,867,783	14,927,285	10,757,850	12,887,187
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	7	62,211,941	12,623,921	42,904,444	1,114,122	-	2,202,621
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		187,796,533	183,787,794	10,813,160	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		355,112,537	358,502,489	404,901,550	62,265,684	48,759,960	67,137,950
รวมหนี้สินหมุนเวียน		31,514,226,371	17,483,245,554	19,623,802,697	16,579,074,682	4,223,132,463	3,487,740,977
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี		-	911,690,212	956,988,689	-	911,690,212	956,988,689
เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทร่วม							
ที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	19 (ก)	297,805,707	-	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	29	53,622,328,077	58,662,241,746	57,390,471,301	2,100,000,000	2,850,000,000	3,000,000,000
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น		1,054,013,392	-	-	-	-	-
หุ้นกู้ - สุทธิ	30	37,974,028,771	42,651,138,983	46,033,160,038	28,382,715,756	32,661,329,582	34,646,155,313
หนี้สินตามสัญญาเช่า		2,056,196,440	1,926,583,737	1,657,819,047	117,261,124	115,478,130	92,730,960
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	7	486,281,735	604,810,152	709,046,306	-	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	5, 26	211,429,789	142,049,279	171,380,004	1,284,894	-	-
ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่าย							
ตามสัญญารับสิทธิขายไฟฟ้า		251,497,022	261,877,750	272,043,005	202,927,068	211,355,773	219,613,656
ประมาณการหนี้สินการรื้อถอนสินทรัพย์		945,423,297	934,022,335	891,057,854	-	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	31	584,570,671	506,311,592	446,723,151	180,803,929	73,280,924	58,354,421
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		231,410,276	247,031,300	328,144,671	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		97,714,985,177	106,847,757,086	108,856,834,066	30,984,992,771	36,823,134,621	38,973,843,039
รวมหนี้สิน		129,229,211,548	124,331,002,640	128,480,636,763	47,564,067,453	41,046,267,084	42,461,584,016

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
			ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
			31 ธันวาคม	1 มกราคม		31 ธันวาคม	1 มกราคม
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ (ต่อ)							
ส่วนของเจ้าของ							
ทุนเรือนหุ้น	32						
ทุนจดทะเบียน							
หุ้นสามัญ 2,700,000,000 หุ้น							
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท		5,400,000,000	5,400,000,000	5,400,000,000	5,400,000,000	5,400,000,000	5,400,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว							
หุ้นสามัญ 2,606,900,000 หุ้น							
ชำระแล้วเต็มมูลค่า		5,213,800,000	5,213,800,000	5,213,800,000	5,213,800,000	5,213,800,000	5,213,800,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	32	9,644,039,948	9,644,039,948	9,644,039,948	9,644,039,948	9,644,039,948	9,644,039,948
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	15,906,111,653	15,904,896,595	7,951,674,002	15,906,111,653	15,904,896,595	7,951,674,002
ทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์		5,122,900	5,122,900	5,122,900	2,406,000	2,406,000	2,406,000
กำไรสะสม							
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	34	585,027,996	585,027,996	585,027,996	585,027,996	585,027,996	585,027,996
ยังไม่ได้จัดสรร	5	5,179,811,612	5,489,350,428	4,793,019,005	1,568,343,304	3,188,481,926	2,289,962,859
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ		(447,734,359)	1,295,837,020	1,540,185,376	-	29,874,626	-
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		36,086,179,750	38,138,074,887	29,732,869,227	32,919,728,901	34,568,527,091	25,686,910,805
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		15,585,329,143	14,576,498,477	12,440,778,113	-	-	-
รวมส่วนของเจ้าของ		51,671,508,893	52,714,573,364	42,173,647,340	32,919,728,901	34,568,527,091	25,686,910,805
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ		180,900,720,441	177,045,576,004	170,654,284,103	80,483,796,354	75,614,794,175	68,148,494,821

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและการให้บริการ	35	55,853,023,062	57,115,007,863	813,312,855	1,325,878,409
ต้นทุนขายและการให้บริการ		(45,246,914,518)	(46,925,851,911)	(841,047,767)	(489,138,339)
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น		10,606,108,544	10,189,155,952	(27,734,912)	836,740,070
รายได้อื่น	36	1,170,175,888	1,113,517,979	3,100,095,070	3,395,772,042
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(2,556,821,084)	(2,285,460,466)	(941,595,226)	(667,749,134)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน		(138,923,397)	39,453,901	(460,202,837)	(116,818,428)
ต้นทุนทางการเงิน	38	(5,554,072,956)	(5,177,039,226)	(1,396,674,004)	(1,354,805,651)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	19 (ก), (ข)	40,286,285	93,158,266	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้		3,566,753,280	3,972,786,406	273,888,091	2,093,138,899
ภาษีเงินได้	5, 39	(396,315,258)	(282,082,792)	(34,505,234)	(3,440,052)
กำไรสำหรับปี		3,170,438,022	3,690,703,614	239,382,857	2,089,698,847
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น :					
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน					
เมื่อเกษียณอายุ - สุทธิจากภาษี		(21,627,932)	(2,025,623)	(10,355,319)	(66,144)
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	19 (ก)	(747,058)	(67,240)	-	-
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของ					
สัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยง - สุทธิจากภาษี		222,033,684	(368,187,244)	(29,874,626)	29,874,626
การจัดประเภทรายการจากสำรองรายการ					
ป้องกันความเสี่ยงไปยังกำไรขาดทุน - สุทธิจากภาษี		(243,729,543)	68,523,059	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม					
และการร่วมค้า	19 (ก), (ข)	(42,889,483)	(8,889,999)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		(1,712,642,449)	(606,298,676)	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,370,835,241	2,773,757,891	199,152,912	2,119,507,329
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		1,556,871,224	1,889,292,274	239,382,857	2,089,698,847
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		1,613,566,798	1,801,411,340	-	-
		3,170,438,022	3,690,703,614	239,382,857	2,089,698,847
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		(203,944,035)	1,081,004,397	199,152,912	2,119,507,329
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		1,574,779,276	1,692,753,494	-	-
		1,370,835,241	2,773,757,891	199,152,912	2,119,507,329
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น		บาท	บาท	บาท	บาท
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	40	0.26	0.44	(0.24)	0.51

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

งบการเงินรวม — บาท

	หมายเหตุ	ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่													
								องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ							
								กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น							
						กำไรสะสม				ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่ในบริษัทย่อย				
		ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	ทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	สำรองรายการป้องกันความเสี่ยง			รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566															
- ตามที่รายงานไว้เดิม		5,213,800,000	9,644,039,948	7,951,674,002	5,122,900	585,027,996	4,787,709,275	175,493,929	1,405,781,310	166,149,109	(207,238,972)	1,540,185,376	29,727,559,497	12,440,109,276	42,167,668,773
ผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชี															
ฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ	5	-	-	-	-	-	5,309,730	-	-	-	-	-	5,309,730	668,837	5,978,567
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566															
- ปรับปรุงใหม่		5,213,800,000	9,644,039,948	7,951,674,002	5,122,900	585,027,996	4,793,019,005	175,493,929	1,405,781,310	166,149,109	(207,238,972)	1,540,185,376	29,732,869,227	12,440,778,113	42,173,647,340
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ															
สำหรับปี พ.ศ. 2566															
การซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,505,000	26,505,000
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	660,188,100	660,188,100
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสีย															
ของบริษัทใหญ่ในบริษัทย่อย	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	562,092,307	562,092,307	562,092,307	530,707,693	1,092,800,000
การออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	-	-	7,953,222,593	-	-	-	-	-	-	-	-	7,953,222,593	-	7,953,222,593
ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(630,630,136)	-	-	-	-	-	(630,630,136)	-	(630,630,136)
เงินปันผลจ่าย	41	-	-	-	-	-	(560,483,500)	-	-	-	-	-	(560,483,500)	-	(560,483,500)
เงินปันผลของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(774,433,923)	(774,433,923)
ผลกระทบสำหรับปีของการนำ															
มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ	5	-	-	-	-	-	4,691,814	-	-	-	-	-	4,691,814	1,156,169	5,847,983
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	1,882,753,245	(568,206,756)	(229,343,908)	(8,889,999)	-	(806,440,663)	1,076,312,582	1,691,597,325	2,767,909,907
ยอดคงเหลือสิ้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566		5,213,800,000	9,644,039,948	15,904,896,595	5,122,900	585,027,996	5,489,350,428	(392,712,827)	1,176,437,402	157,259,110	354,853,335	1,295,837,020	38,138,074,887	14,576,498,477	52,714,573,364

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม													บาท
		ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่													
								องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ							
								กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น							
						กำไรสะสม									
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	ทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	สำรองรายการป้องกันความเสี่ยง	ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่ในบริษัทย่อย	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567															
- ตามที่รายงานไว้เดิม		5,213,800,000	9,644,039,948	15,904,896,595	5,122,900	585,027,996	5,479,348,884	(392,712,827)	1,176,437,402	157,259,110	354,853,335	1,295,837,020	38,128,073,343	14,574,673,471	52,702,746,814
ผลกระทบของการนำมาตรฐาน															
การบัญชีฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ	5	-	-	-	-	-	10,001,544	-	-	-	-	-	10,001,544	1,825,006	11,826,550
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567															
- ปรับปรุงใหม่		5,213,800,000	9,644,039,948	15,904,896,595	5,122,900	585,027,996	5,489,350,428	(392,712,827)	1,176,437,402	157,259,110	354,853,335	1,295,837,020	38,138,074,887	14,576,498,477	52,714,573,364
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ															
สำหรับปี พ.ศ. 2567															
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,661,770	16,661,770
การออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	-	-	7,952,889,060	-	-	-	-	-	-	-	-	7,952,889,060	-	7,952,889,060
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	-	-	(7,951,674,002)	-	-	(48,325,998)	-	-	-	-	-	(8,000,000,000)	-	(8,000,000,000)
ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(862,356,162)	-	-	-	-	-	(862,356,162)	-	(862,356,162)
เงินปันผลจ่าย	41	-	-	-	-	-	(938,484,000)	-	-	-	-	-	(938,484,000)	-	(938,484,000)
เงินปันผลของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(582,610,380)	(582,610,380)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	1,539,627,344	(1,673,311,526)	(27,370,370)	(42,889,483)	-	(1,743,571,379)	(203,944,035)	1,574,779,276	1,370,835,241
ยอดคงเหลือสิ้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567		5,213,800,000	9,644,039,948	15,906,111,653	5,122,900	585,027,996	5,179,811,612	(2,066,024,353)	1,149,067,032	114,369,627	354,853,335	(447,734,359)	36,086,179,750	15,585,329,143	51,671,508,893

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

งบการเงินเฉพาะกิจการ — บาท

	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	ทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	กำไรสะสม: จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	กำไรสะสม: ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ: กำไรเบ็ด(ขาดทุน)เสร็จอื่น สำรองรายการป้องกันความเสี่ยง	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 - ตามที่รายงานไว้เดิม		5,213,800,000	9,644,039,948	7,951,674,002	2,406,000	585,027,996	2,291,341,995	-	25,688,289,941
ผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ	5	-	-	-	-	-	(1,379,136)	-	(1,379,136)
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 - ปรับปรุงใหม่		5,213,800,000	9,644,039,948	7,951,674,002	2,406,000	585,027,996	2,289,962,859	-	25,686,910,805
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี พ.ศ. 2566									
การออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	-	-	7,953,222,593	-	-	-	-	7,953,222,593
ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(630,630,136)	-	(630,630,136)
เงินปันผลจ่าย	41	-	-	-	-	-	(560,483,500)	-	(560,483,500)
ผลกระทบสำหรับปีของการนำมาตรฐานบัญชีมาถือปฏิบัติ	5	-	-	-	-	-	1,125,959	-	1,125,959
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	2,088,506,744	29,874,626	2,118,381,370
ยอดคงเหลือสิ้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566		5,213,800,000	9,644,039,948	15,904,896,595	2,406,000	585,027,996	3,188,481,926	29,874,626	34,568,527,091
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 - ตามที่รายงานไว้เดิม		5,213,800,000	9,644,039,948	15,904,896,595	2,406,000	585,027,996	3,188,735,103	29,874,626	34,568,780,268
ผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ	5	-	-	-	-	-	(253,177)	-	(253,177)
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 - ปรับปรุงใหม่		5,213,800,000	9,644,039,948	15,904,896,595	2,406,000	585,027,996	3,188,481,926	29,874,626	34,568,527,091
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี พ.ศ. 2567									
การออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	-	-	7,952,889,060	-	-	-	-	7,952,889,060
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	-	-	(7,951,674,002)	-	-	(48,325,998)	-	(8,000,000,000)
ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(862,356,162)	-	(862,356,162)
เงินปันผลจ่าย		-	-	-	-	-	(938,484,000)	-	(938,484,000)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	229,027,538	(29,874,626)	199,152,912
ยอดคงเหลือสิ้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567		5,213,800,000	9,644,039,948	15,906,111,653	2,406,000	585,027,996	1,568,343,304	-	32,919,728,901

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรก่อนภาษีเงินได้		3,566,753,280	3,972,786,406	273,888,091	2,093,138,899
รายการปรับปรุง					
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	37	5,657,776,334	5,323,881,341	105,902,914	100,196,101
- ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและหุ้นกู้รอตัดบัญชี	38	95,131,028	93,680,312	15,058,962	19,797,157
- กลับรายการค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุสำรองคลังเคลื่อนไหวช้า	16, 22	(2,963,642)	(1,316,307)	-	-
- (กำไร)ขาดทุนจากการขายและตัดจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		17,120,272	99,338,874	(941,832)	(604,413)
- ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายเงินให้กู้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.7	-	-	2,018,741	-
- กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	36	(4,216,971)	-	(4,216,971)	-
- กลับรายการค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น		(23,893,920)	-	(23,893,920)	-
- ดอกเบี้ยรับ	36	(944,412,236)	(586,205,894)	(1,731,199,068)	(1,554,247,757)
- ดอกเบี้ยจ่าย		4,962,165,731	4,722,243,119	1,383,368,476	1,331,127,432
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	31	88,811,741	74,997,874	112,758,260	19,251,704
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	9	590,144,455	234,952,127	423,816,612	135,971,104
- เงินปันผลรับ	36	-	-	(1,344,036,907)	(1,825,212,147)
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	19 (ก), (ข)	(40,286,285)	(93,158,266)	-	-
- หนี้สูญ		-	45,000	-	-
- ขาดทุนจากการแปลงเงินกู้ยืมเป็นทุน		3,665,582	-	9,808,916	-
- ขาดทุนจากการลดเงินลงทุนในบริษัทย่อย	18 (ค)	-	-	185,721,770	-
การเปลี่ยนแปลงในเงินทุนหมุนเวียน					
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		(4,768,508,444)	(36,960,040)	(1,394,357,440)	(36,022,883)
- สินค้าคงเหลือ - ก๊าซธรรมชาติเหลว		(1,061,859,081)	-	-	-
- อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง		(142,512,621)	(97,100,257)	(10,406)	(617,383)
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		107,320,320	125,660,175	148,076,112	68,311,864
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(1,742,157,777)	(1,486,837,595)	(411,883,230)	(127,214,594)
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		629,586,986	1,165,592,354	90,184,955	108,780,075
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(21,187,246)	(88,504,848)	13,505,726	(18,377,991)
- ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญารับสิทธิขายไฟฟ้า		(19,169,945)	(19,305,083)	(15,380,490)	(15,488,913)
- ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	31	(35,479,522)	(18,094,168)	(18,179,404)	(4,407,881)
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		12,376,978	14,421,019	-	-
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน		6,924,205,017	13,400,116,143	(2,179,990,133)	294,380,374
- เงินสดรับดอกเบี้ย		1,127,283,620	658,724,543	1,520,754,773	599,689,589
- เงินสดรับจากการขายวัสดุสำรองคลังที่เสื่อมสภาพ		-	1,300,000	-	-
- เงินสดจ่ายภาษีเงินได้		(608,057,750)	(306,407,473)	(40,556,092)	(47,881,092)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน		7,443,430,887	13,753,733,213	(699,791,452)	846,188,871

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนลดลง		18,615,223	97,790,161	-	-
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่าสามเดือนลดลง		289,533,481	787,719,925	-	1,050,562,538
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่าหนึ่งปีเพิ่มขึ้น		(18,773,057)	-	-	-
เงินสดรับชำระคืนจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.6	2,417,973,229	1,568,386,875	474,400,000	4,843,421,343
เงินสดจ่ายเพื่อให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.6	(8,989,106,981)	(2,258,300,770)	(15,589,164,585)	(6,343,671,000)
เงินสดรับชำระคืนจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น		23,893,920	1,062,333,500	23,893,920	371,941,350
เงินสดจ่ายเพื่อให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น		(9,443,184)	(5,806,622,016)	(3,477,949)	(78,911,341)
เงินสดจ่ายเพื่อให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น		(1,444,016,011)	-	-	-
เงินสดรับชำระคืนจากเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.7	31,740,550	-	6,832,070,234	1,590,570,234
เงินสดจ่ายเพื่อให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.7	(570,598,000)	(34,080,000)	(3,689,890,566)	(1,292,918,331)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ถือเป็นการซื้อธุรกิจ					
- สุทธิจากเงินสดที่ได้มา	42	(2,481,020,855)	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ถือเป็นการซื้อสินทรัพย์					
- สุทธิจากเงินสดที่ได้มา	18	-	(113,856,491)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในบริษัทย่อย	18	(172,930)	(121,400)	(7,299,045,223)	(6,997,932,622)
เงินสดรับจากการลดเงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	7,966,091,600	-
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในบริษัทร่วม	19 (ก)	(869,433,466)	(514,321,598)	(152,290,505)	(6,992,299)
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในการร่วมค้า	19 (ข)	(67,838,298)	(2,678,702)	(20,682,133)	(2,678,702)
เงินสดรับมัดจำสำหรับการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม		463,415,750	-	-	-
เงินสดรับเพื่อลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย					
มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		20,503,207	-	20,503,207	-
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย					
มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		(61,253,675)	(12,597,368)	-	(12,597,368)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์		(3,380,642,939)	(6,611,951,531)	(1,077,643,160)	(76,740,674)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์		(127,993,448)	(518,343,859)	(34,402,485)	(64,219,334)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(168,245,065)	(252,287,021)	(23,265,953)	(148,560,950)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		33,683,430	551,317,629	20,345,524	1,726,416
เงินสดจ่ายมัดจำค่าซื้อที่ดิน		(77,900,000)	(244,736,098)	-	-
เงินสดรับชำระคืนเงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน		-	53,800,000	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการพัฒนาโครงการ		(768,524,381)	(348,861,634)	-	-
เงินปันผลรับ		58,099,357	77,902,103	1,344,036,907	1,825,212,147
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(15,677,504,143)	(12,519,508,295)	(11,208,521,167)	(5,341,788,593)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อย		16,661,770	692,809,545	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยโดยไม่เสียอำนาจควบคุม	18	-	1,100,000,000	-	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	8,000,000,000	8,000,000,000	8,000,000,000	8,000,000,000
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	(47,110,940)	(46,777,407)	(47,110,940)	(46,777,407)
เงินสดจ่ายจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	(8,000,000,000)	-	(8,000,000,000)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		22,214,298,485	4,383,000,000	18,435,000,000	2,500,000,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		(14,850,000,000)	(4,449,000,000)	(14,800,000,000)	(2,500,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	29	169,364,995	7,818,119,920	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	29	(4,668,728,698)	(8,063,231,615)	(150,000,000)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	30	5,700,000,000	-	5,700,000,000	-
เงินสดจ่ายเพื่อไถ่ถอนหุ้นกู้	30	(3,400,021,000)	(4,400,021,000)	(2,000,000,000)	(3,000,000,000)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและหุ้นกู้		(7,387,280)	(41,457,010)	(7,387,280)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น		77,900,000	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.8	-	13,225,000	-	1,501,000,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.8	(12,950,000)	-	(12,000,000)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น		529,642,961	-	-	-
เงินสดจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า		(228,561,620)	(211,663,789)	(13,569,118)	(10,761,466)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		(938,484,000)	(560,483,500)	(938,484,000)	(560,483,500)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(582,610,380)	(774,433,851)	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		(862,356,162)	(630,630,136)	(862,356,162)	(630,630,136)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย		(4,458,186,474)	(4,827,393,608)	(1,347,283,740)	(1,330,684,923)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน		(1,348,528,343)	(1,997,937,451)	3,956,808,760	3,921,662,568
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ		(9,582,601,599)	(763,712,533)	(7,951,503,859)	(573,937,154)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี		28,439,296,171	28,906,570,173	9,033,989,036	9,602,474,079
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		(71,762,054)	296,438,531	(12,473,609)	5,452,111
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี		18,784,932,518	28,439,296,171	1,070,011,568	9,033,989,036

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
ข้อมูลเพิ่มเติม :					
รายการที่ไม่ใช่เงินสดที่มีสาระสำคัญ :					
เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		195,440,882	892,609,257	5,403,866	8,624,292
การได้มาซึ่งสินทรัพย์สิทธิการใช้	23	177,312,960	321,078,436	21,762,678	31,379,299
โอนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่นเป็น					
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.6	5,683,580,700	-	369,600,000	-
โอนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่นเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น		473,727,605	-	341,175,549	-
โอนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็น					
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.7	8,703,367,543	-	1,997,344,750	-
โอนเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันไปเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย	43.6	-	-	127,524,657	-
โอนเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันไปเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย	43.7	-	-	537,722,167	3,875,892
โอนเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่นเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น		524,370,431	-	-	-
ประมาณการหนี้สินที่เกิดจากการรื้อถอนสินทรัพย์		1,253,389	73,542,500	-	-
เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย	18	-	127,200,700	-	-
เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทร่วม	19	376,248,909	-	-	-
เจ้าหนี้จากการลงทุนในการร่วมค้า		-	-	-	15,218,176
โอนเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินไปเป็นที่ดิน		125,055,059	46,478,650	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
- โอนสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นไปเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม	19	1,078,801,333	317,861,800	-	-
- โอนสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นไปเป็นเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น		-	182,875,300	-	-
โอนสินทรัพย์สิทธิการใช้ไปเป็นอาคารและอุปกรณ์		-	1,485,375	-	1,485,375
โอนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนไปเป็นอาคารและอุปกรณ์		-	29,243,836	-	-
ลูกหนี้จากการได้รับเงินชดเชยประกันภัย	12	-	115,661,337	-	-
โอนเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการระยะสั้นไปเป็น					
เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการระยะยาว	27	-	-	1,528,650,675	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียน ดังนี้ :

เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240 ประเทศไทย

การประกอบการธุรกิจหลักของบริษัทและบริษัทย่อย (รวมเรียกว่า “กลุ่มกิจการ”) คือ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมทั้งในประเทศและต่างประเทศ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นเรื่องที่อธิบายในนโยบายการบัญชีในลำดับต่อไป

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้วิจารณญาณของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กลุ่มกิจการเปิดเผยเรื่องการใช้วิจารณญาณของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 ที่เกี่ยวข้องแต่ไม่มีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

ก) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน** ได้แก้ไขข้อกำหนดของการเปิดเผยจาก “การเปิดเผยนโยบายการบัญชีที่มีนัยสำคัญ” เป็น “การเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ” ทั้งนี้ การแก้ไขเพิ่มเติมได้มีการให้แนวทางการพิจารณาว่านโยบายบัญชีเป็นนโยบายบัญชีที่มีสาระสำคัญ ดังนั้น กลุ่มกิจการจึงไม่จำเป็นต้องเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่ไม่มีสาระสำคัญ หากกลุ่มกิจการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องไม่บดบังข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ

ข) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด** ได้แก้ไขคำนิยามของประมาณการทางบัญชีเพื่อช่วยให้กลุ่มกิจการจำแนกความแตกต่างของ “การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี” จาก “การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี” การจำแนกความแตกต่างนั้นมีความสำคัญ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีรับรู้ผลกระทบโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ซึ่งถือปฏิบัติกับรายการ เหตุการณ์อื่นและสถานการณ์ที่เกิดขึ้นนับตั้งแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงเป็นต้นไป ในขณะที่การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีรับรู้ผลกระทบโดยการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติย้อนหลังไปที่รายการและเหตุการณ์ในอดีตรวมถึงปัจจุบันโดยถือเสมือนว่าได้มีการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติโดยตลอด

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 ที่เกี่ยวข้องและมีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้

ก) ได้กำหนดให้กิจการรับรู้ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดขึ้นจากรายการเดียว ซึ่ง ณ การรับรู้เมื่อเริ่มแรกก่อให้เกิดผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีและผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่มูลค่าเท่ากัน ตัวอย่างของรายการ เช่น สัญญาเช่า โดยผลกระทบจากการนำมาตรฐานที่ปรับปรุงมาใช้อธิบายในหมายเหตุ 5

ข) ได้กำหนดให้กิจการนำภาษีเงินได้ที่เกิดขึ้นจากกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือจะมีผลบังคับใช้อย่างแน่นอนเกี่ยวกับกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) ที่เผยแพร่โดยองค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD) ซึ่งเป็นองค์กรระหว่างประเทศนั้นมาถือปฏิบัติ

ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564 OECD ได้ออกกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) ซึ่งใช้กฎ Global anti-Base Erosion Proposal (GloBE) เพื่อปฏิรูปภาษีนิติบุคคลระหว่างประเทศ กิจการขนาดใหญ่ภายในขอบเขตของกฎดังกล่าวจะต้องคำนวณอัตราภาษีที่แท้จริงตามกฎ GloBE ของแต่ละประเทศที่กลุ่มกิจการนั้นดำเนินงาน โดยกิจการขนาดใหญ่ภายในขอบเขตจะต้องรับผิดชอบในการจ่ายภาษีเพิ่มเติม (Top-up tax) สำหรับส่วนต่างระหว่างอัตราภาษีดังกล่าวและอัตราภาษีที่แท้จริงขั้นต่ำร้อยละ 15

ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ได้ให้ข้อยกเว้นเป็นการชั่วคราวจากข้อกำหนดการรับรู้รายการและเปิดเผยข้อมูล เกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two) ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่จะมีผลบังคับใช้อย่างแน่นอนในการนำกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) มาถือปฏิบัติ รวมถึงกฎหมายภาษีอากรที่ให้มีการจัดเก็บภาษีอากรเพิ่มเติมขั้นต่ำภายในประเทศ (domestic minimum top-up taxes) ตามเกณฑ์ดังกล่าว นอกจากนี้ การปรับปรุงยังกำหนดให้เปิดเผยดังนี้

- เปิดเผยข้อเท็จจริงว่ากลุ่มกิจการได้ถือปฏิบัติตามข้อยกเว้นในการรับรู้และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง
- เปิดเผยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (ถ้ามี) และ
- ในรอบระยะเวลาที่นิติบัญญัติเสาหลักที่สอง (Pillar Two legislation) ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่จะมีผลบังคับใช้อย่างแน่นอน แต่ยังไม่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน กิจการต้องเปิดเผยข้อมูลที่ทราบหรือข้อมูลที่ประมาณได้อย่างสมเหตุสมผลที่จะช่วยให้ผู้ใช้งบการเงินเข้าใจฐานะเปิดของกิจการต่อภาษีเงินได้เสาหลักที่สองที่เกิดขึ้นจากนิติบัญญัติดังกล่าว ถ้ายังไม่ทราบข้อมูลหรือยังประมาณไม่ได้อย่างสมเหตุสมผล กิจการต้องเปิดเผยข้อความเกี่ยวกับผลกระทบนั้นและเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความคืบหน้าของกิจการในการประเมินฐานะเปิดดังกล่าวแทน

3.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 ที่เกี่ยวข้องแต่ไม่มีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงนี้ไม่ได้บังคับใช้สำหรับรอบระยะรายงานปัจจุบันและกลุ่มกิจการไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน อธิบายว่าหนี้สินจะถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน ขึ้นอยู่กับสิทธิที่มีอยู่ ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงาน การจัดประเภทจะไม่ได้รับผลกระทบจากความคาดหวังของกิจการหรือเหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน (เช่น การได้รับการยกเว้นหรือการละเมิดการดำรงสถานะของข้อตกลง (a breach of covenant))

การดำรงสถานะของข้อตกลง (covenant) ของการกู้ยืมจะไม่ส่งผลต่อการจัดประเภทหนี้สินเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงานหากกิจการต้องปฏิบัติตามการดำรงสถานะดังกล่าวหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อย่างไรก็ตาม หากกิจการต้องปฏิบัติตามการดำรงสถานะก่อนหรือ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ก็จะส่งผลต่อการจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน แม้ว่าการดำรงสถานะจะถูกทดสอบการปฏิบัติภายหลังรอบระยะเวลารายงานก็ตาม

การปรับปรุงดังกล่าวกำหนดให้เปิดเผยข้อมูลหากกิจการจัดประเภทหนี้สินเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนและหนี้สินนั้นขึ้นอยู่กับการดำรงสถานะที่กิจการต้องปฏิบัติตามภายใน 12 เดือนภายหลังรอบระยะเวลารายงาน ข้อมูลที่ต้องเปิดเผยรวมถึง:

- มูลค่าตามบัญชีของหนี้สิน
- ข้อมูลเกี่ยวกับการดำรงสถานะ
- ข้อเท็จจริงและสถานการณ์ (ถ้ามี) ที่บ่งชี้ว่ากิจการอาจจะมีความยากลำบากในการปฏิบัติตามการดำรงสถานะ

การปรับปรุงยังชี้แจงความหมายของ 'การชำระ' หนี้สินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เมื่อคู่สัญญามีสิทธิเลือก เงื่อนไขของหนี้สินที่ให้สามารถชำระด้วยการโอนตราสารทุนของกิจการเองไม่มีผลต่อการจัดประเภทเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน หากกิจการจัดประเภทสิทธิเลือกนั้นเป็นตราสารทุน

การปรับปรุงต้องถูกนำมาถือปฏิบัติย้อนหลังตามข้อกำหนดปกติในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชีการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด

4 นโยบายการบัญชี

4.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

(ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง กิจการทั้งหมดที่กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุม กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มกิจการรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุน โดยต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวกับการซื้อเงินลงทุนจะถูกรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนเริ่มแรกของเงินลงทุน

(ข) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

(ค) การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในการร่วมค้าบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

(ง) การบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มกิจการรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วยเงินที่จ่ายซื้อรวมกับต้นทุนทางตรงของเงินลงทุน

กลุ่มกิจการจะรับรู้มูลค่าภายหลังวันที่ได้มาของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ในกำไรหรือขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน

เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้นซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวอื่น กลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น เว้นแต่กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันหรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนบริษัทร่วมหรือการร่วมค้า

(จ) การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มกิจการยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มกิจการปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มกิจการ ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของเจ้าของ

ถ้าสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง แต่กลุ่มกิจการยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรือยังคงมีการควบคุมร่วม กำไรหรือขาดทุนที่เคยบันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเฉพาะส่วนที่ลดลงจะถูกโอนไปยังกำไรหรือขาดทุน หรือกำไรสะสมตามความเหมาะสม กำไรหรือขาดทุนจากการลดสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อกลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในเงินลงทุนนั้น เงินลงทุนที่เหลืออยู่จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ส่วนต่างที่เกิดขึ้นจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนจะกลายเป็นมูลค่าเริ่มแรกในการบันทึกบัญชีเงินลงทุนและจะจัดประเภทใหม่ตามสัดส่วนการถือครองที่เหลืออยู่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน

(ฉ) รายการระหว่างกันในงบการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มกิจการจะถูกตัดออก กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกตัดออกตามสัดส่วนที่กลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่โอน

4.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ที่ได้มา และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรม หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาจะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวกับการซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ

หากการรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ มูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ได้รับการลงทุนก่อนหน้าการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของเจ้าของจะไม่มีการวัดมูลค่าใหม่

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มกิจการรับรู้รายการการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมารวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวม โดยกลุ่มกิจการต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันเริ่มต้นของงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาก่อนที่นำมาแสดงเปรียบเทียบหรือตั้งแต่วันที่กิจการดังกล่าวอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มกิจการ (หากเกิดขึ้นหลังจากวันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาก่อนในงบการเงินเปรียบเทียบ)

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ให้ไป หนี้สินที่เกิดขึ้นหรือรับมา และตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมแสดงเป็นรายการ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของเจ้าของ โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการนี้ออกเมื่อขายเงินลงทุนออกไปโดยโอนไปยังกำไรสะสม

4.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

(ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของบริษัท

(ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากรายการที่เป็นตัวเงินซึ่งถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ กลุ่มกิจการรับรู้ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและจัดประเภทจากส่วนของเจ้าของไปกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนสุทธิ

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรหรือขาดทุนด้วย

(ค) กลุ่มกิจการ

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มกิจการ (ที่มิใช่สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน ดังนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบฐานะการเงินแต่ละรอบระยะเวลาแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าด้วยอัตราถัวเฉลี่ย และ
- ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศถือเป็นสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศนั้นและแปลงค่าด้วยอัตราปิด

4.4 สินค้าคงเหลือ - ก๊าซธรรมชาติเหลว

กลุ่มกิจการพิจารณาว่ากลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมและเป็นตัวการในการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว สำหรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว ภายใต้ใบอนุญาตการเป็นผู้ประกอบการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งก๊าซธรรมชาติที่นำเข้าพิจารณาจัดประเภทเป็นสินค้าคงเหลือประเภทก๊าซธรรมชาติเหลว

สินค้าคงเหลือรายการนี้แสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ หักด้วยส่วนลดที่เกี่ยวข้องทั้งหมด มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาปกติที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายในการขาย กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเคลื่อนไหวช้า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพเท่าที่จำเป็น

4.5 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลรับรู้ด้วยมูลค่ายุติธรรมหากกลุ่มกิจการมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าจะได้รับเงินอุดหนุนนั้นและจะปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ของเงินอุดหนุนนั้น

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเพื่อชดเชยต้นทุนจะรับรู้เป็นรายการรอตัดบัญชีและจะทยอยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตามการรับรู้ต้นทุนที่เกี่ยวข้องที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการชดเชย

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลประเภทสินทรัพย์สำหรับรายการเพื่อซื้อก๊าซธรรมชาติเหลว จะนำไปหักจากมูลค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ได้มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์

4.6 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง

4.6.1 เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ราคาทุนของเชื้อเพลิงคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่

4.6.2 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง

อะไหล่และวัสดุสำรองคลังซึ่งมีอายุใช้งานไม่เกิน 1 ปี แสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของอะไหล่และวัสดุสำรองคลังคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ ต้นทุนประกอบด้วยราคาซื้อและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ หักด้วยส่วนลดที่เกี่ยวข้องทั้งหมด กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีค่าเผื่อการเคลื่อนไหวช้าของอะไหล่และวัสดุสำรองคลังเท่าที่จำเป็น

4.7 สินทรัพย์ทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ดังนี้

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม (ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือผ่านกำไรหรือขาดทุน) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มกิจการจะจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

สำหรับเงินลงทุนในตราสารทุน กลุ่มกิจการสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค้าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

ข) การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำรายการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มกิจการเข้าทำรายการซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มกิจการได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ค) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝงในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

ง) ตราสารหนี้

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจของกลุ่มกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

- ราคาทุนตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการจะรับรู้โดยตรงในกำไรหรือขาดทุน และแสดงรายการในกำไร/ขาดทุนอื่นพร้อมกับกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุน

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น และ ข) เพื่อขาย จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น รายการขาดทุน/กำไรจากการด้อยค่า รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกลุ่มกิจการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไร/ขาดทุนอื่น รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในรายการรายได้อื่น รายการขาดทุนจากการด้อยค่า หากเป็นจำนวนที่เป็นสาระสำคัญจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) - กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงเป็นรายการสุทธิในกำไร/ขาดทุนอื่นในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

จ) ตราสารทุน

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม ในกรณีที่กลุ่มกิจการเลือกรับรู้กำไร/ขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) กลุ่มกิจการจะไม่โอนจัดประเภทกำไร/ขาดทุนที่รับรู้สะสมดังกล่าวไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวออกไป ทั้งนี้ เงินปันผลจากเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน และแสดงในรายการรายได้อื่น เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผลนั้น

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVPL จะรับรู้ในรายการกำไร/ขาดทุนอื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ขาดทุน/กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะแสดงรวมอยู่ในการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม

ฉ) การด้อยค่า

กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (Simplified approach) ตาม TFRS 9 ในการรับรู้การด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตตลอดอายุของสินทรัพย์ดังกล่าวตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการเริ่มรับรู้ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ ทั้งนี้เนื่องจากสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญานั้นเป็นงานที่ส่งมอบแต่ยังไม่ได้เรียกเก็บซึ่งมีลักษณะความเสี่ยงใกล้เคียงกับลูกหนี้สำหรับสัญญาประเภทเดียวกัน ผู้บริหารจึงได้ใช้อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกหนี้กับสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาที่เกี่ยวข้องด้วย อัตราขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากลักษณะการจ่ายชำระในอดีต ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต รวมทั้งข้อมูลและปัจจัยในอนาคตที่อาจมีผลกระทบต่อการจ่ายชำระของลูกหนี้

สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และ FVOCI กลุ่มกิจการใช้วิธีการทั่วไป (General approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งกำหนดให้พิจารณาผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือนหรือตลอดอายุสินทรัพย์ ขึ้นอยู่กับว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ และรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าตั้งแต่เริ่มรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว

กลุ่มกิจการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ว่ามีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเมื่อแรกเริ่มหรือไม่ โดยเปรียบเทียบ ก) ความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รายงาน กับ ข) ความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก

กลุ่มกิจการพิจารณาและรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาถึงการคาดการณ์ในอนาคตมาประกอบกับประสบการณ์ในอดีต โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่รับรู้เกิดจากประมาณการความน่าจะเป็นของผลขาดทุนด้านเครดิตถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (เช่น มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับทั้งหมดถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) โดยจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับ หมายถึงผลต่างระหว่างกระแสเงินสดตามสัญญาทั้งหมดและกระแสเงินสดซึ่งกลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเมื่อแรกเริ่มของสัญญา

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยสะท้อนถึงปัจจัยต่อไปนี้

- จำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับถ่วงน้ำหนักตามประมาณการความน่าจะเป็น
- มูลค่าเงินตามเวลา และ
- ข้อมูลสนับสนุนและความสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน เกี่ยวกับประสบการณ์ในอดีต สภาพการณ์ในปัจจุบัน และการคาดการณ์ไปในอนาคต

ผลขาดทุนและการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน โดยแสดงรวมอยู่ในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ทั้งหมดวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม ต้นทุนเริ่มแรกจะรวมต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสินทรัพย์นั้น

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือรับรู้แยกเป็นอีกสินทรัพย์หนึ่งตามความเหมาะสม เมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่บริษัทและต้นทุนดังกล่าวสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการออก สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

อะไหล่และวัสดุสำรองคลังประเภทวัสดุสำรองหลักเป็นวัสดุที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้า ส่วนประเภทวัสดุสำรองทั่วไปใช้กับอุปกรณ์อื่นทั่วไป วัสดุสำรองคลังซึ่งมีอายุการใช้งานเกินกว่า 1 ปี จะถูกจัดประเภทเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้งาน เมื่อมีสภาพพร้อมใช้งานได้ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริหารของกิจการ

ที่ดินไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงเพื่อลดราคาทุนตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	5 - 65 ปี
โรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้าและอุปกรณ์	5 - 37 ปี
อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่งและคอมพิวเตอร์	3 - 15 ปี
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	5 - 26 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

กลุ่มกิจการได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสมทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และแสดงในกำไรหรือขาดทุนอื่น

4.9 ค่าความนิยม

กลุ่มกิจการจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าค่าความนิยมอาจจะด้อยค่า โดยค่าความนิยมจะแสดงด้วยราคาทุนหักการด้อยค่าสะสม

เพื่อวัตถุประสงค์ของการทดสอบการด้อยค่า ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดหรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการรวมธุรกิจที่ก่อให้เกิดค่าความนิยมดังกล่าวขึ้น โดยหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดหรือกลุ่มของหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดนั้นจะต้องเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่กลุ่มกิจการที่ใช้ในการประเมินค่าความนิยมเพื่อประโยชน์ในการบริหารภายในกิจการ

4.10 ข้อตกลงสัมปทานบริการ

ข้อตกลงสัมปทานบริการ คือ ข้อตกลงระหว่างภาครัฐ (ผู้ให้สัมปทาน) กับเอกชน (ผู้ประกอบการ) ที่ให้ผู้ประกอบการเป็นผู้ก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการสาธารณะหรือเพื่อยกระดับโครงสร้างพื้นฐาน ดำเนินการ และบำรุงรักษาโครงสร้างพื้นฐานในช่วงเวลาที่ระบุไว้ ซึ่งผู้ประกอบการจะได้รับค่าบริการตลอดระยะเวลาของข้อตกลง โดยผู้ให้สัมปทานจะมีการควบคุมหรือกำกับดูแลประเภทของบริการที่ผู้ประกอบการต้องดำเนินการในการใช้โครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการกลุ่มผู้ที่ได้รับบริการ และราคาการให้บริการ และผู้ให้สัมปทานควบคุมส่วนได้เสียคงเหลือที่สำคัญในโครงสร้างพื้นฐานเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของข้อตกลง ไม่ว่าโดยการเป็นเจ้าของ การได้รับประโยชน์ หรือวิธีอื่นใด

ในกรณีที่กลุ่มกิจการในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างหรือยกระดับการให้บริการ จะบันทึกรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการให้บริการ โดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้าง โดยรับรู้สิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้างรับสำหรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและได้รับสิทธิ (ใบอนุญาต) ในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะ ซึ่งสิทธิในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะไม่ใช่สิทธิอันปราศจากเงื่อนไขที่จะได้รับเงินสด เนื่องจากจำนวนเงินดังกล่าวขึ้นอยู่กับจำนวนการใช้บริการสาธารณะ สำหรับรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการให้บริการ จะรับรู้เป็นรายได้และต้นทุนเมื่อได้ให้บริการแล้วตามเงื่อนไขสัญญา

ภาระผูกพันตามสัญญาในการบำรุงรักษาหรือปรับปรุงซ่อมแซมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่ใช่เป็นการปรับปรุงเพื่อยกระดับจะรับรู้และวัดมูลค่าด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาการรายงาน

4.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

4.11.1 สิทธิการใช้สินทรัพย์

ก) สิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ

ต้นทุนของระบบท่อส่งก๊าซซึ่งกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ถูกโอนให้กับผู้จัดจำหน่ายก๊าซตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายก๊าซ ได้ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่โอนสิทธิ และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายก๊าซ เป็นระยะเวลา 5 ถึง 25 ปี

ข) สิทธิการใช้สถานีย่อย

ต้นทุนของสถานีย่อยซึ่งกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์จะถูกโอนให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ได้ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่โอนสิทธิ และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 17 ถึง 25 ปี

ค) สิทธิการใช้ระบบสาธารณูปโภค

สิทธิในการใช้ระบบสาธารณูปโภค เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในระบบสาธารณูปโภคสำหรับการจัดส่งน้ำ ค่าสิทธิดังกล่าวรับรู้และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญา เป็นระยะเวลา 3 ถึง 13 ปี

4.11.2 สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา

สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษาซึ่งได้มาจากการซื้อบริษัทย่อย จะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา เป็นระยะเวลา 21 ปี

4.11.3 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากข้อตกลงสัมปทานในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากรัฐบาลประเทศลาวตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 4.10 ข้อตกลงสัมปทานบริการจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ประกอบกับสัญญาสัมปทานเป็นเวลา 25 ถึง 27 ปี

4.11.4 ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจำหน่าย

ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจำหน่าย ได้แก่ ค่าใช้จ่ายที่จำเป็นและเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและรายจ่ายเพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า รับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในจำนวนไม่เกินต้นทุนที่สามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ และเมื่อประเมินแล้วว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ ส่วนรายจ่ายอื่นเพื่อการพัฒนารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ต้นทุนการพัฒนาที่ได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายไปแล้วในรอบระยะเวลาก่อนจะไม่บันทึกเป็นสินทรัพย์ในรอบระยะเวลาถัดไป ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจำหน่ายจะรับรู้และทยอยตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเวลา 21 ถึง 25 ปี โดยจะเริ่มตัดจำหน่ายตั้งแต่วันเริ่มส่งไฟฟ้าเข้าระบบ

4.11.5 สิทธิในการใช้ที่ดิน

สิทธิในการใช้ที่ดิน เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินสำหรับการติดตั้งโรงไฟฟ้า สถานีย่อยระบบการจัดส่งพลังงานไฟฟ้า และ เสาไฟฟ้า ค่าสิทธิดังกล่าวรับรู้และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้า หรืออายุของสัญญาเช่าที่ดิน เป็นระยะเวลา 25 ถึง 50 ปี

4.11.6 สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มาจากการรวมธุรกิจถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ได้มา สัญญาที่ทำกับลูกค้าจะถูกตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาจัดหาไฟฟ้า และสัญญาจัดหาไอน้ำที่ทำกับลูกค้าเป็นระยะเวลา 1 ถึง 25 ปี

จำนวนเงินที่จ่ายเพื่อให้ได้รับสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้เกิดจากการรวมธุรกิจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนด้วยมูลค่าต้นทุนและตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

4.11.7 โปรแกรมคอมพิวเตอร์

สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์โดยที่ซื้อมามีลักษณะเฉพาะบันทึกเป็นสินทรัพย์โดยคำนวณจากต้นทุนในการได้มาและการดำเนินการให้โปรแกรมคอมพิวเตอร์นั้นสามารถนำมาใช้งานได้ตามประสงค์ โดยจะตัดจำหน่ายตลอดอายุประมาณการให้ประโยชน์ภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 ถึง 10 ปี

4.12 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ที่ไม่ทราบได้แน่นอนเป็นประจำทุกปี และเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า สำหรับสินทรัพย์อื่น กลุ่มกิจการจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายและมูลค่าจากการใช้

เมื่อมีเหตุให้เชื่อว่าสาเหตุที่ทำให้เกิดการด้อยค่าในอดีตได้หมดไป กลุ่มกิจการจะกลับรายการขาดทุนจากด้อยค่าสำหรับสินทรัพย์อื่น ๆ ที่ไม่ใช่ค่าความนิยม

4.13 สัญญาเช่า

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

กลุ่มกิจการรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มกิจการสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะปันส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มกิจการคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า

กลุ่มกิจการปันส่วนสิ่งตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาเอกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ยกเว้นสัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งกลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า โดยกลุ่มกิจการเลือกที่จะไม่แยกส่วนประกอบของสัญญา และรวมแต่ละส่วนประกอบเป็นส่วนประกอบที่เป็นการเช่าเท่านั้น

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

- ค่าเช่าคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) สุทธิด้วยเงินจูงใจค้างรับ
- ค่าเช่าผันแปรที่อ้างอิงจากอัตราหรือดัชนี
- มูลค่าที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากการรับประกันมูลค่าคงเหลือ
- ราคาสิทธิเลือกซื้อหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มกิจการจะใช้สิทธิ และ
- ค่าปรับจากการยกเลิกสัญญา หากอายุของสัญญาเช่าสะท้อนถึงการที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะยกเลิกสัญญานั้น

การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าในช่วงการต่ออายุสัญญาเช่าได้รวมอยู่ในการคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่า หากกลุ่มกิจการมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลในการใช้สิทธิต่ออายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มกิจการจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสภาวะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

กลุ่มกิจการมีสัญญาเช่าซึ่งกำหนดค่าเช่าจ่ายผันแปรตามดัชนีหรืออัตรา ซึ่งยังไม่รวมอยู่ในการวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่า จนกระทั่งดัชนีหรืออัตรานั้นมีผลต่อการจ่ายชำระ กลุ่มกิจการปรับปรุงหนี้สินตามสัญญาเช่าไปยังสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เกี่ยวข้อง เมื่อการจ่ายชำระค่าเช่าดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไป

สินทรัพย์สิทธิการใช้จะรับรู้ด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วย

- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าจ่ายที่ได้ชำระก่อนเริ่ม หรือ ณ วันทำสัญญา สุทธิจากเงินจูงใจที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก และ
- ต้นทุนการปรับสภาพสินทรัพย์

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้น คือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยอุปกรณ์สำนักงานขนาดเล็ก

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า

รายได้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้จ่ายให้แก่ผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า กลุ่มกิจการต้องรวมต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิง และรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่า โดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ให้เช่าได้รวมอยู่ในงบฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์

4.14 หนี้สินทางการเงิน

(ก) การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้นั้น เครื่องมือทางการเงินนั้นจะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชำระนั้นสามารถชำระโดยการออกตราสารทุนของกลุ่มกิจการเองด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ เพื่อแลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันตามสัญญาหรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้ เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

(ข) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ค่าธรรมเนียมที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้ยืมมาจะรับรู้เป็นค่าธรรมเนียมรอการรับรู้จนกระทั่งมีการถอนเงิน ซึ่งจะนำไปรวมคำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หากมีความเป็นไปได้ที่จะไม่ถอนเงิน ค่าธรรมเนียมนี้จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าและตัดจำหน่ายตามระยะเวลาของวงเงินกู้ที่เกี่ยวข้อง

(ค) การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไปหรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มกิจการมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มกิจการจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไร/ขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หากกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

4.15 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยทั่วไปและที่กู้มาเป็นการเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์ หักด้วยรายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์สิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

ต้นทุนการกู้ยืมอื่น ๆ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาที่เกิดขึ้น

4.16 ภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับรอบระยะเวลาประกอบด้วยภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ

ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นรอบระยะเวลา ในกรณีที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับการตีความ กลุ่มกิจการจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีและทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

4.17 ผลประโยชน์พนักงาน

4.17.1 ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น

ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น คือ ผลประโยชน์ที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระภายใน 12 เดือนหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี เช่น เงินเดือน ลาประจำปีและลาป่วยที่มีการจ่ายค่าแรง โบนัส และค่ารักษาพยาบาล โดยรับรู้ตามช่วงเวลาการให้บริการของพนักงานไปจนถึงวันสิ้นสุดรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจะบันทึกหนี้สินด้วยจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

4.17.2 โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการจะจ่ายสมทบให้กับกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามสัญญา กลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันที่ต้องจ่ายชำระเพิ่มเติมเมื่อได้จ่ายเงินสมทบแล้ว เงินสมทบจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานเมื่อถึงกำหนดชำระ

4.17.3 ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับเมื่อเกษียณอายุ โดยมักขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทนเมื่อเกษียณอายุ

ภาระผูกพันผลประโยชน์นี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระ ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดจ่ายในอนาคต โดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินประมาณการกระแสเงินสด และวันครบกำหนดของหุ้นกู้ใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในส่วนของเจ้าของผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในรอบระยะเวลาที่เกิดขึ้นและรวมอยู่ในกำไรสะสมในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

4.17.4 ผลตอบแทนอายุการทำงาน

กลุ่มกิจการให้ทองเป็นรางวัลแก่พนักงาน เมื่อพนักงานทำงานให้กลุ่มกิจการเป็นเวลา 10 ปี และเมื่อมีอายุงานครบทุก ๆ 5 ปี หลังจากนั้น หนี้สินผลประโยชน์พนักงานจะถูกบันทึกเช่นเดียวกับผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ยกเว้นการรับรู้กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่บันทึกในกำไรหรือขาดทุน

4.17.5 ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง

กลุ่มกิจการจะรับรู้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างก่อนถึงกำหนดเมื่อ 1) กลุ่มกิจการไม่สามารถยกเลิกข้อเสนอให้ผลประโยชน์ และ 2) กิจการรับรู้ต้นทุนสำหรับการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง โดยผลประโยชน์ที่มีกำหนดชำระเกินกว่า 12 เดือนภายหลังรอบระยะเวลารายงาน ต้องคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน

4.18 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน โดยอ้างอิงกับมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ ซึ่งวัดมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ให้สิทธิแก่พนักงาน และทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงานพร้อมกับการเพิ่มขึ้นในส่วนของเจ้าของตลอดระยะเวลาที่พนักงานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขบริการที่ตกลงกัน จำนวนที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจะถูกปรับปรุงเพื่อให้สะท้อนถึงจำนวนตราสารทุนที่แท้จริงซึ่งออกให้เมื่อเข้าเงื่อนไขการให้บริการที่ไม่ใช่เงื่อนไขทางตลาด

รายจ่ายของการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนและบันทึกเป็นส่วนเพิ่มในรายการ “ทุนสำรองอื่น-การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ในส่วนของเจ้าของ ตลอดระยะเวลาที่เงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการโดยพนักงานเป็นไปตามเงื่อนไข มูลค่าของหุ้นซึ่งถูกจัดสรรเพื่อเป็นผลตอบแทนพนักงานจะถูกแสดงเป็น “สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ซึ่งแสดงหักอยู่ในส่วนของเจ้าของ รายการดังกล่าวจะถูกหักกลบกับรายการ “ทุนสำรองอื่น-การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” เมื่อครบระยะเวลาที่พนักงานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขบริการ

กรณีที่บริษัทให้ตราสารทุนแก่พนักงานของบริษัทย่อยในกลุ่มกิจการ จะปฏิบัติเหมือนเป็นเงินอุดหนุนจากบริษัทใหญ่ กลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของบริการของพนักงาน โดยอ้างอิงกับมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ มูลค่าของตราสารทุนเหล่านั้นต้องวัด ณ วันที่ให้สิทธิ ซึ่งจะรับรู้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับสิทธิ ในงบเฉพาะของบริษัทจะบันทึกเสมือนกับเป็นการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและเพิ่มส่วนของเจ้าของ

4.19 ประมาณการหนี้สิน

4.19.1 ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญารับสิทธิขายไฟฟ้า

กลุ่มกิจการรับรู้ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญารับสิทธิขายไฟฟ้าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนขั้นต่ำที่ตกลงจ่ายชำระให้แก่เจ้าของโครงการตามข้อตกลงในสัญญาร่วมลงทุนให้สิทธิขายไฟฟ้า โดยจะจ่ายเป็นรายเดือนตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มกิจการใช้อัตราต้นทุนเงินทุนของกลุ่มกิจการเป็นอัตราคิดลดในการประมาณมูลค่าปัจจุบัน ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญารับสิทธิขายไฟฟ้าจะถูกรับรู้พร้อมกับการบันทึก “สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า” (อยู่ใน “สินทรัพย์ไม่มีตัวตน”) และจะทยอยลดลงเมื่อได้ชำระค่าตอบแทนให้แก่เจ้าของโครงการ

4.19.2 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน

กลุ่มกิจการรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้าด้วยมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนที่จะเกิดขึ้น ณ วันสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หนี้สินค่ารื้อถอนที่รับรู้คิดมาจากประมาณการต้นทุนค่ารื้อถอนในอนาคตโดยมีสมมติฐานต่าง ๆ เช่น ระยะเวลารื้อถอน อัตราเงินเฟ้อในอนาคตและมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้าคำนวณโดยคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลที่มีสกุลเงินเดียวกันและอายุใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันและแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโรงไฟฟ้า

4.20 หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนรับรู้ในส่วนของเจ้าของเมื่อหุ้นกู้ชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกกิจการ บริษัทมีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของหุ้นกู้ที่ได้กำหนดไว้ และมีสิทธิเลื่อนการชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่จำเป็นต้องได้รับอนุญาตจากผู้ถือหุ้นกู้และไม่จำกัดระยะเวลา ดังนั้นการจ่ายชำระดอกเบี้ยจะถือเสมือนการจ่ายเงินปันผลและจะรับรู้โดยตรงในส่วนของเจ้าของ เมื่อมีภาระในการจ่ายชำระดอกเบี้ยเกิดขึ้น การจ่ายชำระดอกเบี้ยรับรู้ในงบกระแสเงินสดในลักษณะเดียวกันกับการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญ

4.21 การรับรู้รายได้

รายได้หลักรวมถึงรายได้ที่เกิดจากกิจกรรมปกติทางธุรกิจทุกประเภท รวมถึงรายได้อื่น ๆ ที่กลุ่มกิจการได้รับจากการให้บริการในกิจกรรมตามปกติธุรกิจ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่ามีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มกิจการจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มกิจการต้องแยกเป็นแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติที่แยกต่างหากจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว

รายได้จากการขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จะรับรู้เมื่อมีการส่งมอบกระแสไฟฟ้า และลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น และวัดมูลค่าโดยคำนวณจากปริมาณไฟที่ส่งมอบและราคาที่ตกลงกันตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไอน้ำกับผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรม จะรับรู้เมื่อมีการส่งมอบไอน้ำ วัดมูลค่าโดยคำนวณจากปริมาณที่ส่งมอบและราคาที่ตกลงกันตามสัญญา

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากสัญญาให้บริการที่มีลักษณะการให้บริการแบบต่อเนื่องตามวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญาโดยที่ไม่ได้คำนึงถึงรอบระยะเวลาการชำระเงินตามสัญญา

รายได้จากสัญญาการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เพื่อให้ผลิตไฟฟ้า ซึ่งกิจกรรมการติดตั้งของกลุ่มกิจการเป็นการสร้างหรือทำให้สินทรัพย์ที่ลูกค้ามีอำนาจควบคุมอยู่เพิ่มขึ้น กลุ่มกิจการจึงรับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่งโดยอ้างอิงจากระดับความคืบหน้าในการก่อสร้างตามต้นทุนที่เกิดขึ้น สำหรับสัญญาที่ลูกค้ารับโอนสินทรัพย์เมื่อการก่อสร้างเสร็จสิ้นจึงรับโอนสินทรัพย์ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายจากการขายเมื่อมีการส่งมอบสินทรัพย์

รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน จะรับรู้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง โดยขั้นของความสำเร็จจะคำนวณเป็นสัดส่วนของต้นทุนที่เกิดขึ้นสะสมจนถึงวันที่ในรายงานต่อประมาณการต้นทุนทั้งหมด ในกรณีที่กลุ่มกิจการไม่สามารถประมาณขั้นของความสำเร็จได้อย่างน่าเชื่อถือ รายได้ (หากกลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับ) จะรับรู้ได้เท่ากับต้นทุนของสัญญาที่รับรู้เป็นรายจ่าย

รายได้ดอกเบี้ยต้องรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้นเกิดขึ้น

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากสัญญา

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาเมื่อกลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัญญา ก่อนที่จะรับชำระหรือถึงกำหนดชำระตามสัญญา

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินที่เกิดจากสัญญาเมื่อได้รับชำระจากลูกค้าหรือถึงกำหนดชำระตามสัญญาก่อนที่กลุ่มกิจการจะปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ

กลุ่มกิจการจะแสดงยอดสุทธิหนี้สินที่เกิดจากสัญญาหลังจากหักกลบกับสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญานั้น ๆ ในแต่ละสัญญาที่ทำกับลูกค้า

4.22 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของกลุ่มกิจการจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินเมื่อการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และการจ่ายเงินปันผลประจำปีได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของกลุ่มกิจการ

4.23 อนุพันธ์และกิจกรรมป้องกันความเสี่ยง

(ก) อนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

อนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของอนุพันธ์นั้น

(ข) การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการรับรู้รายการสัญญาอนุพันธ์เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญาและวัดมูลค่าต่อมาในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการกำหนดให้สัญญาอนุพันธ์เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ดังต่อไปนี้

- การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรมของ 1) สินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้ หรือ 2) สัญญาผูกมัดที่ยังไม่ได้รับรู้รายการ (การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม)
- การป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวกับกระแสเงินสดของ 1) รายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้ หรือ 2) รายการที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก (การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด) หรือ
- การป้องกันความเสี่ยงในเงินลงทุนสุทธิในการดำเนินงานต่างประเทศ (การป้องกันความเสี่ยงในเงินลงทุนสุทธิ)

ณ วันที่เริ่มต้นความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มกิจการจะจัดทำเอกสาร 1) ที่ระบุถึงความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่คาดว่าจะชดเชยการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง 2) เกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่นำมาใช้ในการจัดการกับรายการที่มีความเสี่ยง

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงทั้งจำนวนเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่อยู่ในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 7 และการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในส่วนของเจ้าของได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 6

ความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการพิจารณาความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยงและตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

สำหรับการป้องกันความเสี่ยงของรายการซื้อที่เป็นเงินตราต่างประเทศนั้น กลุ่มกิจการเข้าทำรายการป้องกันความเสี่ยงเมื่อข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กันและทำการประเมินเชิงคุณภาพถึงความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ในกรณีที่มีความเปลี่ยนแปลงในสถานการณ์ที่กระทบต่อข้อกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งทำให้ข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่มีความสอดคล้องเข้าคู่กันอีกต่อไป กลุ่มกิจการจะใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน (Hypothetical derivative) ในการพิจารณาความมีประสิทธิผล

ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการซื้อที่เป็นเงินตราต่างประเทศนั้น ความไม่มีประสิทธิผลอาจเกิดจากระยะเวลาการเกิดของรายการที่คาดการณ์ ที่คลาดเคลื่อนไปจากที่คาดการณ์ไว้ หรืออาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งมีข้อกำหนดที่สำคัญคล้ายคลึงกับข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง เช่น อัตราอ้างอิง วันที่กำหนดอัตราใหม่ วันที่ถึงกำหนดชำระ วันสิ้นสุดสัญญา และจำนวนเงินที่กำหนดไว้ เนื่องจากกลุ่มกิจการไม่ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของเงินกู้ยืมทั้งหมด ดังนั้นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงจึงได้กำหนดเป็นสัดส่วนของรายการเงินกู้ยืมคงค้าง เทียบกับจำนวนเงินที่กำหนดไว้ของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเนื่องจากข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงความสอดคล้องเข้าคู่กันตลอดปี จึงสรุปได้ว่ารายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวมีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจ

กลุ่มกิจการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยใช้หลักการเดียวกับการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงของรายการซื้อที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

- มูลค่าเครดิตของคู่สัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งไม่สอดคล้องกับเงินกู้ยืม และ
- ความต่างในข้อกำหนดที่สำคัญของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เข้าเงื่อนไขการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ซึ่งกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในรายการสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของ สำหรับกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันทีโดยแสดงไว้ในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่น

กลุ่มกิจการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า/สัญญาฟอร์เวิร์ด ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่คาดการณ์ (Forecast transaction) โดยกลุ่มกิจการเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) ของสัญญาฟอร์เวิร์ดเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) สำหรับส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในรายการสำรองรายการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของ และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าองค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ของสัญญาฟอร์เวิร์ดที่เกี่ยวกับรายการที่ป้องกันความเสี่ยงในต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในส่วนของเจ้าของ

ในบางกรณี กลุ่มกิจการอาจกำหนดให้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาฟอร์เวิร์ดทั้งจำนวน (รวมถึงค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (forward points)) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ในกรณีนี้ รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาฟอร์เวิร์ดจะรับรู้ในสำรองรายการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของ

กลุ่มกิจการจะโอนจำนวนที่รับรู้สะสมในส่วนของเจ้าของดังกล่าวมายังกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาเดียวกับที่รับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน ดังนี้

- หากกลุ่มกิจการรับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงเป็นสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน เช่น ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รายการกำไรหรือขาดทุนของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (forward points) ที่รอรับรู้จะโอนมาเป็นต้นทุนเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ดังกล่าว ทั้งนี้ จำนวนดังกล่าวจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อกลุ่มกิจการรับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน เช่น รับรู้รวมอยู่ในต้นทุนขายเมื่อมีการเริ่มคิดค่าเสื่อมราคา
- กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ยผันแปรในเงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการ จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในรายการต้นทุนทางการเงิน ณ ช่วงเวลาเดียวกับที่กิจการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมนั้น

4.24 สัญญาค้ำประกันทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินทางการเงินจากสัญญาค้ำประกันเมื่อกลุ่มกิจการให้การค้ำประกันทางการเงิน หนี้สินดังกล่าวจะถูกรับรู้ที่มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้เริ่มแรก และรับรู้มูลค่าในภายหลังด้วยจำนวนที่สูงกว่าระหว่าง

- จำนวนผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่คำนวณตามข้อกำหนดของ TFRS 9 และ
- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกหักด้วยรายได้ที่รับรู้ตามการรับรู้รายได้ภายใต้ TFRS 15

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันทางการเงินกำหนดจากมูลค่าปัจจุบันของผลต่างในกระแสเงินสดระหว่าง ก) กระแสเงินสดตามสัญญาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง และ ข) กระแสเงินสดที่จะต้องจ่ายชำระในกรณีที่ไม่มีการค้ำประกันดังกล่าว หรือการประมาณจำนวนเงินที่ต้องจ่ายให้แก่บุคคลภายนอกสำหรับเพื่อโอนภาระผูกพันดังกล่าวออกไป

สัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมหรือค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ ที่ไม่ได้รับผลตอบแทน มูลค่ายุติธรรมจะแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของเงินลงทุน

5 ผลกระทบจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงมาใช้

กลุ่มกิจการและบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมไปยังกำไรสะสมต้นรอบระยะเวลาวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 ดังนั้น รายการปรับปรุงที่เกิดจากการถือปฏิบัติมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงจะรับรู้ในงบฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 ฉบับปรับปรุง ซึ่งเกี่ยวกับการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากรายการสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่ามาใช้ ที่มีต่องบฐานะการเงินรวมและงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการ เป็นดังนี้

		งบการเงินรวม		
งบฐานะการเงิน	หมายเหตุ	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ตามที่รายงานไว้เดิม พันบาท	ผลกระทบจากการปรับปรุง พันบาท	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ตามที่ปรับปรุงใหม่ พันบาท
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	26	306,053	9,271	315,324
รวมรายการสินทรัพย์ที่ปรับปรุง		306,053	9,271	315,324
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	26	144,605	(2,556)	142,049
รวมรายการหนี้สินที่ปรับปรุง		144,605	(2,556)	142,049
ส่วนของเจ้าของ				
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร		5,479,349	10,002	5,489,351
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ที่ปรับปรุง		5,479,349	10,002	5,489,351
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		14,574,673	1,825	14,576,498
รวมรายการส่วนของเจ้าของที่ปรับปรุง		20,054,022	11,827	20,065,849

งบฐานะการเงิน	งบการเงินรวม		
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ตามที่รายงานไว้เดิม พันบาท	ผลกระทบจากการปรับปรุง พันบาท	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 ตามที่ปรับปรุงใหม่ พันบาท
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	149,469	3,565	153,034
รวมรายการสินทรัพย์ที่ปรับปรุง	149,469	3,565	153,034
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	173,794	(2,414)	171,380
รวมรายการหนี้สินที่ปรับปรุง	173,794	(2,414)	171,380
ส่วนของเจ้าของ			
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	4,787,709	5,310	4,793,019
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ที่ปรับปรุง	4,787,709	5,310	4,793,019
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	12,440,109	669	12,440,778
รวมรายการส่วนของเจ้าของที่ปรับปรุง	17,227,818	5,979	17,233,797

