



B.GRIMM

SINCE 1878

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566



พลังงานแสงอาทิตย์
เกาะหลีใต้



พลังงานลม
เกาะหลีใต้

สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี

หน้า 2

บี.กริม 145 ปี
ดำเนินธุรกิจ
ด้วยความโอบอ้อมอารี

หน้า 28

ยุทธศาสตร์
GreenLeap

หน้า 114

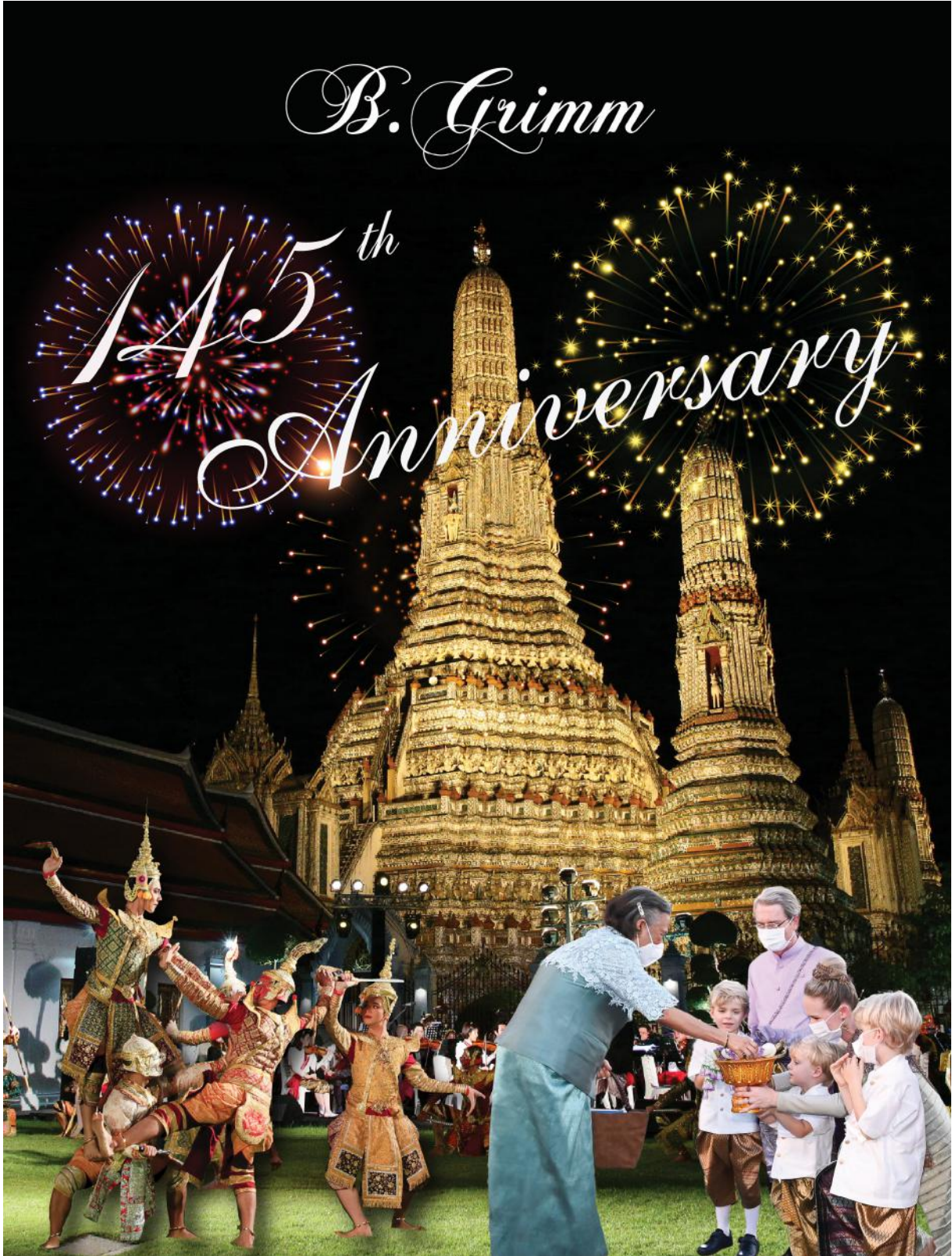
กลยุทธ์ด้านความยั่งยืน

หน้า 129

มุ่งสู่ธุรกิจ
ก๊าซเรือนกระจกต่ำ

B. Grimm

*145th
Anniversary*



สารบัญ

| | |
|----|---|
| 2 | ปี.กริม 145 ปี |
| 8 | สารจากประธานกรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร |
| 12 | การมีส่วนร่วมทางสังคม |
| 18 | ข้อมูลสำคัญปี 2566 |
| 20 | ผลงานที่โดดเด่นด้านความยั่งยืนปี 2566 |
| 22 | รางวัลแห่งความสำเร็จ |
| 24 | วิสัยทัศน์ พันธกิจ วัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร |
| 28 | ยุทธศาสตร์ GreenLeap |

การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

| | |
|-----|--|
| 30 | โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท |
| 103 | การบริหารจัดการความเสี่ยง |
| 114 | การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน |
| 182 | การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ |
| 198 | ข้อมูลทั่วไป |

การกำกับดูแลกิจการ

| | |
|-----|---|
| 200 | การกำกับดูแลกิจการ |
| 210 | โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ |
| 238 | คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร |
| 266 | รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ |
| 299 | การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน |

งบการเงิน

| | |
|-----|-----------|
| 310 | งบการเงิน |
|-----|-----------|

ภาคผนวก

| | |
|-----|----------------------------------|
| 458 | เอกสารแนบ (เปิดเผยไว้บนเว็บไซต์) |
| 570 | คำนิยาม |

ในกรณีที่ แบบ 56-1 One Report ฉบับนี้อ้างอิงถึงข้อมูลที่เปิดเผยบนเว็บไซต์ของบริษัท ให้ถือว่าข้อมูลที่เปิดเผยบนเว็บไซต์ดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของแบบ 56-1 One Report ฉบับนี้ โดยคณะกรรมการบริษัทรับผิดชอบต่อความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลอ้างอิงนั้น เช่นเดียวกับการนำข้อมูลมาแสดงให้ปรากฏในแบบ 56-1 One Report ฉบับนี้

บี.กริม 145 ปี

ดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี
รับใช้และเติบโตเคียงข้างกับประเทศไทย



15 พฤศจิกายน 2566 สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เสด็จพระราชดำเนินไปเป็นองค์ประธานงานเฉลิมฉลองครบรอบ 145 ปี บี.กริม ภายใต้ชื่อ “บี.กริม 145 ปี แห่งการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี รับใช้และเติบโตเคียงข้างกับประเทศไทย” ณ วัดอรุณราชวรารามราชวรมหาวิหาร ซึ่งในอดีตบี.กริมได้เป็นผู้นำเข้ากระเบื้องเคลือบสีเพื่อบูรณะวัดอรุณ เนื่องในโอกาสสมโภชหนึ่งร้อยปีกรุงรัตนโกสินทร์ ทั้งนี้ ภายในงานประกอบด้วย



นิทรรศการ "145 ปี บี.กริม" ถ่ายทอดเรื่องราวประวัติศาสตร์ความเป็นมาของ บี.กริม ตลอด 6 รัชสมัย



งานบวงสรวง 145 ปี บี.กริม



เปิดนิทรรศการพญายักษ์วัดแจ้ง



จัดอาหารประจำแต่ละรัชสมัย โดยสถาบันเทคโนโลยีราชมงคลพระนคร (เซตเวเซ) และสถาบันเทคโนโลยีจิตรลดา



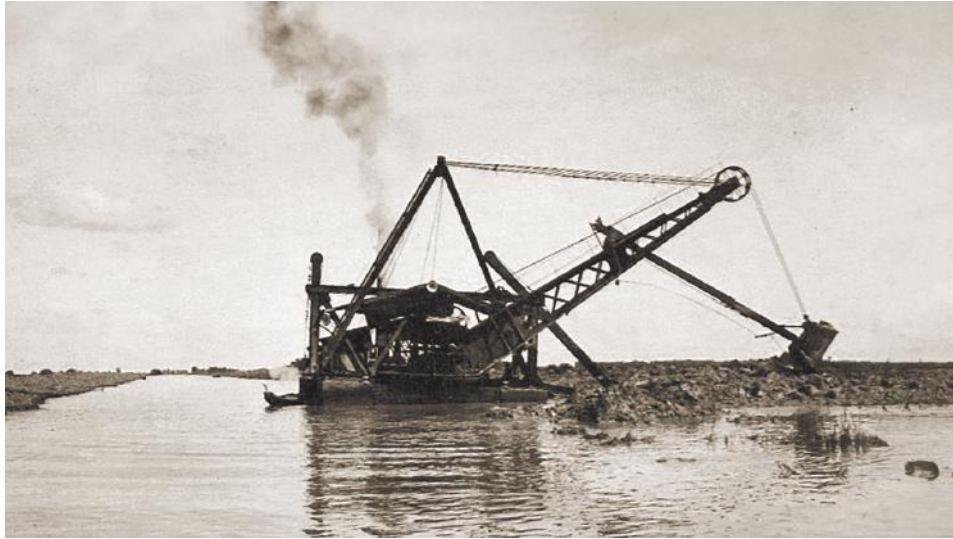
การแสดงโขนเรื่องรามเกียรติ์ ตอนศึกแสงอาทิตย์ โดยโขนคุณพิเชษฐ กลั่นชื่น ศิลปินรางวัลศิลปาธร ควบคู่กับดนตรีคลาสสิก ซึ่งประพันธ์ขึ้นใหม่โดย ศ.ดร.ณรงค์ฤทธิ์ ธรรมบุตร ศิลปินแห่งชาติ บรรเลงโดยวง Royal Bangkok Symphony Orchestra (RBSO)



2421

สยามดิสเปนซารี ร้านผลิตยายุโรปแห่งแรกของประเทศไทย

บี.กริม เป็นองค์กรที่อยู่เคียงคู่สังคมไทย โดยยึดหลักปรัชญาการดำเนินธุรกิจด้วยความโอ้อ้อมอารี นับจากจุดเริ่มต้นในปี พ.ศ. 2421 ด้วยแนวคิดที่อยากมีส่วนร่วมพัฒนาคุณภาพชีวิตความเป็นอยู่ของชาวสยาม จึงได้ก่อตั้งร้านผลิตยายุโรปแห่งแรกในประเทศไทย ชื่อ “สยามดิสเปนซารี” และได้รับความไว้วางใจจากราชสำนักแต่งตั้งให้เป็นร้านยาหลวง ต่อมาได้ขยายธุรกิจโดยเปิดห้าง บี.กริมแอนด์โก (B.Grimm & Co) เพื่อนำเข้าสินค้าที่มีคุณภาพสูงจากต่างประเทศ อุปกรณ์ทางการแพทย์ เครื่องมือและเทคโนโลยีสมัยใหม่ จนเป็นที่นิยมกันในสมัยนั้น และได้รับพระมหากรุณาธิคุณโปรดเกล้าฯ แต่งตั้งให้เป็น “ผู้จำหน่ายสินค้าแก่ราชสำนัก” นอกจากนี้ บี.กริม มีส่วนสำคัญในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของประเทศไทยอย่างต่อเนื่อง ได้แก่



2431

ร่วมมือกับตระกูลสมิทวงศ์ในการขุดคลองรังสิต ความยาว 1,500 กิโลเมตร ซึ่งถือเป็นโครงการชลประทานที่ใหญ่ที่สุดในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ในขณะนั้น



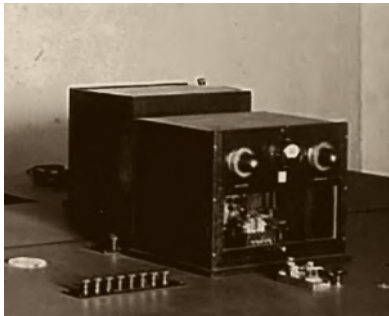
2447

นำเข้าเทคโนโลยีและอุปกรณ์ทางการแพทย์ ตลอดจนจำหน่ายยาและเวชภัณฑ์ต่าง ๆ



2455

บี.กริม ได้รับพระมหากรุณาธิคุณ โปรดเกล้าฯ พระราชทานตราตั้ง ซึ่งเป็นบริษัทเดียวในประเทศไทยที่ได้รับพระราชทานตราตั้งทั้งหมดนี้ ได้แก่ ตราตั้งของรัชกาลที่ 5, สมเด็จพระราชินีในรัชกาลที่ 5, รัชกาลที่ 6, และรัชกาลที่ 7



2447

ติดตั้งระบบโทรเลขบนเกาะสีชังเป็นครั้งแรก



2477

ติดตั้งระบบวิทยุไร้สายเป็นที่มาของชื่อถนนวิทยุ



2474

บี.กริม ติดตั้งระบบโทรศัพท์ทางไกลระหว่างประเทศไทยและเยอรมนี พระเจ้าบรมวงศ์เธอ กรมพระกำแพงเพชรอัครโยธิน พระนามเดิมคือ พระเจ้าลูกยาเธอ พระองค์เจ้าบุรฉัตรไชยากร (พ่อ) ทรงประเดิมการสนทนาผ่านระบบโทรศัพท์ทางไกลครั้งแรกโดยรับสายจากพระวรวงศ์เธอ พระองค์เจ้าเปรมบุรฉัตร (ลูก) ระหว่างกรุงเบอร์ลินไปกรุงเทพฯ โดยมี นายอดอล์ฟ ลิงค์ นั่งอยู่ถัดไปด้านซ้ายมือ



2539

นายกรัฐมนตรีของเยอรมนี เอ็ลมุก โคล ร่วมเป็นสักขีพยานในพิธีลงนามการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งแรกของบี.กริม ซึ่งเป็นงานเดียวในประวัติศาสตร์ไทย ที่นายกรัฐมนตรีเยอรมันเข้าร่วม



2541

เปิดดำเนินการโรงไฟฟ้าแห่งแรกของ บี.กริม เพาเวอร์



2560

พิธีเปิดการซื้อขายหลักทรัพย์วันแรกของ บี.กริม เพาเวอร์

ด้วยปรัชญา “การดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ” บี.กริม ให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม มีบทบาทและมีส่วนร่วมขับเคลื่อนงานภาคสังคมมาอย่างต่อเนื่อง เช่น การศึกษา ชุมชนและสังคม ศิลปะวัฒนธรรม กีฬาขี่ม้า การอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม และ บี.กริม จะดำรงอยู่และเติบโตอย่างยั่งยืนเคียงคู่ไปกับประเทศไทยและสังคมไทยตลอดไป

สารจากประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นายปกรณ์ ทวีสิน
ประธานกรรมการ

นายฮาราลด์ ลิงค์
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

สร้างมรดกบนพื้นฐานของความยั่งยืน

เป็นระยะเวลากว่า 145 ปี บี.กริม ยึดหลักการดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี และถูกถ่ายทอดสู่วิสัยทัศน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่มุ่ง "สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี" ในฐานะผู้ผลิตพลังงาน ที่มุ่งเน้นความก้าวหน้าและความเป็นอยู่ที่ดีให้กับสังคม รวมถึงการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานในประเทศไทยและประเทศต่าง ๆ และด้วยความมุ่งมั่นในการต่อยอดเป้าหมายของความยั่งยืนมาตลอด 145 ปีนี้ จึงเป็นพลังขับเคลื่อนให้ บี.กริม ก้าวไปสู่อนาคตที่มีพลังงานสะอาดและมีเสถียรภาพ ควบคู่ไปกับการรักษาสິงแวดล้อม

มุ่งสู่พลังงานสะอาด

ปี 2566 เป็นปีที่มีความสำคัญเป็นอย่างยิ่งสำหรับ บี.กริม เพาเวอร์ ในการต่อยอดสู่การผลิตพลังงานสะอาด โดยมีกำลังการผลิตจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว 4,005 เมกะวัตต์ เป็นการขยายตัวร้อยละ 20 คิดเป็นพลังงานหมุนเวียนสัดส่วนร้อยละ 27 ของกำลังการผลิตทั้งหมด

บุกเบิกนวัตกรรมในภูมิภาค

ความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ มีบทบาทสำคัญในการขับเคลื่อนธุรกิจให้ประสบความสำเร็จมาตั้งแต่เริ่มต้น โดยในปี 2542 บี.กริม เพาเวอร์ เริ่มลงทุนในประเทศเวียดนาม และหลังจากนั้นในปี 2562 ได้สร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ต่อมาในปี 2564 ประสบความสำเร็จอีกครั้ง ด้วยความร่วมมือระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ และเอ็นเนอร์จี ไซน่า สร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำแบบไฮบริดที่ใหญ่ที่สุดในโลก ที่เขื่อนสิรินธร ความมุ่งมั่นในการบุกเบิกของ บี.กริม เพาเวอร์ ขยายอย่างต่อเนื่องไปยังประเทศต่าง ๆ ล่าสุดเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐเกาหลี อันได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง Nakwol 1 และ 2 มีกำลังการผลิตรวม 740 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่มีขนาดใหญ่ที่สุดที่พัฒนาโดยบริษัทเอกชนในสาธารณรัฐเกาหลี นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์หลายแห่งในสาธารณรัฐอิตาลี รวมกำลังการผลิต 250-300 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการเหล่านี้ ถือเป็นก้าวสำคัญสู่การเป็นผู้ผลิตพลังงานสะอาดชั้นนำระดับโลกอีกด้วย

สร้างอนาคตอันสดใสร่วมกัน

นอกเหนือจากการเป็นผู้ผลิตและจัดหาพลังงานไฟฟ้าที่มีมาตรฐานระดับโลก บี.กริม เพาเวอร์ ยังมุ่งมั่นส่งเสริมและปลูกฝังวัฒนธรรมด้านการศึกษาในทุกมิติ ทั้งการให้การสนับสนุนนักเรียนในหลากหลายสาขา ตั้งแต่ระดับอนุบาลจนถึงระดับมหาวิทยาลัย ให้สามารถพัฒนาทักษะวิชาชีพ เพื่อนำความรู้ไปใช้งานได้จริง การสนับสนุนทุนการศึกษาพยาบาล เพื่อสร้างผู้เชี่ยวชาญด้านสาธารณสุขรุ่นถัดไป โครงการ Harbour Space มหาวิทยาลัยชั้นนำด้านการสร้าง Tech-entrepreneur ระดับโลก เพื่อเตรียมบุคลากรให้พร้อมรับความท้าทายและโอกาสในอนาคต รวมถึงการส่งเสริมและพัฒนาทักษะด้าน วิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิศวกรรมศาสตร์ และคณิตศาสตร์ หรือการศึกษาแบบ STEM ให้ครอบคลุมทั่วทุกภูมิภาค

การลงทุนเพื่อความยั่งยืน

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม โดยสะท้อนผ่านตัวอย่างความสำเร็จดังต่อไปนี้:

- **ความเป็นเลิศด้านการดำเนินงาน:** สามารถลดอัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยร้อยละ 2.5 ผ่านโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า และนำเทคโนโลยี Digital Twin มาใช้พัฒนาต่อยอดอย่างมีประสิทธิภาพ
- **ความมุ่งมั่นด้านความยั่งยืน:** มีสัดส่วนการรีไซเคิลขยะถึงร้อยละ 84 ของปริมาณขยะทั้งหมด
- **สร้างอนาคต:** ให้การสนับสนุนการศึกษาแบบ STEM อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลากว่า 10 ปี โดยสร้างประโยชน์ให้แก่นักเรียนทั้งสิ้นรวม 178,623 คน ณ สิ้นปี 2566

ได้รับการยอมรับด้านความยั่งยืนในระดับนานาชาติ

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นในการสร้างผลกระทบเชิงบวกครอบคลุมในทุกมิติ ส่งผลให้ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานจัดอันดับความยั่งยืนต่างๆ ดังนี้:

- **The S&P Global Sustainability Yearbook 2024:** ได้รับการจัดอันดับเป็นปีที่ 3 ติดต่อกัน โดยล่าสุดอยู่ในกลุ่มบริษัทผู้นำร้อยละ 10 แรกของอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า โดย S&P Global
- **MSCI ESG Rating:** ได้รับการประเมินในระดับ BBB
- **SET ESG Rating:** ได้รับการประเมินที่ระดับสูงสุด “AAA” โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- **Thai Private Sector Collective Action Against Corruption (CAC):** ได้รับการรับรองเป็นสมาชิกเป็นวาระที่ 3 ติดต่อกัน ตอกย้ำการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส ภายใต้หลักธรรมาภิบาล
- **HR Asia Best Company to Work for in Asia 2023:** ได้รับการจัดอันดับเป็นปีที่ 2 ติดต่อกัน สะท้อนถึงการให้ความสำคัญในการบริหารบุคลากร โดยนิตยสาร HR Asia

สร้างการเชื่อมโยงและบ่มเพาะความเป็นเลิศ

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นที่จะเป็นส่วนหนึ่งของสังคม และสร้างคุณค่าให้เกิดขึ้นในทุกแห่งที่ บี.กริม มีการดำเนินธุรกิจ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ล่าสุด ดร.ฮาราลด์ ลิงค์ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด มหาชน ได้รับเกียรติสูงสุดจากคณะกรรมการโอลิมปิก และกระทรวงท่องเที่ยวและกีฬา ของประเทศเกาหลีใต้ ให้ได้รับรางวัลเกียรติยศในฐานะผู้ทำคุณประโยชน์ด้านการศึกษาให้กับสมาพันธ์กีฬาที่มีมาแห่งประเทศเกาหลีใต้ ในงานมอบรางวัล Korea Sports & Olympic Committee Awards ครั้งที่ 70 นับเป็นครั้งแรกใน

ประวัติศาสตร์ของประเทศเกาหลีใต้ในรอบ 70 ปี สำหรับผู้ที่มิได้มีสัญชาติเกาหลีใต้ที่ได้รับรางวัลเกียรติยศนี้

ความร่วมมือร่วมใจ

บี.กริม เพาเวอร์ ให้การสนับสนุนการแลกเปลี่ยนทางวัฒนธรรมด้านดนตรีคลาสสิกมาอย่างต่อเนื่อง ล่าสุดดำเนินงานโครงการความร่วมมือระหว่าง Seoul Philharmonic Orchestra (SPO) และ Royal Bangkok Symphony Orchestra (RBSO) ภายใต้การประสานของ บี.กริม โดยทำบันทึกข้อตกลงระหว่าง SPO และ RBSO นำไปสู่การแบ่งปันทักษะที่เป็นประโยชน์ให้แกกันและกันผ่านกิจกรรมต่างๆ อาทิ การแลกเปลี่ยนศิลปิน และการแสดงดนตรีต่างๆ เพื่อยกระดับความสัมพันธ์ระดับทวิภาคีระหว่างสองประเทศ โดยในปี 2566 มีการจัดคอนเสิร์ตจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ “2023 Seoul Philharmonic Orchestra Park Concert” ซึ่งเป็นการจัดงานแสดงดนตรีกลางแจ้งครั้งแรกหลังจากการระบาดของโควิดในสาธารณรัฐเกาหลี และ “SPO Happy Concert” ซึ่งโครงการความร่วมมือครั้งนี้ นับเป็นแบบอย่างของการประสานความร่วมมือและการส่งเสริมความเข้าใจอย่างไร้พรมแดน

สู่อากาศที่สดใสและยั่งยืน

การเติบโตของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นไปตามแนวทางการเติบโตสู่เป้าหมายกำลังการผลิตที่ 10,000 เมกะวัตต์ภายในปี 2573 ครอบคลุมทั้งโครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว อยู่ระหว่างก่อสร้าง และพัฒนา ล่าสุดมีความก้าวหน้าด้านการพัฒนาโซลูชันด้านพลังงาน ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา กำลังการผลิต 35 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาขนาดใหญ่ที่สุดในประเทศไทย นอกจากนี้ การเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง Nakwol 1 และ 2 ในสาธารณรัฐเกาหลี ที่ถือเป็นก้าวสำคัญของบริษัท ยิ่งไปกว่านั้น บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าซื้อหุ้น Amatera Renewable Energy Corporation เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 65 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ ตลอดจนการขยายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น ที่สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการลงทุนในพลังงานสะอาด นอกเหนือจากโครงการที่กล่าวมา โครงการอื่นที่อยู่ระหว่างการพัฒนาทั่วโลก จะนำพา บี.กริม เพาเวอร์ เป็นบริษัทผู้ผลิตพลังงานชั้นนำในการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาดในอนาคตที่ดีกว่าเดิม

พันธสัญญา

บี.กริม เพาเวอร์ ขอขอบคุณอย่างจริงใจต่อความมุ่งมั่นและอุทิศตนของพนักงานทุกคน ความเชี่ยวชาญ นวัตกรรม และการปรารถนาที่จะสร้างความยั่งยืนในอนาคตของพวกเขา คือ สิ่งที่ทำให้บี.กริม เพาเวอร์ ก้าวไปข้างหน้า และขอโน้มรับในความไว้วางใจของพันธมิตร นักลงทุน และชุมชนที่มอบให้เสมอมา และยิ่งไปกว่านั้น เราเชื่อมั่นว่าการร่วมเดินทางไปด้วยกันกับทุกท่าน เพื่อเดินทางสู่พลังงานสะอาดแห่งอนาคต จะเป็นก้าวสำคัญสู่ความยั่งยืนของชนรุ่นหลังต่อไป



Musikverein concert hall, Vienna, Republic of Austria



มูลนิธิรอยัลแบงก์คอกซิมโฟนีออร์เคสตรา ในพระอุปถัมภ์สมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าสิริวัณณวรี นารีรัตนราชกัญญา

สนับสนุนดนตรีคลาสสิก



บี.กริม ให้การสนับสนุนดนตรีคลาสสิกและมูลนิธิรอยัลแบงก์คอกซิมโฟนีออร์เคสตรา (Royal Bangkok Symphony Orchestra: RBSO) ในพระอุปถัมภ์สมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าสิริวัณณวรี นารีรัตนราชกัญญา มาอย่างต่อเนื่อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อยกระดับดนตรีคลาสสิกในประเทศไทย พัฒนานักดนตรีไทยให้มีฝีมือทัดเทียมกับนักดนตรีระดับโลก และเป็นวงออร์เคสตราชั้นนำเทียบเท่าวงของยุโรป

เมื่อปีที่ผ่านมา วง RBSO ออกแสดงทัวร์คอนเสิร์ตในทวีปยุโรป ใน 3 ประเทศที่มีประวัติศาสตร์อันยาวนานด้านดนตรีคลาสสิก ได้แก่ กรุงเวียนนา สาธารณรัฐออสเตรีย เมืองฮัมบูร์ก สหพันธ์สาธารณรัฐเยอรมนี และกรุงปารีส สาธารณรัฐฝรั่งเศส ซึ่งการแสดงคอนเสิร์ต ณ กรุงเวียนนา สาธารณรัฐออสเตรีย ได้รับการชื่นชมจากผู้ฟัง ยืนปรบมือให้เกียรตินานนับสิบนาที ซึ่งถือเป็นเรื่องน่าประทับใจอย่างยิ่งที่วงดนตรีคลาสสิกจากประเทศไทยได้รับการยอมรับในระดับสากล

อ่านรายละเอียด
เพิ่มเติมได้ที่



สนับสนุนกีฬาขี่ม้า



บี.กริม สนับสนุนกีฬาขี่ม้ามายาวนานผ่านสมาคมขี่ม้าแห่งประเทศไทย โดยมีเป้าประสงค์ที่จะยกระดับกีฬาขี่ม้าของเมืองไทยให้ไปสู่ระดับสากล มีนักกีฬาขี่ม้าทีมชาติไทยเข้าแข่งขันในกีฬาโอลิมปิก โดยเมื่อปี 2564 สมาคมกีฬาขี่ม้าแห่งประเทศไทยได้นำพามาสู่จุดที่ดีที่สุด โดยเป็นประเทศเดียวในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ที่พาทั้งทีมไปสู่อโอลิมปิกเกมส์ได้ โดยเป็นหนึ่งใน 25 อันดับแรกของรายการ World Equestrian Games อีกทั้งปี 2562 ประสบความสำเร็จเป็นเจ้าภาพจัดการแข่งขันกีฬาขี่ม้าครั้งยิ่งใหญ่เป็นครั้งแรกในทวีปเอเชียสำหรับรายการ “FEI Asian Championships Pattaya 2019” ณ สนามไทยโปโล แอนด์ อีเควสเตรียน คลับ พัทยา จ.ชลบุรี ซึ่งเป็นสนามควอลิฟายไปสู่อโอลิมปิกหนึ่งเดียวในเอเชีย โดยนักกีฬาขี่ม้าจากประเทศไทย ได้รับเหรียญมากที่สุด และยังได้รับเหรียญทองอันดับหนึ่งในการแข่งขันประเภททีม ศิลปะบังคับม้า (Dressage)

และล่าสุดในปีที่ผ่านมา ก็กับการแข่งขันมหกรรมกีฬาเอเชียนเกมส์ ครั้งที่ 19 ที่จัดขึ้น ณ เมืองหางโจว ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ซึ่งนักกีฬาขี่ม้าทีมชาติไทยสร้างชื่อเสียงด้วยการคว้า 1 เหรียญเงินจากการขี่ม้า Eventing ประเภทบุคคล และ 1 เหรียญทองแดง จากการขี่ม้า Eventing ประเภททีม ตลอดจนได้รับความไว้วางใจจากสหพันธ์กีฬาขี่ม้านานาชาติ มอบหมายให้ประเทศไทยเป็นเจ้าภาพในการจัดแข่งขันรายการ FEI SEA Youth Cup 2023 เป็นครั้งแรกในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เพื่อส่งเสริมให้เกิดความต่อเนื่องของการแข่งขันกีฬาขี่ม้าระดับเยาวชน

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่





นักกีฬาขี่ม้าทีมชาติไทย ณ มหกรรมกีฬาเอเชียนเกมส์ ครั้งที่ 19 เมืองหางโจว สาธารณรัฐประชาชนจีน



โครงการอนุรักษ์และฟื้นฟูประชากรเสือโคร่ง



อนุรักษ์และฟื้นฟูระบบนิเวศอย่างยั่งยืน



บี.กริม ดำเนินโครงการอนุรักษ์และฟื้นฟูประชากรเสือโคร่ง ผ่านความร่วมมือกับภาครัฐและเอกชนต่างๆ มาตลอด 10 ปีที่ผ่านมา เพราะเสือโคร่งเป็นนักล่าในตำแหน่งบนสุดของระบบห่วงโซ่อาหาร จำนวนเสือโคร่งตามธรรมชาติสามารถวัดความอุดมสมบูรณ์ของระบบนิเวศในผืนป่า โดยให้การจัดหาอุปกรณ์เครื่องมือที่ทันสมัยและเพียงพอต่อการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ผู้พิทักษ์ป่า (Ranger) ตลอดจนการฝึกอบรมเพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมให้กับเจ้าหน้าที่ผู้พิทักษ์ป่าเมื่อต้องเจอกับสถานการณ์จริงในการปฏิบัติงานทุกวัน ตลอดจนการปรับปรุงสถานีปฏิบัติงาน สนับสนุนการสร้างโป่งอาหาร และการเพาะพันธุ์สัตว์กินเพื่อปล่อยเข้าสู่ป่า เพื่อเป็นแหล่งอาหารแก่เสือโคร่ง รวมทั้งการให้ความรู้ถึงความสำคัญของเสือโคร่งกับ ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่ป่าสงวน นักเรียน นักศึกษา และประชาชนทั่วไป

บี.กริม ยังมุ่งเน้นการสร้างความรู้ความตระหนักรู้เกี่ยวกับความสำคัญของเสือโคร่งต่อระบบนิเวศ ผ่านกิจกรรมต่างๆ อาทิ การร่วมแสดงวิสัยทัศน์ การให้สัมภาษณ์และสนทนาแลกเปลี่ยนความคิดเห็นบนหลากหลายเวทีทั้งในและต่างประเทศ อาทิ Forbes Global CEO Conference, CNBC Connect, Bloomberg Economy Forum รวมทั้งการเผยแพร่สื่อโฆษณา Save The Tigers ผ่านช่องทางระดับโลก อาทิ BBC, Bloomberg, CNN, CNBC ตลอดจนนำเสนอเรื่องราวของการสร้างระบบนิเวศให้เข้มแข็งสู่การฟื้นฟูประชากรเสือโคร่ง ภายใต้โครงการชื่อ 'CNN: Mission Tiger' (ภารกิจเสือโคร่ง) อีกด้วย

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่



ข้อมูลสำคัญ 2566

กำลังการผลิตติดตั้ง
(เมกะวัตต์)

4,005

62 โครงการ
ที่เปิดดำเนินการแล้ว

4,703

76 โครงการ
รวมโครงการระหว่างก่อสร้าง
และพัฒนา (Committed)

เป้าหมาย
(เมกะวัตต์)

10,000¹

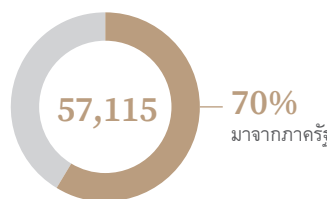
ภายในปี 2573
¹ รวมโครงการระหว่างก่อสร้าง
และพัฒนา (Committed)

ปริมาณไฟฟ้าที่ขาย²
(กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

14,194

² รวมปริมาณไฟฟ้าที่ขายจากบริษัทย่อยตามงบการเงินรวม

รายได้จากการขายและการให้บริการ
(ล้านบาท)



กำลังการผลิตจากการ
ดำเนินงานเพิ่มขึ้น
(เมกะวัตต์)

667

จำนวนลูกค้า
อุตสาหกรรม
(ราย)

400+

ลูกค้าอุตสาหกรรมใหม่
ที่เข้าระบบ
(เมกะวัตต์)

51.2

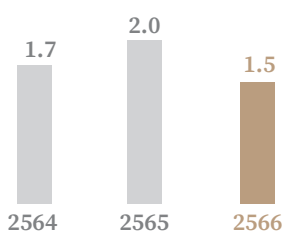
EBITDA
(ล้านบาท)

14,325

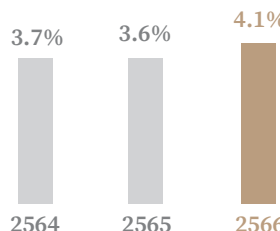
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (ล้านบาท)

2,056

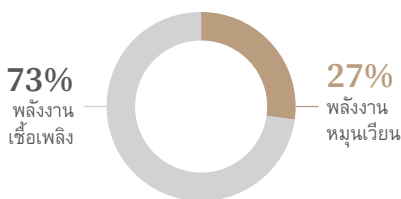
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น
(เท่า)



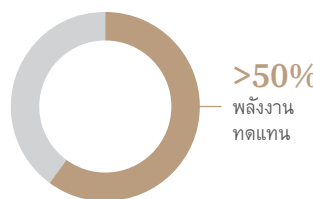
ต้นทุนทางการเงิน



สัดส่วนการผลิต
ณ สิ้นปี 2566



เป้าหมายภายในปี 2573



งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

(ล้านบาท)

| | 2564 | 2565 | 2566 |
|---|--------|---------|--------|
| รายได้จากการขายและการให้บริการ | 46,628 | 62,395 | 57,115 |
| EBITDA ¹ | 12,392 | 9,796 | 14,325 |
| กำไรสุทธิ | 3,417 | (898) | 3,685 |
| กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ | 2,276 | (1,244) | 1,885 |
| (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | 502 | 840 | 235 |
| (รายได้) / รายจ่ายที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน | 0 | 1,105 | (109) |
| กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ² | 3,919 | 1,047 | 3,811 |
| กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ | 2,440 | 375 | 2,056 |

¹ EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีเงินได้, ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

² กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

งบแสดงฐานะการเงิน

(ล้านบาท)

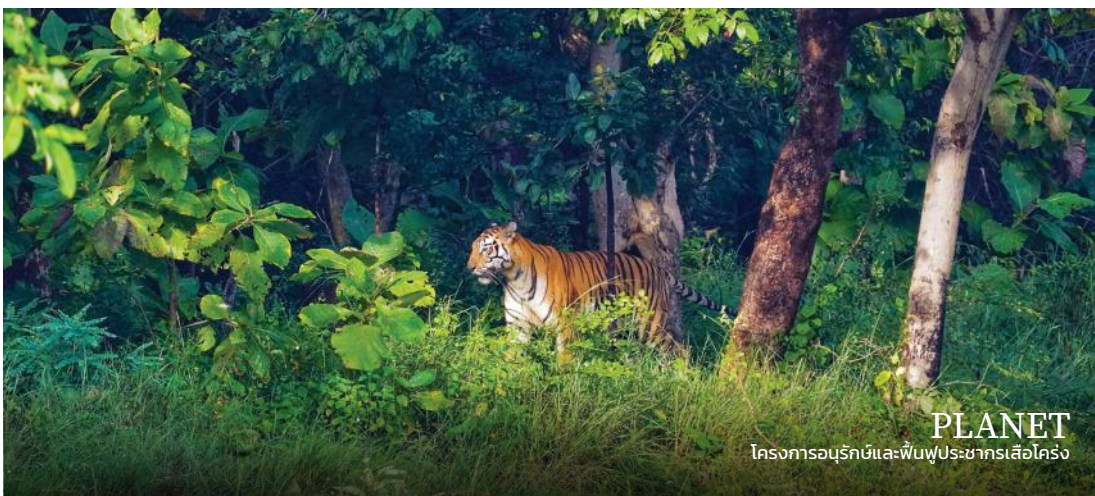
| | 2564 | 2565 | 2566 |
|---------------------------------|---------|---------|---------|
| สินทรัพย์รวม | 149,198 | 170,651 | 177,036 |
| หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย | 94,631 | 114,453 | 110,159 |
| หนี้สินรวม | 108,382 | 128,483 | 124,334 |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้น | 40,816 | 42,168 | 52,703 |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้น-บริษัทใหญ่ | 29,471 | 29,728 | 38,128 |

อัตราส่วนทางการเงิน

| | 2564 | 2565 | 2566 |
|--------------------------------------|-------|-------|-------|
| อัตรากำไร EBITDA | 26.6% | 15.7% | 25.1% |
| อัตราส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน | 8.4% | 1.7% | 6.7% |
| อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น ¹ | 8.6% | 1.3% | 6.1% |

¹ กำไรสุทธิจากการดำเนินงานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หารด้วยค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท

ผลงานที่โดดเด่นด้านความยั่งยืน



ผลงานที่โดดเด่นด้านความยั่งยืนปี 2566



หมายเหตุ:

¹ ตั้งแต่เริ่มโครงการปี 2553

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

³ ไม่รวมของเสียจากกิจกรรมที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว (non-recurring item) จากการรื้อถอนโรงไฟฟ้า ABP1 และ BGP1M-2 เฉพาะส่วนที่ดำเนินการเอง ไม่ผ่านผู้รับเหมา ทั้งนี้หากกรมรายการดังกล่าว สิ้นสุดส่วนของเสียน่ากลับมาใช้ใหม่รีไซเคิลอยู่ที่ร้อยละ 77.8 ในปี 2566

⁴ โดยมีการทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่และประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

⁵ ครอบคลุมพื้นที่ดินที่อยู่อาศัยที่สำคัญของสัตว์ป่า พื้นที่ที่ได้รับการคุ้มครองตามกฎหมาย พื้นที่บริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่มรดกโลก และพื้นที่ที่ได้รับการปกป้องภายใต้พื้นที่คุ้มครองตามนิยามขององค์การระหว่างประเทศเพื่อการอนุรักษ์ธรรมชาติ (IUCN) Category I-IV

รางวัลแห่งความสำเร็จ

ระดับนานาชาติ



ได้รับคัดเลือกให้อยู่ใน
“The Sustainability Yearbook” โดย S&P Global (ปีที่ 3)
โดยอยู่ในกลุ่มบริษัทผู้นำ Top 10% แรกของอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า
ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2



การประเมิน MSCI ESG Rating ในระดับ BBB
ประจำปี 2566 โดย MSCI ESG Research



การได้รับคัดเลือกเข้าเป็นสมาชิก
FTSE4Good Index Series (ปีที่ 4) โดย FTSE Russell (England)



รางวัล the Most Outstanding Company in Thailand
ในกลุ่มธุรกิจ Utilities เป็นครั้งที่ 3
จาก Asia's Outstanding Companies Poll 2023
โดย Asiamoney



รางวัลซีอีโอยอดเยี่ยมแห่งเอเชีย, ซีเอฟโอยอดเยี่ยมแห่งเอเชีย,
รางวัลความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมยอดเยี่ยม, รางวัลบริษัทนักลงทุนสัมพันธ์
ยอดเยี่ยม และรางวัลนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยมแห่งเอเชียจาก
The 13th Asian Excellence Awards 2023
โดย Corporate Governance Asia



ระดับ Gold รางวัลผู้นำองค์กรยอดเยี่ยม, รางวัลผู้บริหารทางการเงินยอดเยี่ยม, รางวัลบริษัทพลังงานยอดเยี่ยม, รางวัลบริษัท ESG ยอดเยี่ยม, รางวัลบริษัทด้านความหลากหลาย ความเสมอภาค และการมีส่วนร่วมยอดเยี่ยม, ระดับ Silver รางวัลบริษัทที่มีภาพรวมยอดเยี่ยม และ ระดับ Bronze รางวัลบริษัทด้านนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม จาก FinanceAsia Asia's Best Companies 2023 โดย FinanceAsia



รางวัล HR Asia Best Companies to Work for in Asia 2023 โดย HR Asia

ระดับประเทศ



ติดอันดับรายชื่อหุ้นยั่งยืน ประจำปี 2566 ติดต่อกันเป็นปีที่ 6 โดยได้รับการประเมิน "SET ESG Rating" ในระดับสูงสุด AAA จาก ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย



รางวัลการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืน ประจำปี 2566 จาก สถาบันไทยพัฒนา



ผลประเมิน CGR ในระดับ "ดีเลิศ" ประจำปี 2566 จาก สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย



ผลประเมิน AGM Checklist 100 คะแนนเต็ม ในระดับ "ดีเลิศ" ประจำปี 2566 จาก สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์



ได้รับการรับรองเป็นองค์กรต่อต้านคอร์รัปชัน ต่อเนื่องเป็นครั้งที่ 3 จากแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC)

วิสัยทัศน์ พันธกิจ วัฒนธรรม และค่านิยมองค์กร

จุดมุ่งหมายของ บี.กริม

“ดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี
เพื่อสร้างความศิวิไลซ์
ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ”

วิสัยทัศน์

“สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี”

พันธกิจ

บี.กริม เพาเวอร์ มีพันธกิจในการสนับสนุนเป้าหมายการเติบโตทางธุรกิจให้เป็นไปอย่างมีคุณภาพและยั่งยืนทั้งในมิติเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม รวมถึงการเตรียมความพร้อมของบุคลากรและเทคโนโลยีให้ก้าวทันต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดกลยุทธ์และแผนงานที่สามารถสร้างโอกาสในการขยายและต่อยอดทางธุรกิจ ตลอดจนการพัฒนาความร่วมมือทางธุรกิจกับพันธมิตรที่แข็งแกร่งทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อนำไปสู่ความเป็นเลิศในการดำเนินงานและการสร้างข้อได้เปรียบในการแข่งขันทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ซึ่งจะสามารถสร้างผลตอบแทนและสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนได้อย่างต่อเนื่อง

บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดพันธกิจในการดำเนินงาน 6 ด้าน ดังนี้

สินค้าและบริการ

สร้างคุณค่าให้กับสังคม ด้วยการผลิตพลังงานคุณภาพสูง และให้บริการลูกค้าด้วยพลังแห่งการบุกเบิก ดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี โดยใช้นโยบายที่มีคนและธรรมชาติเป็นศูนย์กลาง

การปฏิบัติงาน

พัฒนาการดำเนินธุรกิจของเราอย่างต่อเนื่อง เพื่อก้าวเป็นผู้ผลิตพลังงานชั้นนำระดับโลก

การเติบโต

สร้างการเติบโตที่ยั่งยืน โดยมีพันธมิตรทางธุรกิจที่แข็งแกร่งทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ

สถานที่ทำงาน

ทำงานร่วมกันด้วยความผาสุกและโอปอ้อมอารี พนักงานทุกคนมีความเป็นมืออาชีพ ปฏิบัติหน้าที่ด้วยจริยธรรมและความซื่อตรง

ชุมชนและสังคม

สร้างพลังงานให้กับชุมชนและสังคม เพื่อตอบสนองความต้องการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

สิ่งแวดล้อม

ดำเนินธุรกิจของเราด้วยความใส่ใจต่อธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

วัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร

บี.กริม เพาเวอร์ เป็นหนึ่งในธุรกิจหลักของ บี.กริม ซึ่งมีประวัติศาสตร์และรากฐานอันยาวนานกว่า 145 ปี นับแต่การก่อตั้งธุรกิจครั้งแรก วัฒนธรรมองค์กรเป็นสิ่งสำคัญอย่างยิ่ง เนื่องจากเรามุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน จึงมีการส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กรและค่านิยมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่องและยาวนาน ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารปฏิบัติตนเป็นแบบอย่างที่ดีในการขับเคลื่อนวัฒนธรรมองค์กรและค่านิยมให้เข้มแข็ง รวมทั้งภายในองค์กรมีการสื่อสารกับพนักงานถึงความสำคัญของวัฒนธรรมองค์กรและค่านิยมอย่างสม่ำเสมอ มีการส่งเสริมให้พนักงานได้เรียนรู้วัฒนธรรมองค์กรและค่านิยมผ่านการเรียนรู้และกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อให้พนักงานมีความเข้าใจ และยึดถือค่านิยมหลัก 4 ประการ (4Ps) ในการปฏิบัติงาน ได้แก่ ทศนคติที่ดี (Positivity) ความร่วมมือ (Partnership) ความเป็นมืออาชีพ (Professionalism) และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ (Pioneering Spirit) ค่านิยมเหล่านี้มุ่งเน้นให้บุคลากรมีความคิดเชิงบวก มีสติในการดำเนินชีวิต การทำงานเป็นทีม มีความเชี่ยวชาญและรับผิดชอบในการปฏิบัติงาน สามารถทำงานเชิงรุก มีความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ และปรับตัวเพื่อขับเคลื่อนวิสัยทัศน์ขององค์กร เรามุ่งเน้นให้เกิดการมีส่วนร่วมของพนักงาน รวมทั้งสร้างความสุข ประสิทธิภาพ และคุณภาพชีวิตที่ดีของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม

ค่านิยมองค์กร

4Ps คือค่านิยมหลัก 4 ประการขององค์กร เป็นสิ่งสำคัญอย่างยิ่งในการขับเคลื่อนให้ บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารให้ความสำคัญและเป็นแบบอย่างที่ดีในการขับเคลื่อนค่านิยมองค์กรให้เข้มแข็งทั้งนี้ภายในองค์กรมีการสื่อสารกับพนักงานถึงความสำคัญของค่านิยมองค์กรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้พนักงานมีความเข้าใจและแสดงพฤติกรรมตามค่านิยมหลักทั้ง 4 ประการ (4Ps) ได้แก่ ทศนคติที่ดี (Positivity) ความร่วมมือ (Partnership) ความเป็นมืออาชีพ (Professionalism) และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ (Pioneering Spirit) รวมถึงการมีสติในการดำเนินชีวิต (Mindfulness) อันจะสนับสนุนการขับเคลื่อนวิสัยทัศน์ขององค์กร ส่งเสริมคุณภาพการทำงานอย่างมีความสุขและประสิทธิภาพ และคุณภาพชีวิตที่ดีของพนักงานทุกคน



Positivity
ทัศนคติที่ดี

คิดบวก
ปรับตัว
เปิดใจ



Partnership
ความร่วมมือ

สามัคคี
สนับสนุน
แสดงความเป็นเจ้าของ



Professionalism
ความเป็นมืออาชีพ

เชี่ยวชาญ
รับผิดชอบ
มีจริยธรรม



Pioneering spirit
ความคิดริเริ่มสร้างสรรค์

ริเริ่มสร้างสรรค์
ทำงานเชิงรุก
แลกเปลี่ยนเรียนรู้

ยุทธศาสตร์ GreenLeap 2566

บี.กริม เพาเวอร์ มีการเติบโตที่สำคัญ โดยขยายกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจาก 3,338 เมกะวัตต์ ณ สิ้นปี 2565 เป็น 4,005 เมกะวัตต์ ในปี 2566 ด้วยความมุ่งมั่นที่จะส่งเสริมด้านพลังงานหมุนเวียน บี.กริม เพาเวอร์ ตั้งเป้าขยายการลงทุนมุ่งสู่ 10,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 โดยมีสัดส่วนโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 50.0 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ควบคู่ไปกับการจัดการโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง ตลอดจนการลดการปล่อยคาร์บอนตามแนวทางขององค์กรพลังงานระหว่างประเทศ (IEA) ในการรักษาอุณหภูมิให้เพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส (สำหรับประเทศในกลุ่ม Non-OECD) เพื่อที่จะบรรลุเป้าหมายเป็นองค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เป็นศูนย์ ภายในปี 2593

ด้วยวิสัยทัศน์ “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอฮอมอารี” ถือเป็นหัวใจสำคัญของกลยุทธ์ “GreenLeap - Global and Green” ด้วยความตระหนักในเรื่องนี้เรามุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอฮอมอารี โดยการเป็นผู้นำการส่งมอบโซลูชันด้านพลังงานอย่างยั่งยืน เป้าหมายของเราคือการเป็นผู้นำด้านพลังงานระดับโลก โดยการสร้างจุดแข็งที่สำคัญดังต่อไปนี้:

- เพิ่มขีดความสามารถในการกำหนด พัฒนา ดำเนินงาน และบำรุงรักษา โครงการพลังงานหมุนเวียนให้มีความยืดหยุ่น
- สร้างการยอมรับในฐานะคู่ค้าที่เป็นที่ไว้วางใจ และเป็นผู้นำเทคโนโลยีที่ทันสมัยเข้ามาใช้ในการดำเนินงาน
- เปิดกว้างรับแนวทาง โอกาสใหม่ ๆ อย่างมีวิสัยทัศน์ เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจที่น่าสนใจและความสามารถในการได้มาซึ่งเงินลงทุนทางการเงินที่เอื้อต่อการขยายธุรกิจ
- มุ่งมั่นต่อความยั่งยืน มีจริยธรรม และมีการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งสอดคล้องกับความต้องการพลังงานสะอาดและพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มสูงขึ้นทั่วโลก

ยุทธศาสตร์ GreenLeap ประกอบด้วยกลยุทธ์ 3 ประการดังนี้

Industrial Solutions

หัวใจสำคัญเชิงกลยุทธ์ของ “Industrial Solutions” มีจุดมุ่งหมายในการจัดหาพลังงานที่มีเสถียรภาพ และมีความยั่งยืนให้กับลูกค้าภาคอุตสาหกรรม ภายใต้อัตราค่าไฟฟ้าที่หลากหลาย โดยใช้โครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในการผลิตพลังงานสีเขียว ร่วมกับการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ทันสมัย แบตเตอรี่ รวมถึงการเตรียมพร้อมในการรองรับยานยนต์ไฟฟ้า และระบบดิจิทัลที่รองรับการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทางเลือกที่สะอาดที่กระจายอยู่ทั่วไป (distributed energy source)

รวมถึงสนับสนุนลูกค้าด้านการชดเชยคาร์บอนและการเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน เพื่อเป็นตัวช่วยสำคัญไปสู่การปล่อยคาร์บอนสุทธิเป็นศูนย์ แนวทางนี้ได้ยกระดับองค์ความรู้ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการบูรณาการพลังงานหมุนเวียนและระบบกักเก็บพลังงาน ตลอดจนความมุ่งมั่นของเราในการให้บริการด้านพลังงานแก่ลูกค้าอย่างครบวงจร ในเบื้องต้นเราเน้นความสำคัญไปที่นิคมอุตสาหกรรมในประเทศไทยและสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม รวมถึงการขยายไปยังประเทศมาเลเซีย ยุโรป และตลาดอื่นที่มีความน่าสนใจ

Independent Power Producer

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

ประกอบด้วย “Flexible Power” โดยมีกลุ่มเป้าหมายหลักคือประเทศไทยและสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม การบริหารจัดการระบบสำรองไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เพื่อสร้างสมดุลในการรองรับการเพิ่มขึ้นของพลังงานหมุนเวียน และเตรียมพร้อมสำหรับอนาคตเมื่อโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะมีบทบาทสำคัญในการปรับสมดุลของโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงการใช้เชื้อเพลิงทางเลือก และการพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานระยะกลางและระยะยาว แนวทางดังกล่าวเป็นการนำเอาประสบการณ์เชิงลึกของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการดำเนินงาน บริหารจัดการ และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม รวมถึงความมุ่งมั่นในการสร้างนวัตกรรมและพัฒนาเทคโนโลยีที่

ขับเคลื่อนด้วยค่านิยมองค์กร ได้แก่ ความเป็นมืออาชีพและความคิดริเริ่มสร้างสรรค์

และ “Renewable Power” เรามุ่งมั่นที่จะมีบทบาทสำคัญในการเปลี่ยนผ่านพลังงานของโลก และใช้โอกาสจากการเติบโตอย่างก้าวกระโดดของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เรายกระดับประสิทธิภาพการพัฒนาและดำเนินโครงการด้วยประสบการณ์เชิงลึกความร่วมมือกับเครือข่ายพันธมิตรระดับโลกที่มีมาอย่างยาวนาน พันธสัญญาต่อชุมชนและสังคม และพัฒนาเครื่องมือซอฟต์แวร์ขั้นสูงที่จะเป็นกรรมสิทธิ์ของเรา (Proprietary Software) สำหรับบริหารจัดการโครงการพลังงานหมุนเวียน โดยมุ่งเน้นพื้นที่ที่มีการเติบโตและเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วของระบบเศรษฐกิจทั้งในภูมิภาคเอเชียและภูมิภาคอื่น ๆ ซึ่งจะยกระดับคุณภาพการลงทุนและเปิดโอกาสผ่านการเติบโตอย่างก้าวกระโดดและการเปลี่ยนผ่านไปยังพลังงานหมุนเวียน จากการดำเนินงานเพื่อประโยชน์ของสังคมโลก เรามุ่งเน้นที่จะกระจายความเสี่ยงทางธุรกิจและเบิกทางไปสู่ความสำเร็จอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน

Sustainable Fuels

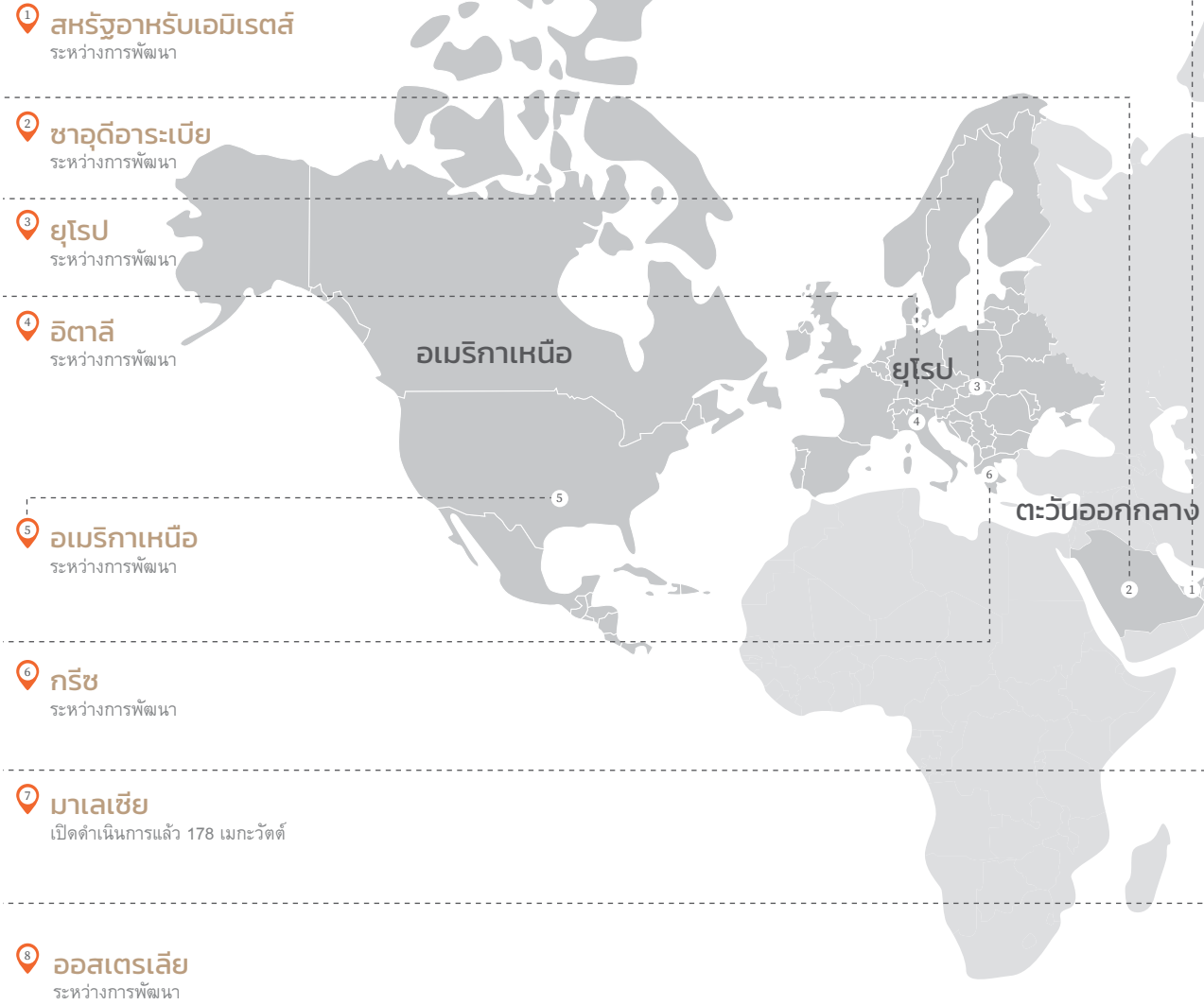
ความสำคัญเชิงกลยุทธ์ของ “Sustainable Fuels” มีกลุ่มเป้าหมายหลักคือประเทศไทยและสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม เพื่อจัดหาเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม รวมถึงการพัฒนาความเชี่ยวชาญในการผลิตวัตถุดิบตั้งต้นอย่างยั่งยืนสำหรับภาคอุตสาหกรรม ผลิตภัณฑ์ปิ๋ย และเคมีภัณฑ์ ตลอดจนเชื้อเพลิงสังเคราะห์และเชื้อเพลิงอินทรีย์สำหรับภาคส่วนที่มีความท้าทายในการลดทอนปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เช่น อุตสาหกรรมการบินและการขนส่ง บี.กริม เพาเวอร์

จะใช้ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว ประสบการณ์ในการเจรจาต่อรองสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาว และความร่วมมืออย่างแข็งแกร่งกับคู่ค้าและผู้ผลิตอุปกรณ์เทคโนโลยีขั้นสูง

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

ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

โครงการในประเทศต่าง ๆ



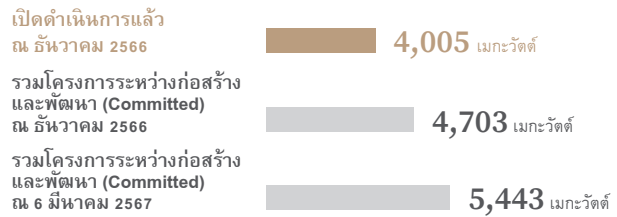
สถานะโครงการ¹



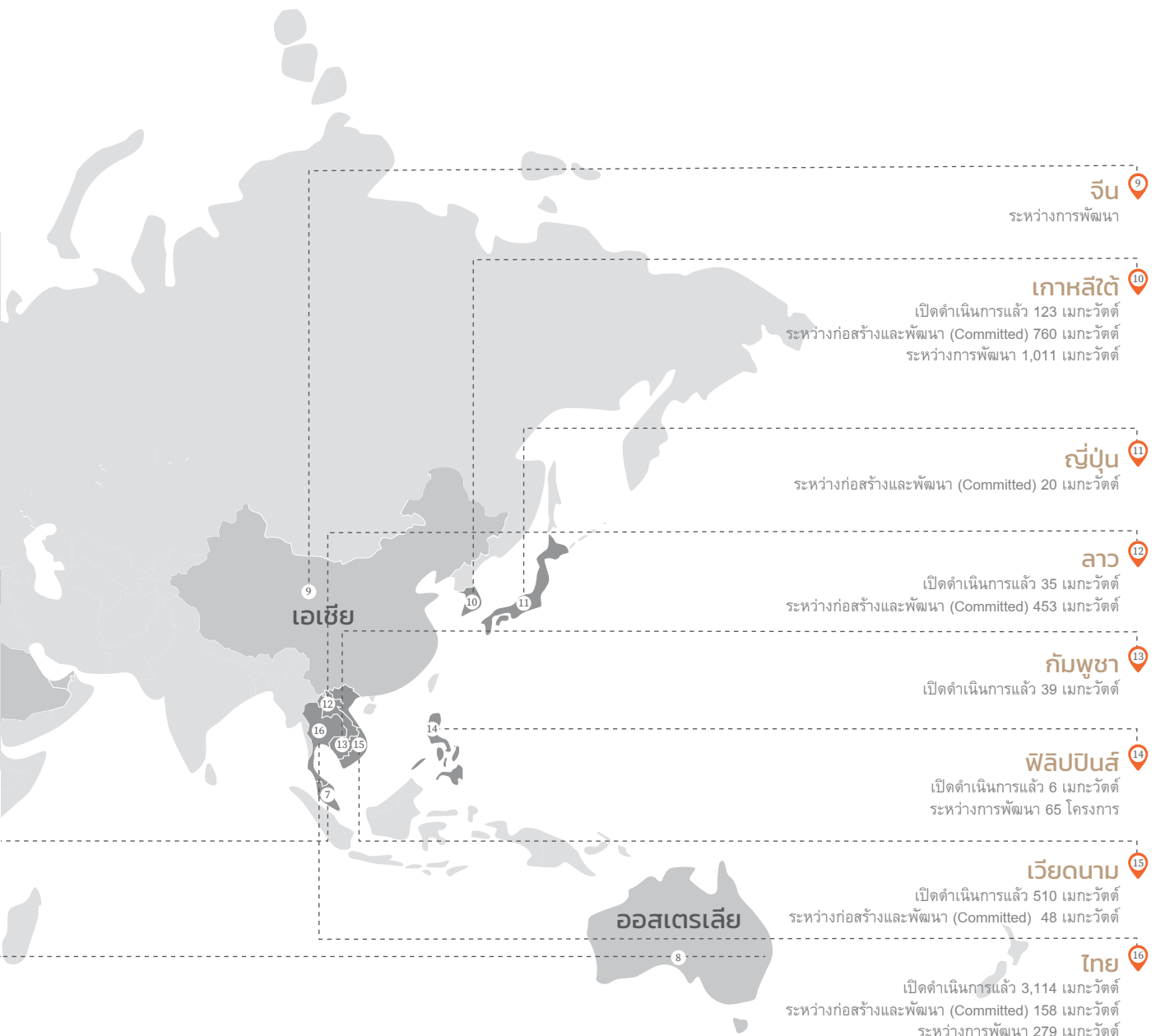
62
โครงการ
ที่เปิดดำเนินการแล้ว

14
โครงการ
ระหว่างก่อสร้าง
และพัฒนา (Committed)

กำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น²



¹ ไม่รวมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา
² รวมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา



ความสามารถในการผลิตไฟฟ้า
(เมกะวัตต์)

| | พลังงาน ความร้อน รวม | พลังงาน แสงอาทิตย์ | พลังน้ำ | Hybrid | พลังงานลม | Backup for power trading | พลังงาน จากขยะ อุตสาหกรรม | พลังงาน แสงอาทิตย์ บนหลังคา | รวม |
|---|----------------------------|-----------------------|---------|--------|-----------|-----------------------------|---------------------------------|-----------------------------------|-------|
| 2566 | 2,920 | 982 | 35 | - | 16 | 13 | 5 | 34 | 4,005 |
| ระหว่างก่อสร้างและ พัฒนา (Committed) ณ ธันวาคม 2566 | 2,920 | 1,061 | 488 | 98 | 84 | 13 | 5 | 34 | 4,703 |

ณ สิ้นปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวม 62 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 4,005 เมกะวัตต์ โดยมีกลยุทธ์ที่สำคัญกับพันธมิตรทางธุรกิจเพื่อบรรลุเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนด้านพลังงานหมุนเวียนให้มากกว่าร้อยละ 50.0 ของกำลังการผลิต

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นหนึ่งในธุรกิจหลักของ บี.กริม ซึ่งดำเนินธุรกิจภายใต้ปรัชญาการดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารีเพื่อสร้างความศิวิไลซ์ ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ ก่อตั้งในปี 2536 และกลายมาเป็นหนึ่งในผู้บุกเบิกอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนรายแรกๆ ของประเทศไทย จากโครงการโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 (ABP1) ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2541 จากนั้นได้มีการขยายการลงทุนด้านโครงการโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2559 ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน และเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเสนอขายหุ้นแก่ประชาชนในครั้งแรก เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2560 โดยมีทุนจดทะเบียน 5,400,000,000 บาท

ณ สิ้นปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 62 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 4,005 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ 2,597 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ยังมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้างเพิ่มเติมซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วจำนวน 14 โครงการ ซึ่งจะทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมไม่ต่ำกว่า 4,703 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ 2,930 เมกะวัตต์ และมุ่งสู่กำลังการผลิต 10,000 เมกะวัตต์ จากโครงการที่เปิดดำเนินการแล้วและอยู่ระหว่างการพัฒนาภายในปี 2573

สำหรับการขายไฟฟ้าและไอน้ำในประเทศไทย บี.กริม เพาเวอร์ มีคู่สัญญาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังนี้

1. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP
2. สัญญาขายไฟฟ้าและไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม รวมถึงธุรกิจสายส่งและจำหน่าย ผ่านโครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ที่ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นโรงงานอุตสาหกรรมมากกว่า 400 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 เบ็ญนหัว
- 2.11 เขตเศรษฐกิจพิเศษปอยเปต (Poipet PPSEZ)
3. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าพลังงานขยะอุตสาหกรรม โรงไฟฟ้าพลังงานลม และภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560
4. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟน. ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการ และสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560
5. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ ภายใต้โครงการงานระบบไฟฟ้าและน้ำเย็น พื้นที่ท่าอากาศยานนานาชาติอู่ตะเภา
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 เบ็ญนหัว ผ่านโครงข่ายไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ นอกจากนี้ ยังมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 2 โครงการ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว คือโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Dau Tieng ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียน ณ ขณะนั้น และโครงการ Phu Yen TTP และเข้าลงทุนในโครงการพลังงานลม Houng Hoa 1 ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้าง มีโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว 3 โครงการ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และอีก 7 โครงการ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้าง มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Ray Power ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมถึงได้ลงทุนในธุรกิจสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าในราชอาณาจักรกัมพูชา นอกจากนี้ ได้ขยายการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมาเลเซีย

ประเทศญี่ปุ่น และสาธารณรัฐเกาหลี และเข้าพัฒนาและทำข้อตกลงเพื่อลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังผลิตรวมมากกว่า 1,000 เมกะวัตต์ ซึ่งถือเป็นก้าวสำคัญในการเข้าสู่ตลาดธุรกิจพลังงานของสาธารณรัฐเกาหลี สอดคล้องกับกลยุทธ์การขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียนของ บี.กริม เพาเวอร์ ในภูมิภาคเอเชีย และเป็นการเพิ่มฐานลูกค้าของเราและพันธมิตรในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อมุ่งสู่องค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์

ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจำนวน 3 โครงการ ในประเทศไทย ประกอบด้วย โครงการโรงไฟฟ้า BGPM2R โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม (SPP Replacement) กำลังการผลิต 140 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้า BGPAT2 และ BGPAT3 กำลังการผลิตติดตั้งรวม 280 เมกะวัตต์ รวมทั้งได้รับคัดเลือกเป็นผู้ผลิตและขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับรัฐบาล ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและประกาศอื่นที่เกี่ยวข้องรวมทั้งสิ้น 9 โครงการ กำลังการผลิตรวม 339.3 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ได้ขยายการลงทุนไปในประเทศต่าง ๆ ดังนี้ สาธารณรัฐเกาหลีได้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตติดตั้ง 99.0 เมกะวัตต์ และเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตติดตั้ง 23.5 เมกะวัตต์ และยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้างอื่น ๆ ในประเทศมาเลเซียได้

ขยายการลงทุนเพิ่มเติมในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 90.0 เมกะวัตต์ ซึ่งการลงทุนนี้ถือเป็นกลยุทธ์ที่สำคัญกับพันธมิตรทางธุรกิจเพื่อขยายการเติบโตด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศมาเลเซีย ในสาธารณรัฐอิตาลีได้ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและตั้งระบบหมุนตามดวงอาทิตย์ (Tracking System) กำลังการผลิตติดตั้ง 80.9 เมกะวัตต์ เพื่อแสวงหาโอกาสพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคยุโรปอย่างต่อเนื่อง ในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตติดตั้ง 65.0 เมกะวัตต์ และใน สปป. ลาว ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกอง 4A และ 4B กำลังการผลิตติดตั้งรวม 355 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. ระยะเวลา 27 ปี โดยการการลงทุนดังกล่าวจะช่วยพัฒนาธุรกิจพลังงานสะอาด รวมถึงเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนตามแนวโน้มการใช้พลังงานที่เกิดขึ้นทั่วโลก ซึ่งจะช่วยส่งเสริมการสร้างเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน เพื่อให้บรรลุเป้าหมายและสอดคล้องกับยุทธศาสตร์ของ บี.กริม เพาเวอร์

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีแผนความร่วมมือและแผนขยายการลงทุนไปในทวีปยุโรปอเมริกาเหนือและประเทศอื่น ๆ เช่น สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ และซาอุดีอาระเบีย โดยดำเนินการศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าเพื่อแสวงหาโอกาสการลงทุนที่น่าสนใจและมีผลตอบแทนที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนา ซึ่งมีกำลังการผลิตดังนี้

| ประเภทโรงไฟฟ้า | โรงไฟฟ้าทั้งหมด | | | โรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว | | |
|---------------------------------------|-----------------|---------------------------------|------------------------------------|------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|
| | จำนวนโรงไฟฟ้า | กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์) | กำลังการผลิตตามสัดส่วน (เมกะวัตต์) | จำนวนโรงไฟฟ้า | กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์) | กำลังการผลิตตามสัดส่วน (เมกะวัตต์) |
| พลังความร้อนร่วม ¹ | 23 | 2,919.9 | 1,797.6 | 23 | 2,919.9 | 1,797.6 |
| พลังงานแสงอาทิตย์ | 36 | 1,061.5 | 769.2 | 32 | 981.5 | 723.4 |
| พลังน้ำ | 10 | 487.6 | 165.5 | 3 | 35.1 | 24.9 |
| โรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน ² | 1 | 98.0 | 98.0 | - | - | - |
| พลังงานลม | 4 | 84.0 | 63.1 | 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 | n/a | 34.4 | 29.3 | n/a | 34.4 | 29.3 |
| รวม | 76 | 4,703.2 | 2,930.0 | 62 | 4,004.7 | 2,597.2 |

¹ โครงการโรงไฟฟ้า ABP1R ABP2R BPLC1R และ BGPM1&2R เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 140 เมกะวัตต์ต่อโรง

² โครงการโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน (Hybrid Power Plant) ประกอบไปด้วย โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตติดตั้ง 18 เมกะวัตต์ พร้อมด้วยระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) ขนาด 50 เมกะวัตต์-ชั่วโมง และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม กำลังการผลิตติดตั้ง 80 เมกะวัตต์

³ ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้าที่รับซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนมากกว่า 200 ราย ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนหัว รวมทั้งหมด 133 เมกะวัตต์ ผ่านโครงข่ายไฟฟ้าของกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์

จำนวนรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยม

โครงการโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 48 โครงการในประเทศไทย 3 โครงการในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม 3 โครงการในสปป.ลาว 1 โครงการในราชอาณาจักรกัมพูชา 5 โครงการในประเทศมาเลเซีย และ 2 โครงการในสาธารณรัฐเกาหลี ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้า โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 4,703 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของรวม 2,930 เมกะวัตต์)

ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

| โครงการโรงไฟฟ้า | บริษัท เจ้าของ โครงการ | กำลังการผลิตติดตั้ง | | สัดส่วน ความเป็น เจ้าของ ในเชิง เศรษฐกิจ ¹ (ร้อยละ) | กำลังการผลิต ติดตั้งตามสัดส่วน ความเป็นเจ้าของ ² | | ประเภท เชื้อเพลิง | วันที่เปิด ดำเนินการ เชิงพาณิชย์ |
|---|------------------------------|--------------------------|------------------------------|---|---|------------------------------|----------------------|--|
| | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ต้นต่อ ชั่วโมง) | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ต้นต่อ ชั่วโมง) | | |
| 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 |
| 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 |

| โครงการโรงไฟฟ้า | บริษัท เจ้าของ โครงการ | กำลังการผลิตติดตั้ง | | สัดส่วน ความ เป็น เจ้าของ ในเชิง เศรษฐกิจ ¹ (ร้อยละ) | กำลังการผลิต ติดตั้งตามสัดส่วน ความเป็นเจ้าของ ² | | ประเภท เชื้อเพลิง | วันที่เปิด ดำเนินการ เชิงพาณิชย์ |
|-----------------|------------------------------|--------------------------|------------------------------|---|---|------------------------------|----------------------|--|
| | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ตันต่อ ชั่วโมง) | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ตันต่อ ชั่วโมง) | | |

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 |

นิคมอุตสาหกรรมดับบลิว เอชเอ 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 |
|------------------------------|--------|-------|------|------|------|------|--------------|----------------|

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 |

บี.กริม เพาเวอร์
แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566

| โครงการโรงไฟฟ้า | บริษัท เจ้าของ โครงการ | กำลังการผลิตติดตั้ง | | สัดส่วน ความ เป็น เจ้าของ ในเชิง เศรษฐกิจ ¹ (ร้อยละ) | กำลังการผลิต ติดตั้งตามสัดส่วน ความเป็นเจ้าของ ² | | ประเภท เชื้อเพลิง | วันที่เปิด ดำเนินการ เชิงพาณิชย์ |
|--|------------------------------|--------------------------|------------------------------|---|---|------------------------------|----------------------|--|
| | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ตันต่อ ชั่วโมง) | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ตันต่อ ชั่วโมง) | | |
| ไทรล้อยน้ำ | Solarwa | 8.0 | - | 49.0 ³ | 3.9 | - | แสงอาทิตย์ | 28 ธันวาคม 2558 |
| ไทรถลอย 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 |
| จังหวัดพระนครศรีอยุธยา | | | | | | | | |
| ไทรเสนา 2 | BGYSP | 5.0 | - | 99.0 | 5.0 | - | แสงอาทิตย์ | 22 ธันวาคม 2558 |
| จังหวัดสระบุรี | | | | | | | | |
| บีจีทีอาร์อี 1 | TPS | 8.0 | - | 49.0 ³ | 3.9 | - | แสงอาทิตย์ | 18 ธันวาคม 2558 |
| บีจีทีอาร์อี 2 | Solarwa | 8.0 | - | 49.0 ³ | 3.9 | - | แสงอาทิตย์ | 18 ธันวาคม 2558 |
| บีจีทีอาร์อี 3 | Solarwa | 6.5 | - | 49.0 ³ | 3.2 | - | แสงอาทิตย์ | 25 ธันวาคม 2558 |
| จังหวัดสระแก้ว | | | | | | | | |
| บีจีเอสพีเอส 1 | BGSPS 1 | 8.0 | - | 100.0 | 8.0 | - | แสงอาทิตย์ | 27 เมษายน 2559 |
| จังหวัดเพชรบูรณ์ | | | | | | | | |
| โครงการสหกรณ์การเกษตร ชนแดน | BSPCD | 2.3 | - | 100.0 | 2.3 | - | แสงอาทิตย์ | 3 ธันวาคม 2561 |
| จังหวัดฉะเชิงเทรา | | | | | | | | |
| โครงการองค์การสงเคราะห์ ทหารผ่านศึก ในพระบรม ราชูปถัมภ์ สำนักงาน สงเคราะห์ทหารผ่านศึก เขตชลบุรี | BGRIM | 3.6 | - | 100.0 | 3.6 | - | แสงอาทิตย์ | 24 ธันวาคม 2561 |
| จังหวัดสุราษฎร์ธานี | | | | | | | | |
| โครงการสหกรณ์การเกษตร บ้านนาเดิม | BSPCB | 5.0 | - | 100.0 | 5.0 | - | แสงอาทิตย์ | 25 ธันวาคม 2561 |
| จังหวัดกรุงเทพมหานคร | | | | | | | | |
| โครงการองค์การสงเคราะห์ ทหารผ่านศึก ในพระบรม ราชูปถัมภ์ สำนักงาน การเกษตร การอุตสาหกรรม และการบริการ | BGSP1 | 5.0 | - | 100.0 | 5.0 | - | แสงอาทิตย์ | 27 ธันวาคม 2561 |
| โครงการองค์การสงเคราะห์ ทหารผ่านศึก ในพระบรม ราชูปถัมภ์ โรงพยาบาล ทหารผ่านศึก | BGRIM | 5.0 | - | 100.0 | 5.0 | - | แสงอาทิตย์ | 27 ธันวาคม 2561 |

| โครงการโรงไฟฟ้า | บริษัท เจ้าของ โครงการ | กำลังการผลิตติดตั้ง | | สัดส่วน ความ เป็น เจ้าของ ในเชิง เศรษฐกิจ ¹ (ร้อยละ) | กำลังการผลิต ติดตั้งตามสัดส่วน ความเป็นเจ้าของ ² | | ประเภท เชื้อเพลิง | วันที่เปิด ดำเนินการ เชิงพาณิชย์ |
|-----------------|------------------------------|--------------------------|------------------------------|---|---|------------------------------|----------------------|--|
| | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ตันต่อ ชั่วโมง) | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ตันต่อ ชั่วโมง) | | |

จังหวัดสมุทรปราการ

| | | | | | | | | |
|---|-------|-----|---|-------|-----|---|------------|-----------------|
| โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานกิจการโรงงานในอารักขา | BGRIM | 5.0 | - | 100.0 | 5.0 | - | แสงอาทิตย์ | 27 ธันวาคม 2561 |
|---|-------|-----|---|-------|-----|---|------------|-----------------|

จังหวัดนนทบุรี

| | | | | | | | | |
|--|-------|-----|---|-------|-----|---|------------|-----------------|
| โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานรักษาความปลอดภัย | BGRIM | 5.0 | - | 100.0 | 5.0 | - | แสงอาทิตย์ | 27 ธันวาคม 2561 |
|--|-------|-----|---|-------|-----|---|------------|-----------------|

นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี จังหวัดราชบุรี

| | | | | | | | | |
|---------------------|-----|-----|---|------|-----|---|---------------|-----------------|
| โปรเกรส อินเตอร์คอม | 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 | 34.4 | - | 85.2 | 29.2 | - | แสงอาทิตย์ | n/a |
|--|-----|------|---|------|------|---|------------|-----|

สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

| | | | | | | | | |
|---------------------------------------|------|------|---|------|------|---|---------|----------------|
| เขื่อนน้ำน้อย 2 เซกเต้ม 1 (2 โครงการ) | XXHP | 20.1 | - | 70.0 | 14.1 | - | พลังน้ำ | 1 สิงหาคม 2560 |
|---------------------------------------|------|------|---|------|------|---|---------|----------------|

| | | | | | | | | |
|----------|-----------|------|---|------|------|---|---------|-----------------|
| น้ำแฉะ 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 |
|-----------|----|-------|---|-------|-------|---|------------|------------------|

| | | | | | | | | |
|-------------|-------------|-------|---|------|-------|---|------------|------------------|
| 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 |
|-----------|-----|------|---|-------|------|---|------------|-----------------|

บี.กริม เพาเวอร์
แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566

| โครงการโรงไฟฟ้า | บริษัท เจ้าของ โครงการ | กำลังการผลิตติดตั้ง | | สัดส่วน ความเป็น เจ้าของ ในเชิง เศรษฐกิจ ¹ (ร้อยละ) | กำลังการผลิต ติดตั้งตามสัดส่วน ความเป็นเจ้าของ ² | | ประเภท เชื้อเพลิง | วันที่เปิด ดำเนินการ เชิงพาณิชย์ |
|-----------------|------------------------------|--------------------------|------------------------------|---|---|------------------------------|----------------------|--|
| | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ตันต่อ ชั่วโมง) | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ตันต่อ ชั่วโมง) | | |

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 | BBPSB | 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 |

รวมกำลังการผลิตติดตั้ง **4,004.7 800.0 2,597.2 505.8**

¹ คำนวณจากสัดส่วนการลงทุนโดยตรง และ/หรือ โดยอ้อมของ บี.กริม เพาเวอร์

² กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ คำนวณจากผลคูณของกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้า กับจำนวนสัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ

³ BGSENA (ซึ่งเป็นบริษัทร่วมค้าที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 49.00) ถือหุ้นบริษัทใน Solarwa และ TPS ซึ่งหุ้นบริษัทดังกล่าวกำหนดให้ BGSENA มีสิทธิได้รับเงินปันผลในอัตราร้อยละ 99.98 ของเงินปันผลจ่ายทั้งหมด ดังนั้นทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีสัดส่วนความเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้า Solarwa และ TPS ในเชิงเศรษฐกิจจำนวนร้อยละ 48.99

⁴ BGP (Malaysia) ถือหุ้นใน RENH คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ซึ่งหากการแลกหุ้นกับ Pimpinan Ehsan Berhad (PEB) เสร็จสมบูรณ์แล้ว จะทำให้ BGP (Malaysia) มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40.6