งบฐานะการเงิน	หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ตามที่รายงานไว้เดิม พันบาท	ผลกระทบจากการปรับปรุง พันบาท	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ตามที่ปรับปรุงใหม่ พันบาท
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	26	7,188	(253)	6,935
รวมรายการสินทรัพย์ที่ปรับปรุง		7,188	(253)	6,935
ส่วนของเจ้าของ				
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร		3,188,735	(253)	3,188,482
รวมรายการส่วนของเจ้าของที่ปรับปรุง		3,188,735	(253)	3,188,482

งบฐานะการเงิน	งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ตามที่รายงานไว้เดิม บาท	ผลกระทบจากการปรับปรุง บาท	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 ตามที่ปรับปรุงใหม่ บาท
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	11,671	(1,379)	10,292
รวมรายการสินทรัพย์ที่ปรับปรุง	11,671	(1,379)	10,292
ส่วนของเจ้าของ			
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	2,291,342	(1,379)	2,289,963
รวมรายการส่วนของเจ้าของที่ปรับปรุง	2,291,342	(1,379)	2,289,963

ผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 ฉบับปรับปรุง ซึ่งเกี่ยวกับเรื่องการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากรายการสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่ามาใช้ ที่มีต่อกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและกำไรหรือขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เป็นดังนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	หมายเหตุ	งบการเงินรวม ตามที่รายงานไว้เดิม พันบาท	ผลกระทบจากการปรับปรุง พันบาท	ตามที่ปรับปรุงใหม่ พันบาท
ภาษีเงินได้	26	(287,931)	5,848	(282,083)
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		1,884,601	4,692	1,889,293
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		1,800,255	1,156	1,801,411
		3,684,856	5,848	3,690,704
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		1,076,313	4,692	1,081,005
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		1,691,597	1,156	1,692,753
		2,767,910	5,848	2,773,758
		บาท	บาท	บาท
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน*		0.44	0.00	0.44

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ ตามที่รายงานไว้เดิม พันบาท	ผลกระทบจากการปรับปรุง พันบาท	ตามที่ปรับปรุงใหม่ พันบาท
ภาษีเงินได้	26	(4,566)	1,126	(3,440)
		บาท	บาท	บาท
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน*		0.51	0.00	0.51

* หลังหักดอกเบี้ยจ่ายสะสมในระหว่างรอบระยะเวลาของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

6 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

ความเสี่ยงทางการเงินและผลกระทบที่อาจมีต่อผลการดำเนินงานในอนาคตของกลุ่มกิจการ มีดังนี้

ลักษณะความเสี่ยง	ความเสี่ยงจาก	วัดจาก	บริหารความเสี่ยงโดย
ความเสี่ยงจากตลาด - อัตราแลกเปลี่ยน	รายการทางการค้าในอนาคต สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้อยู่ในสกุลเงินบาท	ประมาณการกระแสเงินสด การวิเคราะห์ความอ่อนไหว	สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า / สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน
ความเสี่ยงจากตลาด - อัตราดอกเบี้ย	เงินกู้ยืมระยะยาวซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	การวิเคราะห์ความอ่อนไหว	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย
ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น อนุพันธ์ เงินลงทุนในตราสารหนี้ และสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	การวิเคราะห์อายุ การพิจารณาลำดับด้านเครดิต	มีเงินฝากกับหลายธนาคาร การจำกัดวงเงิน และการขอจดหมายค้ำประกัน มีนโยบายในการลงทุนในตราสารหนี้ที่ชัดเจน
ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง	เงินกู้ยืมและหนี้สินอื่น ๆ	การประมาณกระแสเงินสดหมุนเวียน	การจัดให้มีวงเงินด้านสินเชื่อและการกู้ยืมที่สามารถเปิดใช้ได้

หน่วยงานบริหารความเสี่ยงของกลุ่มกิจการขึ้นตรงกับแผนกการเงินกลางของกลุ่มกิจการ ซึ่งคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัตินโยบายที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ แผนกการเงินกลางของกลุ่มกิจการเป็นผู้กำหนด ประเมิน บริหารและป้องกันความเสี่ยงด้านการเงิน โดยจะทำงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานของกลุ่มกิจการ ส่วนคณะกรรมการบริษัทจะกำหนดหลักการในการบริหารความเสี่ยงในภาพรวม รวมถึงกำหนดนโยบายเฉพาะด้านต่าง ๆ เช่น การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย การบริหารความเสี่ยงด้านสินเชื่อ การเข้าทำตราสารอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินอื่น รวมทั้งการลงทุนในกรณีที่มีสภาพคล่องส่วนเกินในกรณีที่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดทั้งหมด กลุ่มกิจการจะถือปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบของความไม่สอดคล้องกันของหลักการรับรู้รายการของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง ซึ่งเป็นผลให้กลุ่มกิจการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยคงที่สำหรับเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่กลุ่มกิจการได้ทำการป้องกันความเสี่ยงไว้

ยอดคงเหลือของสัญญาอนุพันธ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้เปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุ 7 มูลค่ายุติธรรม สำรองรายการป้องกันความเสี่ยงของกลุ่มกิจการและบริษัทประกอบด้วยเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงต่อไปนี้

	งบการเงินรวม				
	สำรองรายการป้องกันความเสี่ยง				
		สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด			
	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง พันบาท	องค์ประกอบราคาปัจจุบันของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า พันบาท	องค์ประกอบราคาปัจจุบันของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน พันบาท	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย พันบาท	รวมสำรองรายการป้องกันความเสี่ยง พันบาท
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	(40,755)	29,104	144,731	1,592,064	1,725,144
บวก: การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	3,316	(33,655)	(373,263)	(403,602)
บวก: ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอรับรู้ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(42,822)	-	-	-	(42,822)
หัก: การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปยังกำไรหรือขาดทุน	12,416	3,862	54,936	13,587	84,801
หัก: ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4,120	(572)	(5,888)	37,319	34,979
หัก: การแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	26,979	26,979
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	(67,041)	35,710	160,124	1,296,686	1,425,479
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	(67,041)	35,710	160,124	1,296,686	1,425,479
บวก: การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	(48,724)	209,406	160,682
บวก: ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอรับรู้ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	64,418	-	-	-	64,418
หัก: การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปยังกำไรหรือขาดทุน	(22,018)	(2,621)	78,178	(321,907)	(268,368)
หัก: ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(4,286)	98	(7,287)	(2,282)	(13,757)
หัก: การแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	29,655	29,655
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	(28,927)	33,187	182,291	1,211,558	1,398,109

จำนวนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

จำนวนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนซึ่งเกี่ยวข้องกับอนุพันธ์ เพิ่มเติมจากการกระทบยอดสำรองรายการป้องกันความเสี่ยงข้างต้นเป็นดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กำไรสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ซึ่งไม่เข้าเงื่อนไข				
การเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่รับรู้ในต้นทุนทางการเงิน	155,445	-	190,282	-

6.1 ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน

6.1.1 ความเสี่ยงจากตลาด

(ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

เนื่องจากกลุ่มกิจการดำเนินงานระหว่างประเทศจึงมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งเกิดจากสกุลเงินที่หลากหลาย โดยมีสกุลเงินหลักเป็นดอลลาร์สหรัฐฯ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดขึ้นจากรายการธุรกรรมในอนาคต การรับรู้รายการของสินทรัพย์และหนี้สิน และเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ

ความเสี่ยง

กลุ่มกิจการและบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งสรุปเป็นสกุลเงินบาท ดังนี้

	งบการเงินรวม					
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567					
	ดอลลาร์สหรัฐฯ พันบาท	ยูโร พันบาท	เยนญี่ปุ่น พันบาท	ดองเวียดนาม พันบาท	วอนเกาหลี พันบาท	เปโซฟิลิปปินส์ พันบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	947,693	26,508	2	1,690,823	31,759	153,784
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนภายในหนึ่งปี	-	-	-	19,522	-	82,664
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่าสามเดือน	-	-	-	99,606	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	690,190	12,683	41,759	1,787,660	309,163	44,786
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น	349,798	118,132	-	-	-	-
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,387,903	-	411,201	-	681,398	-
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่าหนึ่งปี	-	-	-	18,733	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	588,635	-	-	-	7,649,793	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	1,396,824	-	-	-	129,037	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (ดอกเบี้ยค้างรับ)	52,235	100	-	-	-	-
สินทรัพย์สัญญาอนุพันธ์ - ป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด						
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน	152,244	-	-	-	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	513,959	4,823	580	233,619	1,097,679	86,695
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	22,006	1,245	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	11,030,522	-	-	8,672,648	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	-	-	-	-	1,054,013	-
หนี้สินสัญญาอนุพันธ์ - ป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด						
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน	46	-	-	-	-	-

	งบการเงินรวม					
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
	ดอลลาร์สหรัฐฯ พันบาท	ยูโร พันบาท	เยนญี่ปุ่น พันบาท	ดองเวียดนาม พันบาท	วอนเกาหลี พันบาท	เปโซฟิลิปปินส์ พันบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,544,112	364,656	2	2,409,337	5,924	22,356
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนภายในหนึ่งปี	-	-	-	38,137	-	86,853
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่าสามเดือน	-	-	-	398,418	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	1,074,765	8,716	26,142	902,291	238,119	107,713
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น	432,549	126,865	334,320	-	5,556,423	-
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,886,500	-	128,644	-	639,303	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	10,218	-	-	-	-	-
สินทรัพย์สัญญาอนุพันธ์ - ป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด						
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	37,343	94	457	-	-	-
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน	110,924	-	-	-	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	2,114,572	1,481	1,005	319,927	480,364	124,313
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	-	-	-	-	665,978	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	22,162	1,328	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	10,790,260	-	-	9,408,077	-	-
หนี้สินสัญญาอนุพันธ์ - ป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด						
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	6,960	-	5,664	-	-	-
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน	53,231	-	-	-	-	-

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567		
	ดอลลาร์สหรัฐฯ พันบาท	ยูโร พันบาท	เยนญี่ปุ่น พันบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	313,528	13,335	2
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	655,480	12,683	41,759
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น	101,489	118,132	-
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,720,930	-	411,201
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,254,057	237,714	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (ดอกเบี้ยค้างรับ)	801,822	11,224	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	56,851	1,834	-

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566		
	ดอลลาร์สหรัฐฯ พันบาท	ยูโร พันบาท	เยนญี่ปุ่น พันบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	313,727	364,656	2
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	662,783	8,716	26,142
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น	432,549	126,865	334,320
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,354,450	-	128,644
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,900,472	122,369	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	458,458	1,481	-

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีดังนี้

	งบการเงินรวม	
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์) (พันบาท)	-	37,894
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน) (พันบาท)	-	12,624
จำนวนเงินตามสัญญา - (พันดอลลาร์สหรัฐฯ)	-	8,852
- (พันโครนาสวีเดน)	-	-
- (พันเยน)	-	209,834
- (พันยูโร)	-	92
- (พันบาท)	-	1,792,386
วันครบกำหนด		มกราคม พ.ศ. 2567
	-	- สิงหาคม พ.ศ. 2567
ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	-	1:1
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่า ณ ปัจจุบัน (Spot value) คิดลดของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ ตั้งแต่วันเริ่มต้นการป้องกันความเสี่ยง (พันบาท)	-	3,316
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงที่ใช้ในการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง (พันบาท)	-	(3,316)
อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี		1 ดอลลาร์สหรัฐฯ = 34.76 บาท
(รวมค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล		100 เยน = 26.75 บาท
(Forward points))		1 ยูโร = 37.03 บาท
		- 1 บาท = 0.029 ดอลลาร์สหรัฐฯ

	งบการเงินรวม	
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์) (พันบาท)	152,244	110,924
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน) (พันบาท)	46	53,231
จำนวนเงินตามสัญญา (พันดอลลาร์สหรัฐฯ)	96,682	110,323
วันครบกำหนด	เมษายน พ.ศ. 2569	เมษายน พ.ศ. 2567
	- พฤษภาคม พ.ศ. 2576	- พฤษภาคม พ.ศ. 2576
ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	1:1	1:1
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าที่ไม่รวมส่วนต่างอัตราดอกเบี้ย (currency basis spread) ของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ตั้งแต่วันเริ่มต้นการป้องกันความเสี่ยง (พันบาท)	(48,724)	(33,655)
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงที่ใช้ในการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง (พันบาท)	6,077	74,489
อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี (รวมค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points))	1 ดอลลาร์สหรัฐฯ = 33.49 บาท	1 ดอลลาร์สหรัฐฯ = 33.62 บาท
อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี (swap rate)	ร้อยละ 4.90	ร้อยละ 4.29

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ดังที่แสดงในตารางข้างต้น กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงหลักจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ความอ่อนไหวในกำไรหรือขาดทุนต่อการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ และผลกระทบที่มีต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของที่เกิดมาจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลที่ถูกกำหนดไว้เพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด

	งบการเงินรวม			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของ	
	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	(49,925)	(431,472)	(150,177)	(257,606)
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ				
- ลดลงร้อยละ 10*	49,925	431,472	150,177	257,606

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของ	
	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	1,479,046	947,593	-	3,789
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ				
- ลดลงร้อยละ 10*	(1,479,046)	(947,593)	-	(3,789)

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

(ข) ความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรมและความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ของกลุ่มกิจการเกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งยังผลให้กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย กลุ่มกิจการมีนโยบายที่จะคงไว้ซึ่งอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่สัดส่วนขั้นต่ำร้อยละ 80 โดยกลุ่มกิจการจะใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (จากอัตราดอกเบี้ยผันแปรมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่) เป็นเครื่องมือในการคงสัดส่วนดังกล่าวเมื่อจำเป็น โดยปกติ การที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญากู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร และทำสัญญาแลกเปลี่ยนมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่นั้นจะได้อัตราดอกเบี้ยที่ต่ำกว่าการที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญากู้ยืมด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยตรง ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 ถึง พ.ศ. 2567 เงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการที่อัตราดอกเบี้ยผันแปรนั้นส่วนใหญ่อยู่ในสกุลเงินบาทและสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ

เงินกู้ยืมแสดงด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย ทั้งนี้ ตามที่ได้กำหนดไว้ในสัญญา เงินกู้ยืมจะมีการปรับอัตราดอกเบี้ยใหม่ตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ (ดังตาราง) จึงส่งผลให้กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยและการปรับอัตราดอกเบี้ยใหม่ของเงินกู้ยืม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	พ.ศ. 2567		พ.ศ. 2566	
	พันบาท	ร้อยละของเงินกู้	พันบาท	ร้อยละของเงินกู้
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	54,680,484	47.2	58,462,873	53.0
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่				
- วันที่มีการปรับอัตราใหม่หรือวันครบกำหนด				
น้อยกว่า 1 ปี	15,031,865	13.0	4,403,252	4.0
1-5 ปี	25,888,839	22.4	29,498,803	26.8
เกินกว่า 5 ปี	20,151,593	17.4	17,793,813	16.2
	115,752,781	100.0	110,158,741	100.0

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	พ.ศ. 2567		พ.ศ. 2566	
	พันบาท	ร้อยละของเงินกู้	พันบาท	ร้อยละของเงินกู้
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	-	-	-	-
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่				
- วันที่มีการปรับอัตราใหม่หรือวันครบกำหนด				
น้อยกว่า 1 ปี	15,908,830	34.3	3,547,845	9.1
1-5 ปี	18,039,478	38.9	23,822,867	61.0
เกินกว่า 5 ปี	12,438,083	26.8	11,688,462	29.9
	46,386,391	100.0	39,059,174	100.0

ร้อยละของเงินกู้ยืมข้างต้นแสดงถึงสัดส่วนของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรต่อจำนวนเงินกู้ยืมทั้งหมด และการวิเคราะห์เงินกู้ยืมตามวันครบกำหนดได้แสดงรวมไว้ในหมายเหตุ 6.1.3

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการและบริษัทเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 82 ของเงินต้นของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรที่คงค้างอยู่ (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 80) โดยอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีอัตราร้อยละ 2.28 ถึง 4.10 (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 1.37 ถึง 6.54) และอัตราดอกเบี้ยผันแปรมีอัตราดอกเบี้ยจาก SOFR ที่ร้อยละ 1.30 ถึง 4.00 (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 0.26 ถึง 2.84) และ Fallback THBFIX ที่ร้อยละ 0 (พ.ศ. 2566 ร้อยละ 0) และ THOR ที่ร้อยละ 0 (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 0)

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยกำหนดให้ชำระยอดสุทธิของดอกเบี้ยค้างรับหรือค้างจ่ายทุก 90-180 วัน โดยวันที่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาดังกล่าวเป็นวันเดียวกับวันที่ถึงกำหนดชำระของดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์) (พันบาท)	1,261,560	1,413,144
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน) (พันบาท)	512,495	551,580
จำนวนเงินตามสัญญา - (พันดอลลาร์สหรัฐฯ)	467,879	485,338
- (พันบาท)	32,361,719	34,474,584
วันครบกำหนด	ตุลาคม พ.ศ. 2568	ตุลาคม พ.ศ. 2568
	- มิถุนายน พ.ศ. 2578	- มิถุนายน พ.ศ. 2578
ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	1:1	1:1
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม (พันบาท)	209,406	(373,263)
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงสำหรับการกำหนดความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง (พันบาท)	(209,406)	373,263
อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี	ร้อยละ 2.48	ร้อยละ 2.49

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

รายการกำไรหรือขาดทุนจะมีความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในรายได้ดอกเบี้ยจากเงินสดและเงินฝากธนาคารและค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย องค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของจะเปลี่ยนแปลงไปซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในมูลค่ายุติธรรมของการป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดของเงินกู้ยืม

	งบการเงินรวม			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.25*	(91,432)	(75,387)	271,309	345,710
อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 0.25*	91,432	75,387	(271,309)	(345,710)

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.25*	1,531	22,610	-	-
อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 0.25*	(1,531)	(22,610)	-	-

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

6.1.2 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิตโดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด กระแสเงินสดตามสัญญาจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วย ก) ราคาทุนตัดจำหน่าย ข) มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) และ ค) มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) สินทรัพย์อนุพันธ์ และเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงิน รวมถึงความเสี่ยงด้านเครดิตจากลูกค้าและลูกหนี้คงค้าง

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการไม่มีความเสี่ยงในด้านเครดิตที่เป็นสาระสำคัญกับเงินสดและเงินลงทุน เนื่องจากกลุ่มกิจการมีรายการเงินสดและเงินลงทุนกับสถาบันทางการเงินที่มีคุณภาพ โดยกลุ่มกิจการได้วางนโยบายจำกัดรายการที่จะเกิดกับสถาบันการเงินใดสถาบันการเงินหนึ่งเพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น และจะนำเงินส่วนเกินไปลงทุนเฉพาะการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำ จากประสบการณ์ในอดีตกลุ่มกิจการไม่เคยมีความสูญเสียจากเงินสดและเงินลงทุน

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มกิจการจะประเมินความเสี่ยงจากคุณภาพเครดิตของลูกค้า โดยพิจารณาจากฐานะทางการเงิน ประสบการณ์ที่ผ่านมา และปัจจัยอื่น ๆ ทั้งนี้กลุ่มกิจการขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาล และภาคอุตสาหกรรมที่มีสถานะการเงินที่ดี ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาว บริษัทไม่มีการกระจุกตัวของความเสี่ยงด้านเครดิตที่เป็นสาระสำคัญจากลูกค้าแต่ละราย

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์ทางการเงินที่ต้องมีการพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่าสามเดือน
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น
- สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา
- เงินให้กู้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และ
- เงินให้กู้แก่กิจการอื่น

ผู้บริหารพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่มีสาระสำคัญ

ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา

กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (Simplified approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นซึ่งคำนวณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาทั้งหมด

ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาตามลักษณะร่วมของความเสี่ยงด้านเครดิตและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ ทั้งนี้ เนื่องจากสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาเป็นงานที่ส่งมอบแต่ยังไม่ได้เรียกเก็บนั้นมีลักษณะความเสี่ยงที่ใกล้เคียงเป็นอย่างมากกับลูกหนี้การค้าสำหรับสัญญาประเภทเดียวกัน ผู้บริหารจึงพิจารณาใช้อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกหนี้การค้ามาประมาณการอัตราผลขาดทุนด้านเครดิตของสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาที่เกี่ยวข้องด้วย

ประมาณการอัตราผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากประวัติการชำระเงินจากการขายในช่วงระยะเวลา 12 เดือนและ 36 เดือนก่อนวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 สำหรับกิจการในประเทศไทยและต่างประเทศตามลำดับ รวมทั้งพิจารณาประสบการณ์ผลขาดทุนด้านเครดิตที่เกิดขึ้นในช่วงระยะเวลาดังกล่าว ทั้งนี้ อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตในอดีตจะถูกปรับปรุงเพื่อให้สะท้อนถึงข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและการคาดการณ์ล่วงหน้าเกี่ยวกับปัจจัยทางเศรษฐกิจมหภาคที่จะมีผลต่อความสามารถในการจ่ายชำระของลูกหนี้ กลุ่มกิจการได้พิจารณาว่าอัตราผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ในประเทศที่กลุ่มกิจการขายสินค้าและให้บริการนั้นเป็นปัจจัยที่เกี่ยวข้องมากที่สุด จึงได้ปรับอัตราผลขาดทุนด้านเครดิตที่ได้จากประสบการณ์ในอดีตเพื่อให้สะท้อนถึงการคาดการณ์การเปลี่ยนแปลงจากปัจจัยนี้

กลุ่มกิจการตัดจำหน่ายลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาเมื่อคาดว่าจะไม่ได้รับชำระคืน

ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาจะแสดงเป็นผลขาดทุนจากการด้อยค่าสุทธิในกำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ กลุ่มกิจการจะรับรู้จำนวนที่ได้รับชำระสำหรับจำนวนที่ได้ตัดจำหน่ายไปแล้วเป็นยอดหักจากรายการที่ได้บันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่า

เงินลงทุนในตราสารหนี้

เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายประกอบด้วยลูกหนี้อื่น เงินให้กู้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินให้กู้แก่กิจการอื่น

กลุ่มกิจการพิจารณาว่าเงินลงทุนในตราสารหนี้ (ยกเว้นเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน) ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายนั้นมีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ ดังนั้น ค่าเผื่อผลขาดทุนที่รับรู้ในระหว่างปีจึงจำกัดอยู่เพียงผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือน กลุ่มกิจการจะพิจารณาว่ามีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำเมื่อความเสี่ยงจากการผิดนัดชำระอยู่ในระดับต่ำ และผู้ออกตราสารมีความสามารถทางการเงินที่แข็งแกร่งที่จะปฏิบัติตามภาระผูกพันตามสัญญาได้ในระยะเวลาอันใกล้

6.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

การจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอย่างรอบคอบคือ การมีเงินสด หลักทรัพย์ที่อยู่ในความต้องการของตลาดและการมีแหล่งเงินทุนที่สามารถเบิกใช้ได้จากวงเงินด้านสินเชื่อที่เพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันเมื่อถึงกำหนดชำระและเพียงพอต่อการปิดสถานะ ทั้งนี้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี กลุ่มกิจการมีเงินฝากธนาคารที่สามารถเบิกใช้ได้ทันทีจำนวน 18,263 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : 23,384 ล้านบาท) เพื่อใช้ในการบริหารสภาพคล่องของกลุ่มกิจการ

ผู้บริหารได้พิจารณา ก) ประมาณการกระแสเงินสดของกลุ่มกิจการอย่างสม่ำเสมอโดยพิจารณาจากเงินสำรองหมุนเวียน (จากวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกใช้) และ ข) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด นอกเหนือจากนี้นโยบายการจัดการสภาพคล่องของกลุ่มกิจการยังรวมถึงการประมาณการกระแสเงินสดในสกุลเงินหลักต่าง ๆ และการพิจารณาปริมาณของสินทรัพย์ที่มีสภาพคล่องสูงที่จำเป็นและอัตราส่วนสภาพคล่องตามข้อกำหนดต่าง ๆ และคงไว้ซึ่งแผนการจัดหาเงิน

ก) การจัดการด้านการจัดหาเงิน

กลุ่มกิจการมีวงเงินกู้ที่ยังไม่ได้เบิกใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว				
หมดอายุภายในหนึ่งปี				
- วงเงินกู้ธนาคาร*	2,044,011	2,202,787	-	-
	2,044,011	2,202,787	-	-

* การใช้วงเงินกู้บางส่วนเป็นไปตามเงื่อนไขที่ธนาคารกำหนด

ข) วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน

ตารางต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงหนี้สินทางการเงินที่จัดประเภทตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญาของ

ก) หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่สัญญาอนุพันธ์ และ
ข) สัญญาอนุพันธ์ที่มีการชำระเป็นยอดสุทธิและยอดขั้นต้น ซึ่งระยะเวลาครบกำหนดตามสัญญามีความสำคัญต่อความเข้าใจในระยะเวลาของกระแสเงินสดของรายการ

จำนวนเงินในตารางแสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญาที่ไม่ได้มีการคิดลดและดอกเบี้ยจ่าย (ถ้ามี) ทั้งนี้ ยอดคงเหลือที่ครบกำหนดภายในระยะเวลา 12 เดือนจะเท่ากับมูลค่าตามบัญชีเนื่องการการคิดลดไม่มีนัยสำคัญ สำหรับกระแสเงินสดที่แสดงภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยนั้น เป็นกระแสเงินสดโดยประมาณจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าที่เกี่ยวข้อง ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

	งบการเงินรวม (หน่วย: พันบาท)				
วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	**ภายใน 1 ปี**	**1 - 5 ปี**	**มากกว่า 5 ปี**	**รวม**	**มูลค่าตามบัญชี**
รายการที่มิใช่อนุพันธ์					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	7,825,298	-	-	7,825,298	7,668,298
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	7,743,675	-	-	7,743,675	7,743,675
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	123,761	-	-	123,761	121,716
เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทร่วมที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	-	297,806	-	297,806	297,806
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	-	1,164,251	-	1,164,251	1,054,013
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	7,674,077	28,406,389	44,357,250	80,437,716	58,549,370
หุ้นกู้	12,076,371	26,433,407	17,410,265	55,920,043	48,359,383
หนี้สินตามสัญญาเช่า	166,747	692,750	2,680,701	3,540,198	2,119,216
รวมรายการที่มิใช่อนุพันธ์	**35,609,929**	**56,994,603**	**64,448,216**	**157,052,748**	**125,913,477**
สัญญาอนุพันธ์					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
- (กระแสเงินสดรับ)	(255,324)	(2,477,344)	(1,182,534)	(3,915,202)	(152,198)
- กระแสเงินสดจ่าย	275,550	2,749,611	1,165,356	4,190,517	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
- (กระแสเงินสดรับ)	(442,752)	(878,959)	(334,076)	(1,655,787)	(749,065)
- กระแสเงินสดจ่าย	-	-	-	-	-
รวมอนุพันธ์	**(422,526)**	**(606,692)**	**(351,254)**	**(1,380,472)**	**(901,263)**

วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	งบการเงินรวม (หน่วย: พันบาท) ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี
รายการที่มิใช่อนุพันธ์					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	312,840	-	-	312,840	304,000
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	8,047,598	-	-	8,047,598	8,047,598
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	727,515	-	-	727,515	713,250
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13,833	-	-	13,833	13,225
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	-	1,007,295	-	1,007,295	911,690
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	8,449,495	33,402,757	61,762,194	103,614,446	63,078,851
หุ้นกู้	5,002,100	30,652,141	18,165,283	53,819,524	46,049,415
หนี้สินตามสัญญาเช่า	157,779	629,518	2,611,033	3,398,330	1,961,956
รวมรายการที่มิใช่อนุพันธ์	**22,711,160**	**65,691,711**	**82,538,510**	**170,941,381**	**121,079,985**
สัญญาอนุพันธ์					
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
- (กระแสเงินสดรับ)	(2,151,878)	-	-	(2,151,878)	(25,270)
- กระแสเงินสดจ่าย	2,166,754	-	-	2,166,754	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน - ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
- (กระแสเงินสดรับ)	(734,292)	(2,518,675)	(1,748,820)	(5,001,787)	(57,693)
- กระแสเงินสดจ่าย	747,401	2,559,033	1,724,879	5,031,313	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
- (กระแสเงินสดรับ)	(850,972)	(2,749,160)	(604,931)	(4,205,063)	(861,565)
- กระแสเงินสดจ่าย	-	-	-	-	-
รวมอนุพันธ์	**(822,987)**	**(2,708,802)**	**(628,872)**	**(4,160,661)**	**(944,528)**

วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	งบการเงินเฉพาะกิจการ (หน่วย: พันบาท)				
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	3,726,579	-	-	3,726,579	3,635,000
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	597,093	-	-	597,093	597,093
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	44,692	-	-	44,692	43,816
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,503,890	-	-	1,503,890	1,489,000
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	828,404	2,161,608	-	2,990,012	2,850,000
หุ้นกู้	11,267,618	19,148,012	13,740,851	44,156,481	38,368,574
หนี้สินตามสัญญาเช่า	22,068	42,338	167,601	232,007	132,188
รวมหนี้สินทางการเงิน	17,990,344	21,351,958	13,908,452	53,250,754	47,115,671

วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	งบการเงินเฉพาะกิจการ (หน่วย: พันบาท)				
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	465,770	-	-	465,770	465,770
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	48,217	-	-	48,217	47,272
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,516,010	-	-	1,516,010	1,501,000
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	-	1,007,295	-	1,007,295	911,690
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	260,123	2,965,575	-	3,225,698	3,000,000
หุ้นกู้	3,157,385	24,234,595	12,819,268	40,211,248	34,660,903
หนี้สินตามสัญญาเช่า	17,684	41,220	172,298	231,202	126,236
รวมหนี้สินทางการเงิน	**5,465,189**	**28,248,685**	**12,991,566**	**46,705,440**	**40,712,871**
สัญญาอนุพันธ์					
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
- (กระแสเงินสดรับ)	(1,621,636)	-	-	(1,621,636)	(37,343)
- กระแสเงินสดจ่าย	1,627,573	-	-	1,627,573	-
รวมอนุพันธ์	**5,937**	**-**	**-**	**5,937**	**(37,343)**

6.2 การบริหารส่วนของเงินทุน

6.2.1 การบริหารความเสี่ยง

วัตถุประสงค์ของการบริหารส่วนของทุน คือ

- การรักษาไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานต่อเนื่อง เพื่อที่จะสามารถก่อให้เกิดผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นและก่อให้เกิดประโยชน์แก่ผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ และ
- การรักษาโครงสร้างเงินทุนไว้ให้อยู่ในระดับที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดเพื่อลดต้นทุนเงินทุน

การที่จะรักษาหรือปรับโครงสร้างของเงินทุนนั้น กลุ่มกิจการอาจต้องปรับจำนวนเงินปันผลจ่าย ปรับการคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น ออกหุ้นใหม่ หรือขายสินทรัพย์เพื่อลดภาระหนี้สิน

เช่นเดียวกับกิจการอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกัน กลุ่มกิจการพิจารณาระดับเงินทุนอย่างสม่ำเสมอจากอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน ซึ่งคำนวณจากหนี้สินมีภาระดอกเบี้ยสุทธิหารส่วนของเจ้าของ

ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 กลยุทธ์ของกลุ่มกิจการยังคงเดิมเช่นเดียวกับปี พ.ศ. 2566 คือการรักษาอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อทุนให้อยู่ในระดับไม่เกิน 2 เท่าอย่างมีนัยสำคัญ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว และหุ้นกู้ หักเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่าสามเดือน

โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการมีอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ	96,193,471	80,655,534	45,316,379	30,175,185
ส่วนของเจ้าของ (รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม)	51,671,509	52,714,573	32,919,729	34,568,527
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน	**1.86 : 1**	**1.53 : 1**	**1.38 : 1**	**0.87 : 1**

การคงไว้ซึ่งอัตราส่วนตามสัญญาเงินกู้ (Loan covenants)

ภายใต้เงื่อนไขของวงเงินกู้หลักของกลุ่มกิจการ กลุ่มกิจการจะต้องคงไว้ซึ่งอัตราส่วนทางการเงินดังนี้

- อัตราส่วนหนี้สินต่อทุนที่ไม่เกิน 3:1 และ
- อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ต้องมากกว่า 1.1

กลุ่มกิจการสามารถคงไว้ซึ่งอัตราส่วนทางการเงินตลอดรอบระยะเวลารายงาน

7 มูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม แต่ไม่รวมถึงรายการที่มูลค่ายุติธรรมใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 2	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์				
อนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง				
ตราสารอนุพันธ์ - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	191,396	-	191,396	-
ตราสารอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	37,894	-	37,343
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน	152,244	110,924	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	1,261,560	1,413,144	-	-
รวมสินทรัพย์	1,605,200	1,561,962	191,396	37,343
หนี้สิน				
อนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง				
ตราสารอนุพันธ์ - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	35,952	-	1,114	-
ตราสารอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	12,624	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน	46	53,230	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	512,496	551,580	-	-
รวมหนี้สิน	548,494	617,434	1,114	-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ข้อมูลระดับที่ 3		ข้อมูลระดับที่ 3	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์				
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	147,956	100,777	-	16,286
รวมสินทรัพย์	147,956	100,777	-	16,286

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งพิจารณาว่าเงินลงทุนดังกล่าวมีมูลค่ายุติธรรมที่ใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี จึงไม่มีรายการที่ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

มูลค่ายุติธรรมแบ่งออกเป็นลำดับชั้นตามข้อมูลที่ใช้ดังนี้

ข้อมูลระดับ 1 : มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินอ้างอิงจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันหรือราคาปิดที่อ้างอิงจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยหรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ข้อมูลระดับ 2 : มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้อย่างมีนัยสำคัญและอ้างอิงจากประมาณการของกิจการเองมาใช้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

ข้อมูลระดับ 3 : มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ในตลาด

เทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรม

วิธีการที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน มีดังนี้

- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swaps) และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน - มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตโดยอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทน (Yield curves) ที่สังเกตได้ในตลาด
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตโดยอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า ณ วันสิ้นรอบปีบัญชี
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด - มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตโดยอ้างอิงอัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยงซึ่งไม่สามารถสังเกตได้

ผลของการประมาณมูลค่ายุติธรรมทั้งหมดอยู่ในข้อมูลระดับ 2

การโอนระหว่างระดับของชั้นมูลค่ายุติธรรม

กลุ่มกิจการไม่มีรายการโอนระหว่างลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมในระหว่างปี

ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกลุ่มกิจการ

การประชุมระหว่างผู้บริหารสูงสุดสายบัญชีและการเงินและคณะทำงานเกี่ยวกับการประเมินมูลค่ายุติธรรมเกี่ยวกับกระบวนการประเมินและผลลัพธ์จะจัดขึ้นอย่างน้อยทุกไตรมาส

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายดังต่อไปนี้ มีมูลค่ายุติธรรมใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน
- เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่าสามเดือน
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น
- เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและกิจการอื่น
- เงินกู้ยืมระยะสั้น
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

8 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้วิจารณญาณ

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้วิจารณญาณ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

ก) โรงไฟฟ้า อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ฝ่ายบริหารได้พิจารณาการประมาณการอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของโรงไฟฟ้า อุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งโดยส่วนใหญ่คำนึงถึงความสามารถทางเทคนิค และอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ ทั้งนี้ผู้บริหารจะทบทวนการคิดค่าเสื่อมราคา หากคาดว่าอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของโรงไฟฟ้า อุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนแตกต่างไปจากที่ได้ประมาณการไว้อย่างมีสาระสำคัญ หรือจะตัดจำหน่ายรายการสินทรัพย์ดังกล่าวที่มีความล้าสมัยทางเทคนิค ไม่ได้ใช้งานหรือขายออกไป

ข) มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและตราสารอนุพันธ์

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งไม่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายคล่องวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่า กลุ่มกิจการใช้วิจารณญาณในการเลือกวิธีการและตั้งข้อสมมติฐานซึ่งส่วนใหญ่อ้างอิงจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้อย่างมีนัยสำคัญที่มีอยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รายละเอียดของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้รวมอยู่ในหมายเหตุ 7

ค) การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดพิจารณาจากการคำนวณมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย การคำนวณนี้ใช้ประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากงบประมาณทางการเงินครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เหลืออยู่ รายละเอียดของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้ได้เปิดเผยในหมายเหตุ 24

ง) ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานขึ้นอยู่กับข้อสมมติฐานหลายข้อ ข้อสมมติฐานที่ใช้และผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงที่เป็นไปได้ของข้อสมมติฐานได้เปิดเผยข้อมูลอยู่ในหมายเหตุ 31

จ) การจัดประเภทรายการของการร่วมการงาน

บริษัทถือสิทธิในการออกเสียงร้อยละ 20 ถึงร้อยละ 70 ของการร่วมการงานของกลุ่มกิจการตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 19 (ข) กลุ่มกิจการมีการควบคุมร่วมในการงานนี้ เนื่องจากภายใต้สัญญาที่ตกลงร่วมกันได้กำหนดว่าการตัดสินใจใด ๆ เกี่ยวกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างเป็นเอกฉันท์ จากผู้ที่ร่วมกันควบคุมการงานแล้วเท่านั้น

การร่วมการงานของกลุ่มกิจการได้จัดตั้งขึ้นในรูปแบบบริษัทจำกัดและให้สิทธิในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทจำกัดนี้แก่กลุ่มกิจการและผู้ร่วมการงานอื่นภายใต้ข้อตกลงร่วมกัน ดังนั้นการงานนี้จึงจัดประเภทเป็น “การร่วมค้า”

ฉ) การกำหนดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการพิจารณาข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจสำหรับผู้เช่า ในการใช้สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าหรือไม่ใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่าเพื่อกำหนดอายุสัญญาเช่า กลุ่มกิจการพิจารณาการกำหนดอายุสัญญาเช่าก็ต่อเมื่อสัญญาเช่านั้นมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่ระยะเวลาการเช่าจะถูกขยายหรือถูกยกเลิก

สำหรับการเช่าอสังหาริมทรัพย์ ปัจจัยหลักที่เกี่ยวข้องมากที่สุดคือระยะสัญญาเช่าในอดีต ค่าใช้จ่าย และสภาพของสินทรัพย์ที่เช่า

สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าส่วนใหญ่ในสัญญาเช่าอาคารสำนักงานและยานพาหนะไม่ได้ถูกรวมอยู่ในหนี้สินตามสัญญาเช่า เนื่องจากกลุ่มกิจการพิจารณา ก) สภาพของสินทรัพย์ที่เช่า และ/หรือ ข) การเปลี่ยนแทนสินทรัพย์จะไม่ก่อให้เกิดต้นทุนอย่างมีสาระสำคัญ

อายุสัญญาเช่าจะถูกประเมินใหม่เมื่อกลุ่มกิจการใช้ (หรือไม่ใช้) สิทธิหรือกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในการใช้ (หรือไม่ใช้สิทธิ) การประเมินความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลจะเกิดขึ้นเมื่อเกิดเหตุการณ์ที่มีนัยสำคัญหรือการเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ ซึ่งมีผลกระทบต่อการประเมินอายุสัญญาเช่าและอยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มกิจการ

ช) การกำหนดอัตราการคิดลดของหนี้สินตามสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการประเมินอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่าดังนี้

- ใช้ข้อมูลที่การจัดหาเงินทุนจากบุคคลที่สามของแต่ละกิจการที่เป็นผู้เช่าและปรับปรุงข้อมูลที่ได้รับให้สะท้อนกับการเปลี่ยนแปลงในปัจจัยทางด้านการเงินของผู้เช่าหากเป็นไปได้
- ปรับปรุงสัญญาเช่าโดยเฉพาะเจาะจง เช่น อายุสัญญาเช่า ประเทศ สกุลเงิน และหลักประกัน

ซ) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินอ้างอิงจากสมมติฐานที่เกี่ยวกับความเสี่ยงในการผิดนัดชำระหนี้และอัตราการขาดทุนที่คาดว่าจะเกิด กลุ่มกิจการใช้วิจารณญาณในการประเมินข้อสมมติฐานเหล่านี้ และพิจารณาเลือกปัจจัยที่ส่งผลต่อการคำนวณการด้อยค่าบนพื้นฐานของข้อมูลในอดีตของกลุ่มกิจการและสภาวะแวดล้อมทางตลาดที่เกิดขึ้น รวมทั้งการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ฌ) การประมาณการมูลค่ายุติธรรมในการรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจากการรวมธุรกิจโดยแต่งตั้งผู้ประเมินอิสระซึ่งมีคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญในวิชาชีพ โดยใช้วิธีการการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมบนพื้นฐานของสมมติฐานทางการเงินในการได้มาซึ่งมูลค่ายุติธรรมของการซื้อกิจการ การคำนวณดังกล่าวขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้บริหารในการกำหนดข้อมูลและข้อสมมติฐานในวิธีการประเมิน

ญ) การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุน

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า พิจารณาจากการคำนวณมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย การคำนวณนี้ใช้ประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากงบประมาณทางการเงินครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เหลืออยู่

9 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มกิจการเปิดเผยส่วนงานที่รายงานสองส่วนงาน อันประกอบด้วย ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าและธุรกิจอื่น

(1) ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า : ส่วนงานนี้เกี่ยวข้องกับการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมทั้งในประเทศและต่างประเทศ และการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเหลวให้แก่บริษัทในกลุ่มกิจการ

(2) ธุรกิจอื่น : ส่วนงานนี้เกี่ยวข้องกับธุรกิจเพื่อการลงทุน การบำรุงรักษาและการให้บริการในโรงไฟฟ้า

คณะกรรมการบริษัทประเมินผลการดำเนินงานโดยพิจารณาจากผลกำไรก่อนภาษีแยกตามส่วนงาน ซึ่งใช้มาตรฐานในการวัดผลการดำเนินงานเช่นเดียวกับการจัดทำงบการเงินรวม

	งบการเงินรวม			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	**ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า พันบาท**	**ธุรกิจอื่น พันบาท**	**ปรับปรุงรายการระหว่างกัน พันบาท**	**รวม พันบาท**
รายได้ตามส่วนงาน	59,690,721	1,926,524	(5,764,222)	55,853,023
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน	8,993,057	(1,107,913)	250,984	8,136,128
ดอกเบี้ยรับ	274,221	2,457,173	(1,786,982)	944,412
เงินปันผลรับ	-	4,135,492	(4,135,492)	-
ต้นทุนทางการเงิน	(4,474,909)	(2,866,146)	1,786,982	(5,554,073)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(1,029)	41,315	-	40,286
กำไรก่อนภาษีเงินได้	4,791,340	2,659,921	(3,884,508)	3,566,753
ภาษีเงินได้	(330,718)	(65,597)	-	(396,315)
กำไรสุทธิ	4,460,622	2,594,324	(3,884,508)	3,170,438
ผลกระทบจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น				590,144
ผลกระทบของรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ				69,371
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*				3,829,953
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5,674,814	129,534	(146,572)	5,657,776
สินทรัพย์ถาวรจำแนกตามส่วนงาน	90,278,311	2,280,145	(440,191)	92,118,265
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	37,472	6,871,322	-	6,908,794
สินทรัพย์ไม่จำแนกตามส่วนงาน				81,873,661
สินทรัพย์รวมในงบการเงินรวม				180,900,720

* กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติคือกำไรสุทธิที่ไม่รวมรายการกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

จังหวะเวลาการรับรู้รายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 สามารถแสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		
	ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า พันบาท	ธุรกิจอื่น พันบาท	รวม พันบาท
จังหวะเวลาการรับรู้รายได้			
เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)	55,355,236	459,480	55,814,716
ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time)	4,787	33,520	38,307
รวม	55,360,023	493,000	55,853,023

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า พันบาท	ธุรกิจอื่น พันบาท	รวม พันบาท
จังหวะเวลาการรับรู้รายได้			
เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)	115,441	-	115,441
ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time)	-	697,872	697,872
รวม	115,441	697,872	813,313

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	งบการเงินรวม ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า พันบาท	ธุรกิจอื่น พันบาท	ปรับปรุงรายการระหว่างกัน พันบาท	รวม พันบาท
รายได้ตามส่วนงาน	59,012,284	2,052,040	(3,949,316)	57,115,008
กำไรจากการดำเนินงาน	9,131,852	39,418	(700,808)	8,470,462
ดอกเบี้ยรับ	266,954	2,119,301	(1,800,049)	586,206
เงินปันผลรับ	-	4,026,555	(4,026,555)	-
ต้นทุนทางการเงิน	(4,448,544)	(2,528,558)	1,800,063	(5,177,039)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	94	93,064	-	93,158
กำไรก่อนภาษีเงินได้	4,950,356	3,749,780	(4,727,349)	3,972,787
ภาษีเงินได้ - ปรับปรุงใหม่ (หมายเหตุ 5)	(394,488)	112,405	-	(282,083)
กำไรสุทธิ - ปรับปรุงใหม่ (หมายเหตุ 5)	4,555,868	3,862,185	(4,727,349)	3,690,704
ผลกระทบจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น				234,952
ผลกระทบของรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ				(63,869)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ* - ปรับปรุงใหม่				3,861,787
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5,327,576	120,096	(123,790)	5,323,882
สินทรัพย์ถาวรจำแนกตามส่วนงาน	93,114,185	1,250,122	(455,260)	93,909,047
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	8,078	4,893,173	-	4,901,251
สินทรัพย์ไม่จำแนกตามส่วนงาน - ปรับปรุงใหม่				78,235,278
สินทรัพย์รวมในงบการเงินรวม - ปรับปรุงใหม่				177,045,576

* กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติคือกำไรสุทธิที่ไม่รวมรายการกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

จังหวะเวลาการรับรู้รายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 สามารถแสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า พันบาท	ธุรกิจอื่น พันบาท	รวม พันบาท
จังหวะเวลาการรับรู้รายได้			
เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)	56,959,053	144,784	57,103,837
ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time)	2,520	8,651	11,171
รวม	56,961,573	153,435	57,115,008

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า พันบาท	ธุรกิจอื่น พันบาท	รวม พันบาท
จังหวะเวลาการรับรู้รายได้			
เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)	116,204	-	116,204
ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time)	-	1,209,674	1,209,674
รวม	116,204	1,209,674	1,325,878

ส่วนงานภูมิศาสตร์

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์ รายได้ตามส่วนงานแยกตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของลูกค้า สินทรัพย์หลัก ได้แก่ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ตามส่วนงานแยกตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของสินทรัพย์

ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานภูมิศาสตร์

	รายได้รวม		ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	
	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท
ไทย	51,512,173	52,873,348	77,357,082	79,885,210
เวียดนาม	3,762,456	3,643,949	10,305,231	11,487,253
สปป.ลาว	313,792	310,737	20,784	21,705
กัมพูชา	158,891	163,909	1,566,292	1,648,370
สหรัฐอเมริกา	62,074	-	2,063,708	-
สาธารณรัฐเกาหลี	38,850	120,545	184,800	175,281
สาธารณรัฐฟิลิปปินส์	4,787	2,520	609,799	683,182
สาธารณรัฐอิตาลี	-	-	10,569	8,046
	55,853,023	57,115,008	92,118,265	93,909,047

ลูกค้ารายใหญ่

ลูกค้ารายใหญ่รายหนึ่งของส่วนงานผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายก่อให้เกิดรายได้เป็นจำนวน 36,025.26 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : 35,993.12 ล้านบาท)

10 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินสดในมือ	7,878	57,805	40	10
เงินฝากธนาคาร	18,263,307	23,383,527	929,150	5,402,377
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดภายในสามเดือน	513,747	4,997,964	140,822	3,631,602
	18,784,932	28,439,296	1,070,012	9,033,989

เงินฝากธนาคารมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.02 ถึงร้อยละ 4.60 ต่อปี (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 0.04 ถึงร้อยละ 4.00 ต่อปี)

11 เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท
หมุนเวียน		
เงินฝากธนาคาร	19,522	38,137
บัญชีดูแลผลประโยชน์ของคู่สัญญา	101,549	105,738
	121,071	143,875

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เงินฝากธนาคารจำนวน 19.52 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : 38.14 ล้านบาท) ได้ถูกใช้เป็นหลักประกันสำหรับหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคาร เงินฝากธนาคารดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.20 ต่อปี (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 4.10 ถึงร้อยละ 6.50 ต่อปี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยสองแห่งมีเงินฝากภายใต้บัญชีดูแลผลประโยชน์ของคู่สัญญาจำนวน 101.55 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : 105.74 ล้านบาท) ซึ่งเป็นสัญญา 3 ฝ่ายระหว่างบริษัทย่อย คู่สัญญาและผู้ดูแลผลประโยชน์ เพื่อให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ใช้สำหรับการชำระค่าพัฒนาโครงการ ภายใต้ข้อตกลงการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และการชำระเงินตามสัญญาซื้อขายหุ้น

12 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ลูกหนี้การค้า				
- กิจการอื่น	5,701,565	4,285,581	2,092	2,095
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 43.3)	18,668	2,213	444,973	583,273
รวมลูกหนี้การค้า	5,720,233	4,287,794	447,065	585,368
รายได้ค้างรับ	5,531,515	4,270,764	13,436	14,645
ดอกเบี้ยค้างรับ				
- กิจการอื่น	149,389	157,860	59,672	53,616
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 43.3)	369,967	265,465	436,470	4,482,224
ค่าเบี้ยประกันภัยจ่ายล่วงหน้า	255,040	242,478	2,258	1,887
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า				
- กิจการอื่น	194,374	305,217	29,886	63,546
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 43.3)	1,128	890	-	890
เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ	-	-	-	1,528,651
เงินทดรองจ่ายพนักงาน	6,414	6,484	851	145
เงินชดเชยจากประกันภัยค้างรับ	122,937	115,661	-	-
เงินอุดหนุนจากการซื้อก๊าซธรรมชาติเหลว (หมายเหตุ 15)	520,643	-	-	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
- กิจการอื่น	717,703	267,757	414,928	14,377
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 43.3)	1,207,385	37,940	1,290,516	122,528
อื่น ๆ	54,071	52,706	902	4,393
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	(2,411)	-	(2,411)
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	14,850,799	10,008,605	2,695,984	6,869,859

ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	3,625,142	3,681,623	2,092	2,078
ครบกำหนดชำระ - ไม่เกิน 3 เดือน	1,074,248	307,467	-	17
- 3 - 6 เดือน	283,263	3,765	-	-
- 6 - 12 เดือน	625,281	7,906	-	-
- มากกว่า 12 เดือน	93,631	284,820	-	-
	5,701,565	4,285,581	2,092	2,095

ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	18,668	1,105	68,967	184,906
ครบกำหนดชำระ - ไม่เกิน 3 เดือน	-	10	1,506	3,012
- 3 - 6 เดือน	-	1,098	-	112,759
- 6 - 12 เดือน	-	-	-	282,493
- มากกว่า 12 เดือน	-	-	374,500	103
	18,668	2,213	444,973	583,273

เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ

เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ คือ เงินซึ่งบริษัทหรือบริษัทย่อยได้จ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการในอนาคตของกลุ่มกิจการ โดยจะเรียกเก็บไปยังบริษัทเจ้าของโครงการนั้น ๆ เมื่อได้มีการจัดตั้งบริษัทขึ้นแล้ว เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการถูกแสดงอยู่ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบการเงินรวม สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการทั้งหมดได้ถูกแสดงอยู่ในรายการสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (หมายเหตุ 27) เช่นกัน เพื่อให้สอดคล้องกับระยะเวลาที่ผู้บริหารคาดว่าจะเรียกเก็บเงินไปยังบริษัทเจ้าของโครงการซึ่งนานกว่า 12 เดือน

13 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินโดยใช้ราคาทุนตัดจำหน่ายทั้งหมด ยกเว้น

- สินทรัพย์และหนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง จัดประเภทเป็น FVOCI
- สินทรัพย์และหนี้สินอนุพันธ์ที่ไม่ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง จัดประเภทเป็น FVPL
- เงินลงทุนในบริษัทที่ไม่ได้อยู่ในตลาดที่ถือในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ 20 จัดประเภทเป็น FVOCI

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย-ส่วนที่หมุนเวียน มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย-ส่วนที่ไม่หมุนเวียน จะถูกแสดงอยู่ในหมายเหตุที่เกี่ยวข้อง

ค่าเผื่อขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่ถูกรับรู้สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเปิดเผยอยู่ในหมายเหตุที่เกี่ยวข้อง

เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.70 ถึงร้อยละ 5.00 ต่อปี (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 1.70 ถึงร้อยละ 8.39 ต่อปี) และเงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 12 เดือน มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.20 ต่อปี

14 เงินให้กู้แก่กิจการอื่น

ก) เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการและบริษัทมีรายการเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่นดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น	537,643	6,790,862	274,870	972,878
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	(23,894)	-	(23,894)
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น - สุทธิ	537,643	6,766,968	274,870	948,984

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น 7 แห่ง (พ.ศ. 2566 : 12 แห่ง) ส่วนใหญ่มีวัตถุประสงค์เพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ เงินให้กู้อยู่ในสกุลเงินต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
สกุลเงิน (ล้าน)		
วอนเกาหลี	-	205,173.0
เหรียญสหรัฐ	10.0	17.3
เยนญี่ปุ่น	-	1,400.0
บาทไทย	81.2	316.8
ยูโร	3.4	3.4

เงินให้กู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 1.50 ถึง ร้อยละ 10 ต่อปี (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 4 ถึง ร้อยละ 10 ต่อปี) และมีกำหนดชำระคืนภายในระยะเวลาหนึ่งปีหรือเมื่อมีการเรียกชำระ

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น ใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี เนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

ข) เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการและบริษัทมีรายการเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่นดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระ - ภายในหนึ่งปี	209,744	-	209,744	-
ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระ - เกินกว่าหนึ่งปี	1,653,145	-	121,533	-
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น	1,862,889	-	331,277	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น 6 แห่ง (พ.ศ. 2566 : ไม่มี) ส่วนใหญ่มีวัตถุประสงค์เพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ เงินให้กู้อยู่ในสกุลเงินต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
สกุลเงิน (ล้าน)		
เหรียญสหรัฐ	55.0	-
ยูโร	0.1	-

เงินให้กู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.00 ถึง ร้อยละ 5.85 ต่อปี (พ.ศ. 2566 : ไม่มี) เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตั้งแต่ปี พ.ศ. 2568 ถึง พ.ศ. 2572

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น มีจำนวน 1,895.24 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : ไม่มี) ซึ่งคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เป็นอัตราดอกเบี้ยตลาด ณ วันที่ในงบฐานะการเงินของกลุ่มกิจการ มูลค่ายุติธรรมอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

15 ก๊าซธรรมชาติเหลว

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ก๊าซธรรมชาติเหลว	1,582,502	-	-	-
หัก: เงินอุดหนุนจากรัฐบาล (หมายเหตุ 12)	(520,643)	-	-	-
	1,061,859	-	-	-

16 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง - สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เชื้อเพลิง	593	554	-	-
อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	1,094,372	967,924	3,289	3,279
อะไหล่และวัสดุสำรองคลังระหว่างทาง	2,181	839	-	-
	1,097,146	969,317	3,289	3,279
หัก ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุสำรองคลังที่มีการเคลื่อนไหวช้า	(38,068)	(40,615)	-	-
	1,059,078	928,702	3,289	3,279

17 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอขอคืน	154,032	151,559	40,556	47,881
ภาษีเงินได้นิติบุคคลจ่ายล่วงหน้า	15,356	16,726	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอขอคืน	480,783	1,259,629	4,607	104,802
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	17,929	64,612	-	-
อื่น ๆ	5,603	3,033	-	-
	673,703	1,495,559	45,163	152,683

18 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการมีบริษัทย่อยซึ่งรวมอยู่ในงบการเงินรวมของกลุ่มกิจการดังต่อไปนี้

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	76.76	99.97	100.00	99.97	-	0.03
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	75.00	74.98	25.00	25.02
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	100.00	99.96	-	0.04
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	100.00	99.96	-	0.04
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	70.00	69.97	30.00	30.03
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	51.20	51.20	51.20	48.80	48.80
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	51.20	51.20	48.80	48.80
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	50.69	50.69	49.31	49.31
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	51.20	51.20	48.80	48.80
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	30.00	60.72	60.72	39.28	39.28
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	30.00	61.74	61.74	38.26	38.26
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	30.00	61.74	61.74	38.26	38.26
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- Amata Power (Bien Hoa) Limited	ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้า	-	-	38.40	38.40	61.60	61.60
- บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (หยุดดำเนินการ)	-	-	51.20	51.20	48.80	48.80
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	-	-	51.20	51.20	48.80	48.80
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด	ประเทศไทย	ออกจำหน่ายหุ้นกู้	-	-	61.40	61.40	38.60	38.60
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น (หนองละลอก) จำกัด	ประเทศไทย	พัฒนาระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าและการบริหารจัดการโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	-	-	51.20	-	48.80	-
- Amata B.Grimm Power Vietnam Company Limited (เดิมชื่อ Amata B.Grimm Vietnam Company Limited) ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้	ประเทศเวียดนาม	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	51.20	51.20	48.80	48.80
- Lotuscom Limited Liability Company	ประเทศเวียดนาม	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	51.20	51.20	48.80	48.80
- Sustainable Growth Company Limited	ประเทศเวียดนาม	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	51.20	51.20	48.80	48.80
- BH Solar LLC Company Limited	ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	-	-	51.20	51.20	48.80	48.80
- บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	74.00	74.00	74.00	26.00	26.00
- บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	74.00	74.00	74.00	26.00	26.00
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	99.97	99.97	99.97	0.03	0.03
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	69.98	69.98	30.02	30.02
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	70.00	70.00	70.00	30.00	30.00
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	70.00	70.00	70.00	30.00	30.00
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	ประเทศไทย	บริหารโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	-	99.83	100.00	100.00	-	-

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	74.99	74.99	74.99	74.99	25.01	25.01
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อู่ตะเภา) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	99.97	99.97	99.97	99.97	0.03	0.03
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (บ่อวิน) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด	ประเทศไทย	จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ	99.83	99.83	100.00	100.00	-	-
บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (มุกดาหาร) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	70.00	70.00	70.00	70.00	30.00	30.00
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.99	99.99	99.99	99.99	0.01	0.01
บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	74.00	74.00	92.20	92.20	7.80	7.80
บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	92.50	92.50	92.50	92.50	7.50	7.50
บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 3 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 4 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	70.00	70.00	70.00	70.00	30.00	30.00
บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 5 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	91.31	91.31	99.97	99.97	0.03	0.03
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Viet Thai Solar Limited Liability Company	ประเทศเวียดนาม	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.97	99.97	0.03	0.03
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Vietnam Power & Energy Consulting Company Limited	ประเทศเวียดนาม	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.97	99.97	0.03	0.03
- Total Digital Solutions Company Limited	ประเทศเวียดนาม	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.97	99.97	0.03	0.03
- Quality Builder Group Company Limited	ประเทศเวียดนาม	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.97	99.97	0.03	0.03
- Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company	ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	99.97	99.97	0.03	0.03

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
- Huong Hoa Holding Joint Stock Company	ประเทศเวียดนาม	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	79.98	79.98	20.02	20.02
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Lig - Huong Hoa 1 Joint Stock Company	ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	79.98	79.98	20.02	20.02
บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	91.31	91.31	99.97	99.97	0.03	0.03
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Phu Yen TTP Joint Stock Company	ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	79.98	79.98	20.02	20.02
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Sisophon Clean Power Co., Ltd.	ประเทศกัมพูชา	พัฒนาที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า	-	-	100.00	100.00	-	-
- Ray Power Supply Co., Ltd.	ประเทศกัมพูชา	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บำเหน็จณรงค์) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชะอำ) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	-	-	99.99	99.99	0.01	0.01
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- B.Grimm Solar Power, Inc.	สาธารณรัฐฟิลิปปินส์	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	-	-	99.99	99.99	0.01	0.01
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Amatera Renewable Energy Corporation	สาธารณรัฐฟิลิปปินส์	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	99.99	99.99	0.01	0.01
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ซับใหญ่) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	100.00	100.00	-	-

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	55.00	55.00	45.00	45.00
- บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน 88 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	55.00	55.00	45.00	45.00
- บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน 111 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	55.00	55.00	45.00	45.00
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	บริหารและบริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ฟิวเจอร์ โซลูชั่น จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	100.00	-	-	-
- B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd.	สาธารณรัฐสิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	100.00	100.00	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- B.Grimm Power Holding (Hong Kong) Limited	ฮ่องกง	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	100.00	-	-	-
- B.Grimm Power (Europe) AG.	ประเทศสวิตเซอร์แลนด์	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	100.00	-	-	-
- BGP Holding (US) LLC	ประเทศสหรัฐอเมริกา	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	100.00	-		-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- BGP Holding (USA) Inc.	ประเทศสหรัฐอเมริกา	ประกอบธุรกิจให้บริการด้านการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	-	-	100.00	-	-	-
- BGP Malacha Holdings LLC	ประเทศสหรัฐอเมริกา	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	100.00	-	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Malacha Power Project LLC	ประเทศสหรัฐอเมริกา	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	100.00	-	-	-
- Pit River LLC	ประเทศสหรัฐอเมริกา	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	100.00	-	-	-
- Malacha Hydro Limited Partnership	ประเทศสหรัฐอเมริกา	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ	-	-	100.00	-	-	-

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
B.Grimm Power (Lao) Company Limited	สปป.ลาว	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Xenamnoy and Xekatam Hydropower Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ	-	-	70.00	70.00	30.00	30.00
- Nam Che 1 Hydropower Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ	-	-	72.00	72.00	28.00	28.00
- Nam Khao Hydropower Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	72.00	72.00	28.00	28.00
- Tadsakhoi Power Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	72.00	72.00	28.00	28.00
B.Grimm Power (Cambodia) Co., Ltd.	ประเทศกัมพูชา	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
B.Grimm Power (Vietnam) Company Limited	ประเทศเวียดนาม	ประกอบธุรกิจให้คำปรึกษาด้านการบริหารจัดการ	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
B.Grimm Power Korea Limited	สาธารณรัฐเกาหลี	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
B.Grimm Power Sdn. Bhd. (เดิมชื่อ B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd.)	ประเทศมาเลเซีย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Tamara East (M) Sdn. Bhd.	ประเทศมาเลเซีย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
B.Grimm Power 2 Sdn. Bhd.	ประเทศมาเลเซีย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	-	100.00	-	-	-
ZEL1 POLSKA z.o.o	ประเทศโปแลนด์	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	90.00	90.00	90.00	90.00	10.00	10.00
RES Company Sicilia S.r.l.	สาธารณรัฐอิตาลี	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- LT06 S.r.l.	สาธารณรัฐอิตาลี	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- LT09 S.r.l.	สาธารณรัฐอิตาลี	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	100.00	-	-	-
B.Grimm Power Pty. Ltd.	ประเทศออสเตรเลีย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	-	100.00	-	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Nemaroo Bimbi Wind Farm Pty. Ltd.	ประเทศออสเตรเลีย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)	-	-	100.00	-	-	-

ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย กลุ่มกิจการได้นำใบหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัทย่อยจำนวน 18 บริษัท ใช้เป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยเหล่านั้น (หมายเหตุ 29) (พ.ศ. 2566 : 17 บริษัท)

ยอดรวมของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีจำนวน 15,585.33 ล้านบาท (พ.ศ. 2566: 14,576.50 ล้านบาท) ซึ่งเป็นส่วนของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 10,221.57 ล้านบาท (พ.ศ. 2566: 9,256.13 ล้านบาท) ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยอื่นไม่มีสาระสำคัญ

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

รายละเอียดด้านล่างแสดงข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ จำนวนที่เปิดเผยแสดงด้วยจำนวนก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

งบฐานะการเงินโดยสรุป ณ วันที่ 31 ธันวาคม :

	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (งบการเงินรวม)	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท
ส่วนที่หมุนเวียน :		
สินทรัพย์	14,936,943	16,330,137
หนี้สิน	(4,779,829)	(6,994,527)
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนสุทธิ	10,157,114	9,335,610
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน :		
สินทรัพย์	39,169,070	40,102,945
หนี้สิน	(26,534,106)	(28,600,494)
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนสุทธิ	12,634,964	11,502,451
สินทรัพย์สุทธิ	22,792,078	20,838,061
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,337,419	2,386,388

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม :

	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (งบการเงินรวม)	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท
รายได้	30,562,458	34,466,096
รายได้อื่น	251,158	511,851
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,627,686	4,406,336
ภาษีเงินได้	(331,356)	(320,946)
กำไรหลังภาษีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	3,296,330	4,085,390
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	15,127	(46,772)
กำไรเบ็ดเสร็จรวม	3,311,457	4,038,618
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	388,846	571,795
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	477,443	454,992

งบกระแสเงินสดโดยสรุป สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม :

	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (งบการเงินรวม)	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	6,716,379	9,590,660
จ่ายดอกเบี้ย	(1,670,190)	(2,045,613)
จ่ายภาษีเงินได้	(355,445)	(199,373)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,690,744	7,345,674
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(1,069,897)	1,510,661
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(4,669,369)	(6,724,609)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(1,048,522)	2,131,726
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	10,334,937	8,217,614
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(14,477)	(14,403)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	9,271,938	10,334,937

การเคลื่อนไหวของเงินลงทุน

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	19,243,128	12,241,320
ลงทุนเพิ่ม	7,954,484	7,001,808
ลดเงินลงทุน	(8,151,933)	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	19,045,679	19,243,128

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

พ.ศ. 2567

(ก) การลงทุนของบริษัท

B.Grimm Power 2 Sdn. Bhd. (“BGP2 (Malaysia)”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 BGP2 (Malaysia) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศมาเลเซีย เพื่อประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า โดยมีทุนชำระแล้ว 1 ล้านริงกิตมาเลเซีย (เทียบเท่ากับ 7.64 ล้านบาท) บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGP2 (Malaysia) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ BGP2 (Malaysia) มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัท

บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด (“BGLNG”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 BGLNG เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 120 ล้านบาท เป็น 200 ล้านบาท โดยบริษัทและบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัดได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมเป็นจำนวนเงิน 79.86 ล้านบาทและ 0.14 ล้านบาท ตามลำดับ เพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม

RES COMPANY SICILIA S.R.L. (“RES”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 RES เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 100,000 ยูโร เป็น 150,000 ยูโร โดยบริษัทแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาวเป็นเงินลงทุนดังกล่าว จำนวน 50,000 ยูโร (เทียบเท่ากับ 1.97 ล้านบาท)

B.Grimm Power Pty. Ltd. (“B.Grimm Power Pty.”)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2567 B.Grimm Power Pty. ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศออสเตรเลีย เพื่อประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า โดยมีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 0.1 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย (เทียบเท่ากับ 2.48 ล้านบาท) และในไตรมาสที่สี่ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 4.3 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย (เทียบเท่ากับ 96.31 ล้านบาท) บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมเป็นจำนวนเงิน 4.2 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย (เทียบเท่ากับ 93.83 ล้านบาท) เพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน B.Grimm Power Pty. การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ B.Grimm Power Pty. มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัท

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด (“BPS”)

ในระหว่างไตรมาสที่สามและสี่ของปี พ.ศ. 2567 BPS เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 10 ล้านบาทเป็น 1,000 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 750,000 หุ้นในระหว่างไตรมาสที่สาม และจำนวน 9,150,000 หุ้นในระหว่างไตรมาสที่สี่ หุ้นสามัญมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท บริษัทซื้อและจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมรวมจำนวน 990 ล้านบาท

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด (“BGPHL”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 BGPHL ได้เรียกชำระค่าหุ้นส่วนที่ยังมิเคยได้เรียกเก็บเป็นเงิน 75 บาทต่อหุ้น บริษัทจึงชำระค่าหุ้นส่วนดังกล่าวให้กับ BGPHL เป็นจำนวนทั้งสิ้น 0.75 ล้านบาท

ต่อมา BGPHL เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1 ล้านบาทเป็น 7,980 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 79,790,000 หุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท บริษัทซื้อและจ่ายชำระค่าหุ้นให้แก่ BGPHL จำนวน 61,244,864 หุ้น เป็นเงินจำนวน 6,124.49 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทและ B.Grimm Power Holding (Hong Kong) Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมมีส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของใน BGPHL ร้อยละ 76.76 และร้อยละ 23.24 ตามลำดับ

B.Grimm Power Sdn. Bhd. (เดิมชื่อ B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd.)

ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 B.Grimm Power Sdn. Bhd. เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 0.5 ล้านริงกิตมาเลเซีย เป็น 84.65 ล้านริงกิตมาเลเซีย โดยบริษัทแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวเป็นเงินลงทุนดังกล่าว จำนวน 84.15 ล้านริงกิตมาเลเซีย (เทียบเท่ากับ 653.47 ล้านบาท)

(ข) การลงทุนของบริษัทย่อย

B.Grimm Power Holding (Hong Kong) Limited (“BGPH (HK)”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 BGPH (HK) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในฮ่องกง เพื่อประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า โดยมีทุนจดทะเบียน 0.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 1.79 ล้านบาท) B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท มีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGPH (HK) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ BGPH (HK) มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

B.Grimm Power (Europe) AG.

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 B.Grimm Power (Europe) AG. ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศสวิตเซอร์แลนด์ เพื่อประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า โดยมีทุนจดทะเบียน 0.25 ล้านฟรังก์สวิส (เทียบเท่ากับ 10.19 ล้านบาท) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัท มีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน B.Grimm Power (Europe) AG. การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ B.Grimm Power (Europe) AG. มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน จำกัด (“GPG”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 GPG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด (“BGSP1”) เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 21.80 ล้านบาท เป็น 63 ล้านบาท โดยเรียกชำระเพิ่มเป็นจำนวน 27.30 ล้านบาท โดย BGSP1 ได้ชำระเงินเพิ่มทุนดังกล่าวจำนวน 22.66 ล้านบาท เพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม

บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน 88 จำกัด (“GPG88”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 GPG88 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของ BGSP1 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 15.30 ล้านบาท เป็น 41 ล้านบาท โดยเรียกชำระเพิ่มเป็นจำนวน 17.03 ล้านบาท โดย BGSP1 ได้ชำระเงินเพิ่มทุนดังกล่าวจำนวน 14.14 ล้านบาท เพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม

บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน 111 จำกัด (“GPG111”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 GPG111 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของ BGSP1 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 21.80 ล้านบาท เป็น 63 ล้านบาท โดยเรียกชำระเพิ่มเป็นจำนวน 27.30 ล้านบาท โดย BGSP1 ได้ชำระเงินเพิ่มทุนดังกล่าวจำนวน 22.66 ล้านบาท เพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ฟิวเจอร์ โซลูชั่น จำกัด (“BGPFS”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 BGPFS ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับลงทุนในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีทุนจดทะเบียน 5 ล้านบาท และต่อมาได้เพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 125 ล้านบาทในระหว่างไตรมาสที่สองและสี่ และ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของกิจการ มีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGPFS การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ BGPFS มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

BGP Holding (US) LLC (“BGP US”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด (“BPS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGP US ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสหรัฐอเมริกา เพื่อลงทุนในบริษัทอื่น มูลค่าเงินลงทุนทั้งหมด 100 ดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 3,720 บาท) ต่อมา BPS ลงทุนเพิ่มเติมเป็นจำนวน 69.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 2,553.96 ล้านบาท) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ BGP US มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

ทั้งนี้ BGP US ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ใน BGP Holding (USA) Inc. (“BGP (USA)”) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งตามกฎหมายของประเทศสหรัฐอเมริกา เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการด้านการดำเนินงานและการบำรุงรักษา จึงส่งผลให้ BGP (USA) มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

BGP Malacha Holdings LLC (“BMALC”) (เดิมชื่อ BAIF Malacha Holdings LLC)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 BGP US เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BMALC มูลค่าเงินลงทุนทั้งหมด 69.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 2,541.65 ล้านบาท) BMALC จดทะเบียนภายใต้กฎหมายของรัฐเดลาแวร์ (สหรัฐอเมริกา) และเป็นเจ้าของทางอ้อมใน Malacha Hydro Limited Partnership (“Malacha”) ผ่านบริษัทย่อยที่ BMALC ถือหุ้นทั้งหมด ได้แก่ Malacha Power Project LLC และ Pit River LLC ทั้งสองบริษัทย่อยจดทะเบียนภายใต้กฎหมายของรัฐเดลาแวร์ (สหรัฐอเมริกา) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ BMALC และบริษัทย่อยทั้งสามแห่ง มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ รายละเอียดของการซื้อส่วนได้เสียได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 42

LT09 S.r.l. (“LT09”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 RES Company Sicilia S.r.l. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงในสาธารณรัฐอิตาลี เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน LT09 ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐอิตาลี เพื่อประกอบธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและตั้งบนระบบหมุนตามดวงอาทิตย์ มูลค่าเงินลงทุน 10,000 ยูโร (เทียบเท่ากับ 0.40 ล้านบาท) การลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ LT09 มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

Nemaroo Bimbi Wind Farm Pty. Ltd. (“NBWF”)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2567 B.Grimm Power Pty. เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน NBWF ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศออสเตรเลีย เพื่อประกอบธุรกิจพลังงานหมุนเวียน มูลค่าเงินลงทุน 120 ดอลลาร์ออสเตรเลีย (เทียบเท่ากับ 2,955 บาท) การลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ NBWF มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น (หนองละลอก) จำกัด (“ABPES (NLL)”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 ABPES (NLL) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย เพื่อประกอบธุรกิจในด้านการพัฒนาระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าและการบริหารจัดการโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ โดยมีทุนจดทะเบียน 5 ล้านบาท บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกิจการ มีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน ABPES (NLL) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ ABPES (NLL) มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

(ค) การจัดโครงสร้างกลุ่มธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการได้มีการจัดโครงสร้างภายในกลุ่มกิจการ โดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด ("BGPHL") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมรวมอัตราร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนของ BPHL ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนทั้งหมดที่ออกโดยบริษัทย่อยตามรายการที่แสดงด้านล่าง จำนวนรวม 15 บริษัท รวมมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 7,966.09 ล้านบาท

1. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
2. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
3. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด
4. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด
5. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
6. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
7. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
8. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
9. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
10. บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
11. บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
12. บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด
13. บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
14. บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด และ
15. บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด

ภายหลังจากการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทดังที่กล่าวข้างต้น บริษัทเหล่านั้นได้ทำการลดทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยโดยดำเนินการลดทุนทั้งหมดที่บริษัทเคยถืออยู่ในบริษัทย่อยดังกล่าว ส่งผลให้มูลค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบเฉพาะกิจการของบริษัทลดลงจำนวน 8,151.93 ล้านบาท และมีผลขาดทุนจากการลดเงินลงทุนจำนวน 185.72 ล้านบาท ทั้งนี้ การเพิ่มทุนและการลดทุนดังกล่าวไม่ทำให้ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงในบริษัทย่อยหรือกลุ่มบริษัทย่อยที่ถือโดยกลุ่มกิจการเปลี่ยนแปลงไป

(ง) การเปลี่ยนแปลงชื่อของบริษัทย่อย

B.Grimm Power Sdn. Bhd.

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2567 B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น B.Grimm Power Sdn. Bhd.

Amata B.Grimm Power Vietnam Company Limited

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 Amata B.Grimm Vietnam Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น Amata B.Grimm Power Vietnam Company Limited

พ.ศ. 2566

(ก) การลงทุนของบริษัท

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด (“BGPSS”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2566 BGPSS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1 ล้านบาท เป็น 51 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 500,000 หุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท บริษัทซื้อและจ่ายชำระค่าหุ้นสำหรับ 500,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 50 ล้านบาท การลงทุนเพิ่มเติมดังกล่าวทำให้บริษัทมีส่วนได้เสียทางตรงเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 91.31 เป็นร้อยละ 99.83 และกลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 99.97 เป็นร้อยละ 100

RES COMPANY SICILIA S.R.L. (“RES”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2566 บริษัทเข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน RES ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐอิตาลี ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานหมุนเวียน การลงทุนดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุน 10,000 ยูโร (เทียบเท่ากับ 0.36 ล้านบาท) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ RES มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ ต่อมา RES ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 10,000 ยูโรเป็น 100,000 ยูโร โดยบริษัทจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวน 90,000 ยูโร (เทียบเท่ากับ 3.29 ล้านบาท)

B.Grimm Power (Vietnam) Company Limited (“BGPVN”) (เดิมชื่อ SNT Vietnam Company Limited)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 SNT Vietnam Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น B.Grimm Power (Vietnam) Company Limited

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2566 บริษัทเข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGPVN ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศเวียดนาม ประกอบธุรกิจให้คำปรึกษาด้านการบริหารจัดการ การลงทุนดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุน 200 ล้านเวียดนามดอง (เทียบเท่ากับ 0.29 ล้านบาท) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ BGPVN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ

ต่อมาในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 BGPVN เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 200 ล้านเวียดนามดอง เป็น 46,700 ล้านเวียดนามดอง โดยบริษัทซื้อหุ้นเพิ่มทุนและจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 46,500 ล้านเวียดนามดอง (เทียบเท่า 68.11 ล้านบาท)

B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd. (“BGP (Malaysia)”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd. ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจาก 1 ริงกิตมาเลเซีย เป็น 500,000 ริงกิตมาเลเซีย บริษัทได้แปลงเงินให้กู้ระยะยาวเป็นเงินลงทุนในหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวทั้งจำนวนเป็นมูลค่า 499,999 ริงกิตมาเลเซีย (เทียบเท่า 3.88 ล้านบาท) เพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม

B.Grimm Power Korea Limited ("BGKR")

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 BGKR เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 300 ล้านวอนเกาหลี เป็น 206,364 ล้านวอนเกาหลี บริษัทลงทุนเพิ่มเติมตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงิน 206,064 ล้านวอนเกาหลี (เทียบเท่า 5,641.61 ล้านบาท)

บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 3 จำกัด ("SCS3")

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 บริษัทซื้อส่วนได้เสียในหุ้นสามัญของ SCS3 จากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 72,000 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 7.20 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทมีส่วนได้เสียใน SCS3 เพิ่มขึ้นจากเดิมร้อยละ 70 เป็นร้อยละ 100

กลุ่มกิจการปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของส่วนของเจ้าของและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงในสัดส่วนการถือหุ้น โดยรับรู้ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทลดลงจำนวน 0.18 ล้านบาท

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ("BGPAT2")

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2566 BGPAT2 เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 464.62 ล้านบาท

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ("BGPAT3")

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 BGPAT3 เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 227.94 ล้านบาท

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2566 BGPAT3 เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 455.87 ล้านบาท

บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด ("BGLNG")

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2566 BGLNG เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50 ล้านบาท เป็น 120 ล้านบาท บริษัทลงทุนเพิ่มเติมเป็นจำนวนเงิน 69.88 ล้านบาท การลงทุนเพิ่มเติมดังกล่าวทำให้บริษัทมีส่วนได้เสียทางตรงเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 91.31 เป็นร้อยละ 99.83 และกลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 99.97 เป็นร้อยละ 100

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์เซอร์วิส จำกัด ("BGPS")

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2566 BGPS เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมและเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 5 ล้านบาทเป็น 10 ล้านบาท บริษัทลงทุนเพิ่มเติมตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 8.75 ล้านบาท

(ข) การลงทุนของบริษัทย่อย

Amata B.Grimm Power Vietnam Company Limited (“ABVN”) (เดิมชื่อ Amata B.Grimm Vietnam Company Limited)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2566 Amata B.Grimm Power Vietnam Company Limited (“ABVN”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศเวียดนาม เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า โดยมีทุนจดทะเบียน 14,764.80 ล้านเวียดนามดอง (เทียบเท่ากับ 21.66 ล้านบาท) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัท มีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน ABVN การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ ABVN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

Lotuscom Limited Liability Company (“LOTUS”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2566 Amata B.Grimm Power Vietnam Company Limited (“ABVN”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศเวียดนามซื้อส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน Lotuscom Limited Liability Company (“LOTUS”) และบริษัทย่อยอีก 2 แห่ง ได้แก่ BH Solar LLC Company Limited (“BHS”) และ Sustainable Growth Company Limited (“SG”) ซึ่งเป็นกลุ่มบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศเวียดนาม ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา เป็นจำนวนเงิน 4,800 ล้านเวียดนามดอง (เทียบเท่ากับ 6.96 ล้านบาท) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ LOTUS BHS และ SG มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ

บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน จำกัด
บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน 88 จำกัด
บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน 111 จำกัด

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด (“BGSP1”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงเข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 55 ในบริษัท กรีน เพาเวอร์เจน จำกัด บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน 88 จำกัด และบริษัท กรีน เพาเวอร์เจน 111 จำกัด เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 64.11 ล้านบาท การลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ทั้ง 3 บริษัท มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ ในระหว่างปี BGSP1 ได้จ่ายชำระเงินเพื่อการลงทุนแล้วจำนวน 26.40 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มียอดเจ้าหนี้คงเหลือ 37.71 ล้านบาท

LT06 S.r.l

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2566 RES Company Sicilia S.r.l. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงในสาธารณรัฐอิตาลี เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน LT06 S.r.l. ซึ่งเป็นบริษัทจัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐอิตาลี เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มูลค่าเงินลงทุน 10,000 ยูโร (เทียบเท่ากับ 0.4 ล้านบาท) การลงทุนดังกล่าวส่งผลให้บริษัท LT06 S.r.l มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ

Amatera Renewable Energy Corporation (“ARECO”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2566 B.Grimm Solar Power Inc. (“BGSPI”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน ARECO ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มูลค่าเงินลงทุน 5.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 193.25 ล้านบาท) การลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ ARECO มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ ในระหว่างปี BGSPI ได้จ่ายชำระเงินเพื่อการลงทุนแล้วจำนวน 2.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 106.40 ล้านบาท) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มียอดเจ้าหนี้คงเหลือ 2.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 86.85 ล้านบาท)

B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd. (“BGPH (Singapore)”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2566 B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd. (“BGPH (Singapore)”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐสิงคโปร์ เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า โดยมีทุนจดทะเบียน 0.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 1.75 ล้านบาท) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัท มีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGPH (Singapore) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ BGPH (Singapore) มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนภายใต้ บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 1 จำกัด

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการได้จัดโครงสร้างการลงทุนใหม่โดยขายหุ้นของบริษัทย่อย 4 แห่ง ภายใต้บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 1 จำกัด ที่ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนให้กับบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ชื่อบริษัทย่อย	เงินลงทุน พันบาท
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บำเหน็จณรงค์) จำกัด	66,850
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด	106,850
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด	84,850
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ซับใหญ่) จำกัด	66,850
	325,400

การจำหน่ายส่วนได้เสียในบริษัทย่อยโดยไม่สูญเสียการควบคุม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) จำกัด (“BPLC1”)

เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม พ.ศ. 2566 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้จำหน่ายส่วนได้เสียร้อยละ 25 ใน BPLC1 ในราคา 1,100 ล้านบาท ซึ่งเป็นการจำหน่ายส่วนได้เสียในบริษัทย่อยโดยไม่สูญเสียการควบคุม มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียร้อยละ 25 ของ BPLC1 ณ วันที่จำหน่ายมีมูลค่า 537.73 ล้านบาท กลุ่มกิจการรับรู้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้นจำนวน 537.73 ล้านบาท และ 562.27 ล้านบาท ตามลำดับ

ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่ใน BPLC1 สรุปได้ดังนี้

	พันบาท
สิ่งตอบแทนที่ได้รับจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,100,000
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่จำหน่ายไป	537,731
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น	562,269

19 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

จำนวนที่รับรู้ในงบฐานะการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
บริษัทร่วม	4,795,079	2,876,993	1,981,783	1,829,492
การร่วมค้า	2,113,715	2,024,259	775,303	755,223

ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)ที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จมีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท
บริษัทร่วม	(50,042)	42,099
การร่วมค้า	46,692	42,102
	(3,350)	84,201

(ก) เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ลักษณะของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม :

ชื่อ	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ)		ลักษณะธุรกิจ
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	
บริษัทร่วมของบริษัท				
บริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด	ประเทศไทย	45.00	45.00	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- บริษัท อีสเทอร์น โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ประเทศไทย	45.00	45.00	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ประเทศไทย	-	45.00	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า (เลิกกิจการและชำระบัญชีแล้ว)
- บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด	ประเทศไทย	-	45.00	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า (เลิกกิจการและชำระบัญชีแล้ว)
- บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	ประเทศไทย	45.00	45.00	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า
- บริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด	ประเทศไทย	-	45.00	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า (เลิกกิจการและชำระบัญชีแล้ว)
- บริษัท พีพีทีซี จำกัด	ประเทศไทย	33.53	33.53	ผลิตไฟฟ้า
- บริษัท เอสเอสยูที จำกัด	ประเทศไทย	45.00	45.00	ผลิตไฟฟ้า
- บริษัท ยูวีบีจีพี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ประเทศไทย	45.00	45.00	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
- Binh Duong Energy Solutions Co., Ltd.	ประเทศเวียดนาม	45.00	45.00	การปรึกษาการบริหารงาน
- Sustainable Clean Energy Co., Ltd.	ประเทศเวียดนาม	45.00	45.00	การปรึกษาการบริหารงาน
- Binh Duong Smart Solar Co., Ltd.	ประเทศเวียดนาม	45.00	45.00	การปรึกษาการบริหารงาน
- UVBGP Vietnam Co., Ltd.	ประเทศเวียดนาม	45.00	45.00	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)
Xekong 4 Power Co., Ltd.	สปป.ลาว	20.00	20.00	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)
Three Eight Six Holdings Ltd.	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	40.00	-	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- Three Eight Six Energy	ประเทศซาอุดิอาระเบีย	40.00	-	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา
- Three Eight Six Bahrain Developments W.L.L	ประเทศบาห์เรน	40.00	-	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)
- 386 Sky Solar Energy Systems L.L.C.	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	40.00	-	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา
บริษัทร่วมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด				
บริษัท คลีนเนอร์ยี่ เอบีพี จำกัด	ประเทศไทย	49.00	49.00	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

ชื่อ	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ) พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	ลักษณะธุรกิจ
บริษัทร่วมของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ฟิวเจอร์ โซลูชั่น จำกัด				
บริษัท อินทรี บี.กริม โซล่าร์ จำกัด	ประเทศไทย	19.00	-	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)
บริษัทร่วมของ B.Grimm Power Korea Limited				
KOPOS Co., Ltd.	สาธารณรัฐเกาหลี	49.90	49.90	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- Taecho Energy Co., Ltd.				
- Taecho Energy No.1 Co., Ltd.				
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- Hosan 3 Co., Ltd.				
- Hosan 4 Co., Ltd.				
- Mega 5 Co., Ltd.				
- Taecho Energy No.2 Co., Ltd				
- Taecho Energy No.3 Co., Ltd				
- Taecho Energy No.4 Co., Ltd				
Lohas ECE Spain Gifu Co., Ltd.	ประเทศญี่ปุ่น	49.00	49.00	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- Sunpark Isewan LLC				
- Odakura Kuchinashi Solar Park LLC				
Saemangeum Sebit Power Co., Ltd.	สาธารณรัฐเกาหลี	33.85	33.85	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
Myungwoon Industry Development Co., Ltd.	สาธารณรัฐเกาหลี	29.00	-	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า
Nakwol Blueheart Co., Ltd.	สาธารณรัฐเกาหลี	49.02	-	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม
Hanbit Wind Power Co., Ltd.	สาธารณรัฐเกาหลี	49.00	-	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม

ทั้งนี้ ไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	2,876,993	2,001,456	1,829,492	1,822,500
ลงทุนเพิ่ม	2,359,572	832,183	152,291	6,992
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการลงทุน	(19,381)	43,446	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(30,661)	(1,347)	-	-
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(391,444)	1,255	-	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	4,795,079	2,876,993	1,981,783	1,829,492

รายการเคลื่อนไหวที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทร่วมมีดังต่อไปนี้

พ.ศ. 2567

การลงทุนของบริษัท

ThreeEightSix Holdings Ltd. (“386H”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 บริษัทได้เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 40 ของหุ้นสามัญใน 386H ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งตามกฎหมายของสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์และมีบริษัทย่อย 3 บริษัท ได้แก่ Three Eight Six Energy, Three Eight Six Bahrian Developments W.L.L และ 386 Sky Solar Energy Systems L.L.C. ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งตามกฎหมายของประเทศซาอุดิอาระเบีย, ประเทศบาห์เรน และสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ตามลำดับ โดยภายใต้บริษัทย่อย 3 บริษัท มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาที่มีกำลังการผลิตรวม 33.70 เมกะวัตต์ แบ่งออกเป็นโครงการที่เปิดดำเนินการแล้วจำนวน 5 โครงการ มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 4.10 เมกะวัตต์ และโครงการซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้างอีก 10 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตรวม 29.60 เมกะวัตต์ การลงทุนดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุนรวม 3.39 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 125.73 ล้านบาท) โดยมีมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาตามสัดส่วนได้เสียจำนวน 3.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 131.08 ล้านบาท) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ 386H และบริษัทย่อยมีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

Xekong 4 Power Co., Ltd. (“XK4”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 XK4 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 16,383 ล้านกีบลาว เป็น 96,820 ล้านกีบลาว บริษัทซื้อหุ้นเพิ่มทุนและจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวน 16,087 ล้านกีบลาว (เทียบเท่ากับ 26.56 ล้านบาท)

การลงทุนของบริษัทย่อย

Nakwol Blueheart Co., Ltd. (“Nakwol Wind”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 B.Grimm Power Korea Limited (“BGKR”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงในสาธารณรัฐเกาหลีได้เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 28.20 ใน Nakwol Wind ซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งในสาธารณรัฐเกาหลีซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 365 เมกะวัตต์ มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 22.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 760.91 ล้านบาท) โดย BGKR โอนรายการเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายหุ้นที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นไปเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 10.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 368.53 ล้านบาท) ส่งผลให้ Nakwol Wind มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 BGKR มียอดมูลค่าปัจจุบันของเจ้าหนี้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและเกินกว่าหนึ่งปี เป็นจำนวน 2.12 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 62.37 ล้านบาท)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 การปันส่วนราคาซื้อได้เสร็จสิ้น ตารางต่อไปนี้สรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ Nakwol Wind และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามสัดส่วนได้เสียซึ่งรับรู้ ณ วันซื้อกิจการ โดยถูกแสดงภายใต้รายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม

	พันบาท
สิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ	
มูลค่าปัจจุบันของราคาที่จ่ายซื้อ	760,914
มูลค่ายุติธรรมสุทธิที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามสัดส่วนได้เสีย	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,186
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	249,028
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	170,966
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	251
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	1,565,379
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	47,411
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	114,725
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(20,219)
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(594)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(1,577,082)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(32,206)
สินทรัพย์ที่สามารถระบุได้สุทธิตามสัดส่วนได้เสีย	521,845
ค่าความนิยม (รวมแสดงอยู่ภายใต้รายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม)	239,069
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อ (แสดงเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม)	760,914

Myungwoon Industry Development Co., Ltd. (“Myungwoon”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 BGKR ได้เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 29 ใน Myungwoon ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นภายใต้กฎหมายของสาธารณรัฐเกาหลี ประกอบธุรกิจโดยลงทุนใน Nakwol Wind ในสัดส่วนร้อยละ 71.80 มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 12.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 435.93 ล้านบาท) โดย BGKR โอนรายการเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายหุ้นที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นไปเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 7.33 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 252.72 ล้านบาท) ส่งผลให้ Myungwoon มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 BGKR มียอดมูลค่าปัจจุบันของเจ้าหนี้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและเกินกว่าหนึ่งปี เป็นจำนวน 3.02 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 88.82 ล้านบาท)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 การปันส่วนราคาซื้อได้เสร็จสิ้น ตารางต่อไปนี้สรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ Myungwoon และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามสัดส่วนได้เสียซึ่งรับรู้ ณ วันซื้อกิจการ โดยถูกแสดงภายใต้รายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม

รายละเอียดของสิ่งตอบแทนที่จ่ายในการลงทุน ณ วันที่ซื้อ มีดังต่อไปนี้

	พันบาท
สิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ	
มูลค่าปัจจุบันของราคาที่จ่ายซื้อ	435,929
มูลค่ายุติธรรมสุทธิที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามสัดส่วนได้เสีย	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	23,268
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	315,866
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น	5,058
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8,380
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	250,645
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	406
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	480
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	988
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,687
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(190,319)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(134,534)
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,074)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(283)
สินทรัพย์ที่สามารถระบุได้สุทธิตามสัดส่วนได้เสีย	288,570
ค่าความนิยม (รวมแสดงอยู่ภายใต้รายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม)	147,359
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อ (แสดงเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม)	435,929

Hanbit Wind Power Co., Ltd. (“Hanbit Wind”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 BGKR ได้เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 49 ใน Hanbit Wind ซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งในสาธารณรัฐเกาหลีซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 375 เมกะวัตต์ มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 24.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 822.94 ล้านบาท) โดย BGKR โอนรายการเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายหุ้นที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นไปเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 12.98 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 457.56 ล้านบาท) ส่งผลให้ Hanbit Wind มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 BGKR มียอดมูลค่าปัจจุบันของเจ้าหนี้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและเกินกว่าหนึ่งปีเป็นจำนวน 7.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 225.06 ล้านบาท)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 การปันส่วนราคาซื้อได้เสร็จสิ้น ตารางต่อไปนี้สรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ Hanbit Wind และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามสัดส่วนได้เสียซึ่งรับรู้ ณ วันซื้อกิจการ โดยถูกแสดงภายใต้รายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม

รายละเอียดของสิ่งตอบแทนที่จ่ายในการลงทุน ณ วันที่ซื้อ มีดังต่อไปนี้

	พันบาท
สิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ	
มูลค่าปัจจุบันของราคาที่จ่ายซื้อ	822,938
มูลค่ายุติธรรมสุทธิที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามสัดส่วนได้เสีย	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	89
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	7,796
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น	104,867
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	658
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	9,655
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(2)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(13)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(877)
สินทรัพย์ที่สามารถระบุได้สุทธิตามสัดส่วนได้เสีย	122,173
ค่าความนิยม (รวมแสดงอยู่ภายใต้รายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม)	700,765
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อ (แสดงเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม)	822,938

บริษัท อินทรี บี.กริม โซล่าร์ จำกัด (“IBS”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 IBS ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยเพื่อประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีทุนจดทะเบียน 500 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,250,000 หุ้น และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 3,750,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ฟิวเจอร์ โซลูชั่น จำกัด (“BGPFS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ลงทุนในหุ้นสามัญคิดเป็นร้อยละ 25 ของหุ้นทั้งหมด และมีสิทธิได้รับผลตอบแทนในรูปของเงินปันผลในสัดส่วนร้อยละ 19 BGPFS ได้ชำระเงินค่าหุ้นตามสัดส่วนทุนที่เรียกชำระแล้วเป็นจำนวน 50.75 ล้านบาทและ 74.25 ล้านบาทในไตรมาสที่สองและสี่ตามลำดับ การลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ IBS มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

ต่อมาในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 IBS เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 500 ล้านบาท เป็น 1,500 ล้านบาท และเรียกชำระร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนที่เพิ่ม BGPFS ซื้อหุ้นเพิ่มทุนและจ่ายชำระค่าหุ้นที่เรียกชำระตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวน 62.5 ล้านบาท

Saemangeum Sebit Power Co., Ltd. (“SEBIT”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 B.Grimm Power Korea Limited (“BGKR”) ได้ลงทุนใน SEBIT ซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐเกาหลี ด้วยมูลค่าการลงทุนรวม 31,376.09 ล้านวอนเกาหลี (เทียบเท่า 825.19 ล้านบาท) โดยถือหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 21.27 ของหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และถือหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 100 ของหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด ซึ่งส่งผลให้ BGKR มีสิทธิได้รับเงินปันผลรวมใน SEBIT ในสัดส่วนร้อยละ 33.85 การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ SEBIT มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 การปันส่วนราคาซื้อได้เสร็จสิ้น ตารางต่อไปนี้สรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ SEBIT และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามสัดส่วนได้เสียซึ่งรับรู้ ณ วันซื้อกิจการ โดยถูกแสดงภายใต้รายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม

	พันบาท
สิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ	
เงินสด	825,191
มูลค่ายุติธรรมสุทธิที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามสัดส่วนได้เสีย	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	254,711
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	42,845
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	843,573
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	24,333
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	374,212
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(8,917)
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	(9,166)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(5,640)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	(822,332)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	(57,867)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(5,086)
สินทรัพย์ที่สามารถระบุได้สุทธิตามสัดส่วนได้เสีย	630,666
ค่าความนิยม (รวมแสดงอยู่ภายใต้รายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม)	194,525
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อ (แสดงเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบฐานะการเงินรวม)	825,191

พ.ศ. 2566

การลงทุนของบริษัท

Xekong 4 Power Co., Ltd. (“XK4”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2566 บริษัทได้จัดตั้งและเข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 20 ใน XK4 ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพื่อประกอบธุรกิจพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ กำลังการผลิตรวม 355 เมกะวัตต์ โดยมีทุนจดทะเบียน 16,383 ล้านกีบลาว เป็นหุ้นสามัญ 163,830 หุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100,000 กีบลาว การลงทุนดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 0.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่า 6.99 ล้านบาท) ทำให้ XK4 มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

การลงทุนของบริษัทย่อย

Saemangeum Sebit Power Co., Ltd. (“SEBIT”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 B.Grimm Power Korea Limited (“BGKR”) ได้ลงทุนใน SEBIT ซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐเกาหลี ด้วยมูลค่าการลงทุนรวม 31,376.09 ล้านวอนเกาหลี (เทียบเท่า 825.19 ล้านบาท) โดยถือหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 21.27 ของหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และถือหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 100 ของหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด ซึ่งส่งผลให้ BGKR มีสิทธิได้รับเงินปันผลรวมใน SEBIT ในสัดส่วนร้อยละ 33.85 การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ SEBIT มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

(ข) เงินลงทุนในการร่วมค้า

การร่วมค้าดังรายชื่อต่อไปนี้มีทุนเรือนหุ้นทั้งหมดเป็นหุ้นสามัญ ซึ่งกลุ่มกิจการได้ถือหุ้นทางตรง

ลักษณะของเงินลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม :

ชื่อ	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ)		ลักษณะธุรกิจ
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	
การร่วมค้าของบริษัท				
บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	49.00	49.00	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- บริษัท โซลาร์วา จำกัด				
- บริษัท ทีพีเอส คอมเมอร์เชี่ยล จำกัด				
B.Grimm Power (Poipet) Co., Ltd.	ประเทศกัมพูชา	55.00	55.00	ประกอบกิจการจัดจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท โปรเกรส อินเตอร์เคม (ประเทศไทย) จำกัด	ประเทศไทย	48.00	48.00	ผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ แอลเอ็นจี เจวี จำกัด	ประเทศไทย	50.00	50.00	จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)
Sekong Investment Advisory Company Limited	สปป.ลาว	20.00	20.00	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ
บริษัท ซีแอลพี พาวเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	40.00	40.00	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)
บริษัท ซีเอ็มที เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ประเทศไทย	40.00	40.00	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)
บริษัท พาวเวอร์ ซี.อี. จำกัด	ประเทศไทย	40.00	40.00	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)
บริษัท โวลต์ชิงค์ โซลูชั่น จำกัด	ประเทศไทย	40.00	40.00	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)

ชื่อ	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ)		ลักษณะธุรกิจ
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	
การร่วมค้าของบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด				
บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	51.00*	51.00*	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา
บริษัท บี.กริม สเปคตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	70.00*	70.00*	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา
การร่วมค้าของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด				
บริษัท อาร์อีเอส รีนิวเอเบิล เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด	ประเทศไทย	40.00	-	ให้บริการที่เกี่ยวข้องกับแผงโซลาร์เซลล์
การร่วมค้าของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด				
บริษัท บี.กริม เอไออีเอส กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	45.00	-	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)

* สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นกำหนดโครงสร้างการบริหารจัดการ รวมทั้งการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ทางการเงินและการดำเนินงานใน กิจกรรมเชิงเศรษฐกิจต่างๆ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นหรือตัวแทนของผู้ถือหุ้นทุกฝ่าย

ชื่อ	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ) พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	ลักษณะธุรกิจ
การร่วมค้าของบริษัท B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd				
reNIKOLA Holding Sdn.Bhd.	มาเลเซีย	45.00	45.00	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- reNIKOLA Solar Sdn. Bhd.				
- reNIKOLA Management Sdn. Bhd.				
- reNIKOLA (Arau) Sdn. Bhd.				
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- SBU Power Sdn. Bhd.				
- reNIKOLA (Gebeng) Sdn. Bhd.				
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- RE Gebeng Sdn. Bhd.				
- reNIKOLA (Pekan) Sdn. Bhd.				
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- Halpro Engineering Sdn. Bhd.				
- Antara Hijauan Sdn Bhd				
- reNIKOLA Solar II Sdn. Bhd.				
- reNIKOLA Biogas (Jengka) Sdn. Bhd.				
- reNIKOLA C&I Sdn. Bhd.				
- reNIKOLA (Kuala Muda) Sdn Bhd				
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- BGMC Bras Power Sdn Bhd				
- Kuala Muda Estate Sdn Bhd				
- Tanah Hijauan Sdn Bhd				
- reNIKOLA (Machang) Sdn Bhd				
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- Idiwan Solar Sdn Bhd				
- Machang Estate Sdn Bhd				
- Machang Estate (II) Sdn Bhd				
- Tanah Matahari Sdn Bhd				
- Hijau Aman Sdn Bhd				
- Legenda Hijau Sdn Bhd				
- reNIKOLA Bioenergy Sdn Bhd				
- reNIKOLA Biogas (East) Sdn Bhd				
- PT reNIKOLA Energi Nusantara				
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- PT reNIKOLA Primer Energi				
- reNIKOLA Crest Sdn Bhd				
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- Power Worth Green Energy Sdn Bhd				
การร่วมค้าของบริษัท Amatera Renewable Energy Corporation				
ARECO Development Inc.	สาธารณรัฐฟิลิปปินส์	40.00	-	พัฒนาที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า

เงินลงทุนในการร่วมค้าวัดมูลค่าโดยวิธีส่วนได้เสีย

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	2,024,259	2,130,475	755,223	755,223
ลงทุนเพิ่ม	68,405	-	20,080	-
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	59,667	49,712	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(12,975)	(7,610)	-	-
เงินปันผลรับ	(58,099)	(77,902)	-	-
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	32,458	(70,416)	-	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	2,113,715	2,024,259	775,303	755,223

รายการเคลื่อนไหวที่สำคัญของเงินลงทุนในการร่วมค้ามีดังต่อไปนี้

พ.ศ. 2567

การลงทุนของบริษัท

บริษัท ซีแอลพี พาวเวอร์ จำกัด ("CLP")

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 CLP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจาก 29.33 ล้านบาทเป็น 30.85 ล้านบาท บริษัทจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวน 0.61 ล้านบาท

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 CLP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจาก 30.85 ล้านบาทเป็น 33.33 ล้านบาท บริษัทจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวน 0.99 ล้านบาท

บริษัท ซีเอ็มที เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ("CMT")

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 CMT เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจาก 42.85 ล้านบาทเป็น 89.05 ล้านบาท บริษัทจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวน 18.48 ล้านบาท

การลงทุนของบริษัทย่อย

บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด (“BGSNP”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 BGSNP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมและเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 40 ล้านบาทเป็น 50 ล้านบาท โดยบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด (“BSPR”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ลงทุนเพิ่มเติมตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวนรวม 29.25 ล้านบาท BSPR ได้จ่ายชำระเงินเพื่อการลงทุนแล้วจำนวน 27 ล้านบาทในไตรมาสที่หนึ่งและจ่ายชำระส่วนที่เหลือจำนวน 2.25 ล้านบาทในไตรมาสที่สอง

บริษัท อาร์อีเอส รีนิวเอเบิล เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด (“RESRES”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2567 RESRES ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยเพื่อประกอบธุรกิจให้บริการที่เกี่ยวข้องกับแผงโซลาร์เซลล์ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 30 ล้านบาท บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมลงทุนจำนวน 12 ล้านบาท สำหรับส่วนได้เสียร้อยละ 40 ใน RESRES ส่งผลให้ RESRES มีสถานะเป็นการร่วมค้าของกลุ่มกิจการ

บริษัท บี.กริม เอไออีเอส กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“BG AIES GP”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2567 BG AIES GP ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยเพื่อประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 52.50 ล้านบาท และเรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของกิจการ ลงทุนในส่วนได้เสียร้อยละ 45 ใน BG AIES GP และชำระค่าหุ้นสำหรับส่วนที่เรียกชำระแล้วจำนวน 5.91 ล้านบาท ส่งผลให้ BG AIES GP มีสถานะเป็นการร่วมค้าของกลุ่มกิจการ

ARECO Development Inc. (“ADI”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2567 Amatera Renewable Energy Corporation (“ARECO”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ได้เข้าลงทุนในหุ้นบุริมสิทธิร้อยละ 40 ของทุนเรือนหุ้นของ ADI ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งตามกฎหมายของสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีทุนจดทะเบียน 5 ล้านเปโซฟิลิปปินส์ (เทียบเท่า 2.92 ล้านบาท) เพื่อประกอบกิจการพัฒนาที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ARECO ชำระเงินค่าหุ้นตามสัดส่วนแล้วเป็นจำนวน 2 ล้านเปโซฟิลิปปินส์ (เทียบเท่า 1.17 ล้านบาท) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ ADI มีสถานะเป็นการร่วมค้าของกลุ่มกิจการ

ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการร่วมค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม การร่วมค้าของกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันที่ไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน ดังนี้

	สกุลเงิน	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
ภาระผูกพันสำหรับรายจ่ายฝ่ายทุน	พันบาท	42,239	2,500
	พันฟรังก์สวิส	106	-
	พันริงกิตมาเลเซีย	-	4,208

กลุ่มกิจการไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในการร่วมค้า

20 สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ยอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินลงทุนใน RE Gebeng BKH Sdn. Bhd.

RE Gebeng BKH Sdn. Bhd. (“RE Gebeng”)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2565 BGP (Malaysia) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในประเทศมาเลเซียได้ตกลงในสัญญา Deed of trust เพื่อเข้าลงทุนทางตรงใน RE Gebeng ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด 375 MW ที่สัดส่วนร้อยละ 3.50 การลงทุนดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุน 11.39 ล้านริงกิตมาเลเซีย (เทียบเท่ากับ 89.77 ล้านบาท คำนวณจากอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ) ซึ่งเป็นราคาซื้อตามที่ถูกกำหนดจากการปันส่วนมูลค่าการลงทุนรวม โดยการเข้าลงทุนดังกล่าวถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของกลุ่มกิจการ

21 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วยที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต ซึ่งกลุ่มกิจการไม่ได้ระบุว่าจะมีสังหาริมทรัพย์นั้นไว้ใช้งานหรือเพื่อหาประโยชน์จากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าของสินทรัพย์ในระยะสั้น และที่ดินให้เช่าแก่กิจการอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนมีมูลค่า 14.48 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : 14.48 ล้านบาท) ประเมินโดยการเทียบเคียงกับราคาซื้อขายที่ดินซึ่งมีลักษณะทางกายภาพและทำเลที่ตั้งใกล้เคียงกับอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่กลุ่มกิจการถืออยู่ ซึ่งมีการซื้อขายในระยะเวลาใกล้เคียงกับวันที่ประเมิน

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนอ้างอิงจากวิธีเปรียบเทียบราคาขาย โดยใช้ข้อมูลที่สังเกตได้ที่มีนัยสำคัญ มูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

22 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

	งบการเงินรวม								
	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	โรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้า และอุปกรณ์	อุปกรณ์ สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์	อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง	ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	อะไหล่	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566									
ราคาทุน	3,728,988	593,438	120,674,523	551,918	2,040,469	90,946	9,872,606	363,605	137,916,493
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(187,917)	(41,292,293)	(438,037)	(614,851)	(63,366)	-	-	(42,596,464)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	(3,254)	(1,178,178)	(1,578)	(5,282)	(2)	-	(60,771)	(1,249,065)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	3,728,988	402,267	78,204,052	112,303	1,420,336	27,578	9,872,606	302,834	94,070,964
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566									
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	3,728,988	402,267	78,204,052	112,303	1,420,336	27,578	9,872,606	302,834	94,070,964
การซื้อเพิ่ม	89,631	1,290	3,138,584	26,588	13,274	10,582	2,145,333	36,027	5,461,309
การขายและการตัดจำหน่าย - สุทธิ	(6,150)	(3,254)	(1,639,200)	(282)	(66,971)	(4,617)	(31,031)	(40,986)	(1,792,491)
การโอนเข้า (ออก)	-	-	8,360,385	2,312	264,229	4,065	(8,589,229)	(15,181)	26,581
การกลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่า	-	3,254	1,178,038	1,578	5,282	2	-	40,977	1,229,131
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(2,382)	(1,716)	(462,412)	(24)	(23,618)	(100)	(28,069)	(755)	(519,076)
ค่าเสื่อมราคา	-	(29,369)	(4,385,184)	(45,452)	(98,705)	(8,661)	-	-	(4,567,371)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	3,810,087	372,472	84,394,263	97,023	1,513,827	28,849	3,369,610	322,916	93,909,047
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566									
ราคาทุน	3,810,087	583,404	113,319,608	565,351	2,158,189	93,442	3,369,610	342,710	124,242,401
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(210,932)	(28,925,205)	(468,328)	(644,362)	(64,593)	-	-	(30,313,420)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-	(140)	-	-	-	-	(19,794)	(19,934)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	3,810,087	372,472	84,394,263	97,023	1,513,827	28,849	3,369,610	322,916	93,909,047

ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการประเมินว่าโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์สำหรับโรงไฟฟ้า จำนวน 4 โรง ที่มีการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนในบริเวณเดียวกันจะไม่ถูกใช้งานตามแผนการดำเนินงานของกลุ่มกิจการในอนาคต กลุ่มกิจการจึงรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เหล่านั้นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี เป็นจำนวน 1,190.95 ล้านบาท และ ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการได้ขายโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์สำหรับโรงไฟฟ้าที่ไม่ใช้งานบางส่วนซึ่งรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เหล่านั้นไว้แล้วในอดีต

	งบการเงินรวม								
	ที่ดิน พันบาท	ส่วนปรับปรุงที่ดิน พันบาท	โรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้า และอุปกรณ์ พันบาท	อุปกรณ์ สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ พันบาท	อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	งานระหว่าง ก่อสร้าง พันบาท	อะไหล่ พันบาท	รวม พันบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567									
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	3,810,087	372,472	84,394,263	97,023	1,513,827	28,849	3,369,610	322,916	93,909,047
การซื้อเพิ่ม	294,799	8,038	251,879	28,810	8,119	9,157	1,281,698	63,216	1,945,716
การเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรจิจ (หมายเหตุ 42)	-	3,102	2,246,329	1,934	6	-	9,335	-	2,260,706
การขายและการตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	(9)	(53,776)	(1,735)	-	(3,360)	(898)	(20,498)	(80,276)
การโอนเข้า (ออก)	-	-	837,434	6,655	165,486	-	(951,091)	(77,071)	(18,587)
การปรับปรุงรายการ*	-	-	(268,185)	-	-	-	-	-	(268,185)
การกลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-	-	-	-	-	-	417	417
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(2,616)	(2,039)	(605,778)	(309)	(25,882)	(335)	(127,798)	53	(764,704)
ค่าเสื่อมราคา	-	(29,257)	(4,685,144)	(38,640)	(103,756)	(9,072)	-	-	(4,865,869)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	4,102,270	352,307	82,117,022	93,738	1,557,800	25,239	3,580,856	289,033	92,118,265
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567									
ราคาทุน	4,102,270	592,802	118,069,203	601,979	2,295,815	94,415	3,580,856	308,410	129,645,750
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(240,495)	(35,952,041)	(508,241)	(738,015)	(69,176)	-	-	(37,507,968)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-	(140)	-	-	-	-	(19,377)	(19,517)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	4,102,270	352,307	82,117,022	93,738	1,557,800	25,239	3,580,856	289,033	92,118,265

* สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการได้รับเงินชดเชยจากการไม่ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดตามสัญญางานวิศวกรรม งานจัดซื้อ และงานก่อสร้าง (Engineering, procurement, and construction contract) จากคู่สัญญา เป็นจำนวน 268.36 ล้านบาท ส่งผลให้ต้นทุนของโรงไฟฟ้าลดลงจากรายการดังกล่าว

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ส่วนปรับปรุงที่ดิน พันบาท	โรงไฟฟ้าสถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้า และอุปกรณ์ พันบาท	อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ พันบาท	อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	งานระหว่างก่อสร้าง พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566							
ราคาทุน	20,156	625,189	122,021	1,607	5,319	1,662,601	2,436,893
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(3,235)	(111,058)	(87,363)	(309)	(1,442)	-	(203,407)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	16,921	514,131	34,658	1,298	3,877	1,662,601	2,233,486
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566							
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	16,921	514,131	34,658	1,298	3,877	1,662,601	2,233,486
การซื้อเพิ่ม	-	12,186	3,448	129	2,145	95,025	112,933
การขายและการตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	-	-	-	(1,121)	-	(1,121)
การโอนเข้า (ออก)	-	-	247	-	-	(247)	-
ค่าเสื่อมราคา	(199)	(28,040)	(12,405)	(109)	(1,166)	-	(41,919)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	16,722	498,277	25,948	1,318	3,735	1,757,379	2,303,379
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566							
ราคาทุน	20,156	637,375	125,716	1,736	5,617	1,757,379	2,547,979
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(3,434)	(139,098)	(99,768)	(418)	(1,882)	-	(244,600)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	16,722	498,277	25,948	1,318	3,735	1,757,379	2,303,379

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ส่วนปรับปรุงที่ดิน พันบาท	โรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้า และอุปกรณ์ พันบาท	อุปกรณ์ สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ พันบาท	อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	งานระหว่าง ก่อสร้าง พันบาท	รวม พันบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567							
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	16,722	498,277	25,948	1,318	3,735	1,757,379	2,303,379
การซื้อเพิ่ม	-	350	3,563	28	1,047	201,935	206,923
การขายและการตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	(110)	(18)	-	-	-	(128)
ค่าเสื่อมราคา	(806)	(26,839)	(10,184)	(121)	(1,176)	-	(39,126)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	15,916	471,678	19,309	1,225	3,606	1,959,314	2,471,048
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567							
ราคาทุน	20,156	637,585	129,215	1,764	6,664	1,959,314	2,754,698
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(4,240)	(165,907)	(109,906)	(539)	(3,058)	-	(283,650)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	15,916	471,678	19,309	1,225	3,606	1,959,314	2,471,048

ค่าเสื่อมราคาถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนขาย	4,835,985	4,527,160	27,580	28,865
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	29,884	40,211	11,546	13,054
	4,865,869	4,567,371	39,126	41,919

กลุ่มกิจการได้นำที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่มีมูลค่าตามบัญชีจำนวน 63,777.60 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : 67,115.26 ล้านบาท) ไปวางเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 29)

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 105.50 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : 279.47 ล้านบาท) ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ถูกบันทึกเป็นต้นทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างในงบการเงินรวม เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.01 ถึงร้อยละ 5.97 ต่อปี (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 3.01 ถึงร้อยละ 5.51 ต่อปี)

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 32.90 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : จำนวน 30.33 ล้านบาท) ซึ่งคำนวณจากเงินกู้ยืมทั่วไปของบริษัทได้ถูกบันทึกเป็นต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างในงบการเงินเฉพาะกิจการ บริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนร้อยละ 3.01 ต่อปี (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 3.01 ต่อปี) ในการคำนวณต้นทุนที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่ดิน และดอกเบี้ยจากหนี้สินสัญญาเช่าที่เกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจำนวน 3.59 ล้านบาท และ 5.48 ล้านบาทได้ถูกบันทึกเป็นต้นทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างในงบการเงินรวม (พ.ศ. 2566 : 5.34 ล้านบาท และ 7.10 ล้านบาท ตามลำดับ) และงบการเงินเฉพาะกิจการ (พ.ศ. 2566 : จำนวน 3.59 ล้านบาท และ 5.41 ล้านบาท)

23 สินทรัพย์สิทธิการใช้

	งบการเงินรวม			
	อสังหาริมทรัพย์	อุปกรณ์	ยานพาหนะ	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	1,806,608	68,929	41,979	1,917,516
การเพิ่มขึ้น	259,258	2,154	59,667	321,079
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	(850)	996	-	146
การยกเลิกสัญญา	(2,272)	-	(1,485)	(3,757)
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(1,659)	(2,597)	(236)	(4,492)
ค่าเสื่อมราคา	(131,161)	(7,365)	(30,503)	(169,029)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	1,929,924	62,117	69,422	2,061,463

	งบการเงินรวม			
	อสังหาริมทรัพย์ พันบาท	อุปกรณ์ พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	รวม พันบาท
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	1,929,924	62,117	69,422	2,061,463
การเพิ่มขึ้น	103,818	-	73,495	177,313
การเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 42)	104,514	-	-	104,514
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	(622)	-	-	(622)
การจัดประเภทสัญญาใหม่	37,036	(37,036)	-	-
การยกเลิกสัญญา	-	-	(12,356)	(12,356)
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(14,658)	(1,000)	(13)	(15,671)
ค่าเสื่อมราคา	(139,105)	(2,864)	(31,362)	(173,331)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	2,020,907	21,217	99,186	2,141,310

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	อสังหาริมทรัพย์ พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	รวม พันบาท
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	97,462	15,052	112,514
การเพิ่มขึ้น	10,789	20,590	31,379
การยกเลิกสัญญา	-	(1,485)	(1,485)
ค่าเสื่อมราคา	(7,110)	(7,796)	(14,906)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	101,141	26,361	127,502
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	101,141	26,361	127,502
การเพิ่มขึ้น	-	21,763	21,763
การยกเลิกสัญญา	-	(2,218)	(2,218)
ค่าเสื่อมราคา	(7,185)	(10,727)	(17,912)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	93,956	35,179	129,135

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่ดินจำนวน 3.59 ล้านบาทได้ถูกบันทึกเป็นต้นทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างในงบการเงินรวม (พ.ศ. 2566 : 5.34 ล้านบาท) และงบการเงินเฉพาะกิจการ (พ.ศ. 2566 : จำนวน 3.59 ล้านบาท)

ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าที่ไม่ได้รวมรับรู้ในหนี้สินตามสัญญาเช่าและสินทรัพย์สิทธิการใช้ และกระแสเงินสดจ่ายของสัญญาเช่ามีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าระยะสั้น	7,066	11,962	-	-
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ	6,148	4,857	1,329	200
กระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่า	241,776	231,327	14,898	12,523

24 ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม		
ราคาทุน	1,169,903	1,169,903
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	1,169,903	1,169,903
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
ราคาทุน	1,172,439	1,169,903
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	1,172,439	1,169,903

ค่าความนิยมได้ถูกปันส่วนให้แก่หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGUs) ที่ถูกกำหนดอยู่ในส่วนงานผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย

การปันส่วนของค่าความนิยมให้แก่หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสามารถแสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท
การปันส่วนค่าความนิยมไปยัง		
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด	457,192	457,192
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 1 จำกัด	712,711	712,711
Malacha Hydro Limited Partnership	2,536	-
รวม	1,172,439	1,169,903

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี โดยเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดซึ่งพิจารณาจากการคำนวณมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย การคำนวณนี้ใช้ประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากงบประมาณทางการเงินครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เหลืออยู่ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 อายุที่เหลืออยู่ของแต่ละหน่วยสินทรัพย์คือ 17 ปี ถึง 23 ปี) โดยใช้ประมาณการราคาขายไฟฟ้าและกำลังการผลิตตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และใช้อัตราคิดลดร้อยละ 7.19 ถึง 7.41 ต่อปี

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่ได้รับปันส่วนค่าความนิยมข้างต้น มีจำนวนมากกว่ามูลค่าตามบัญชี หากมีการเพิ่มของอัตราคิดลดที่ใช้สำหรับแต่ละหน่วยสินทรัพย์ดังข้อมูลต่อไปนี้ โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่ จะทำให้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนเท่ากับราคาตามบัญชี

	เพิ่มอัตราคิดลด (ร้อยละ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด	10.58%
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 1 จำกัด	7.90%

25 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

	งบการเงินรวม								
	สิทธิในการใช้สินทรัพย์ พันบาท	ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจ่าย พันบาท	สิทธิในการใช้ที่ดิน พันบาท	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พันบาท	สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน พันบาท	สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา พันบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ พันบาท	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนระหว่างติดตั้ง พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566									
ราคาทุน	321,759	3,527,134	1,122,924	6,459,296	3,815,614	21,670	324,522	197,261	15,790,180
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(103,544)	(890,189)	(210,447)	(1,524,960)	(658,406)	(20,208)	(201,211)	-	(3,608,965)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	218,215	2,636,945	912,477	4,934,336	3,157,208	1,462	123,311	197,261	12,181,215
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566									
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	218,215	2,636,945	912,477	4,934,336	3,157,208	1,462	123,311	197,261	12,181,215
การซื้อเพิ่ม	-	168,589	-	37,708	-	-	35,641	111,765	353,703
การตัดจำหน่าย	(5,516)	-	-	-	-	-	(12,505)	-	(18,021)
การโอนเข้า (ออก)	-	66,800	-	(29,233)	-	-	163,388	(229,246)	(28,291)
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	(1,401)	(7,046)	(20,588)	(28,803)	-	(846)	22	(58,662)
ค่าตัดจำหน่าย	(15,164)	(141,916)	(45,028)	(203,048)	(145,140)	(274)	(42,246)	-	(592,816)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	197,535	2,729,017	860,403	4,719,175	2,983,265	1,188	266,743	79,802	11,837,128
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566									
ราคาทุน	292,361	3,760,687	1,115,171	6,445,491	3,777,937	21,670	495,408	79,802	15,988,527
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(94,826)	(1,031,670)	(254,768)	(1,726,316)	(794,672)	(20,482)	(228,665)	-	(4,151,399)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	197,535	2,729,017	860,403	4,719,175	2,983,265	1,188	266,743	79,802	11,837,128

	งบการเงินรวม								
	สิทธิในการใช้สินทรัพย์ พันบาท	ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจ่าย พันบาท	สิทธิในการใช้ที่ดิน พันบาท	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พันบาท	สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน พันบาท	สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา พันบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ พันบาท	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนระหว่างติดตั้ง พันบาท	รวม พันบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567									
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	197,535	2,729,017	860,403	4,719,175	2,983,265	1,188	266,743	79,802	11,837,128
การซื้อเพิ่ม	-	135,418	-	-	-	-	30,294	20,362	186,074
การเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 42)	-	-	-	159,127	-	-	-	-	159,127
การเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย	-	1,852	-	-	-	-	-	-	1,852
การโอนเข้า (ออก)	-	-	-	-	-	-	12,007	(12,007)	-
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	(20,629)	(8,174)	(28,138)	(15,001)	-	(2,482)	-	(74,424)
ค่าตัดจำหน่าย	(12,382)	(146,137)	(39,202)	(223,830)	(149,203)	(274)	(51,137)	-	(622,165)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	185,153	2,699,521	813,027	4,626,334	2,819,061	914	255,425	88,157	11,487,592
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567									
ราคาทุน	292,361	3,876,485	1,105,943	6,574,915	3,751,951	21,670	531,165	88,157	16,242,647
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(107,208)	(1,176,964)	(292,916)	(1,948,581)	(932,890)	(20,756)	(275,740)	-	(4,755,055)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	185,153	2,699,521	813,027	4,626,334	2,819,061	914	255,425	88,157	11,487,592

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	สิทธิในการใช้สินทรัพย์ พันบาท	สิทธิในการใช้ที่ดิน พันบาท	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พันบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ พันบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างติดตั้ง พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566						
ราคาทุน	12,104	253,448	244,159	166,672	127,190	803,573
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(1,930)	(47,270)	(39,219)	(105,582)	-	(194,001)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	10,174	206,178	204,940	61,090	127,190	609,572
สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	10,174	206,178	204,940	61,090	127,190	609,572
การซื้อเพิ่ม	-	-	-	26,954	111,763	138,717
การโอนเข้า (ออก)	-	-	-	159,853	(159,853)	-
ค่าตัดจำหน่าย	(485)	(9,823)	(9,766)	(26,886)	-	(46,960)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	9,689	196,355	195,174	221,011	79,100	701,329
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566						
ราคาทุน	12,104	253,448	244,159	353,479	79,100	942,290
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(2,415)	(57,093)	(48,985)	(132,468)	-	(240,961)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	9,689	196,355	195,174	221,011	79,100	701,329
สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	9,689	196,355	195,174	221,011	79,100	701,329
การซื้อเพิ่ม	-	-	-	11,450	9,599	21,049
การโอนเข้า (ออก)	-	-	-	1,500	(1,500)	
การขาย - สุทธิ	-	-	-	(19,300)	-	(19,300)
ค่าตัดจำหน่าย	(485)	(9,823)	(9,766)	(32,379)	-	(52,453)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	9,204	186,532	185,408	182,282	87,199	650,625
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567						
ราคาทุน	12,104	253,448	244,159	345,738	87,199	942,648
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(2,900)	(66,916)	(58,751)	(163,456)	-	(292,023)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	9,204	186,532	185,408	182,282	87,199	650,625

ค่าตัดจำหน่ายถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนขาย	568,529	544,933	20,130	20,080
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	53,636	47,883	32,323	26,880
	622,165	592,816	52,453	46,960

26 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	597,230	315,324	-	6,935
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(211,430)	(142,049)	(1,285)	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	385,800	173,275	(1,285)	6,935

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม										
	กำไรส่วนเพิ่มบนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ พันบาท	ขาดทุนทางภาษียกมา พันบาท	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน พันบาท	ค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้า พันบาท	ค่าเสื่อมราคา พันบาท	มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน พันบาท	สำรองรายการป้องกันความเสี่ยง (TFRS9) พันบาท	ดอกเบี้ยค้างจ่ายและค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชีจากการคิดอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง พันบาท	หนี้สินตามสัญญาเช่า พันบาท	อื่น ๆ พันบาท	รวม พันบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี											
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 (ตามที่รายงานไว้เดิม)	375,523	33,421	54,470	48,836	49,673	23,556	(56,622)	22,144	-	7,137	558,138
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ (หมายเหตุ 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	316,615	-	316,615
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	375,523	33,421	54,470	48,836	49,673	23,556	(56,622)	22,144	316,615	7,137	874,753
(เพิ่ม)ลดในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 39)	141,854	24,290	7,917	10,708	10,042	(23,556)	-	7,474	-	(2,616)	176,113
ลดในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	749	-	-	-	33,133	-	-	-	33,882
ผลกระทบสำหรับปีจากการนำมาตรฐานมาถือปฏิบัติ (หมายเหตุ 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	25,608	-	25,608
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(348)	-	(703)	-	-	1,595	-	-	363	907
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	517,377	57,363	63,136	58,841	59,715	-	(21,894)	29,618	342,223	4,884	1,111,263

	งบการเงินรวม										
	กำไรส่วนเพิ่มบนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ พันบาท	ขาดทุนทางภาษียกมา พันบาท	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน พันบาท	ค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้า พันบาท	ค่าเสื่อมราคา พันบาท	มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน พันบาท	สำรองรายการป้องกันความเสี่ยง (TFRS9) พันบาท	ดอกเบี้ยค้างจ่ายและค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชีจากการคิดอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง พันบาท	หนี้สินตามสัญญาเช่า พันบาท	อื่น ๆ พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 (ตามที่รายงานไว้เดิม)	517,377	57,363	63,136	58,841	59,715	-	(21,894)	29,618	-	4,884	769,040
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ (หมายเหตุ 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	342,223	-	342,223
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	517,377	57,363	63,136	58,841	59,715	-	(21,894)	29,618	342,223	4,884	1,111,263
(เพิ่ม)ลดในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 39)	40,884	186,544	21,774	6,461	75,301	-	(36,182)	10,845	11,185	(1,693)	315,119
(เพิ่ม)ลดในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	3,417	-	-	-	(15,919)	-	-	-	(12,502)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(1,185)	(207)	(898)	-	-	2,167	-	(646)	(134)	(903)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	558,261	242,722	88,120	64,404	135,016	-	(71,828)	40,463	352,762	3,057	1,412,977

	งบการเงินรวม					
	มูลค่ายุติธรรมของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จากการซื้อบริษัทย่อย	มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	ค่าเสื่อมราคา	รายได้ค้างรับ	สินทรัพย์สิทธิการใช้	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 (ตามที่รายงานไว้เดิม)	56,595	427,645	97,805	418	-	582,463
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ (หมายเหตุ 5)	-	-	-	-	310,636	310,636
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	56,595	427,645	97,805	418	310,636	893,099
เพิ่ม(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 39)	(3,888)	(5,222)	22,944	12,416	-	26,250
ผลกระทบสำหรับปีจากการนำมาตรฐานมาถือปฏิบัติ (หมายเหตุ 5)	-	-	-	-	19,760	19,760
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	(716)	(368)	(37)	-	(1,121)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	52,707	421,707	120,381	12,797	330,396	937,988
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 (ตามที่รายงานไว้เดิม)	52,707	421,707	120,381	12,797	-	607,592
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ (หมายเหตุ 5)	-	-	-	-	330,396	330,396
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	52,707	421,707	120,381	12,797	330,396	937,988
เพิ่ม(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 39)	(3,912)	(19,471)	111,378	3,100	2,327	93,422
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	(376)	(1,052)	(2,284)	(521)	(4,233)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	48,795	401,860	230,707	13,613	332,202	1,027,177

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน พันบาท	หนี้สินตามสัญญาเช่า พันบาท	รวม พันบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 (ตามที่รายงานไว้เดิม)	11,671	-	11,671
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ (หมายเหตุ 5)	-	21,124	21,124
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	11,671	21,124	32,795
ลดในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 39)	2,969	-	2,969
(เพิ่ม)ลดในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	17	-	17
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานมาถือปฏิบัติสำหรับปี (หมายเหตุ 5)	-	4,123	4,123
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	14,657	25,247	39,904
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 (ตามที่รายงานไว้เดิม)	14,657	-	14,657
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ (หมายเหตุ 5)	-	25,247	25,247
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	14,657	25,247	39,904
(เพิ่ม)ลดในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 39)	18,915	1,190	20,105
ลดในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	2,588	-	2,588
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	36,160	26,437	62,597

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	สำรองรายการป้องกันความเสี่ยง (TFRS9)	สินทรัพย์สิทธิ์การใช้	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 (ตามที่รายงานไว้เดิม)	-	-	-
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ (หมายเหตุ 5)	-	22,503	22,503
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	-	22,503	22,503
ลดในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 39)	-	-	-
(เพิ่ม)ลดในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	7,469	-	7,469
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานมาถือปฏิบัติสำหรับปี (หมายเหตุ 5)	-	2,997	2,997
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	7,469	25,500	32,969
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 (ตามที่รายงานไว้เดิม)	7,469	-	7,469
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติ (หมายเหตุ 5)	-	25,500	25,500
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 (ตามที่ปรับปรุงใหม่)	7,469	25,500	32,969
(เพิ่ม)ลดในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 39)	38,056	326	38,382
ลดในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(7,469)	-	(7,469)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	38,056	25,826	63,882

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 12,788.75 ล้านบาท (พ.ศ. 2566: 11,792.22 ล้านบาท) ที่สามารถยกไปเพื่อหักกลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนจะหมดอายุในปี พ.ศ. 2568 ถึงปี พ.ศ. 2572 (พ.ศ. 2566 : ปี พ.ศ. 2567 ถึงปี พ.ศ. 2571) บริษัทไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 2,055.89 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : 633.51 ล้านบาท) ที่สามารถยกไปเพื่อหักกลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนจะหมดอายุในปี พ.ศ. 2568 ถึง พ.ศ. 2572 (พ.ศ. 2566 : ปี พ.ศ. 2568 ถึง พ.ศ. 2571)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ผลแตกต่างชั่วคราวจากขาดทุนในเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 387.91 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : กำไร 14.52 ล้านบาท)

27 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินมัดจำ	113,895	85,460	2,475	2,349
ค่าสัญญาบริการระยะยาวจ่ายล่วงหน้า	620,573	580,537	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้พื้นที่	170,371	177,783	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ	3,753,307	3,086,521	1,880,439	-
เงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนในบริษัทย่อย	67,976	68,447	-	-
เงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนในกิจการอื่น	791,959	1,475,115	-	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี	18,989	20,057	1,057	1,057
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอขอคืน	1,043,779	-	73,048	-
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอขอคืน	122,398	88,088	66,230	34,577
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	611,361	772,434	375,740	436,700
ลูกหนี้การขายผ่อนชำระที่ถึงกำหนดเกินกว่า 1 ปี	103,935	125,133	-	-
ลูกหนี้บริษัทย่อยที่จะเรียกชำระเกินกว่า 1 ปี (หมายเหตุ 43.4)	-	-	93,381	93,381
ดอกเบี้ยค้างรับที่จะเรียกชำระเกินกว่า 1 ปี				
- กิจการอื่น	21,865	-	99	-
- กิจการที่เกี่ยวข้อง (หมายเหตุ 43.4)	340,920	-	4,224,496	-
อื่น ๆ	9,175	10,136	9,175	9,175
	7,790,503	6,489,711	6,726,140	577,239