⁵ BGP (Korea) ถือหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 21.27 ของหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และถือหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด ส่งผลให้ BGP (Korea) มีสิทธิได้รับเงินปันผลรวมในสัดส่วนร้อยละ 33.85

จำนวนรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยม

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนา

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา หมายถึง โครงการโรงไฟฟ้าที่มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือสัญญาอื่น ๆ ที่เทียบเท่ากับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ประมาณการกำลังการผลิตตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ และกำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ อาจมีการเปลี่ยนแปลง ระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา จำนวน 14 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 699 เมกะวัตต์

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา

| โครงการโรงไฟฟ้า | บริษัท เจ้าของ โครงการ | กำลังการผลิตติดตั้ง | | สัดส่วน ความเป็น เจ้าของ ในเชิง เศรษฐกิจ ¹ (ร้อยละ) | กำลังการผลิตติดตั้งตาม สัดส่วนความเป็น เจ้าของ ² | | ประเภท เชื้อเพลิง | กำหนดวัน เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์ |
|---|------------------------------|--------------------------|------------------------------|---|---|------------------------------|----------------------------|--|
| | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ตันต่อ ชั่วโมง) | | ไฟฟ้า (เมกะ วัตต์) | ไอน้ำ (ตันต่อ ชั่วโมง) | | |
| จังหวัดชลบุรี | | | | | | | | |
| โครงการผลิตไฟฟ้าแบบ ผสมผสาน ³ | BGRIM | 98.0 | - | 100.0 | 98.0 | - | แสงอาทิตย์ ก๊าซธรรมชาติ | 2567 2570 |
| โครงการจัดหาไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของรัฐบาล ปี 2565 | | | | | | | | |
| SCS5 | SCS5 | 20.0 | - | 100.0 | 20.0 | - | แสงอาทิตย์ | 2570 |
| CLP | CLP | 20.0 | - | 40.0 | 8.0 | - | แสงอาทิตย์ | 2570 |
| CMT | CMT | 20.0 | - | 40.0 | 8.0 | - | แสงอาทิตย์ | 2569 |
| ประเทศญี่ปุ่น | | | | | | | | |
| Gifu | Gifu | 20.0 | - | 49.0 | 9.8 | - | แสงอาทิตย์ | 2567 |
| สาธารณรัฐเกาหลี | | | | | | | | |
| KOPOS | KOPOS | 20.0 | - | 49.9 | 10.0 | - | พลังงานลม | 2567 |
| สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม | | | | | | | | |
| Huong Hoa 1 | HH1 | 48.0 | - | 80.0 | 38.4 | - | พลังงานลม | 2568 |
| สปป. ลาว | | | | | | | | |
| ทัดสะกอย | Tadsakhoi | 30.0 | - | 70.0 | 21.0 | - | พลังน้ำ | 2570 - 2573 |
| น้ำคาว 1 | Nam Khao 1 | 15.0 | - | 72.0 | 10.8 | - | พลังน้ำ | 2570 - 2573 |
| น้ำคาว 2 | Nam Khao 2 | 15.0 | - | 72.0 | 10.8 | - | พลังน้ำ | 2570 - 2573 |
| น้ำคาว 3 | Nam Khao 3 | 15.0 | - | 72.0 | 10.8 | - | พลังน้ำ | 2570 - 2573 |
| น้ำคาว 4 | Nam Khao 4 | 15.0 | - | 72.0 | 10.8 | - | พลังน้ำ | 2570 - 2573 |
| น้ำคาว 5 | Nam Khao 5 | 7.5 | - | 72.0 | 5.4 | - | พลังน้ำ | 2570 - 2573 |
| เซกอง 4 | XK4 | 355.0 | - | 20.0 | 71.0 | - | พลังน้ำ | 2576 |
| รวมกำลังการผลิตติดตั้ง | | 698.5 | - | | 322.8 | - | | |

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



Dau Tieng Tay Ninh Solar Power Project, Vietnam

ความเป็นมาและพัฒนาการที่สำคัญ

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นที่จะพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่องทุกระดับ โดยเห็นการขยายธุรกิจด้วยการใช้พลังงานสะอาด และการร่วมมือกับพันธมิตรในการพัฒนาต่อ ยอดความสำเร็จ นอกจากนี้ยังมุ่งเน้นการพัฒนากระบวนการบริหารจัดการพลังงานและโครงการอื่น ๆ เพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายในการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Carbon Emissions) ภายในปี 2593 อย่างยั่งยืน

ตามที่รัฐบาลไทยได้มีนโยบายเปิดเสรีอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2533 โดยเปิดโอกาสให้เอกชนเข้ามาดำเนินกิจการผลิตไฟฟ้า เพื่อดึงดูดลูกค้าอุตสาหกรรมจากต่างประเทศให้เข้ามาลงทุน บี.กริม เพาเวอร์ จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นในเดือนกรกฎาคม 2536 ในชื่อ บริษัท บอร์เนียว (1993) จำกัด และได้ก้าวขึ้นมาเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนรายแรกของประเทศไทย โดยโครงการโรงไฟฟ้าโครงการแรก คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ABP1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2541 บี.กริม เพาเวอร์ ได้ขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมอื่น ๆ โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน และโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน นอกจากนี้ได้ขยายธุรกิจไปในต่างประเทศ ในปี 2542 ได้เริ่มธุรกิจในการขายพลังงานไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าดีเซล ซึ่งในภายหลังได้เป็นไฟฟ้าสำรองสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าที่รับซื้อมาให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนหัว และในปี 2562 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 420 เมกะวัตต์ ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียน นอกจากนี้ยังมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว การลงทุนในธุรกิจสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าและโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในราชอาณาจักรกัมพูชา การร่วมพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสาน (โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พร้อมด้วยระบบกักเก็บพลังงาน (ESS)) ในโครงการพัฒนาศูนย์ข้อมูลและเมืองการบินตะวันออก และการลงทุนพลังงานหมุนเวียนในอีกหลายประเทศ เช่น ประเทศมาเลเซีย ประเทศญี่ปุ่น สาธารณรัฐเกาหลี สาธารณรัฐอิตาลี และสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ โดยมีการเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา ดังนี้

พ.ศ. 2564

- บี.กริม เพาเวอร์ เข้าลงทุนในบริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด (UVBGP) ในสัดส่วนร้อยละ 45.0 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนพัฒนาบริหารจัดการและดำเนินโครงการในด้านพลังงานร่วมกับ บริษัท ยูนิเวนเจอร์ จำกัด (มหาชน) (UV)
- บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด (BGLNG) (บริษัทย่อย) ได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการเพิ่มปริมาณการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ส่งผลให้ปริมาณการนำเข้า LNG ในแต่ละปีเพิ่มขึ้นเป็น 1,200,000 ตันต่อปี
- Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company (DT) (บริษัทย่อย) ได้แบ่งแยกโครงการ DT1 พร้อมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว กำลังการผลิต 180 เมกะวัตต์ ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีสัดส่วนการถือหุ้นใน DT จากร้อยละ 55.0 เป็นร้อยละ 100.0 และมีกรรมสิทธิ์ในโครงการ DT2 ที่มีกำลังการผลิต 240 เมกะวัตต์ จากเดิมที่มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 231 เมกะวัตต์
- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BTW กำลังการผลิตติดตั้งรวม 16 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดมุกดาหาร
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ แอลเอ็นจี เจวี จำกัด (BGLNGJV) ได้ขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) ภายหลังการทำรายการ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ถือหุ้นร้อยละ 50.0 และ PTTGL ถือหุ้นร้อยละ 50.0 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดหาและจำหน่าย LNG รวมทั้งแสวงหาโอกาสในธุรกิจอื่น ๆ ใน LNG value chain ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

- โครงการโรงไฟฟ้า บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ้างทอง) 2 จำกัด และ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ้างทอง) 3 จำกัด (BGPAT2 และ BGPAT3) ได้เพิ่มทุนและขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ บริษัท เอส. ไอ.เอฟ. จำกัด (S.I.F.) (บริษัทย่อยของบริษัท สิงห์ เอสเตท จำกัด (มหาชน)) ในสัดส่วนร้อยละ 30.0 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ภายหลังจากการดังกล่าว ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 70.0
- กิจการร่วม บี.กริม เพาเวอร์-เอ็นเนอร์จี ไซนา สร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำที่ใหญ่ที่สุดในโลก ในพื้นที่เขื่อนสิรินธร กำลังผลิตติดตั้ง 45 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟผ. ได้สำเร็จ
- บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด (BGRP1) (บริษัทย่อย) เข้าถือหุ้นร้อยละ 80.0 ใน Huong Hoa Holding Joint Stock Company เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม HH1 กำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 48 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
- B.Grimm Power Korea Limited (BGP (Korea)) (บริษัทย่อย) เข้าถือหุ้นร้อยละ 49.9 ใน KOPOS Co., Ltd. (KOPOS) เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม กำลังการผลิตรวม 96 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐเกาหลี
- บริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด (UVBGP) (บริษัทร่วม) เข้าถือหุ้นร้อยละ 74.5 ในโครงการโรงไฟฟ้า PPTC ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง กำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 120 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30 ตันต่อชั่วโมงและร้อยละ 100.0 ในโครงการโรงไฟฟ้า SSUT ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปู กำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 240 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 60 ตันต่อชั่วโมง

ว.ศ. 2565

- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (ABP) (บริษัทย่อย) ร่วมมือกับ บริษัท เอสซีจี คลีนเนอร์ยี จำกัด (SCG Clenergy) และบริษัท อมตะ คอร์ปอเรชั่น 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 ลงนามบันทึกความร่วมมือกับบริษัท ผลิตไฟฟ้าลาว (มหาชน) (EDL-Gen) บริษัทลูกของ รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) เพื่อร่วมศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนารูทกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ ระบบส่ง และการจำหน่ายไฟฟ้า
- บี.กริม เพาเวอร์ ลงนามซื้อขายใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) กับบริษัท แอร์ ลิควิต ไทยแลนด์ ผู้จัดจำหน่ายแก๊สอุตสาหกรรมสัญชาติฝรั่งเศส และเป็นหนึ่งในผู้นำด้านธุรกิจพลังงานและเคมีภัณฑ์ระดับโลก
- ภายในและต่างประเทศ เพื่อตอบสนองความต้องการพลังงานสะอาดในเขตภูมิภาคอาเซียน
- B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd. (BGP (Malaysia)) (บริษัทย่อย) ได้เข้าถือหุ้นร้อยละ 45.0 ใน reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. (RENH) และได้มาซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการแล้ว 3 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 88 เมกะวัตต์ และโครงการที่อยู่ระหว่างการได้มามากกว่า 500 เมกะวัตต์ ในประเทศมาเลเซีย (ภายหลังจากแลกหุ้นกับ Pimpinan Ehsan Berhad (PEB) เสร็จสมบูรณ์แล้ว BGP (Malaysia) จะมีสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการต่าง ๆ ร้อยละ 40.6¹)

¹ การแลกหุ้นกับ Pimpinan Ehsan Berhad (PEB) คาดว่าจะเสร็จสมบูรณ์ ภายใต้นปี 2567

- บริษัท คลีนเนอร์รี่ เอบีพี จำกัด (CNABP) บริษัทร่วมทุนระหว่าง ABP SCG Cleanergy และ AMATA ลงนามสัญญาพันธมิตรทางธุรกิจกับ บริษัท อมตะ พาวเวอร์วิส จำกัด สำหรับการพัฒนาโครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และระยอง เพื่อสนับสนุนการใช้พลังงานสะอาดในภาคอุตสาหกรรมของประเทศไทย
- B.Grimm Power Korea Limited (BGP (Korea)) (บริษัท ย่อย) ได้เข้าลงทุนใน Lohas ECE Spain Gifu Co., Ltd. ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิต 20 เมกะวัตต์ ที่ประเทศญี่ปุ่น ในสัดส่วนร้อยละ 49.0
- บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 1 จำกัด (SCS1), บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 2 จำกัด (SCS2), บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 3 จำกัด (SCS3), บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 4 จำกัด (SCS4) และ บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 5 จำกัด (SCS5) (บริษัทย่อย) เข้าร่วมยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2565 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ FIT ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 และได้ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติตามประกาศในวันที่ 9 ธันวาคม 2565 และ 25 มกราคม 2566 ของ กกพ. และเข้าสู่กระบวนการคัดเลือกในลำดับถัดไป
- B.Grimm Power Korea Limited (BGP (Korea)) (บริษัทย่อย) ได้เข้าพัฒนาและทำข้อตกลงเพื่อเข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งในสาธารณรัฐเกาหลีภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้น 4 สัญญา
 - ก้อนร้อยละ 15.0 ใน Cheonsa - Eoui Wind Power Co., Ltd. กำลังการผลิตติดตั้ง 99 เมกะวัตต์ และ
 - ก้อนร้อยละ 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 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใหม่ที่ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม (Replacement) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 560 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งรวม 200 ตันต่อชั่วโมง
 - **BPLC1R** เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ วันที่ 16 กรกฎาคม 2565
 - **ABP1R** เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ วันที่ 29 พฤศจิกายน 2565
 - **ABP2R** เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ วันที่ 28 ธันวาคม 2565
 - **BGPM1R** เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
- ก้อนร้อยละ 70.0 ใน Jodo Wind Power Generation Co., Ltd. กำลังการผลิตติดตั้ง 517 เมกะวัตต์
- ก้อนร้อยละ 15.0 ใน Shinan - Eoui Wind Power Co., Ltd. กำลังการผลิตติดตั้ง 99 เมกะวัตต์

พ.ศ. 2566

- บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งเน้นที่เน้นแห่งเอเชีย และโรงเรียนจิตรดาวิชาชีพ 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 มุ่งสู่เป้าหมายในการสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี ประกอบด้วย 3 แนวทาง 1) Industrial Solutions 2) Independent Power Producer 3) Sustainable Fuels ชูจุดแข็งผู้นำลูกค้าอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน ตั้งเป้าหมายกำลังการผลิต 10,000 เมกะวัตต์ (PPA) ในปี 2573 และก้าวสู่องค์กรที่มีการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี 2593
- บี.กริม เพาเวอร์ ลงนามบันทึกความเข้าใจร่วมกับ อมตะ คอร์ปอเรชั่น ร่วมพัฒนาโครงการ อมตะ ยูโรเปียน สมาร์ท ซิตี้ บนพื้นที่ขนาด 200 ไร่ในอมตะซิตี้ จังหวัดชลบุรี เพื่อจัดหาและพัฒนาาระบบสาธารณูปโภคด้านพลังงาน รองรับการลงทุนอุตสาหกรรมเทคโนโลยีขั้นสูงจากนักลงทุนกลุ่มประเทศยุโรป
- บี.กริม เพาเวอร์ และทีเอ็นบี เพาเวอร์ เจนเนอเรชั่น บริษัทย่อยของการไฟฟ้าแห่งชาติมาเลเซีย ลงนามบันทึกข้อตกลงเพื่อนำเข้าพลังงานหมุนเวียน (พลังน้ำ พลังงานลม และพลังงานแสงอาทิตย์) 200 เมกะวัตต์ ผ่านกลไกของโครงการเชื่อมโยงระบบพลังงาน ลาว-ไทย-มาเลเซีย และร่วมกันพัฒนาโครงการในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้
- บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น (BGPSS) (บริษัทย่อย) และอินโนวาเวอร์ ลงนามความร่วมมือเพื่อศึกษาและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงานสะอาด ประกอบด้วย การศึกษาเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าด้วยไฮโดรเจน พัฒนาและประยุกต์ใช้แพลตฟอร์มการจัดการจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ สนับสนุนการซื้อขายไปรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานในการซื้อขายคาร์บอนไฟฟ้าสาธารณะ และต่อยอดธุรกิจนวัตกรรมพลังงานใหม่ ๆ ทั้งไทยและต่างประเทศ
- บี.กริม เพาเวอร์ เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ใน RES Company Sicilia S.r.l. ซึ่งเป็นบริษัทประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานหมุนเวียน ในสาธารณรัฐอิตาลี
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (ABP) (บริษัทย่อย) จัดตั้ง Amata B.Grimm Vietnam Company Limited เป็นบริษัทย่อย โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใหม่ที่ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม **BGPM2R** กำลังการผลิตติดตั้งรวม 140 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งรวม 65 ตันต่อชั่วโมง ในวันที่ 1 มีนาคม 2566
- Amata B.Grimm 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 กิจกรรมจิตอาสา การจัดค่าย และการอบรมของชุมชน เพื่อส่งเสริมให้นักเรียนได้เรียนรู้จากประสบการณ์และการลงมือปฏิบัติจริง พัฒนาเยาวชนให้เติบโตเป็นบุคลากรที่มีคุณภาพ สร้างสรรค์ประโยชน์เพื่อสังคมและประเทศชาติ
- บี.กริม เพาเวอร์ เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ใน SNT Vietnam Company Limited บริษัทซึ่งจดทะเบียนในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามโดยประกอบธุรกิจให้คำปรึกษาด้านการบริหารจัดการ ซึ่งต่อมาได้เปลี่ยนชื่อเป็น B.Grimm Power (Vietnam) Company Limited (BGP (Vietnam))

- บริษัทย่อยและบริษัทร่วมทุนจำนวน 9 บริษัทซึ่งกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้น ได้รับคัดเลือกเป็นผู้ผลิตและขาย ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับรัฐบาลตามประกาศ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและประกาศอื่นที่เกี่ยวข้อง จำนวน 9 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 339.3 เมกะวัตต์
- reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. (RENH) ได้เข้าลงทุน ในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ใน BGMC BRAS Power Sdn. Bhd (BBPSB) และ Idiwan Solar Sdn. Bhd. (ISSB) ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใน รัฐเกอเดห์ และรัฐกลันตัน ประเทศมาเลเซีย (ตามลำดับ) มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 90 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ B.Grimm (Malaysia) มีผลประโยชน์ทางเศรษฐกิจ ที่ร้อยละ 45.0 ใน BBPSB และ ISSB (ภายหลังการ แลกหุ้นกับ Pimpinan Ehsan Berhad (PEB) เสร็จ สมบูรณ์แล้ว BGP (Malaysia) จะมีสัดส่วนการถือหุ้น ในโครงการต่าง ๆ ร้อยละ 40.6)
- บี.กริม เพาเวอร์ และมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้า พระนครเหนือ ลงนามความร่วมมือเพื่อพัฒนางานวิจัย และเทคโนโลยีด้านพลังงานทดแทน อาทิเช่น การบริหารจัดการแผงโซลาร์เซลล์ที่หมดอายุการใช้งาน รวมถึงการพัฒนาองค์ความรู้และทักษะการวิจัยของบุคลากรร่วมกัน
- B.Grimm Power Korea Limited (BGP (Korea)) (บริษัท ย่อย) เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 21.3 ของหุ้นสามัญทั้งหมด และมีสิทธิได้รับเงินปันผลร้อยละ 33.9 ใน Saemangeum Sebit Power Co., Ltd. (SEBIT) เพื่อขยายการลงทุนใน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำลัง การผลิตติดตั้ง 99.0 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐเกาหลี
- บี.กริม เพาเวอร์ ส่งมอบโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) และเปิดดำเนินการ อย่างเป็นทางการ ให้แก่ ฮีโน่ มอเตอร์ส แมนูแฟคเจอร์ริง (ประเทศไทย) พร้อมจัดหาใบรับรองเครดิตการผลิต พลังงานหมุนเวียน (REC) จำนวน 16,000 RECs
- บี.กริม เพาเวอร์ และคณะศิลปกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย ลงนามความร่วมมือทางวิชาการ ส่งเสริม โครงการเครือข่ายการอุดมศึกษาเพื่ออุตสาหกรรม (Higher Education for Industry: HiFI) และมอบทุน การศึกษา หลักสูตรศิลปศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชา ปฏิบัติการภัณฑารักษ์ สนับสนุนศาสตร์ภัณฑารักษ์ใน ประเทศไทย
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (ABP) (บริษัทย่อย) และ บริษัท อมตะ วอเตอร์ จำกัด ลงนามความร่วมมือ ในการพัฒนาโครงการโซลาร์ฟาร์มลอยน้ำ ขนาด 19.5 เมกะวัตต์ ที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ตอบสนอง ความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายในนิคม อุตสาหกรรม ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ใน ภาคอุตสาหกรรม พร้อมก้าวสู่เป้าหมายองค์กรที่ไม่ปล่อย ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ 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 เพื่อร่วมกัน พัฒนารัฐกิจและโครงการ รวมถึงเสริมสร้างระบบส่งกำลัง ที่มีประสิทธิภาพ
- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน **KOPOS** กำลังการผลิต ติดตั้งรวม 23.5 เมกะวัตต์ ในวันที่ 4 สิงหาคม 2566
- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใหม่ **BGPAT2** กำลังการผลิตติดตั้งรวม 140 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งรวม 30 ตัน ต่อชั่วโมง ในวันที่ 1 ตุลาคม 2566
- บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่ง ประเทศไทย บริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี บริษัทเอิร์ธ อีเล็คทริก ซัพพลาย และบริษัททริปเปิ้ลพี เทคโนโลยี ลงนามบันทึกความร่วมมือการศึกษาความเป็นไปได้ในการดำเนินการและร่วมลงทุนโครงการ สาธารณูปโภคอัจฉริยะในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม สมาร์ทปาร์ค รองรับการผลิตของอุตสาหกรรม แห่งอนาคต (New S-Curve) ส่งเสริมความเป็นเมือง อุตสาหกรรมเชิงนิเวศที่ทันสมัยในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษ ภาคตะวันออก (EEC)

- RES Company Sicilia S.r.l. (บริษัทย่อย) เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ในบริษัท LT06 S.r.l. เพื่อขยายการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานหมุนเวียนในยุโรปด้วยโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ขนาดกลางภายใต้โครงการที่กำลังพัฒนาชื่อ "Ortanova" ขนาด 80.9 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐอิตาลี
- บี.กริม เพาเวอร์ และเอสที เทเลมีเดีย โกลบอล ดาต้าเซ็นเตอร์ (ประเทศไทย) ลงนามบันทึกความเข้าใจเชิงกลยุทธ์ เพื่อร่วมกันศึกษาพัฒนาโซลูชันด้านพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานคาร์บอนต่ำสำหรับอุตสาหกรรมดาต้าเซ็นเตอร์ ยกระดับให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางสำหรับธุรกิจดาต้าเซ็นเตอร์ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้
- 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 เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตติดตั้ง 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) ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกอง 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)

รายงานวัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้จากการระดมทุน

การใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายตราสารหนี้

บี.กริม เพาเวอร์ ได้ใช้เงินจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ตามวัตถุประสงค์ที่แจ้งในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ โดย บี.กริม เพาเวอร์ ได้ออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นได้ก่อนเมื่อเลิกบริษัท ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิได้ก่อนหุ้นกู้ก่อนกำหนด และมีสิทธิเลื่อนชำระดอกเบี้ยโดยไม่มีเงื่อนไขใด ๆ ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 มูลค่าการเสนอขายรวมทั้งสิ้น 8,000 ล้านบาท โดยออกหุ้นกู้เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 ภายใต้วัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้จากการระดมทุนดังรายละเอียดต่อไปนี้

| วัตถุประสงค์ | จำนวนเงินที่ต้องใช้ (โดยประมาณ) (ล้านบาท) | ระยะเวลาการใช้เงิน | รายละเอียด |
|------------------------------------|---|------------------------|--|
| 1. เพื่อเป็นเงินลงทุนโครงการ | 2,000 - 4,000 | ภายในเดือนธันวาคม 2567 | เพื่อใช้ลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของบริษัท และบริษัทในเครือ |
| 2. เพื่อชำระคืนหนี้ที่ถึงกำหนดชำระ | 1,000 - 2,000 | ภายในเดือนธันวาคม 2567 | เพื่อชำระคืนเงินกู้และ/หรือหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระของบริษัท และบริษัทในเครือ |
| 3. เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน | 2,000 - 3,000 | ภายในเดือนธันวาคม 2567 | เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการประกอบกิจการ และดำเนินการอื่นใด เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อกิจการของบริษัท และบริษัทในเครือ |

กฎหมายที่ใช้บังคับตราสารหนี้

ตราสารหนี้ใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี ขับเคลื่อนพลังงานที่สะอาดและยั่งยืน ณ สิ้นปี 2566 มีกำลังการผลิตจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้วรวม 4,005 เมกะวัตต์ เติบโตถึงร้อยละ 20.0 จากปีก่อนหน้า จากการขยายพอร์ตในประเทศไทย สาธารณรัฐเกาหลี และประเทศมาเลเซีย โดยมีสัดส่วนกำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียนร้อยละ 26.8 เพิ่มจากร้อยละ 24.7 ในปีก่อนหน้า และอยู่ระหว่างการพัฒนาโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอีกเป็นจำนวนมากทั้งในประเทศไทย สาธารณรัฐเกาหลี ประเทศญี่ปุ่น สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ ประเทศมาเลเซีย สเปน ลาว ราชอาณาจักรกัมพูชา สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม สาธารณรัฐอิตาลี สาธารณรัฐเฮลเลนิก (กรีซ) สหรัฐอเมริกา และประเทศออสเตรเลีย มุ่งสู่กำลังการผลิต 10,000 เมกะวัตต์ จากโครงการที่เปิดดำเนินการแล้วและอยู่ระหว่างพัฒนาในปี 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 | | | | | |
|--|----------------------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------------|-------------|
| | 2564 | | 2565 | | 2566 | |
| | รายได้ (ล้านบาท) | (ร้อยละ) | รายได้ (ล้านบาท) | (ร้อยละ) | รายได้ (ล้านบาท) | (ร้อยละ) |
| กฟผ. | 29,766 | 63.8 | 42,531 | 68.2 | 35,993 | 63.0 |
| ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย | 10,779 | 23.1 | 12,934 | 20.7 | 14,670 | 25.7 |
| ลูกค้าอุตสาหกรรมในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม | 1,348 | 2.9 | 1,542 | 2.5 | 1,479 | 2.6 |
| กฟภ. / กฟน. / Rooftop | 877 | 1.9 | 1,053 | 1.7 | 1,137 | 2.0 |
| การไฟฟชาลาว | 377 | 0.8 | 450 | 0.7 | 311 | 0.5 |
| การไฟฟ้าเวียดนาม | 2,257 | 4.8 | 2,132 | 3.4 | 2,165 | 3.8 |
| การไฟฟ้ากัมพูชา | 152 | 0.3 | 164 | 0.3 | 161 | 0.3 |
| รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า | 45,555 | 97.7 | 60,805 | 97.5 | 55,915 | 97.9 |