ดอกเบี้ยค้างรับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

หน่วยงานบริหารการเงินกลางของกลุ่มกิจการ ได้ถูกกำหนดให้มีการทบทวนการจัดการด้านการเงินของกลุ่มกิจการเป็นประจำทุกปี โดยการจัดการดังกล่าวครอบคลุมถึงการปรับปรุงแผนการการเรียกชำระเงินให้กู้ยืมหรือจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมของบริษัทภายในกลุ่มกิจการ เพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมายการบริหารทางการเงินของกลุ่มกิจการในขณะนั้น โดยในระหว่างปีผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้มีการทบทวนแผนการเรียกชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยพบว่าจะไม่มีการเรียกชำระภายใน 12 เดือนข้างหน้า จึงมีการจัดประเภทเงินให้กู้ยืมและดอกเบี้ยค้างรับกิจการที่เกี่ยวข้องกันใหม่ จากรายการสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเป็นรายการสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพื่อให้สอดคล้องกับแผนการบริหารการเงินที่ปรับปรุงดังกล่าว

เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ

เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ คือ เงินซึ่งบริษัทหรือบริษัทย่อยได้จ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการในอนาคตของกลุ่มกิจการ โดยปกติจะเรียกเก็บไปยังบริษัทเจ้าของโครงการนั้น ๆ เมื่อได้มีการจัดตั้งบริษัทขึ้นแล้ว บริษัทคู่สัญญา หรือบุคคลภายนอก ขึ้นอยู่กับรูปแบบของสัญญาที่เกี่ยวข้อง เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการถูกแสดงอยู่ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบการเงินรวม เนื่องจากจะถูกแปลงสภาพไปเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนของกลุ่มกิจการในอนาคต

28 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เจ้าหนี้การค้า				
- กิจการอื่น	368,639	746,997	41,800	53,557
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 43.5)	204	1,742	-	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
- กิจการอื่น	683,440	931,892	24,179	56,132
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 43.5)	24,983	25,135	46,339	20,324
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า				
- กิจการอื่น	15,812	88,422	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 43.5)	18,386	15,754	-	-
เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน	-	212,531	-	-
เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย	82,664	124,561	-	-
เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุ 19 (ก))	78,443	-	-	-
เงินมัดจำสำหรับการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	413,317	-	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
- สถาบันการเงิน	776,646	735,446	319,149	270,915
- กิจการอื่น	6,691	7,104	2,631	1,891
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 43.5)	39	-	13,279	411
ต้นทุนทางตรงค้างจ่าย	3,962,154	2,826,547	31	44
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย				
- กิจการอื่น	658,354	1,515,671	148,520	60,114
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 43.5)	5,300	5,017	1,165	2,382
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - สัญญาบริการระยะยาว	648,603	810,779	-	-
	7,743,675	8,047,598	597,093	465,770

29 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอยู่ในรูปของตั๋วสัญญาใช้เงินและสินเชื่อทรัสต์รีซีท ซึ่งมีกำหนดชำระภายในหกเดือนหรือเมื่อมีการเรียกชำระ โดยเงินกู้ยืมระยะสั้นมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ในอัตราร้อยละ 2.60 - 3.10 ต่อปี และอัตราดอกเบี้ย MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี (พ.ศ. 2566 : MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี) มูลค่าตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะสั้นใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมเนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่นอยู่ในรูปของสัญญาเงินกู้ ซึ่งถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีหรือเมื่อมีการเรียกชำระ เงินกู้ยืมระยะสั้นมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 1.5 - 2.0 ต่อปี สำหรับกลุ่มกิจการและร้อยละ 2.0 ต่อปีสำหรับบริษัท (พ.ศ. 2567 : ดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.0 - 4.6 ต่อปี สำหรับกลุ่มกิจการ และร้อยละ 2.0 ต่อปีสำหรับบริษัท) มูลค่าตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะสั้นใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมเนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4,997,535	4,489,195	750,000	150,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี	(70,493)	(72,586)	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	4,927,042	4,416,609	750,000	150,000
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	54,212,486	59,333,223	2,100,000	2,850,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี	(590,158)	(670,981)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	53,622,328	58,662,242	2,100,000	2,850,000
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	58,549,370	63,078,851	2,850,000	3,000,000

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสามารถจำแนกตามสกุลเงินได้ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สกุลเงินบาท	39,347,847	42,339,145	2,850,000	3,000,000
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	19,862,174	21,483,273	-	-
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี	(660,651)	(743,567)	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	58,549,370	63,078,851	2,850,000	3,000,000

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	58,556,420	62,995,499	2,958,934	2,916,648

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน คำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เป็นอัตราดอกเบี้ยตลาด ณ วันที่ในงบฐานะการเงินของกลุ่มกิจการและของบริษัท ที่ร้อยละ 3.35 ถึงร้อยละ 9.06 และร้อยละ 3.35 ตามลำดับ (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 3.35 ถึงร้อยละ 9.55 และร้อยละ 3.35) โดยอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	63,078,851	63,613,126	3,000,000	3,000,000
เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น	169,365	7,818,120	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(4,668,729)	(8,063,232)	(150,000)	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	349,538	142,134	-	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี	(1,067)	(92,540)	-	-
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี	77,755	73,527	-	-
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(456,343)	(412,284)	-	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	58,549,370	63,078,851	2,850,000	3,000,000

เงินกู้ยืมระยะยาวเหล่านี้ค้ำประกันโดยหุ้นของบริษัทย่อย (หมายเหตุ 18) การจดจำนองที่ดิน และโรงไฟฟ้าของกลุ่มกิจการ (หมายเหตุ 22) และค้ำประกันโดยบริษัท นอกจากนี้ กลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่นอยู่ในรูปของสัญญาเงินกู้ โดยเงินกู้ยืมระยะยาวจากมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ในอัตราร้อยละ 4.6 ต่อปีสำหรับกลุ่มกิจการ ครบกำหนดชำระปี พ.ศ. 2569 และปี พ.ศ. 2570

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น มีจำนวน 1,090 ล้านบาท ซึ่งคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เป็นอัตราดอกเบี้ยตลาด ณ วันที่ในงบฐานะการเงินของกลุ่มกิจการ มูลค่ายุติธรรมอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

30 หุ้นกู้ - สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10,399,990	3,400,021	10,000,000	2,000,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(14,636)	(1,745)	(14,142)	(427)
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	10,385,354	3,398,276	9,985,858	1,999,573
หุ้นกู้	38,000,106	42,700,096	28,400,000	32,700,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(26,077)	(48,957)	(17,284)	(38,670)
หุ้นกู้ - สุทธิ	37,974,029	42,651,139	28,382,716	32,661,330
รวมหุ้นกู้ - สุทธิ	48,359,383	46,049,415	38,368,574	34,660,903

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	46,049,415	50,426,500	34,660,903	37,641,105
ออกหุ้นกู้	5,700,000	-	5,700,000	-
ไถ่ถอนหุ้นกู้	(3,400,021)	(4,400,021)	(2,000,000)	(3,000,000)
ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(7,387)	-	(7,387)	-
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	17,376	22,936	15,058	19,798
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	48,359,383	46,049,415	38,368,574	34,660,903

รายละเอียดของหุ้นกู้

1) เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2560 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด (“ABPSPV1”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ออกหุ้นกู้ประเภทมีผู้ค้ำประกัน ในสกุลเงินบาทเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 11,500 ล้านบาท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อายุ (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)
1	1,800	21 เมษายน พ.ศ. 2563	3	2.68
2	600	21 เมษายน พ.ศ. 2564	4	3.00
3	1,500	21 เมษายน พ.ศ. 2565	5	3.25
4	900	21 เมษายน พ.ศ. 2566	6	3.58
5	900	21 เมษายน พ.ศ. 2567	7	3.76
6	1,000	21 เมษายน พ.ศ. 2569	9	4.01
7	1,500	21 เมษายน พ.ศ. 2570	10	4.17
8	800	21 เมษายน พ.ศ. 2571	11	4.33
9	1,000	21 เมษายน พ.ศ. 2572	12	4.35
10	600	21 เมษายน พ.ศ. 2573	13	4.48
11	900	21 เมษายน พ.ศ. 2575	15	4.79

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน เริ่มจากวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2560

บริษัทย่อยจำนวน 3 บริษัท ได้แก่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด และ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ดังกล่าว โดย ABPSPV1 จะดำเนินการให้ผู้ค้ำประกันปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของเจ้าของตามอัตราที่ระบุในสัญญา

2) เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด และบริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวนบริษัทละ 3,350 ล้านบาท รวม 6,700 ล้านบาท หุ้นกู้มีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหนึ่งปีเป็นระยะเวลา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 หุ้นกู้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.95 ต่อปี และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน นอกจากนี้บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

3) เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ และไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวน 4 ชุด มูลค่ารวมทั้งสิ้น 9,700 ล้านบาท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อายุ (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)
1	500	19 ตุลาคม พ.ศ. 2563	2	2.81
2	2,700	19 ตุลาคม พ.ศ. 2564	3	3.12
3	1,500	19 ตุลาคม พ.ศ. 2566	5	3.49
4	5,000	19 ตุลาคม พ.ศ. 2571	10	4.36

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน เริ่มจากวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2562

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

4) เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ (Green Bond) ประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวน 2 ชุด มูลค่ารวมทั้งสิ้น 5,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่ 1 หุ้นกู้มูลค่า 1,500 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 5 ปี ในวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.01 ต่อปี

ชุดที่ 2 หุ้นกู้มูลค่า 3,500 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 7 ปี ในวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.39 ต่อปี

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน เริ่มจากวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2562

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

5) เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวน 2,000 ล้านบาท หุ้นกู้มีกำหนดชำระคืนเงินต้นในอีก 5 ปี ในวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 หุ้นกู้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.00 ต่อปี และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน นอกจากนี้ บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

6) เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2564 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ และไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวน 3 ชุด มูลค่ารวมทั้งสิ้น 12,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อายุ (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)
1	2,000	6 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	3	1.41
2	3,000	6 กรกฎาคม พ.ศ. 2569	5	1.95
3	7,000	6 กรกฎาคม พ.ศ. 2574	10	3.20

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน นับจากวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2565

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ เช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

7) เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 บริษัทออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ในสกุลเงินบาท จำนวน 5 ชุด มูลค่ารวมทั้งสิ้น 12,200 ล้านบาท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่ 1 หุ้นกู้มูลค่า 4,200 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 3 ปี ในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.91 ต่อปี

ชุดที่ 2 หุ้นกู้มูลค่า 300 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 3 ปี ในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.86 ต่อปี

ชุดที่ 3 หุ้นกู้มูลค่า 3,000 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 5 ปี ในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2570 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.79 ต่อปี

ชุดที่ 4 หุ้นกู้มูลค่า 2,150 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 7 ปี ในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2572 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.15 ต่อปี

ชุดที่ 5 หุ้นกู้มูลค่า 2,550 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 10 ปี ในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2575 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.53 ต่อปี ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนก่อนครบกำหนดอายุหุ้นกู้

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน เริ่มจากวันที่ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ เช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

8) เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2567 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวน 1,500 ล้านบาท หุ้นกู้มีกำหนดชำระคืนเงินต้นในอีก 10 ปี ในวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2577 หุ้นกู้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.96 ต่อปีและมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

9) เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2567 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวน 2 ชุด มูลค่ารวมทั้งสิ้น 4,200 ล้านบาท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่ 1 หุ้นกู้มูลค่า 2,800 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 3 ปี ในวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2570 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.14 ต่อปี

ชุดที่ 2 หุ้นกู้มูลค่า 1,400 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 10 ปี ในวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2577 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.10 ต่อปี

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน เริ่มจากวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2568

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท
หุ้นกู้	49,907,255	46,164,767	39,763,877	34,763,352

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้คำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนตลอดอายุสัญญาของหุ้นกู้รุ่นนั้น ๆ ที่เผยแพร่โดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ที่อัตราร้อยละ 2.58 ถึงร้อยละ 4.40 ต่อปี สำหรับกลุ่มกิจการ และร้อยละ 2.58 ถึงร้อยละ 4.02 ต่อปีสำหรับบริษัท (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 2.70 ถึงร้อยละ 4.82 ต่อปี สำหรับกลุ่มกิจการ และร้อยละ 2.70 ถึงร้อยละ 4.48 ต่อปีสำหรับบริษัท) โดยอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

31 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท	พ.ศ. 2567 พันบาท	พ.ศ. 2566 พันบาท
หนี้สินในงบฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ	513,194	458,107	169,312	70,308
ผลตอบแทนอายุการทำงาน	71,377	48,205	11,491	2,973
	584,571	506,312	180,803	73,281
ผลประโยชน์พนักงานที่รับรู้เข้ากำไรจากการดำเนินงาน	88,812	74,998	112,758	19,252

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานประกอบด้วย ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ และผลตอบแทนอายุการทำงาน

(ก) ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ

รายการเคลื่อนไหวของผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	458,107	409,600	70,308	55,878
การเพิ่มขึ้นจากบริษัทใหม่	-	1,842	-	-
การโอนเข้า	-	-	78,007	3,427
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	48,984	47,140	21,504	13,754
ต้นทุนดอกเบี้ย	14,733	11,922	4,471	1,421
	521,824	470,504	174,290	74,480
การวัดมูลค่าใหม่ :				
(กำไร) ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	51,321	(5,625)	14,358	(424)
กำไรที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	(30,635)	-	(8,417)	-
ขาดทุนที่เกิดจากประสบการณ์	4,359	8,400	7,003	507
	25,045	2,775	12,944	83
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(118)	(90)	-	-
จ่ายชำระผลประโยชน์	(33,557)	(15,082)	(17,922)	(4,255)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	513,194	458,107	169,312	70,308

ข) ผลตอบแทนอายุการทำงาน

รายการเคลื่อนไหวของผลตอบแทนอายุการทำงานระหว่างปี มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	48,205	37,123	2,973	2,476
การเพิ่มขึ้นจากบริษัทใหม่	-	184	-	-
การโอนเข้า(ออก) ระหว่างบริษัท	-	-	4,220	(234)
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	5,542	4,794	1,218	742
ต้นทุนบริการในอดีต	-	3,242	-	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	1,417	1,024	212	71
	55,164	46,367	8,623	3,055
การวัดมูลค่าใหม่ :				
ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ				
ทางการเงิน	18,528	3,586	3,033	235
กำไรที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	(3,199)	-	(550)	-
ขาดทุนที่เกิดจากประสบการณ์	2,806	1,264	642	(164)
	18,135	4,850	3,125	71
จ่ายชำระผลประโยชน์	(1,922)	(3,012)	(257)	(153)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	71,377	48,205	11,491	2,973

ค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนรับรู้ในต้นทุนขายและการให้บริการ และค่าใช้จ่ายในการบริหาร มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนขายและการให้บริการ	69,267	47,016	119,675	24,186
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	19,545	27,982	-	-
	88,812	74,998	119,675	24,186

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้เป็นดังนี้

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 ร้อยละ	พ.ศ. 2566 ร้อยละ
อัตราคิดลด	2.0 - 3.7	2.4 - 4.5
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	4.0 - 8.0	4.0 - 8.0
อัตราการลาออก	0.0 - 7.0	0.0 - 5.0

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยเป็นดังนี้

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	พ.ศ. 2567		
		ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้	
	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ	การลดลงของข้อสมมติ
อัตราคิดลด	ร้อยละ 1	ลดลงร้อยละ 10	เพิ่มขึ้นร้อยละ 12
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้นร้อยละ 12	ลดลงร้อยละ 10
อัตราการลาออก	ร้อยละ 20	ลดลงร้อยละ 5	เพิ่มขึ้นร้อยละ 5

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	พ.ศ. 2566		
		ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้	
	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ	การลดลงของข้อสมมติ
อัตราคิดลด	ร้อยละ 1	ลดลงร้อยละ 10	เพิ่มขึ้นร้อยละ 11
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้นร้อยละ 11	ลดลงร้อยละ 10
อัตราการลาออก	ร้อยละ 20	ลดลงร้อยละ 3	เพิ่มขึ้นร้อยละ 4

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ ขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลักได้ใช้วิธีเดียวกับมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้คำนวณด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) ในการคำนวณภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่รับรู้ในงบฐานะการเงิน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำการวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์คือ 17.2 ปี (พ.ศ. 2566 : 17.9 ปี)

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลดมีดังนี้

	งบการเงินรวม				
	น้อยกว่า 1 ปี พันบาท	ระหว่าง 1-2 ปี พันบาท	ระหว่าง 2-5 ปี พันบาท	เกินกว่า 5 ปี พันบาท	รวม พันบาท
ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567					
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	62,739	25,602	83,980	2,042,328	2,214,649
ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	77,530	8,924	85,127	2,105,555	2,277,136

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	น้อยกว่า 1 ปี พันบาท	ระหว่าง 1-2 ปี พันบาท	ระหว่าง 2-5 ปี พันบาท	เกินกว่า 5 ปี พันบาท	รวม พันบาท
ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567					
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	48,589	11,614	28,996	1,035,734	1,124,933
ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	50,510	2,723	17,064	712,116	782,413

32 ทุนเรือนหุ้น

	ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ออกและชำระแล้ว		ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ
	พันหุ้น	พันบาท	พันหุ้น	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	2,700,000	5,400,000	2,606,900	5,213,800	9,644,040
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	2,700,000	5,400,000	2,606,900	5,213,800	9,644,040
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	2,700,000	5,400,000	2,606,900	5,213,800	9,644,040

33 หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	15,904,897	7,951,674	15,904,897	7,951,674
ออกหุ้นกู้	8,000,000	8,000,000	8,000,000	8,000,000
ไถ่ถอนหุ้นกู้	(8,000,000)	-	(8,000,000)	-
ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้	(47,111)	(46,777)	(47,111)	(46,777)
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้	48,326	-	48,326	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	15,906,112	15,904,897	15,906,112	15,904,897

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนเป็นจำนวน 8,000 ล้านบาท โดยมีค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้จำนวน 46.78 ล้านบาท กลุ่มกิจการรับรู้หุ้นกู้ดังกล่าว หักด้วยค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ เป็นรายการหนึ่งของส่วนของเจ้าของ อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน มีดังนี้

ตั้งแต่	ถึง	อัตราดอกเบี้ย
31 มีนาคม พ.ศ. 2566	30 มีนาคม พ.ศ. 2571	คงที่ร้อยละ 5.75
31 มีนาคม พ.ศ. 2571	30 มีนาคม พ.ศ. 2591	พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 3.83
31 มีนาคม พ.ศ. 2591	30 มีนาคม พ.ศ. 2616	พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 4.58
31 มีนาคม พ.ศ. 2616	เป็นต้นไป	พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 5.58

เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนเป็นจำนวน 8,000 ล้านบาท โดยมีค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้จำนวน 47.11 ล้านบาท กลุ่มกิจการรับรู้หุ้นกู้ดังกล่าว หักด้วยค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ เป็นรายการหนึ่งของส่วนของเจ้าของ อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน มีดังนี้

ตั้งแต่	ถึง	อัตราดอกเบี้ย
20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572	คงที่ร้อยละ 5.75
20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572	19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2592	พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 3.74
20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2592	19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2617	พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 4.49
20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2617	เป็นต้นไป	พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 5.49

หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ประเภทด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกบริษัท หรือเมื่อบริษัทใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดและเงื่อนไขของหุ้นกู้ ทั้งนี้ บริษัทมีสิทธิเลื่อนการชำระดอกเบี้ยพร้อมกับสะสมดอกเบี้ยจ่ายไปชำระในวันใด ๆ ก็ได้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ โดยไม่จำกัดระยะเวลาและจำนวนครั้งตามดุลยพินิจของบริษัทแต่เพียงผู้เดียว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดอกเบี้ยจ่ายสะสมของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนที่ยังไม่ได้ประกาศจ่ายและไม่ได้รับรู้มีจำนวน 170.14 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : 161.04 ล้านบาท)

34 ทุนสำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิหลังจากหักส่วนของขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองนี้ไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

35 รายได้จากการขายและการให้บริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า	54,352,495	55,915,439	115,441	116,204
รายได้จากการขายไอน้ำ	1,025,310	1,046,877	-	-
รายได้จากการให้บริการ	457,156	131,972	697,872	1,209,674
รายได้จากการขายอื่น ๆ	18,062	20,720	-	-
	55,853,023	57,115,008	813,313	1,325,878

36 รายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ดอกเบี้ยรับ	944,412	586,206	1,731,199	1,554,248
เงินปันผลรับ	-	-	1,344,037	1,825,212
เงินชดเชยจากการประกันภัย - สุทธิ*	120,179	255,069	-	-
กำไรจากการขายสินทรัพย์	29,925	186,772	891	604
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	4,217	-	4,217	-
อื่น ๆ	71,443	85,471	19,751	15,708
	1,170,176	1,113,518	3,100,095	3,395,772

* ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการรับรู้เงินชดเชยจากการประกันภัยอันเนื่องมาจากความเสียหายของโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นในปี พ.ศ. 2565

ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการรับรู้เงินชดเชยจากการประกันภัย จากความเสียหายที่ได้รับชดเชยจากบริษัทประกันภัยจำนวนเงินรวม 499.46 ล้านบาท สำหรับรายการตัดจำหน่ายโรงไฟฟ้าซึ่งมีราคาตามบัญชีจำนวน 244.39 ล้านบาท โดยส่วนต่างระหว่างเงินชดเชยที่คาดว่าจะได้รับกับราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่ตัดจำหน่าย รับรู้ในรายการเงินชดเชยจากการประกันภัย - สุทธิ

37 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายที่สำคัญ ซึ่งรวมอยู่ในการคำนวณกำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้สามารถแยกตามลักษณะได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนค่าก๊าซ	33,680,571	36,381,421	-	-
ต้นทุนค่ากระแสไฟฟ้า	1,456,155	1,342,603	-	-
ค่าน้ำดิบ	362,229	337,362	35	41
ต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องกับการขายกระแสไฟฟ้า	1,004,022	1,011,463	30,314	23,742
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	2,001,703	1,752,262	774,297	421,927
ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุ 22)	4,865,869	4,567,371	39,126	41,919
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้	169,742	163,693	14,323	11,317
ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุ 25)	622,165	592,816	52,453	46,960
ค่าซ่อมบำรุงรักษาหลักของโรงไฟฟ้า	2,072,651	1,585,678	1,124	966
ค่าธรรมเนียมธนาคาร	22,477	23,081	2,973	2,874
ค่าที่ปรึกษา	583,489	457,832	302,415	187,658
ค่าปรับ	-	2,446	-	-
ค่าประกันภัยโรงไฟฟ้า	369,239	333,293	693	674

38 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมและหุ้นกู้	4,817,586	4,578,726	1,374,357	1,315,745
ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้	2,552	14,964	1,871	6,589
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากกิจกรรมการจัดหาเงิน	444,161	333,521	(3,645)	3,881
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและ				
หุ้นกู้รอตัดบัญชี	95,131	93,680	15,058	19,797
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินสัญญาเช่า	104,593	92,939	2,060	1,562
อื่น ๆ	90,050	63,209	6,973	7,232
	5,554,073	5,177,039	1,396,674	1,354,806

39 ภาษีเงินได้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบันสำหรับกำไรทางภาษีสำหรับปี	618,012	437,794	16,228	7,535
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
เพิ่มในสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 26)	(315,119)	(201,721)	(20,105)	(7,092)
เพิ่มในหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 26)	93,422	46,010	38,382	2,997
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(221,697)	(155,711)	18,277	(4,095)
รวมภาษีเงินได้	396,315	282,083	34,505	3,440

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคูณกับอัตราภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กำไรก่อนภาษี	3,566,753	3,972,786	273,888	2,093,139
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 5 ถึง ร้อยละ 28 (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 8 ถึง ร้อยละ 25)	671,076	801,276	54,778	416,948
ผลกระทบทางภาษี :				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(768,867)	(812,714)	(277,793)	(370,132)
รายได้ที่ต้องเสียภาษีเพิ่ม	241,271	-	230,190	-
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	86,356	33,045	40,321	22,485
ค่าใช้จ่ายที่มีสิทธิหักได้เพิ่ม	(184,638)	(157,091)	(179,441)	(156,073)
ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	238,703	(18,632)	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	522,657	447,153	166,450	90,212
การใช้ขาดทุนทางภาษีที่ผ่านมาซึ่งยังไม่รับรู้	(403,463)	(12,130)	-	-
อื่น ๆ	(6,780)	1,176	-	-
ภาษีเงินได้	396,315	282,083	34,505	3,440
อัตราภาษีเงินได้ถัวเฉลี่ย	ร้อยละ 11	ร้อยละ 7	ร้อยละ 13	-

ภาษีเงินได้(เพิ่ม)ลดที่เกี่ยวข้องกับองค์ประกอบในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังนี้

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2567			พ.ศ. 2566		
	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษี(เพิ่ม)ลด พันบาท	หลังภาษี พันบาท	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษีลด พันบาท	หลังภาษี พันบาท
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ	(25,045)	3,417	(21,628)	(2,775)	749	(2,026)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วม	(934)	187	(747)	(84)	17	(67)
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยง	237,952	(15,918)	222,034	(401,320)	33,133	(368,187)
การจัดประเภทรายการจากสำรองรายการป้องกันความเสี่ยงไปยังกำไรขาดทุน	(243,730)	-	(243,730)	68,523	-	68,523
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(50,958)	8,068	(42,890)	(10,128)	1,238	(8,890)
การแปลงค่างบการเงิน	(1,716,928)	-	(1,716,928)	(606,299)	-	(606,299)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	(1,799,643)	(4,246)	(1,803,889)	(952,083)	35,137	(916,946)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	พ.ศ. 2567			พ.ศ. 2566		
	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษีลด พันบาท	หลังภาษี พันบาท	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษี(เพิ่ม)ลด พันบาท	หลังภาษี พันบาท
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ	(12,944)	2,589	(10,355)	(83)	17	(66)
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยง	(37,344)	7,469	(29,875)	37,344	(7,469)	29,875
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	(50,288)	10,058	(40,230)	37,261	(7,452)	29,809

ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2564 องค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (the Organisation for Economic Co-operation and Development หรือ OECD) ได้ประกาศกฎ Pillar Two เพื่อปฏิรูปการจัดเก็บภาษีนิติบุคคลระหว่างประเทศ โดยมีจุดมุ่งหมายที่จะให้กลุ่มนิติบุคคลข้ามชาติขนาดใหญ่เสียภาษีเงินได้ในอัตราภาษีที่แท้จริงไม่น้อยกว่าร้อยละ 15 ในแต่ละประเทศที่กลุ่มนิติบุคคลข้ามชาติมีการประกอบธุรกิจ

กลุ่มกิจการอยู่ภายใต้บังคับของกฎ Pillar Two และใน พ.ศ.2567 ประเทศไทยซึ่งเป็นประเทศที่บริษัทจัดตั้งได้มีการออกกฎหมาย Pillar Two แล้ว ทั้งนี้ กฎหมายดังกล่าวจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป

เนื่องจากกฎหมาย Pillar Two ในประเทศออสเตรเลีย อิตาลี เกาหลีใต้ สวิตเซอร์แลนด์ และเวียดนาม มีผลบังคับใช้แล้ว ดังนั้น ห้าประเทศดังกล่าวจึงอยู่ในขอบเขตของกฎ Pillar Two ตั้งแต่ พ.ศ. 2567

ดังนั้นกลุ่มกิจการ ยกเว้นที่ประกอบธุรกิจในประเทศออสเตรเลีย อิตาลี เกาหลีใต้ สวิตเซอร์แลนด์ และเวียดนามจึงยังไม่มีผลกระทบภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบันแต่อย่างใด นอกจากนี้กลุ่มกิจการได้ใช้ข้อยกเว้นในการไม่รับรู้และไม่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ภายใต้กฎ Pillar Two ตามที่ระบุในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12

ทุกประเทศที่กฎหมาย Pillar Two มีผลบังคับใช้แล้ว (ได้แก่ ออสเตรเลีย อิตาลี เกาหลีใต้ สวิตเซอร์แลนด์ และเวียดนาม) เข้าเงื่อนไขในการใช้มาตรการยกเว้นการคำนวณภาษีส่วนเพิ่มเฉพาะกาลโดยใช้รายงานข้อมูลรายประเทศ (“Country by Country Report”) ภายใต้กฎ Pillar Two ดังนั้นจึงไม่มีภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบันเพิ่มเติมจากกฎ Pillar Two ใน พ.ศ. 2567

จากการประเมินของฝ่ายบริหาร การบังคับใช้กฎ Pillar Two ในปี พ.ศ. 2568 มิได้มีผลกระทบต่ออัตราภาษีที่แท้จริงสำหรับปีและไม่มีภาษีเงินได้ในรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2568 เพิ่มเติมจากกฎ Pillar Two ที่เป็นสาระสำคัญของกลุ่มกิจการแต่อย่างใด

นอกจากนี้ จากการประเมินในปัจจุบัน ไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญจากการปฏิบัติตามกฎ Pillar Two ต่อการประเมินการดำเนินงานต่อเนื่องของกิจการหรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ใด ๆ

40 กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น

กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไร(ขาดทุน)ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ชำระแล้วและออกจำหน่ายอยู่ในระหว่างปี

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
กำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (พันบาท)	1,556,871	1,889,292	239,383	2,089,699
หัก ดอกเบี้ยจ่ายสะสมสำหรับปีของหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายทุน - สุทธิจากภาษี (พันบาท)	(871,452)	(747,836)	(871,452)	(747,836)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปีที่ใช้ในการคำนวณกำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (พันบาท)	685,419	1,141,456	(632,069)	1,341,863
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (พันหุ้น)	2,606,900	2,606,900	2,606,900	2,606,900
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.26	0.44	(0.24)	0.51

กลุ่มกิจการไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปี พ.ศ. 2567

41 เงินปันผล

พ.ศ. 2567

เมื่อวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2567 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานสำหรับปี พ.ศ. 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 469.24 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2567

เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสะสมของบริษัท ในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 469.24 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567

พ.ศ. 2566

เมื่อวันที่ 26 เมษายน พ.ศ. 2566 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานสำหรับปี พ.ศ. 2565 ในอัตราหุ้นละ 0.035 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 91.24 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสะสมของบริษัท ในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 469.24 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2566

42 การรวมธุรกิจ

เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 BGP Holding (US) LLC เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGP Malacha Holdings LLC ("BMALC") ซึ่งมีบริษัทย่อยได้แก่ Malacha Power Project LLC, Pit River LLC และ Malacha Hydro Limited Partnership ("Malacha") (รวมเรียกว่า "กลุ่มบริษัท BMALC") Malacha ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในรัฐแคลิฟอร์เนียโดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 30 เมกะวัตต์ การลงทุนนี้จะเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนตามแนวโน้มการใช้พลังงานที่เกิดขึ้นทั่วโลกและสอดคล้องกับกลยุทธ์การขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มกิจการ มูลค่าเงินลงทุนทั้งหมด 69.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 2,541.65 ล้านบาท)

การลงทุนดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ

ตารางต่อไปนี้สรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อและจำนวนของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาซึ่งรับรู้ ณ วันที่ซื้อกิจการ

	พันบาท
สิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ	
เงินสด	2,541,648
มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	60,627
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	77,322
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,260,706
สินทรัพย์สิทธิการใช้	104,514
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (แสดงรวมในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน)	159,127
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(18,864)
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระ	(1,589)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(102,925)
สินทรัพย์ที่สามารถระบุได้สุทธิ	2,538,918
ค่าความนิยม	2,730
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อ	2,541,648

สิ่งตอบแทนที่จ่าย - กระแสเงินสดจ่าย

	พันบาท
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อบริษัทย่อยสุทธิจากเงินสดที่ได้มา	
สิ่งตอบแทนจ่ายเป็นเงินสด	2,541,648
หัก ยอดคงเหลือที่ได้มาในบริษัทย่อย	
- เงินสด	(60,627)
เงินสดจ่ายสุทธิ - กิจกรรมลงทุน	2,481,021

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้รวมรายได้และขาดทุนสุทธิของกลุ่มบริษัท BMALC ตั้งแต่วันที่ถูกซื้อจำนวน 62.07 ล้านบาท และ 29.67 ล้านบาท ตามลำดับ

หาก BMALC และบริษัทย่อย ได้ถูกรวมในงบการเงินรวมตั้งแต่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จะแสดงรายได้จำนวน 219.62 ล้านบาท และกำไรสุทธิจำนวน 68.63 ล้านบาท ทั้งนี้กำไรสุทธิดังกล่าวไม่ได้รวมผลกระทบของค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ที่ระบุได้ภายหลังการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของของสินทรัพย์ที่ได้รับรู้มา ณ วันที่ถูกซื้อ

43 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลและกิจการที่มีความสัมพันธ์กับบริษัท ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม โดยที่บุคคลหรือกิจการนั้นมีอำนาจควบคุมบริษัท ถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทร่วม การร่วมค้า และบุคคลหรือกิจการซึ่งมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญเหนือบริษัท ผู้บริหารสำคัญรวมทั้งกรรมการของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลเหล่านั้น และกิจการที่ถูกควบคุมหรือถูกควบคุมร่วมโดยบุคคลเหล่านั้น ถือเป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งอาจมีขึ้นได้ต้องคำนึงถึงรายละเอียดของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบความสัมพันธ์ตามกฎหมาย

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ได้แก่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (สิงคโปร์) พีทีอี. แอลทีดี. คุณฮารัลด์ ลิงค์ และบริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งถือหุ้นในบริษัทคิดเป็นจำนวนร้อยละ 33.73 ร้อยละ 24.45 และร้อยละ 9.05 ตามลำดับ (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 33.73 ร้อยละ 24.45 และร้อยละ 9.05 ตามลำดับ) ทั้งนี้ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (สิงคโปร์) พีทีอี. แอลทีดี. และคุณฮารัลด์ ลิงค์ ถือหุ้นในชื่อตนเองและถือหุ้นผ่านคัสโตเดียน บริษัทถูกควบคุมโดยคุณฮารัลด์ ลิงค์ ข้อมูลของบริษัทย่อยของบริษัทเปิดเผยในหมายเหตุ 18

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสรุปได้ดังนี้

43.1 รายได้และรายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	1,244	1,468	-	-
รายได้ค่าบริการ				
บริษัทย่อย	-	-	664,518	1,201,500
บริษัทร่วม	29,852	2,252	12,634	1,775
การร่วมค้า	4,200	4,000	4,000	4,000
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	16,716	2,400	16,716	2,400
	50,768	8,652	697,868	1,209,675
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัทย่อย	-	-	1,309,201	1,223,923
บริษัทร่วม	573,267	201,598	300,443	176,964
การร่วมค้า	13,068	33,009	3,983	3,821
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	-	5,192	-	-
	586,335	239,799	1,613,627	1,404,708
เงินปันผลรับ				
บริษัทย่อย	-	-	1,285,938	1,825,212
การร่วมค้า	-	-	58,099	-
	-	-	1,344,037	1,825,212
อื่น ๆ				
บริษัทย่อย	-	-	15,870	12,342
บริษัทร่วม	1,068	1,334	1,068	1,334
การร่วมค้า	1,397	2,497	40	3
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	871	1,592	1,130	-
	3,336	5,423	18,108	13,679

43.2 ค่าใช้จ่าย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
การซื้ออะไหล่และวัสดุสำรองคลัง				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	21,990	9,791	-	-
การซื้อทรัพย์สิน				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	64,318	14,803	884	-
การซื้อสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	149,226	12,958
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	41,294	29,248	17,302	19,608
	41,294	29,248	166,528	32,566
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม				
บริษัทย่อย	-	-	14,921	411
บริษัทร่วม	6,221	112	-	-
	6,221	112	14,921	411
ดอกเบี้ยจ่าย - หนี้สินตามสัญญาเช่า				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	2,115	1,996	323	392
ค่าเช่าและค่าบริการพื้นที่เช่า				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	38,431	35,242	4,641	4,553
การจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	27,304	25,894	3,883	3,783

43.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	426,439	581,591
บริษัทร่วม	425	1,621	291	1,111
การร่วมค้า	357	378	357	357
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	17,886	214	17,886	214
	18,668	2,213	444,973	583,273
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	116,107	4,330,987
บริษัทร่วม	369,967	223,614	320,363	141,241
การร่วมค้า	-	41,851	-	9,996
	369,967	265,465	436,470	4,482,224
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	1,128	890	-	890
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	106,079	122,241
บริษัทร่วม	1,141,628	266	1,141,308	266
การร่วมค้า	17,250	33,222	3	21
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	48,507	4,452	43,126	-
	1,207,385	37,940	1,290,516	122,528

43.4 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	7,250	7,250
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	86,131	86,131
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	4,159,896	-
บริษัทร่วม	293,773	-	52,135	-
การร่วมค้า	47,147	-	12,465	-
	340,920	-	4,224,496	-

43.5 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เจ้าหนี้การค้า				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	204	1,742	-	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	26,216	2,600
บริษัทร่วม	408	-	-	-
การร่วมค้า	14,092	14,779	14,019	14,779
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	10,483	10,356	6,104	2,945
	24,983	25,135	46,339	20,324
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	18,386	15,754	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
บริษัทย่อย	-	-	13,279	411
บริษัทร่วม	39	-	-	-
	39	-	13,279	411
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	5,300	5,017	1,165	2,382
หนี้สินตามสัญญาเช่า				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	35,549	47,391	4,589	8,002

43.6 เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
บริษัทย่อย	-	-	11,767,927	2,147,373
บริษัทร่วม	8,146,854	4,830,747	7,465,455	4,191,445
	8,146,854	4,830,747	19,233,382	6,338,818

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในระหว่างปี มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	4,830,747	4,193,624	6,338,818	4,899,212
เงินให้กู้ระหว่างปี	8,989,107	2,258,301	15,589,165	6,343,671
โอนเป็นเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(8,703,368)	-	(1,997,345)	-
รับโอนจากเงินให้กู้ระยะสั้นจากกิจการอื่น	5,683,581	-	369,600	-
รับคืนเงินให้กู้ระยะสั้น	(2,417,973)	(1,568,387)	(474,400)	(4,843,421)
โอนไปเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(127,524)	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(139,353)	(35,902)	(464,932)	(60,644)
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(95,887)	(16,889)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	8,146,854	4,830,747	19,233,382	6,338,818

เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ที่ไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท ดอลลาร์สหรัฐฯ และวอนเกาหลี มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี (พ.ศ. 2566 : อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี) เงินให้กู้ดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยภายในหนึ่งปีหรือเมื่อมีการเรียกชำระ

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี เนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

43.7 เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
บริษัทย่อย	-	-	24,073,297	26,491,896
บริษัทร่วม	8,261,457	-	588,635	-
การร่วมค้า	381,928	394,318	196,779	177,429
	8,643,385	394,318	24,858,711	26,669,325

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระ - ภายในหนึ่งปี	10,149	10,218	602,976	613,788
ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระ - เกินกว่าหนึ่งปี	8,633,236	384,100	24,255,735	26,055,537
	8,643,385	394,318	24,858,711	26,669,325

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	394,318	360,338	26,669,325	27,023,877
เงินให้กู้ระหว่างปี	570,598	34,080	3,689,891	1,292,918
โอนจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8,703,368	-	1,997,345	-
โอนไปเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(537,722)	(3,876)
ขาดทุนจากการตัดจำหน่าย	-	-	(2,019)	-
รับคืนเงินให้กู้ระยะยาว	(31,741)	-	(6,832,070)	(1,590,570)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(65,910)	(100)	(126,039)	(53,024)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(927,248)	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	8,643,385	394,318	24,858,711	26,669,325

เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ที่ไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท ยูโร เวียดนามดอง วอนเกาหลี เยน และดอลลาร์สหรัฐฯ มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงตามอัตราดอกเบี้ยลอยตัว 6-Month CME Term SOFR (พ.ศ. 2566 : อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และอัตรา MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี) เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตั้งแต่ พ.ศ. 2568 ถึง พ.ศ. 2583

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบเฉพาะกิจการและงบการเงินรวม มีจำนวน 25,684.73 และ 8,725.34 ล้านบาท ตามลำดับ (พ.ศ. 2566 : 26,157.76 และ 408.13 ล้านบาท) ซึ่งคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เป็นอัตราดอกเบี้ยตลาด ณ วันที่ในงบฐานะการเงินของกลุ่มกิจการ มูลค่ายุติธรรมอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

43.8 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
บริษัทย่อย	-	-	1,489,000	1,501,000
บริษัทร่วม	-	13,225	-	-
	-	13,225	1,489,000	1,501,000

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	13,225	-	1,501,000	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น	-	13,321	-	1,501,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(12,950)	-	(12,000)	-
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(275)	(96)	-	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	-	13,225	1,489,000	1,501,000

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี มูลค่าตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะสั้นใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมเนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

43.9 ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

ผู้บริหารสำคัญของบริษัท รวมถึงกรรมการ (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่) และคณะผู้บริหารระดับสูง ค่าตอบแทนที่จ่ายหรือค้างจ่ายสำหรับผู้บริหารสำคัญ มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท
เงินเดือนและผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น	143,995	113,316
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	4,734	3,761
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	23	22
	148,752	117,099

44 ภาระผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ

44.1 ภาระผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุน

ภาระผูกพันที่เป็นข้อผูกมัด ณ วันที่ในงบฐานะการเงินที่เกี่ยวข้องกับรายจ่ายฝ่ายทุนซึ่งยังไม่ได้รับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงิน มีดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ภาระผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุนสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ ซึ่งไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
สกุลเงิน (พัน)				
บาทไทย	1,749,539	552,127	521,744	50,080
ดอลลาร์สหรัฐฯ	273,710	221,162	59,000	10,000
โครนาสวีเดน	4,324	-	-	-

44.2 สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

ภาระผูกพันสำหรับจำนวนเงินขั้นต่ำในการจ่ายค่าเช่าและค่าบริการที่ใต้สัญญาเช่าที่มีมูลค่าต่ำและสัญญาเช่าระยะสั้นที่มีอายุสัญญาเช่าเท่ากับหรือน้อยกว่า 12 เดือน และสัญญาบริการไม่สามารถยกเลิกได้ มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	4,541	6,720	2,465	155
ครบกำหนดเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	5,332	10,366	3,752	48
ครบกำหนดเกิน 5 ปี	117	-	-	-
	9,990	17,086	6,217	203

44.3 ภาระผูกพันภายใต้ letter of credit

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการมี letter of credit ที่ออกให้โดยธนาคารหลายแห่ง ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับภาระผูกพันทางการปฏิบัติบางประการตามธุรกิจปกติดังต่อไปนี้

	สกุลเงิน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	(ล้าน)	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ	บาท	101.67	101.67	101.67	101.67
สัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าและสัญญาซื้อเครื่องจักร	บาท	-	1,033.09	-	1,033.09
	ดอลลาร์สหรัฐฯ	53.99	268.88	53.99	268.88
	หยวน	3,042.95	-	3,042.95	-

44.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ภายในประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) ทั้งหมด 60 สัญญา (พ.ศ. 2566 : 46 สัญญา) ที่ทำกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ปัจจุบันกลุ่มกิจการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งสิ้น 46 สัญญา (พ.ศ. 2566 : 46 สัญญา) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มกิจการสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

	ระบบการผลิตไฟฟ้า	กิจการ	จำนวนสัญญา	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	บริษัทย่อย	19	1,820.8	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (“COD”) โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA ทั้งนี้ บริษัทย่อยได้ยื่นหนังสือค้ำประกันจากธนาคารเพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตาม PPA และจะได้รับคืนหลักประกันดังกล่าวเมื่อครบอายุสัญญา (หมายเหตุ 45)
		บริษัทร่วม	2	360.0	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทร่วมต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
	โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม	การร่วมค้า	1	4.0	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่ COD โดยกิจการร่วมค้าต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
	โรงไฟฟ้าพลังงานลม	บริษัทย่อย	2	16.0	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยุติสัญญา
	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัท	4	18.6	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่ COD โดยกลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
		บริษัทย่อย	12	80.0	
		การร่วมค้า	6	46.5	
อยู่ในระหว่างการพัฒนา	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัทย่อย	5	46.3	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่ COD โดยกลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
		การร่วมค้า	9	276.8	

ต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในต่างประเทศทั้งหมด 16 สัญญา (พ.ศ. 2566 : 16 สัญญา) ที่ทำกับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (“EDL”) รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”) รัฐวิสาหกิจไฟฟ้ากัมพูชา (“EDC”) การไฟฟ้าแห่งชาติมาเลเซีย (“TNB”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปัจจุบันกลุ่มกิจการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งสิ้น 8 สัญญา (พ.ศ. 2566 : 8 สัญญา) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในต่างประเทศของกลุ่มกิจการ สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

	ระบบการผลิตไฟฟ้า	กิจการ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	จำนวนสัญญา	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	บริษัทย่อย	สปป.ลาว	2	35.1	บริษัทย่อยในต่างประเทศได้รับสัมปทานจากรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (รัฐบาลแห่งสปป. ลาว) ในการก่อสร้างเป็นเจ้าของ และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เพื่อผลิตและขายไฟฟ้าให้แก่ EDL สัมปทานดังกล่าวมีอายุ 50 ปี นับจากวันที่ในสัญญาสัมปทาน และหลังครบกำหนดบริษัทย่อยจะต้องโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการคืนแก่รัฐบาลแห่งสปป.ลาว ตามเงื่อนไขของสัญญาสัมปทานข้างต้น บริษัทย่อยได้ทำ PPA กับ EDL โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปีนับจาก COD
	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัทย่อย	ประเทศเวียดนาม	2	497.0	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัทย่อย	ประเทศกัมพูชา	1	30.0	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	การร่วมค้า	ประเทศมาเลเซีย	3	63.9	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 21 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทร่วมค้าต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
อยู่ในระหว่างการพัฒนา	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	บริษัทย่อย	สปป.ลาว	6	97.5	บริษัทย่อยในต่างประเทศได้รับสัมปทานจากรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (รัฐบาลแห่งสปป. ลาว) ในการก่อสร้างเป็นเจ้าของ และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เพื่อผลิตและขายไฟฟ้าให้แก่ EDL สัมปทานดังกล่าวมีอายุ 50 ปี นับจากวันที่ในสัญญาสัมปทาน และหลังครบกำหนดบริษัทย่อยจะต้องโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการคืนแก่รัฐบาลแห่งสปป.ลาว ตามเงื่อนไขของสัญญาสัมปทานข้างต้น บริษัทย่อยได้ทำ PPA กับ EDL โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25-27 ปีนับจาก COD
		บริษัทร่วม	สปป.ลาว	1	355.0	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 27 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทร่วมต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
	โรงไฟฟ้าพลังงานลม	บริษัทย่อย	ประเทศเวียดนาม	1	48.0	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA

สัญญาซื้อขายก๊าซ

ก) บริษัทย่อยจำนวน 19 แห่งได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยสัญญามีอายุ 25 ปี นับจากวันเริ่มซื้อขาย โดยปริมาณการซื้อขายและราคาก๊าซให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งคู่สัญญาสามารถต่ออายุได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาซื้อขายน้ำ

ข) บริษัทย่อยจำนวน 17 แห่งได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำกับผู้ขายในนิคมอุตสาหกรรม เพื่อนำน้ำมาใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า สัญญามีอายุ 25 ปี และสามารถต่ออายุได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาอื่น

ค) บริษัทย่อยจำนวน 18 แห่งได้เข้าทำสัญญาซ่อมบำรุงระยะยาวสำหรับอุปกรณ์โรงไฟฟ้า โดยสัญญามีระยะเวลา 8 ถึง 22 ปี นับจากวันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

ง) ในระหว่างปี พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการได้เข้าทำสัญญาร่วมลงทุนให้สิทธิขายไฟฟ้ากับองค์การทหารผ่านศึกและสหกรณ์ภาคการเกษตรภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 เป็นจำนวนรวม 7 โครงการซึ่งมีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 30.83 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาร่วมลงทุนดังกล่าวกลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในสัญญา

จ) เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2559 บริษัทย่อยได้ตกลงในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินรวม 33 สัญญา จากผู้จะขายที่ดินจำนวนสองราย โดยสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวมีมูลค่าที่ดินรวมทั้งสิ้น 8,277.25 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์ในการใช้ที่ดินดังกล่าวเพื่อการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 33 โครงการของบริษัทย่อยในอนาคต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาจะซื้อจะขายที่ดินคงเหลือเป็นจำนวนเงินรวม 308.02 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : 308.02 ล้านบาท) ทั้งนี้บริษัทย่อยมีสิทธิได้รับเงินมัดจำค่าจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวคืนจากผู้จะขายหากการซื้อขายที่ดินตามสัญญาโครงการหนึ่งโครงการใดเช่นนั้นไม่สามารถได้รับการดำเนินการในท้ายสุด

ฉ) ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยสองแห่งได้ตกลงในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินจากผู้จะขายที่ดินจำนวนสามราย โดยมีวัตถุประสงค์ในการใช้ที่ดินดังกล่าวเพื่อการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัทย่อยในอนาคต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาจะซื้อจะขายที่ดินคงเหลือเป็นจำนวนเงินรวม 77.90 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทย่อยทั้งสองมีสิทธิได้รับเงินมัดจำค่าจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวคืนจากผู้จะขายหากการซื้อขายหากไม่เป็นไปตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในสัญญา

ช) เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยสองแห่งได้ตกลงในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินรวม 2 สัญญาจากผู้จะขายที่ดินรายหนึ่ง โดยสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวมีมูลค่าที่ดินรวมทั้งสิ้น 387.15 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์ในการใช้ที่ดินดังกล่าวเพื่อการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วมในอนาคต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยสองแห่งดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาจะซื้อจะขายที่ดินคงเหลือเป็นจำนวนเงินรวม 291.41 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 63.74 ล้านบาท) ทั้งนี้บริษัทย่อยสองแห่งมีสิทธิได้รับเงินมัดจำดังกล่าวคืนจากผู้จะขายหากการซื้อขายที่ดินตามสัญญาไม่สามารถได้รับการดำเนินการในท้ายสุด

ช) ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ตกลงในสัญญาบริการจัดหาและซื้อขายที่ดินเพื่อใช้ในการพัฒนา ติดตั้งและก่อสร้างสายส่งไฟฟ้า โดยสัญญาดังกล่าวมีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เทียบเท่า 34.39 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาเป็นจำนวนเงินรวม 0.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เทียบเท่า 17.45 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทย่อยมีสิทธิได้รับเงินมัดจำดังกล่าวคืนหากผู้ให้บริการไม่สามารถปฏิบัติตามข้อตกลงหรือไม่สามารถดำเนินการได้ตามสัญญา

ฌ) ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นกับ 4 ฝ่าย สำหรับการแลกเปลี่ยนหุ้นสามัญของกิจการร่วมค้าของกลุ่มกิจการกับบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศมาเลเซียซึ่งเป็นหนึ่งในคู่สัญญา อย่างไรก็ตามการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวยังขึ้นอยู่กับการปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาที่และการได้รับอนุญาตจากหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง

ญ) ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งได้เข้าทำข้อตกลงเพื่อเข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมซึ่งตั้งอยู่ที่ประเทศสาธารรัฐเกาหลี ภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้นรวม 2 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,400 ล้านวอนเกาหลีใต้ (เทียบเท่า 37.66 ล้านบาท) ปัจจุบัน การเข้าลงทุนดังกล่าวอยู่ระหว่างการพิจารณาและอนุมัติของ Ministry of Trade, Industry and Energy (“MOTIE”) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของสาธารณรัฐเกาหลี

ฎ) ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งได้เข้าทำข้อตกลงเพื่อเข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมซึ่งตั้งอยู่ที่ประเทศสาธารรัฐเกาหลี ภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้นรวม 2 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเงินมัดจำสำหรับการลงทุนเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่า 104.92 ล้านบาท) (พ.ศ. 2566 : 3 ล้านดอลลาสหรัฐ (เทียบเท่า 104.92 ล้านบาท))

ฏ) ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งได้ตกลงในสัญญาซื้อขายหุ้นสำหรับการลงทุนในโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนในกิจการอื่นที่สามารถขอคืนได้เป็นจำนวนทั้งสิ้น 12.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่า 439.61 ล้านบาท) สำหรับหุ้นทั้งหมดของบริษัทเจ้าของโครงการ ซึ่งจะถูกนำมาค้ำประกันให้กับบริษัทดังกล่าว

45 หนังสือสัญญาค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการมีหนังสือค้ำประกันที่ออกให้โดยธนาคารหลายแห่ง ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับการปฏิบัติบางประการตามธุรกิจปกติดังต่อไปนี้

	สกุลเงิน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	(ล้าน)	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
สัญญาการซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์	ดอลลาร์สหรัฐฯ	0.01	-	-	-
	เวียดนามดอง	355.62	-	-	-
ยื่นประมูลงานโครงการโรงไฟฟ้า	บาท	435.90	221.70	399.50	221.70
สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและหนังสือค้ำประกัน					
สัญญาซื้อไฟฟ้าสำรอง	บาท	3,867.29	5,036.84	131.35	276.26
	เวียดนามดอง	14,623.00	13,504.00	-	-
สัญญารับสิทธิขายไฟฟ้าระยะยาว	บาท	168.78	166.58	168.78	166.58
สัญญาการใช้บริการ	บาท	184.51	120.58	184.51	120.58
	เวียดนามดอง	96.28	-	-	-
วัตถุประสงค์อื่น	บาท	167.68	177.68	117.50	127.50

46 การส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (“BOI”) สำหรับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและการผลิตไอน้ำ โดยบริษัทและบริษัทย่อยทั้ง 18 บริษัทจะได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีและอากรต่าง ๆ หลายประการตามที่ระบุในบัตรส่งเสริมการลงทุน รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมและมีกำหนดเวลา 4 ถึง 8 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนถูกกำหนดให้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

รวมไปถึงบริษัทย่อยสี่แห่งที่ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัทย่อยสามแห่งที่ตั้งอยู่ในประเทศเวียดนาม บริษัทย่อยหนึ่งแห่งที่ตั้งอยู่ในประเทศกัมพูชา และบริษัทย่อยหนึ่งแห่งที่ตั้งอยู่ในประเทศฟิลิปปินส์ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากหน่วยงานที่ส่งเสริมการลงทุนภายในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ประเทศเวียดนาม ประเทศกัมพูชาและประเทศฟิลิปปินส์ตามลำดับ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าซึ่งได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีและอากรต่าง ๆ ตามรายละเอียดในบัตรส่งเสริมการลงทุนและมีกำหนดเวลาตั้งแต่ 4 ถึง 13 ปีตามหน่วยงานที่เป็นผู้ออกบัตรส่งเสริมการลงทุนภายในประเทศของบริษัทย่อยในแต่ละแห่ง

47 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

ก) ในระหว่างเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 บริษัท อินทรี บี.กริม โซล่าร์ จำกัดเรียกชำระค่าหุ้นรวมร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนที่เพิ่มในไตรมาสสี่ พ.ศ. 2567 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ฟิวเจอร์ โซลูชั่น จำกัดจ่ายชำระค่าหุ้นที่เรียกชำระตามสัดส่วนการลงทุนเดิม รวมเป็นจำนวน 100 ล้านบาท

ข) ในเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 Amata B.Grimm Power Vietnam Company Limited (“ABVN”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 25,621.93 ล้านเวียดนามดองโดย บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ได้สละสิทธิ์การจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน ขณะที่บริษัท อมตะ วีเอ็น จำกัด (มหาชน) (“อมตะ วีเอ็น”) ได้เข้าจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมด ส่งผลให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัทมีส่วนได้เสียใน ABVN ลดลงจากร้อยละ 100 เป็นร้อยละ 75 และกลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียลดลงจากร้อยละ 51.20 เป็นร้อยละ 38.40

ค) ในเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 Xekong 4 Power Co., Ltd. เพิ่มทุนจำนวน 129,000 ล้านกีบลาว บริษัทซื้อหุ้นเพิ่มทุนและจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวน 25,800 ล้านกีบลาว (เทียบเท่ากับ 40.36 ล้านบาท)

ง) ในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2568 คณะกรรมการมีมติอนุมัติการจัดสรรเงินปันผลจากผลการดำเนินงานสำหรับปีพ.ศ. 2567 ในอัตราหุ้นละ 0.25 บาทต่อหุ้น สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนทั้งสิ้น 651.73 ล้านบาท ทั้งนี้ การเสนอจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท

คำนิยาม

นอกจากจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในเอกสารฉบับนี้ ให้คำดังต่อไปนี้มีความหมายดังนี้

ABP	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
ABP1R	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
ABP2R	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด
ABPES (NLL)	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น (หนองละลอก) จำกัด
ABPH	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
ABPR3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ABPR4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
ABPS	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
ABPSPV1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี1 จำกัด
ABVN	Amata B.Grimm Power Vietnam Company Limited
AF	ดัชนีความพร้อม (Availability Factor)
AHSB	Antara Hijauan Sdn. Bhd.
AMATA	บริษัท อมตะ คอร์ปอเรชัน จำกัด (มหาชน)
AMATA Joint Stock	Amata (Vietnam) Joint Stock Company
APB	Amata Power (Bien Hoa) Limited
APR	บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
Arau	reNIKOLA (Arau) Sdn. Bhd.
ARECO	Amatera Renewable Energy Corporation

ASEAN	สมาคมประชาชาติแห่งเอเชียตะวันออกเฉียงใต้
BDE	Binh Duong Energy Solutions Company Limited
BDS	Binh Duong Smart Solar Company Limited
BGAIES	บริษัท บี.กริม เอไออีเอส กรีน เพาเวอร์ จำกัด
BG2SB	B.Grimm Power 2 Sdn. Bhd.
BGC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด
BGLNG	บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด
BGLNGJV	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ แอลเอ็นจี เจวี จำกัด
BGP (Cambodia)	B.Grimm Power (Cambodia) Company Limited
BGP (EU)	B.Grimm Power (Europe) AG.
BGP (Korea)	B.Grimm Power Korea Limited
BGP (Lao)	B.Grimm Power (Lao) Company Limited
BGP (Poipet)	B.Grimm Power (Poipet) Company Limited
BGP (Vietnam)	B.Grimm Power (Vietnam) Company Limited
BGP Malacha Holding LLC	BGP Malacha Holding LLC
BGP Pty	B.Grimm Power Pty. Ltd.
BGP US	BGP Holding (US) LLC
BGPAT1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 1 จำกัด
BGPAT2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
BGPAT3	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
BGPFS	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ฟิวเจอร์ โซลูชั่น จำกัด
BGPH (HK)	B.Grimm Power Holding (Hong Kong) Limited
BGPH (Singapore)	B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd.
BGPH (USA)	BGP Holding (USA) Inc.

BGPM1&2R	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ประกอบด้วยโครงการ BGPM1&2 (Replacement))
BGPS	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
BGPSS	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด
BGPUT	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อู่ตะเภา) จำกัด
BGRP1	บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด
BGRP2	บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด
BGSB	B.Grimm Power Sdn. Bhd.
BGSPI	B.Grimm Solar Power Inc.
BGSENA	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
BGSNP	บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
BGSP1	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด
BGSPS1	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด
BGSPT	บริษัท บี.กริม สเปคตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
BGYSP	บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
BHS	BH Solar LLC Company Limited
BIP1	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
BIP2	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
BOI	คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
BPB2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (บ่อวิน) 2 จำกัด
BPHL	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด
BPLC1R	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
BPSLC	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด
BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

BSP (Bamnet Narong)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บำเหน็จณรงค์) จำกัด
BSP (Cha Am)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชะอำ) จำกัด
BSP (Sap Yai)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ซับใหญ่) จำกัด
BSP (Si Boon Rueang)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด
BSP (Wanon Niwat)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด
BSP (Yang Talat)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด
BSPCB	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด
BSPCD	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด
BSPR	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด
BTU	หน่วยรับความร้อนระบบอังกฤษ (บีทียู)
BTW	บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด
CLP	บริษัท ซีแอลพี พาวเวอร์ จำกัด
CMT	บริษัท ซีเอ็มที เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
CNABP	บริษัท คลีนเนอร์ยี่ เอบีพี จำกัด
DCQ	ปริมาณก๊าซที่ผู้ขายจะต้องส่งมอบตามสัญญาให้แก่ผู้ซื้อในแต่ละวัน
DT	Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
E-COGEN	บริษัท อีสเทอร์น โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
EDC	การไฟฟ้ากัมพูชา
EDL	การไฟฟ้าลาว
EPC	การดำเนินงานงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง
EU	สหภาพยุโรป
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศเวียดนาม
FiT	อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ (Feed-in Tariff)
FOF	ดัชนีการหยุดซ่อมฉุกเฉิน (Forced Outage Factor)
Gebeng	reNIKOLA (Gebeng) Sdn. Bhd.

GEN	บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน จำกัด
GEN111	บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน 111 จำกัด
GEN88	บริษัท กรีน เพาเวอร์เจน 88 จำกัด
GIFU	Lohas ECE Spain Gifu Co., Ltd.
HESB	Halpro Engineering Sdn. Bhd.
HH1	Lig – Huong Hoa 1 Joint Stock Company
HHH	Huong Hoa Holding Joint Stock Company
HRSG	หม้อไอน้ำแบบความร้อนทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator)
IBS	บริษัท อินทรี บี.กริม โซล่าร์ จำกัด
IFRS	มาตรฐานรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่
IPS	ผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม
IPS GSA	สัญญาซื้อขายก๊าซสำหรับภาคอุตสาหกรรมพลังงาน
ISSB	Idiwan Solar Sdn. Bhd.
Kansai-td	Kansai Transmission and Distribution, Inc.
KEPCO	Korea Electric Power Corporation
KMESB	Kuala Muda Estate Sdn. Bhd.
KOMIPO	Korea Midland Power Co., Ltd.
KOPOS	KOPOS Co., Ltd.
LHSB	Legenda Hijau Sdn. Bhd.
LIBOR	อัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมระหว่างธนาคารพาณิชย์ซึ่งมีฐานะและชื่อเสียงดีมากซึ่งกำหนด ณ ตลาดการเงินที่กรุงลอนดอน
LOTUS	Lotuscom Limited Liability Company
LT06	LT06 S.r.l.
LT09	LT09 S.r.l

Malacha	Malacha Hydro Limited Partnerships
Malacha Power	Malacha Power Project LLC
ME2SB	Machang Estate (II) Sdn. Bhd.
MESB	Machang Estate Sdn. Bhd.
MLR	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้แบบมีระยะเวลาที่ธนาคารพาณิชย์เรียกเก็บจากลูกค้าชั้นดีรายใหญ่
MOF	ดัชนีการหยุดซ่อมเพื่อบำรุงรักษา (Maintenance Outage Factor)
Myungwoon	Myungwoon Industry Development Co., Ltd.
Nakwol 1	Nakwol Blueheart Co., Ltd.
Nakwol 2	Hanbit Wind Power Co., Ltd.
Nam Che 1	Nam Che 1 Hydropower Company Limited
Nam Khao	Nam Khao Hydropower Company Limited
NBWF	Nemaroo Bimbi Wind Farm Pty. Ltd.
Net ACQ	ปริมาณก๊าซสุทธิที่ส่งและรับมอบกันในหนึ่งปี
O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
OEM	ผู้รับจ้างผลิตสินค้า
PCE	บริษัท พาวเวอร์ ซี.อี. จำกัด
Pekan	reNIKOLA (Pekan) Sdn. Bhd.
PG&E	Pacific Gas and Electric Company
Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Joint Stock Company
PIC	Progress Interchem (Thailand) Limited
Pit River	Pit River LLC
POF	ค่าดัชนีการหยุดซ่อมตามแผน (Planned Outage Factor)
PPTC	บริษัท พีพีทีซี จำกัด
Ptren	PT reNIKOLA Energi Nusantara
PV	โฟโตโวลตาอิก (Photovoltaic)
Quality Builder	Quality Builder Group Company Limited

Ray Power	Ray Power Supply Company Limited
RE Gebeng	RE Gebeng Sdn. Bhd.
reNIKOLA	reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd.
reN(KM)	reNIKOLA (Kuala Muda) Sdn. Bhd. (holding shares in Kuala Muda project)
ren(MC)	reNIKOLA (Machang) Sdn. Bhd. (holding shares in Machang project)
RENA	reNIKOLA (Arau) Sdn. Bhd. (holding shares in Arau project)
reNB(E)	reNIKOLA Biogas (East) Sdn. Bhd.
reNBE	reNIKOLA Bioenergy Sdn. Bhd.
RENBJ	reNIKOLA Biogas (Jengka) Sdn. Bhd.
RENCI	reNIKOLA C&I Sdn. Bhd.
RENG	reNIKOLA (Gebeng) Sdn. Bhd. (holding shares in Gebeng project)
RENH	reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd.
RENM	reNIKOLA Management Sdn. Bhd.
RENP	reNIKOLA (Pekan) Sdn. Bhd. (holding shares in Pekan project)
RENS	reNIKOLA Solar Sdn. Bhd.
RENSII	reNIKOLA Solar II Sdn. Bhd.
RES	RES Company Sicilia S.r.l.
RESRES	บริษัท อาร์อีเอส รีนิวเอเบิล เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด
RGSB	RE Gebeng Sdn. Bhd.
SBU Power	SBU Power Sdn. Bhd.
SCE	Sustainable Clean Energy Company Limited
SCG Cleanergy	บริษัท เอสซีจี คลีนเนอร์ยี่ จำกัด
SCP	Sisophon Clean Power Company Limited
SCS 1	บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 1 จำกัด
SCS 2	บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 2 จำกัด
SCS 3	บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 3 จำกัด

SCS 4	บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 4 จำกัด
SCS 5	บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเท็ม 5 จำกัด
SEBIT	Saemangeum Sebit Power Co., Ltd.
SG	Sustainable Growth Company Limited
SIA	Sekong Investment Advisory Company Limited
Solar WVO and CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560
Solarwa	บริษัท โซลาร์วา จำกัด
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
SPSB	SBU Power Sdn. Bhd.
SSC	ข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญต่อความปลอดภัย
SSUT	บริษัท เอสเอสยูที จำกัด
SVG	บริษัท เอสวี กรุ๊ป จำกัด
TAC	บริษัท แท็ค เอ็นเนอยี่ จำกัด
Tadsakhoi	Tadsakhoi Power Company Limited
Tamara East	Tamara East Sdn. Bhd.
TESB	Tamara East (M) Sdn. Bhd.
TFRS	มาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย
THBFIX	อัตราดอกเบี้ยของการกู้ยืมเงินบาท
ThreeEightSix	ThreeEightSix Holdings Ltd.
ThreeEightSix Energy	Three Eight Six Energy
ThreeEightSix Bahrain	Three Eight Six Bahrain Developments W.L.L
THOR	อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงตลาดซื้อคืนพันธบัตรภาคเอกชนระยะข้ามคืนระหว่างธนาคาร
THSB	Tanah Hijauan Sdn. Bhd.
TMSB	Tanah Matahari Sdn. Bhd.
TNB	การไฟฟ้ามาเลเซีย (Tenaga Nasional Berhad)
Total Digital Solutions	Total Digital Solutions Company Limited

TPS	บริษัท ทีพีเอส คอมเมอร์เชี่ยล จำกัด
TWP	บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (มุกดาหาร) จำกัด
UV	บริษัท ยูนิเวนเจอร์ จำกัด (มหาชน)
UVBGP	บริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด
UVBGPCN	บริษัท ยูวีบีจีพี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
UVBV	UVBGP Vietnam Company Limited
Vietnam P&E	Vietnam Power & Energy Consulting Company Limited
VOL	บริษัท โวลต์ซิงค์ โซลูชั่น จำกัด
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก
VTS	Viet Thai Solar Limited Liability Company
XK4	Xekong 4 Power Co., Ltd.
XXHP	Xenamnoy and Xekatam Hydro Power Company Limited
386 Sky Solar	386 Sky Solar Energy Systems L.L.C.
กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฎหมายวิสาหกิจ	กฎหมายวิสาหกิจ เลขที่ 46/เอ็นเอ ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2556 (ประเทศลาว)
กนอ.	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
กปน.	การประปานครหลวง
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กรอ.	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ก.ล.ต.	คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
กลุ่มบริษัท	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) รวมถึงบริษัทย่อย และบริษัทร่วม
โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา	โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา หมายถึง โครงการโรงไฟฟ้าที่มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือหนังสือยืนยันว่าจะมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กฟภ. EDL หรือหน่วยงานทางการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องแล้ว ทั้งนี้ ประมาณการกำลังการผลิต สัดส่วนความเป็นเจ้าของ และกำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ

ตลาดหลักทรัพย์ฯ	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
บี.กริม เพาเวอร์ / บริษัท	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) รวมถึงบริษัทย่อย และบริษัทร่วม
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
พพ.	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
พ.ร.บ.การประกอบกิจการพลังงาน	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
พ.ร.บ.การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน	พระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535
พ.ร.บ.บริษัทมหาชนฯ	พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535
พ.ร.บ.สิ่งแวดล้อม	พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535
พ.ร.บ.ส่งเสริมการลงทุน	พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520
พ.ร.บ.หลักทรัพย์ฯ	พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม)
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2537)	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2537)
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2541	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2541
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2548	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2548
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2550
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553)	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553)
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration) พ.ศ. 2553
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration) พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
สผ.	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
สพช.	สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี และเลขานุการบริษัท

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี และเลขานุการบริษัท

(ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน และผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี เปิดเผยไว้ในหัวข้อ “คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร” ของรายงานฉบับนี้

นางสาวช่อทิพย์ ธรรมวรานนท์

เลขานุการบริษัท

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง
12 ตุลาคม 2565

อายุ
48 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม
- ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต สาขากฎหมายธุรกิจ (หลักสูตรนานาชาติ) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรโครงการพัฒนาวิชาชีพเลขานุการบริษัท รุ่นที่ 1/2564 โดยสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- หลักสูตรผู้ปฏิบัติงานเลขานุการบริษัท (Advances for Corporate Secretaries) รุ่นที่ 11/2560 ชมรมเลขานุการบริษัทไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Anti-Corruption ปี 2559 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน
2565 - ปัจจุบัน
- เลขานุการบริษัท บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2564 - 2565
- เลขานุการบริษัท ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์ จำกัด (มหาชน)

2547 - 2564
- ผู้ช่วยเลขานุการบริษัท บริษัท ทรู คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ)
-ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร
-ไม่มี-

ขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท แสดงอยู่ภายใต้หัวข้อ “โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ”

เอกสารแนบ 2

การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร ที่ดำรงตำแหน่งใน บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

| รายชื่อ | บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก | | |

การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร ที่ดำรงตำแหน่งใน บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

รายชื่อ	บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก																																						
	BGRP2	BGSB	BGSP1	BGSPS1	BGSPI	BGYSP	BHS	BIP1	BIP2	BPHL	BPLC1R	BPLC2	BPSLC	BPWHA1	BSPCB	BSPCD	BSPR	BTW	DT	GEN	GEN111	GEN88	HHH	LOTUS	Malacha Power LLC	Malacha	Nam Che 1	Nam Khao	Phu Yen TTP	Pit River LLC	Ray Power	SCS1	SCS2	SCS5	SG	TWP	VTS	XXHP
1. นายปกรณ์ ทวีสิน																																							
2. ดร.ฮารัลด์ ลิงค์		/		/	/					/	/	/	/						/				/						x		/						/	
3. ดร.คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์																																							
4. นางอัญชลี ชวนิชย์																																							
5. ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล																																							
6. ดร.สุนีย์ ศรไชยธนะสุข																																							
7. ดร.ทวีศักดิ์ กออนันตกูล																																							
8. นางเอพริล ศรีวิกรม์																																							
9. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์								/	/																														
10. นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์	/		/							/			/																	/									
11. นายพีรเดช พัฒนจันทร์	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/			/			/		/				/	/	/	/
12. นายนพเดช กรรณสูต	/	/	/	/	/	/		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/				/		/	/			/	/	/	/	/	/		/	/	
13. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย	/		/	/		/		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/						/	/	/	/		/		/	/	/		/	/	/
14. นายดอน ทยาทาน			/					/	/		/	/	/	/	/	/	/	/																		/		
15. นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล			/	/		/					/	/			/	/		/																		/		
16. นายชาญกิจ ลีวรวัฒน์																																							

ณ 12 มีนาคม 2568

หมายเหตุ:

X = ประธานกรรมการ
Ax = ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
Nx = ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
/ = กรรมการ

A = กรรมการตรวจสอบ
N = กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
// = ผู้บริหาร
Cx = ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

///x = ประธานกรรมการอิสระ
/// = กรรมการอิสระ
C = กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
Ca = ผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย ที่มีรายได้เกินกว่าร้อยละ 10.0 ของรายได้รวมตามงบกำไรขาดทุนรวม

(ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (ABP)

รายชื่อคณะกรรมการ ABP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 10 ท่าน โดยมีรายชื่อดังต่อไปนี้

1. ดร.ฮารัลด์ ลิงค์*
2. นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล*
3. นายเชิดชาย ยิ่วเหล็ก*
4. นายนพเดช กรรณสูต*
5. นายดอน ทยาทาน*
6. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย*
7. นายโทโมโนริ ไดราคุ
8. นายอิซาโอะ นาคามูระ
9. นายอนุชา สิหนาทกถากุล
10. นายสัทธา วนลาภพัฒนา

* กรรมการที่ บี.กริม เพาเวอร์ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อย

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

(ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

นายธนกฤต ลิขิตวงษ์

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ – สายงานตรวจสอบภายใน
และเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง
6 กรกฎาคม 2565

อายุ
49 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา
- ปริญญาโท วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต สาขาเทคโนโลยีสารสนเทศทางธุรกิจ คณะพาณิชย์ศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต สาขาบัญชีต้นทุน คณะบัญชี มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
- Certified in Risk and Information System Control (CRISC) number 1111673 issued by Information Systems Audit and Control Association (ISACA)
- Certified Data Privacy Solutions Engineer (CDPSE) number 2110721 issued by Information Systems Audit and Control Association (ISACA)
- Certificate of Achievement for CAE Chief Audit Executive Professional Leadership Program รุ่น 1/2562 issued by Federation of Accounting Professions Under the Royal Patronage of His Majesty the King (TFAC)
- Certified in ISO/IEC 27001:2013 (2556) Auditor/Lead Auditor number ENR-00499654 issued by BSI

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Refreshment Training Program (RFP) เรื่อง Outbound Investment รุ่น 8/2565
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 210/2566
- หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่น 50/2566
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 354/2567

ประวัติการอบรมและการให้การอบรม
- หลักสูตรผู้นำตรวจสอบตามพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ (Lead Auditor), สำนักงานคณะกรรมการการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ (NCSA) รุ่น 2/2565
- หลักสูตร Compassionate Leadership Program 2566, บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- หลักสูตร Engineer for Non-Engineer, บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- หลักสูตร Cyber Security Awareness Training 2567, บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- หลักสูตรการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (PDPA) สำหรับคณะกรรมการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล, บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

- สัมมนา “2567 TeamMate Audit Forum Thailand”, Wolters Kluwer Teammate ประเทศไทย
- สัมมนา “Audit Committee Forum 2567 Topics Emerging Audit Standards and Implications for the Audit Committee”, สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- สัมมนา “Business Growth through Data Science”, จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- สัมมนา CAE Forum หัวข้อ “บทบาทของ CAE และผู้ตรวจสอบภายในกับ Global Internal Audit Standards 2567”, ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- สัมมนาหัวข้อ “บทบาทและหน้าที่ของ AC IA และ CFO เพื่อยกระดับการกำกับดูแลกิจการ”, ชมรมบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- สัมมนาคณะกรรมการตรวจสอบประจำปี 2567 หัวข้อ “KEY concerns of Audit Committees – In the age of great transformation”, สำนักงานอีวาย ประเทศไทย
- สัมมนา Ethical Challenges Along the Path to Sustainability in Future, สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย
- ผู้บรรยายหัวข้อ Data Analytics for Internal Auditor, มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
- ผู้บรรยายหลักสูตร Computer Control and Audit Workshop, มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
- ผู้บรรยายหลักสูตรวุฒิบัตรผู้บริหารหน่วยงานตรวจสอบภายใน (CAE Chief Audit Executive Professional Leadership Program), สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์
- ผู้บรรยายหลักสูตรวุฒิบัตรวุฒิบัตรผู้ตรวจสอบภายในวิชาชีพ Professional Internal Auditor Certificate (PIAC), สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์
- ผู้บรรยายหลักสูตร IT Governance and IT Audit, สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์
- ผู้บรรยายสัมมนา IA Clinic 10/2567 หัวข้อ “Key risks in 2567-2568 ความท้าทายของผู้ตรวจสอบภายใน”, สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- ผู้บรรยายหัวข้อ Ethics and Corporate Governance, บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ประสบการณ์ทำงาน

2565-ปัจจุบัน
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ – สายงานตรวจสอบภายใน และเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ
  บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2563-2565
- ผู้อำนวยการ – สายงานตรวจสอบภายใน
  บริษัท กรีนสปอต จำกัด

2561-2563
- ผู้อำนวยการ – Risk Assurance
  บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์ คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด ประเทศไทย

2558-2561
- ผู้จัดการอาวุโส 4 – Risk Assurance
  บริษัท อีวาย คอร์ปอเรท เซอร์วิสเซส จำกัด ประเทศไทย

2542-2558
- ผู้จัดการอาวุโส – Risk Assurance
  บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์ คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด ประเทศไทย
  บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์ คูเปอร์ส เวียดนาม จำกัด ประเทศเวียดนาม (2549-2550)

ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องอื่น

2567-ปัจจุบัน
- คณะอนุกรรมการวิชาการ คณะที่ 9 มาตรฐานการจัดการความปลอดภัยของข้อมูล ความปลอดภัยทางไซเบอร์ และการปกป้องความเป็นส่วนตัว สำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (ผู้แทนสมาคมผู้ตรวจสอบและควบคุมระบบสารสนเทศ-ภาคพื้นกรุงเทพฯ)

2562-ปัจจุบัน
- กรรมการและประธานด้านสถาบันการศึกษาสมาคมผู้ตรวจสอบและควบคุมระบบสารสนเทศ-ภาคพื้นกรุงเทพฯ

2558-ปัจจุบัน
- คณะทำงานโครงการพัฒนาหลักสูตรการอบรมด้านการตรวจสอบภายใน สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

2558-ปัจจุบัน
- อาจารย์พิเศษหลักสูตรปริญญาโทด้านการตรวจสอบเทคโนโลยีสารสนเทศ คณะเทคโนโลยีสารสนเทศ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

2558-ปัจจุบัน
- ผู้บรรยายหลักสูตรการตรวจสอบภายในให้กับสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

2555-ปัจจุบัน
- ผู้บรรยายหลักสูตรการตรวจสอบเทคโนโลยีสารสนเทศ ให้กับสมาคมผู้ตรวจสอบและควบคุมระบบสารสนเทศ-ภาคพื้นกรุงเทพฯ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ)

-ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

-ไม่มี-

เอกสารแนบ 4

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ
และรายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และรายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

เงินลงทุน

บี.กริม เพาเวอร์ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดังนั้น สินทรัพย์ถาวรหลักของ บี.กริม เพาเวอร์ จึงเป็นเงินลงในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม โดยจากงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 21,806.76 ล้านบาท

ตารางดังต่อไปนี้ แสดงรายละเอียดเกี่ยวกับสินทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามที่ปรากฏในงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

สินทรัพย์	สัดส่วนการถือหุ้นที่ถือโดย บี.กริม เพาเวอร์ (ร้อยละ)	มูลค่าทางบัญชี (บาท)
1. เงินลงทุนในบริษัทย่อย		
BGLNG	99.8	199,652,900
BGP (Cambodia)	100.0	32,118
BGP (Korea)	100.0	5,650,070,000
BGP (Lao)	100.0	554,090,539
BGSB	100.0	657,347,733
BGP (Vietnam)	100.0	68,409,912
BG2SB	100.0	7,637,400
BGP Pty	100.0	96,311,510
BGPS	100.0	999,999,700
BGSP1	100.0	99,999,700
BGPUT	100.0	249,925
BGRP1	91.3	228,275
BGRP2	91.3	228,275
BGSPS1	100.0	152,499,700
BGYSP	100.0	1,164,718,200
BPB2	100.0	2,499,925

สินทรัพย์	สัดส่วนการถือหุ้นที่ถือโดย บี.กริม เพาเวอร์ (ร้อยละ)	มูลค่าทางบัญชี (บาท)
BPHL	76.8	6,125,486,000
BPWHA1	75.0	1,159,043,949
BTW	74.0	421,973,140
RES	100.0	5,613,060
SCS1	100.0	830,999,700
SCS2	92.5	757,574,900
SCS3	100.0	23,999,900
SCS4	70.0	47,249,925
SCS5	100.0	19,199,880
TWP	70.0	184,466
ZEL1	90.0	378,428
2. เงินลงทุนในการร่วมค้า		
BGP (Poipet)	55.0	43,070,441
BGLNGJV	50.0	6,249,975
BGSENA	49.0	409,149,700
PIC	48.0	123,902,400
SIA	20.0	480,000
CLP	40.0	13,330,000
CMT	40.0	35,620,000
PCE	40.0	73,500,000
VOL	40.0	70,000,000
3. เงินลงทุนในบริษัทร่วม		
UVBGP	45.0	1,822,500,000
XK4	20.0	33,556,579
ThreeEightSix	40.0	125,726,225
รวมเงินลงทุน[1]		**21,802,764,481**

[1] รวมเงินลงทุนทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยมเป็นหน่วยบาท

รายละเอียดสินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามที่ปรากฏในงบการเงินเฉพาะกิจการ

ลำดับ	สินทรัพย์	มูลค่าตามบัญชี (บาท) 31 ธันวาคม 2567
1.	ที่ดิน	-
2.	ส่วนปรับปรุงที่ดิน-สุทธิ	15,913,847
3.	โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังไฟฟ้าและอุปกรณ์	471,677,952
4.	อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่งและคอมพิวเตอร์-สุทธิ	19,309,441
5.	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง-สุทธิ	1,224,961
6.	ยานพาหนะ-สุทธิ	3,606,772
7.	งานระหว่างก่อสร้าง	1,959,314,589
8.	วัสดุสำรองคลัง	-
รวม		2,471,047,562

ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน

ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดินของบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก มีรายละเอียด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ดังต่อไปนี้

1. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี

บริษัท	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		ไร่	งาน	ตรว.			
ABP1R	อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี	52	12	686	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	ที่ดินประมาณ 33 ไร่ 8 งาน 457 ตรว. เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับกลุ่มสถาบันการเงิน 11,552,019,875 บาท
ABP2R	อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี	39	9	426.9	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงินบางส่วน มูลค่าจำนองที่ดิน อุปกรณ์ 3,542,990,000 บาท ส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างการจำนองเป็นหลักประกัน
ABP3	อำเภอพานทอง จังหวัดชลบุรี	22	7	60	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	ปลอดภาระผูกพัน
ABP4	อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี	17	3	46	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์เครื่องจักร 8,000,000,000 บาท

2. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

บริษัท	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		ไร่	งาน	ตรว.			
ABPR1	อำเภอเมืองปลวกแดง จังหวัดระยอง	24	4	31	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	ปลอดภาระผูกพัน
ABPR2	อำเภอเมืองปลวกแดง จังหวัดระยอง	19	6	86	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	ปลอดภาระผูกพัน
ABPR3	อำเภอเมืองปลวกแดง จังหวัดระยอง	30	3	99	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์เครื่องจักร 7,475,937,500 บาท
ABPR4	อำเภอเมืองปลวกแดง จังหวัดระยอง	20	1	62	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์เครื่องจักร 7,103,750,000 บาท
ABPR5	อำเภอเมืองปลวกแดง จังหวัดระยอง	28	2	48	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์เครื่องจักร 7,417,000,000 บาท

3. กลุ่มบริษัทในสวนอุตสาหกรรมบางกะดี

บริษัท	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		ไร่	งาน	ตรว.			
BIP1	อำเภอเมืองปทุมธานี จังหวัดปทุมธานี	15	2	93	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	ปลอดภาระผูกพัน
BIP2	อำเภอเมืองปทุมธานี จังหวัดปทุมธานี	12	7	29	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	ปลอดภาระผูกพัน

4. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1

บริษัท	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		ไร่	งาน	ตรว.			
BPWHA1	ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี	30	2	46	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์เครื่องจักร 8,875,160,000 บาท

5. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด

บริษัท	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		ไร่	งาน	ตรว.			
BGPM1&2R	อำเภอบ้านฉาง จังหวัดชลบุรี	26	0	43	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์ เครื่องจักร 22,772,364,583 บาท

6. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง

บริษัท	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		ไร่	งาน	ตรว.			
BGPAT1	อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง	36	1	80	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์ เครื่องจักร 8,915,250,000 บาท
BGPAT2	อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง	45	3	1.6	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่ารวม 11,574,312,500 บาท
BGPAT3	อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง	31	2	59.9	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	เป็นเจ้าของ	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่ารวม 11,326,442,708 บาท

7. กลุ่มบริษัทพลังงานทดแทน

บริษัท	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		ไร่	งาน	ตรว.			
BGSPS1	อำเภอเมืองสระแก้ว จังหวัดสระแก้ว	111	7	79	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ปลอดภาระผูกพัน

สัญญาเช่า

บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักครอบครองที่ดินตามสัญญาเช่า มีรายละเอียด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ดังต่อไปนี้

1. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
ABP1R	ABP2	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	3	3	52	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	28 ปี	24 มิถุนายน 2563 ถึง 23 มิถุนายน 2591	จะดำเนินการให้เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน
ABP2R	ABP1	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	5	1	27	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	28 ปี	24 มิถุนายน 2563 ถึง 23 มิถุนายน 2591	จะดำเนินการให้เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน
ABP5	อมตะคอร์ปอร์เรชั่น	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	2.97	-	-	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	30 ปี	22 สิงหาคม 2557 ถึง 21 สิงหาคม2587	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน

2. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
ABPR3	อมตะคอร์ปอร์เรชั่น	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	2.56	-	-	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	1 ปี	1 กันยายน 2566 ถึง 31 สิงหาคม 2567	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน สัญญาเช่าตามสัญญานี้ได้สิ้นสุดแล้ว อยู่ระหว่างการเจรจาซื้อขายอยู่
ABPR4	อมตะคอร์ปอร์เรชั่น	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	1.44	-	-	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	3 ปี	1 กันยายน 2565 ถึง 31 สิงหาคม 2568	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน

3. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
BPLC1R	กนอ.	นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังชลบุรี	10	3	35	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	8 ปี	1 มกราคม 2562 ถึง 27 พฤษภาคม 2570	เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน
			9	0	13	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	29 ปี 8 เดือน	1 พฤษภาคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	
			6	1	6	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	29 ปี 5 เดือน	1 สิงหาคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	
			2	2	51	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำและใช้เป็นทางเข้า-ออก โรงงานผลิตไฟฟ้า	30 ปี	1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	
			10	2	52	วางระบบส่งกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	30 ปี	1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	
			4	1	97	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำและวางระบบส่งกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	30 ปี	1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	
			-	2	26	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำและวางระบบส่งกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	30 ปี	1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	
			2	2	51	ใช้เป็นทางเข้า-ออกโรงงานผลิตไฟฟ้า	30 ปี	1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
BPLC2	กนอ.	นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ชลบุรี	2	1	89	ก่อสร้างอาคารโรงงานและประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	30 ปี	1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	ปลอดภาระผูกพัน
			2	-	4	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	30 ปี	1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	ปลอดภาระผูกพัน
			6	-	21	ปักเสาพาดสายไฟฟ้า	22 ปี	29 กันยายน 2555 ถึง 28 กันยายน 2577	ปลอดภาระผูกพัน
			5	-	63	ปักเสาพาดสายไฟฟ้า	30 ปี	1 สิงหาคม 2555 ถึง 31 กรกฎาคม 2585	ปลอดภาระผูกพัน
			2	2	48	ปักเสาพาดสายไฟฟ้า	30 ปี	1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	ปลอดภาระผูกพัน

4. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ เบียนหัว

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
APB	AMATA Joint Stock	นิคมอุตสาหกรรมลองบิน เมืองเบียนหัว ประเทศเวียดนาม	3	3	94	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า	47 ปี	10 เมษายน 2540 ถึง 31 ธันวาคม 2587	ปลอดภาระผูกพัน
			2	-	-	ประกอบกิจการสร้างโรงงานและผลิตไอน้ำ	34 ปี	25 พฤษภาคม 2553 ถึง 30 พฤศจิกายน 2587	ปลอดภาระผูกพัน

5. กลุ่มบริษัทพลังงานทดแทน

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
BGYSP	บริษัทยันฮี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด	อำเภอบางเลน จังหวัดนครปฐม	213	1	69	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	25 ปี	28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	ปลอดภาระผูกพัน
		อำเภอบางหลวง จังหวัดนครปฐม	485	25	25			28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	ปลอดภาระผูกพัน
		อำเภอดอนตูม จังหวัดนครปฐม	125	1	17			28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	ปลอดภาระผูกพัน
		อำเภอลาดบัวหลวง อำเภอเสนา จังหวัดอยุธยา	96	1	31			28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	ปลอดภาระผูกพัน
BTW	บุคคลธรรมดา	อำเภอนิคมคำสร้อย จังหวัดมุกดาหาร	8	2	11	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานลม	27 ปี	26 ตุลาคม 2562 ถึง 25 ตุลาคม 2589	ปลอดภาระผูกพัน
			13	1	84		27 ปี	26 ตุลาคม 2562 ถึง 25 ตุลาคม 2589	ปลอดภาระผูกพัน
			18	-	-		27 ปี	26 ตุลาคม 2562 ถึง 25 ตุลาคม 2589	ปลอดภาระผูกพัน
			15	2	20		27 ปี	26 ตุลาคม 2562 ถึง 25 ตุลาคม 2589	ปลอดภาระผูกพัน
			17	2	33		27 ปี	26 กุมภาพันธ์ 2563 ถึง 26 กุมภาพันธ์ 2590	ปลอดภาระผูกพัน

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
Nam Che 1	บุคคลธรรมดา	บ้านน้ำล้อง เมืองท่าโทม แขวงไชยสมบูน สปป.ลาว	87	8	75	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานน้ำ	30 ปี	3 สิงหาคม 2559 ถึง 2 สิงหาคม 2589	ปลอดภาระผูกพัน
			6	21	84.5	แนวสายส่ง			
Ray Power	Sisophon Clean Power Co., Ltd.	เมืองศรีโสภณ จังหวัดบันทายมีชัย ประเทศกัมพูชา	294	-	-	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	21 ปี	25 มีนาคม 2563 ถึง 24 มีนาคม 2584	สัญญาเช่าเป็นหลักประกันกลุ่มเจ้าหนี้
Solar WVO & CO-OP	สหกรณ์การเกษตรชนแดน จำกัด	อำเภอชนแดน จังหวัดเพชรบูรณ์	31	3	47	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	28 ปี	22 สิงหาคม 2560 ถึง 21 สิงหาคม 2588	ปลอดภาระผูกพัน
	สหกรณ์การเกษตรบ้านนาเดิม จำกัด	อำเภอบ้านนาเดิม จังหวัดสุราษฎร์ธานี	51	1	66		28 ปี	5 กันยายน 2560 ถึง 5 กันยายน 2588	ปลอดภาระผูกพัน
Malacha	Juniper Ridge Ranches, Inc.	Shasta / Lassen รัฐแคลิฟอร์เนีย สหรัฐอเมริกา	632	1	-	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานน้ำ	49 ปี	12 มกราคม 2530 ถึง 30 พฤศจิกายน 2589	ปลอดภาระผูกพัน

6. กลุ่มบริษัทพลังงานแบบผสมผสาน (HYBRID)

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
U-Tapao	สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (สกพอ.)	อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง	100	-	-	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	29 ปี 6 เดือน	26 มิถุนายน 2563 ถึง 23 ธันวาคม 2592	ปลอดภาระผูกพัน

สัญญาอนุญาตให้ใช้ที่ดิน

บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักครอบครองที่ดินตามสัญญาอนุญาตให้ใช้ที่ดิน มีรายละเอียด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ดังต่อไปนี้

1. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
BPLC1R	กนอ.	นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ชลบุรี	4	2	83	ใช้ที่ดินเพื่อวางท่อระบบส่งกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ท่อก๊าซธรรมชาติ และท่อส่งน้ำ	30 ปี	1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591	ปลอดภาระผูกพัน
BPLC2	กนอ.	นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ชลบุรี	-	-	99	ใช้ที่ดินเพื่อวางท่อจ่ายน้ำ	29 ปี	1 มิถุนายน 2553 ถึง 31 ธันวาคม 2583	ปลอดภาระผูกพัน
			1	-	98	ใช้ที่ดินเพื่อวางท่อจ่ายน้ำ	27 ปี	1 มกราคม 2565 ถึง 31 ธันวาคม 2591	ปลอดภาระผูกพัน
			-	2	9	ใช้ที่ดินเพื่อวางท่อส่งไอน้ำ	27 ปี	1 มกราคม 2565 ถึง 31 ธันวาคม 2591	ปลอดภาระผูกพัน
			4	2	39	ใช้ที่ดินเพื่อวางท่อส่งไอน้ำ	22 ปี	5 สิงหาคม 2551 ถึง 31 ธันวาคม 2583	ปลอดภาระผูกพัน
			-	-	51	ใช้ที่ดินเพื่อวางท่อส่งไอน้ำ	30 ปี	1 กรกฎาคม 2566 ถึง 30 มิถุนายน 2596	ปลอดภาระผูกพัน
			-	3	84	ปักเสาพาดสายไฟฟ้า	30 ปี	1 มิถุนายน 2566 ถึง 31 พฤษภาคม 2596	ปลอดภาระผูกพัน

2. กลุ่มบริษัทพลังงานหมุนเวียน

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
DT	The People's Committee of Tay Ninh Province	Duong Minh Chau District, Tay Ninh Province	597	1	65	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	50 ปี	18 ธันวาคม 2560 ถึง 18 ธันวาคม 2610	ปลอดภาระผูกพัน
		Tan Chau District, Tay Ninh Province	752	2	35		50 ปี	18 ธันวาคม 2560 ถึง 18 ธันวาคม 2610	ปลอดภาระผูกพัน
		Duong Minh Chau District, Tay Ninh Province	1,800	-	-		50 ปี	18 ธันวาคม 2560 ถึง 18 ธันวาคม 2610	ปลอดภาระผูกพัน
HH1	The People's Committee of Quang Tri Province	Khe Sanh District, Vietnam	193	1	75	ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	50 ปี	15 ตุลาคม 2564 ถึง 15 ตุลาคม 2614	ปลอดภาระผูกพัน
Phu Yen TTP	The People's Committee of Phu Yen Province	จังหวัดฟูเยี้ยน ประเทศเวียดนาม	1,600	-	-	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	50 ปี	24 เมษายน 2562 ถึง 11 พฤษภาคม 2611	ปลอดภาระผูกพัน

บริษัท	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	พื้นที่			วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
			ไร่	งาน	ตรว.				
Solar WVO & CO-OP	องก์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก	อำเภอเมืองฉะเชิงเทรา	40	-	-	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	25 ปี	24 ธันวาคม 2561 ถึง 23 ธันวาคม 2586	ปลอดภาระผูกพัน
		อำเภอไทรน้อย จังหวัดนนทบุรี	50	2	85	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	25 ปี	27 ธันวาคม 2561 ถึง 26 ธันวาคม 2586	ปลอดภาระผูกพัน
		อำเภอบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ	25	-	-		25 ปี	27 ธันวาคม 2561 ถึง 26 ธันวาคม 2586	ปลอดภาระผูกพัน
		อำเภอลาดกระบัง จังหวัดกรุงเทพมหานคร	52	1	72		25 ปี	27 ธันวาคม 2561 ถึง 26 ธันวาคม 2586	ปลอดภาระผูกพัน
		อำเภอหนองจอก จังหวัดกรุงเทพมหานคร	49	2	27		25 ปี	27 ธันวาคม 2561 ถึง 26 ธันวาคม 2586	ปลอดภาระผูกพัน
XXHP	แผนกแผนการและการลงทุน (ต่างหน้ารัฐบาลลาว) ผู้ให้สิทธินำไปใช้	บ้านน้ำตวด เมืองปากซ่อง แขวงจำปาสัก สปป.ลาว	2,881	12	60.25	ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำ	50 ปี	18 มิถุนายน 2558 ถึง 17 มิถุนายน 2608	ปรับปรุงที่ดินและส่งคืนตามรูปแบบที่รัฐกำหนด
			56	91	71.25	แนวสายส่ง			

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

ไม่มี

จรรยาบรรณทางธุรกิจ
(Code of Conduct)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

จรรยาบรรณทางธุรกิจฉบับนี้ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท
ครั้งที่ 8 / 2566 เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2566
มีผลใช้บังคับวันที่ 13 กรกฎาคม 2566

สารจากประธานกรรมการ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“**บี.กริม เพาเวอร์**”) ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจ ด้วยความโอบอ้อมอารี มีความรับผิดชอบ ถูกต้อง โปร่งใส และตรวจสอบได้ รวมถึง เป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ โดยคณะกรรมการบริษัทได้จัดทำจรรยาบรรณทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ถือปฏิบัติเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรมในทุกประเทศที่เข้าดำเนินการมาตั้งแต่ปี 2561 เป็นต้นมา

คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาทบทวนจรรยาบรรณทางธุรกิจแล้ว เห็นชอบกับข้อเสนอของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน จึงได้อนุมัติการปรับปรุงนโยบายและจรรยาบรรณทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ และโดยอ้างอิงเนื้อหาจากนโยบายและจรรยาบรรณฉบับเดิม เชื่อมโยงถึงนโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและเป็นที่ยอมรับตามมาตรฐานสากล

ทั้งนี้ โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 13 กรกฎาคม 2566 เป็นต้นไป

(นายปกรณ์ ทวีสิน)
ประธานกรรมการ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

วิสัยทัศน์

“สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี”

พันธกิจ

บี.กริม เพาเวอร์ มีพันธกิจในการสนับสนุนเป้าหมายการเติบโตทางธุรกิจให้เป็นไปอย่างมีคุณภาพและยั่งยืนทั้งในมิติเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม รวมถึงการเตรียมความพร้อมของบุคลากรและเทคโนโลยีให้ก้าวทันต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดกลยุทธ์และแผนงานที่สามารถสร้างโอกาสในการขยายและต่อยอดทางธุรกิจ ตลอดจนการพัฒนาความร่วมมือทางธุรกิจกับพันธมิตรที่แข็งแกร่งทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อนำไปสู่ความเป็นเลิศในการดำเนินงานและการสร้างข้อได้เปรียบในการแข่งขันทั้งในระยะสั้นและระยะยาวซึ่งจะสามารถสร้างผลตอบแทนและสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนได้อย่างต่อเนื่อง โดย บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดพันธกิจในการดำเนินงาน 6 ด้าน ดังนี้

สินค้าและบริการ สร้างคุณค่าให้กับสังคม ด้านการผลิตพลังงานคุณภาพสูง และให้บริการคู่ค้าด้วยพลังแห่งการบุกเบิก ดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี โดยใช้นโยบายที่มีคนและธรรมชาติเป็นศูนย์กลาง	**การปฏิบัติงาน** พัฒนาการดำเนินธุรกิจของเราอย่างต่อเนื่องเพื่อก้าวเป็นผู้ผลิตพลังงานชั้นนำระดับโลก
การเติบโต สร้างการเติบโตที่ยั่งยืน โดยมีพันธมิตรทางธุรกิจที่แข็งแกร่งทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ	**สถานที่ทำงาน** ทำงานร่วมกันด้วยความผาสุกและโอบอ้อมอารี พนักงานทุกคนมีความเป็นมืออาชีพปฏิบัติหน้าที่ด้วยจริยธรรมและความซื่อตรง
ชุมชนและสังคม สร้างพลังงานให้กับชุมชนและสังคมเพื่อตอบสนองความต้องการได้อย่างมีประสิทธิภาพ	**สิ่งแวดล้อม** ดำเนินธุรกิจของเราด้วยความใส่ใจต่อธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ค่านิยมองค์กร

Positivity
ทัศนคติที่ดี

คิดบวก
ปรับตัว
เปิดใจ

Partnership
ความร่วมมือ

สามัคคี
สนับสนุน
แสดงความเป็นเจ้าของ

Professionalism
ความเป็นมืออาชีพ

เชี่ยวชาญ
รับผิดชอบ
มีจริยธรรม

Pioneering spirit
ความคิดริเริ่มสร้างสรรค์

ริเริ่มสร้างสรรค์
ทำงานเชิงรุก
แลกเปลี่ยนเรียนรู้

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
1. วัตถุประสงค์	532
2. ขอบเขต	532
3. คำนิยาม	532
4. การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับ	534
5. การเคารพสิทธิมนุษยชน	534
6. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น	534
7. การปฏิบัติต่อพนักงาน	535
8. การปฏิบัติต่อลูกค้า	535
9. การปฏิบัติต่อคู่ค้า	536
10. การปฏิบัติต่อเจ้าหนี้	537
11. การปฏิบัติต่อคู่แข่ง	537
12. ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย	537
13. ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม	538
14. ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม	539
15. การใช้ทรัพย์สิน ข้อมูล และเทคโนโลยีสารสนเทศ	540
16. ทรัพย์สินทางปัญญา	540
17. การซื้อขายหลักทรัพย์และการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน	541
18. ความขัดแย้งทางผลประโยชน์	542
19. การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล	542
20. การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน	542
21. การป้องกันการฟอกเงิน	543
22. กิจกรรมทางการเมือง	543
23. การปฏิบัติ การรายงาน แจ้งเบาะแส และข้อร้องเรียน	544
24. การควบคุมและกำกับดูแล	545
หนังสือรับทราบและถือปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ	546

1. วัตถุประสงค์

คณะกรรมการบริษัท กำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อให้บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ถือปฏิบัติและใช้เป็นกรอบแนวทางในการดำเนินธุรกิจ ประพฤติตนอยู่ในแนวทางที่เหมาะสมต่อการประกอบธุรกิจอย่างมืออาชีพ ตลอดจนมีจริยธรรม มีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม ปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเหมาะสมและเท่าเทียม และปฏิบัติตามกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึง เป็นการส่งเสริมระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยยึดหลักความซื่อสัตย์ ยุติธรรม ถูกต้อง โปร่งใส และตรวจสอบได้เป็นสำคัญ

2. ขอบเขต

จรรยาบรรณทางธุรกิจฉบับนี้ให้ใช้บังคับกับ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคน รวมถึง สนับสนุนและส่งเสริมให้บริษัทร่วมกิจการร่วมค้า (Joint Venture) กิจการค้าร่วม (Consortium) ที่ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีอำนาจควบคุมในกิจการดังกล่าวและพันธมิตรทางธุรกิจ ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณทางธุรกิจ และแนวทางปฏิบัติตามมาตรฐานสากล เพื่อให้เป็นบรรทัดฐานเดียวกันกับ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อบรรลุเป้าหมายการดำเนินธุรกิจร่วมกันอย่างยั่งยืน

3. คำนิยาม

ข้อความหรือ คำใด ๆ ที่ใช้ในจรรยาบรรณทางธุรกิจนี้ ให้มีความหมายดังต่อไปนี้ เว้นแต่ข้อความดังกล่าวจะแสดงหรือได้อธิบายไว้เป็นอย่างอื่น

“บี.กริม เพาเวอร์”	หมายถึง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
“บริษัทย่อย”	หมายถึง บริษัทที่มีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้ (ก) บริษัทที่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) มีอำนาจควบคุมกิจการ (ข) บริษัทที่บริษัทตาม (ก) มีอำนาจควบคุมกิจการ (ค) บริษัทที่อยู่ภายใต้อำนาจควบคุมกิจการของบริษัทตาม (ข) ต่อไปเป็นทอด ๆ โดยเริ่มจากการอยู่ภายใต้อำนาจควบคุมกิจการของบริษัทตาม (ข)
“กรรมการ”	หมายถึง ผู้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการในคณะกรรมการบริษัทของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
“ผู้บริหาร”	หมายถึง ผู้จัดการ หรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหาร 4 รายแรกนับต่อจากผู้จัดการลงมา ผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งระดับบริหารรายที่ 4 ทุกราย และให้หมายความรวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่าของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
“พนักงาน”	หมายถึง พนักงานประจำ พนักงานทดลองงาน พนักงานที่มีการกำหนดระยะเวลาการจ้าง พนักงานสัญญาจ้างพิเศษ ตามระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงานและสภาพการจ้างของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมทั้งพนักงานที่ได้รับการว่าจ้างผ่านบริษัทคู่สัญญา

“บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์”	หมายถึง กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
“สิทธิมนุษยชน”	หมายถึง สิทธิขั้นพื้นฐานของมนุษย์ทุกคน ไม่ว่าจะเป็น เชื้อชาติ เพศ สัญชาติ เผ่าพันธุ์ ภาษา ศาสนา หรือสถานะอื่นใดที่ระบุไว้ตามกฎหมายของแต่ละประเทศ และสนธิสัญญาที่แต่ละประเทศมีพันธะสัญญา
“การกระทำผิด”	หมายถึง การกระทำใด ๆ ซึ่งเป็นการขัด หรือฝ่าฝืนจรรยาบรรณทางธุรกิจ และตามข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงานและสภาพการจ้างของ บี.กริม เพาเวอร์
“การทุจริต”	หมายถึง การกระทำหรือพฤติกรรมใด ๆ ที่มีเจตนาทุจริตโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้มาซึ่ง เงิน ผลประโยชน์ หรือการหลีกเลี่ยงภาระผูกพัน หรือการทำผิดกฎหมายและก่อความเสียหายแก่ บี.กริม เพาเวอร์
“คอร์รัปชัน”	หมายถึง การติดสินบน ไม่ว่าจะอยู่ในรูปแบบใด ๆ ดังนี้ (1) การให้ การเสนอ / ให้คำมั่น / สัญญาว่าจะให้ (2) การรับ การเรียกร้อง เงิน ทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด ซึ่งไม่เหมาะสม กับเจ้าหน้าที่ของรัฐ หรือเอกชน หรือ ผู้มีหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม เพื่อให้บุคคลดังกล่าวกระทำหรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่อันเป็นการให้ได้มาหรือรักษาไว้ซึ่งธุรกิจหรือผลประโยชน์อื่นใดที่ไม่เหมาะสมในทางธุรกิจ ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นกรณีที่กฎหมาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ ขนบธรรมเนียมประเพณีของท้องถิ่น หรือจารีตทางการค้าให้กระทำได้
“พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ”	หมายถึง พระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) รวมทั้งหลักเกณฑ์และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง
“ข้อมูลส่วนบุคคล”	หมายถึง ข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลซึ่งทำให้สามารถระบุตัวบุคคลนั้นได้ ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม แต่ไม่รวมถึงข้อมูลของผู้ถึงแก่กรรมโดยเฉพาะ
“ข้อมูลส่วนบุคคลที่มีความอ่อนไหว”	หมายถึง ข้อมูลส่วนบุคคลซึ่งมีความละเอียดอ่อนตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 26 แห่ง พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ เช่น เชื้อชาติ เผ่าพันธุ์ ความคิดเห็นทางการเมือง ความเชื่อในลัทธิ ศาสนาหรือปรัชญา พฤติกรรมทางเพศ ประวัติอาชญากรรม ข้อมูลสุขภาพ ความพิการ ข้อมูลสหภาพแรงงาน ข้อมูลพันธุกรรม ข้อมูลชีวภาพ หรือข้อมูลอื่นใดซึ่งกระทบต่อเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคลในทำนองเดียวกันตามที่คณะกรรมการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลประกาศกำหนด
“การประมวลผลข้อมูล”	หมายถึง การเก็บรวบรวม ใช้ หรือเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคล

4. การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับ

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญและยึดถือปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งขนบธรรมเนียม ประเพณี และวัฒนธรรมในแต่ละประเทศที่เข้าดำเนินกิจการอย่างเคร่งครัด โดยกำหนดให้บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ศึกษา ทำความเข้าใจ และปฏิบัติตามกฎหมายภายในของแต่ละประเทศที่ บี.กริม เพาเวอร์ เข้าดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องและครบถ้วน และหาก บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบาย ระเบียบ และแนวปฏิบัติที่มีมาตรฐานสูงกว่าที่กฎหมายของประเทศนั้น ๆ กำหนดไว้ ให้ยึดถือตามนโยบาย ระเบียบ และแนวปฏิบัติของ บี.กริม เพาเวอร์ เพียงเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายภายในของประเทศนั้น ๆ รวมถึง ติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย หรือกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ในแต่ละประเทศที่เข้าไปประกอบธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ และหากมีข้อสงสัยไม่แน่ใจ หรือพบเห็นการดำเนินการใด ๆ ที่ไม่ชัดเจน ไม่เป็นไปตามระเบียบ หรืออาจเข้าข่ายเป็นความผิด ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย ขนบธรรมเนียม ประเพณี หรือวัฒนธรรมในแต่ละท้องถิ่น ให้รายงานผู้บังคับบัญชา หรือหารือกับฝ่ายกฎหมาย หรือที่ปรึกษากฎหมายโดยไม่ชักช้า เพื่อหาข้อสรุปที่ชัดเจนและแนวทางแก้ไขที่ถูกต้องเหมาะสมต่อไป

5. การเคารพสิทธิมนุษยชน

บี.กริม เพาเวอร์ ยึดมั่นในการเคารพสิทธิมนุษยชนตามกฎหมายและมาตรฐานสากล โดยปฏิบัติต่อบุคคลด้วยความเสมอภาคเท่าเทียม และไม่เลือกปฏิบัติด้วยสาเหตุอันเนื่องมาจากความเหมือน หรือความแตกต่าง ทั้งทางด้านเชื้อชาติ สัญชาติ ถิ่นกำเนิด สีผิว ภาษา ศาสนา เพศ อายุ สมรรถภาพทางร่างกาย รสนิยมทางเพศ การศึกษา ความคิดเห็นทางการเมือง และสถานภาพอื่นใด รวมทั้งมีความเคารพในสิทธิเสรีภาพส่วนบุคคลตามกฎหมายและมาตรฐานสากลสูงสุด และเพื่อให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ดังกล่าวจึงได้กำหนดนโยบายสิทธิมนุษยชนที่ครอบคลุมการดำเนินงานทุกกิจกรรมในประเด็นที่เกี่ยวกับความหลากหลาย การไม่เลือกปฏิบัติและการไม่ล่วงละเมิด การปฏิบัติอย่างเป็นธรรม เสรีภาพในการสมาคมและการร่วมเจรจาต่อรอง ความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงาน การป้องกันการใช้แรงงานบังคับและการค้ามนุษย์ การห้ามใช้แรงงานเด็ก และแสดงความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคามที่ชัดเจน รวมถึงมีการประเมินผลกระทบ (Human Rights Impact Assessment) โดยครอบคลุมผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งหมด และกลุ่มเปราะบาง (Vulnerable groups) ตามหลักการที่กำหนดไว้ในนโยบายสิทธิมนุษยชนดังกล่าวอีกด้วย

ทั้งนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ต้องปฏิบัติตามนโยบายสิทธิมนุษยชน และความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคามอย่างเคร่งครัด รวมถึง สนับสนุนและส่งเสริมให้บริษัทร่วม พันธมิตรทางธุรกิจ กิจการร่วมค้า คู่ค้า และคู่สัญญา ถือปฏิบัติตามนโยบายสิทธิมนุษยชนดังกล่าวด้วย

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน นโยบายสิทธิมนุษยชน ความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคาม และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์

6. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินกิจการด้วยความรับผิดชอบ ให้มีความเจริญก้าวหน้า มั่นคง และก่อให้เกิดผลตอบแทนที่เหมาะสมแก่ผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่องในระยะยาว ภายใต้สภาวการณ์และปัจจัยความเสี่ยงต่าง ๆ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต รวมถึงปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทั้งรายใหญ่และรายย่อย อย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมตามกฎหมายและข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมทั้งให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการตัดสินใจในด้านการลงทุนอย่างเพียงพอ เป็นระบบ สม่ำเสมอ และโปร่งใสอย่างเท่าเทียมกัน

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ พึงปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต รักษาข้อมูลความลับที่ได้มาจากตำแหน่งหน้าที่ และงดเว้นการดำเนินการใด ๆ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ต่อ บี.กริม เพาเวอร์ และการแสวงหาประโยชน์ให้กับตนเองและผู้อื่นโดยใช้ข้อมูลใด ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ และจะไม่กระทำการใด ๆ ที่ไม่เป็นธรรมเกี่ยวกับการซื้อขายหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์

7. การปฏิบัติต่อพนักงาน

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับพนักงานซึ่งถือเป็นกลไกที่มีคุณค่าและสำคัญอย่างยิ่งต่อการขับเคลื่อนองค์กรให้มีความเจริญก้าวหน้า จึงมุ่งมั่นพัฒนา เสริมสร้างวัฒนธรรม และบรรยากาศการทำงานที่ดี ส่งเสริมการทำงานร่วมกันด้วยความสมัครสมานสามัคคี (Teamwork) ปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานและมาตรฐานด้านแรงงานที่เกี่ยวข้องทั้งในระดับประเทศ และระดับมาตรฐานสากล รวมถึง เคารพต่อสิทธิมนุษยชน โดยปฏิบัติต่อพนักงานด้วยความเสมอภาค และไม่เลือกปฏิบัติด้วยสาเหตุอันเนื่องมาจากความเหมือน หรือความแตกต่าง ทั้งทางด้านเชื้อชาติ สัญชาติ ถิ่นกำเนิด สีผิว ภาษา ศาสนา เพศ อายุ สมรรถภาพทางร่างกาย รสนิยมทางเพศ การศึกษา ความคิดเห็นทางการเมือง และสถานภาพอื่นใดที่ไม่เกี่ยวข้องกับการทำงานโดยตรง และมีแนวนโยบายที่ชัดเจนในการป้องกันการใช้แรงงานบังคับและการค้ามนุษย์ และการห้ามใช้แรงงานเด็ก โดยจัดให้มี

(1) กระบวนการสรรหาบุคลากรที่เป็นธรรมและเท่าเทียม

(2) มีนโยบายในการพัฒนาความรู้ ทักษะ และความสามารถของพนักงานอย่างต่อเนื่องและทั่วถึง เพื่อเพิ่มศักยภาพและโอกาสในการเติบโตในหน้าที่การงานของพนักงาน

(3) มีเกณฑ์ชี้วัดเพื่อประเมินความรู้ ทักษะ ความสามารถ และผลการปฏิบัติงานของพนักงานอย่างเหมาะสม เพื่อใช้ในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้ายด้วยความยุติธรรม เสมอภาค และสามารถอธิบายได้

(4) มีระบบการประเมินผลการปฏิบัติงาน การให้ผลตอบแทน การให้รางวัลและการลงโทษบนพื้นฐานความยุติธรรม ชัดเจน และสามารถอธิบายได้

(5) ให้ความสำคัญกับความสมดุลในชีวิตของพนักงานอย่างเหมาะสม ผ่านการส่งเสริมกิจกรรมที่สร้างสรรค์ และเป็นประโยชน์ต่อสุขภาพกายและสุขภาพใจ

(6) กำหนดมาตรฐานความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้มีสิ่งแวดล้อมในการทำงานที่ดีและมีความปลอดภัยในชีวิต ร่างกายและทรัพย์สิน

(7) กำหนดขั้นตอน กระบวนการ และกลไกในการพิจารณาและการดำเนินการแก้ปัญหาจากการเรียกร้องความเป็นธรรมของพนักงานอย่างเหมาะสม

(8) เคารพและรับผิดชอบในการดำเนินการกับข้อมูลส่วนบุคคล ให้ความคุ้มครองและรักษาความลับข้อมูลส่วนบุคคล จำกัดการเปิดเผยและการใช้ข้อมูลส่วนบุคคลเท่าที่จำเป็น และกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลส่วนบุคคลตามลำดับชั้นและตามหน้าที่ของผู้ที่เกี่ยวข้องเท่านั้น

นอกจากนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคนต้องปฏิบัติต่อกันด้วยความเคารพ ให้เกียรติ และปฏิบัติตามนโยบายสิทธิมนุษยชน และความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคาม บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นที่จะรักษาสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงานที่ดี เพื่อสร้างสังคมการปฏิบัติงานอย่างเป็นมืออาชีพ มีสภาพแวดล้อมการทำงานที่ดี ปราศจากการเลือกปฏิบัติ และการคุกคามในรูปแบบต่าง ๆ รวมถึง การคุกคามทางเพศ ภายในองค์กรอีกด้วย

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน นโยบายสิทธิมนุษยชน ความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคาม และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

8. การปฏิบัติต่อลูกค้า

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญและมุ่งมั่นที่จะสร้างความเชื่อมั่นและความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้าด้วยการพัฒนาสินค้าและบริการที่มีคุณภาพมาตรฐานที่ดี ในราคาที่เหมาะสม และมีความรับผิดชอบต่อลูกค้า เพื่อสร้างและรักษาสัมพันธภาพที่ดีไว้อย่างยั่งยืน จึงได้กำหนดแนวปฏิบัติไว้ดังนี้

(1) นำเสนอ ส่งมอบสินค้าและให้บริการที่มีคุณภาพ ตรงตามหรือสูงกว่าความคาดหมายของลูกค้าในราคาที่เหมาะสม มุ่งมั่นในการพัฒนาคุณภาพของผลิตภัณฑ์และการบริการเพื่อยกระดับมาตรฐานให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง ภายใต้ความปลอดภัย เทคโนโลยีที่เหมาะสมและมีความรับผิดชอบต่อลูกค้า เพื่อสร้างความเชื่อมั่นและความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้า

(2) สื่อสาร โฆษณา ประชาสัมพันธ์ ส่งเสริมการขาย และให้ข้อมูลเกี่ยวกับสินค้าและบริการ อย่างมีความรับผิดชอบ เป็นไปตามความเป็นจริง ไม่ทำให้เกิดความเข้าใจผิด หรือใช้ประโยชน์จากความเข้าใจผิดของลูกค้า ไม่ขัดต่อศีลธรรมประเพณีอันดีงาม และไม่ทำให้เกิดความขัดแย้งในสังคม

(3) ปฏิบัติตามสัญญา ข้อตกลง หรือเงื่อนไขต่าง ๆ ที่มีต่อลูกค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใสและเท่าเทียมกัน ในกรณีที่จะไม่สามารถปฏิบัติได้ จะต้องแจ้ง / เจรจากับลูกค้าเป็นการล่วงหน้าโดยไม่ชักช้า เพื่อร่วมกันหาแนวทางแก้ไขและป้องกันไม่ให้เกิดความเสียหาย

(4) เปิดรับข้อร้องเรียนจากลูกค้าด้วยความเต็มใจ ปราศจากอคติ และปรับปรุงแก้ไขข้อร้องเรียนจากลูกค้าอย่างทันท่วงที กรณีมีข้อจำกัด หรือต้องใช้เวลาในการแก้ปัญหา จะต้องแจ้งข้อมูลโดยไม่ชักช้าและรายงานสถานะให้ลูกค้าทราบในเวลาอันควร รวมทั้งรายงานความคืบหน้าในการแก้ไขเป็นระยะ

(5) ติดตาม สำรวจ และวัดผลความพึงพอใจของลูกค้าอย่างสม่ำเสมอเพื่อพัฒนาและปรับปรุงสินค้าและบริการ เนื่องจากปัจจัยหลักของความสำเร็จในการดำเนินธุรกิจที่สำคัญย่อมมาจากความสามารถในการพัฒนาและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าในระยะยาว

(6) ไม่เรียกรับเงิน สิ่งของ ผลประโยชน์ใด ๆ อันส่อถึงการกระทำที่ไม่สุจริตจากลูกค้า

(7) บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ต้องไม่กระทำการใด ๆ ต่อลูกค้าในลักษณะเป็นการเลือกปฏิบัติ และไม่เปิดเผยข้อมูลอันเป็นความลับของลูกค้า โดยไม่ได้รับอนุญาตจากลูกค้าหรือจากผู้มีอำนาจของ บี.กริม เพาเวอร์ เว้นแต่เป็นการปฏิบัติเพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย ตามคำสั่งของหน่วยงานทางปกครองหรือเจ้าพนักงานตามกฎหมาย หรือคำสั่งศาล นอกจากนี้ จะไม่นำข้อมูลข้างต้นไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือเพื่อบุคคลอื่น

9. การปฏิบัติต่อคู่ค้า

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญและปฏิบัติกับคู่ค้า ซึ่งถือเป็นหุ้นส่วนและปัจจัยแห่งความสำเร็จทางธุรกิจที่สำคัญด้วยความเสมอภาค และคำนึงถึงการสร้างความสัมพันธ์และผลประโยชน์ที่ดีร่วมกันในระยะยาว โดยได้กำหนดหลักการปฏิบัติที่สำคัญไว้ในกรอบการบริหารคู่ค้าอย่างยั่งยืน อาทิ

(1) กระบวนการจัดซื้อจัดจ้างที่มีมาตรฐานและโปร่งใส เจรจาตกลงเข้าทำสัญญากับคู่ค้าด้วยเงื่อนไขและผลตอบแทนที่เป็นธรรมกับทั้งสองฝ่าย

(2) ไม่เรียก หรือไม่รับ หรือจ่ายผลประโยชน์ใด ๆ ที่ไม่สุจริตในทางการค้ากับคู่ค้า

(3) ส่งเสริม ให้ความรู้ พัฒนาศักยภาพ และยกระดับความสามารถในการผลิตและให้บริการให้ได้มาตรฐาน

(4) ประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัลและนวัตกรรมเพื่อการปรับปรุงการจัดการโซ่อุปทาน (Supply chain management) อย่างต่อเนื่องและสนับสนุนการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจให้ทันท่วงที

(5) ติดตามตรวจสอบและประเมินคู่ค้า ที่ครอบคลุมด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแลกิจการอย่างสม่ำเสมอเพื่อพัฒนาการประกอบธุรกิจระหว่างกัน และเพื่อให้มั่นใจได้ว่าคู่ค้าไม่มีการปฏิบัติผิดกฎหมาย ผิดเงื่อนไขของสัญญา ผิดหลักธรรมาภิบาลหรือจริยธรรมใด ๆ อันอาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานหรือชื่อเสียงของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (Supplier Code of Conduct) โดยมุ่งหวังให้คู่ค้านำไปปรับใช้เป็นแนวทางการดำเนินงานให้สอดคล้องกับการดำเนินงานตามบริบทของคู่ค้า โดยคำนึงถึงการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม สิ่งแวดล้อม ปฏิบัติต่อแรงงานของตนอย่างเป็นธรรม เคารพสิทธิมนุษยชน ต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และมีธรรมาภิบาลที่ดี เพื่อสร้างสังคมการดำเนินธุรกิจที่ดีในวงกว้างและการดำเนินงานร่วมกันอย่างยั่งยืนอีกด้วย

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในการบริหารจัดการคู่ค้าอย่างยั่งยืน จรรยาบรรณและแนวทางปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

10. การปฏิบัติต่อเจ้าหนี้

บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติต่อเจ้าหนี้อย่างเป็นธรรม มีความรับผิดชอบ โปร่งใส และเท่าเทียม โดยถือปฏิบัติตามข้อกำหนด เงื่อนไข และข้อผูกพันที่มีต่อเจ้าหนี้ ทั้งในการชำระหนี้ตรงตามกำหนดเวลา การบริหารเงินทุน การให้และรักษาหลักประกัน หรือหลักทรัพย์ค้ำประกัน และเงื่อนไขอื่น ๆ ที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด รวมทั้งไม่นำเงินทุนที่ได้จากการกู้ยืมเงินไปใช้ในทางที่ขัดต่อวัตถุประสงค์ตามที่ระบุในข้อตกลงที่ทำไว้กับเจ้าหนี้ และไม่ใช้วิธีการที่ไม่สุจริต ปกปิดข้อมูลหรือข้อเท็จจริง อันอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่เจ้าหนี้ ตลอดจน บริหารจัดการเงินทุนให้มีโครงสร้างที่เหมาะสม และบริหารกิจการอย่างมีประสิทธิภาพ มีฐานะทางการเงินที่มั่นคง เพื่อให้เจ้าหนี้มั่นใจในฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ที่ดีของ บี.กริม เพาเวอร์ ในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไข ข้อตกลง หรือข้อผูกพันตามสัญญา จะแจ้งให้เจ้าหนี้ทราบโดยไม่ชักช้า เพื่อเจรจาหาแนวทางแก้ไขปัญหาร่วมกันบนพื้นฐานของความสมเหตุสมผลและเป็นธรรม

11. การปฏิบัติต่อคู่แข่ง

บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินธุรกิจอย่างมีจรรยาบรรณ ตามหลักการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายการแข่งขันทางการค้าอย่างเคร่งครัด ทั้งในระดับประเทศและระดับสากล รวมถึง จะไม่ทำความตกลงใด ๆ กับคู่แข่งขันหรือบุคคลใด ที่มีลักษณะเป็นการลดหรือจำกัดการแข่งขันทางการค้า ตลอดจน ไม่แสวงหาข้อมูลความลับทางการค้าของคู่แข่ง ด้วยวิธีการที่ไม่สุจริตหรือไม่เหมาะสม และไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งทางการค้า ด้วยการกล่าวหาในทางร้าย ใส่ร้ายป้ายสี โจมตีคู่แข่งโดยปราศจากข้อมูลอย่างสมเหตุสมผล

ทั้งนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ พึงระมัดระวังในการติดต่อสื่อสารกับคู่แข่งและบุคลากรของคู่แข่งทางการค้า โดยยึดถือแนวปฏิบัติที่ดีอย่างมืออาชีพ และดูแล ปกป้อง รักษาข้อมูลทางการค้า และข้อมูลความลับของ บี.กริม เพาเวอร์ มิให้รั่วไหลเป็นสำคัญ

12. ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับการจัดให้มีสภาพแวดล้อมที่มีความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงชุมชนโดยรอบพื้นที่ดำเนินกิจการ โดยยึดมั่นปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และข้อกำหนดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการดำเนินธุรกิจในทุกพื้นที่ที่เข้าดำเนินกิจการ โดยได้กำหนดแนวปฏิบัติ และนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ดังนี้

(1) จัดให้มีระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงานอย่างเพียงพอและมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในทุกขั้นตอนการปฏิบัติงาน โดยมีการแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อกำหนดนโยบายและกลยุทธ์

(2) พัฒนา อบรม สื่อสาร และสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงานอย่างเพียงพอและเหมาะสม รวมถึง ปลูกฝังและสร้างความตระหนักรู้ว่าความปลอดภัยในการทำงานเป็นหน้าที่และความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานของพนักงานทุกคน

(3) กำหนดมาตรการป้องกันและประเมินความเสี่ยงที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และเตรียมความพร้อมในการรับมือกับ

เหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ โดยจัดทำแผนฉุกเฉิน เพื่อควบคุม ป้องกันความเสียหาย และอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้น รวมถึงเหตุวิกฤตต่าง ๆ ที่อาจทำให้การดำเนินธุรกิจหยุดชะงัก หรือกระทบต่อชื่อเสียงและภาพลักษณ์ของ บี.กริม เพาเวอร์

(4) กำกับดูแลให้การปฏิบัติงานของพนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมา และผู้มาติดต่อหรือมาปฏิบัติงานภายใน บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติตามนโยบาย กฎระเบียบความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ที่กำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด ผ่านคณะทำงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งมีหน้าที่กำกับดูแล ติดตาม รายงาน รวมถึงปรับปรุงแนวปฏิบัติให้สอดคล้องกับข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

(5) ให้ความร่วมมือกับพันธมิตร คู่ค้า ผู้ให้บริการ และผู้รับเหมาในการปฏิบัติตามนโยบายด้าน อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด และให้ความร่วมมือกับภาครัฐหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการดำเนินการในภาพรวมของประเทศ

นอกจากนี้ จัดให้มีการสื่อสารแนวปฏิบัติและนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมไปยังบริษัทร่วม พันธมิตรทางธุรกิจ คู่ค้า ผู้ให้บริการและผู้รับเหมา รวมถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องทุกฝ่ายเพื่อรับทราบ และนำไปปรับใช้กับองค์กรของตน เพื่อสร้างคุณค่าและเป็นกรอบในการดำเนินธุรกิจบนบรรทัดฐานเดียวกันอย่างยั่งยืน

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องบนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

13. ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบและตระหนักถึงความสำคัญในฐานะเป็นส่วนหนึ่งของสังคมที่พึงมีส่วนร่วมในการพัฒนาสังคมและชุมชนในทุกพื้นที่ที่เข้าดำเนินการ เพื่อสร้างการเจริญเติบโตควบคู่กับการพัฒนาชุมชนและสังคมอย่างยั่งยืน โดยยึดมั่นปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และได้กำหนดกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคมที่มุ่งเน้นการสร้างผลกระทบในเชิงบวกต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ที่สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ขององค์การสหประชาชาติ อันก่อให้เกิดประโยชน์ต่อส่วนรวม ด้วยการดำเนินการดังนี้

(1) ส่งเสริมให้ชุมชนและสังคมสามารถพึ่งพาและตอบสนองความต้องการที่จำเป็นของตนเองได้อย่างเข้มแข็งเพื่อสร้างประโยชน์สุขและเป็นรากฐานที่มั่นคงของประเทศ

(2) มุ่งเน้นการนำความรู้ ประสบการณ์ นวัตกรรมทางธุรกิจเพื่อพัฒนายกระดับวิถีชีวิตชุมชนอย่างเป็นรูปธรรม

(3) สนับสนุนด้านการศึกษาและสร้างเสริมสังคมแห่งการเรียนรู้อย่างต่อเนื่อง

(4) ส่งเสริมการสร้างงาน พัฒนาทักษะฝีมือแรงงาน

(5) สืบสาน สนับสนุน และอนุรักษ์ ศิลปะ วัฒนธรรม และจารีตประเพณีอันดีงามของชุมชน

(6) เปิดโอกาสและสร้างการมีส่วนร่วม ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น ความต้องการ ความกังวล ข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนของชุมชน และผู้ส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องเพื่อตอบสนองต่อความต้องการ และความคาดหวังของชุมชน สังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

(7) ในกรณีที่มีประเด็นปัญหา มุ่งเน้นหาแนวทางแก้ไขปัญหาร่วมกันอย่างเหมาะสม และเป็นธรรม เพื่อวางรากฐานการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืน

(8) บรรเทาความเดือดร้อนจากภัยพิบัติ หรือสาธารณภัยต่าง ๆ ทั้งโดยตรงหรือผ่านหน่วยงานอื่น

(9) ปลูกฝัง และเสริมสร้างจิตสำนึกความโอบอ้อมอารีจิตอาสา และความรับผิดชอบต่อชุมชน และสังคม โดยไม่หวังสิ่งตอบแทน แก่บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ผ่านการเข้าร่วมกิจกรรมด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศิลปะ และวัฒนธรรมที่หลากหลายอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ จัดให้มีการสื่อสารแนวปฏิบัติตามกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม และนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมไปยังบริษัทร่วม พันธมิตรทางธุรกิจ คู่ค้า ผู้ให้บริการและผู้รับเหมา รวมถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย เพื่อรับทราบและนำไปประยุกต์ใช้กับองค์กรของตน เพื่อสร้างคุณค่าและเป็นกรอบในการดำเนินธุรกิจบนบรรทัดฐานเดียวกันอย่างยั่งยืน

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม นโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

14. ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม

บี.กริม เพาเวอร์ มีความมุ่งมั่นในการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมในทุกพื้นที่ที่เข้าดำเนินกิจการ โดยให้ความสำคัญกับการดูแลรักษาและลดผลกระทบเชิงลบจากการดำเนินธุรกิจที่มีต่อสิ่งแวดล้อมตลอดกระบวนการดำเนินธุรกิจ จึงกำหนดแนวทางดำเนินการในด้านสิ่งแวดล้อมไว้ ดังนี้

(1) ปฏิบัติตามกฎหมาย มาตรฐานและข้อกำหนดด้านสิ่งแวดล้อมทั้งในระดับประเทศและในระดับสากล รวมถึงให้ความร่วมมือในการปฏิบัติตามมาตรฐานและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อมในระดับสากลต่าง ๆ ตามความเหมาะสม

(2) กำหนดนโยบาย แนวปฏิบัติ ความมุ่งมั่น พันธสัญญา และการแสดงเจตนารมณ์ ในด้านสิ่งแวดล้อมที่หลากหลาย อาทิ นโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม การอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้ กลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อเป็นกรอบในการดำเนินการกำหนดเป้าหมาย ติดตามและวัดผล เพื่อบรรลุเป้าหมายสูงสุดในการอนุรักษ์และลดผลกระทบเชิงลบต่อสิ่งแวดล้อม ความหลากหลายทางชีวภาพ และการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด

(3) จัดทำกระบวนการศึกษาและประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเพื่อประกอบการพิจารณาก่อนการลงทุนดำเนินโครงการ และนำประเด็นเกี่ยวกับมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมมาเป็นประเด็นในการพิจารณาตรวจสอบสถานะกิจการ การควบรวมกิจการ และการขยายการดำเนินโครงการใหม่ ๆ

(4) ดูแล ป้องกัน และบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ซึ่งครอบคลุมการใช้วัตถุดิบ การคัดเลือก การออกแบบ และการใช้เทคโนโลยีที่สะอาดในกระบวนการผลิตตามหลักการทางวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย การใช้ทรัพยากรและพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพสูงสุด การอนุรักษ์ทรัพยากร การใช้ทรัพยากรหมุนเวียน การใช้เชื้อเพลิงที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีกระบวนการควบคุมและการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ของเสีย และเสียงรบกวน การบริหารจัดการสารเคมีอันตรายและวัสดุเหลือใช้อย่างเป็นระบบและถูกวิธี เป็นต้น รวมถึง มีการตรวจสอบอย่างจริงจังเพื่อป้องกันและลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น