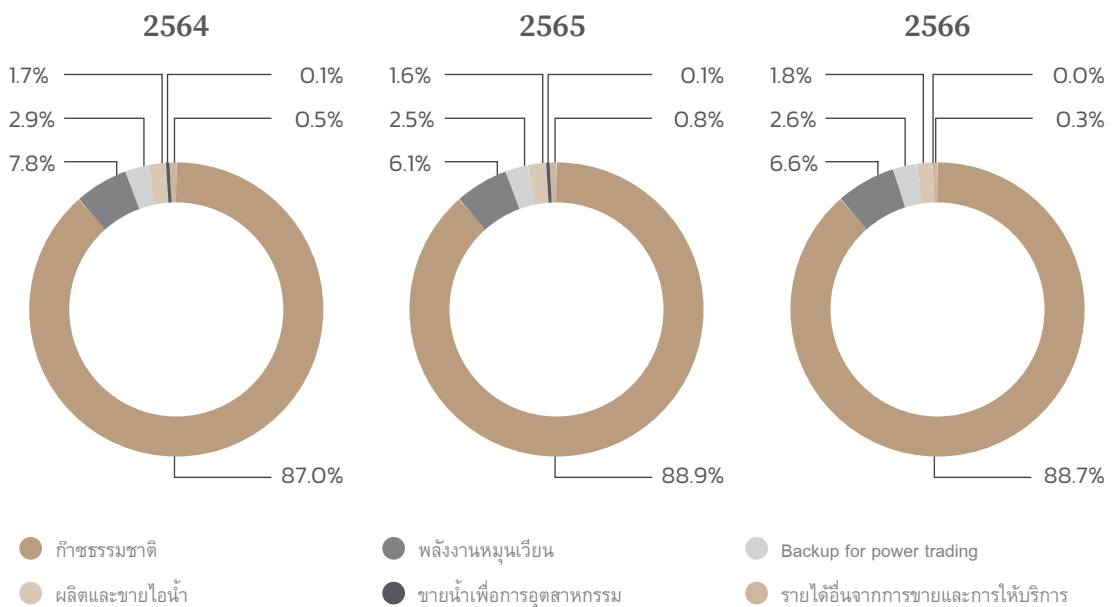
| | สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | | | | | |
|--|----------------------------------|--------------|---------------------|--------------|---------------------|--------------|
| | 2564 | | 2565 | | 2566 | |
| | รายได้ (ล้านบาท) | (ร้อยละ) | รายได้ (ล้านบาท) | (ร้อยละ) | รายได้ (ล้านบาท) | (ร้อยละ) |
| รายได้จากการขายไอน้ำ | 799 | 1.7 | 1,026 | 1.6 | 1,047 | 1.8 |
| รายได้จากการขาย Demineralised Water | 45 | 0.1 | 48 | 0.1 | 2 | 0.0 |
| รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ ¹ | 229 | 0.5 | 516 | 0.8 | 151 | 0.3 |
| รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ² | 46,628 | 100.0 | 62,395 | 100.0 | 57,115 | 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 และ KEPCO โดยขายพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP กฟผ. ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่ของประเทศไทย และพลังงานไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. จะถูกส่งผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศเพื่อขายต่อให้กับ กฟภ. และ กฟน. เพื่อจัดส่งพลังงานไฟฟ้าเหล่านี้ต่อไปยังผู้บริโภคทั้งภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรมทั่วประเทศ ส่วนกำลังการผลิตส่วนที่เหลือจะขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย ซึ่งเป็น VSPP และโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม บี.กริม เพาเวอร์ ขายให้กับ กฟภ. และ กฟน. ส่วนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (ที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง) ที่สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ขายให้กับทาง EVN โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานในสปป.ลาว ขายให้กับ EDL โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในราชอาณาจักรกัมพูชาขายให้กับ EDC โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมาเลเซียขายให้กับ TNB และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐเกาหลีขายให้กับ KEPCO

การขายไอน้ำ

บี.กริม เพาเวอร์ ขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมผ่านระบบส่งไอน้ำซึ่งเชื่อมต่อไปยังลูกค้าโดยตรง โดยสามารถผลิตไอน้ำที่ความดันหลายระดับ ให้เหมาะสำหรับกระบวนการทางอุตสาหกรรมหลายประเภท

การขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บี.กริม เพาเวอร์ ขายน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralised Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรม

กระบวนการผลิต

กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

โดยพลังความร้อนร่วม

กระบวนการผลิตโดยพลังความร้อนร่วมประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ หม้อไอน้ำแรงดันสูง และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ที่ทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. เครื่องกังหันก๊าซ ดูดอากาศผ่านระบบกรองอากาศ และระบบลดความร้อนหรือระบบเพิ่มความร้อนให้อากาศ ซึ่งอากาศจะถูกทำให้สะอาดและมีอุณหภูมิตามที่ต้องการก่อนที่จะผ่านต่อไปยังเครื่องอัดอากาศซึ่งอากาศจะถูกอัดให้ปริมาตรลดลงแต่มีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้นและจะไปผสมกับเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ในอัตราส่วนที่เหมาะสมในห้องเผาไหม้ซึ่งจะมีการสันดาปเกิดขึ้น
2. ก๊าซร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้จะมีอุณหภูมิและแรงดันที่สูงมากจะไหลผ่านและขยายตัวที่ใบพัดของเครื่องกังหันก๊าซ กระบวนการนี้ทำให้ใบพัดหมุนซึ่งจะเปลี่ยนพลังงานจากการหมุนไปเป็นกระแสไฟฟ้าผ่านเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ต่ออยู่บนเพลาดียวกัน
3. หม้อไอน้ำแรงดันสูงจะนำเอาความร้อนที่คงเหลืออยู่จากก๊าซร้อนหลังผ่านออกจากเครื่องกังหันก๊าซไปใช้เพิ่มความร้อนให้กับน้ำภายในหม้อต้มไอน้ำจนทำให้น้ำเปลี่ยนสถานะเป็นไอน้ำที่มีแรงดันและอุณหภูมิสูง หลังจากนั้นก๊าซร้อนเหล่านี้จะถูกปล่อยทิ้งไปทางปล่องไอเสียภายในหม้อต้มไอน้ำแรงดันสูง เมื่อมีไอน้ำไหลออกไปก็จะทำให้ระดับน้ำในหม้อต้มไอน้ำลดลง ระบบควบคุมจะเติมน้ำบริสุทธิ์เข้ามาใหม่เพื่อรักษาระดับน้ำให้สมดุล โดยน้ำบริสุทธิ์ที่เติมเข้ามาจะไหลภายในท่อ ซึ่งก๊าซร้อนจะไหลผ่านไปรอบ ๆ ท่อเหล่านี้และเพิ่มความร้อนให้น้ำภายในท่อจนกลายเป็นไอน้ำ
4. ไอน้ำจากหม้อไอน้ำแรงดันสูงจะถูกส่งไปยังเครื่องกังหันไอน้ำ
5. ไอน้ำจะไปหมุนกังหันไอน้ำ ซึ่งจะไปหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดไว้ด้วยกันทำให้ได้กระแสไฟฟ้าเกิดขึ้น

6. ไอ้แรงดันสูงที่ผ่านการใช้งานภายในเครื่องกึ่งน้ำไอ้แล้วบางส่วนจะถูกแยกออกมาในระบะกลางของเครื่องกึ่งน้ำไอ้แล้วจะถูกปรับแรงดันและอุณหภูมิเพื่อไปส่งให้แก่ลูกค้า
7. ไอ้น้ำที่ออกจากเครื่องกึ่งน้ำไอ้ผ่านเข้าเครื่องควบแน่นและทำให้เย็นลง โดยมีน้ำจากระบบระบายความร้อนมาถ่ายเทความร้อนออกไป และส่งความร้อนนั้นไปทำการลดอุณหภูมิที่ห้ระบายความร้อน กระบวนการนี้จะทำให้อไอ้น้ำที่ผ่านเครื่องควบแน่น กลายเป็นน้ำสำหรับใช้งานอีกรอบและส่งไปยังหม้อต้มไอ้น้ำที่เป็นการใช้น้ำหมุนเวียนในระบบการผลิตไอ้

จากกระบวนการผลิตดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทั้งหมดของ บี.กริม เพาเวอร์ จึงสามารถผลิตได้ทั้งไฟฟ้าและไอ้ เพื่อส่งจ่ายให้กับ กฟผ. และลูกค้าภายในนิคมอุตสาหกรรม

กระบวนการผลิตน้ำบริสุทธิ์สูงเพื่อการอุตสาหกรรมโดยพลังความร้อนร่วม

น้ำบริสุทธิ์สูง คือ น้ำที่ผ่านกระบวนการกรองเอาสารแขวนลอยแบบหยาบและสารแขวนลอยแบบละเอียดออก และมีการขจัดประจุทางไฟฟ้าของสารละลายออก เพื่อให้ได้น้ำที่มีความบริสุทธิ์สูงซึ่งมีประโยชน์อย่างมากในการนำไปใช้ในกระบวนการอุตสาหกรรม โดยการผลิตจะมีหลายวิธี ดังต่อไปนี้

1. การผลิตโดยเทคโนโลยีการกรองสารละลายแบบ Reverse Osmosis (RO) ร่วมกับแลกเปลี่ยนไอ้ออนระบบ Mixed Bed Resin

น้ำประปาจะถูกส่งไปยังระบบการกรองสารละลายแบบ RO โดยการใช้น้แรงดันดันน้ำให้ไหลผ่านเยื่อเลือกผ่าน (Membrane) ที่มีความสามารถในการกรองได้ละเอียดถึง 0.0001 ไมครอน ซึ่งสามารถกรองไอ้ออนและโมเลกุลของสารละลายในน้ำส่วนมากออกไปได้ โดยน้ำที่ออกจากระบบ RO จะถูกส่งต่อไปยังระบบแลกเปลี่ยนไอ้ออนที่ Mixed Bed Resin ปรับสภาพให้มีความบริสุทธิ์มากขึ้น โดยจะกำจัดไอ้ออนประจุบวกและประจุลบที่ยังตกค้างอยู่ออกไปจึงทำให้น้ำมีความบริสุทธิ์สูง

2. การผลิตโดยเทคโนโลยีการกรองสารละลายระบบ RO ร่วมกับ การแลกเปลี่ยนไอ้ออนระบบ Electrodeionisation (EDI)

น้ำจากระบบ RO จะต้องมีการปรับสภาพให้มีความบริสุทธิ์มากขึ้นโดยจะถูกส่งไปแลกเปลี่ยนไอ้ออนในระบบ EDI โดยใช้หลักการทางไฟฟ้าเพื่อกำจัดไอ้ออนประจุบวกและไอ้ออนประจุลบที่หลงเหลืออยู่ในน้ำ ซึ่งน้ำที่ได้จะมีความบริสุทธิ์สูงโดยระบบ EDI จะมีความแตกต่างจากเทคโนโลยีบ้บ้ดน้ำอื่น ๆ ตรงที่สามารถผลิตน้ำได้โดยแทบจะไม่ต้องใช้สารเคมี

3. การผลิตโดยเทคโนโลยีการแลกเปลี่ยนไอ้ออนระบบเรซินบวก (Cation Resin) ร่วมกับ เรซินลบ (Anion Resin) และ Mixed Bed Resin

น้ำประปาจะถูกส่งต่อไปยัง Cation Resin เพื่อดักจับไอ้ออนบวก จับไอ้ออนประจุลบที่ Anion Resin ส่วนไอ้ออนประจุบวกและไอ้ออนประจุลบส่วนน้อยที่หลงเหลืออยู่จะถูกดักจับที่ Mixed Bed Resin โดยน้ำที่ได้จากระบบนี้ ก็จะมีค่าความบริสุทธิ์สูง

กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมดของ บี.กริม เพาเวอร์ ใช้เทคโนโลยี PV โดยแผงผลิตไฟฟ้าจะรับพลังงานจากแสงอาทิตย์ และเปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์ไปเป็นไฟฟ้าโดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. ชุดของแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะถูกรวบรวมและติดตั้งเป็นกลุ่ม เพื่อสร้างกระแสไฟฟ้าตามปริมาณที่ต้องการ
2. กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกส่งออกไปรวมกัน เพื่อรวบรวมให้มีปริมาณกระแสที่สูงขึ้นก่อนที่จะส่งไปยังเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า
3. เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจะเปลี่ยนไฟฟ้าจากกระแสตรงไปเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ เพื่อให้สามารถเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าทั่วไปได้
4. เพิ่มแรงดันไฟฟ้าโดยใช้หม้อแปลงไฟฟ้าชนิดเพิ่มแรงดันเพื่อให้ไฟฟ้าที่ได้สามารถต่อกับระบบสายส่ง

กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 3 โครงการ ใน สปป.ลาว โดยเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบผันน้ำ ซึ่งไม่จำเป็นต้องมีอ่างเก็บน้ำเนื่องจากกระบวนการผลิตจะใช้หน้าที่ไหลอยู่ใต้ม่าน้ำตามธรรมชาติ โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. โครงการเลือกใช้สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าที่มีความแตกต่างของความสูงของพื้นที่ เพื่อสร้างพลังงานจากการไหลของน้ำ เพื่อใช้ในการขับเคลื่อนกังหันน้ำ
2. น้ำต้นทางที่อยู่ในระดับสูงจะไหลผ่านท่อลงมาที่เครื่องกังหันน้ำที่อยู่ด้านล่าง โดยความแตกต่างของความสูงจะเพิ่มความเร็วในการไหลของน้ำ ทำให้มีพลังงานจำนวนมากในการหมุนเครื่องกังหันน้ำ
3. น้ำที่มีความเร็วจะผลักดันเครื่องกังหันน้ำให้หมุน พร้อมกับหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ต่อกับแกนเดียวกัน
4. ไฟฟ้าจะถูกผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและส่งไปที่หม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าก่อนที่จะส่งกระแสไฟฟ้าเข้าไปยังระบบสายส่ง

กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม (ยางรถยนต์ใช้แล้ว)

โครงการโรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงจากขยะอุตสาหกรรมมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. ยางรถยนต์ใช้แล้วจะถูกสับเป็นชิ้นเล็ก ๆ เพื่อเตรียมเข้าสู่กระบวนการไพโรไลซิส
2. ยางรถยนต์ที่สับแล้วจะถูกส่งเข้าเตาไพโรไลซิสเพื่อสลายโมเลกุลของสารไฮโดรคาร์บอนในยางรถยนต์ให้มีขนาดเล็กลงโดยการให้ความร้อนกับยางในสภาวะที่ปราศจากออกซิเจน ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากกระบวนการไพโรไลซิสดังกล่าว เรียกว่า น้ำมันไพโรไลซิส
3. น้ำมันไพโรไลซิสที่ได้จะถูกส่งเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำมัน เพื่อทำการแยกชนิดน้ำมันออกให้มีคุณสมบัติเหมาะสมกับความต้องการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซล

4. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซล จะผลิตกระแสไฟฟ้า จากนั้นจะใช้หม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าเพื่อให้เหมาะสมกับการเชื่อมต่อกับระบบสายส่ง

กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 2 โครงการ ที่จังหวัดมุกดาหาร มีกระบวนการผลิตดังนี้

1. กังหันลมจะเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเมื่อกังหันลมหมุนจากพลังงานลมจะทำให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าผลิตกระแสไฟฟ้า โดยมีอุปกรณ์ควบคุมที่กังหันลม ช่วยให้การผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ
2. เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจะเปลี่ยนไฟฟ้าจากกระแสตรงไปเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ เพื่อให้สามารถเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าทั่วไปได้

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถควบคุม สั่งการ ปรับทิศทางของกังหันให้ไปตามทิศทางของกระแสลม เพื่อปรับเปลี่ยนให้เหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศที่เปลี่ยนแปลงได้อย่างมีประสิทธิภาพและปลอดภัย

โครงสร้างพื้นฐานที่ใช้ในการส่งและการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บี.กริม เพาเวอร์ เป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างระบบสายส่งไฟฟ้าและระบบส่งไอน้ำ

1. พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมให้แก่ กฟผ. จะถูกส่งไปยังโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่ง 115 กิโลโวลต์ (หรือ 69 กิโลโวลต์ สำหรับ BIP2) ซึ่งเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าย่อยของ กฟผ. โดยระบบสายส่งมีทั้งที่อยู่ภายใต้การดูแลของ บี.กริม เพาเวอร์ และ กฟผ.
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, EDC, TNB และ KEPCO ณ จุดเชื่อมต่อหน้าโครงการโรงไฟฟ้า ผ่านสายส่งไฟฟ้า 22-220 กิโลโวลต์

โครงการรับซื้อไฟฟ้ามาจากบริษัทย่อยของ EVN เพื่อนำมาขายต่อให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ เบียนหัว ส่งไฟฟ้าผ่านสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์ และ 110 กิโลโวลต์ ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นผู้สร้าง เป็นเจ้าของ และเป็นผู้บำรุงรักษาเฉพาะสายส่งไฟฟ้า 110 กิโลโวลต์ แต่สำหรับสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์นั้น ได้เช่าต่อนิคมอุตสาหกรรม

การดำเนินงานและการบำรุงรักษา

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

การบำรุงรักษาที่เหมาะสมช่วยให้โครงการโรงไฟฟ้าทำงานอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น กล่าวคือสามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำโดยใช้เชื้อเพลิงน้อยลง รวมถึงเป็นการป้องกันโครงการโรงไฟฟ้าจากความเสียหายจากการชำรุดเสียหายของเครื่องจักร

1. ภายใต้สัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สามารถหยุดเดินเครื่องได้ไม่เกิน 840 ชั่วโมง (35 วัน) สำหรับการซ่อมแซม และการบำรุงรักษา 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 และลูกค้าภาคอุตสาหกรรม อนุญาตให้มีการบำรุงรักษา และหากการบำรุงรักษาเป็นเหตุให้ต้องหยุดเดินเครื่อง บี.กริม เพาเวอร์ ต้องทำการแจ้งซึ่งการแจ้งดังกล่าวต้องระบุเวลาการซ่อมบำรุง

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จะประสานงานการหยุดซ่อมบำรุงรักษา กับลูกค้า 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 และ บริษัท ไอเอชไอ คอร์ปอเรชั่น (IHI) บริษัท ไอเอชไอ เพาเวอร์ ซิสเต็ม (ประเทศไทย) จำกัด และ บริษัท วู้ด กรุ๊ป เฮฟวี อินดัสเทรียล เทอร์บายน์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งให้บริการดูแลหลังการขายแก่ลูกค้าที่ใช้กังหันก๊าซของ GE ในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน สัญญาเหล่านี้ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถบำรุงรักษาเครื่องจักรกังหันก๊าซของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานที่กำหนดเนื่องจากมีทีมงานที่เชี่ยวชาญเป็นผู้ดูแลบำรุงรักษา และยังมีทีมงานที่เชี่ยวชาญจาก บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส เป็นผู้ดูแลบำรุงรักษาและควบคุมต้นทุนในการบำรุงรักษาเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้า เนื่องจากค่าบริการภายใต้สัญญาบริการบำรุงรักษาระยะยาวได้รวมค่าใช้จ่ายในการซื้ออะไหล่สำรอง และวัสดุสิ้นเปลืองต่าง 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 ซึ่งมีสาระสำคัญตามด้านล่าง โดยทั้งหมดนี้ นำมาซึ่งการเพิ่มขึ้นของอัตราค่าโรจากการดำเนินงาน สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

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) ของเครื่องผลิตไฟฟ้าทั้งหมวกและเพิ่มประสิทธิภาพโดยรวมของโรงไฟฟ้า ซึ่งสามารถลดอัตราการใช้เชื้อเพลิงได้ร้อยละ 1.0-2.0
3. Digitalisation - เพื่อคาดการณ์การถดถอยของประสิทธิภาพของเครื่องจักร (Degradation) ได้อย่างแม่นยำขึ้น เพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมได้เต็มกำลังการผลิต จากการสำรองกำลังการผลิตเมื่อลดการถดถอยของประสิทธิภาพ (Spinning Reserve) ให้น้อยที่สุด

ทีมงานบำรุงรักษาของ บี.กริม เพาเวอร์ ประจำแต่ละโครงการ จะทำหน้าที่ควบคู่ไปกับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอก เพื่อให้ได้รับถ่ายทอดความรู้จากทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอก เพื่อที่จะสามารถดำเนินการซ่อมบำรุงบางส่วนด้วยตนเอง ซึ่งเป็นการยืดอายุและลดจำนวนวันในการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ และช่วยลดค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงแต่ละครั้งได้ด้วย

สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

บี.กริม เพาเวอร์ มีความมุ่งมั่นที่จะประกอบธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน ตลอดจนตระหนักถึงความสำคัญด้านสุขภาพอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพสูง และใช้เชื้อเพลิงที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมภายใต้การดำเนินการที่เป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับที่

เกี่ยวข้อง ทั้งในระดับประเทศและระดับสากล ไม่ว่าจะเป็นการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA-Environmental Impact Assessment) ตาม พรบ.ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 และ พรบ.ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม รวมถึงการศึกษาและจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE-Initial Environmental Examination) รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (COP-Code of Practices) หรือรายงานการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย (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 ที่อาจเกิดจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าและป้องกันผลกระทบไปยังสิ่งแวดล้อมและชุมชนข้างเคียง ด้วยการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม และมีการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง เป็นประจำทุก 6 เดือน หรือ 1 ปี ตามลักษณะประเภทโครงการ

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

บี.กริม เพาเวอร์ มีระบบการตรวจวัดมลพิษทางอากาศที่เกิดขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมอย่างต่อเนื่อง ควบคุมการปล่อยก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละอองรวมถึงควบคุมอุณหภูมิ และสัดส่วนของเชื้อเพลิงต่ออากาศ ให้อยู่ภายในระดับไม่เกินที่กฎหมายกำหนด ตลอดจนควบคุมคุณภาพจากกระบวนการผลิตและเปรียบเทียบกับแผนการจัดการและควบคุมตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA เพื่อให้มั่นใจว่าการปล่อยมลพิษและของเสียจากโครงการโรงไฟฟ้าต่าง ๆ นั้นเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ ยังให้ความสำคัญกับการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า เพื่อสร้างความมั่นใจ และลดข้อห่วงกังวลต่อชุมชนและผู้ประกอบการข้างเคียง

บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินการตามนโยบาย กระบวนการ และกลไกการควบคุม เพื่อลดความเสี่ยงในการรั่วไหลของสารเคมี และการสัมผัสสารเคมีอันตรายต่อพนักงาน โดยได้คัดเลือกสารเคมีที่ใช้สำหรับกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำอย่างระมัดระวังและเลือกสรรสารเคมีที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสุขภาพของพนักงานน้อยที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้

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

สำหรับการจัดการเรื่องเสียง บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงรบกวนโครงการโรงไฟฟ้าและในพื้นที่ชุมชนให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน เพื่อให้มั่นใจว่าเสียงที่เกิดจากการดำเนินการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบและเหตุรำคาญต่อชุมชนรอบข้าง รวมทั้งมีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินเพื่อป้องกันอันตรายจากเสียงดัง ควบคุม ลด หรือขจัดอันตรายจากเสียงดังที่เป็นอันตรายต่อพนักงานอันเนื่องมาจากการได้ยินเสียงดังขณะทำงานอีกด้วย

นอกจากนี้ ยังได้จัดให้มีโครงการฝึกซ้อมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อสร้างความตระหนักในเรื่องดังกล่าวให้แก่พนักงาน ซึ่งได้ครอบคลุมถึงการป้องกันการรั่วไหลและข้อปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน อีกทั้งยังจัดให้มีแผนการรองรับต่อการรั่วไหลของสารเคมีที่อาจเกิดขึ้นพร้อมทั้งฝึกซ้อมพนักงานให้มีความพร้อม หากมีเหตุการณ์ฉุกเฉินเกิดขึ้น นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีการรายงานเกี่ยวกับการจัดการของเสียทั้งที่อันตรายและไม่อันตราย เพื่อแจ้งต่อหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง และกำหนดแนวทางปฏิบัติในการจัดเก็บและแยกประเภทของเสีย

การรับรองระบบจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นที่จะพัฒนากระบวนการทางธุรกิจ การปฏิบัติงานและการให้บริการที่เป็นมาตรฐานสากล โดยนำระบบการจัดการคุณภาพตามที่กำหนดเพื่อให้เกิดความมั่นใจในการดูแลสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่เปิดดำเนินการ ต่างได้รับการรับรองมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม หรือ ISO 14001 มาตรฐานอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือ ISO 45001, TIS / OHSAS 18001 รวมทั้งมาตรฐานการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ หรือ ISO 22301 (BCM) นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO14001) และมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO9001) แตกต่างตามแต่ละพื้นที่และลักษณะโครงการ ซึ่งแสดงให้เห็นว่า บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินกิจการโครงการโรงไฟฟ้าสอดคล้องกับมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไปในระดับโลก

เทคโนโลยีสารสนเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อช่วยให้การดำเนินงานและการบริหารจัดการระบบสารสนเทศ และการสื่อสารให้มีความมั่นคงปลอดภัย เพื่อความยั่งยืนและความต่อเนื่องทางธุรกิจ โดยในปี 2566 ยังคงดำเนินการตามมาตรฐานสากลตามระบบการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ ISO/IEC27001:2013 และได้รับการตรวจรับรองตามมาตรฐานสากลระบบการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ ISO/IEC27001:2022 เมื่อวันที่ 22 กันยายน พ.ศ.2566 พร้อมทั้งมีแนวปฏิบัติที่สอดคล้องกับ U.S. National Institute of Technology Cyber Security Framework (NIST)

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องและเป็นไปตามพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562 และพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 นอกจากนี้ยังมีช่องทางการสื่อสารภายในที่มีประสิทธิภาพและเพียงพอ เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับและทุกฝ่ายมีข้อมูลที่ถูกต้องเพียงพอต่อการปฏิบัติงานและการตัดสินใจ มีการสื่อสารภายในที่เกี่ยวข้องกับนโยบายระเบียบ / คำสั่ง ประกาศต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ และองค์ความรู้ต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ รวมถึงช่องทางการสื่อสารเพื่อเผยแพร่ข้อมูลกับบุคคลภายนอก เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนสามารถรับทราบข้อมูลอย่างเพียงพอและทันต่อเวลา

ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าร่วมโครงการวัดระดับความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ สำหรับกลุ่มบริษัทจดทะเบียน (Cybersecurity Resilience Survey 2023) ที่ดำเนินโครงการโดย ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) เพื่อให้กลุ่มบริษัทจดทะเบียนทราบถึงระดับความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ภายในบริษัทของตน และสามารถนำผลการประเมินไปวางกลยุทธ์ เพื่อช่วยผลักดันและส่งเสริมการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ รวมไปถึงช่วยลดความเสี่ยงด้านไซเบอร์ที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทจดทะเบียน อันจะนำไปสู่วัตถุประสงค์หลักของโครงการ นั่นคือ ยกระดับความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ของภาคตลาดทุนในประเทศไทย ผลการวัดระดับความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้คะแนน (CRS 2023) ที่ 4.81 สูงกว่าคะแนน (CRS 2022) ที่ได้คะแนน 4.62 และคะแนน CRS 2023 ที่ 4.81 นั้นสูงกว่าคะแนนเฉลี่ยของบริษัทจดทะเบียนที่เข้าร่วมโครงการจำนวน 194 บริษัท และสูงกว่าบริษัทที่เข้าร่วมโครงการในอุตสาหกรรมเดียวกันจำนวน 20 บริษัท สรุปได้ว่า บี.กริม เพาเวอร์ มีแนวทางปฏิบัติในการควบคุมด้าน Cybersecurity ซึ่งถูกจัดทำเป็นนโยบายและกระบวนการที่ชัดเจน มีทรัพยากรที่เพียงพอต่อการสร้างมาตรการควบคุมด้าน Cybersecurity รวมถึงมีการกำหนดเกณฑ์วัดผลประสิทธิภาพของแนวทางปฏิบัติที่กำหนดอยู่ในนโยบายและกระบวนการ โดยมีการวัดผลอย่างต่อเนื่องและทบทวนอย่างเป็นประจำกับทางผู้บริหารที่เกี่ยวข้อง

ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีการปรับปรุงและนำระบบสารสนเทศที่ทันสมัย เพื่อบริหารจัดการองค์กรและสนับสนุนการตัดสินใจในเรื่องต่าง ๆ และสอดคล้องกับกลยุทธ์องค์กร

ทั้งในส่วนของ Information Technology (IT) และ Operation Technology (OT) ซึ่งการปรับปรุงและนำระบบสารสนเทศเข้าใช้งานดังกล่าวประกอบด้วย

IT: ดำเนินโครงการ Data Hub และ Data Governance เพื่อเร่งรัดการใช้ข้อมูลในการขับเคลื่อนธุรกิจ

OT: ปรับปรุงระบบบริหารจัดการงานบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้ทันสมัย โดยนำ AI เข้ามาใช้ในการวิเคราะห์เครื่องจักร เพื่อให้การบริหารจัดการโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด

นอกจากนี้ ยังมีการจัดหลักสูตรอบรมด้านการรักษาความปลอดภัยไซเบอร์และข้อมูลส่วนบุคคล เพื่อให้พนักงานมีความรู้เท่าทันและตระหนักถึงภัยคุกคามไซเบอร์ในรูปแบบต่าง ๆ สามารถใช้สารสนเทศและระบบเครือข่ายขององค์กรอย่างถูกต้องเหมาะสม สอดคล้องกับนโยบายและระเบียบปฏิบัติขององค์กร รวมถึงให้ความรู้ด้านกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนจัดทดสอบเพื่อประเมินความเข้าใจ โดยในปี 2566 มีพนักงานเข้าร่วมอบรมร้อยละ 83.1 ของพนักงานทั้งหมด ซึ่งกว่าร้อยละ 87.6 ของผู้เข้าร่วมอบรมได้ผ่านการทดสอบดังกล่าว อีกทั้งมีการดำเนินการฝึกซ้อมเพื่อรับมือภัยคุกคามต่าง ๆ ทั้งทางด้านกายภาพและไซเบอร์ ร่วมกับโรงไฟฟ้า และคณะกรรมการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล โดยการฝึกซ้อมจำลองสถานการณ์การโจมตีจากภัยคุกคามไซเบอร์ 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 | การลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50.0 สำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมนับแต่ระยะเวลาการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสิ้นสุดลง | สิทธิในการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ | สิทธิในการยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณ เพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล |
|------------------------------|--|---|---|--|
| ABP1R | • | - | • | • |
| ABP2R | • | - | • | • |
| ABP5 | • | - | • | • |
| ABPR1 | - | • | • | • |
| ABPR2 | - | • | • | • |
| ABPR3 | • | • | • | • |
| ABPR4 | • | • | • | • |
| ABPR5 | • | • | • | • |
| ABPS | • | - | • | • |
| BGP | • | • | • | • |
| BGPAT1 | • | - | • | • |
| BGPAT2 | • | - | • | • |
| BGPAT3 | • | - | • | • |
| BGPM1&2R | • | - | • | • |
| BGPSS | • | - | • | • |
| BGSPS1 | • | • | • | • |
| BPWHA1 | • | - | • | • |
| BPLC1R | • | - | • | • |
| BSPRT | • | • | • | • |
| BTW | • | • | • | • |
| BGSP 1 (Solar WVO and CO-OP) | • | - | • | • |
| BSPCB (Solar WVO and CO-OP) | • | - | • | • |
| BSPCD (Solar WVO and CO-OP) | • | - | • | • |

| บริษัท | ระยะเวลาการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไร จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมนับแต่วันที่ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ | สิทธิในการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับ เครื่องจักรตามที่คณะกรรมการ พิจารณาอนุมัติ |
|-----------|---|---|
| ARECO | ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1-7 ร้อยละ 10.0 ตั้งแต่ปีที่ 8 ¹ | • |
| BGP (Lao) | ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1-10 ร้อยละ 3.5 ปีที่ 11-14 ร้อยละ 7.0 ปีที่ 15-30 | • |
| DT | ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1-4 ร้อยละ 5.0 ปีที่ 5-13 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 14-20 | - |
| Nam Che 1 | ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1-8 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 9-25 | • |
| Nam Khao | ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1-10 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 11-25 | • |

| บริษัท | ระยะเวลาการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไร จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมนับแต่วันที่ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ | สิทธิในการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับ เครื่องจักรตามที่คณะกรรมการ พิจารณาอนุมัติ |
|-----------|---|---|
| HH1 | ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1-4 ร้อยละ 5.0 ปีที่ 5-13 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 14-15 ร้อยละ 20.0 ปีที่ 16-20 | • |
| 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 | • |
| Ray Power | ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1-9 ร้อยละ 20.0 ปีที่ 10-20 | • |
| Tadsakhoi | ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1-8 ร้อยละ 10.0 ปีที่ 9-16 ร้อยละ 20.0 ปีที่ 17-27 | • |
| XXHP | ร้อยละ 0.0 ปีที่ 1-6 ร้อยละ 24.0 ปีที่ 7-25 | • |

¹ ระยะเวลาที่ได้รับขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่บริษัทต้องปฏิบัติตาม

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

มากกว่า 25 ปี ที่เราให้การสนับสนุนภาคอุตสาหกรรมในประเทศไทย ด้วยการให้บริการด้านพลังงาน ที่มีความเชื่อถือได้ และมีเสถียรภาพในระดับสูงแก่กลุ่มลูกค้า นอกจากนี้ได้ขยายธุรกิจการให้บริการ ผลิตภัณฑ์ และโซลูชัน เพื่อการจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อมต่อระบบต่าง ๆ ภายในอาคารและภาคอุตสาหกรรมอย่างชาญฉลาด

ลูกค้า

บี.กริม เพาเวอร์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่หน่วยงานรัฐวิสาหกิจในประเทศไทย ได้แก่ กฟผ. กฟภ. กฟน. และหน่วยงานรัฐวิสาหกิจในต่างประเทศ ได้แก่ EDL EVN EDC TNB และ KEPCO รวมถึงจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม

หน่วยงานรัฐวิสาหกิจในประเทศไทย

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

บี.กริม เพาเวอร์ ขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนใหญ่ให้แก่ 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

หน่วยงานรัฐวิสาหกิจในต่างประเทศ

การไฟฟ้านครหลวง (EDL) การไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) การไฟฟ้ากัมพูชา (EDC) การไฟฟ้ามาเลเซีย (TNB) และบริษัทพลังงานไฟฟ้าเกาหลี (KEPCO) ซึ่งเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจของประเทศต่าง ๆ ประกอบกิจการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าหลักของประเทศ ส่งผ่านไฟฟ้า กระจายและจ่ายไฟฟ้า

ลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs)

ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นบริษัทใหญ่ในกลุ่มอุตสาหกรรมต่าง ๆ รวมถึง อุตสาหกรรมยานยนต์ ยางรถยนต์ เครื่องใช้ภายในบ้าน บรรจุก๊าซ อุปโภคบริโภค ซึ่งลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมเป็นบริษัทย่อยหรือบริษัทในกลุ่มของบริษัทข้ามชาติที่ต้องการไฟฟ้าที่มีความเสถียร โดยทาง บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดหลักเกณฑ์ในการเลือกลูกค้าเพื่อช่วยให้การผลิตไฟฟ้าทั้งระบบเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุดและสร้างประโยชน์ในระยะยาว มุ่งมั่นที่จะดำรงไว้ซึ่งความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานและให้บริการที่มีคุณภาพด้วยความสม่ำเสมอและน่าเชื่อถือ ซึ่งถูกนำมาใช้เป็นตัวกำหนดกลยุทธ์ในการทำตลาดกับลูกค้า

การกำหนดราคาของลูกคากลุ่มอุตสาหกรรม

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดราคาค่าไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมด้วยวิธีกำหนดราคาจากต้นทุนที่ลูกค้าหลีกเลี่ยงได้ (Avoided-Cost) (ซึ่งหมายถึงค่าใช้จ่ายที่ลูกค้าอุตสาหกรรมจะต้องแบกรับหากต้องทำการจัดหาพลังงานด้วยตนเองหรือรับมาจากแหล่งอื่น เช่น ราคาซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. หรือ ต้นทุนในการติดตั้งและผลิตใอน้ำ) ซึ่งเป็นวิธีการกำหนดราคาที่มีประสิทธิภาพและช่วยให้สร้างอัตราผลกำไรได้มากที่สุด

การดูแลความสัมพันธ์กับลูกคากลุ่มอุตสาหกรรม

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

การแข่งขัน

การแข่งขันในธุรกิจไฟฟ้า

ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยมีการแข่งขันค่อนข้างสูง บี.กริม เพาเวอร์ ได้ขยายการลงทุนไปยังประเทศต่าง ๆ อาทิ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม สปป.ลาว ราชอาณาจักรกัมพูชา มาเลเซีย สาธารณรัฐเกาหลี ญี่ปุ่น และสาธารณรัฐอิตาลี โดยจับมือร่วมกับพันธมิตรทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อปรับตัวให้เป็นไปตามภาวะตลาดที่ค่อนข้างจำกัดในประเทศไทย ทั้งนี้การขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. กฟภ. กฟน. EDL EVN EDC TNB และ KEPCO บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ต้องเผชิญกับการแข่งขันเนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นสัญญาระยะยาว 20-25 ปี อย่างไรก็ตาม บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องแข่งขันในการสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าใหม่ ๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต กับบริษัทผู้ประกอบการพลังงานทั้งในประเทศและบริษัทชั้นนำในภูมิภาค อย่างไรก็ตาม ด้วยประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าและความมั่นคงของระบบสายส่งของ บี.กริม เพาเวอร์ ความพร้อมของบุคลากรและ

ผู้บริหาร และความสัมพันธ์อันดีกับพันธมิตรทางธุรกิจและชุมชน ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีศักยภาพที่จะประสบความสำเร็จในการแข่งขัน

สำหรับการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญในการรักษาลูกค้าอุตสาหกรรม ที่มีอยู่ในปัจจุบันและการหาลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่อยู่เสมอ ทั้งในเขตนิคมอุตสาหกรรมที่โครงการโรงไฟฟ้าตั้งอยู่และพื้นที่อื่น ๆ เพื่อสนับสนุนแนวโน้มการกระจายตัวแบบไม่รวมศูนย์ (Decentralisation) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตของภาคอุตสาหกรรมซึ่งมีความสำคัญต่อการเติบโตของเศรษฐกิจของประเทศ อย่างไรก็ตามในประเทศไทย บี.กริม เพาเวอร์ ต้องเผชิญกับการแข่งขันที่สำคัญกับ กฟผ.

บี.กริม เพาเวอร์ สามารถหลีกเลี่ยงการแข่งขันโดยตรงกับคู่แข่งในการรักษาลูกค้าที่มีอยู่ในปัจจุบันได้ ด้วยเหตุผลดังต่อไปนี้

1. ระบบจัดจำหน่ายไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพและการตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างรวดเร็วและเพียงพอ
2. การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับลูกค้าอุตสาหกรรม
3. การติดตั้งสายส่งกระแสไฟฟ้าโดยตรงไปยังโรงงานของลูกค้าแต่ละราย ซึ่งการดำเนินการเชื่อมต่อใหม่จะมีค่าใช้จ่ายค่อนข้างสูง
4. การขยายขอบเขตการให้บริการให้ครอบคลุมบริการด้านสาธารณูปโภคแบบครบวงจร

การแข่งขันในธุรกิจใอน้ำ

การจัดส่งใอน้ำมีข้อจำกัดด้านระยะทาง เนื่องจากการสูญเสียความร้อนของใอน้ำในขณะจัดส่ง รวมถึงระบบท่อเชื่อมโยงเพื่อลำเลียงใอน้ำโดยตรงไปยังโรงงานของลูกค้าแต่ละราย จะมีค่าใช้จ่ายค่อนข้างสูง ทำให้คู่แข่งรายใหม่ที่จะเข้ามาแข่งขันได้ยาก นอกจากนี้ ความมีประสิทธิภาพและความยืดหยุ่นของบี.กริม เพาเวอร์ ในการผลิตใอน้ำที่ความดันหลายระดับให้เหมาะกับอุตสาหกรรมหลากหลายประเภท

ภาวะตลาดในประเทศไทย

ในปี 2563 ได้มีการปรับปรุงแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) โดยยึดหลักการสำคัญของแผน PDP 2018 ซึ่งประกอบไปด้วย 3 ประเด็น คือ ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Security) ด้านเศรษฐกิจ (Economy) และด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) โดยคงเป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ตลอดช่วงแผนปี 2561 - 2580 ที่ 56,431 เมกะวัตต์ และปรับเป้าหมายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนบางประเภท โดยเพิ่มโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อสนับสนุนเศรษฐกิจฐานราก

PDP 2018 Rev.1 จัดทำประมาณการจากแนวโน้มการขยายตัวทางเศรษฐกิจระยะยาว (GDP) เพิ่มขึ้นเฉลี่ยร้อยละ 3.8 ต่อปี ในปี 2580 มีการคาดการณ์ว่าจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้ารวม 77,211 เมกะวัตต์ โดยมีแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มเป็น 367,458 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และมีความต้องการไฟฟ้าสูงสุด เพิ่มเป็น 53,997 เมกะวัตต์

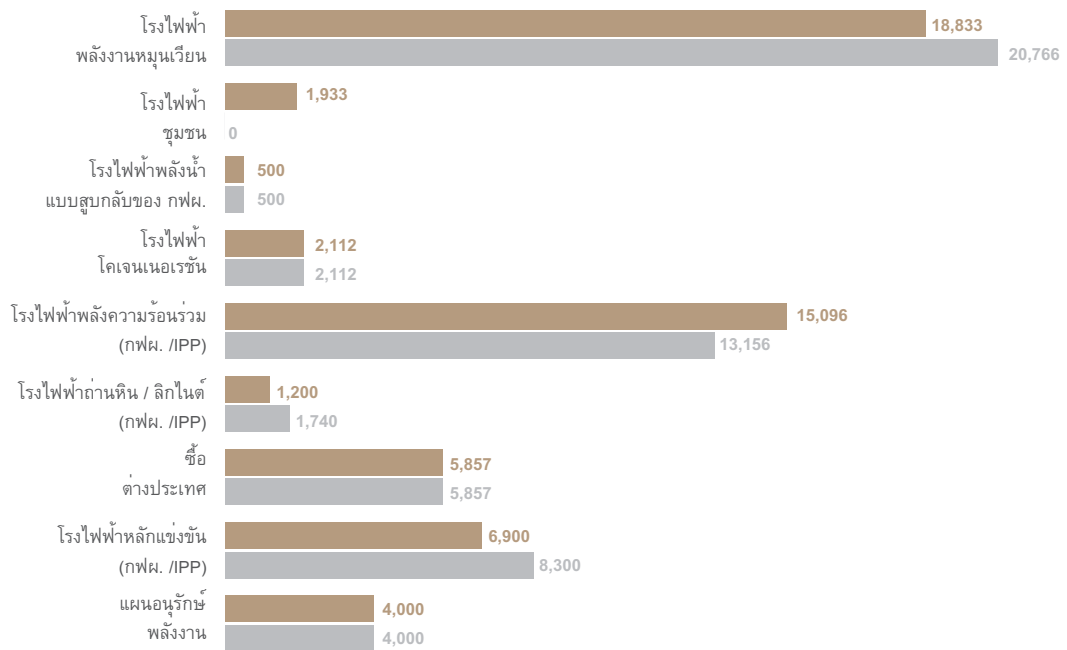
ภาพรวมกำลังการผลิตไฟฟ้า

ปี 2561-2580 PDP2018 Rev.1

| กำลังการผลิต สิ้นปี 2560 | กำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ ระหว่างปี 2561 - 2580 | กำลังการผลิตที่ปลดออก ระหว่างปี 2561 - 2580 | กำลังการผลิตไฟฟ้า สิ้นปี 2580 |
|-----------------------------|--|--|----------------------------------|
| 46,090 | 56,431 | - 25,310 | 77,211 |
| เมกะวัตต์ | เมกะวัตต์ | เมกะวัตต์ | เมกะวัตต์ |

แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

(เมกะวัตต์)



● PDP 2018 Rev.1 ● PDP 2018
ที่มา: สนพ.

เมื่อเดือนพฤษภาคม 2565 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้รับทราบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) โดยมีกำลังผลิตตามสัญญาจากพลังงานสะอาดรวมทั้งสิ้น 9,996 เมกะวัตต์ และเห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและข้อเสนออัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี พ.ศ. 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง กำลังผลิตตามสัญญาไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Ground-mounted) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) พลังงานลม และก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ซึ่งได้มีระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 ออกมาในวันที่ 27 กันยายน 2565 โดยกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดและลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Carbon Emission) ซึ่งมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) โดยกำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าและวัน SCOD ดังต่อไปนี้

| ประเภทเชื้อเพลิง | ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย (MW) ตามปีของกำหนดวัน SCOD | | | | | | | รวม |
|--|--|--------------|--------------|--------------|----------------|--------------|--------------|----------------|
| | 2567 | 2568 | 2569 | 2570 | 2571 | 2572 | 2573 | |
| 1. ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ ของเสีย) | | | 75.0 | 75.0 | 75.0 | 70.0 | 40.0 | 335.0 |
| 2. พลังงานลม | | 250.0 | 250.0 | 250.0 | 250.0 | 250.0 | 250.0 | 1,500.0 |
| 3. พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 200.0 | 200.0 | 200.0 | 1,000.0 |
| 4. พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน | 190.0 | 290.0 | 258.0 | 440.0 | 490.0 | 310.0 | 390.0 | 2,368.0 |
| รวมทั้งหมด | 290.0 | 640.0 | 683.0 | 865.0 | 1,015.0 | 830.0 | 880.0 | 5,203.0 |

ที่มา: ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565

นอกจากนี้ เมื่อเดือนมีนาคม กพข. มีการรับฟังความคิดเห็นหลักการสำคัญของการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง "รอบการขยายการรับซื้อไฟฟ้าส่วนที่ 1" ระหว่างวันที่ 19-25 เมษายน 2566 โดยมีปริมาณการรับซื้อไฟฟ้ามีเป้าหมายและกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ 2) แบ่งตามประเภทเชื้อเพลิง ดังนี้

| ประเภทเชื้อเพลิง | ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย (MW) ตามปีของกำหนดวัน SCOD | | | | | รวม |
|---|--|--------------|--------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2569 | 2570 | 2571 | 2572 | 2573 | |
| 1. ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ ของเสีย) | 6.5 | | | | | 6.5 |
| 2. พลังงานลม | | | 200.0 | 400.0 | 400.0 | 1,000.0 |
| 3. พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน | 232.0 | 200.0 | 600.0 | 800.0 | 800.0 | 2,632.0 |
| 4. ชยะอุตสาหกรรม | 30.0 | | | | | 30.0 |
| รวมทั้งหมด | 268.5 | 200.0 | 800.0 | 1,200.0 | 1,200.0 | 3,668.5 |

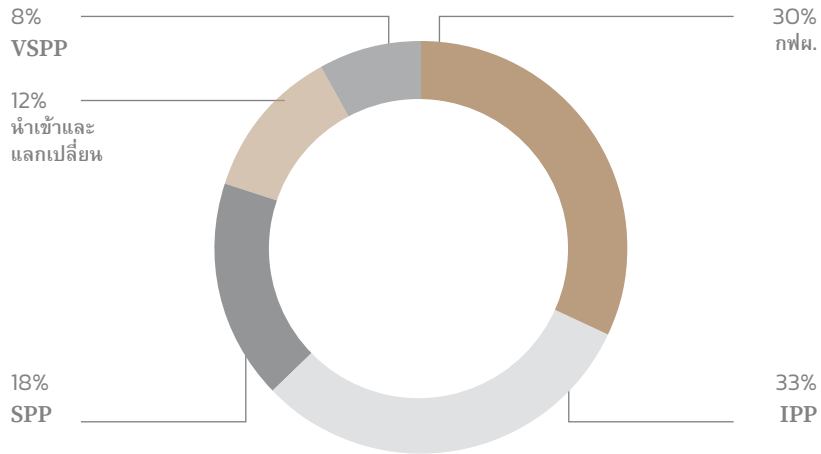
ที่มา: การรับฟังความคิดเห็นหลักการสำคัญของการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม ในรูปแบบ Feed - in Tariff (FiT) ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงรอบขยายการรับซื้อไฟฟ้าส่วนที่ 1" ระหว่างวันที่ 19 - 25 เมษายน 2566

ในปี 2566 ประเทศไทยมีความต้องการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 203,875 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และมีความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าอยู่ที่ 34,827 เมกะวัตต์ และระบบรวมทั้งประเทศอยู่ที่ 40,244 เมกะวัตต์ ในเดือนพฤษภาคม (สนพ.) ขณะที่กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาเท่ากับ 53,841 เมกะวัตต์ การใช้ไฟฟ้ามีปริมาณมากขึ้นหลังจากสถานการณ์กลับเข้าสู่สภาวะปกติหลังการแพร่ระบาดของ COVID-19 อีกทั้ง รัฐบาลได้ประกาศใช้นโยบายฟรีวีซ่าสำหรับนักท่องเที่ยวและคาชชัตสถาน ส่งผลให้นักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้นในเกณฑ์ที่สูงมากเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า การเดินทางท่องเที่ยวที่มากขึ้นของประชาชน และจำนวนยานยนต์ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

ส่งผลให้ปริมาณการใช้ไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 จากเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ สอดคล้องกับอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจ (GDP) ของปี 2566 ที่ร้อยละ 1.8 ซึ่งขยายตัวในอัตราที่ลดลงจากการขยายตัวร้อยละ 2.6 ในปี 2565 โดยการใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่ร้อยละ 42.3 อยู่ในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งลดลงร้อยละ 2.6 จากเศรษฐกิจที่ชะลอตัว ทำให้เกิดการผลิตสินค้าลดลง รองลงมาคือการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือน ที่สัดส่วนร้อยละ 28.3 ซึ่งมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 และภาคธุรกิจที่มีการใช้ไฟฟ้าในสัดส่วนร้อยละ 24.5 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 โดยเฉพาะอย่างยิ่งในธุรกิจโรงแรมที่พัก และร้านอาหาร

กำลังผลิตตามสัญญา ณ เดือนธันวาคม 2566

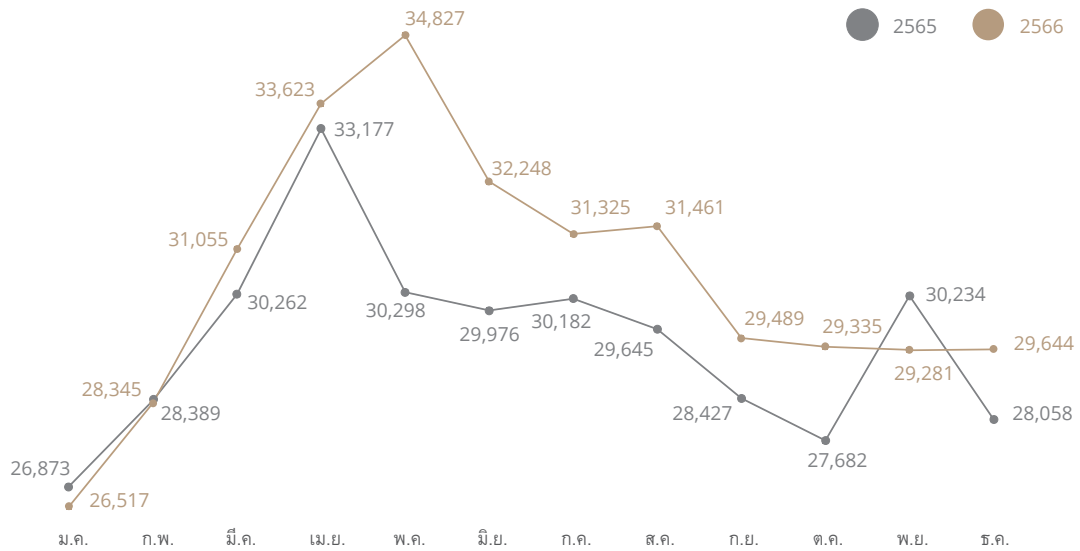
รวมทั้งสิ้น 53,841 เมกะวัตต์



* กำลังผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้า ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

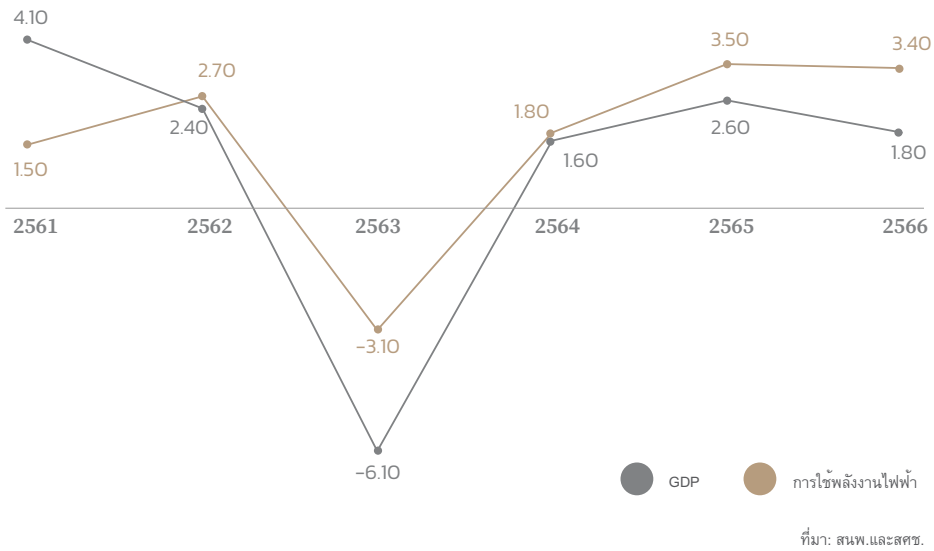
ที่มา: สทพ.

ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า ณ เดือนธันวาคม 2566 (เมกะวัตต์)

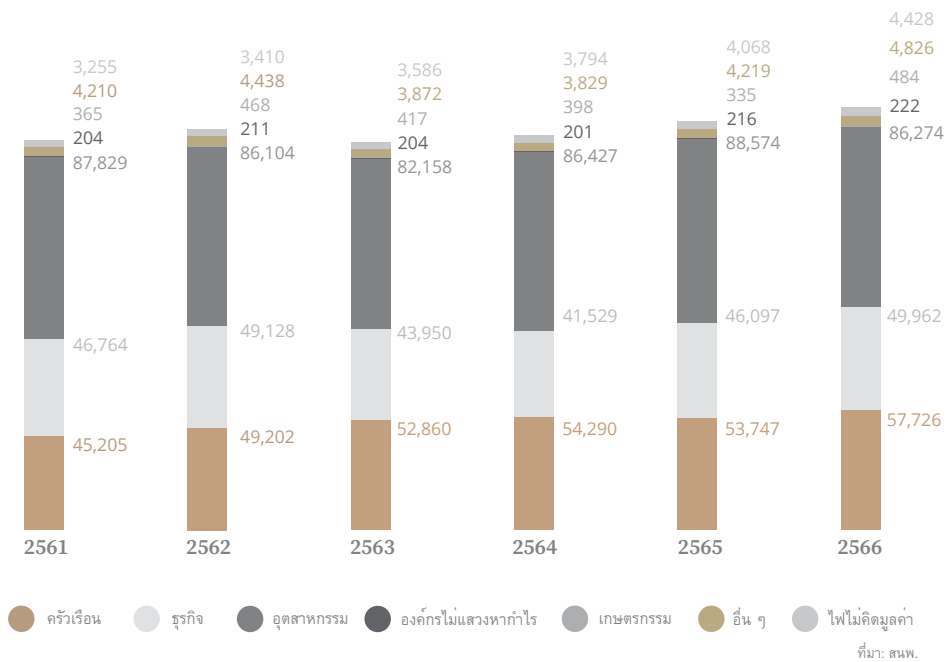


ที่มา: สทพ.