(5) การปลูกฝังจิตสำนึกและการอบรมให้ความรู้แก่พนักงานด้านการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ การดูแลและฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพที่ได้รับผลกระทบจากการประกอบธุรกิจ เพื่อให้เกิดการนำไปใช้ปฏิบัติจริงได้อย่างมีประสิทธิภาพ

(6) จัดให้มีการติดตาม ดูแล ประเมิน และรายงานผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมอย่างถูกต้องสม่ำเสมอตามความเหมาะสม

(7) สื่อสาร สร้างความเข้าใจกับพันธมิตรทางธุรกิจ คู่ค้า ผู้ให้บริการและผู้รับเหมา รวมถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องทุกฝ่ายเพื่อให้ตระหนักถึงความสำคัญของปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งเป็นปัญหาที่สำคัญในระดับสากลที่ควรได้รับการดูแลและแก้ไขร่วมกันจากทุกฝ่าย เพื่อนำมาตรฐานและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ไปประยุกต์ใช้กับองค์กรของตน เพื่อสร้างคุณค่าและเป็นกรอบในการดำเนินธุรกิจบนบรรทัดฐานเดียวกันอย่างยั่งยืน

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม การอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพ และทรัพยากรป่าไม้ กรอบกลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

15. การใช้ทรัพย์สิน ข้อมูล และเทคโนโลยีสารสนเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ จัดหาและใช้ทรัพย์สินต่าง ๆ อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่องค์กร โดยบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดเก็บ รักษา ปกป้องข้อมูลความลับต่าง ๆ อย่างเหมาะสม และระมัดระวังไม่สื่อสารหรือเปิดเผยข้อมูลอันมีสาระสำคัญและยังมิได้เปิดเผยสู่สาธารณชนไปยังหน่วยงานอื่น ๆ และบุคคลภายนอก รวมถึงดูแล รักษา ใช้ทรัพย์สินต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่ บี.กริม เพาเวอร์ โดยไม่นำไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่น รวมถึงไม่ใช้เวลางานไปทำกิจกรรมส่วนตัวที่อาจขัดขวางหรือทำให้ไม่สามารถปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบในหน้าที่ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ ความเสี่ยงด้านความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ถือเป็นความเสี่ยงในระดับสากลที่สำคัญ บี.กริม เพาเวอร์ จึงจัดให้มีระบบความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ (Cyber Securities) และระบบมาตรฐานการจัดการความปลอดภัยของข้อมูล (ISO / IEC 27001) หรือระบบมาตรฐานในระดับสากลอื่น ๆ เพื่อควบคุมดูแลป้องกันระบบเทคโนโลยีสารสนเทศให้มีความปลอดภัยสูงสุด และป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ เป็นต้น และถือเป็นหน้าที่ของบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับในเรื่องเทคโนโลยีสารสนเทศอย่างเคร่งครัด

นอกจากนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ต้องใช้ Hardware และ Software ที่ บี.กริม เพาเวอร์ จัดให้เพื่อการปฏิบัติงานหรือเพื่อธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เท่านั้น ระมัดระวังและรักษาความปลอดภัยของระบบข้อมูลสารสนเทศ ไม่เปิดเผยรหัสผ่าน (password) ที่ใช้ในการเข้าถึงระบบข้อมูลต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ให้แก่ผู้อื่น และไม่ใช้เครื่องมือหรืออุปกรณ์คอมพิวเตอร์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการทำกิจกรรมที่ผิดกฎหมายหรือผิดจริยธรรม หรือเพื่อดำเนินธุรกิจที่มิใช่เพื่อ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ใช้สื่ออินเทอร์เน็ต ระบบคอมพิวเตอร์ หรือวัสดุอุปกรณ์ใด ๆ เพื่อค้นหา เผยแพร่ หรือจัดเก็บข้อมูลที่ไม่เหมาะสม ขัดต่อศีลธรรมอันดีและกฎหมายระเบียบ ข้อบังคับ นโยบายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ไม่ใช้สื่ออินเทอร์เน็ตในทางที่จะก่อให้เกิดความเสียหายต่อระบบคอมพิวเตอร์และอินเทอร์เน็ตของ บี.กริม เพาเวอร์ และให้ความร่วมมือในการควบคุม ตรวจสอบและการดำเนินการใด ๆ เพื่อความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมทั้งดูแลให้บุคคลภายนอกใช้งานสื่ออินเทอร์เน็ต ระบบคอมพิวเตอร์เข้าถึงแฟ้มข้อมูลและโปรแกรมเท่าที่จำเป็นต่อการทำงานให้กับ บี.กริม เพาเวอร์ เท่านั้น และควบคุมบุคคลภายนอกให้ปฏิบัติตามกฎหมายและนโยบายด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างเคร่งครัดด้วย

16. ทรัพย์สินทางปัญญา

บี.กริม เพาเวอร์ ถือว่าทรัพย์สินทางปัญญา อันได้แก่ ลิขสิทธิ์ สิทธิบัตร เครื่องหมายการค้า ความลับทางการค้า เป็นทรัพย์สินที่มีค่า มีความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ และรักษาความได้เปรียบในเชิงธุรกิจ บี.กริม เพาเวอร์ จึงให้ความสำคัญกับการสร้างสรรค์ ประดิษฐ์ คิดค้น และพัฒนาทรัพย์สินทางปัญญาอย่างต่อเนื่อง รวมถึง ดูแล รักษา และป้องกันมิให้ถูกละเมิดหรือนำไปใช้โดยไม่ได้รับอนุญาต ตลอดจน มีเจตนารมณ์ที่ชัดเจนในการเคารพและไม่ละเมิดในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคนจึงต้องรักษาความลับทางการค้า และใช้ทรัพย์สินทางปัญญาอย่างมีความรับผิดชอบและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมถึง มีหน้าที่สำคัญในการดูแล รักษา และป้องกัน มิให้ถูกละเมิด หรือมีการนำไปใช้ทำซ้ำ ดัดแปลง หรือเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตอย่างชัดเจนจาก บี.กริม เพาเวอร์ และต้องเคารพและไม่ละเมิดในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น โดยตรวจสอบผลงานอันเป็นสิทธิของบุคคลภายนอกที่ได้รับมาหรือที่จะนำมาใช้ เพื่อให้มั่นใจว่าจะไม่เป็นการละเมิดทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น ตลอดจน ในการเข้าทำข้อตกลง หรือสัญญาต่าง ๆ พึงระมัดระวังและทำความตกลงให้ชัดเจนถึงสิทธิ และการใช้ทรัพย์สินทางปัญญาอย่างชัดเจนและรัดกุม

นอกจากนี้ เมื่อพ้นสภาพจากการเป็นบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องส่งมอบทรัพย์สินทางปัญญาต่าง ๆ และไม่ว่าจะเป็นข้อมูลหรือเก็บไว้ในรูปแบบใด ๆ คืนให้กับ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างครบถ้วนด้วย

17. การซื้อขายหลักทรัพย์และการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญของข้อมูลภายในซึ่งเป็นข้อมูลที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์หรือต่อการตัดสินใจในการลงทุนที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนว่าเป็นข้อมูลที่ควรเก็บรักษาเป็นความลับ และมีมาตรการป้องกันมิให้มีการนำไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์ในทางมิชอบ หรือเพื่อการใดที่ขัดต่อกฎหมาย เพื่อเป็นการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้ถือหุ้นว่าจะได้รับการปฏิบัติด้วยความเป็นธรรมและเท่าเทียม

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ จึงพึงถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัดและกระทำการให้สอดคล้องกับนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน รวมทั้งดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) จัดเก็บ และรักษาข้อมูลภายในที่ได้มาระหว่างการปฏิบัติหน้าที่ หรือเหตุอื่น ไว้เป็นความลับ จนกว่าจะมีการเปิดเผยต่อสาธารณชน หรือเปิดเผยผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือจนกว่าข้อมูลภายในนั้นจะสิ้นสภาพหรือไม่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์หรือต่อการตัดสินใจในการลงทุน รวมถึง จำกัดการรับรู้และเข้าถึงข้อมูลภายในเฉพาะผู้ที่เกี่ยวข้องและจำเป็นเท่านั้น และห้ามมิให้เปิดเผยหรือใช้ ข้อมูลที่ได้มาเพื่อผลประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่น หรือเพื่อการใด ๆ ที่ขัดต่อกฎหมาย แม้ บี.กริม เพาเวอร์ จะได้รับความเสียหายหรือไม่ก็ตาม

(2) ห้ามมิให้ใช้ เปิดเผย หรือให้ข้อมูลภายในแก่บุคคลภายนอก หรือใช้ข้อมูลภายใน ที่ยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณชน เพื่อกระทำการใด ๆ ที่ไม่เป็นธรรม เกี่ยวกับการซื้อขายหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่น หรือเพื่อการใด ๆ ที่ขัดต่อกฎหมาย ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม ทั้งนี้ ไม่คำนึงว่าผู้นั้นจะได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่

ในการซื้อขายหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและแนวทางในการซื้อขายหลักทรัพย์และการใช้ข้อมูลภายในตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายบริษัทมหาชน รวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

(3) ดูแลมิให้บุคคลที่มีความเกี่ยวข้องกับตนเอง หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ และสามารถเข้าถึงข้อมูลภายในได้ นำข้อมูลภายในไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์โดยมิชอบหรือเพื่อการใดที่ขัดต่อกฎหมาย ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม และไม่คำนึงว่าจะได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่

(4) ห้ามมิให้ซื้อขายหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในช่วงเวลาที่กำหนด นอกจากนี้กรรมการและผู้บริหารมีหน้าที่ต้องรายงานการถือครองและเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ตามเงื่อนไข หลักเกณฑ์ และกรอบระยะเวลา ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด

(5) ละเว้น และหลีกเลี่ยงการสื่อสาร แสดงความเห็น หรือเปิดเผยเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงิน แนวโน้มผลประกอบการ เรื่องที่ยังไม่มีนโยบายหรือแนวทางที่ชัดเจนในการดำเนินการในเรื่องนั้น ๆ หรือเรื่องอื่นใดที่อาจจะส่งผลกระทบต่อราคาซื้อขายหลักทรัพย์ หรือการตัดสินใจซื้อขายหลักทรัพย์ของผู้ลงทุนต่อบุคคลภายนอกก่อนการเปิดเผยต่อสาธารณชน หรือในลักษณะที่เป็นการบิดเบือน หรืออาจก่อให้เกิดความเข้าใจผิด

หากมีข่าวลือหรือข่าวสารต่าง ๆ ที่มีผลต่อการซื้อขายหลักทรัพย์หรือมีผลต่อการตัดสินใจลงทุนในหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ผู้บริหารที่มีหน้าที่รับผิดชอบโดยตรงจะต้องชี้แจงข้อเท็จจริงเกี่ยวกับข่าวลือหรือข่าวสารดังกล่าวอย่างถูกต้องและชัดเจนโดยเร็ว

ทั้งนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงมีหน้าที่รักษาข้อมูลความลับ และ / หรือ ข้อมูลภายใน ของ บี.กริม เพาเวอร์ แม้จะลาออกหรือพ้นสภาพจากการเป็นบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์แล้วก็ตาม รวมถึงไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้เพื่อประโยชน์ขององค์กรอื่นด้วย นอกจากนี้ การใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์นอกจากจะเป็นการกระทำผิดตามจรรยาบรรณทางธุรกิจแล้ว ยังอาจเข้าข่ายเป็นการกระทำความผิดตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์อันอาจได้รับโทษตามกฎหมายอีกด้วย

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

18. ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ อาจเผชิญกับความท้าทายในการปฏิบัติหน้าที่ หรือประสบกับเหตุการณ์หรือกรณีที่ผลประโยชน์ส่วนตัวหรือผลประโยชน์ภายนอก ขัดแย้งกับผลประโยชน์สูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการพิจารณาและตัดสินใจได้ในหลากหลายรูปแบบ ดังนั้น บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ จึงพึงถือปฏิบัติให้สอดคล้องกับนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ที่กำหนดไว้เป็นส่วนหนึ่งของนโยบายการกำกับดูแลกิจการ รวมทั้งดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ไม่ประกอบธุรกิจ หรือมีส่วนร่วมในธุรกิจที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ว่าเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

(2) ไม่ใช้เวลางานไปทำกิจกรรมส่วนตัวที่อาจขัดขวางหรือทำให้ไม่สามารถปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบในหน้าที่ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ

(3) หลีกเลี่ยงการกระทำใด ๆ ที่จะก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือก่อให้เกิดภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม หรืออาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจในการปฏิบัติหน้าที่ หรือรายการที่เกี่ยวโยงกับตนเองและผู้ที่เกี่ยวข้อง ในกรณีที่จำเป็นต้องเข้าทำรายการเช่นว่านั้น จะต้องแจ้งให้ บี.กริม เพาเวอร์ ทราบถึงความสัมพันธ์ หรือความเกี่ยวโยงของตนและผู้ที่เกี่ยวข้องในรายการดังกล่าว และจะต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาอนุมัติในรายการนั้น ๆ

(4) จัดทำและนำส่งรายงานการมีส่วนได้เสียตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และกรอบระยะเวลาที่ บี.กริม เพาเวอร์ และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายบริษัทมหาชน รวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด

(5) การทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ จะต้องกระทำโดยถือประโยชน์สูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ วิธีการในการเข้าทำรายการและการเปิดเผยข้อมูลรายการที่เกี่ยวโยงกัน ตามที่กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายบริษัทมหาชน รวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ซึ่งกำหนดไว้เป็นส่วนหนึ่งของนโยบายการกำกับดูแลกิจการ และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

19. การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญของการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลและการเคารพสิทธิความเป็นส่วนตัวของเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคล และเพื่อให้การประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคลได้รับความคุ้มครอง และเป็นไปเพื่อวัตถุประสงค์ในการดำเนินกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ถูกต้องตาม พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ จึงได้กำหนดให้มีนโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อให้บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ถือปฏิบัติและใช้เป็นกรอบในการดำเนินงานตามหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าข้อมูลส่วนบุคคล ข้อมูลส่วนบุคคลที่มีความอ่อนไหว และสิทธิความเป็นส่วนตัวของเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคล จะได้รับการคุ้มครองและดูแลอย่างดีที่สุดบนพื้นฐานตามที่ พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ กำหนด

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน นโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

20. การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจตามกฎหมาย ด้วยความสุจริต โปร่งใส ตามหลักจริยธรรมที่ดี โดยมีเจตนารมณ์ที่ชัดเจนในการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันทุกรูปแบบ และไม่มีนโยบายลงโทษหรือกระทำการใด ๆ ในทางลบต่อบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ปฏิเสธการทุจริตคอร์รัปชัน แม้ว่าการกระทำนั้นจะทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ เสียประโยชน์ หรือโอกาสทางธุรกิจก็ตาม และเพื่อให้บรรลุเจตนารมณ์ดังกล่าว คณะกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารจึงได้กำหนดให้

มีนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น นโยบายการให้ของขวัญหรือเลี้ยงรับรอง และนโยบายการบริจาคและสนับสนุน โดยถือเป็นหน้าที่ของบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่จะต้องถือปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รวมถึงไม่เข้าไปมีส่วนร่วมหรือมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชันทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บี.กริม เพาเวอร์ จะปฏิบัติตามแนวทางการดำเนินธุรกิจที่ดีและสามารถป้องกันความเสี่ยงอันอาจเกิดจากจากการทุจริตและคอร์รัปชันได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ไม่ใช้อำนาจในตำแหน่งหน้าที่ เพื่อเอื้อประโยชน์ส่วนตัวหรือแก่บุคคลอื่นใด

(2) ไม่เรียก ไม่รับทรัพย์สิน ของขวัญ สิ่งตอบแทน หรือประโยชน์ใด ๆ จากผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจเพื่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม โดยมีเจตนาเพื่อที่จะให้มีการกระทำหรือละเว้นการกระทำใดที่ไม่ถูกต้อง หรือแลกเปลี่ยนกับประโยชน์ หรือสิทธิพิเศษจาก บี.กริม เพาเวอร์

(3) พึงหลีกเลี่ยงการรับหรือให้ของขวัญ หรือเลี้ยง หรือรับเลี้ยงอาหารหรือความบันเทิงต่าง ๆ กรณีมีความจำเป็นอันไม่อาจหลีกเลี่ยงได้ พึงใช้วิจารณญาณอย่างเหมาะสม โดยคำนึงถึงจารีตประเพณี กฎหมาย หลักเกณฑ์และประกาศที่เกี่ยวข้อง โดยมูลค่าจะต้องไม่เกิน 3,000 บาท (ต่อรายต่อครั้ง) หากมูลค่าเกินกว่าที่กำหนด ต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบของ บี.กริม เพาเวอร์

(4) การรับเลี้ยงอาหาร หรือความบันเทิงต่าง ๆ จากผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจ จะต้องเป็นการดำเนินการเพื่อสนับสนุนผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ถูกต้องตามกฎหมาย สมเหตุสมผล และเหมาะสมตามโอกาสและสถานการณ์เท่านั้น

(5) การรับเชิญไปดูงาน สัมมนา หรือทัศนศึกษา ทั้งในและต่างประเทศ จะต้องเป็นการดำเนินการเพื่อสนับสนุนผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างสมเหตุสมผล เหมาะสมตามโอกาส และสถานการณ์ โดยเป็นค่าใช้จ่ายของ บี.กริม เพาเวอร์ และได้รับอนุญาตจากผู้บังคับบัญชาเท่านั้น

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ สื่อสาร และสนับสนุนให้บริษัทอื่น ๆ และคู่ค้า ตระหนักถึงความสำคัญและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อร่วมสร้างสังคมการดำเนินธุรกิจตามหลักจริยธรรมที่ดีในวงกว้าง

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น นโยบายการให้ของขวัญหรือเลี้ยงรับรอง นโยบายการบริจาคและสนับสนุน และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องบนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

21. การป้องกันการฟอกเงิน

บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันการฟอกเงินและการป้องกันการสนับสนุนทางการเงินแก่การก่อการร้าย และต่อต้านการฟอกเงินและการก่อการร้ายทุกรูปแบบและในทุกประเทศที่เข้าดำเนินกิจการ รวมถึง มุ่งมั่นที่จะป้องกันตน มิให้ตกเป็นเครื่องมือของกระบวนการฟอกเงินหรือสนับสนุนทางการเงินแก่การก่อการร้าย โดยจะใช้ความระมัดระวังในการคัดเลือกคู่ค้า และตรวจสอบประวัติของคู่ค้าอย่างรอบคอบ ไม่รับโอน หรือเปลี่ยนสภาพทรัพย์สิน หรือสนับสนุนให้มีการรับ โอน หรือเปลี่ยนสภาพทรัพย์สินต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการกระทำความผิด เพื่ออำพรางแหล่งที่มาของทรัพย์สินที่ได้มาโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย รวมถึง จัดให้มีการบันทึกรายการและข้อเท็จจริงทางการเงิน หรือทรัพย์สินต่าง ๆ อย่างถูกต้องและเป็นไปตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด ตลอดจน ให้ความสำคัญต่อการสอดส่อง ดูแล และให้เบาะแสแก่เจ้าหน้าที่ หากมีการกระทำที่ไม่เป็นไปตามกฎหมายดังกล่าว

22. กิจกรรมทางการเมือง

บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินธุรกิจโดยมีนโยบายเป็นกลางทางการเมืองในทุกประเทศที่เข้าดำเนินกิจการ และไม่มีแนวปฏิบัติหรือนโยบายในการให้การสนับสนุนหรือความช่วยเหลือทางการเมืองไม่ว่าทางการเงิน หรือทรัพย์สินอื่นใดแก่พรรคการเมือง กลุ่มการเมือง นักการเมือง และบุคคลที่เกี่ยวข้องกับการเมืองใด ๆ ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม รวมถึงไม่ดำเนินการหรือเข้าร่วมกิจกรรมใด ๆ ที่ทำให้สูญเสียความเป็นกลางทางการเมือง และ / หรือ ได้รับความเสียหายจากการเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมดังกล่าว

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความเคารพในสิทธิเสรีภาพในการแสดงความคิดเห็นและใช้สิทธิทางการเมืองของบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ในนามส่วนตัวซึ่งเป็นสิทธิส่วนบุคคลตามรัฐธรรมนูญ ภายใต้บทบัญญัติแห่งกฎหมาย แต่บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องไม่แอบอ้างความเป็นบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือนำทรัพย์สิน อุปกรณ์ เครื่องมือใด ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ไปใช้เพื่อประโยชน์ในการดำเนินการใด ๆ ในทางการเมือง และหากเข้าร่วมกิจกรรมหรือแสดงความคิดเห็นทางการเมือง จะต้องพึงระมัดระวังและหลีกเลี่ยงการดำเนินการใด ๆ ที่อาจทำให้เกิดความเข้าใจว่า บี.กริม เพาเวอร์ ได้ให้การสนับสนุนหรือฝักใฝ่ในพรรคการเมืองใดพรรคหนึ่ง

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่สามารถดำรงตำแหน่งทางการเมืองหรือลงสมัครรับเลือกตั้งในระดับท้องถิ่นหรือระดับประเทศ

23. การปฏิบัติ การรายงาน แจ้งเบาะแส และข้อร้องเรียน

การปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจถือเป็นส่วนหนึ่งของวินัยที่บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคนต้องยึดถือและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

กรณีที่มีข้อสงสัยหรือประสบปัญหาในการตัดสินใจ หรือจรรยาบรรณทางธุรกิจนี้มิได้กำหนดไว้ ขอให้ใช้ดุลพินิจเบื้องต้น โดยการตั้งคำถามเกี่ยวกับการกระทำนั้นกับตนเอง ดังนี้

(1) การกระทำนั้นอาจขัดต่อกฎหมาย หรือไม่

(2) การกระทำนั้นอาจขัดต่อนโยบาย และ/หรือ วัฒนธรรมองค์กรของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือไม่

(3) การกระทำนั้นเป็นที่ยอมรับและสามารถเปิดเผยต่อสังคมได้ หรือไม่

(4) การกระทำนั้นอาจก่อให้เกิดความเสื่อมเสียชื่อเสียงและภาพลักษณ์ของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือไม่

(5) การกระทำนั้นอาจส่งผลเสียต่อผู้มีส่วนได้เสียของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือไม่

หรือสอบถามผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น ซึ่งมีหน้าที่ให้คำแนะนำในขั้นต้น หรือสอบถามฝ่าย People Partnership อีเมล์ ethics@bgrimmpower.com

นอกจากนี้ ในกรณีที่พบเห็นพฤติกรรมหรือเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจเป็นการกระทำผิด สามารถแจ้งเบาะแส และข้อร้องเรียนผ่านช่องทาง “การแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์” ที่กำหนดไว้ในนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด โดยผู้แจ้งเบาะแสสามารถเลือกที่จะเปิดเผยหรือไม่เปิดเผยชื่อของตนเองในขั้นตอนการแจ้งเบาะแส ผ่านช่องทางต่าง ๆ ดังนี้

ดังนี้

ทางโทรศัพท์

ฝ่ายตรวจสอบภายใน: หมายเลข (+66) 2-821-6403

ทางอีเมล์

ประธานคณะกรรมการ:
bgrimmpowerBOD@bgrimmpower.com

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ:
bgrimmpowerAC@bgrimmpower.com

ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน:
bgrimmpowerCG@bgrimmpower.com

ฝ่ายตรวจสอบภายใน:
whistle-blowing@bgrimmpower.com

ทางไปรษณีย์

ประธานคณะกรรมการ หรือ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
หรือ ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 5 อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ ชั้น 9
แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

หัวหน้าฝ่ายตรวจสอบภายใน
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 5 อาคารไวท์เฮ้าส์ (White House Building) ชั้น 5
แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240
หรือ

ทางเว็บไซต์

https://www.bgrimmpower.com/th/corporate-governance/whistleblowing

โดยคณะกรรมการของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดให้มีนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด โดย บี.กริม เพาเวอร์ มีกระบวนการรับเรื่องร้องเรียน การประเมินและการตรวจสอบข้อร้องเรียน เพื่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการตรวจสอบ หากพบว่ามีการกระทำผิดจริง จะทำการแต่งตั้งคณะกรรมการสอบสวน เพื่อรวบรวมข้อเท็จจริงและจัดทำรายงานผลการสอบสวน โดยคณะกรรมการสอบสวนจะรวบรวมผลการสอบสวนและแนวทางการลงโทษรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อมอบหมายให้ผู้มีอำนาจที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อ โดยคณะกรรมการสอบสวนจะรายงานผลการสอบสวนต่อคณะกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยทุกไตรมาส และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง รวมถึง ดำเนินการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสและผู้ให้ข้อมูลอย่างเหมาะสมและเป็นธรรม โดยจะเก็บรายชื่อผู้แจ้งเบาะแสและผู้ให้ข้อมูล รวมทั้งรายงานการแจ้งเบาะแสและการค้นหาข้อเท็จจริงไว้เป็นความลับและไม่เปิดเผยต่อบุคคลใด ๆ ที่ไม่เกี่ยวข้อง เว้นแต่เป็นการปฏิบัติเพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย ตามคำสั่งของหน่วยงานทางปกครองหรือเจ้าพนักงานตามกฎหมาย หรือคำสั่งศาล อนึ่ง หากมีการจงใจฝ่าฝืนนำข้อมูลออกเปิดเผย บี.กริม เพาเวอร์ จะดำเนินการตามระเบียบข้อบังคับ และ / หรือ ดำเนินการทางกฎหมาย แล้วแต่กรณี

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน นโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องบนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

24. การควบคุมและกำกับดูแล

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องรับทราบ ทำความเข้าใจและปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ข้อบังคับ และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่มีผลใช้บังคับกับตนเองอย่างเคร่งครัด

ข้อมูล นโยบาย ข้อบังคับ หรือแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่อ้างอิงในจรรยาบรรณทางธุรกิจฉบับนี้ อาจมีการแก้ไข เพิ่มเติม และเปลี่ยนแปลงได้ในอนาคต จึงขอให้พิจารณา อ้างอิง ยึดถือและปฏิบัติตามข้อมูล นโยบาย ข้อบังคับ หรือแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เป็นปัจจุบันที่สุดเป็นสำคัญ

ทั้งนี้ หากมีการกระทำผิด แต่ละบริษัทจะเป็นผู้พิจารณาลงโทษทางวินัย ตามข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงาน ระเบียบ ประกาศ หรือคำสั่งที่แต่ละบริษัทได้กำหนดไว้ ตามแต่ลักษณะของความผิดหรือความหนักเบาของการกระทำความผิดหรือตามความร้ายแรงที่เกิดขึ้น และอาจถูกดำเนินการและได้รับโทษทางกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย

นอกจากนี้ การแนะนำ หรือสนับสนุนให้ผู้อื่นฝ่าฝืน หรือไม่ปฏิบัติ การเพิกเฉย หรือไม่แจ้งข้อมูลและเบาะแสเมื่อพบเห็นการกระทำผิด หรือฝ่าฝืน การไม่ให้ความร่วมมือในการตรวจสอบการกระทำที่อาจเป็นการกระทำผิด หรือฝ่าฝืน และการกระทำอันไม่เป็นธรรมต่อผู้อื่น ด้วยเหตุที่บุคคลนั้นแจ้งข้อมูล เบาะแส หรือให้ความร่วมมือในการตรวจสอบการกระทำผิดหรือฝ่าฝืนอาจเข้าข่ายเป็นการกระทำผิดอันอาจได้รับโทษทางวินัยด้วยเช่นเดียวกัน

ทั้งนี้การปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ข้อบังคับ และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ถือเป็นปัจจัยที่สำคัญปัจจัยหนึ่งในการประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีและมีผลต่อการพิจารณาเรื่อง Rewarding สำหรับผู้บริหารและพนักงาน

People Partnership มีหน้าที่รับผิดชอบในการสื่อสาร ชี้แจง เผยแพร่ อบรม ทดสอบ วัดผลและเป็นหน้าที่ที่สำคัญของผู้บริหารในการติดตาม ดูแลเพื่อให้เกิดการปฏิบัติให้เป็นไปตามจรรยาบรรณทางธุรกิจฉบับนี้

ฝ่ายเลขานุการบริษัทและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง มีหน้าที่รับผิดชอบทบทวน หรือเสนอปรับปรุงแก้ไขและร่วมสื่อสาร ชี้แจง และอบรมจรรยาบรรณทางธุรกิจ เพื่อให้เป็นปัจจุบัน สอดคล้องกับสภาวการณ์ สภาพแวดล้อมทางธุรกิจ ข้อบังคับและกฎหมายที่เกี่ยวข้องตามความจำเป็นและเหมาะสม เป็นประจำอย่างน้อยทุกรอบระยะเวลา 2 ปี และเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติและบังคับใช้ต่อไป

B.GRIMM
SINCE 1878

หนังสือรับทราบและถือปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ

ข้าพเจ้า (นาย / นาง / นางสาว / อื่น ๆ) (โปรดระบุชื่อ-สกุล) .....

รหัสพนักงาน ..... ตำแหน่ง ..... .

แผนก ..... ฝ่าย ..... .

บริษัท ..... .

ข้าพเจ้าได้อ่าน เข้าใจ รับทราบ ยินยอม ยึดถือและปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ รวมถึง ตระหนักดีว่า หากข้าพเจ้ากระทำการอย่างหนึ่งอย่างใดที่เป็นการขัดหรือฝ่าฝืนจรรยาบรรณทางธุรกิจ ย่อมได้รับโทษทางวินัยตามสมควรแก่กรณี

ลงชื่อ .....

(.....)

วันที่ .....

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ
(Corporate Governance Policy)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

นโยบายนี้ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท
ครั้งที่ 15/2566 เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566
มีผลใช้บังคับวันที่ 14 ธันวาคม 2566

สารจากประธานกรรมการ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในการประกอบธุรกิจ เพื่อการเติบโตที่ดีอย่างยั่งยืนในระยะยาว และสนับสนุนให้เกิดความโปร่งใส เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุน หรือผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และสร้างคุณประโยชน์และผลการดำเนินธุรกิจที่ดีให้แก่องค์กรได้อย่างยั่งยืน บริษัทจึงได้กำหนด “นโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy)” โดยใช้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 (Corporate Governance Code for listed companies 2017) ของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติและส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีในองค์กรและกลุ่มบริษัท เพื่อการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนต่อไป

(นายปกรณ์ ทวีสิน)
ประธานกรรมการ

สารบัญ

หลักปฏิบัติ 1	**บทบาทและความรับผิดชอบคณะกรรมการบริษัทในฐานะผู้นำองค์กรที่สร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน**	**551**
หลักปฏิบัติ 1.1	บทบาทสำคัญในการเป็นผู้นำองค์กร	551
หลักปฏิบัติ 1.2	การกำกับดูแลกิจการเพื่อสร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน	551
หลักปฏิบัติ 1.3	ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ระมัดระวัง ซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท	552
หลักปฏิบัติ 1.4	บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบหลักของคณะกรรมการบริษัท	552
หลักปฏิบัติ 2	**กำหนดวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักของกิจการที่เป็นไปเพื่อความยั่งยืน**	**554**
หลักปฏิบัติ 2.1	การกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก	554
หลักปฏิบัติ 2.2	กลยุทธ์ทางธุรกิจและแผนงานประจำปีสอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก	554
หลักปฏิบัติ 3	**เสริมสร้างคณะกรรมการบริษัทที่มีประสิทธิผล**	**555**
หลักปฏิบัติ 3.1	โครงสร้าง องค์ประกอบ และคุณสมบัติกรรมการ	555
หลักปฏิบัติ 3.2	บทบาทและหน้าที่ของประธานกรรมการ	556
หลักปฏิบัติ 3.3	การสรรหากรรมการ	557
หลักปฏิบัติ 3.4	ค่าตอบแทนกรรมการ	558
หลักปฏิบัติ 3.5	การปฏิบัติหน้าที่และจัดสรรเวลาอย่างเพียงพอของกรรมการ	558
หลักปฏิบัติ 3.6	การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	559
หลักปฏิบัติ 3.7	การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท	559
หลักปฏิบัติ 3.8	การเสริมสร้างทักษะและพัฒนาความรู้แก่กรรมการ	560
หลักปฏิบัติ 3.9	การประชุมคณะกรรมการบริษัท	560

หลักปฏิบัติ 4 สรรหาและพัฒนาผู้บริหารระดับสูงและการบริหารบุคลากร 562
หลักปฏิบัติ 4.1 การสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และการพัฒนาผู้บริหารระดับสูง 562
หลักปฏิบัติ 4.2 โครงสร้างค่าตอบแทนและการประเมินผลที่เหมาะสม 562
หลักปฏิบัติ 4.3 โครงสร้างและความสัมพันธ์ของผู้ถือหุ้น 563
หลักปฏิบัติ 4.4 การพัฒนาทักษะบุคลากร 563

หลักปฏิบัติ 5 ส่งเสริมนวัตกรรมและการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบ 564
หลักปฏิบัติ 5.1 สร้างนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดมูลค่าแก่ธุรกิจ มีคุณประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสีย และมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม 564
หลักปฏิบัติ 5.2 ประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม 564
หลักปฏิบัติ 5.3 จัดสรรทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล 565
หลักปฏิบัติ 5.4 การบริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศ 566

หลักปฏิบัติ 6 ระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่เหมาะสม 566
หลักปฏิบัติ 6.1 การบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน 566
หลักปฏิบัติ 6.2 ความเป็นอิสระของคณะกรรมการตรวจสอบ 567
หลักปฏิบัติ 6.3 ความป้องกันความขัดแย้งของผลประโยชน์และรายงานการมีส่วนได้เสีย 568
หลักปฏิบัติ 6.4 การต่อต้านคอร์รัปชัน 568
หลักปฏิบัติ 6.5 การรับเรื่องร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส 569

หลักปฏิบัติ 7 รักษาความน่าเชื่อถือทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูล 569
หลักปฏิบัติ 7.1 จัดทำรายงานทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลสำคัญ 569
หลักปฏิบัติ 7.2 ความเพียงพอของสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ 570
หลักปฏิบัติ 7.3 การแก้ไขปัญหากรณีประสบปัญหาทางการเงิน 570
หลักปฏิบัติ 7.4 รายงานความยั่งยืน 571
หลักปฏิบัติ 7.5 นักลงทุนสัมพันธ์ 571
หลักปฏิบัติ 7.6 การเผยแพร่ข้อมูลด้วยเทคโนโลยีสารสนเทศ 572

หลักปฏิบัติ 8 สนับสนุนการมีส่วนร่วมและการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น 572
หลักปฏิบัติ 8.1 การมีส่วนร่วมของผู้ถือหุ้น 573
หลักปฏิบัติ 8.2 การประชุมผู้ถือหุ้น 573
หลักปฏิบัติ 8.3 มติที่ประชุมและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น 574

นโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ 575

หลักปฏิบัติ 1
บทบาทและความรับผิดชอบคณะกรรมการบริษัทในฐานะผู้นำองค์กรที่สร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน

หลักปฏิบัติ 1.1
บทบาทสำคัญในการเป็นผู้นำองค์กร

คณะกรรมการบริษัทเข้าใจและตระหนักถึงบทบาทความรับผิดชอบในฐานะผู้นำซึ่งต้องกำกับดูแลให้บริษัท มีการบริหารจัดการที่ดี ซึ่งครอบคลุมถึง (1) การกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมาย (2) การกำหนดกลยุทธ์ นโยบายการดำเนินงาน ตลอดจนการจัดสรรทรัพยากรสำคัญเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมาย และ (3) การติดตาม ประเมินผล และดูแลการรายงานผลการดำเนินงาน

หลักปฏิบัติ 1.2
การกำกับดูแลกิจการเพื่อสร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการกำกับดูแลกิจการเพื่อสร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืนเพื่อบรรลุผลสำเร็จในการดำเนินธุรกิจของบริษัท กล่าวคือ

(1) ดำเนินธุรกิจให้สามารถแข่งขันในตลาดได้ด้วยผลประกอบการที่ดี โดยคำนึงถึงการสร้างคุณค่ากิจการที่ดีในระยะยาว

(2) ประกอบธุรกิจอย่างมีจริยธรรมโดยเคารพสิทธิและมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย ซึ่งนอกเหนือจากผลประกอบการทางการเงินแล้ว ยังคำนึงถึงผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ

ด้วยเห็นถึงความสำคัญในการสร้างและขับเคลื่อนวัฒนธรรมองค์กรที่ยึดมั่นในจริยธรรม คณะกรรมการบริษัทจะประพฤติตนเป็นแบบอย่างที่ดีในฐานะผู้นำองค์กร และยังได้จัดให้มี “จรรยาบรรณทางธุรกิจ (Code of Conduct)” เพื่อเป็นแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นลายลักษณ์อักษรสำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน และยังได้จัดให้มีการสื่อสาร ทำความเข้าใจ เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานตระหนักถึงความสำคัญของเรื่องดังกล่าว ซึ่งจะมีการติดตามผลการปฏิบัติ ทบทวนนโยบายและการปฏิบัติเป็นประจำทุก 2 ปี[1]

(3) ประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงประโยชน์ต่อสังคม ควบคู่ไปกับการพัฒนาสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีส่วนช่วยลดผลกระทบด้านลบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

(4) ดำเนินธุรกิจให้สามารถปรับตัวได้ภายใต้ปัจจัยการเปลี่ยนแปลงต่าง ๆ

[1] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 1.3
ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ระมัดระวัง ซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่กำกับดูแลให้กรรมการและผู้บริหารปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ (accountability and responsibility) ระมัดระวัง (duty of care) ซื่อสัตย์สุจริต (duty of loyalty) เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท โดย

(1) ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมคณะกรรมการ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงนโยบายของบริษัท

(2) จัดให้มีกลไกอย่างเพียงพอที่จะมั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของบริษัท เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมคณะกรรมการ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น และนโยบายต่าง ๆ ของบริษัท

หลักปฏิบัติ 1.4
บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบหลักของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทเข้าใจบทบาท ขอบเขตหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งกำหนดขอบเขตการมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบให้คณะกรรมการชุดย่อยและฝ่ายจัดการอย่างชัดเจน ตลอดจนติดตามดูแลให้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมาย

(1) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบหลักของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้ที่มีบทบาทสำคัญในการกำหนดทิศทางธุรกิจขององค์กร ตลอดจนกำกับดูแลการบริหารจัดการองค์กร ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ เพื่อสร้างมูลค่าให้กับกิจการและเพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดของบริษัท และผู้ถือหุ้นในระยะยาวอย่างยั่งยืน

คณะกรรมการบริษัทจึงได้จัดทำ “กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท” โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้กรรมการของบริษัทเข้าใจบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของตน และแสดงได้ว่าจะสามารถปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างมีประสิทธิภาพ ประสิทธิผล และมีความโปร่งใส โดยจะมีการทบทวนกฎบัตรดังกล่าวเป็นประจำอย่างน้อยปีละครั้ง

(2) คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยจำนวน 4 คณะ ซึ่งเป็นผู้มีความรู้ความชำนาญเกี่ยวข้องกับงานที่เป็นเรื่องเฉพาะตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย เพื่อทำหน้าที่พิจารณา กลั่นกรองข้อมูล และเสนอแนะความเห็นและแนวทาง ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย

(2.1) คณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee)

(2.2) คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน (Corporate Governance and Sustainability Committee)[2]

[2] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

(2.3) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (Nomination and Compensation Committee)

(2.4) คณะกรรมการจัดการ (Management Committee)

องค์ประกอบ อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อย แสดงอยู่ในกฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละชุด เพื่อใช้อ้างอิงในการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการแต่ละคณะ โดยจะมีการทบทวนกฎบัตรดังกล่าวเป็นประจำอย่างน้อยปีละครั้ง

(3) ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการ

คณะกรรมการบริษัทตระหนักถึงความสำคัญในขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของตน และมอบหมายอำนาจการจัดการกิจการให้แก่ฝ่ายจัดการ รวมทั้งติดตามดูแลฝ่ายจัดการให้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมาย

(3.1) ความรับผิดชอบหลักของคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วย
- (ก) พิจารณา อนุมัติ และ/หรือ ให้ความเห็นในเรื่องสำคัญที่เกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท เช่น กำหนดวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก วิสัยทัศน์ เป็นต้น
- (ข) สร้างวัฒนธรรมองค์กรให้ยึดมั่นในจริยธรรม รวมทั้งปฏิบัติตนเป็นต้นแบบที่ดี
- (ค) ดูแลโครงสร้างและการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทให้เหมาะสมต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักในการประกอบธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ
- (ง) สรรหา พัฒนา กำหนดค่าตอบแทน และประเมินผลงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- (จ) กำหนดโครงสร้างค่าตอบแทนที่เป็นเครื่องจูงใจในการปฏิบัติงานของบุคลากรให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร

(3.2) คณะกรรมการบริษัทร่วมกับฝ่ายจัดการ มีหน้าที่พิจารณา กำหนด และกำกับดูแลให้มีนโยบายการดำเนินงานในภาพรวมที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักในการประกอบธุรกิจ โดยฝ่ายจัดการเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาตัดสินใจเพื่อมอบหมายให้ฝ่ายจัดการนำไปดำเนินการ โดยฝ่ายจัดการมีหน้าที่ดำเนินงานและบริหารกิจการให้เป็นไปตามกลยุทธ์ นโยบาย แผนงานที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติหรือให้ความเห็นชอบแล้ว และฝ่ายจัดการมีหน้าที่รายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบอย่างสม่ำเสมอ
- (ก) กำหนดและทบทวนกลยุทธ์ เป้าหมาย แผนงานทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปี
- (ข) จัดให้มีและกำกับดูแลการควบคุมภายในและระบบการบริหารความเสี่ยงอย่างเหมาะสมเพียงพอ
- (ค) กำหนดอำนาจดำเนินการที่เหมาะสมกับความรับผิดชอบของฝ่ายจัดการ อาทิเช่น การกำหนดอำนาจในการอนุมัติรายการทางการเงิน (Line of Authority) เป็นต้น
- (ง) กำหนดกรอบการจัดสรรทรัพยากร การพัฒนาและงบประมาณ เช่น นโยบายและแผนการบริหารจัดการบุคคล นโยบายการพัฒนาด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ
- (จ) ติดตามดูแลและประเมินผลการดำเนินงานตามที่ได้มอบหมายให้ฝ่ายจัดการดำเนินงานตามนโยบายและแผนที่กำหนดไว้
- (ฉ) กำกับดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้องครบถ้วน และมีความน่าเชื่อถือต่อสาธารณะ ทั้งข้อมูลทางการเงิน และข้อมูลที่ไม่ใช่ข้อมูลทางการเงิน

ทั้งนี้ ฝ่ายจัดการจะเป็นผู้ดำเนินการจัดการ (execution) ให้เป็นไปตามกลยุทธ์ นโยบาย หรือแผนงานที่คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติแล้ว โดยฝ่ายจัดการจะรับผิดชอบการตัดสินใจดำเนินงานต่าง ๆ ทั้งในด้านการดำเนินธุรกิจ การตลาดการขาย การจัดซื้อจัดจ้าง การจัดการทรัพยากร การบริหารงานบุคคล และด้านการบริหารงานทั่วไป เป็นต้น

หลักปฏิบัติ 2
กำหนดวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักของกิจการที่เป็นไปเพื่อความยั่งยืน

หลักปฏิบัติ 2.1
การกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อการกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักในการดำเนินธุรกิจของกิจการให้สามารถเติบโตคู่กับสังคมด้วยความยั่งยืน สร้างคุณค่าและเป็นประโยชน์ต่อองค์กร ลูกค้า คู่ค้า พนักงาน ผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย และสังคมโดยรวม และสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่อยู่ภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

(1) คณะกรรมการบริษัทรับผิดชอบดูแลในการกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก (objectives) ที่ชัดเจน เหมาะสม สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจและสังคม สามารถใช้เป็นแนวคิดหลักในการกำหนดรูปแบบธุรกิจ (business model) และสื่อสารให้ทุกคนในองค์กรขับเคลื่อนไปในทิศทางเดียวกัน โดยจัดทำเป็นวิสัยทัศน์ และค่านิยมร่วมขององค์กร (vision and values) หรือวัตถุประสงค์และหลักการ (principles and purposes)

(2) เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์หรือเป้าหมายหลัก คณะกรรมการบริษัทจะกำหนดรูปแบบธุรกิจ (business model) ที่สามารถสร้างคุณค่าให้ทั้งแก่กิจการ ผู้มีส่วนได้เสีย และสังคมโดยรวมควบคู่กันไป โดยพิจารณาถึง
(ก) สภาพแวดล้อมและการเปลี่ยนแปลงปัจจัยต่าง ๆ รวมทั้งการนำนวัตกรรมและเทคโนโลยีมาใช้อย่างเหมาะสม
(ข) ความต้องการของลูกค้าและผู้มีส่วนได้เสีย
(ค) ความพร้อม ความชำนาญ ความสามารถในการแข่งขันของกิจการ

(3) ค่านิยมขององค์กรจะมีส่วนหนึ่งที่สะท้อนคุณลักษณะของการกำกับดูแลกิจการที่ดี เช่น ความรับผิดชอบในผลการกระทำ (accountability) ความเที่ยงธรรม (integrity) ความโปร่งใส (transparency) ความเอาใจใส่ (due consideration of social and environmental responsibilities) เป็นต้น

(4) คณะกรรมการบริษัทส่งเสริมการสื่อสารและเสริมสร้างให้วัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กรสะท้อนอยู่ในการตัดสินใจและการดำเนินงานของบุคลากรในทุกระดับ เพื่อเป็นวัฒนธรรมองค์กร

หลักปฏิบัติ 2.2
กลยุทธ์ทางธุรกิจและแผนงานประจำปีสอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก

วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ทางธุรกิจ ทั้งประจำปีและระยะกลาง จะต้องสอดคล้องกับการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการ โดยมีการนำนวัตกรรม และเทคโนโลยีมาใช้อย่างเหมาะสม และปลอดภัย

(1) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้การจัดทำกลยุทธ์ทางธุรกิจ และแผนงานประจำปี สอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการ โดยคำนึงถึงปัจจัยแวดล้อม โอกาส และความเสี่ยงที่บริษัทยอมรับได้ และสนับสนุนให้มีการจัดทำกลยุทธ์ระยะกลาง (3 ถึง 5 ปี) ด้วย เพื่อให้มั่นใจว่ากลยุทธ์และแผนงานประจำปีได้คำนึงถึงผลกระทบในระยะเวลาที่ยาวขึ้นและสามารถคาดการณ์ได้ตามสมควร

(2) ในการกำหนดกลยุทธ์และแผนงานประจำปี คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการวิเคราะห์สภาพแวดล้อม ปัจจัยและความเสี่ยงต่าง ๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องตลอดสาย value chain รวมทั้งปัจจัยต่าง ๆ ที่อาจมีผลต่อการบรรลุเป้าหมายหลักของบริษัท โดยมีกลไกที่ทำให้เข้าใจความต้องการของผู้มีส่วนได้เสีย

(3) ในการกำหนดกลยุทธ์ คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการส่งเสริมการสร้างนวัตกรรม และนำนวัตกรรม และเทคโนโลยีมาใช้ในการสร้างความสามารถในการแข่งขันและตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้เสีย โดยยังคงอยู่บนพื้นฐานของความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

(4) เป้าหมายที่กำหนดจะต้องเหมาะสมกับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจและศักยภาพขององค์กร โดยคณะกรรมการบริษัทจะกำหนดเป้าหมายทั้งที่เป็นตัวเงินและไม่ใช่ตัวเงิน โดยการบรรลุเป้าหมายจะต้องมาจากการประกอบธุรกิจอย่างสุจริต เที่ยงตรง และโปร่งใส

(5) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการสื่อสารวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร ผ่านวิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร รวมทั้งกลยุทธ์และแผนงาน ให้ทุกคนในกลุ่มบริษัทรับทราบและเข้าใจถึงความสำคัญโดยทั่วกัน

(6) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการจัดสรรทรัพยากรและการควบคุมการดำเนินงานที่เหมาะสม รวมทั้งติดตามดูแลเพื่อให้มั่นใจว่ามีการนำไปใช้ปฏิบัติและดำเนินการตามกลยุทธ์และแผนงานประจำปี[3]

หลักปฏิบัติ 3
เสริมสร้างคณะกรรมการบริษัทที่มีประสิทธิผล

หลักปฏิบัติ 3.1
โครงสร้าง องค์ประกอบ และคุณสมบัติกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดและทบทวนโครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ทั้งในเรื่ององค์ประกอบ คุณสมบัติ ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ จำนวนกรรมการที่เหมาะสมกับธุรกิจ สัดส่วนกรรมการอิสระ เพื่อให้มีความเหมาะสมและจำเป็นต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักที่กำหนดไว้ โดยรายละเอียดที่เกี่ยวข้องได้กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท

(1) โครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยบุคคลซึ่งมีความรู้ความสามารถ เป็นผู้มีบทบาทสำคัญในการกำหนดนโยบายของกลุ่มบริษัท โดยร่วมกับฝ่ายจัดการ วางแผนการดำเนินงานทั้งระยะสั้น ระยะยาว ตลอดจนกำหนดนโยบายการเงิน การบริหารความเสี่ยง และภาพรวมขององค์กร มีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแลตรวจสอบ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัท และผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารระดับสูงให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการและกรรมการอิสระ ในจำนวนและคุณสมบัติตามที่ประกาศที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และคณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนด

คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่มีคุณสมบัติหลากหลาย ทั้งในด้านทักษะ ประสบการณ์ ความสามารถ และคุณลักษณะเฉพาะด้าน ตลอดจนเพศและอายุ ที่จำเป็นต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร เพื่อให้มั่นใจว่าจะได้คณะกรรมการบริษัทโดยรวมที่มีคุณสมบัติเหมาะสม และมีกรรมการที่ไม่ได้เป็นผู้บริหารอย่างน้อย 1 คนที่มีประสบการณ์ในธุรกิจหรืออุตสาหกรรมหลักที่บริษัทดำเนินกิจการอยู่

(2) คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณากำหนดจำนวนกรรมการให้มีความเหมาะสมกับขนาด ประเภท และความซับซ้อนของธุรกิจของบริษัท เพื่อให้กรรมการสามารถปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยคณะกรรมการบริษัทต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 12 คน โดยที่กรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร

(3) คณะกรรมการบริษัทจะมีสัดส่วนระหว่างกรรมการที่เป็นผู้บริหารและกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารที่สะท้อนอำนาจที่ถ่วงดุลกันอย่างเหมาะสม โดยกรรมการส่วนใหญ่เป็นกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารที่สามารถให้ความเห็นเกี่ยวกับการทำงานของฝ่ายจัดการได้อย่างอิสระ และกรรมการอิสระมีจำนวนและคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ จะมีการดูแลให้กรรมการอิสระทำงานร่วมกับคณะกรรมการบริษัททั้งหมดได้อย่างมีประสิทธิภาพและแสดงความเห็นได้อย่างอิสระ

(4) คณะกรรมการบริษัทจะเปิดเผยนโยบายในการกำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทที่มีความหลากหลายและข้อมูลกรรมการ อาทิ อายุ เพศ ประวัติการศึกษา ประสบการณ์ สัดส่วนการถือหุ้น จำนวนปีที่ดำรงตำแหน่งกรรมการและการดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนอื่น ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี (“แบบ 56-1 One Report”) และบน website ของบริษัท[4]

[3] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

[4] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 3.2
บทบาทและหน้าที่ของประธานกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทจะเลือกบุคคลที่เหมาะสมเป็นประธานกรรมการ และดูแลให้มั่นใจว่าองค์ประกอบและการดำเนินงานของคณะกรรมการบริษัท เอื้อต่อการใช้ดุลพินิจในการตัดสินใจอย่างมีอิสระ

(1) ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร มีหน้าที่ความรับผิดชอบต่างกัน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดบทบาทและอำนาจหน้าที่ของประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารไว้อย่างชัดเจนเพื่อไม่ให้คนใดคนหนึ่งมีอำนาจโดยไม่จำกัด

(2) การแบ่งหน้าที่ความรับผิดชอบของประธานกรรมการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

(2.1) บทบาทหน้าที่หลักของประธานกรรมการ
- (ก) เป็นผู้นำของคณะกรรมการบริษัท กำกับ ติดตามและดูแลให้มั่นใจได้ว่า การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทมีประสิทธิภาพและบรรลุตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร
- (ข) สนับสนุนให้กรรมการทุกท่านมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรมและก่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- (ค) กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัทโดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และมีมาตรการดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม
- (ง) จัดสรรเวลาไว้อย่างเพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเรื่องและมากพอที่กรรมการจะอภิปรายประเด็นสำคัญกันอย่างรอบคอบโดยทั่วกัน ส่งเสริมให้กรรมการมีการใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบ ให้ความเห็นได้อย่างอิสระ
- (จ) เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรรมการที่เป็นผู้บริหารและกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร และระหว่างคณะกรรมการบริษัท และฝ่ายจัดการ

(2.2) บทบาทหน้าที่หลักของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- (ก) เป็นผู้นำของฝ่ายจัดการ
- (ข) พิจารณาและจัดทำนโยบาย กลยุทธ์ ภารกิจ เป้าหมายทางการเงิน แผนงานทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปี เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- (ค) บริหารจัดการ กำกับดูแล และปฏิบัติงานประจำตามปกติธุรกิจ และ/หรือ บริหารงานประจำวันเพื่อประโยชน์ของบริษัท และให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก วิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ แผนธุรกิจ และงบประมาณตามที่ได้รับมอบหมาย และ/หรือ อนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- (ง) ติดตาม ตรวจสอบ ควบคุม และพัฒนาการดำเนินงานของบริษัท บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม เพื่อให้มีผลประกอบการที่ดีตามเป้าหมาย เพื่อปรับปรุงและพัฒนาให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น
- (จ) ออกหลักเกณฑ์ ประกาศ และคำสั่งที่เกี่ยวกับการดำเนินกิจการ เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายของบริษัทและเพื่อประโยชน์ในการบริหารงานของบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ
- (ฉ) ออกระเบียบ ขั้นตอน และวิธีปฏิบัติงานตามความเหมาะสม และดูแลให้บุคลากรในฝ่ายต่างๆ ดำเนินงานให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
- (ช) พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจ ตลอดจนการดำเนินงานที่เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป ทั้งนี้ ภายใต้บังคับของหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์
- (ซ) มอบอำนาจช่วง และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลหรือกลุ่มบุคคลอื่นใดปฏิบัติงานที่กำหนดในนามของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทั้งนี้ การมอบอำนาจช่วงและ/หรือการมอบหมายดังกล่าวจะต้องอยู่ภายใต้ขอบเขตอำนาจที่ระบุไว้ในหนังสือมอบอำนาจ ระเบียบ กฎเกณฑ์ หรือมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท อย่างไรก็ตาม การมอบหมายข้างต้นจะต้องไม่เป็นการมอบอำนาจช่วงหรือมอบหมายที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้ได้รับมอบอำนาจใด ๆ ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือความขัดแย้งกับบริษัท สามารถอนุมัติธุรกรรมดังกล่าวได้ ในกรณีนี้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมดังกล่าว โดยต้องเสนอธุรกรรมดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) พิจารณาและให้ความเห็นชอบ เว้นแต่ธุรกรรมดังกล่าวเป็นธุรกรรมปกติและ

มีหลักเกณฑ์เดียวกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก (arm's length) ซึ่งเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการของบริษัทได้อนุมัติไว้แล้ว

(ฌ) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายและได้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท

(3) ในกรณีที่ประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารไม่ได้แยกจากกันอย่างชัดเจน คณะกรรมการบริษัทจะส่งเสริมให้เกิดการถ่วงดุลอำนาจระหว่างคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการ โดยจะพิจารณากำหนดให้องค์ประกอบคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอิสระมากกว่ากึ่งหนึ่ง และ/หรือ แต่งตั้งกรรมการอิสระคนหนึ่งร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยอาจแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการอิสระ (Lead Independent Director)[5]

(4) คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายให้กรรมการอิสระดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี นับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก อย่างไรก็ดี คณะกรรมการบริษัทอาจเสนอแต่งตั้งกรรมการอิสระนั้นให้ดำรงตำแหน่งต่อไปหากคณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาถึงคุณสมบัติ ความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ และความจำเป็นต่าง ๆ อย่างสมเหตุสมผล และเพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

(5) เพื่อให้เรื่องสำคัญได้รับการพิจารณากลั่นกรองโดยละเอียดอย่างรอบคอบ คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย เพื่อพิจารณาประเด็นเฉพาะเรื่องกลั่นกรองข้อมูล และเสนอแนะแนวทางพิจารณา ก่อนเสนอให้คณะกรรมการบริษัท โดยองค์ประกอบ อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อย แสดงอยู่ในกฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละคณะ

(6) คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุม จำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมในปีที่ผ่านมา รวมถึงรายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการชุดย่อย ตามที่กฎหมายหรือประกาศที่เกี่ยวข้องกำหนด

หลักปฏิบัติ 3.3
การสรรหากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้การสรรหาและคัดเลือกกรรมการมีกระบวนการที่โปร่งใสและชัดเจน เพื่อให้ได้กรรมการที่มีคุณสมบัติสอดคล้องกับองค์ประกอบที่กำหนดไว้

(1) คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เพื่อทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่เหมาะสมเพื่อเป็นกรรมการของบริษัท ซึ่งอาจมีประธานเป็นกรรมการอิสระ

(2) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน จะจัดให้มีการประชุมเพื่อพิจารณาหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหาบุคคล เพื่อให้ได้กรรมการที่มีคุณสมบัติที่จะทำให้คณะกรรมการบริษัท มีความรู้ความชำนาญที่เหมาะสม รวมทั้งมีการพิจารณาประวัติของบุคคลดังกล่าวและเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท ก่อนจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้เป็นผู้แต่งตั้งกรรมการ นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นจะได้รับข้อมูลอย่างเพียงพอเกี่ยวกับบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเพื่อประกอบการตัดสินใจ

(3) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน จะจัดให้มีการทบทวนหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหากรรมการเพื่อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณา ก่อนที่จะมีการสรรหากรรมการที่ครบวาระ ในกรณีที่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเสนอชื่อกรรมการรายเดิมจะคำนึงถึงผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการรายดังกล่าวประกอบด้วย

(4) ในกรณีที่มีการแต่งตั้งบุคคลใดให้เป็นที่ปรึกษาของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเพื่อให้คำปรึกษาและแนะนำในการดำเนินการข้างต้น จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลของที่ปรึกษานั้นไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report รวมทั้งความเป็นอิสระหรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์[6]

[5] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 20 มกราคม 2564

[6] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 3.4
ค่าตอบแทนกรรมการ

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีอำนาจพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการ ดังนั้น ในการเสนอค่าตอบแทนกรรมการต่อที่ประชุม ผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาให้โครงสร้างและอัตราค่าตอบแทนมีความเหมาะสมกับภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ จูงใจให้คณะกรรมการบริษัทนำพาองค์กรให้ดำเนินงานตามเป้าหมายทั้งระยะสั้นและระยะยาว

(1) คณะกรรมการบริษัทได้จัดตั้ง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ซึ่งอาจมีประธานเป็นกรรมการอิสระ เพื่อทำหน้าที่พิจารณานโยบายและหลักเกณฑ์ในการกำหนดค่าตอบแทนของกรรมการ

(2) ค่าตอบแทนกรรมการ สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายระยะยาวของบริษัท ประสบการณ์ ภาระหน้าที่ ขอบเขตบทบาท และความรับผิดชอบ (accountability and responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่บริษัทคาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละท่าน กรรมการที่ได้รับมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มขึ้น (เช่น คณะกรรมการชุดย่อย) จะได้รับการพิจารณากำหนดค่าตอบแทนเพิ่มที่เหมาะสม โดยอยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรมที่ประกอบธุรกิจเดียวกันและบริษัทที่มีขนาดใกล้เคียงกัน

(3) ผู้ถือหุ้นเป็นผู้อนุมัติโครงสร้างและอัตราค่าตอบแทนกรรมการ ไม่ว่าจะกำหนดในรูปแบบที่เป็นตัวเงินหรือไม่เป็นตัวเงิน โดยคณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่พิจารณากำหนดค่าตอบแทนให้มีความเหมาะสม ทั้งค่าตอบแทนในอัตราคงที่ (เช่น ค่าตอบแทนประจำ เบี้ยประชุม) และค่าตอบแทนตามผลการดำเนินงาน (เช่น โบนัส บำเหน็จ) โดยเชื่อมโยงกับมูลค่าที่บริษัทได้สร้างให้แก่ผู้ถือหุ้น สอดคล้องกับธุรกิจ/อุตสาหกรรมเดียวกัน และไม่อยู่ในระดับที่สูงเกินไปจนทำให้เกิดการมุ่งเน้นแต่ผลประกอบการระยะสั้น

(4) คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีการเปิดเผยนโยบายและหลักเกณฑ์การกำหนดค่าตอบแทนกรรมการที่สะท้อนถึงภาระหน้าที่และความรับผิดชอบของแต่ละคน รวมทั้งรูปแบบและจำนวนของค่าตอบแทนด้วย ทั้งนี้ จำนวนเงินค่าตอบแทนที่เปิดเผย จะรวมถึงค่าตอบแทนที่กรรมการแต่ละท่านได้รับจากการเป็นกรรมการของบริษัทย่อย (หากมี) ด้วย

(5) ในกรณีที่มีการแต่งตั้งบุคคลใดให้เป็นที่ปรึกษาของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเพื่อให้คำปรึกษาและแนะนำในการดำเนินการข้างต้น จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลของที่ปรึกษานั้นไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report รวมทั้งความเป็นอิสระหรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์[7]

หลักปฏิบัติ 3.5
การปฏิบัติหน้าที่และจัดสรรเวลาอย่างเพียงพอของกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้กรรมการทุกท่านมีความรับผิดชอบในการปฏิบัติหน้าที่และจัดสรรเวลาอย่างเพียงพอ

(1) คณะกรรมการบริษัทมีกลไกสนับสนุนให้กรรมการเข้าใจบทบาทหน้าที่ของตน โดยบริษัทจะจัดให้มีการปฐมนิเทศแก่กรรมการใหม่ เพื่อแนะนำภาพรวมของธุรกิจ แนวทางการดำเนินงาน รวมถึงให้ข้อมูลอื่น ๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่

(2) คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายวางหลักเกณฑ์ในการดำรงตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่นของกรรมการ ไม่ควรเกิน 4[8] แห่ง เพื่อให้มั่นใจว่ากรรมการสามารถทุ่มเทเวลาในการปฏิบัติหน้าที่ในบริษัทได้อย่างเพียงพอ และจัดให้มีระบบการรายงานการดำรงตำแหน่งอื่นของกรรมการและเปิดเผยให้เป็นที่รับทราบ

(3) ในกรณีที่กรรมการดำรงตำแหน่งกรรมการ หรือผู้บริหาร หรือมีส่วนได้เสีย ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม ในกิจการอื่นที่มีความขัดแย้ง หรือสามารถใช้โอกาสหรือข้อมูลของบริษัทเพื่อประโยชน์ของตน คณะกรรมการบริษัทจะกำหนดมาตรการป้องกันอย่างเพียงพอและมีการแจ้งให้ผู้ถือหุ้นรับทราบตามความเหมาะสม กล่าวคือ กรรมการและผู้บริหารของบริษัท มีหน้าที่ต้องรายงานส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่เกี่ยวข้อง ตามหลักเกณฑ์และวิธีการรายงานส่วนได้เสียที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจจะเกิดขึ้น และห้ามมีส่วนร่วมในการพิจารณาและอนุมัติเรื่องนั้น ๆ ในกรณีที่ตนเองมีส่วนได้เสียในเรื่องที่บริษัทจะเข้าทำรายการดังกล่าว

(4) คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายสนับสนุนให้กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุม ไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของจำนวนการประชุมคณะกรรมการบริษัททั้งหมดที่ได้จัดให้มีขึ้นในรอบปี

[7] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

[8] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 15/2566 เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 14 ธันวาคม 2566

หลักปฏิบัติ 3.6
การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีกรอบและกลไกในการกำกับดูแลนโยบายและการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในระดับที่เหมาะสมกับกิจการ และจะติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีความเข้าใจถูกต้องตรงกัน โดยการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งรวมถึง

(1) การแต่งตั้งบุคคลไปเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อย

(2) การกำหนดขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของบุคคลที่เป็นตัวแทนของบริษัทตามข้อ (1) และให้ตัวแทนของบริษัทดูแลให้การปฏิบัติเป็นไปตามนโยบายของบริษัทย่อย และในกรณีที่บริษัทย่อยมีผู้ร่วมลงทุนอื่น ตัวแทนของบริษัทจะทำหน้าที่อย่างดีที่สุดเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทย่อย และให้สอดคล้องกับนโยบายของบริษัท

(3) ระบบการควบคุมภายในของบริษัทย่อยที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอและการทำรายการต่าง ๆ เป็นไปอย่างถูกต้องตามกฎหมาย และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

(4) การเปิดเผยข้อมูลฐานะการเงินและผลการดำเนินงานการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน การทำรายการอื่นที่สำคัญ เช่น การเพิ่มทุน การลดทุน การเลิกบริษัทย่อย เป็นต้น

ทั้งนี้ หากเป็นการเข้าร่วมลงทุนในกิจการอื่นอย่างมีนัยสำคัญ เช่น มีสัดส่วนการถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงตั้งแต่ร้อยละ 20 แต่ไม่เกินร้อยละ 50 และจำนวนเงินลงทุนหรืออาจต้องลงทุนเพิ่มเติมมีนัยสำคัญต่อบริษัท ในกรณีที่จำเป็น คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการจัดทำ shareholder agreement หรือข้อตกลงอื่น เพื่อให้เกิดความชัดเจนเกี่ยวกับอำนาจในการบริหารจัดการและการมีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญ การติดตามผลการดำเนินงาน เพื่อสามารถใช้เป็นข้อมูลในการจัดทำงบการเงินของบริษัทได้ตามมาตรฐานและกำหนดเวลา

หลักปฏิบัติ 3.7
การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายจัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ประจำปีของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย และกรรมการรายบุคคล โดยผลประเมินจะถูกนำไปใช้สำหรับการพัฒนาการปฏิบัติหน้าที่ต่อไป

(1) คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย จะประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้คณะกรรมการร่วมกันพิจารณาผลงานและปัญหาเพื่อการปรับปรุงแก้ไขต่อไป โดยกำหนดบรรทัดฐานที่จะใช้เปรียบเทียบกับผลการปฏิบัติงานอย่างมีหลักเกณฑ์

(2) ในการประเมินผลการปฏิบัติงาน อย่างน้อยต้องเป็นวิธีประเมินด้วยตนเอง (self-evaluation) หรืออาจใช้วิธีประเมินแบบไขว้ (cross-evaluation) ร่วมด้วยตามความเหมาะสม และเปิดเผยหลักเกณฑ์ ขั้นตอน และผลการประเมินในภาพรวมไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report[9]

(3) คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาจัดให้มีที่ปรึกษาภายนอกช่วยในการกำหนดแนวทางและเสนอแนะประเด็นในการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการด้วยก็ได้ และเปิดเผยการดำเนินการดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report[10]

(4) ผลการประเมินของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย จะถูกนำไปใช้ประกอบพิจารณาความเหมาะสมขององค์ประกอบคณะกรรมการ

[9] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

[10] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 3.8
การเสริมสร้างทักษะและพัฒนาความรู้แก่กรรมการ

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้กรรมการแต่ละท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ ลักษณะการประกอบธุรกิจและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ ตลอดจนสนับสนุนให้กรรมการทุกท่านได้รับการเสริมสร้างทักษะและความรู้สำหรับการปฏิบัติหน้าที่กรรมการอย่างสม่ำเสมอ

(1) คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่าบุคคลที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการใหม่จะได้รับการแนะนำและมีข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ ซึ่งรวมถึงความเข้าใจในวัตถุประสงค์ เป้าหมาย วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยม ตลอดจนลักษณะธุรกิจและแนวทางการดำเนินธุรกิจของกิจการ

(2) คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้กรรมการได้รับการพัฒนาองค์ความรู้ที่จำเป็นอย่างต่อเนื่อง โดยมีนโยบายส่งเสริมและสนับสนุนให้กรรมการและผู้บริหารระดับสูงของบริษัทเข้าร่วมการสัมมนาและศึกษาในหลักสูตรการอบรมต่าง ๆ ที่เป็นประโยชน์ ตามความเหมาะสมของขอบเขตความรับผิดชอบ และภาระหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายของกรรมการและผู้บริหารระดับสูงแต่ละท่าน

(3) คณะกรรมการบริษัทจะสนับสนุนและส่งเสริมให้กรรมการทุกท่านมีความเข้าใจเกี่ยวกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ มาตรฐาน ความเสี่ยง และสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ รวมทั้งได้รับทราบข้อมูลที่เป็นปัจจุบันอย่างสม่ำเสมอ

(4) คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลการฝึกอบรมและพัฒนาความรู้อย่างต่อเนื่องของคณะกรรมการบริษัทในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report[11]

หลักปฏิบัติ 3.9
การประชุมคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของคณะกรรมการบริษัทเป็นไปด้วยความเรียบร้อย สามารถเข้าถึงข้อมูลที่จำเป็น และมีเลขานุการบริษัทที่มีความรู้และประสบการณ์ที่จำเป็นและเหมาะสมต่อการสนับสนุนการดำเนินงานของคณะกรรมการบริษัท

(1) กำหนดการประชุม จำนวนการประชุม

คณะกรรมการบริษัทพิจารณาจำนวนการประชุมให้มีเหมาะสมกับภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท และลักษณะการดำเนินธุรกิจของบริษัท โดยจะกำหนดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่าไตรมาสละ 1 ครั้ง และต้องมีการประชุมคณะกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่า 6 ครั้งต่อรอบปีบัญชี โดยจะกำหนดตารางวันประชุมล่วงหน้าทั้งปี เพื่อให้กรรมการสามารถจัดเวลาและเข้าร่วมประชุมได้

(2) ระเบียบวาระการประชุม หนังสือเชิญประชุม และเอกสารประกอบการประชุม

คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัท และหลักเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง มีการกำหนดระเบียบวาระการประชุมที่ชัดเจน ซึ่งอาจมีวาระพิเศษได้ตามความจำเป็น โดยเปิดโอกาสให้กรรมการแต่ละท่านรวมทั้งฝ่ายจัดการสามารถเสนอเรื่องที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัท เข้าสู่วาระการประชุม ประธานกรรมการหรือเลขานุการบริษัทตามที่ได้รับมอบหมายจากประธานกรรมการ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมและเอกสารประกอบการประชุม (ในรูปแบบเอกสาร และ/หรือ รูปแบบอิเล็กทรอนิกส์) ให้แก่กรรมการทุกท่านล่วงหน้าก่อนวันประชุมตามระยะเวลาที่ข้อบังคับของบริษัท กำหนดก่อนวันประชุม ภายใต้กรอบของกฎหมาย เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทได้รับเอกสารและมีเวลาศึกษาล่วงหน้าก่อนวันประชุม

(3) การประชุม การนำเสนอ และรายงานการประชุม

(3.1) ในระหว่างการประชุม คณะกรรมการอาจเชิญฝ่ายจัดการ ผู้บริหารระดับสูง หรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกับวาระนั้น ๆ เข้าร่วมประชุม เพื่อตอบข้อซักถามหรือให้ข้อมูลเพิ่มเติมในฐานะที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าว และเพื่อให้คณะกรรมการบริษัทมีโอกาสรู้จักฝ่ายจัดการและผู้บริหารระดับสูง เพื่อใช้ประกอบการพิจารณาแผนการสืบทอดตำแหน่ง

[11] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

(3.2) คณะกรรมการบริษัท สามารถเข้าถึงสารสนเทศที่จำเป็นเพิ่มเติมได้จากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เลขานุการบริษัท หรือผู้บริหารระดับสูงอื่นที่ได้รับมอบหมายภายในขอบเขตนโยบายที่กำหนด และในกรณีที่จำเป็น คณะกรรมการบริษัทอาจจัดให้มีความเห็นอิสระจากที่ปรึกษาหรือผู้ประกอบวิชาชีพภายนอก โดยถือเป็นค่าใช้จ่ายของบริษัท

(3.3) ภายหลังการประชุม คณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้เลขานุการบริษัทเป็นผู้จัดทำรายงานการประชุมเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณา

(4) การประชุมของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทอาจจัดให้มีการประชุมของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อเปิดโอกาสให้มีการประชุมระหว่างกันเองตามความจำเป็น เพื่ออภิปรายปัญหาต่าง ๆ เกี่ยวกับการจัดการที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายจัดการร่วมด้วย และจะแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบถึงผลการประชุมด้วย

(5) เลขานุการบริษัท

(5.1) คณะกรรมการบริษัทจะแต่งตั้งเลขานุการบริษัท โดยพิจารณาคุณสมบัติและประสบการณ์ที่เหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ในการให้คำแนะนำเกี่ยวกับกฎหมายและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่คณะกรรมการบริษัทจะต้องทราบ ดูแลการจัดการเอกสารการประชุมคณะกรรมการบริษัท เอกสารสำคัญต่าง ๆ และกิจกรรมของคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจะเปิดเผยคุณสมบัติและประสบการณ์ของเลขานุการบริษัทในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report และบน website ของบริษัท[12]

(5.2) เลขานุการบริษัทต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น

เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เลขานุการบริษัท มีหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

(ก) จัดทำและเก็บรักษาเอกสารของบริษัท ดังต่อไปนี้
- ทะเบียนกรรมการ
- หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ และรายงานการประชุมคณะกรรมการ
- หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
- รายงานประจำปี

(ข) เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร และจัดส่งสำเนารายงานการมีส่วนได้เสียตามมาตรา 89/14 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) ซึ่งจัดทำโดยกรรมการและผู้บริหารของบริษัท ให้กับประธานกรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบทราบภายใน 7 วันทำการนับแต่วันที่บริษัท ได้รับรายงานนั้น

(ค) ดำเนินการเกี่ยวกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น

(ง) ให้คำแนะนำเกี่ยวกับข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่คณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารควรรับทราบ

(จ) ดำเนินการอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด และ/หรือ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

(5.3) คณะกรรมการบริษัทสนับสนุนและส่งเสริมให้เลขานุการบริษัทได้รับการฝึกอบรมและพัฒนาความรู้ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะอย่างยิ่ง เลขานุการบริษัทต้องเข้าอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพในวิชาชีพเลขานุการบริษัทในหลักสูตรรับรอง (certified program) เช่น IOD หรือสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย เป็นต้น

(5.4) ในกรณีที่เลขานุการบริษัทพ้นจากตำแหน่งหรือไม่อาจปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเลขานุการบริษัทคนใหม่ภายใน 90 วันนับแต่วันที่เลขานุการบริษัทคนเดิมพ้นจากตำแหน่งหรือไม่อาจปฏิบัติหน้าที่ และให้คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจมอบหมายให้กรรมการคนใดคนหนึ่งปฏิบัติหน้าที่แทนในช่วงเวลาดังกล่าว

[12] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 4
สรรหาและพัฒนาผู้บริหารระดับสูงและการบริหารบุคลากร

หลักปฏิบัติ 4.1
การสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และการพัฒนาผู้บริหารระดับสูง

คณะกรรมการบริษัทจะดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่ามีการสรรหาและพัฒนาประธานเจ้าหน้าที่บริหารและผู้บริหารระดับสูงที่มีความรู้ ทักษะ ประสบการณ์ และคุณลักษณะที่จำเป็นต่อการขับเคลื่อนองค์กรไปสู่เป้าหมาย

(1) คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน พิจารณาหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

(2) คณะกรรมการบริษัท จะติดตามดูแลให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารดูแลให้มีผู้บริหารระดับสูงที่เหมาะสม

(3) เพื่อให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปอย่างต่อเนื่อง คณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน พิจารณาและจัดให้มีแผนสืบทอดตำแหน่ง (succession plan) เพื่อเป็นการเตรียมสืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และให้รายงานผลการดำเนินงานตามแผนสืบทอดตำแหน่งต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบ

(4) คณะกรรมการบริษัทส่งเสริมและสนับสนุนให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง ได้รับการอบรมและพัฒนาเพื่อเพิ่มพูนความรู้และประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติงาน

(5) ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูงของบริษัทอาจดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการในบริษัทอื่นได้ แต่ในการเป็นกรรมการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่ของตน และห้ามมิให้ประกอบธุรกิจหรือมีส่วนร่วมในธุรกิจที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท และบริษัทย่อย หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนหรือกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท และบริษัทย่อย ไม่ว่าเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

หลักปฏิบัติ 4.2
โครงสร้างค่าตอบแทนและการประเมินผลที่เหมาะสม

คณะกรรมการบริษัท จะกำกับดูแลให้มีการกำหนดโครงสร้างค่าตอบแทนและการประเมินผลที่เหมาะสม

(1) คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการกำหนดโครงสร้างค่าตอบแทนที่เป็นเครื่องจูงใจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ผู้บริหารระดับสูง และบุคลากรอื่น ๆ ทุกระดับปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กรและสอดคล้องกับผลประโยชน์ของกิจการในระยะยาว ซึ่งรวมถึง

(1.1) การพิจารณาความเหมาะสมของโครงสร้างค่าตอบแทนที่เป็นเงินเดือน ผลการดำเนินงานระยะสั้น (เช่น โบนัส) และผลการดำเนินงานระยะยาว (เช่น โครงการที่ให้สิทธิประโยชน์แก่พนักงานในรูปแบบต่าง ๆ เป็นต้น)

(1.2) นโยบายเกี่ยวกับการจ่ายค่าตอบแทน โดยคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ ที่สำคัญ เช่น ระดับค่าตอบแทนเทียบเท่าได้กับระดับอุตสาหกรรมโดยประมาณ ผลการดำเนินงานของกิจการ เป็นต้น

(1.3) นโยบายเกี่ยวกับเกณฑ์การประเมินผล และการสื่อสารให้เป็นที่รับทราบ

(2) คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน พิจารณาและกำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับค่าตอบแทนและการประเมินผลงานประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ โดยหลักเกณฑ์การประเมินผลงานควรจูงใจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารสามารถบริหารกิจการให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก กลยุทธ์ และสอดคล้องกับผลประโยชน์ของกิจการในระยะยาว โดยจะสื่อสารให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบเกณฑ์การประเมินเป็นการล่วงหน้า และประเมินผลงานเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ ประธานกรรมการจะเป็นผู้สื่อสารผลการพิจารณา รวมทั้งประเด็นเพื่อการพัฒนาให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบ

(3) คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน พิจารณาหลักเกณฑ์และปัจจัยในการประเมินผลงานและอนุมัติโครงสร้างค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูง โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นผู้จัดทำและเสนอต่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน[13]

(4) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน จัดให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์และปัจจัยในการประเมินผลงานสำหรับทั้งองค์กร โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นผู้จัดทำและเสนอต่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน[14]

หลักปฏิบัติ 4.3
โครงสร้างและความสัมพันธ์ของผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการทำความเข้าใจโครงสร้างและความสัมพันธ์ของผู้ถือหุ้นที่อาจมีผลกระทบต่อการบริหารงานของกิจการและอำนาจในการควบคุมการบริหารจัดการกิจการ เพื่อมิให้เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และจะดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่อาจมีผลกระทบต่อการควบคุมกิจการอย่างเหมาะสม

หลักปฏิบัติ 4.4
การพัฒนาทักษะบุคลากร

คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลการบริหารและพัฒนาบุคลากรให้มีจำนวน ความรู้ ทักษะ ประสบการณ์ และแรงจูงใจที่เหมาะสม

(1) คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการบริหารทรัพยากรบุคคลที่สอดคล้องกับทิศทางและกลยุทธ์ขององค์กร พนักงานในทุกระดับมีความรู้ ความสามารถ แรงจูงใจที่เหมาะสม และได้รับการปฏิบัติอย่างเป็นธรรม เพื่อรักษาบุคลากรที่มีความสามารถขององค์กรไว้

(2) คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เพื่อดูแลให้พนักงานมีการออมอย่างเพียงพอสำหรับรองรับการเกษียณ รวมทั้งสนับสนุนให้พนักงานมีความรู้ความเข้าใจในการบริหารจัดการเงิน การเลือกนโยบายการลงทุนที่สอดคล้องกับช่วงอายุ ระดับความเสี่ยง เป็นต้น

[13] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 20 มกราคม 2564

[14] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 20 มกราคม 2564

หลักปฏิบัติ 5
ส่งเสริมนวัตกรรมและการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบ

หลักปฏิบัติ 5.1
สร้างนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดมูลค่าแก่ธุรกิจ มีคุณประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสีย และมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญและสนับสนุนการสร้างนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดมูลค่าแก่ธุรกิจ ควบคู่ไปกับการสร้างคุณประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง และมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

(1) คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญกับการสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ส่งเสริมให้เกิดนวัตกรรม และดูแลให้ฝ่ายจัดการนำไปเป็นส่วนหนึ่งในการทบทวนกลยุทธ์ การวางแผนพัฒนาปรับปรุงการดำเนินงาน และการติดตามผลการดำเนินงาน

(2) คณะกรรมการบริษัทส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมเพื่อเพิ่มคุณค่าให้กิจการตามสภาพปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ทั้งในแง่รูปแบบธุรกิจ (business model) แนวคิด มุมมองในการออกแบบและพัฒนาสินค้าและบริการ การวิจัย การปรับปรุงกระบวนการผลิตและกระบวนการทำงาน รวมทั้งการร่วมมือกับคู่ค้า เพื่อการสร้างประโยชน์ร่วมกันทั้งแก่กิจการ ลูกค้า คู่ค้า สังคม และสิ่งแวดล้อม และไม่สนับสนุนให้เกิดพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสม ผิดกฎหมาย หรือขาดจริยธรรม

หลักปฏิบัติ 5.2
ประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้ฝ่ายจัดการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และสะท้อนอยู่ในแผนดำเนินการ (operational plan) เพื่อให้มั่นใจได้ว่าทุกฝ่ายขององค์กรได้ดำเนินการสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก และแผนกลยุทธ์ (strategies) ของกิจการ

ด้วยคำนึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (roles of stakeholders) คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีกลไกที่ทำให้มั่นใจว่ากิจการประกอบธุรกิจอย่างมีจริยธรรม มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ไม่ละเมิดสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อเป็นแนวทางให้ทุกส่วนในองค์กรสามารถบรรลุวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลักที่เป็นไปด้วยความยั่งยืน

(1) ความรับผิดชอบต่อพนักงานและลูกจ้าง

ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องและปฏิบัติต่อพนักงานและลูกจ้างอย่างเป็นธรรมและเคารพสิทธิมนุษยชน ได้แก่ การกำหนดค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่น ๆ ที่เป็นธรรม การจัดสวัสดิการให้เป็นไปตามกฎหมายหรือมากกว่าตามความเหมาะสม การดูแลสุขภาพอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน การอบรมให้ความรู้ พัฒนาศักยภาพ และส่งเสริมความก้าวหน้า รวมถึงเปิดโอกาสให้พนักงานมีโอกาสพัฒนาทักษะการทำงานในด้านอื่น ๆ

(2) ความรับผิดชอบต่อลูกค้า

ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องและคำนึงถึงสุขภาพ ความปลอดภัย ความเป็นธรรม การเก็บรักษาข้อมูลลูกค้า การบริการหลังการขาย ตลอดช่วงอายุสินค้าและบริการ การติดตามวัดผลความพึงพอใจของลูกค้าเพื่อการพัฒนาปรับปรุงสินค้าและบริการ รวมทั้งการโฆษณาประชาสัมพันธ์และการส่งเสริมการขาย (sales conduct) ต้องกระทำอย่างมีความรับผิดชอบ ไม่ทำให้เกิดความเข้าใจผิดหรือใช้ประโยชน์จากความเข้าใจผิดของลูกค้า

(3) ความรับผิดชอบต่อคู่ค้า

มีกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างและเงื่อนไขสัญญาหรือข้อตกลงที่เป็นธรรม ช่วยให้ความรู้ พัฒนาศักยภาพและยกระดับความสามารถในการผลิตและให้บริการให้ได้มาตรฐาน ชี้แจงและดูแลให้คู่ค้าเคารพสิทธิมนุษยชนและปฏิบัติต่อแรงงานตนเองอย่างเป็นธรรม รับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

รวมถึงติดตามตรวจสอบและประเมินผลคู่ค้าเพื่อพัฒนาการประกอบธุรกิจระหว่างกันอย่างยั่งยืน

(4) ความรับผิดชอบต่อเจ้าหนี้

ปฏิบัติตามสัญญาหรือเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ตกลงกันไว้อย่างเคร่งครัด รวมถึงภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งหรือมีเหตุทำให้ผิดนัดชำระหนี้ ต้องรีบแจ้งให้เจ้าหนี้ทราบโดยไม่ปกปิดข้อเท็จจริง เพื่อร่วมกันพิจารณาหาแนวทางแก้ไขโดยใช้หลักความสมเหตุสมผล ทั้งนี้ บริษัทจะดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลเพื่อให้การดำเนินงานเติบโตยั่งยืนและมีฐานะทางการเงินที่มั่นคงและสร้างความเชื่อมั่นให้แก่เจ้าหนี้

(5) ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม

นำความรู้และประสบการณ์ทางธุรกิจมาพัฒนาโครงการที่สามารถสร้างเสริมประโยชน์ต่อชุมชนได้อย่างเป็นรูปธรรม มีการติดตามและวัดผลความคืบหน้าและความสำเร็จในระยะยาว

(6) ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม

ป้องกัน ลด จัดการ และดูแลให้มั่นใจว่าบริษัทจะไม่สร้างหรือก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งครอบคลุมการใช้วัตถุดิบ การใช้พลังงาน (สำหรับการผลิตขนส่ง หรือในสำนักงาน) การใช้น้ำ การใช้ทรัพยากรหมุนเวียน การดูแลและฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพที่ได้รับผลกระทบจากการประกอบธุรกิจ การปลดปล่อยและจัดการของเสียที่เกิดจากการประกอบธุรกิจ การปล่อยก๊าซเรือนกระจก เป็นต้น

(7) หน่วยงานราชการ หน่วยงานกำกับดูแล

ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ข้อบังคับ และระเบียบของหน่วยงานราชการ หน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

(8) การแข่งขันอย่างเป็นธรรม

ประกอบธุรกิจอย่างเปิดเผยโปร่งใสและไม่สร้างความได้เปรียบทางการแข่งขันอย่างไม่เป็นธรรม

(9) การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง จัดให้มีนโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน และประกาศนโยบายดังกล่าวต่อสาธารณะ โดยได้เข้าร่วมเป็นภาคีเครือข่ายในการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน รวมถึงสนับสนุนให้บริษัทอื่น ๆ และคู่ค้า เห็นถึงความสำคัญและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

หลักปฏิบัติ 5.3
จัดสรรทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้ฝ่ายจัดการจัดสรรและจัดการทรัพยากรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยคำนึงถึงผลกระทบและการพัฒนาทรัพยากรตลอดสาย value chain เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักได้อย่างยั่งยืน

(1) คณะกรรมการบริษัทตระหนักถึงความจำเป็นของทรัพยากรที่ต้องใช้ ทั้งทรัพยากรทางการเงิน (financial capital) การผลิต (manufactured capital) ภูมิปัญญา (intellectual capital) บุคลากร (human capital) สังคมและความสัมพันธ์ (social and relationship capital) และธรรมชาติ (natural capital) รวมทั้งตระหนักว่าการใช้ทรัพยากรแต่ละประเภทมีผลกระทบต่อกันและกัน ซึ่งการกำหนดรูปแบบธุรกิจ (business model) ที่ต่างกันย่อมทำให้เกิดผลกระทบต่อทรัพยากรที่ต่างกันด้วย ดังนั้น ในการตัดสินใจเลือกรูปแบบธุรกิจ คณะกรรมการบริษัทจะคำนึงถึงผลกระทบและความคุ้มค่าที่จะเกิดขึ้นต่อทรัพยากร โดยยังคงอยู่บนพื้นฐานของการมีจริยธรรม มีความรับผิดชอบ และสร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน

(2) คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่า ในการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการ ฝ่ายจัดการมีการทบทวน พัฒนา ดูแลการใช้ทรัพยากรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยภายในและภายนอกอยู่เสมอ

หลักปฏิบัติ 5.4
การบริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศ

คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีกรอบการกำกับดูแลและการบริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศระดับองค์กรที่สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ รวมทั้งดูแลให้มีการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ในการเพิ่มโอกาสทางธุรกิจและพัฒนาการดำเนินงาน การบริหารความเสี่ยง เพื่อให้กิจการสามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการ

(1) คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีนโยบายเพื่อจัดสรรและบริหารทรัพยากรด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ โดยมีเจตนารมณ์เพื่อจัดสรรทรัพยากรให้เพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจและกำหนดแนวทางเพื่อรองรับในกรณีที่ไม่สามารถจัดสรรทรัพยากรได้เพียงพอตามที่กำหนดไว้ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่า
- บริษัทได้ทำตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และมาตรฐานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศ
- บริษัทมีระบบการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลในการรักษาความลับ (confidentiality)
- การรักษาความน่าเชื่อถือ (integrity) และความพร้อมใช้ของข้อมูล (availability) รวมทั้งป้องกันมิให้มีการนำข้อมูลไปใช้ในทางมิชอบ หรือมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาต
- บริษัทได้พิจารณาความเสี่ยงด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและมีมาตรการในการบริหารจัดการความเสี่ยงดังกล่าวในด้านต่าง ๆ เช่น การบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (business continuity management) การบริหารจัดการเหตุการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคงปลอดภัยของระบบสารสนเทศ (incident management) การบริหารจัดการทรัพย์สินสารสนเทศ (asset management) เป็นต้น
- บริษัทได้พิจารณาการจัดสรรและบริหารทรัพยากรด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ กำหนดหลักเกณฑ์และปัจจัยในการกำหนดลำดับความสำคัญของแผนงานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เช่น ความเหมาะสมสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ ผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ ความเร่งด่วนในการใช้งาน งบประมาณและทรัพยากรบุคคลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และความสอดคล้องกับรูปแบบธุรกิจ (business model) เป็นต้น

(2) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้การบริหารความเสี่ยงขององค์กร ครอบคลุมถึงการบริหารและจัดการความเสี่ยงด้านเทคโนโลยีสารสนเทศด้วย

(3) คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีนโยบายและมาตรการรักษาความมั่นคงปลอดภัยของระบบสารสนเทศ

หลักปฏิบัติ 6
ระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่เหมาะสม

หลักปฏิบัติ 6.1
การบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มั่นใจว่า บริษัทมีระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่จะทำให้บรรลุวัตถุประสงค์อย่างมีประสิทธิผล และมีการปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

(1) คณะกรรมการบริษัทเข้าใจความเสี่ยงที่สำคัญของกิจการและอนุมัติความเสี่ยงที่ยอมรับได้

(2) คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีและอนุมัตินโยบายการบริหารความเสี่ยงที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก กลยุทธ์ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ของกิจการ เพื่อเป็นกรอบการปฏิบัติงานในกระบวนการบริหารความเสี่ยงของทุกคนในองค์กรให้เป็นทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญกับสัญญาณเตือนภัยล่วงหน้าและดูแลให้มีการทบทวนนโยบายการบริหารความเสี่ยงเป็นประจำ เช่น ปีละ 1 ครั้ง

(3) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้บริษัทมีการระบุความเสี่ยง โดยพิจารณาปัจจัยทั้งภายนอกและภายในองค์กรที่อาจส่งผลให้บริษัทไม่สามารถบรรลุวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้ เช่น ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (strategic risk) ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติงาน (operational risk) ความเสี่ยงด้านการเงิน (financial risk) และความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบข้อบังคับ (compliance risk) เป็นต้น

(4) คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่า บริษัทได้มีการประเมินผลกระทบและโอกาสที่เกิดขึ้นของความเสี่ยงที่ได้ระบุไว้เพื่อจัดลำดับความเสี่ยง และมีวิธีจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม (เช่น การยอมรับความเสี่ยง (take) การลดหรือการควบคุมความเสี่ยง (treat) การหลีกเลี่ยงความเสี่ยง (terminate) และการถ่ายโอนความเสี่ยง (transfer)) รวมทั้งติดตามและประเมินผลประสิทธิผลของการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ

(5) คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายหน้าที่ข้างต้นให้คณะกรรมการจัดการ เพื่อทำหน้าที่จัดให้มีนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการบริหารความเสี่ยงอย่างเหมาะสมกับธุรกิจ โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบพิจารณากลั่นกรองก่อนเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณา

(6) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ดูแลให้กิจการประกอบธุรกิจเป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง ทั้งระดับประเทศและระดับสากล

(7) ให้ประเมินระบบควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งในการพิจารณาผลประเมินระบบควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของบริษัทด้วย

หลักปฏิบัติ 6.2
ความเป็นอิสระของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้ง คณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพและอิสระ

(1) คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 3 ท่าน ซึ่งทุกท่านต้องเป็นกรรมการอิสระและมีคุณสมบัติและหน้าที่ตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

(2) หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบได้กำหนดเป็นลายลักษณ์อักษรไว้ใน “กฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ” ซึ่งรวมถึงหน้าที่ดังต่อไปนี้
- สอบทานให้กิจการมีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและครบถ้วน (accuracy and completeness)
- สอบทานให้กิจการมีระบบการควบคุมภายในและระบบการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล
- สอบทานให้กิจการปฏิบัติตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
- พิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน
- พิจารณา คัดเลือก เสนอบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีและพิจารณาเสนอค่าตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- พิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
- สอบทานความถูกต้องของเอกสารอ้างอิงและแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัท

(3) คณะกรรมการบริษัทจะกำหนดให้บริษัทมีกลไกหรือเครื่องมือที่จะทำให้คณะกรรมการตรวจสอบสามารถเข้าถึงข้อมูลที่จำเป็นต่อการปฏิบัติหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย เช่น เอื้ออำนวยให้คณะกรรมการตรวจสอบสามารถเรียกผู้ที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูล การได้หารือร่วมกับผู้สอบบัญชี หรือแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใดมาประกอบการพิจารณาของคณะกรรมการตรวจสอบได้

(4) คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มี หน่วยงานตรวจสอบภายในที่มีความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้รับผิดชอบในการพัฒนาและสอบทานประสิทธิภาพระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน พร้อมทั้งรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบและเปิดเผยรายงานการสอบทานไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report[15]

(5) คณะกรรมการตรวจสอบต้องให้ความเห็นถึงความเพียงพอของระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในและเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report[16]

[15] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

[16] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 6.3
การป้องกันความขัดแย้งของผลประโยชน์และรายงานการมีส่วนได้เสีย

คณะกรรมการบริษัทติดตามดูแลและจะจัดการความขัดแย้งของผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ระหว่างบริษัทกับฝ่ายจัดการ คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้น รวมถึงการป้องกันการใช้ประโยชน์อันมิควรในทรัพย์สิน ข้อมูล และโอกาสของบริษัท และการทำธุรกรรมกับผู้ที่มีความสัมพันธ์เกี่ยวโยงกับบริษัทในลักษณะที่ไม่สมควร

(1) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีระบบการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล ซึ่งรวมถึงการกำหนดนโยบายและวิธีปฏิบัติในการรักษาความลับ (confidentiality) การรักษาความน่าเชื่อถือ (integrity) และความพร้อมใช้ของข้อมูล (availability) รวมทั้งการจัดการข้อมูลที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ (market sensitive information) นอกจากนี้จะดูแลให้กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง และพนักงาน ตลอดจนบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้อง อาทิ ที่ปรึกษาทางกฎหมาย ที่ปรึกษาทางการเงิน ปฏิบัติตามระบบการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลด้วย

(2) คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ที่ไม่ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน รวมทั้งผู้ที่เกี่ยวข้อง แสวงหาผลประโยชน์ส่วนตัวที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท โดยต้องหลีกเลี่ยงการกระทำที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวโยงกับรายการที่พิจารณาต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์หรือการเกี่ยวโยงของตนในรายการดังกล่าว และต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาตัดสิน รวมถึงไม่มีอำนาจอนุมัติในธุรกรรมนั้น ๆ

(3) คณะกรรมการควรดูแลให้มีการจัดการและติดตามรายการที่อาจมีความขัดแย้งของผลประโยชน์ รวมทั้งดูแลให้มีแนวทางและวิธีปฏิบัติเพื่อให้การทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามขั้นตอนการดำเนินการและการเปิดเผยข้อมูล ตามที่กฎหมายกำหนดและเป็นไปเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นโดยรวมเป็นสำคัญ โดยที่ผู้มีส่วนได้เสียไม่ควรมีส่วนร่วมในการตัดสินใจ[17]

(4) คณะกรรมการบริษัทกำหนดให้กรรมการรายงานการมีส่วนได้เสีย อย่างน้อยก่อนการพิจารณาวาระการประชุม และให้บันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่อาจทำให้กรรมการรายดังกล่าวไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระ งดเว้นจากการมีส่วนร่วมในการประชุมพิจารณาในวาระนั้น

หลักปฏิบัติ 6.4
การต่อต้านคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการจัดทำนโยบายและแนวปฏิบัติด้านการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่ชัดเจน และสื่อสารในทุกระดับขององค์กรและบุคคลภายนอกเพื่อให้เกิดการนำไปปฏิบัติได้จริง

คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีโครงการหรือแนวทางต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน รวมถึงการสนับสนุนกิจกรรมที่ส่งเสริมและปลูกฝังให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามกฎหมาย และระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง

[17] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 16/2565 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566

หลักปฏิบัติ 6.5
การรับเรื่องร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีกลไกในการรับเรื่องร้องเรียนและการดำเนินการกรณีมีการชี้เบาะแส โดยกำหนดแนวทางปฏิบัติที่ชัดเจนไว้ใน “นโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด (Whistle Blowing Policy)” ซึ่งรวมถึง

- ขอบเขตการแจ้งเบาะแส
- แนวทางการแจ้งเบาะแส การให้ข้อมูล การสอบสวน การลงโทษ
- การให้ความคุ้มครองผู้ให้ข้อมูล การจัดเก็บรักษาข้อมูล การรักษาความลับ
- ช่องทางในการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส ซึ่งมีมากกว่า 1 ช่องทาง

ทั้งนี้ จะจัดให้มีการเปิดเผยช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนไว้ใน website ของบริษัท หรือรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report[18]

หลักปฏิบัติ 7
รักษาความน่าเชื่อถือทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูล

หลักปฏิบัติ 7.1
จัดทำรายงานทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลสำคัญ

คณะกรรมการบริษัทรับผิดชอบดูแลให้มีระบบการจัดทำรายงานทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลสำคัญถูกต้อง เพียงพอ ทันเวลา เป็นไปตามกฎเกณฑ์ มาตรฐาน และแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง โดยจะดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) จะดูแลให้บุคลากรที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและเปิดเผยข้อมูล มีความรู้ ทักษะ และประสบการณ์ที่เหมาะสมกับหน้าที่ความรับผิดชอบ และมีจำนวนเพียงพอ โดยบุคลากรดังกล่าวหมายรวมถึงผู้บริหารสูงสุดสายงานบัญชีและการเงิน ผู้จัดทำบัญชี ผู้ตรวจสอบภายใน เลขานุการบริษัท และนักลงทุนสัมพันธ์

(2) จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียตามความจำเป็นและเหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ เป็นจริง ถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ ทันเวลา สอดคล้องกับกฎหมาย คำนึงถึงปัจจัยที่เกี่ยวข้อง และยึดหลักการของการมี

[18] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

นัยสำคัญ (materiality concept) ในการพิจารณานัยสำคัญของเรื่องที่ต้องเปิดเผยในกรณีที่กฎหมายไม่ได้กำหนดไว้ชัดแจ้ง ทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงินผ่านช่องทางต่าง ๆ ที่สามารถเข้าถึงข้อมูลได้อย่างทั่วถึงและเท่าเทียมกัน และปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบันอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ กรณีที่เป็นรายงานทางการเงิน จะพิจารณาปัจจัยดังต่อไปนี้

- ผลการประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน
- ความเห็นของผู้สอบบัญชีในรายงานทางการเงินและข้อสังเกตของผู้สอบบัญชีเกี่ยวกับระบบควบคุมภายใน รวมทั้งข้อสังเกตของผู้สอบบัญชีผ่านการสื่อสารในช่องทางอื่น ๆ (ถ้ามี)
- ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
- ความสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก กลยุทธ์และนโยบายของบริษัท

(3) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้การเปิดเผยข้อมูล ซึ่งรวมถึงงบการเงิน รายงานประจำปี แบบ 56-1 และ/หรือ แบบ 56-1 One Report สามารถสะท้อนฐานะการเงินและผลการดำเนินงานอย่างเพียงพอ และสนับสนุนให้จัดทำคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis หรือ MD&A) เพื่อประกอบการเปิดเผย งบการเงินทุกไตรมาส ทั้งนี้ เพื่อให้นักลงทุนได้รับทราบข้อมูลและเข้าใจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทในแต่ละไตรมาสได้ดียิ่งขึ้นนอกจากข้อมูลตัวเลขในงบการเงินเพียงอย่างเดียว[19]

(4) ในกรณีที่การเปิดเผยข้อมูลรายการใดเกี่ยวข้องกับกรรมการท่านใดท่านหนึ่งเป็นการเฉพาะ กรรมการท่านนั้นจะดูแลให้การเปิดเผยในส่วนของตนมีความครบถ้วนถูกต้อง เช่น ข้อมูลผู้ถือหุ้นของกลุ่มตน เป็นต้น

หลักปฏิบัติ 7.2
ความเพียงพอของสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้

คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลความเพียงพอของสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้

(1) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการติดตามและประเมินฐานะทางการเงินของกิจการและรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ โดยคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการจะร่วมกันหาทางแก้ไขโดยเร็วหากเริ่มมีสัญญาณบ่งชี้ถึงปัญหาสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้

(2) ในการอนุมัติการทำรายการใด ๆ หรือการเสนอความเห็นให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติ คณะกรรมการบริษัทจะทำให้มั่นใจได้ว่าการทำรายการดังกล่าวจะไม่กระทบต่อความต่อเนื่องในการดำเนินกิจการ สภาพคล่องทางการเงิน หรือความสามารถในการชำระหนี้

หลักปฏิบัติ 7.3
การแก้ไขปัญหากรณีประสบปัญหาทางการเงิน

หากเกิดภาวะที่กิจการประสบปัญหาทางการเงินหรือมีแนวโน้มจะประสบปัญหา คณะกรรมการบริษัทจะทำให้มั่นใจได้ว่ากิจการมีแผนในการแก้ไขปัญหาหรือมีกลไกอื่นที่จะสามารถแก้ไขปัญหาทางการเงินได้ ทั้งนี้ ภายใต้การคำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย

(1) กรณีที่กิจการมีแนวโน้มที่จะไม่สามารถชำระหนี้หรือมีปัญหาทางการเงิน คณะกรรมการบริษัทจะติดตามอย่างใกล้ชิดและดูแลให้กิจการประกอบธุรกิจด้วยความระมัดระวัง และปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล

[19] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

ทั้งนี้ ตัวอย่างสัญญาณบ่งชี้ที่อาจแสดงว่ากิจการมีแนวโน้มประสบปัญหาทางการเงิน เช่น (1) ภาวะขาดทุนต่อเนื่อง (2) กระแสเงินสดต่ำ (3) ข้อมูลทางการเงินไม่ครบถ้วน (4) ขาดระบบบัญชีที่เหมาะสม (5) ขาดการประเมินกระแสเงินสดและงบประมาณ (6) ไม่มีแผนธุรกิจ (7) ส่วนหนี้สินที่เพิ่มขึ้นเกินกว่าส่วนสินทรัพย์ (8) มีปัญหาในการระบายสินค้าคงคลังและการเก็บหนี้ เป็นต้น

(2) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้กิจการกำหนดแผนการแก้ไขปัญหาทางการเงิน โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสียซึ่งรวมถึงเจ้าหนี้ ตลอดจนติดตามการแก้ไขปัญหา โดยให้ฝ่ายจัดการรายงานสถานะอย่างสม่ำเสมอ

(3) คณะกรรมการบริษัทจะทำให้มั่นใจได้ว่าการพิจารณาตัดสินใจใด ๆ ในการแก้ไขปัญหาทางการเงินของบริษัท ไม่ว่าจะด้วยวิธีการใด จะต้องเป็นไปอย่างสมเหตุสมผล

หลักปฏิบัติ 7.4
รายงานความยั่งยืน

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายจะจัดทำรายงานความยั่งยืนตามความเหมาะสม

(1) คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาความเหมาะสมในการเปิดเผยข้อมูลการปฏิบัติตามกฎหมาย การปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน การปฏิบัติต่อพนักงานและผู้มีส่วนได้เสีย ซึ่งรวมถึงการปฏิบัติอย่างเป็นธรรม และการเคารพสิทธิมนุษยชน ตลอดจนความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยคำนึงถึงกรอบการรายงานที่ได้รับการยอมรับในประเทศหรือในระดับสากลตามความเหมาะสมของกิจการ

(2) คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้ข้อมูลที่เปิดเผยเป็นเรื่องที่สำคัญและสะท้อนการปฏิบัติที่จะนำไปสู่การสร้างคุณค่าแก่กิจการอย่างยั่งยืน

หลักปฏิบัติ 7.5
นักลงทุนสัมพันธ์

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการจัดให้มีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ทำหน้าที่สื่อสารและประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารที่เป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน นักวิเคราะห์ และผู้เกี่ยวข้องอย่างเหมาะสม เท่าเทียมกัน และทันเวลา

(1) คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายการสื่อสารและเปิดเผยข้อมูลต่อบุคคลภายนอกอย่างเหมาะสม เท่าเทียมกัน ทันเวลา ใช้ช่องทางที่เหมาะสม ปกป้องข้อมูลลับและข้อมูลที่มีต่อผลต่อราคาหลักทรัพย์ รวมทั้งมีการสื่อสารให้เข้าใจตรงกันทั้งองค์กรในการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว

(2) คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้ฝ่ายจัดการกำหนดผู้ที่รับผิดชอบการให้ข้อมูลกับบุคคลภายนอกโดยเฉพาะ ซึ่งจะเป็นผู้ที่มีความเหมาะสมกับการปฏิบัติหน้าที่ เข้าใจธุรกิจของบริษัท รวมทั้งวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก ค่านิยมองค์กร และสามารถสื่อสารกับตลาดทุนได้เป็นอย่างดี

(3) คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้ฝ่ายจัดการกำหนดทิศทางและสนับสนุนงานด้านนักลงทุนสัมพันธ์ เช่น การจัดให้มีหลักปฏิบัติในการให้ข้อมูล นโยบายการจัดการข้อมูลที่มีผลต่อราคาหลักทรัพย์ รวมทั้งกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบของนักลงทุนสัมพันธ์ให้ชัดเจน เพื่อให้การสื่อสารและการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

หลักปฏิบัติ 7.6
การเผยแพร่ข้อมูลด้วยเทคโนโลยีสารสนเทศ

คณะกรรมการบริษัทส่งเสริมให้มีการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ในการเผยแพร่ข้อมูล ซึ่งนอกจากการเผยแพร่ข้อมูลตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดและผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษผ่านช่องทางอื่นด้วย เช่น website ของบริษัท พร้อมทั้งนำเสนอข้อมูลที่เป็นปัจจุบัน ซึ่งรวมถึงข้อมูลดังต่อไปนี้

- วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร
- ลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัท
- รายชื่อคณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารระดับสูง
- งบการเงินและรายงานเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน ทั้งฉบับปัจจุบันและของปีก่อนหน้า
- แบบ 56-1 รายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report ที่สามารถดาวน์โหลดได้[20]
- ข้อมูลหรือเอกสารอื่นใดที่บริษัทได้นำเสนอต่อนักวิเคราะห์ ผู้จัดการกองทุน หรือสื่อต่าง ๆ
- โครงสร้างการถือหุ้น และโครงสร้างกลุ่มบริษัท
- กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่
- หนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น
- ข้อบังคับบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ
- นโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัท และนโยบายหรือกฎบัตรที่สำคัญ เช่น กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท กฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยทุกชุด จรรยาบรรณทางธุรกิจ เป็นต้น
- ข้อมูลติดต่อหน่วยงานรับเรื่องร้องเรียน หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ และเลขานุการบริษัท

หลักปฏิบัติ 8
สนับสนุนการมีส่วนร่วมและการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น

บริษัทตระหนักและให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้ถือหุ้น (Rights of Shareholders) เช่น สิทธิในการซื้อขายหรือโอนหุ้น การมีส่วนแบ่งในกำไรของกิจการ การได้รับข่าวสารข้อมูลของบริษัทอย่างเพียงพอครบถ้วน การเข้าร่วมประชุมเพื่อใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างอิสระและเท่าเทียม การมีส่วนร่วมตัดสินใจในเรื่องสำคัญและมีผลกระทบต่อบริษัท เช่น การแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ การกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ การแต่งตั้งหรือถอดถอนผู้สอบบัญชีและกำหนดค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี การจัดสรรเงินปันผล การกำหนดหรือการแก้ไขข้อบังคับและหนังสือบริคณห์สนธิ การลดทุนหรือเพิ่มทุน และการอนุมัติรายการพิเศษตามที่กฎหมายกำหนด เป็นต้น การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นช่องทางสำคัญที่ผู้ถือหุ้นของบริษัทสามารถใช้สิทธิของตนในฐานะผู้ถือหุ้นได้ นอกจากนี้ บริษัทยังคำนึงถึงการปฏิบัติและคุ้มครองสิทธิผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม (the equitable treatment for shareholders) ด้วยเช่นกัน

คณะกรรมการบริษัทมีแนวทางปฏิบัติในการจัดการประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทเพื่อส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้นและเคารพต่อหลักการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันของผู้ถือหุ้น ดังนี้

[20] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 8.1
การมีส่วนร่วมของผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่า ผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัท ดังต่อไปนี้

(1) กำกับดูแลให้เรื่องสำคัญ ทั้งประเด็นที่กำหนดในกฎหมายและประเด็นที่อาจมีผลกระทบต่อทิศทางการดำเนินงานของกิจการได้รับการพิจารณา และ/หรือ อนุมัติโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นโดยเรื่องสำคัญดังกล่าวจะถูกบรรจุเป็นวาระการประชุมผู้ถือหุ้น

(2) สนับสนุนการมีส่วนร่วมของผู้ถือหุ้น โดยเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถเสนอวาระการประชุม และ/หรือ ชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการล่วงหน้าก่อนการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี เพื่อส่งเสริมให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียม ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทกำหนดและประกาศผ่าน website ของบริษัทและตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

(3) กำกับดูแลให้หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นมีข้อมูลที่ถูกต้องครบถ้วน และเพียงพอต่อการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น กล่าวคือ

(3.1) ส่งหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นพร้อมเอกสารที่เกี่ยวข้องและเผยแพร่บน website ของบริษัท ก่อนวันประชุมตามระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด

(3.2) เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามล่วงหน้าก่อนวันประชุม โดยกำหนดหลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าและเผยแพร่หลักเกณฑ์ดังกล่าวไว้บน website ของบริษัท

(3.3) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นและเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการประชุมจะจัดทำและเผยแพร่เป็น 2 ภาษา ทั้งภาษาไทย และภาษาอังกฤษ ประกอบด้วย
- วัน เวลา และสถานที่จัดประชุมผู้ถือหุ้น
- วาระการประชุม โดยระบุว่าเป็นวาระเพื่อทราบหรือเพื่ออนุมัติ รวมทั้งแบ่งเป็นเรื่อง ๆ อย่างชัดเจน
- วัตถุประสงค์และเหตุผล และความเห็นของคณะกรรมการบริษัทในแต่ละวาระการประชุมที่เสนอ
- หนังสือมอบฉันทะตามแบบที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด โดยนำเสนอข้อมูลของกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกที่จะมอบฉันทะให้เข้าร่วมประชุมและออกเสียงแทนผู้ถือหุ้นได้
- ข้อมูลประกอบการประชุมอื่น ๆ เช่น ขั้นตอนการออกเสียงลงคะแนน การนับและแจ้งผลคะแนนเสียง สิทธิของหุ้นแต่ละประเภทในการลงคะแนนเสียง ข้อมูลของกรรมการอิสระที่เสนอเป็นผู้รับมอบฉันทะจากผู้ถือหุ้น เอกสารที่ผู้ถือหุ้นต้องแสดงก่อนเข้าประชุม เอกสารประกอบการมอบฉันทะ และแผนที่ของสถานที่จัดประชุม เป็นต้น

หลักปฏิบัติ 8.2
การประชุมผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้การดำเนินการในวันประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปด้วยความเรียบร้อย โปร่งใส มีประสิทธิภาพ และเอื้อให้ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิของตน ดังต่อไปนี้

(1) กำหนดวัน เวลา และสถานที่ประชุม โดยคำนึงถึงความสะดวกในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น เช่น ช่วงเวลาการประชุมที่เหมาะสมและเพียงพอต่อการอภิปราย สถานที่จัดประชุมที่สะดวกต่อการเดินทาง เป็นต้น

(2) ดูแลไม่ให้มีการกระทำใด ๆ ที่เป็นการจำกัดโอกาสการเข้าประชุมหรือสร้างภาระให้ผู้ถือหุ้นจนเกินควร ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลใด ๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะแบบหนึ่งแบบใดที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมหนังสือนัดประชุม

(3) ส่งเสริมการนำเทคโนโลยีมาใช้กับการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งการลงทะเบียนผู้ถือหุ้น การนับคะแนนและแสดงผล เพื่อให้การดำเนินการประชุมสามารถกระทำได้รวดเร็ว ถูกต้อง แม่นยำ

(4) ประธานกรรมการเป็นประธานที่ประชุมผู้ถือหุ้น มีหน้าที่ดูแลให้การประชุมให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และข้อบังคับของบริษัท ชี้แจงเกี่ยวกับกฎเกณฑ์ที่ใช้ในการประชุม รวมถึงขั้นตอนการออกเสียงลงมติ จัดสรรเวลาสำหรับแต่ละวาระการประชุมที่กำหนดไว้อย่างเหมาะสม และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นแสดงความเห็นและตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับบริษัทได้

(5) เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถร่วมตัดสินใจในเรื่องสำคัญได้ การดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นจะเป็นไปตามระเบียบวาระการประชุมที่ได้แจ้งไว้ในหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น และกรรมการในฐานะผู้เข้าร่วมประชุมและในฐานะผู้ถือหุ้นไม่สนับสนุนการเพิ่มวาระการประชุมที่ไม่ได้แจ้งให้ทราบล่วงหน้าโดยไม่จำเป็น โดยเฉพาะวาระสำคัญที่ผู้ถือหุ้นต้องใช้เวลาในการศึกษาข้อมูลก่อนตัดสินใจ

(6) คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายให้กรรมการทุกท่านและผู้บริหารระดับสูงที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมการประชุม เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีโอกาสซักถามในประเด็นต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องได้

(7) ก่อนเริ่มการประชุม ผู้ถือหุ้นจะได้รับทราบจำนวนและสัดส่วนของผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมด้วยตนเองและของผู้ถือหุ้นที่มอบฉันทะ วิธีการประชุม การลงคะแนนเสียง และการนับคะแนนเสียง

(8) ในกรณีที่วาระใดมีหลายรายการ ประธานที่ประชุมจะจัดให้มีการลงมติแยกในแต่ละรายการ เช่น ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิในการแต่งตั้งกรรมการเป็นรายบุคคลในวาระการแต่งตั้งกรรมการเป็นต้น

(9) สนับสนุนให้มีการใช้บัตรลงคะแนนเสียง และส่งเสริมให้มีบุคคลที่เป็นอิสระเป็นผู้ตรวจนับหรือตรวจสอบคะแนนเสียงในการประชุมผู้ถือหุ้น และเปิดเผยผลการลงคะแนนที่เห็นด้วย ไม่เห็นด้วย และงดออกเสียง ในแต่ละวาระให้ที่ประชุมทราบ พร้อมทั้งบันทึกไว้ในรายงานการประชุม

หลักปฏิบัติ 8.3
มติที่ประชุมและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้การเปิดเผยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นและการจัดทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างถูกต้องและครบถ้วน

(1) คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้บริษัทเปิดเผยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นพร้อมผลการลงคะแนนเสียง ภายในวันทำการถัดไปผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและบน website ของบริษัท

(2) คณะกรรมการบริษัทกำหนดให้บริษัทนำส่งสำเนารายงานการประชุมผู้ถือหุ้นให้ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยตามหลักเกณฑ์และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายในเวลาที่กฎหมายกำหนด และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

(3) คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้รายงานการประชุมผู้ถือหุ้นได้บันทึกข้อมูลอย่างครบถ้วน อย่างน้อยดังต่อไปนี้
- รายชื่อกรรมการและผู้บริหารที่เข้าประชุม และสัดส่วนกรรมการที่เข้าร่วมการประชุม/ไม่เข้าร่วมการประชุม
- วิธีการลงคะแนนและนับคะแนน มติที่ประชุม และผลการลงคะแนน (เห็นชอบ ไม่เห็นชอบ งดออกเสียง) ของแต่ละวาระ
- ประเด็นคำถามและคำตอบในที่ประชุม รวมทั้งชื่อ-นามสกุลของผู้ถามและผู้ตอบ

นโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน มีแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสุจริต และไม่แสวงหาผลประโยชน์ส่วนตัวที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท และเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการกำกับตลาดทุน บริษัทจึงได้กำหนดนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ไว้ ดังนี้

“ความขัดแย้งทางผลประโยชน์” หมายถึง การทำหน้าที่ที่ต้องก่อให้เกิดผลลัพธ์หรือผลประโยชน์ตรงตามวัตถุประสงค์ของ บี.กริม เพาเวอร์ แต่กลับเป็นการเอื้อประโยชน์ให้ตนเองหรือบุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง ส่งผลให้ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ได้ประโยชน์สูงสุดหรืออาจได้รับความเสียหายจนทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ ประสบปัญหา[21]

1. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร[22] และพนักงาน ประกอบธุรกิจหรือมีส่วนร่วมในธุรกิจที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท และบริษัทย่อย หรือเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท และบริษัทย่อย ไม่ว่าเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้งกรรมการผู้นั้น

   ทั้งนี้ กรรมการที่ประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วนหรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ต้องแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเรื่องดังกล่าวโดยไม่ล่าช้า[23]

2. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน จะต้องหลีกเลี่ยงการกระทำที่จะก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือรายการที่เกี่ยวโยงกับตนเองและผู้ที่เกี่ยวข้อง ในกรณีที่จำเป็นต้องทำรายการเช่นว่านั้น กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน จะต้องแจ้งให้ บี.กริม เพาเวอร์ ทราบถึงความสัมพันธ์ หรือการเกี่ยวโยงของตนและผู้ที่เกี่ยวข้องในรายการดังกล่าว และจะต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาอนุมัติในรายการนั้น ๆ

3. การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติหรือเป็นเหตุให้บริษัทหรือบริษัทย่อยได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทและบริษัทย่อย อย่างมีนัยสำคัญ

   (1) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัท หรือบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์การทำรายการที่เกี่ยวโยง

   (2) การใช้ข้อมูลของบริษัทหรือบริษัทย่อยที่ล่วงรู้มาเว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว

   (3) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทหรือบริษัทย่อยที่ฝ่าฝืนหลักเกณฑ์ หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด[24]

[21] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 15/2566 เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 14 ธันวาคม 2566

[22] “ผู้บริหาร” ตามนิยามของสำนักงาน ก.ล.ต. หมายความว่า ผู้จัดการ ผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหาร 4 รายแรกนับต่อจากผู้จัดการลงมาและผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารรายที่ 4 ทุกราย และให้หมายความรวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า

[23] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 16/2565 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566

[24] อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 16/2565 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566

4. การทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ จะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยอย่างเคร่งครัด และจะต้องนำเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบ รวมทั้งจะเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือ หน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง

5. การรายงานการมีส่วนได้เสีย

   กรรมการ และผู้บริหาร มีหน้าที่จัดทำและรายงาน “แบบรายงานการมีส่วนได้เสีย” ของกรรมการ ผู้บริหาร รวมทั้งผู้ที่เกี่ยวข้องของตน เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการกำกับดูแลด้านการมีส่วนได้เสียเป็นประจำทุกปี และต้องจัดทำแบบรายงานดังกล่าวเมื่อมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงเสมอ

   กรรมการมีหน้าที่รายงานการมีส่วนได้เสีย อย่างน้อยก่อนการพิจารณาวาระการประชุมคณะกรรมการ และบันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการ เพื่อให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่อาจทำให้กรรมการรายดังกล่าวไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระ งดเว้นจากการมีส่วนร่วมในการประชุมพิจารณาในวาระนั้น

   ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้ เลขานุการบริษัทเป็นผู้รวบรวมข้อมูลและจัดทำรายงานดังกล่าวเพื่อเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท เพื่อใช้ในการตรวจสอบและการกำกับดูแลด้านความขัดแย้งทางผลประโยชน์

นโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
และบริษัทย่อย

นโยบายป้องกันการใช้ข้อมูลภายในนี้เป็นนโยบายหนึ่งที่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย (“**บริษัท**”) ต้องสนับสนุนและปฏิบัติตามจรรยาบรรณการซื้อขายหลักทรัพย์และการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในซึ่งทุกคนต้องลงลายมือชื่อเพื่อรับทราบจรรยาบรรณดังกล่าว และให้คำมั่นว่าจะใช้เป็นหลักและแนวทางในการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด

ข้อความหรือคำใดๆ ในนโยบายฉบับนี้ให้มีความหมายดังต่อไปนี้

“ข้อมูลภายใน” หมายถึง ข้อมูลที่ยังมิได้มีการเปิดเผยต่อประชาชนเป็นการทั่วไป ซึ่งเป็นสาระสำคัญต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหรือมูลค่าของหลักทรัพย์

“หลักทรัพย์” หมายถึง หุ้นสามัญ หุ้นบุริมสิทธิ หุ้นกู้ สิทธิในการซื้อหุ้น ตราสารอนุพันธ์ ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นหรือหุ้นกู้ และตราสารทางการเงินอื่นๆ ที่สามารถซื้อ ขาย โอน รับโอน และ/หรือแลกเปลี่ยนได้ในตลาดการเงิน

บริษัท มีนโยบายในการป้องกันและควบคุมดูแลกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ในการนำข้อมูลภายในซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณะไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ส่วนตนดังนี้

(1) บริษัทจะให้ความรู้แก่กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า (ตามคำนิยามของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ) เกี่ยวกับหน้าที่ในการจัดทำและรายงานการถือหลักทรัพย์ของบริษัท ตามมาตรา 59 และบทกำหนดโทษ ตามมาตรา 275 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม (“**พระราชบัญญัติหลักทรัพย์ฯ**”) รวมทั้งการรายงานการได้มาหรือจำหน่ายหลักทรัพย์ของบริษัท ตามมาตรา 246 และบทกำหนดโทษตามมาตรา 298 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์ฯ

(2) กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และผู้สอบบัญชี รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่าของบริษัท จัดทำและเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ที่ออกโดยบริษัทของตน และคู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินฉันสามีภรรยา และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ตามมาตรา 59 ครั้งแรกที่ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ หรือผู้บริหาร และทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลง ตามวิธีการและกำหนดเวลาอื่นใดที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด และแจ้งมายังเลขานุการบริษัทเพื่อสรุปรายงานการถือหลักทรัพย์และการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบ

(3) ห้ามมิให้กรรมการ และผู้บริหารของบริษัท รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ ซื้อ ขาย เสนอซื้อหรือเสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่น ซื้อ ขาย เสนอซื้อ หรือเสนอขาย ซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัท ไม่ว่าทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่งบการเงินหรือเผยแพร่เกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท จนกว่าบริษัทจะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว โดยบริษัทจะแจ้งให้กรรมการและผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่างดการทำรายการข้างต้นอย่างเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลาอย่างน้อย 30 วันล่วงหน้าก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ และควรรอไปอีกอย่างน้อย 24 ชั่วโมง

ภายหลังการเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณะแล้วจึงจะสามารถทำรายการข้างต้นได้

(4) กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า (ตามคำนิยามของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ) ที่ประสงค์จะทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท จะต้องแจ้งการซื้อขายล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วัน ก่อนทำการซื้อขาย โดยกรอกแบบฟอร์ม Pre59 และนำส่งไปยังเลขานุการบริษัท

(5) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) กรรมการ และผู้บริหารมีหน้าที่รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ที่ออกโดยบริษัท ซึ่งเป็นของตนเอง และ/หรือ ของบุคคลที่มีความสัมพันธ์กับตนเอง[1] ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ตามรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ของสำนักงาน ก.ล.ต. เมื่อมีการซื้อ ขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์ (เว้นแต่เป็นการโอนหรือรับโอนซึ่งกระทำกับผู้รับฝากหลักทรัพย์ (custodian) ที่ถือครองหลักทรัพย์แทนบุคคลดังกล่าว) ภายในระยะเวลาดังต่อไปนี้

(1) กรณีกรรมการและผู้บริหารยังไม่มีรายชื่อแสดงในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของสำนักงาน ก.ล.ต.
- ภายใน 7 วันทำการ นับแต่วันที่มีการซื้อ ขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์

(2) กรณีกรรมการและผู้บริหารที่มีรายชื่อแสดงในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของสำนักงาน ก.ล.ต. แล้ว
- ภายใน 3 วันทำการ นับแต่วันที่มีการซื้อ ขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์

และแจ้งต่อเลขานุการบริษัทเพื่อรวบรวมและสรุปรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ดังกล่าว เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อรับทราบต่อไป

(6) ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ใช้ข้อมูลภายในของบริษัท ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์ของบริษัท ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณะ ซึ่งตนได้ล่วงรู้มาในตำแหน่งหรือฐานะเช่นนั้น มาใช้เพื่อการซื้อ ขาย เสนอซื้อ เสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อ ขาย เสนอซื้อ หรือเสนอขาย ซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัท ไม่ว่าทั้งทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าการกระทำดังกล่าวจะทำเพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น หรือนำข้อเท็จจริงเช่นนั้นออกเปิดเผยเพื่อให้ผู้อื่นกระทำดังกล่าว โดยตนได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

(7) ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัท หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ลาออกแล้ว เปิดเผยข้อมูลภายในหรือความลับของบริษัท ตลอดจนข้อมูลความลับของคู่ค้าของบริษัทที่ตนได้รับทราบจากการปฏิบัติหน้าที่ให้บุคคลภายนอกรับทราบ แม้ว่าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะไม่ทำให้เกิดผลเสียหายแก่บริษัทหรือคู่ค้าก็ตาม

[1] บุคคลที่มีความสัมพันธ์กับตนเอง" ตามประกาศของสำนักงาน ก.ล.ต. หมายถึง
(1) คู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภริยา
(2) บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ
(3) นิติบุคคลซึ่งตนเอง บุคคลตาม (1) และบุคคลตาม (2) ถือหุ้นรวมกันเกินร้อยละ 30 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลดังกล่าว และการถือหุ้นรวมกันดังกล่าวเป็นสัดส่วนที่มากที่สุดในนิติบุคคลนั้น

(8) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทจะไม่เปิดเผยข้อมูลภายในของบริษัท และจะไม่ใช้ตำแหน่งหน้าที่ในบริษัท หรือนำข้อมูลภายใน หรือสารสนเทศที่มีสาระสำคัญซึ่งได้รับรู้ หรือรับทราบในระหว่างปฏิบัติงานในบริษัท ซึ่งยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ ไปแสวงหาประโยชน์ในทางมิชอบ หรือเปิดเผยกับบุคคลภายนอกเพื่อประโยชน์ของตนเอง หรือบุคคลอื่น ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม โดยไม่คำนึงว่าจะได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่

(9) กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ที่ลาออกแล้ว มีหน้าที่เก็บรักษาความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในของบริษัท ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ลาออกแล้ว นำความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในของบริษัทไปใช้ประโยชน์แก่บริษัทอื่น

(10) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท มีหน้าที่ปฏิบัติตามแนวทางการใช้ข้อมูลภายในของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 และพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ.2535 รวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้อง กรณีฝ่าฝืนถือเป็นการกระทำผิดตามจรรยาบรรณทางธุรกิจและอาจมีความผิดตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมและประกาศที่เกี่ยวข้อง

นโยบายนี้ได้รับการอนุมัติ โดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 16/2565 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป

(นายปกรณ์ ทวีสิน)
ประธานกรรมการ

เอกสารแนบ 6

รายงานคณะกรรมการชุดย่อย

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บี.กริม เพาเวอร์) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วย กรรมการอิสระ จำนวน 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ อีกทั้งยังมีประสบการณ์ทางด้านธุรกิจพลังงานและวิศวกรรม ด้านบัญชีและด้านการเงิน ได้แก่ นางอัญชลี ชวนิชย์ เป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบ นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล และนางสุนีย์ ศรไชยธนะสุข เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยมีนายอนุวัฒน์ จงยินดี เป็นที่ปรึกษาสายงานตรวจสอบภายใน และนายธนกฤต ลิขิตวงษ์ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานตรวจสอบภายใน เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขต และความรับผิดชอบอย่างเป็นอิสระตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีการระบุไว้เป็นลายลักษณ์อักษรในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีการสอบทานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง สอดคล้องตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และแนวทางปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อป้องกันและป้องปรามพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสมของบริษัทจดทะเบียน ที่อาจสร้างความเสียหายและกระทบความเชื่อมั่นของตลาดทุนไทยโดยรวม นอกจากนี้ได้กำหนดการรายงานผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบเป็นประจำรายไตรมาส เพื่อให้มั่นใจได้ว่าคณะกรรมการตรวจสอบมีองค์ประกอบ คุณสมบัติ และปฏิบัติงานครบถ้วนตามที่ได้รับมอบหมายและตามขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้กำหนดไว้

ในปี 2567 มีการจัดประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทั้งสิ้น 12 ครั้ง ในรูปแบบ Hybrid Meeting โดยมีกรรมการตรวจสอบทุกท่านเข้าร่วมการประชุมคิดเป็นร้อยละ 100.0 นอกจากนี้ มีการเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าและโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท ทั้งในและต่างประเทศ จำนวน 2 ครั้ง โดยคณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญเรื่องการประเมินความเสี่ยง การกำหนดแผนการบริหารจัดการความเสี่ยง ครอบคลุมเรื่องสำคัญ การควบคุมภายใน การให้คำแนะนำ รวมทั้งการติดตามผลการดำเนินงานภายหลังการเข้าเยี่ยมชม เพื่อกำหนดเป็นแนวปฏิบัติมาตรฐานและนำไปประยุกต์ใช้กับโครงการอื่นในอนาคต รวมถึงมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วมประชุม (Private Session) 1 ครั้ง และประชุมร่วมกับฝ่ายตรวจสอบภายในโดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วมประชุม ในวาระเพื่อพิจารณาแผนงานสำคัญอย่างสม่ำเสมอตลอดทั้งปี เพื่อกำหนดแผนงานตรวจสอบให้ครอบคลุมรูปแบบการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ จากการขยายธุรกิจที่เพิ่มมากขึ้นของบริษัทโดยเฉพาะในต่างประเทศ ซึ่งมีรูปแบบการลงทุนที่หลากหลาย เพื่อให้มั่นใจว่าผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติงาน ตรวจสอบงานได้ตามวัตถุประสงค์ของแผนงานตรวจสอบที่กำหนด และสามารถให้คำแนะนำที่มีประโยชน์เพื่อกำหนดรูปแบบการสอบทานการประเมินความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในสำคัญครบทุกกระบวนการดำเนินงานของทุกประเภทโรงไฟฟ้าอย่างเป็นมาตรฐาน เพื่อใช้ในการกำกับดูแลการบริหารงานของบริษัทในกลุ่มได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีประสิทธิผล

สามารถสรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ ได้ดังนี้

1. การสอบทานรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประจำปี 2567 ร่วมกับผู้สอบบัญชีและฝ่ายบริหาร ในประเด็นที่มีสาระสำคัญ การปรับปรุงรายการบัญชีที่สำคัญ การประมาณการทางบัญชีที่ส่งผลต่อข้อมูลทางการเงินและงบการเงินและเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (KAM - Key Audit Matters) ในรายงานผู้สอบบัญชี และสรุปความเห็นว่าการจัดทำงบการเงิน รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน มีการจัดทำขึ้นอย่างถูกต้องครบถ้วน ทันเวลา และเชื่อถือได้ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย เพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและตรวจสอบแล้ว และรายงานความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญเรื่องการเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการบัญชีและภาษีที่เกี่ยวข้อง โดยเน้นย้ำการเตรียมความพร้อมสำหรับการเปิดเผยข้อมูลด้านความยั่งยืนให้สอดคล้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลด้านความยั่งยืน IFRS S1 และ IFRS S2 และมาตรการทางภาษีอากรระหว่างประเทศ (Pillar Two) เรื่อง การจัดเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลขั้นต่ำ (Global Minimum Tax) เพื่อการกำหนดการบริหารจัดการภาษีของกลุ่มบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพ และได้สอบทานเกี่ยวกับการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (MD&A - Management Discussion and Analysis) เพื่อให้มั่นใจว่ามีข้อมูลที่ถูกต้องครบถ้วน เพียงพอ และเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น รวมถึงนักลงทุนทั่วไปในการนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน อีกทั้งยังพิจารณาให้ความเห็นชอบการให้บริการอื่นนอกเหนือจากงานสอบบัญชี (Non-Audit Service) ของผู้สอบบัญชีเพื่อให้มั่นใจว่าขอบเขตงานบริการของผู้สอบบัญชีจะไม่ส่งผลต่อความเป็นอิสระในงานสอบบัญชีของบริษัท

2. การสอบทานรายการระหว่างกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการระหว่างกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงการพิจารณารายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน ของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทในเครือ ตามประกาศ ก.ล.ต. และ ตลท. เป็นรายไตรมาส โดยหน่วยงานตรวจสอบภายในได้ประยุกต์ใช้เครื่องมือ Data Analytic Visualisation Tool ในการวิเคราะห์ประเภทรูปแบบและมูลค่าของแต่ละรายการ เพื่อสอบทานความผิดปกติของการทำรายการ และเพิ่มประสิทธิภาพในการกำหนดขอบเขตงานตรวจสอบให้ครอบคลุมรายการระหว่างกันที่สำคัญให้ครบถ้วน อีกทั้งยังมีการประสานงานกับฝ่ายจัดการเพื่อพิจารณาและติดตามการเข้าทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีมูลค่านัยสำคัญ ตลอดจนการเข้าลงทุนในบริษัทและโครงการสำคัญ ผลการสอบทานพบว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามนโยบาย กระบวนการ ข้อกำหนดของ บี.กริม เพาเวอร์ และประกาศ ก.ล.ต. และ ตลท. มีความสมเหตุสมผล เป็นไปตามราคาตลาด สอดคล้องเงื่อนไขการดำเนินธุรกิจปกติ และคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดต่อ บี.กริม เพาเวอร์และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

3. การสอบทานการปฏิบัติตามกฎหมาย

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการปฏิบัติงานและกำกับดูแลให้ บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินกิจการต่าง ๆ อย่างถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของสำนักงาน ก.ล.ต. และกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งครอบคลุมถึงนโยบาย ระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้กำชับให้ บี.กริม เพาเวอร์ ติดตามร่างกฎหมายที่อยู่ในระหว่างการพิจารณาซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อเตรียมความพร้อมก่อนการประกาศใช้ใหม่

4. การสอบทานการบริหารความเสี่ยง และการประเมินการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบรับทราบการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ดำเนินการโดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอทุกไตรมาส ตามแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายในของ The Committee of Sponsoring Organisations of the Treadway Commission (COSO) และมาตรฐานการตรวจสอบภายในสากล (Global Internal Audit Standards) ของสมาคมผู้ตรวจสอบภายใน (IIA - The Institute of Internal Auditors) และยังมีการกำหนดดัชนีชี้วัดความเสี่ยง (KRIs - Key Risk Indicators) เพื่อใช้เป็นแนวทางการบริหารความเสี่ยง และควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ มีกระบวนการทบทวนและติดตามการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ บริษัทมีการกำหนดแผนบริหารความต่อเนื่องขององค์กรและซักซ้อมการดำเนินการตามนโยบาย เพื่อรองรับกับสถานการณ์ที่ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์และตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบสอบทานระบบการควบคุมภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตามแนวทางของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และได้ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดต่าง ๆ การบริหารจัดการตามแนวป้องกันสามด่าน (Three Lines Model) แนวทางการตรวจสอบตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในสากล (Global Internal Audit Standards) ของ IIA และกรอบแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายในของ COSO ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ จัดให้มีระบบการตรวจสอบ ติดตาม ประเมินผล และรายงานผลการปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อกำหนดต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง ผลการสอบทานพบว่า ไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่องที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานและงบการเงินของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างมีสาระสำคัญ

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบยังได้สอบทานความเพียงพอและความเหมาะสมของการควบคุมภายในประจำปี ตามแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ของ ก.ล.ต. ที่ดำเนินการโดยฝ่ายจัดการ และได้สอบทานผลการประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายใน (QAR - Quality Assessment Review) ที่ดำเนินการโดยผู้เชี่ยวชาญตามข้อกำหนดในมาตรฐานการตรวจสอบภายในสากล ผลการสอบทานไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่องที่สำคัญ โดยระบบการควบคุมภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ มีความโปร่งใส เพียงพอและเหมาะสม และหน่วยงานตรวจสอบภายในดำเนินงานตรวจสอบเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

5. การสอบทานการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการตรวจสอบได้ทบทวนเนื้อหาในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบให้สอดคล้องแนวทางปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อป้องกันและป้องปรามพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสมของบริษัทจดทะเบียน โดยได้เพิ่มการกำหนดระยะเวลาการรายงานพฤติกรรมอันน่าสงสัยแก่ ก.ล.ต. ให้ทราบโดยทันทีเมื่อได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชี รวมทั้งรายงานความคืบหน้าของการดำเนินการตามมาตรการเป็นระยะ เพื่อให้การกำกับดูแลของสำนักงาน ก.ล.ต. เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และการติดตามแผนการใช้เงินระดมทุนของบริษัทให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ที่ได้มีการเปิดเผยไว้ นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบได้รับทราบและให้ความเห็นในการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลและการปฏิบัติงาน การทบทวนนโยบาย และการกำหนดอำนาจอนุมัติของบริษัททั้งในและต่างประเทศ เพื่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเป็นระบบ และได้สอบทานและทบทวนนโยบายและกระบวนการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด (Whistleblowing) เป็นรายปี เพื่อกำหนดช่องทางให้สามารถแจ้งข้อร้องเรียนสำหรับการกระทำผิดหรือการทุจริตใด ๆ ที่เกิดขึ้น

ภายใต้ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ตลอดจนมีมาตรการคุ้มครองสิทธิของผู้แจ้งเบาะแส รายละเอียดการแจ้งเบาะแส โดยถือข้อมูลส่วนบุคคลและเอกสารหลักฐานของผู้ร้องเรียนไว้เป็นความลับ รวมถึงให้ข้อเสนอแนะในการปรับปรุงกระบวนการ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลให้สอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สอดคล้องตามนโยบายสิทธิมนุษยชนและมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างครบถ้วนตามข้อกำหนดของ ก.ล.ต. นอกจากนี้ ได้พิจารณาให้ความเห็นและกำกับดูแลเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านและประเมินความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชัน การเข้าเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC - Thai Private Sector Collective Action Against Corruption) อย่างต่อเนื่อง โดย บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการรับรองการต่ออายุเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันต่อเนื่องเป็นครั้งที่ 2 จากแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย ตลอดจนสนับสนุนให้มีการแบ่งปันความรู้เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีระหว่างบริษัทในกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อนำไปปรับใช้ให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน

6. การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้กำกับดูแลให้หน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระ โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ตามที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรหน่วยงานตรวจสอบภายใน นอกจากนี้ ได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรหน่วยงานตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี เพื่อให้มีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์และข้อกำหนดของสำนักงาน ก.ล.ต. นโยบายกำกับดูแลกิจการที่ดี และมาตรฐานสากลในการปฏิบัติงานวิชาชีพตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเหมาะสมของการปฏิบัติงานตามแผน และผลการตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบภายใน อนุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปีและแผนระยะกลาง โดยมุ่งเน้นพิจารณาจากความเสี่ยงสำคัญ (Risk-based Approach) กลยุทธ์ทางธุรกิจ การกำกับดูแลบริษัทในกลุ่ม (Subsidiary Governance) และการกำหนดอำนาจอนุมัติของกลุ่มบริษัททั้งในและต่างประเทศเป็นสำคัญ เพื่อติดตามแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการที่ดีและพิจารณาความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัท นำไปสู่การกำหนดรูปแบบการควบคุมหลักให้เป็นแนวปฏิบัติมาตรฐาน ตั้งแต่ระดับนโยบายจนถึงการติดตามผลการดำเนินงาน ครอบคลุมทุกประเภทการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ ตลอดจนสอบทานดัชนีผลการปฏิบัติงานประจำปีของหน่วยงาน รวมทั้งจัดให้มีการประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายใน (QAR - Quality Assessment Review) ดำเนินการโดยผู้เชี่ยวชาญ เพื่อผลักดันให้เกิดการพัฒนาและยกระดับคุณภาพงานตรวจสอบภายในอีกทั้งยังส่งเสริมให้เกิดการพัฒนาองค์ความรู้ใหม่ของหน่วยงานตรวจสอบภายในเพื่อให้สอดคล้องกับแนวปฏิบัติตามมาตรฐานสากลสำหรับการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายในฉบับปรับปรุงในอนาคต โดยหน่วยงานตรวจสอบภายในได้ประยุกต์ใช้เครื่องมือ Data Analytic Visualisation Tool มาใช้ในการปฏิบัติงานตรวจสอบด้านการวิเคราะห์ข้อมูล การเลือกสุ่มรายการตรวจสอบที่ผิดปกติ และการแสดงผลการตรวจสอบเชิงภาพรวมครอบคลุมระบบการควบคุมภายในของบริษัทรายกลุ่มประเทศ เพื่อให้งานตรวจสอบมีประสิทธิภาพและครอบคลุมการขยายตัวทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างต่อเนื่องทั้งในและต่างประเทศ และสามารถส่งมอบรายงานผลรูปแบบ Visualisation ให้หน่วยงานผู้รับตรวจนำไปใช้ในการติดตามผลการปฏิบัติงานจากระบบการควบคุมภายในที่กำหนดได้เอง นอกจากนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายในมุ่งเน้นการปฏิบัติงานตรวจสอบด้านการให้คำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะด้านระบบการควบคุมภายในที่สำคัญแก่หน่วยงานผู้รับตรวจเพื่อการพัฒนาระบบการบริหารจัดการได้อย่างหลากหลายตามประเภทธุรกิจ รวมถึงการร่วมเป็นคณะกรรมการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลเพื่อกำกับดูแลการดำเนินการด้านการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และสอดคล้องกับกฎหมายการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

7. การพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และค่าสอบบัญชีประจำปี 2568

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชี โดยพิจารณาเปรียบเทียบจากความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี ทักษะ ความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ในการตรวจสอบธุรกิจพลังงาน รวมถึงค่าตอบแทนการสอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาและขออนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568 โดยพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งผู้สอบบัญชีจากบริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด โดยมี นายบุญเลิศ กมลชนกกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5339 นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4599 และนางสาวยุวนันท์ มโนมัยวิศิษฏ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 9804 เป็นผู้สอบบัญชีประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568 ของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งผู้สอบบัญชีทั้ง 3 ท่านดังกล่าว เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้ความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.

8. อื่น ๆ

โดยสรุป ในปี 2567 คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามความรับผิดชอบโดยใช้ความรู้ความสามารถที่หลากหลาย มีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ และปฏิบัติงานสอดคล้องกับกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ตลอดจนได้ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บี.กริม เพาเวอร์ ได้ให้ความสำคัญต่อการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีการจัดทำงบการเงินแสดงข้อมูลอันเป็นสาระสำคัญและเชื่อถือได้ สอดคล้องตามมาตรฐานรายงานทางการเงิน มีการเปิดเผยข้อมูลรายการระหว่างกันหรือรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างเพียงพอ มีระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี ระบบการบริหารจัดการความเสี่ยง ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ และข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องครบถ้วน

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

(นางอัญชลี ชวนิชย์)
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ และความยั่งยืน ประจำปี 2567

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ตามที่คณะกรรมการบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ("บี.กริม เพาเวอร์") ได้แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ซึ่งประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 คน ได้แก่ ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน นางอัญชลี ชวนิชย์ และนางเอพริล ศรีวิกรม์ เป็นกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี จริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ ความยั่งยืน การบริหารความเสี่ยง ด้านดิจิทัล ด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ และการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน นั้น

ในปี 2567 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 8 ครั้ง โดยมีการเข้าร่วมประชุมเป็นรายบุคคลดังนี้

ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / จำนวนครั้งการประชุมทั้งหมด	ร้อยละการเข้าร่วมประชุม
ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	8/8	100
นางอัญชลี ชวนิชย์	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	8/8	100
นางเอพริล ศรีวิกรม์[1]	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	3/3	100

[1] นางเอพริล ศรีวิกรม์ ได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน มีผลตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบที่ระบุในกฎบัตร สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เพื่อให้ครอบคลุมทุกมิติที่คณะกรรมการติดตามดูแล ตลอดจนเป็นไปตามกฎเกณฑ์และแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง

2. พิจารณาทบทวนนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งครอบคลุมนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในและนโยบายต่อต้านการคอร์รัปชัน

3. พิจารณาทบทวนความเหมาะสมของการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ตามแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มาปรับใช้ให้เหมาะสมกับธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์

4. พิจารณาและให้ข้อแนะนำการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี การจัดการความเสี่ยงด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ การกำหนดกลยุทธ์ เป้าหมายและส่งเสริมการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ติดตามความคืบหน้าการดำเนินการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (climate change) เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถตอบสนองต่อเป้าหมายการเป็นองค์กรที่ปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593 รวมถึงการนำมาตรฐานด้านการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนมาประยุกต์ใช้ให้เหมาะสมกับธุรกิจ สอดคล้องกับนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ และเป็นไปตามมาตรฐานสากล

5. กำกับดูแลและส่งเสริมการบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กร ติดตามความคืบหน้าการบริหารจัดการเสี่ยงองค์กรที่ครอบคลุมทั้งด้านกลยุทธ์ การปฏิบัติการ การเงิน รวมถึงแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบ

6. ติดตามผลการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอเรื่องเพื่อบรรจุเข้าเป็นวาระการประชุมและเสนอชื่อบุคคลเข้ารับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการของ บี.กริม เพาเวอร์ สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567

7. ส่งเสริมการปลูกฝังให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญของการมีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจ การกำกับดูแลกิจการที่ดี และการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนโดยการจัดกิจกรรม ESG Day 2024 โดยพนักงานมีส่วนร่วมในการตอบคำถามแลกเปลี่ยนมุมมอง ในเรื่องแนวทางการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนและมีธรรมาภิบาล

8. ทบทวนแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย เพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบ

9. พิจารณาผลการประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบ

10. ติดตามผลการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ให้ข้อเสนอแนะเพื่อพัฒนา สนับสนุนให้มีการพัฒนากรรมการโดยการเข้าร่วมอบรมหลักสูตรต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง

11. ติดตามผลการดำเนินงานด้านกิจกรรมเพื่อสังคมปี 2566 และแผนการดำเนินงานปี 2567 โดยส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมที่สอดคล้องกับกลยุทธ์ด้านความยั่งยืนที่ครอบคลุมกิจกรรมด้านการศึกษา การส่งเสริมคุณภาพชีวิตความเป็นอยู่ให้กับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า กิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อม

12. พิจารณาให้ความเห็นชอบรายงานการกำกับดูแลกิจการที่ดี และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและอนุมัติ สำหรับเปิดเผยในแบบ 56-1 One Report

(ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล)
ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

รายงานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประจำปี 2567

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมทั้งพิจารณาถึงความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ของกรรมการเพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนสำเร็จตามวัตถุประสงค์ อาทิ สรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการ พิจารณากำหนดรูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการ กรรมการชุดย่อย และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี เป็นต้น

ในปี 2567 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน มีการประชุมทั้งสิ้น 7 ครั้ง โดยมีกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนทุกท่านเข้าร่วมประชุม คิดเป็นร้อยละ 100 ซึ่งมีสถิติการเข้าประชุมเป็นรายบุคคล ดังนี้

ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง)
นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย (ลาออกจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567)	ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	5/5
คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์*	ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	7/7
นางสุนีย์ ศรไชยธนะสุข*	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	2/2
นางเกตุวลี นภาศัพท์**	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	5/5
นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีครีสตีน ลิงค์	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	7/7

หมายเหตุ

* คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์ และนางสุนีย์ ศรไชยธนะสุข ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท เป็นประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ตามลำดับ ตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567

** นางเกตุวลี นภาศัพท์ ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริษัท ตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2567

ในปี 2567 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ได้พิจารณาวาระสำคัญต่าง ๆ ดังนี้

1. การทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
2. การทบทวนกรอบทักษะ ความรู้ และประสบการณ์ของกรรมการ (Board Skills Matrix) และความครบถ้วนขององค์ประกอบของกรรมการ
3. การทบทวนกระบวนการสรรหาคณะกรรมการบริษัท
4. การพิจารณาสรรหากรรมการ รวมถึงการสรรหาและเสนอแต่งตั้งกรรมการทดแทนกรรมการที่ลาออกและกรรมการที่ต้องออกตามวาระ
5. การทบทวนและกำหนดนโยบาย รูปแบบ หลักเกณฑ์ การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท
6. การปรับปรุงผังบริหารงานของบริษัท
7. การพัฒนาระบบการบริหารพนักงานที่มีศักยภาพสูงและแผนการสืบทอดตำแหน่งงาน
8. การกำกับดูแลกิจการทั่วไป (Compliance) ของบริษัท

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนทุกท่านได้ให้ความสำคัญกับการเข้าร่วมประชุม และนำเสนอความคิดเห็น รวมทั้งข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนของผู้เกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง และความเป็นอิสระอย่างเพียงพอในการให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเพื่อประโยชน์โดยรวมของบริษัท ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์
ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

เอกสารแนบ 7

กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท
และคณะกรรมการชุดย่อย
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการบริษัท ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“**คณะกรรมการบริษัท**”) ตระหนักถึงความสำคัญของหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม ในการส่งเสริมและสร้างความเชื่อมั่นของผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนสาธารณชน และเชื่อว่าการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม จะเอื้อประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ของบริษัท คณะกรรมการบริษัทจะต้องดำเนินการและปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย

1. องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท

1.1 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อยห้า (5) แต่ไม่เกินสิบสอง (12) คน และกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักรไทย

1.2 คณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่าสาม (3) คน และต้องมีกรรมการตรวจสอบซึ่งเป็นกรรมการอิสระจำนวนไม่น้อยกว่าสาม (3) คน

1.3 ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเลขานุการบริษัทเพื่อทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัท เว้นแต่คณะกรรมการบริษัทจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

2. คุณสมบัติของกรรมการ

นอกจากกรรมการจะต้องมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนมีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทแล้ว จะต้องมีคุณสมบัติดังต่อไปนี้

2.1 เป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่

2.2 เป็นผู้มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ

2.3 เป็นผู้ที่ไม่ประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนมีมติแต่งตั้งกรรมการ ผู้นั้น

ทั้งนี้ กรรมการที่ประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วนหรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ต้องแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเรื่องดังกล่าวโดยไม่ล่าช้า

2.4 กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบของบริษัท นอกจากจะมีคุณสมบัติตามข้อ 2.1 - 2.3 ข้างต้นแล้ว ยังต้องมีคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศแก้ไขเพิ่มเติมซึ่งอาจมีในอนาคตด้วย

3. ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

3.1 กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย รวมทั้งพิจารณาอนุมัตินโยบาย และทิศทางการดำเนินงานที่ฝ่ายบริหารเสนอ

3.2 แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเลขานุการบริษัท

3.3 กำกับควบคุมดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการให้เป็นไปตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจตามข้อ 3.1 โดยมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจให้แก่ผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง

3.4 สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง

3.5 วางโครงสร้าง กำหนดระบบ และกระบวนการบริหารจัดการของบริษัทและบริษัทย่อย เพื่อให้มีระบบการบริหารความเสี่ยง การกำกับและตรวจสอบ และการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจว่ามีการดำเนินการที่เป็นไปตามระเบียบ ข้อบังคับ มติของคณะกรรมการบริษัท มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยความสุจริตและระมัดระวัง

3.6 ติดตามและประเมินผลการทำหน้าที่บริหารจัดการของบริษัทและบริษัทย่อย เพื่อให้บรรลุตามแผนกลยุทธ์ ภายใต้งบประมาณซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

3.7 พิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่อาจเกิดขึ้นและกำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุมและครบถ้วน และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบและกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความเสี่ยง รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นจากการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ

3.8 จัดให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการประเมินความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัทและบริษัทย่อย อย่างสม่ำเสมอ

3.9 จัดให้มีระบบหรือกลไกการกำหนดค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงของบริษัทที่เหมาะสม สอดคล้องกับผลการดำเนินงานเพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจและความผูกพันต่อบริษัท ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

3.10 พิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุน การดำเนินงานต่าง ๆ การกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใด ๆ จากสถาบันการเงิน การให้กู้ยืมเงิน ตลอดจนการเข้าเป็นผู้ค้ำประกัน เพื่อการทำธุรกิจตามปกติของบริษัทและบริษัทย่อย โดยไม่จำกัดวงเงิน ภายใต้ข้อบังคับ และระเบียบของบริษัท รวมทั้งกฎระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

3.11 ดำเนินการให้บริษัทและบริษัทย่อยนำระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน การสอบบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ และการเก็บรักษาบัญชีและเอกสารที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เหมาะสมให้แก่ผู้ถือหุ้น และสาธารณชนทั่วไป

3.12 จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มอย่างเหมาะสม และกำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูล เพื่อให้มั่นใจว่ามีความถูกต้อง ชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือ และมีมาตรฐาน

3.13 ตรวจตราและดำเนินการให้เป็นที่แน่ใจได้ว่าบริษัทและบริษัทย่อยได้มีการปฏิบัติตามจริยธรรมที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งกำหนดนโยบายของบริษัทและบริษัทย่อยด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม

3.14 พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการ หรือผู้บริหารของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และกำหนดขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งอย่างชัดเจน ซึ่งรวมถึงการกำหนดกรอบอำนาจในการใช้ดุลพินิจที่ชัดเจนให้การออกเสียง

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยในเรื่องสำคัญต้องได้รับความเห็นจากคณะกรรมการบริษัทก่อน มีการควบคุมการบริหารให้เป็นไปตามนโยบายของบริษัท และการทำรายการต่าง ๆ ให้ถูกต้องตามกฎหมาย ซึ่งรวมถึงการเปิดเผยข้อมูลฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้ครบถ้วนถูกต้อง

3.15 พิจารณาอนุมัติการดำเนินการของบริษัทและบริษัทย่อย ให้สอดคล้องกับข้อบังคับของแต่ละบริษัท โดยครอบคลุมถึงเรื่องดังต่อไปนี้

3.15.1 วิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย และแผนกลยุทธ์ ซึ่งจะต้องมีการทบทวนเป็นรายปี

3.15.2 แผนธุรกิจประจำปี

3.15.3 งบประมาณประจำปี

3.15.4 งบการเงินสำหรับงวดไตรมาส และงบการเงินประจำปี

3.15.5 การจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล

3.15.6 การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กรในระดับกลุ่ม และการเปลี่ยนแปลงอื่น ๆ ที่สำคัญในองค์กร

3.15.7 การได้มา การก่อตั้ง การจำหน่ายจ่ายโอน หรือการระงับซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญหรือธุรกิจใดของบริษัท

3.15.8 การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับอำนาจที่คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้บุคคลใดดำเนินการ

3.16 พิจารณามอบอำนาจบางประการเป็นการครั้งคราวแก่คณะกรรมการชุดย่อย ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้เสียหรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทหรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้

3.17 จัดให้มีระบบการกำกับดูแลการต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัทในภาพรวม ตลอดจน กำหนดนโยบาย ระเบียบปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลแก่ผู้สอบบัญชีให้ทราบถึงบทบาทของคณะกรรมการบริษัทที่มีต่อการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชัน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทมีบทบาทสำคัญในการเป็นผู้นำที่แสดงถึงความมุ่งมั่นที่จะต่อต้านการคอร์รัปชัน เพื่อแสดงจุดยืนให้ปรากฏต่อบุคลากรของบริษัท พันธมิตรทางธุรกิจ และสาธารณชน

3.18 จัดให้มีระบบบริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศที่สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ เพิ่มโอกาสทางธุรกิจ และพัฒนาการดำเนินงาน บริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก รวมทั้ง ส่งเสริมการสร้างและพัฒนานวัตกรรมใหม่ที่ก่อให้เกิดมูลค่าแก่ธุรกิจและเป็นประโยชน์ต่อผู้เกี่ยวข้อง

3.19 แจ้งให้บริษัททราบโดยไม่ชักช้า หากมีส่วนได้เสียในเรื่องใด ๆ กับบริษัทหรือบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรือถือครองหุ้น เพิ่มขึ้นหรือลดลงในบริษัท หรือบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี)

3.20 ตีความและวินิจฉัยปัญหาที่เกิดขึ้นเนื่องจากการใช้กฎบัตรทั้งหลายของบริษัท รวมทั้งกำหนดแนวปฏิบัติในกรณีที่เป็นปัญหา

3.21 ปฏิบัติหน้าที่อื่นที่เป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของบริษัท ผู้ถือหุ้น และสังคม ทั้งนี้ ตามที่ไม่ขัดต่อกฎหมาย ประกาศ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง

4. ระยะเวลาการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการบริษัท

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวนหนึ่งในสาม (1/3) ของจำนวนกรรมการทั้งหมด ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้ที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม (1/3) โดยกรรมการที่ออกตามวาระนั้นอาจถูกเลือกกลับเข้ามาดำรงตำแหน่งอีกก็ได้

นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการจะพ้นจากตำแหน่ง เมื่อ

4.1 ตาย

4.2 ลาออก โดยมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกถึงบริษัท

4.3 ขาดคุณสมบัติหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศที่ออกตามความของกฎหมาย หรือข้อบังคับบริษัท

4.4 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงมติให้ออก

4.5 ศาลมีคำสั่งให้ออก

4.6 เกษียณอายุเมื่ออายุครบ 80 ปีบริบูรณ์โดยกำหนดให้เกษียณอายุ ณ วันสิ้นปีของอายุเกษียณ ความในข้อนี้มิให้ใช้บังคับกับประธานกรรมการ

5. การประชุมของคณะกรรมการบริษัท

5.1 คณะกรรมการบริษัทต้องประชุมอย่างน้อยหนึ่ง (1) ครั้งทุกสาม (3) เดือน และต้องมีการประชุมไม่น้อยกว่าหก (6) ครั้งต่อรอบปีบัญชี โดยจะกำหนดตารางวันประชุมล่วงหน้าทั้งปี

5.2 ประธานกรรมการอาจเรียกประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นกรณีพิเศษด้วยตนเอง หรือเมื่อได้รับการร้องขอจากกรรมการท่านใดท่านหนึ่งก็ได้

5.3 ในการประชุมทุกครั้ง ประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร จะร่วมกันพิจารณากำหนดวาระการประชุมเป็นการล่วงหน้า โดยเลขานุการบริษัทมีหน้าที่จัดส่งเอกสารต่าง ๆ ที่ใช้ประกอบการประชุมครั้งนั้น ๆ ไปยังกรรมการแต่ละท่านล่วงหน้าไม่น้อยกว่าเจ็ด (7) วันก่อนวันประชุม เพื่อให้กรรมการมีเวลาพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่อยู่ในวาระการประชุม หรือร้องขอเอกสารประกอบการประชุมเพิ่มเติมได้ อย่างไรก็ดี หากมีความจำเป็นเร่งด่วนเพื่อรักษาสิทธิและผลประโยชน์ของบริษัท อาจมีการเรียกประชุมด้วยวิธีอื่นและมีการจัดส่งเอกสารประกอบการประชุมไปยังกรรมการล่วงหน้าน้อยกว่าเจ็ด (7) วันก็ได้

5.4 ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะครบเป็นองค์ประชุม และให้ประธานกรรมการทำหน้าที่เป็นประธานที่ประชุม ในกรณีที่ประธานกรรมการไม่อยู่ในที่ประชุม ให้กรรมการที่มาประชุมเลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานที่ประชุม

5.5 การออกเสียงลงมติในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ให้ถือเสียงข้างมากของกรรมการที่เข้าร่วมประชุม กรรมการคนหนึ่งมีหนึ่ง (1) เสียงในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่ง (1) เสียง เพื่อเป็นเสียงชี้ขาด

หากกรรมการท่านใดมีส่วนได้เสียในวาระการประชุมเรื่องใด ต้องแจ้งให้ที่ประชุมทราบ โดยกรรมการท่านนั้นจะไม่มีสิทธิออกเสียงลงมติในเรื่องนั้น

6. คณะกรรมการชุดย่อย

ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ และอาจแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อทำหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาอนุมัติการแต่งตั้งสมาชิกคณะกรรมการชุดย่อย กฎบัตรคณะกรรมการชุดย่อย ตลอดจนเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าว ตามที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควร โดยในแต่ละปี คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาทบทวนกฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละคณะ

7. ค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท

ผู้ถือหุ้นเป็นผู้มีอำนาจพิจารณาและกำหนดค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัทภายใต้ความโปร่งใสและเหมาะสมกับหน้าที่ความรับผิดชอบและทัดเทียมกับมาตรฐานของธุรกิจเดียวกัน

8. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทจะดำเนินการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกปี โดยเปรียบเทียบผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทให้เป็นไปตามข้อกำหนดใน กฎบัตร โดยคณะกรรมการบริษัทจะนำผลที่ได้รับจากการประเมินผลดังกล่าวมาพิจารณาปรับปรุงการปฏิบัติงานของตนต่อไป

9. การพัฒนาทักษะและเพิ่มพูนความรู้ของคณะกรรมการบริษัท

บริษัทสนับสนุนให้คณะกรรมการบริษัทเข้าร่วมการอบรม เพื่อพัฒนาทักษะและเพิ่มพูนความรู้ที่เหมาะสมในด้านต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อประโยชน์ต่อการพัฒนาองค์กรและการดำเนินกิจการของบริษัท

กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 12/2567 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2567 และให้มีผลใช้บังคับในวันที่ 1 มกราคม 2568 เป็นต้นไป

กฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ให้ความสำคัญต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการตรวจสอบถือเป็นกลไกสำคัญของระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการบริษัทจึงแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบขึ้นเพื่อทำหน้าที่ในการกำกับดูแลการดำเนินงานการบริหารงานให้มีมาตรฐานและเป็นไปในแนวทางที่ถูกต้อง โปร่งใส ตลอดจนดูแลให้มีระบบการรายงานข้อมูลที่น่าเชื่อถือ มีระบบควบคุมภายในที่เหมาะสม อันจะเป็นประโยชน์แก่ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง

คณะกรรมการบริษัทจึงได้กำหนดกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบขึ้น ดังนี้

1. องค์ประกอบ

1.1 ให้คณะกรรมการบริษัท แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยประธานกรรมการตรวจสอบหนึ่งคน และกรรมการตรวจสอบไม่น้อยกว่าสอง (2) คน แต่ไม่เกินสี่ (4) คน ทุกคนต้องเป็นกรรมการอิสระ

1.2 กรรมการตรวจสอบตามวรรคหนึ่งอย่างน้อยคนหนึ่งต้องมีความรู้ความเข้าใจและมีประสบการณ์ด้านการบัญชีหรือการเงิน ซึ่งสามารถสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

1.3 ให้หัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในเป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

2. คุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ

2.1 กรรมการตรวจสอบต้องเป็นกรรมการอิสระของบริษัท

2.2 เป็นผู้ที่สามารถอุทิศเวลาในการปฏิบัติหน้าที่ และแสดงความเห็นหรือรายงานผลการดำเนินงานตามหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายด้วยความเป็นอิสระและความเที่ยงธรรม

2.3 มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่เกี่ยวข้อง

3. ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

3.1 พิจารณาคัดเลือก เสนอชื่อผู้สอบบัญชีและค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี แก่คณะกรรมการบริษัท เพื่อขอรับการแต่งตั้งจากที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้น รวมทั้งประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี

3.2 ให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และประเมินผลการปฏิบัติงาน ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน

3.3 มีอำนาจเข้าถึงข้อมูลได้ทุกระดับของบริษัท รวมถึงการเชิญผู้บริหาร พนักงาน หรือผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม และให้ข้อมูลในส่วนที่เกี่ยวข้องภายใต้การปฏิบัติงานตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

3.4 สามารถแสวงหาความเห็นอิสระจากผู้สอบบัญชีหรือที่ปรึกษาวิชาชีพเฉพาะ เพื่อขอคำแนะนำ

ปรึกษาหรือขอความเห็นได้ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาว่าเหมาะสม ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัท โดยกำหนดให้มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี ปีละ หนึ่ง (1) ครั้ง

3.5 ดำเนินการสอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามนโยบายระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชั่นรวมถึงการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชั่นที่ครอบคลุมถึงมาตรการป้องกันการคอร์รัปชั่น การตรวจหาการคอร์รัปชั่นและการตอบสนองเมื่อพบการคอร์รัปชั่น ตลอดจนการสอบทานและทบทวนนโยบาย ระเบียบปฏิบัติหลักจริยธรรมและจรรยาบรรณของบริษัทเพื่อให้มั่นใจว่านโยบาย ระเบียบปฏิบัติดังกล่าวได้ถูกนำไปปฏิบัติอย่างครบถ้วนและเหมาะสมทั่วทั้งองค์กร

4. หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

4.1 ด้านการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยง

4.1.1 สอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล

4.1.2 พิจารณา ให้ความเห็น และหารือกับฝ่ายบริหารเกี่ยวกับภาพรวมการประเมินและการบริหารความเสี่ยงระดับองค์กรและระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้เป็นประจำทุกไตรมาส

4.1.3 ให้ความเห็นถึงความเพียงพอของระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในและเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปี

4.2 ด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อกำหนด

4.2.1 สอบทานการปฏิบัติงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท รวมทั้งสอบทานให้บริษัทย่อยของบริษัทปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในนโยบายการควบคุม และกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน

4.2.2 พิจารณาการทำรายการที่เกี่ยวโยง การทำรายการระหว่างกัน การได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ให้เป็นไปตามกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท

4.3 ด้านการรายงานข้อมูลทางการเงิน

4.3.1 สอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินที่ถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

4.3.2 ประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่ใช้ในรายงานทางการเงิน

4.3.3 คณะกรรมการตรวจสอบควรขอคำอธิบายจากฝ่ายจัดการเกี่ยวกับผลแตกต่างที่สำคัญ ๆ ในงบการเงินระหว่างปีปัจจุบันกับปีก่อน ๆ และพิจารณาร่วมกับฝ่ายจัดการถึงบทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (Management's Discussion and Analysis or MD&A)

4.3.4 คณะกรรมการตรวจสอบควรสอบถามผู้สอบบัญชีถึงขอบเขตที่ผู้สอบบัญชีได้พิจารณาทบทวนรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร และพิจารณา

ว่าข้อมูลที่ปรากฏในบทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารและสารสนเทศอื่นใดที่ปรากฏในรายงานประจำปีมีความสอดคล้องกับสารสนเทศในงบการเงินหรือไม่ อย่างไร

4.4 ด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของผู้ตรวจสอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน

4.4.1 ผู้ตรวจสอบบัญชี

(ก) ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีเพื่อรับทราบรายงานผลการสอบทานงบการเงินประจำไตรมาส ผลการตรวจสอบงบการเงินประจำปี และการหารือเกี่ยวกับปัญหาอุปสรรคที่อาจพบจากการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี โดยควรประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีอย่างน้อยปีละ หนึ่ง (1) ครั้ง โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย

(ข) ประเมินประสิทธิภาพ และประสิทธิผลการปฏิบัติงาน และพิจารณาถึงความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี

4.4.2 ผู้ตรวจสอบภายใน

(ก) สอบทานความเป็นอิสระของฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยให้ฝ่ายตรวจสอบภายในมีสายการบังคับบัญชาตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

(ข) ประชุมกับหัวหน้าผู้บริหารฝ่ายตรวจสอบภายใน เพื่อหารือประเด็นที่มีความสำคัญ อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย

(ค) สอบทานและอนุมัติกฎบัตรของฝ่ายตรวจสอบภายในอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง

(ง) พิจารณาเห็นชอบงบประมาณประจำปี อัตรากำลัง และทรัพยากรที่จำเป็นในการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายใน

(จ) อนุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี รวมถึงการพิจารณาอนุมัติการทบทวนปรับเปลี่ยนแผนงานตรวจสอบในส่วนที่มีนัยสำคัญ

(ฉ) กำกับดูแลฝ่ายตรวจสอบภายในให้ปฏิบัติงานสอดคล้องตามแผนการตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลในการปฏิบัติงานวิชาชีพตรวจสอบภายใน

(ช) ประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี รวมทั้งจัดให้มีการประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในจากบุคคลที่มีความเป็นอิสระจากภายนอกองค์กรอย่างน้อยทุก ๆ ห้า (5) ปี

4.5 ด้านการรายงาน

4.5.1 จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อเปิดเผยในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

4.5.2 ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำ ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร รายการหรือการกระทำข้างต้น ได้แก่

(ก) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

(ข) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

(ค) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของ

ตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท

หากคณะกรรมการบริษัท หรือผู้บริหารไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในระยะเวลาข้างต้น กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำตามข้างต้นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (สำนักงาน ก.ล.ต.) หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ

4.5.3 เพื่อให้สอดคล้องกับ มาตรา 89/25 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และ แนวทางปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบตามหนังสือเวียน ที่ กลต.นร. (ว) 23/2566 ลงวันที่ 12 กันยายน 2566 ในกรณีได้รับรายงานเกี่ยวกับพฤติการณ์อันควรสงสัยของ กรรมการ ผู้จัดการ หรือบุคคลที่รับผิดชอบในการดำเนินการของบริษัทจากผู้สอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบควรรายงานพฤติการณ์อันควรสงสัยในเบื้องต้นให้สำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยทันทีเมื่อได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชี พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบ และรายงานผลการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน แก่สำนักงาน ก.ล.ต. และผู้สอบบัญชี นับตั้งแต่ได้รับแจ้ง อย่างไรก็ตามคณะกรรมการตรวจสอบควรรายงานความคืบหน้าให้สำนักงาน ก.ล.ต. และผู้สอบบัญชีทราบเป็นระยะในระหว่างการตรวจสอบ

4.5.4 ให้ประธานคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบหรือเพื่อพิจารณาโดยสม่ำเสมอเป็นระยะ

4.6 ด้านอื่นๆ

4.6.1 ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนดหรือที่จะกำหนดขึ้นเพิ่มเติมในอนาคต

4.6.2 ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทจะมอบหมาย ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ และคำสั่งนั้นต้องเป็นลายลักษณ์อักษร

4.6.3 สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

4.6.4 การประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อให้เกิดความแน่ใจว่าการทำงานของคณะกรรมการตรวจสอบมีประสิทธิภาพและบรรลุวัตถุประสงค์ จึงควรมีการกำหนดการประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบไว้อย่างเป็นทางการ โดยอาจมีการตอบแบบสอบถามของสมาชิกกรรมการตรวจสอบถึงความมีประสิทธิผลของคณะกรรมการตรวจสอบ

4.6.5 พิจารณากลั่นกรอง และให้ความเห็นต่ออำนาจการอนุมัติขององค์กร (Line of Authority) ที่จัดทำโดยฝ่ายบริหาร เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

4.6.6 พิจารณาข้อร้องเรียน และสอบทานสรุปผลตรวจสอบทุจริตหรือคอร์รัปชันของบริษัทและบริษัทย่อย รวมทั้งกำหนดมาตรการป้องกัน

4.6.7 สอบทานให้บริษัทมีกระบวนการในการต่อต้านคอร์รัปชันให้สอดคล้องตามแนวทางของหน่วยงานกำกับดูแลต่าง ๆ อย่างมีประสิทธิผล เริ่มตั้งแต่การส่งเสริมและสร้างความตระหนักรู้ (Awareness) การประเมินความเสี่ยง การสร้างระบบงานเชิงป้องกัน การตรวจสอบ จนถึงการสอบทานแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านคอร์รัปชันที่ได้รับการตรวจสอบและประเมินแล้วจากฝ่ายตรวจสอบภายในเพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทมีระบบต่าง ๆ ในการต่อต้านการคอร์รัปชันตามที่ได้รายงานไว้ในแบบประเมินตนเองของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

5. ระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง

5.1 กรรมการตรวจสอบมีวาระการปฏิบัติงานและพ้นจากตำแหน่งตามวาระของการดำรงตำแหน่งและการพ้นตำแหน่งของการเป็นกรรมการบริษัทตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท

5.2 นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

5.2.1 เสียชีวิต

5.2.2 ลาออก

5.2.3 ถูกถอดถอน

5.2.4 ขาดคุณสมบัติหรือมีลักษณะต้องห้ามตามข้อบังคับของบริษัท

5.2.5 กรรมการตรวจสอบที่พ้นตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทใหม่ได้

5.2.6 ในกรณีที่กรรมการตรวจสอบประสงค์จะลาออกก่อนครบวาระการดำรงตำแหน่ง กรรมการตรวจสอบควรแจ้งต่อคณะกรรมการบริษัท ล่วงหน้าพอสมควร เช่น ไม่น้อยกว่า หนึ่ง (1) เดือน พร้อมเหตุผล เพื่อให้คณะกรรมการบริษัท ได้พิจารณาแต่งตั้งบุคคลอื่นที่มีคุณสมบัติครบถ้วนแทนกรรมการตรวจสอบที่ลาออก

5.2.7 เมื่อกรรมการตรวจสอบครบวาระการดำรงตำแหน่ง หรือกรณีที่ตำแหน่งกรรมการตรวจสอบว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกตามวาระ ซึ่งมีผลให้จำนวนคณะกรรมการตรวจสอบไม่เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อ 1.1 ให้คณะกรรมการบริษัทฯ แต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนเป็นกรรมการตรวจสอบแทนตำแหน่งของกรรมการตรวจสอบที่ว่างลงอย่างช้าภายในสาม (3) เดือนนับแต่วันที่จำนวนสมาชิกไม่ครบถ้วนเพื่อให้เกิดความต่อเนื่องในการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการตรวจสอบแทนอยู่ในตำแหน่งได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลือของกรรมการตรวจสอบซึ่งตนเข้ามาแทน

6. การประชุม

6.1 คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีการประชุมอย่างน้อยไตรมาสละหนึ่ง (1) ครั้ง โดยประธานกรรมการอาจเรียกประชุมคณะกรรมการตรวจสอบเพิ่มเติมได้ตามที่เห็นสมควร หรือเมื่อมีการร้องขอจากกรรมการตรวจสอบ ผู้ตรวจสอบภายใน หรือผู้สอบบัญชี โดยควรมีการกำหนดวาระการประชุมแต่ละครั้งไว้ล่วงหน้าอย่างชัดเจน ในกรณีจำเป็นอาจเชิญฝ่ายจัดการ หรือผู้สอบบัญชี หรือผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านเข้าร่วมประชุมด้วย ทั้งนี้ ในปีบัญชีการเงินแต่ละปีคณะกรรมการตรวจสอบต้องกำหนดให้มีการประชุมร่วมกันกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีผู้บริหารสูงสุด ผู้บริหารหรือบุคคลอื่นเข้าร่วมด้วย ในเรื่องผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี และพิจารณาข้อตรวจพบจากการสอบบัญชีอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง

6.2 การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบต้องมีกรรมการตรวจสอบมาประชุมอย่างน้อยกึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการตรวจสอบทั้งหมด จึงจะเป็นองค์ประชุม ให้ประธานกรรมการตรวจสอบเป็นประธานในที่ประชุม ถ้าประธานกรรมการตรวจสอบไม่มาประชุมให้กรรมการตรวจสอบที่มาประชุมเลือกกรรมการตรวจสอบคนหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม

6.3 มติที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการตรวจสอบคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด ทั้งนี้ เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนน

6.4 กรรมการตรวจสอบผู้ที่มีส่วนได้เสียใด ๆ ในเรื่องที่พิจารณา ห้ามมิให้แสดงความเห็นและออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น ๆ

6.5 คณะกรรมการตรวจสอบควรมีการประชุมกับนักกฎหมายของบริษัทเป็นประจำหรือประชุมกับนักกฎหมายภายนอก หากเห็นว่าเป็นสิ่งจำเป็นและเหมาะสม เพื่อหารือประเด็นปัญหาทางกฎหมายซึ่งมีหรืออาจมีผลสำคัญต่องบการเงินของบริษัท

6.6 ให้เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเป็นผู้จดรายงานการประชุม ซึ่งรายงานการประชุมจะต้องนำส่งคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท เพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้ทราบถึงกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบอย่างทันเวลา

7. การรายงานเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงสมาชิกคณะกรรมการตรวจสอบ

ให้รายงานมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นถึงการเปลี่ยนแปลงสมาชิกกรรมการตรวจสอบ พร้อมนำส่งแบบแจ้งรายชื่อ และขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ (F24-1) ผ่านทางโทรสารหรือสื่อ electronic ตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์

กฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 12/2567 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2567 และให้มีผลใช้บังคับในวันที่ 1 มกราคม 2568 เป็นต้นไป

กฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทในการกำหนดหลักเกณฑ์และแนวปฏิบัติที่ดีเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการและคำนึงถึงความเสี่ยงเพื่อความยั่งยืน ในมิติต่าง ๆ ทั้งในด้านเศรษฐกิจ (Economic) ด้านสิ่งแวดล้อม-สังคม-และธรรมาภิบาล (Environmental, Social, and Governance (ESG)) และด้านดิจิทัล (Digital) ตลอดจนความปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cyber Security) เพื่อให้มั่นใจว่าองค์กรได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเหมาะสมและโปร่งใส นำไปสู่ความสำเร็จที่ยั่งยืน รวมถึงสร้างความเชื่อมั่นและความน่าเชื่อถือต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย

1. องค์ประกอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

1.1 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อยสาม (3) คน และมากกว่ากึ่งหนึ่งต้องเป็นกรรมการอิสระ โดยประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ควรเป็นกรรมการอิสระ

1.2 ให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนแต่งตั้งบุคคลคนหนึ่ง เพื่อทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เว้นแต่คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

2. คุณสมบัติของกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

2.1 มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์รวมถึงประกาศแก้ไขเพิ่มเติมซึ่งอาจมีในอนาคตด้วย

2.2 มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่

2.3 มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ

2.4 ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการ ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้งกรรมการผู้นั้น

ทั้งนี้ กรรมการที่ประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วนหรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัทต้องแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเรื่องดังกล่าวโดยไม่ล่าช้า

3. ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

3.1 กำหนดจัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน รวมทั้งข้อกำหนดด้านจริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ ภายใต้กรอบของกฎหมาย กฎ ระเบียบ และหลักเกณฑ์ของหน่วยงานกำกับดูแล เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ และประกาศเป็นแนวปฏิบัติที่ดีของกรรมการ ฝ่ายบริหาร และพนักงานในทุกระดับ

3.2 ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับนโยบายและแนวทางเพื่อส่งเสริมให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบเพื่อให้เป็นไปตามนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน และจรรยาบรรณทางธุรกิจ

3.3 ให้ข้อเสนอแนะแก่คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการ ในการจัดให้มีนโยบายการเปิดเผยข้อมูล การจัดการข้อมูลลับเพื่อไม่ให้เกิดข้อมูลรั่วไหล การรักษาความลับของข้อมูล และข้อมูลที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ และรักษาความน่าเชื่อถือทางการเงิน

3.4 กำหนดแนวทางและติดตามดูแลและรายงานผลการปฏิบัติงานขององค์กร สนับสนุนการมีส่วนร่วม และการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น ตามนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน และนโยบายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อรายงานแก่คณะกรรมการบริษัท ผู้มีส่วนได้เสีย และองค์กรภายนอกตามความเหมาะสม

3.5 ติดตามดูแลเพื่อให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานตามนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน เพื่อนำผลการประเมินการกำกับดูแลกิจการประจำปี เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พร้อมทั้งนำเสนอความเห็นและข้อเสนอแนะที่จำเป็น

3.6 พิจารณาทบทวนและปรับปรุงนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย กฎ ระเบียบ และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องต่างๆ

3.7 ให้ข้อเสนอแนะต่อนโยบาย กลยุทธ์ แผนงาน และเป้าหมายด้านความยั่งยืนขององค์กร ทั้งในมิติเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม-สังคม-และธรรมาภิบาล (ESG) (รวมถึงการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ) และดิจิทัลและความปลอดภัยทางไซเบอร์ ทั้งในด้านความเสี่ยงและโอกาส ที่จัดทำโดยฝ่ายจัดการ ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งสอบทานการปฏิบัติและรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทต่อไป

3.8 ให้ข้อเสนอแนะ และสอบทานการปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่าองค์กรมีการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ มีประสิทธิภาพ มีกระบวนการที่เหมาะสม และครอบคลุมความเสี่ยงทุกด้าน เพื่อเสนอความคิดเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาต่อไป

3.9 ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย กฎ ระเบียบ และหลักเกณฑ์ต่างๆ

3.10 สามารถปรึกษาหารือกับที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญ เมื่อมีความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

3.11 จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และรายงานผลการประเมินต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกสิ้นปี

3.12 ดำเนินการให้มีคณะทำงานเพื่อปฏิบัติงานต่าง ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ตามความจำเป็นและเหมาะสม

3.13 ให้คำแนะนำ และสนับสนุนให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานมีความรู้ความเข้าใจในเรื่องการกำกับดูแลกิจการ ความยั่งยืนและความเสี่ยงด้านดิจิทัลและความปลอดภัยทางไซเบอร์

3.14 ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

3.15 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรงตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก

4. การประชุมของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

4.1 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนควรประชุมอย่างน้อยไตรมาสละหนึ่ง (1) ครั้ง โดยอาจเชิญฝ่ายจัดการ หรือผู้บริหาร หรือพนักงานของบริษัทที่เกี่ยวข้อง หรือผู้ที่เห็นสมควรมาร่วมประชุมให้ความเห็นหรือส่งเอกสารข้อมูลตามที่เห็นว่าเกี่ยวข้องหรือจำเป็น

4.2 ในการประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนทุกครั้ง องค์ประชุมต้องประกอบด้วยกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนเป็นจำนวนไม่น้อยกว่าสองในสาม (2/3) ของจำนวนกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนทั้งหมดที่มีอยู่ในตำแหน่งขณะนั้น จึงจะถือว่าครบองค์ประชุม

4.3 กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนที่มีส่วนได้เสียในเรื่องที่พิจารณาเรื่องใด ต้องแจ้งให้ที่ประชุมทราบ และกรรมการท่านนั้นไม่มีสิทธิออกเสียงลงมติในเรื่องนั้น ๆ

4.4 การออกเสียงลงมติ ให้ถือเสียงข้างมากของกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนที่เข้าร่วมประชุม กรรมการคนหนึ่งมีหนึ่ง (1) เสียงในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนมีสิทธิออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่ง (1) เสียง เพื่อเป็นเสียงชี้ขาด

5. การรายงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

ให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน รายงานผลการปฏิบัติงานให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ และจัดทำรายงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนเพื่อเปิดเผยไว้ในแบบ 56-1 One Report/รายงานประจำปีของบริษัทด้วย

6. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน จะประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และรายงานผลการประเมินประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท

กฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 16/2565 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 และให้มีผลใช้บังคับในวันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป

กฎบัตรคณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท ในการสรรหาและพิจารณากำหนดรูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัติกรอบค่าตอบแทนให้กับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ส่วนค่าตอบแทนของกรรมการเมื่อได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว จะต้องนำเสนอต่อที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ ทั้งนี้ เพื่อให้รูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนมีความเหมาะสมและเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1. องค์ประกอบของคณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

1.1 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อยสาม (3) คน โดยต้องมีกรรมการอิสระร่วมเป็นกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน อย่างน้อยหนึ่ง (1) คน โดยประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนควรเป็นกรรมการอิสระ โดยต้องเป็นผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่สุด

1.2 ให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนแต่งตั้งบุคคลคนหนึ่ง เพื่อทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เว้นแต่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

2. คุณสมบัติของกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

2.1 มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

2.2 มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่

2.3 มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ

2.4 ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

3. ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

3.1 การสรรหา

3.1.1 พิจารณาสรรหาและนำเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมสำหรับการเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการเป็นครั้งแรก รวมทั้งพิจารณาผลงานการปฏิบัติหน้าที่ คุณสมบัติและความเหมาะสมของกรรมการที่พ้นตำแหน่งและสมควรได้รับเลือกตั้งใหม่เสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งเป็นกรรมการ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามข้อบังคับบริษัท

3.1.2 พิจารณาสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัท โดยพิจารณาจากความรู้ ความชำนาญ ทักษะ ประสบการณ์ และการปฏิบัติงาน ตลอดจนคุณสมบัติด้านวิชาชีพและเกียรติประวัติส่วนบุคคล เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ

3.2 การพิจารณาค่าตอบแทน

3.2.1 พิจารณาหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการ กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับสถานภาพของบริษัท โดยทบทวนความเหมาะสมของเกณฑ์ที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน เปรียบเทียบกับข้อมูลการจ่ายค่าตอบแทนของบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกับบริษัท โดยกำหนดหลักเกณฑ์และมาตรฐานให้เหมาะสมกับสถานะ ประสบการณ์ ภาระหน้าที่ ขอบเขตบทบาท ความรับผิดชอบ รวมทั้งประโยชน์ที่บริษัทคาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละท่าน เพื่อให้เกิดผลงานที่มีประสิทธิภาพตามความคาดหวัง ให้มีความเป็นธรรม และเป็นการตอบแทนการทำงานที่ทำให้งานของบริษัทประสบผลสำเร็จ

3.2.2 พิจารณารูปแบบการจ่ายค่าตอบแทนทุกประเภท ทั้งที่เป็นตัวเงินและมิใช่ตัวเงิน เช่น ค่าตอบแทนประจำ ค่าตอบแทนตามผลการดำเนินงาน ค่าเบี้ยประชุม และประโยชน์เกื้อกูลอื่นๆ เป็นต้น โดยคำนึงถึงแนวปฏิบัติของบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกัน ผลประกอบการของบริษัท และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ของกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

3.2.3 กำหนดกรอบค่าตอบแทนประจำปีของกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารตามหลักเกณฑ์ที่ได้พิจารณาไว้ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ส่วนค่าตอบแทนกรรมการ ให้คณะกรรมการบริษัทนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

3.2.4 พิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบาย รูปแบบ และการให้ผลตอบแทนแก่ผู้บริหารระดับสูง พนักงานในตำแหน่งสำคัญ และพนักงานของบริษัทในภาพรวม

3.3 ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแผนพัฒนาและการสืบทอดตำแหน่ง (Development and Succession Plan) ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและผู้บริหารระดับสูง รวมถึงตำแหน่งสำคัญของบริษัทที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารได้จัดทำไว้

3.4 พิจารณากลั่นกรองและให้ความเห็นต่อโครงสร้างองค์กร (Organisation Chart) ที่จัดทำโดยฝ่ายจัดการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ

3.5 พิจารณาและทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับต่างๆ

3.6 สามารถขอคำปรึกษาและขอความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญวิชาชีพเฉพาะด้าน เมื่อเห็นว่ามีความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

3.7 ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

3.8 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรงตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก

4. การประชุมของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

4.1 ให้มีการประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนอย่างน้อยปีละสอง (2) ครั้ง เว้นแต่มีเหตุจำเป็นที่ไม่สามารถประชุมได้ โดยให้ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นผู้เรียกประชุม ในกรณีจำเป็นกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนท่านใดท่านหนึ่ง อาจขอให้ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเรียกประชุมก็ได้

4.2 ในการประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนทุกครั้ง องค์ประชุมต้องประกอบด้วยกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนทั้งหมด จึงจะถือว่าครบองค์ประชุม โดยอาจเชิญฝ่ายจัดการหรือผู้บริหาร หรือผู้ที่เห็นสมควรมาร่วมประชุมให้ความเห็น หรือส่งเอกสาร ข้อมูลตามที่เห็นว่าเกี่ยวข้องหรือจำเป็น

4.3 กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนที่มีส่วนได้เสียในเรื่องที่พิจารณาเรื่องใดต้องแจ้งให้ที่ประชุมทราบ และกรรมการท่านนั้นไม่มีสิทธิออกเสียงลงมติในเรื่องนั้นๆ

4.4 การออกเสียงลงมติ ให้ถือเสียงข้างมากของกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนที่เข้าร่วมประชุม กรรมการคนหนึ่งมีหนึ่ง (1) เสียงในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีสิทธิออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่ง (1) เสียง เพื่อเป็นเสียงชี้ขาด

5. การรายงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนรายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ และจัดทำรายงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเพื่อเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท

6. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน จะประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และรายงานผลการประเมินประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท

กฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 14/2563 เมื่อวันที่ 10 ธันวาคม 2563 และให้มีผลใช้บังคับในวันที่ 10 ธันวาคม 2563

กฎบัตรคณะกรรมการจัดการ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการจัดการ ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท ภายใต้คำแนะนำของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทในการบริหารจัดการกิจการบริษัทและบริษัทย่อยด้วยความรับผิดชอบเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท และเพื่อให้เป็นไปตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1. องค์ประกอบของคณะกรรมการจัดการ

1.1 คณะกรรมการจัดการ ประกอบด้วยกรรมการและ/หรือผู้บริหาร โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นประธานคณะกรรมการจัดการ ซึ่งจะเป็นประธานที่ประชุมของคณะกรรมการจัดการทุกคราว หากประธานคณะกรรมการจัดการไม่อยู่ ให้กรรมการจัดการเลือกกรรมการคนใดคนหนึ่งทำหน้าที่เป็นประธานในที่ประชุมแทน

1.2 ให้คณะกรรมการจัดการแต่งตั้งบุคคลคนหนึ่ง เพื่อทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการจัดการ เว้นแต่คณะกรรมการจัดการจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

2. คุณสมบัติของกรรมการจัดการ

2.1 มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

2.2 มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่

2.3 มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ

2.4 ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วนหรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

3. ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการ

3.1 บริหารจัดการ และดำเนินงานเพื่อให้เป็นไปตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย โดยมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจให้แก่ผู้ถือหุ้น ซึ่งไม่คำนึงแต่เพียงผลตอบแทนในระยะสั้น แต่มุ่งหมายเพื่อผลตอบแทนในระยะยาวอย่างยั่งยืน ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้ง ให้คำแนะนำเกี่ยวกับทิศทางกลยุทธ์ โครงสร้างการจัดการ แผนการดำเนินงานประจำปี และงบประมาณของบริษัทและบริษัทย่อยตามที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารและคณะกรรมการบริษัท

3.2 ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย และรายงานให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ

3.3 พิจารณา และให้ความเห็นชอบเกี่ยวกับเรื่องนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทและบริษัทย่อยเพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท

3.4 พิจารณา ให้ความเห็นชอบ และอนุมัติธุรกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนหรือการขายสินทรัพย์ของบริษัทและบริษัทย่อย การจัดการทรัพยากรบุคคล การเงินและการคลัง การบริหารงานทั่วไป และธุรกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้ หรือตามคู่มืออำนาจดำเนินการ (Line of Authority) ของบริษัท

3.5 คณะกรรมการจัดการสามารถมอบอำนาจให้ผู้บริหาร หรือพนักงาน ปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ตามความเหมาะสม โดยที่คณะกรรมการจัดการ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการจัดการจะต้องไม่กระทำการหรืออนุมัติรายการใด ๆ ที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกับตนอาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทและบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์) ทั้งนี้ การอนุมัติรายการดังกล่าว ต้องสอดคล้องกับนโยบาย และหลักการต่าง ๆ ที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

3.6 จัดหาที่ปรึกษาหรือบุคคลที่มีความเห็นอิสระเพื่อให้ความเห็นหรือคำแนะนำตามความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

3.7 ดำเนินการให้ผู้บริหารหรือพนักงานเข้าประชุมคณะกรรมการจัดการ หรือให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่มีการอภิปรายในที่ประชุมคณะกรรมการจัดการ

3.8 รายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบถึงกิจการที่คณะกรรมการจัดการดำเนินการภายใต้อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการจัดการอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ รวมถึงเรื่องอื่นใดที่จำเป็นและสมควรที่จะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ

3.9 พิจารณา กลั่นกรอง ให้คำแนะนำ และให้ความเห็นชอบ ความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการใหม่ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ

3.10 พิจารณาและทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการจัดการอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ

3.11 กำหนดแนวปฏิบัติที่สนับสนุนนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ จัดให้มีการสื่อสารและฝึกอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องแก่บุคลากรในทุกระดับ เพื่อให้บุคลากรของบริษัทมีความรู้ความเข้าใจอย่างเพียงพอ และสามารถนำนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพ และเกิดประสิทธิผล รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของแนวปฏิบัติต่าง ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

3.12 บริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศให้สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ รวมทั้งดูแลให้มีการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้เพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจและพัฒนาการดำเนินงานและบริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร

3.13 ดำเนินการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

3.14 คณะกรรมการจัดการมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรงตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก

4. การประชุมของคณะกรรมการจัดการ

4.1 คณะกรรมการจัดการต้องมีการประชุมอย่างน้อยเดือนละหนึ่ง (1) ครั้ง หรือตามที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเห็นสมควร โดยประธานคณะกรรมการจัดการ หรือเลขานุการคณะกรรมการจัดการโดยคำสั่งของประธานคณะกรรมการจัดการต้องจัดส่งวาระการประชุมและเอกสารการประชุมให้แก่กรรมการจัดการทุกคนล่วงหน้าก่อนวันประชุม เพื่อให้กรรมการจัดการมีเวลาพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่อยู่ในวาระการประชุม หรือร้องขอเอกสารประกอบการประชุมเพิ่มเติมได้ อย่างไรก็ดี ในกรณีที่มีความจำเป็นเร่งด่วน ประธานคณะกรรมการจัดการสามารถเรียกประชุมคณะกรรมการจัดการได้ตามความเหมาะสม

4.2 องค์ประชุมคณะกรรมการจัดการ ต้องมีกรรมการจัดการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการจัดการทั้งหมด จึงจะครบองค์ประชุม

4.3 กรรมการจัดการที่มีส่วนได้เสียในเรื่องที่พิจารณาเรื่องใด ต้องแจ้งให้ที่ประชุมทราบ และกรรมการท่านนั้นไม่มีสิทธิออกเสียงลงมติในเรื่องนั้น ๆ

4.4 การออกเสียงลงมติ ให้ถือเสียงข้างมากของกรรมการจัดการที่เข้าร่วมประชุม กรรมการคนหนึ่งมีหนึ่ง (1) เสียงในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานคณะกรรมการจัดการมีสิทธิออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่ง (1) เสียง เพื่อเป็นเสียงชี้ขาด

กฎบัตรคณะกรรมการจัดการ ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 12/2567 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2567 และให้มีผลใช้บังคับในวันที่ 1 มกราคม 2568

กฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการจัดการ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงเพื่อกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยงให้ครอบคลุมทั่วทั้งองค์กร รวมทั้งกำกับดูแล และติดตามให้มีกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสมและสอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจเพื่อลดผลกระทบต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยได้กำหนดบทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบ เพื่อให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพตามที่ได้รับมอบหมาย

1. องค์ประกอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1.1 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยคณะกรรมการจัดการและกรรมการผู้จัดการของโรงไฟฟ้า โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นประธานในที่ประชุมทุกคราว เว้นแต่ในกรณีที่ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงไม่เข้าร่วมประชุม ให้กรรมการบริหารความเสี่ยงที่มาประชุมเลือกกรรมการบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม เว้นแต่ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงมอบหมายให้กรรมการบริหารความเสี่ยง ท่านใดท่านหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุมแทน

1.2 ให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงแต่งตั้งบุคคลคนหนึ่ง เพื่อทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เว้นแต่คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

2. คุณสมบัติ

2.1 เป็นผู้ที่มีความรู้ความเข้าใจในธุรกิจ มีความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

2.2 มีเวลาอย่างเพียงพอในการปฏิบัติงานในฐานะกรรมการบริหารความเสี่ยง

2.3 ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

3. ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

3.1 กำหนดและทบทวนนโยบาย กรอบการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กรที่เกี่ยวข้องการดำเนินธุรกิจของบริษัท

3.2 กำกับดูแล และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงองค์กร ที่สอดคล้องกับกลยุทธ์ แผนงาน และเป้าหมายทางธุรกิจ รวมถึงปัจจัยสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป

3.3 รายงานผลการบริหารจัดการความเสี่ยงแก่คณะกรรมการจัดการ และให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น มาตรการแนวทางควบคุมหรือบรรเทาความเสี่ยง และการพัฒนาระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง

3.4 นำเสนอข้อเสนอแนะแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงแก่คณะกรรมการจัดการ เพื่อพิจารณาดำเนินการให้สอดคล้องและเป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายการดำเนินงานของบริษัท

3.5 กำกับดูแลให้มีกระบวนการและแผนการจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร รวมทั้งติดตามและประเมินผลการปฏิบัติตามกรอบการบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทมีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเพียงพอและเหมาะสม

3.6 สนับสนุนและส่งเสริมวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงภายในองค์กร

3.7 สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการจัดการ

3.8 ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมาย

4. การประชุมของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

4.1 ให้มีการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างน้อยปีละสี่ (4) ครั้งหรือตามที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเห็นสมควร

4.2 การประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงในเรื่องต่าง ๆ ในแต่ละครั้งดังต่อไปนี้ กำหนดให้การประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะประกอบด้วยกรรมการดังต่อไปนี้

4.2.1 การประชุมที่เกี่ยวข้องกับการพิจารณาการลงทุนโครงการใหม่ การพัฒนาโครงการ การพัฒนาธุรกิจหรือโครงการใด ๆ ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติการของโรงไฟฟ้าซึ่งเปิดดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์แล้ว การประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงนั้นจะประกอบด้วยกรรมการบริหารความเสี่ยงผู้ที่ดำรงตำแหน่งคณะกรรมการจัดการเท่านั้น

4.2.2 การประชุมที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติการของโรงไฟฟ้าซึ่งเปิดดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์แล้ว การประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงนั้นจะประกอบด้วยกรรมการบริหารความเสี่ยงผู้ที่ดำรงตำแหน่งคณะกรรมการจัดการ และกรรมการบริหารความเสี่ยงผู้ที่ดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการของโรงไฟฟ้า

ทั้งนี้ในการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประธานที่ประชุมอาจเชิญผู้บริหารหรือพนักงานที่เกี่ยวข้อง หรือผู้ที่เห็นสมควร มาร่วมประชุมให้ความเห็นหรือส่งเอกสารข้อมูลตามที่เห็นว่าเกี่ยวข้องหรือจำเป็น

5. การรายงาน

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงรายงานผลการดำเนินงานการบริหารจัดการความเสี่ยงและข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการจัดการอย่างน้อยปีละสี่ (4) ครั้ง รวมถึงให้รายงานผลการบริหารจัดการความเสี่ยงระดับองค์กรต่อคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการบริษัทตามความเหมาะสม

กฎบัตรคณะกรรมการบริหารจัดการความเสี่ยง ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการจัดการ เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2567 และให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 22 มีนาคม 2567 เป็นต้นไป

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240 ประเทศไทย
โทร. +66 (0) 2710 3400

www.bgrimmpower.com