การใช้พลังงานไฟฟ้าเทียบกับอัตราการเติบโตผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (ปี 2561 - 2566)
(ร้อยละ)



การใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย (ปี 2561 - 2566)
(กิโลวัตต์-ชั่วโมง)



ภาวะตลาดในสาธารณรัฐสังคมนิยม เวียดนาม

ในปี 2566 ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ของสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามเติบโตร้อยละ 5.0 ลดลงจากปีก่อนหน้าที่ร้อยละ 8.0 สอดคล้องกับการปรับลดประมาณการเติบโตของเศรษฐกิจโลกลงเหลือร้อยละ 2.9 โดยกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) จากการเติบโตของหลายประเทศที่มีแนวโน้มอ่อนตัวลง ส่งผลให้การส่งออกลดลง อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการชดเชยยอดการส่งออกที่ลดลง ทางรัฐบาลได้ขยายการลดภาษีมูลค่าเพิ่มเพื่อกระตุ้นการบริโภคภายในประเทศ และพยายามเร่งการลงทุนภาครัฐ ด้านโครงสร้างพื้นฐาน

ในด้านพลังงานไฟฟ้า เวียดนามมีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง หลังจากที่สถานการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ จากการระบาดของ COVID-19 โดยที่แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าแห่งชาติฉบับที่ 8 (PDP8) ซึ่งได้มีการประกาศบังคับใช้เมื่อ 15 พฤษภาคม 2566 ประมาณความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในปี 2566 ที่ 52,335 MW เพิ่มขึ้นจากปี 2565 ที่ระดับ 45,434 เมกะวัตต์

แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าแห่งชาติฉบับที่ 8 (PDP 8) ได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน พลังงานสะอาด โดยการส่งเสริมการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในราคาที่เหมาะสม รวมถึงการหยุดพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินและเพิ่มโครงการโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเหลวนำเข้า (LNG to Power) ที่เป็นโครงการใหม่ โดยมีเป้าหมายขยายกำลังการผลิตติดตั้งจากปี 2565 ที่ 77,800 เมกะวัตต์ เป็น 102,902 เมกะวัตต์ ในปี 2568 และเพิ่มเป็น 139,652 เมกะวัตต์ ในปี 2573 โดยมุ่งเน้นไปที่การผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ บนหลังคา และการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะเปลี่ยนมาใช้เชื้อเพลิงไฮโดรเจนในภายหลังปี 2573 และหยุดการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน เพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมายการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593

ภาวะตลาดใน สปป.ลาว

ปัจจุบัน สปป.ลาว กำลังเผชิญหน้ากับปัญหาด้านเศรษฐกิจหลายด้าน เช่น เงินเฟ้อพุ่งสูงเกินกว่าร้อยละ 20.0 ตลอดปี 2566 (ข้อมูลจากธนาคารแห่ง สปป. ลาว) จาก การเพิ่มขึ้นของต้นทุนการผลิต (cost push) ทำให้ราคาสินค้าขยับขึ้น และเงินก๊ีบที่อ่อนค่าลงอย่างมาก จนแตะระดับ 640 ก๊ีบต่อบาท ในเดือนธันวาคม 2566 ธนาคารโลกคาดการณ์ว่า สปป. ลาว จะมีอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ในปี 2566 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 3.8 จากเดิมในปี 2565 ที่ร้อยละ 2.7 จากภาคการท่องเที่ยว การขนส่ง การบริการ และการลงทุนของต่างประเทศ และมีแนวโน้มจะเพิ่มขึ้นอีกในอนาคต ซึ่งอัตราการเติบโตที่เพิ่มขึ้นจะ มาจากการจำหน่ายไฟฟ้าและการลงทุนก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานเป็นหลัก

สำหรับธุรกิจความหวังที่จะช่วยเติมรายรับ ให้แก่ สปป.ลาว ได้แก่ การขายพลังงานไฟฟ้า, สัมปทานเหมืองแร่, รถไฟ สปป.ลาว-จีน และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง โดย สปป.ลาว เป็นศูนย์กลางอาเซียนด้านการคมนาคมและเป็นประเทศที่มีศักยภาพสูงมากในการผลิตไฟฟ้า มีจุดเด่นด้านลักษณะภูมิศาสตร์ที่เอื้ออำนวยต่อการพัฒนาโครงการด้านพลังงาน การขายพลังงานไฟฟ้าซึ่งเป็นภาคส่วนหลักในการหารายได้เข้าสู่ สปป. ลาว มีปริมาณเพิ่มมากขึ้นทุกปี (ตามกรอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าภายใต้บันทึกความเข้าใจ (MOU) ระหว่าง สปป. ลาว กับประเทศเพื่อนบ้าน เช่น ประเทศไทยได้ลงนาม MOU 10,500 เมกะวัตต์ ราชอาณาจักรกัมพูชา 6,000 เมกะวัตต์ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม 5,000 เมกะวัตต์ เมียนมา 600 เมกะวัตต์ และประเทศสิงคโปร์ 100 เมกะวัตต์ เป็นต้น ทำให้ สปป.ลาว มี MOU ในการซื้อ-ขายพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้านหลักๆ จนถึงปี 2573 รวมแล้ว มากกว่า 22,000 เมกะวัตต์)

สปป. ลาว มีโรงไฟฟ้าในประเทศกว่า 90 โครงการ ทั้งโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ชีวมวล และพลังงานแสงอาทิตย์คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวมกว่า 11,000 เมกะวัตต์ เพื่อรองรับการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศและการส่งออกให้กับประเทศเพื่อนบ้าน ปัจจุบันนักลงทุนด้านพลังงานสะอาดเริ่มเข้ามาลงทุนใน สปป. ลาวเพิ่มมากขึ้น ส่วนใหญ่ตั้งเป้าจะผลิตพลังงานเพื่อส่งออก ซึ่งจะเป็นอีกก้าวสำคัญในการบรรลุเป้าหมายการพัฒนาเศรษฐกิจแห่งชาติของ สปป. ลาว และการทำให้โครงข่ายไฟฟ้าของอาเซียนเป็นจริงในอนาคตต่อไป

ภาวะตลาดในราชอาณาจักรกับพหุชา

อัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจของราชอาณาจักรกัมพูชาในปี 2566 คาดว่า จะต่ำกว่าประมาณการก่อนหน้าจากอัตราร้อยละ 5.5 ลดลงเป็นร้อยละ 5.3 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการเติบโตของอุตสาหกรรมที่ช้ากว่าที่คาดการณ์ไว้ในช่วงครึ่งปีแรก อย่างไรก็ตามการประมาณการขยายตัวทางเศรษฐกิจในปี 2567 คาดการณ์ว่าจะมีการขยายตัวขึ้นเป็นร้อยละ 6.0 ซึ่งเป็นผลสนับสนุนจากภาคการบริการ โดยเฉพาะจากการฟื้นตัวของการท่องเที่ยว ที่มีการเติบโตเหนือความคาดหมายในช่วงครึ่งปีแรก

ในแง่ของภาคอุตสาหกรรม ราชอาณาจักรกัมพูชา มุ่งเน้นเรื่องโครงสร้างพื้นฐานเป็นสำคัญ ซึ่งการเติบโตที่แข็งแกร่งของประเทศได้รับแรงหนุนมาจากหลายภาคส่วน เช่น ภาคการผลิต เกษตรกรรม การท่องเที่ยว และการก่อสร้าง ซึ่งต้องอาศัยการลงทุนเป็นจำนวนมากที่จะคงการเติบโตที่แข็งแกร่งเช่นนี้ต่อไป โดยประมาณการว่าจะมีการลงทุนในช่วงระหว่างปี 2559 ถึง 2583 ประมาณ 28,000 ล้านดอลลาร์ โดยรัฐบาลได้มีการดำเนินการเชิงรุกในการปฏิรูปแผนและกฎหมายเพื่ออำนวยความสะดวกในเรื่องดังกล่าว ซึ่งรวมถึงกฎหมายที่เกี่ยวกับการร่วมทุนระหว่างภาครัฐและเอกชนปี พ.ศ. 2564 ซึ่งมีจุดประสงค์ในการส่งเสริมการลงทุนในภาคโครงสร้างพื้นฐาน

ในปี 2566 ราชอาณาจักรกัมพูชา มุ่งเน้นไปด้านพลังงานที่หลากหลายและการลงทุนในพลังงานหมุนเวียน โดยมีการผลักดันริเริ่มโครงการพลังงานหมุนเวียน โดยเฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลมเป็นหลัก โดยคาดการณ์ว่าจะมีการลงทุนประมาณ 6,800 ล้านดอลลาร์ สำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ 10 กิกะวัตต์ และพลังงานลม 1.5 กิกะวัตต์ ในปัจจุบันแหล่งพลังงานของ ราชอาณาจักรกัมพูชาประกอบด้วยไฟฟ้าจากพลังน้ำในสัดส่วนร้อยละ 30.0, พลังงานแสงอาทิตย์ร้อยละ 5.0 และส่วนที่เหลือเป็นพลังงานจากถ่านหินและการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม คาดการณ์ว่าจะมีความต้องการด้านพลังงานเพิ่มขึ้นเป็นสามเท่าภายในปี 2583 ซึ่งเป็นการเน้นย้ำถึงความสำคัญของพลังงานหมุนเวียนในฐานะทางเลือกที่ยั่งยืน

โดยภาพรวมแล้ว แนวโน้มเศรษฐกิจของราชอาณาจักรกัมพูชาในปี 2566 ยังคงมีความท้าทายและโอกาสที่ดีในภาคส่วนต่าง ๆ พร้อมทั้งยังมีศักยภาพในการเติบโตและการพัฒนาในด้านที่สำคัญ

ภาวะตลาดในประเทศมาเลเซีย

เศรษฐกิจประเทศมาเลเซียแสดงให้เห็นถึงพัฒนาการการเติบโตที่ดี โดยผลิตภัณฑ์มวลรวมของประเทศ (GDP) เติบโตที่ร้อยละ 2.6 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 และมีอัตราการเติบโตที่ร้อยละ 1.5 ในครึ่งปีหลังของปี 2566 และร้อยละ 0.9 ในครึ่งปีแรกของปี 2566 (ที่มา: S&P Global Market Intelligence) เป็นที่คาดการณ์ว่าการเติบโตทางเศรษฐกิจตลอดทั้งปีของประเทศมาเลเซียจะอยู่ที่ร้อยละ 3.8 ในปี 2566 (ที่มา: Reuters)

รัฐบาลมาเลเซียได้เริ่มดำเนินงานแผนงานการเปลี่ยนผ่านพลังงานแห่งชาติในเดือนกันยายน 2566 โดยเน้นย้ำถึงความพยายามของประเทศมาเลเซียในการสร้างระบบพลังงานที่มีความยั่งยืนและสร้างการมีส่วนร่วมของทุกฝ่าย โดยแผนงานการเปลี่ยนผ่านพลังงานแห่งชาตินี้มีความสำคัญอย่างยิ่งในการรับมือกับความซับซ้อนของการเปลี่ยนผ่านพลังงานในวงกว้าง โดยเฉพาะอย่างยิ่งในการเปลี่ยนจากเศรษฐกิจที่มีรากฐานจากพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิลแบบดั้งเดิมมาเป็นเศรษฐกิจสีเขียวที่มีคุณค่า (ที่มา: PwC Malaysia) ปัจจุบัน ประเทศมาเลเซียได้ทบทวนเป้าหมายกำลังการผลิตติดตั้งของพลังงานหมุนเวียนจากร้อยละ 40.0 ภายในปี 2583 เป็นร้อยละ 70.0 ภายในปี 2593 โดยมีความมุ่งหวังในการบรรลุเป้าหมายโดยการเพิ่มการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์เป็นหลัก นอกจากนี้ การที่ประเทศมาเลเซียตั้งอยู่ใกล้เส้นศูนย์สูตรทำให้ได้รับการแผ่รังสีจากแสงอาทิตย์ที่เพียงพอในระยะ 1,575-1,812 กิโลวัตต์-ชั่วโมง ต่อ ตารางเมตรตลอดทั้งปี ทำให้พลังงานแสงอาทิตย์เป็นทางเลือกของพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสมสำหรับประเทศมาเลเซีย (ที่มา: MIDA)

ประเทศมาเลเซียได้รับการยอมรับว่าเป็นประเทศที่ดีที่สุดในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ในด้านดัชนีการเปลี่ยนผ่านพลังงานในปี 2566 โดย World Economic Forum (ที่มา: New Straits Time) ขณะนี้รัฐบาลมีความมุ่งมั่นที่จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับพลังงานหมุนเวียนที่ร้อยละ 70.0 ภายในปี 2593 ซึ่งจะทำให้ประเทศมาเลเซียเป็นหนึ่งในประเทศที่มีความก้าวหน้าอย่างเด่นชัดที่สุดในภูมิภาคในฐานะผู้ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เป็นศูนย์ภายในปี 2593

ภาวะตลาดในสาธารณรัฐเกาหลี

อัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจของสาธารณรัฐเกาหลีในปี 2566 นั้นมีความยืดหยุ่นและสามารถปรับตัวท่ามกลางความท้าทายของเศรษฐกิจโลก โดยการคาดการณ์อัตราการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) อยู่ที่ร้อยละ 1.4 ในปี 2566 และ จะขยายตัวขึ้นเป็นร้อยละ 2.3 ในปี 2567 ซึ่งการเติบโตของ GDP ดังกล่าวแสดงให้เห็นถึงพื้นฐานทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่ง และมีความสามารถที่จะขับเคลื่อนให้ประเทศผ่านพ้นภาวะผันผวนของเศรษฐกิจโลกไปได้

ถึงแม้ในปี 2566 สาธารณรัฐเกาหลีจะเผชิญกับความท้าทายจากอัตราดอกเบี้ยและราคาพลังงานที่สูงขึ้นซึ่งส่งผลกระทบต่อภาคธุรกิจและการลงทุนภาคเอกชนในระยะสั้น อย่างไรก็ตามการส่งออกเริ่มมีสัญญาณของการฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปโดยเฉพาะอย่างยิ่งในภาคการส่งออกเซมิคอนดักเตอร์

สาธารณรัฐเกาหลีได้รับการจัดอันดับเป็นประเทศที่ใช้พลังงานมากเป็นอันดับ 7 ของโลก โดยในปี 2565 มีปริมาณการใช้ไฟฟ้ารายปีสูงถึง 547.9 เทราวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ในเดือนมกราคม 2566 รัฐบาลสาธารณรัฐเกาหลีได้ออกประกาศ Basic Plan on Electricity Supply and Demand ฉบับที่ 10 ซึ่งเป็นแผนระยะยาว โดยได้รวมถึงทิศทางในการจัดหาไฟฟ้าและความต้องการใช้ไฟฟ้า โดยเหตุที่พลังงานหมุนเวียนกำลังเป็นที่นิยมมากยิ่งขึ้นในสาธารณรัฐ

เกาหลี ทำให้ประเทศมีเป้าหมายในการมุ่งเน้นการเพิ่มสัดส่วนพลังงานสะอาดในการผลิตไฟฟ้า โดยในปี 2566 ประเทศมีกำลังการผลิตติดตั้งของพลังงานหมุนเวียนอยู่ที่ 32.8 กิกะวัตต์ จากกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด 148.4 กิกะวัตต์ และมีแผนที่จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งของพลังงานหมุนเวียนเป็น 72.7 กิกะวัตต์ จากกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมด 198 กิกะวัตต์ ภายในปี 2573 เพื่อให้ประเทศบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนภายในปี 2593

ในปี 2566 รัฐบาลของสาธารณรัฐเกาหลีได้ประกาศแผนการลงนามสัญญาการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมจำนวนรวม 1.9 กิกะวัตต์ ผ่านการเปิดประมูลโครงการ 2023 Wind Power Fixed Price Contract Competition โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม 400 เมกะวัตต์ และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งในสัดส่วนสูงถึง 1.5 กิกะวัตต์ โดยวางแผนว่าในปี 2567 จะเป็นช่วงเวลาที่สำคัญสำหรับการกระตุ้นตลาดพลังงานลมนอกชายฝั่งอย่างเต็มรูปแบบ ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ โดยจำนวนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมที่เพิ่มขึ้นนี้ถือเป็นส่วนหนึ่งของความพยายามของรัฐบาลในการบรรลุเป้าหมายในการเพิ่มจำนวนพลังงานลมนอกชายฝั่งให้มีจำนวน 14.3 กิกะวัตต์ ให้ได้ภายในปี 2573 ซึ่งโครงการริเริ่มของรัฐบาลเหล่านี้บ่งชี้ถึงการลงทุนจำนวนมากและการขยายตลาดพลังงานลมนอกชายฝั่ง ซึ่งมีส่วนช่วยสนับสนุนในการเติบโตของภาคพลังงานหมุนเวียนและการเปลี่ยนแปลงของพลังงานภายในประเทศ

ภาวะตลาดในประเทศญี่ปุ่น

อัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศญี่ปุ่นในปี 2566 อยู่ที่ประมาณร้อยละ 1.6 ซึ่งเพิ่มขึ้นจากการประมาณการเดิมที่อัตราร้อยละ 1.3 โดยการประมาณการที่ปรับขึ้นนี้เกิดจากความแข็งแกร่งจากอุปสงค์ภายนอกประเทศ โดยเฉพาะอย่างยิ่งการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวจากนักท่องเที่ยวต่างชาติ และได้แรงหนุนจากผลผลิตภาคยานยนต์ ทั้งนี้อัตราเงินเฟ้อยังเป็นปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อแนวโน้มเศรษฐกิจของประเทศ

ราคาผู้บริโภคคาดการณ์ว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 ในปี 2566 เนื่องจากมีเงินอุดหนุนด้านพลังงานที่ช่วยลดอัตราเงินเฟ้อลงร้อยละ 0.6 ทั้งนี้เนื่องจากแนวโน้มของบริษัทที่ส่งต่อต้นทุนให้กับลูกค้ากำลังสนับสนุนแนวโน้มเงินเฟ้อนี้ โดยคาดว่าอัตราเงินเฟ้อจะชะลอตัวลงเหลือร้อยละ 2.5 ในปีงบประมาณ 2567 เนื่องจากผลกระทบของการสิ้นสุดการอุดหนุนด้านพลังงานจากภาครัฐ นอกจากนี้ ในปี 2566 คาดการณ์ว่าอัตราการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ญี่ปุ่น อาจจะเพิ่มขึ้นเป็นอัตราร้อยละ 5.5 และเป็นร้อยละ 3.0 ในปี 2567

แนวโน้มเศรษฐกิจญี่ปุ่นในปี 2566 มีลักษณะการเติบโตปานกลาง สืบเนื่องจากความท้าทายในการรักษาอัตราเงินเฟ้อให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม โดยธนาคารกลางแห่งประเทศไทยมีการดำเนินมาตรการอย่างระมัดระวัง เพื่อป้องกันหรือบรรเทาผลกระทบเชิงลบต่อเศรษฐกิจญี่ปุ่น

ทั้งนี้แนวโน้มตลาดญี่ปุ่นในปี 2567 และปีต่อๆ ไปชี้ให้เห็นถึงความพยายามในการสร้างความสมดุลระหว่างการเติบโตทางเศรษฐกิจ อัตราเงินเฟ้อ และการควบคุมนโยบายการเงิน โดยเน้นที่อัตราการเติบโตของค่าจ้างและความสามารถในการผลิตซึ่งเป็นตัวขับเคลื่อนหลักสำหรับการพัฒนาเศรษฐกิจที่ยั่งยืน

ภาวะตลาดในสาธารณรัฐอิตาลี

ในปี 2566 สาธารณรัฐอิตาลีมีความต้องการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 283,580 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยได้รับมาจากแหล่งพลังงานที่ไม่หมุนเวียนร้อยละ 46.3 มาจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนร้อยละ 37.2 และส่วนที่เหลือมาจากการนำเข้าพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศ โดยในปี 2566 กำลังการผลิตของพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 4,938 เมกะวัตต์เทียบกับปีที่ผ่านมา

การพัฒนาแหล่งพลังงานหมุนเวียนของสาธารณรัฐอิตาลีมีส่วนช่วยในการบรรลุเป้าหมายการลดการปล่อยคาร์บอนและการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่จัดตั้งขึ้นในระดับยุโรปและระดับชาติ โดยการบริโภคพลังงานของสาธารณรัฐอิตาลีมาจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนทั้งสิ้นร้อยละ 20.1 ซึ่งเกินเป้าหมายที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 17.0 ในขณะที่การใช้พลังงานหมุนเวียนในสหภาพยุโรปครอบคลุมถึงร้อยละ 22.1 เกินเกณฑ์เป้าหมายที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 20.0

สหภาพยุโรปได้กำหนดเป้าหมายสำหรับกำลังการผลิตหมุนเวียนภายในปี 2573 ไว้ที่ร้อยละ 32.0 ตาม Directive 2018/2001 (RED II) และต่อมาได้รับการแก้ไขโดยกำหนดเป้าหมายใหม่ที่มีความท้าทายมากขึ้นสำหรับปี 2573 อันเนื่องมาจากสหภาพยุโรป (EU) “Fit-for-แพ็คเกจ 55 (FF55)” มุ่งเป้าไปที่การเพิ่มกำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนอย่างรวดเร็วที่ร้อยละ 40.0 เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงร้อยละ 55.0 ภายในปี 2573 ตามที่กำหนดโดย European Green Deal ในปี 2562 และสหภาพยุโรปยังได้กำหนดวัตถุประสงค์ REPowerEU ซึ่งนำไปสู่การเพิ่มเป้าหมายการใช้พลังงานหมุนเวียนที่มีผลผูกพันของสหภาพยุโรปสำหรับปี 2573 เป็นขั้นต่ำที่ร้อยละ 42.5 โดยคาดว่าจะทำได้ถึงร้อยละ 45.0

ในปีที่ผ่านมา กำลังการผลิตติดตั้งและการผลิตพลังงานจากลมและแหล่งพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ได้เติบโตขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ โดยสหภาพยุโรปกำหนดให้มีการใช้พลังงานโดยรวมจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนให้ครอบคลุมถึงร้อยละ 40.0 ภายในปี 2573 ตามภาคส่วนต่าง ๆ ดังนี้ ร้อยละ 65.0 ในภาคไฟฟ้า, ร้อยละ 37.0 ในภาคความร้อน, ร้อยละ 31.0 ในภาคการขนส่ง โดยแผนบูรณาการพลังงานและสภาพภูมิอากาศแห่งชาติ (PNIEC) ในปี 2562 ได้ระบุเป้าหมายการเพิ่มความสามารถในการกักเก็บพลังงานไฟฟ้าไว้ด้วย

เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2566 คณะกรรมาธิการยุโรปได้อนุมัติเงินช่วยเหลือจำนวน 17.7 พันล้านยูโรให้กับสาธารณรัฐอิตาลีภายใต้กฎความช่วยเหลือของรัฐสหภาพยุโรปเพื่อสนับสนุนการก่อสร้างและการดำเนินงานระบบกักเก็บไฟฟ้าแบบรวมศูนย์ มาตรการดังกล่าวมีส่วนช่วยให้บรรลุวัตถุประสงค์ของ European Green Deal และ “Fit-for-แพ็คเกจ 55 (FF55)” โดยเพิ่มการบูรณาการแหล่งพลังงานหมุนเวียนเข้ากับระบบไฟฟ้าของสาธารณรัฐอิตาลี โดยโครงการนี้จะสนับสนุนการก่อสร้างสถานที่กักเก็บไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตรวมมากกว่า 9 กิกะวัตต์ / 71 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และจะดำเนินไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2576

ภาวะตลาดในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์

อัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจของสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ในปี 2566 บ่งชี้ให้เห็นถึงการเติบโตทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่ง โดยสามารถฟื้นตัวขึ้นอย่างรวดเร็วจากภาวะเศรษฐกิจถดถอยอันเนื่องมาจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 โดยจะเห็นได้จากการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ในปี 2566 ที่เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 5.6

ทั้งนี้จากข้อมูลของธนาคารพัฒนาเอเชีย (ADB) คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจของสาธารณรัฐฟิลิปปินส์จะขยายตัวขึ้นเป็นร้อยละ 6.2 ในปี 2567 โดยการขยายตัวเกิดจากการใช้จ่ายของผู้บริโภคภาคครัวเรือนที่เพิ่มขึ้นในอัตราที่สูง รวมถึงการส่งเสริมการลงทุนจากภาครัฐ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในด้านโครงสร้างพื้นฐานและการให้บริการ ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญในการขยายตัวของเศรษฐกิจ ทำให้สาธารณรัฐฟิลิปปินส์เป็นหนึ่งในประเทศเศรษฐกิจเกิดใหม่ที่เติบโตเร็วที่สุดในโลก อย่างไรก็ตาม สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ได้เผชิญกับสภาวะเงินเฟ้อ โดยอัตราเงินเฟ้อที่สูงในช่วงต้นปี 2566 ได้รับอิทธิพลจากข้อจำกัดด้านอุปทานอาหารในประเทศ และราคาสินค้าโภคภัณฑ์ทั่วโลกที่สูงขึ้น และคาดว่าแนวโน้มอัตราเงินเฟ้อในปี 2566 จะมีอัตราเฉลี่ยประมาณร้อยละ 6.2 แต่ถึงแม้สาธารณรัฐฟิลิปปินส์จะเผชิญแรงกดดันด้านเงินเฟ้อ และความท้าทายทางเศรษฐกิจทั่วโลก แต่แนวโน้มในการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศยังคงแข็งแกร่ง และคาดว่าจะเติบโตอย่างต่อเนื่องไปตลอดปี 2567

สาธารณรัฐฟิลิปปินส์เน้นย้ำถึงความสำคัญในด้านพลังงาน โดยสนับสนุนปัจจัยทางราคาและความมั่นคงด้านพลังงาน โดยมีการส่งเสริมและสนับสนุนนโยบายพลังงานหมุนเวียน ซึ่งถือเป็นองค์ประกอบสำคัญในการสนับสนุนความพร้อมด้านพลังงาน และส่งเสริมการเติบโตทางเศรษฐกิจรวมถึงการจ้างงานที่เพิ่มขึ้น โดยสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ตั้งเป้าจะเพิ่มส่วนแบ่งของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากขึ้นเมื่อเทียบกับการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งเชื้อเพลิงอื่น ๆ ให้มีสัดส่วนเป็นร้อยละ 35.0 ภายในปี 2573 และมีสัดส่วนถึงร้อยละ 50.0 ภายในปี 2583 โดยทางภาครัฐได้มีการรับเพิ่มสัดส่วนการจัดหาพลังงานหมุนเวียนเพื่อเพิ่มเติมในระบบไฟฟ้าภายในประเทศ รวมถึงมีการเปลี่ยนแปลงทางนโยบายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ซึ่งจากเดิมที่อนุญาตให้นักลงทุนต่างชาติสามารถลงทุนได้เพียงร้อยละ 40.0 ในธุรกิจพลังงาน เปลี่ยนเป็นให้นักลงทุนต่างชาติสามารถลงทุนได้ร้อยละ 100.0 ในธุรกิจพลังงาน ทั้งนี้คาดการณ์ว่าการดำเนินการดังกล่าวจะมีส่วนสำคัญต่อการสนับสนุนการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ และความยั่งยืนของประเทศ

การจัดหาวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า

ก๊าซธรรมชาติ

วัตถุดิบหลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ บี.กริม เพาเวอร์ คือ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ปัจจุบันได้เข้าทำสัญญาจัดหาก๊าซจำนวน 23 ฉบับ กับ ปตท. สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่กำลังดำเนินการ

สัญญาจัดหาก๊าซแต่ละฉบับที่ บี.กริม เพาเวอร์ ทำกับ ปตท. เป็นไปตามแบบสัญญาจัดหาก๊าซมาตรฐานของ ปตท. ที่ทำกับ SPP ยกเว้นสัญญาจัดหาก๊าซสำหรับ BPLC2 ซึ่งใช้สัญญาแบบมาตรฐานที่ทำกับผู้ผลิตในภาคอุตสาหกรรม ข้อกำหนดต่าง ๆ ในสัญญา 2 ประเภทนี้ รวมทั้งข้อกำหนดในด้านราคา มีความแตกต่างกัน โดยทั่วไปราคาก๊าซสำหรับ SPP จะต่ำกว่าราคาก๊าซสำหรับผู้ผลิตในภาคอุตสาหกรรม จนถึงปัจจุบัน บี.กริม เพาเวอร์ ยังไม่เคยประสบปัญหาในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ

ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)

บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด ได้รับใบอนุญาตในการนำเข้า LNG 1,200,000 ตันต่อปี เพื่อจัดจำหน่ายให้กับโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งหมด โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการทำสัญญาจัดหาก๊าซเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะเพิ่มโอกาสในการบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิง รวมถึงเพิ่มความสามารถในการขยายธุรกิจในอนาคต

น้ำดิบและสารารณูปโภคอื่น ๆ

ในการผลิตไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ จำเป็นต้องใช้น้ำในปริมาณมากเพื่อลดอุณหภูมิของเครื่องจักรที่ใช้ในการผลิตโดย บี.กริม เพาเวอร์ มีคู่สัญญาในการจัดหาที่แตกต่างกันตามแต่ละพื้นที่ ซึ่งเป็นผู้จัดหา น้ำดิบ นำเพื่อการบริโภคและระบบการบำบัดน้ำเสียพื้นฐานที่โครงการโรงไฟฟ้า

| 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) |
| นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย (มาบตาพุด) | บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด |
| นิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง | บริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด |
| นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง | การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) |
| นิคมอุตสาหกรรมบางปู | การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) บริษัท โกลบอล เอ็นไวรอนเม้นทอล เทคโนโลยี จำกัด |

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

บี.กริม เพาเวอร์ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น มีการลงทุนในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ที่มีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจด้านการผลิตกระแสไฟฟ้า หรือกิจการที่มีลักษณะใกล้เคียง มุ่งเน้นการลงทุนที่มีการเติบโตในระยะยาว สอดคล้องกับเป้าหมาย และแผนกลยุทธ์ทางธุรกิจ

สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักมีสินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ดังนี้

สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลัก

ส่วนใหญ่ประกอบด้วยที่ดิน ส่วนปรับปรุงที่ดิน โรงไฟฟ้า ระบบส่งพลังไฟฟ้าและอุปกรณ์ อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ อาคารและสิ่งปลูกสร้าง ยานพาหนะ งานระหว่างก่อสร้าง วัสดุสำรองคลัง ทั้งนี้มูลค่าสุทธิตามบัญชีของสินทรัพย์ถาวรหลัก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ตามงบการเงินดังต่อไปนี้

| ลำดับ | สินทรัพย์ | มูลค่าตามบัญชี (บาท) | |
|-------|--|----------------------|-----------------|
| | | 31 ธันวาคม 2565 | 31 ธันวาคม 2566 |
| 1. | ที่ดิน | 3,728,988,554 | 3,810,087,537 |
| 2. | ส่วนปรับปรุงที่ดิน - สุทธิ | 402,266,719 | 372,471,770 |
| 3. | โรงไฟฟ้า ระบบส่งพลังไฟฟ้า และอุปกรณ์ | 78,204,052,381 | 84,394,263,081 |
| 4. | อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ - สุทธิ | 112,303,119 | 97,022,253 |
| 5. | อาคารและสิ่งปลูกสร้าง - สุทธิ | 1,420,335,646 | 1,513,826,929 |
| 6. | ยานพาหนะ - สุทธิ | 27,577,523 | 28,849,595 |
| 7. | งานระหว่างก่อสร้าง | 9,872,605,253 | 3,369,609,471 |
| 8. | วัสดุสำรองคลัง | 302,834,711 | 322,916,501 |
| | รวม | 94,070,963,906 | 93,909,047,137 |

มูลค่าตามบัญชีรวมทั้งยอดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยมเป็นหน่วยบาท

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัท ย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักครอบครองสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ดังต่อไปนี้

| ลำดับ | รายการ | มูลค่าตามบัญชี (บาท) | |
|-------|---|-----------------------|-----------------------|
| | | 31 ธันวาคม 2565 | 31 ธันวาคม 2566 |
| 1. | สิทธิในการใช้สินทรัพย์ | 218,215,800 | 197,537,016 |
| 2. | ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอดัดจ่าย ¹ | 2,636,946,031 | 2,729,017,437 |
| 3. | สิทธิในการใช้ที่ดิน ² | 912,478,469 | 860,404,255 |
| 4. | สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ³ | 4,934,335,260 | 4,719,174,712 |
| 5. | สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน ⁴ | 3,157,207,999 | 2,983,264,979 |
| 6. | สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา | 1,460,221 | 1,186,647 |
| 7. | โปรแกรมคอมพิวเตอร์ | 123,311,270 | 266,742,282 |
| 8. | สินทรัพย์ไม่มีตัวตนระหว่างติดตั้ง | 197,259,803 | 79,800,870 |
| | รวม | 12,181,214,853 | 11,837,128,198 |

¹ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยบริการให้คำปรึกษาหลังจากที่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. การให้คำปรึกษาเกี่ยวกับการเตรียมสัญญาที่สำคัญเพื่อให้บรรลุเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เช่น สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาว

2. การให้คำปรึกษาเกี่ยวกับการดำเนินการตามเงื่อนไขของใบอนุญาตต่าง ๆ เช่น ใบอนุญาตประกอบกิจการ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เป็นต้น

² ค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินสำหรับโรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบการจัดส่งพลังงานไฟฟ้า และเสาไฟฟ้า

³ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มาจากการรวมธุรกิจ

⁴ สิทธิในการใช้สินทรัพย์จากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานใน สปป.ลาว

มูลค่าตามบัญชีรวมทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยมเป็นหน่วยบาท

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

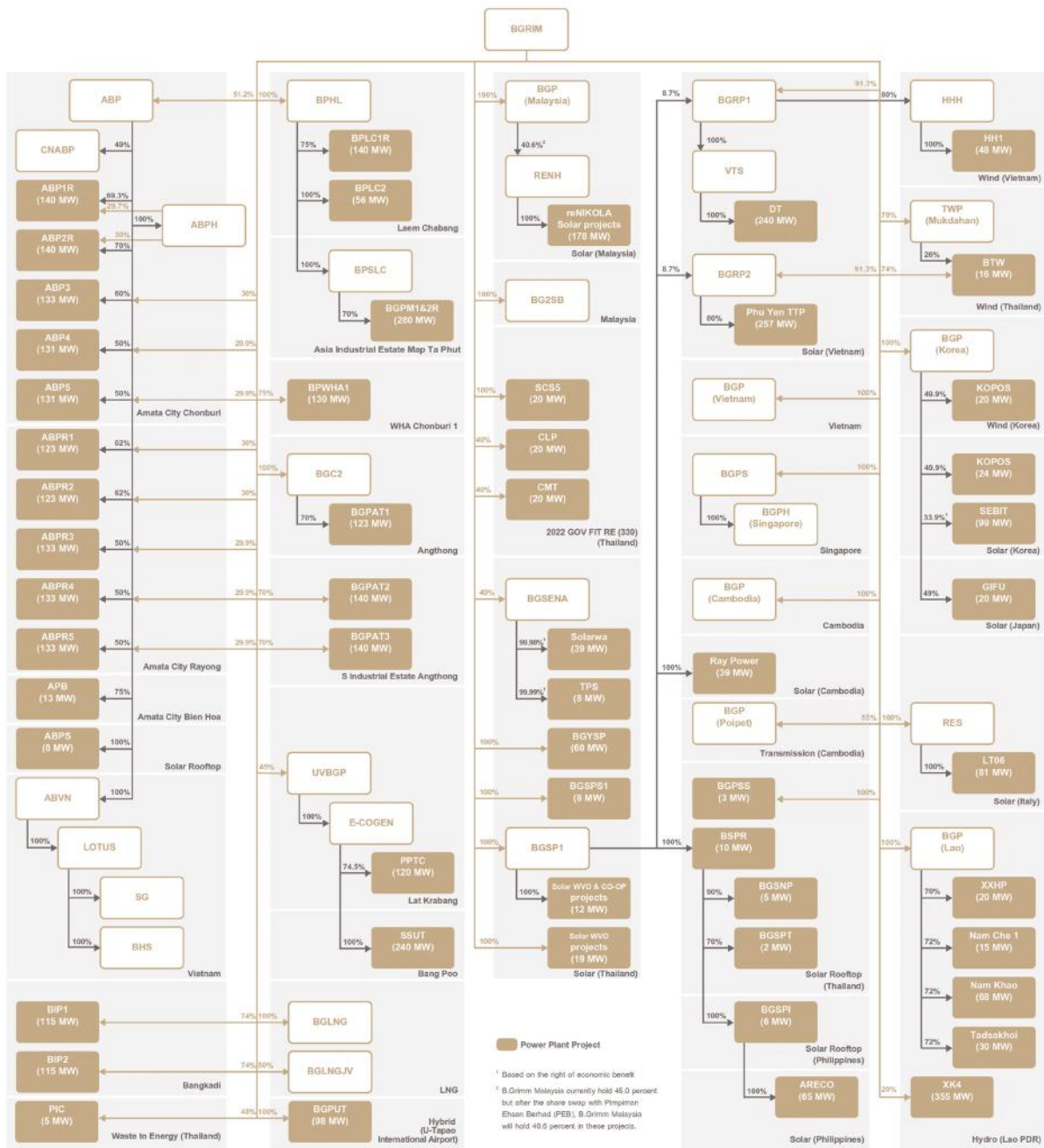
บี.กริม เพาเวอร์ จะลงทุนในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมที่มีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจด้านการผลิตกระแสไฟฟ้า หรือกิจการที่มีลักษณะใกล้เคียงกัน หรือกิจการที่สนับสนุนกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งเน้นการลงทุนในกิจการที่มีศักยภาพการเติบโตในระยะยาว สอดคล้องกับเป้าหมาย และแผนกลยุทธ์ทางธุรกิจ รวมทั้งสร้างผลตอบแทนที่ดีจากการลงทุน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

บี.กริม เพาเวอร์ อาจพิจารณาลงทุนในธุรกิจอื่นที่มีใช้ธุรกิจหลักของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งนี้ การลงทุนจะต้องมีความสอดคล้องเหมาะสมกับสถานะของธุรกิจ นโยบาย เป้าหมาย ทิศทางการเติบโตของธุรกิจ และแผนกลยุทธ์ของ บี.กริม เพาเวอร์

ในการตัดสินใจลงทุนใด ๆ บี.กริม เพาเวอร์ จะทำการวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการและพิจารณาถึงศักยภาพ รวมทั้งปัจจัยความเสี่ยงจากการลงทุน โดยมีขั้นตอนการพิจารณาการลงทุนที่เหมาะสม เพื่อให้การพิจารณากลับกรองการลงทุนมีความสอดคล้องกับเป้าหมายและแผนกลยุทธ์ของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงแผนงานการส่งบุคลากรเข้าไปมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการและกำกับดูแล สอดคล้องกับความคาดหวังในด้านประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินกิจการ เพื่อให้ได้ผลตอบแทนการลงทุนตามความคาดหวัง และมีแผนการใช้จ่ายงบประมาณการลงทุนสอดคล้องกับแผนการจัดสรรเงินเมื่อผ่านการกลับกรองนี้แล้ว จึงจะเสนอขอความเห็นชอบตามลำดับขั้นตอนต่อไป

โครงสร้างการถือหุ้น ข้อมูลผู้ถือหุ้น และหลักทรัพย์

โครงสร้างการถือหุ้นของ บี.กริม เพาเวอร์
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566



ชื่อ สถานที่ตั้งของนิติบุคคลที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10.0 ขึ้นไป

บริษัทย่อย

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ (ร้อยละ) |
|------------------|---|-----------------------|---------------------|----------------------|--|-------------------------------------|
| ประเทศไทย | | | | | | |
| ABP | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 1,700,000,000 | สามัญ | 1,645,000,000 | 51.2 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| ABP1R | ผลิตไฟฟ้า | 2,400,000,000 | สามัญ | 1,351,350,040 | 50.7 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| ABP2R | ผลิตไฟฟ้า | 2,175,000,000 | สามัญ | 1,787,500,000 | 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 |
| ABPH | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 1,418,433,860 | สามัญ บุริมสิทธิ | 972,896,940 | 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 | ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้ง บนหลังคา | 100,000,000 | สามัญ | 100,000,000 | 51.2 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| ABPSPV1 | ออกจำหน่ายหุ้นกู้ | 2,000,000 | สามัญ | 2,000,000 | 61.4 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGC2 | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 1,000,000 | สามัญ | 250,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|----------|---|-----------------------|---------------------|----------------------|--|----------------------------|
| BGLNG | ผลิตและจัดหาและ จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ | 120,000,000 | สามัญ | 120,000,000 | 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 | 663,750,000 | 70.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGPAT3 | ผลิตไฟฟ้า | 1,302,500,000 | สามัญ | 325,625,000 | 70.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGPM1&2R | ผลิตไฟฟ้า | 3,790,000,000 | สามัญ | 3,790,000,000 | 70.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGPS | บริหารและบริการ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า | 10,000,000 | สามัญ | 10,000,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGPSS | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้ง บนหลังคา | 51,000,000 | สามัญ | 51,000,000 | 99.8 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGPUT | ผลิตไฟฟ้า | 1,000,000 | สามัญ | 250,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGRP1 | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 1,000,000 | สามัญ | 250,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGRP2 | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 1,000,000 | สามัญ | 250,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGSP1 | ลงทุนในธุรกิจพลังงาน ไฟฟ้าและผลิตไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ | 100,000,000 | สามัญ | 100,000,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGSPS1 | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ | 152,500,000 | สามัญ | 152,500,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGYSP | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ | 1,160,003,500 | สามัญ บุริมสิทธิ | 1,152,503,500 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| 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 (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) | 10,000,000 | สามัญ | 2,500,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BPHL | ลงทุนในธุรกิจพลังงาน ไฟฟ้า | 1,000,000 | สามัญ | 250,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|----------------------------|--|-----------------------|-----------------|----------------------|--|----------------------------|
| 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 | บริหารและบำรุงรักษา | 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) | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 100,000,000 | สามัญ | 66,850,195 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BSP (Cha Am) | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 100,000,000 | สามัญ | 66,850,195 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BSP (Sap Yai) | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 100,000,000 | สามัญ | 66,850,195 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BSP (Si Boon Rueang) | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 100,000,000 | สามัญ | 66,850,195 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BSP (Wanon Niwat) | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 100,000,000 | สามัญ | 66,850,195 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BSP (Yang Talat) | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 100,000,000 | สามัญ | 66,850,195 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BSPCB | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ | 100,000,000 | สามัญ | 66,850,195 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BSPCD | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ | 100,000,000 | สามัญ | 66,850,195 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BSPR | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้ง บนหลังคา | 251,000,000 | สามัญ | 251,000,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|--------|--|-----------------------|-----------------|----------------------|--|----------------------------|
| BTW | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานลม | 426,000,000 | สามัญ | 426,000,000 | 92.2 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| GEN | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 18,000,000 | สามัญ | 18,000,000 | 55.0 | เชียงใหม่ |
| GEN111 | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 18,000,000 | สามัญ | 18,000,000 | 55.0 | เชียงใหม่ |
| GEN88 | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 12,000,000 | สามัญ | 12,000,000 | 55.0 | เชียงใหม่ |
| SCS1 | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 831,000,000 | สามัญ | 831,000,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| SCS2 | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 819,000,000 | สามัญ | 819,000,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| SCS3 | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 24,000,000 | สามัญ | 24,000,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| SCS4 | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 270,000,000 | สามัญ | 67,500,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| SCS5 | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ) | 48,000,000 | สามัญ | 19,200,000 | 100.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| TWP | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 1,054,100 | สามัญ | 263,525 | 70.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|----------------------------|--|--------------------------|-----------------|--------------------------|--|---|
| สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม | | | | | | |
| ABVN | ลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า | 76,865,800,000 VND | สามัญ | 76,865,800,000 VND | 51.2 | โฮจิมินห์ |
| APB | ผลิตไฟฟ้า | 4,428,571 USD | สามัญ | 4,428,571 USD | 38.4 | Amata Industrial Park เมืองเบียนหัว จังหวัดดองไน |
| BGP (Vietnam) | ให้คำปรึกษาด้านการ บริหารจัดการ | 46,700,000,000 VND | สามัญ | 46,700,000,000 VND | 100.0 | โฮจิมินห์ |
| BHS | ธุรกิจไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้ง บนหลังคา | 64,468,000,000 VND | สามัญ | 64,468,000,000 VND | 51.2 | โฮจิมินห์ |
| DT | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ | 925,714,290,000 VND | สามัญ | 925,714,290,000 VND | 100.0 | โฮจิมินห์ |
| HH1 | ผลิตไฟฟ้า จากพลังงานลม | 315,000,000,000 VND | สามัญ | 315,000,000,000 VND | 80.0 | กวางจี |
| HHH | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 201,250,000,000 VND | สามัญ | 201,250,000,000 VND | 80.0 | ฮานอย |
| LOTUS | ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสง อาทิตย์แบบติดตั้งบน หลังคา | 66,901,000,000 VND | สามัญ | 66,901,000,000 VND | 51.2 | โฮจิมินห์ |
| Phu Yen TTP | ผลิตไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์ | 1,153,120,000,000 VND | สามัญ | 1,153,120,000,000 VND | 80.0 | ฮานอย |
| SG | ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสง อาทิตย์แบบติดตั้งบน หลังคา | 65,651,500,000 VND | สามัญ | 65,651,500,000 VND | 51.2 | โฮจิมินห์ |

บี.กริม เพาเวอร์
แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|---------------------------|--|------------------------|---------------------|------------------------|--|--|
| VTS | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 136,725,000,000 VND | สามัญ | 136,725,000,000 VND | 100.0 | โฮจิมินห์ |
| สปป.ลาว | | | | | | |
| BGP (Lao) | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 16,000,000 USD | สามัญ | 15,750,000 USD | 100.0 | เขตเศรษฐกิจ เฉพาะภูเขียว เมืองท่าแขก แขวงคำม่วน |
| Nam Che 1 | ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ | 13,460,000 USD | สามัญ บุริมสิทธิ | 13,460,000 USD | 72.0 | บ้านน้ำล่อง เมืองท่าโหม แขวงไชยสมบุรณ |
| Nam Khao | ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ | 33,680,000 USD | สามัญ บุริมสิทธิ | 416,667 USD | 72.0 | บ้านนาหลวง เมืองคำ แขวงเชียงขวาง |
| Tadsakhoi | ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ | 17,000,000 USD | สามัญ | 340,000 USD | 72.0 | บ้านหนองบอน เมืองไซเศรษฐา นครหลวง เวียงจันทน์ |
| XXHP | ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ | 15,000,000 USD | สามัญ บุริมสิทธิ | 15,000,000 USD | 70.0 | บ้านน้ำตวด เมืองปากซอง แขวงจำปาสัก |
| ราชอาณาจักรกัมพูชา | | | | | | |
| BGP (Cambodia) | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 1,000 USD | สามัญ | 1,000 USD | 100.0 | เขตเศรษฐกิจพิเศษ กรุงพนมเปญ |
| Ray Power | ผลิตไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์ | 8,688,000 USD | สามัญ | 8,688,000 USD | 100.0 | เขตโดนเปญ กรุงพนมเปญ |
| SCP | พัฒนาที่ดิน สำหรับโครงการ โรงไฟฟ้า | 33,500 USD | สามัญ | 33,500 USD | 49.0 | เขตบึงแกงกอง กรุงพนมเปญ |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|----------------------------|---------------------------------------|-----------------------|---------------------|----------------------|--|-------------------------------|
| สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ | | | | | | |
| BGSPI | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงาน แสงอาทิตย์ | 25,000,000 PHP | สามัญ | 25,000,000 PHP | 100.0 | เมืองมากาตี |
| ARECO | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงาน แสงอาทิตย์ | 215,000,000 PHP | สามัญ | 215,000,000 PHP | 100.0 | เมืองบาโครอด |
| สาธารณรัฐเกาหลี | | | | | | |
| BGP (Korea) | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 300,000,000 KRW | สามัญ | 300,000,000 KRW | 100.0 | ยองจินชี จังหวัดกย็องจิ-โด |
| ประเทศมาเลเซีย | | | | | | |
| BG2SB | เพื่อการลงทุน ในบริษัทอื่น | 1,000,000 MYR | สามัญ | 1,000,000 MYR | 100.0 | กัวลาลัมเปอร์ |
| BGP (Malaysia) | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | 1 MYR | สามัญ | 1 MYR | 100.0 | กัวลาลัมเปอร์ |
| TESB | ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ | 1,000,000 MYR | สามัญ บุริมสิทธิ | 1,000,000 MYR | 100.0 | ปะหัง |
| สาธารณรัฐอิตาลี | | | | | | |
| LT06 | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน | 10,000 EUR | สามัญ | 10,000 EUR | 100.0 | มอลเฟตตา, บารี |
| RES | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน | 100,000 EUR | สามัญ | 100,000 EUR | 100.0 | อากรีเจนโต, ซิซิลี |
| ประเทศสิงคโปร์ | | | | | | |
| BGPH (Singapore) | เพื่อการลงทุน ในบริษัทอื่น | 50,000 USD | สามัญ | 0 USD | 100.0 | มารีนา บูเลอวาร์ด |

บริษัทร่วมค้า

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|------------------|---|-----------------------|-----------------|----------------------|--|---|
| ประเทศไทย | | | | | | |
| CNABP | ธุรกิจพลังงาน หมุนเวียน | 205,000,000 | สามัญ | 55,000,000 | 49.0 | กรุงเทพมหานคร |
| E-COGEN | ลงทุนในธุรกิจผลิตและ จัดจำหน่ายไฟฟ้า | 1,000,000,000 | สามัญ | 1,000,000,000 | 45.0 | อาคารปาร์คเวน เซอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร |
| PPTC | ผลิตไฟฟ้า | 1,484,000,000 | สามัญ | 1,484,000,000 | 33.5 | อาคารปาร์คเวนเซอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร |
| TAC | ลงทุนในกิจการอื่น | 1,990,000,000 | สามัญ | 1,990,000,000 | 45.0 | อาคารปาร์คเวนเซอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร |
| SSUT | ผลิตไฟฟ้า | 2,919,000,000 | สามัญ | 2,919,000,000 | 45.0 | อาคารปาร์คเวนเซอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร |
| UVBGP | ลงทุนในธุรกิจและจัด จำหน่ายไฟฟ้า | 4,050,000,000 | สามัญ | 4,050,000,000 | 45.0 | อาคารปาร์คเวนเซอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร |
| UVBGPCN | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ | 270,000,000 | สามัญ | 270,000,000 | 45.0 | อาคารปาร์คเวนเซอร์ อีโคเพล็กซ์ กรุงเทพมหานคร |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|-----------------------------------|---|-----------------------|----------------------|-----------------------|--|-------------------------|
| สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม | | | | | | |
| 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 |
| SCE | ที่ปรึกษาการบริหาร | 3,516,000,000 VND | สามัญ | 3,516,000,000 VND | 45.0 | เวียดนาม |
| UVBV | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 2,812,800,000 VND | สามัญ | 2,812,800,000 VND | 45.0 | เวียดนาม |
| สาธารณรัฐเกาหลี | | | | | | |
| KOPOS | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม | 8,000,000,000 KRW | สามัญ | 8,000,000,000 KRW | 49.9 | Gyeonggi-do |
| SEBIT | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ | 45,307,000,000 KRW | สามัญ บุริมสิทธิ์ | 45,307,000,000 KRW | 33.9 ² | Jeollabuk-do |
| ประเทศญี่ปุ่น | | | | | | |
| GIFU | ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) | 100,000 JPY | สามัญ | 100,000 JPY | 49.0 | โตเกียว |
| สปป.ลาว | | | | | | |
| XK4 | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานน้ำ | 16,383,000,000 LAK | สามัญ | 16,383,000,000 LAK | 20.0 | แขวงเซกอง |

การร่วมค้า

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|------------------|---|-----------------------|---------------------|----------------------|--|----------------------------|
| ประเทศไทย | | | | | | |
| BGLNGJV | จัดหาและจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ | 50,000,000 | สามัญ | 12,500,000 | 50.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BGSENA | ลงทุนในธุรกิจผลิต และจัดจำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์ | 835,000,000 | สามัญ | 835,000,000 | 49.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BG SNP | ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้ง บนหลังคา | 40,000,000 | สามัญ บุริมสิทธิ | 10,000,000 | 90.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| BG SPT | ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้ง บนหลังคา | 10,000,000 | สามัญ | 2,500,000 | 70.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| CLP | ผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) | 117,300,000 | สามัญ | 29,325,000 | 40.0 | บางซื่อ กรุงเทพมหานคร |
| CMT | ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) | 171,400,000 | สามัญ | 42,850,000 | 40.0 | บางซื่อ กรุงเทพมหานคร |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|---------------------------|---|-----------------------|---------------------|----------------------|--|------------------------------------|
| PCE | ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) | 735,000,000 | สามัญ | 183,750,000 | 40.0 | บางซื่อ กรุงเทพมหานคร |
| PIC | ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าจากขยะ อุตสาหกรรม | 221,400,000 | สามัญ | 160,130,000 | 48.0 | พระโขนง กรุงเทพมหานคร |
| Solarwa | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงาน แสงอาทิตย์ | 2,000,000 | สามัญ บุริมสิทธิ | 2,000,000 | 49.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| TPS | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงาน แสงอาทิตย์ | 2,000,000 | สามัญ บุริมสิทธิ | 2,000,000 | 49.0 | กรุงเทพมหานคร ¹ |
| VOL | ผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) | 700,000,000 | สามัญ | 175,000,000 | 40.0 | บางซื่อ กรุงเทพมหานคร |
| ราชอาณาจักรกัมพูชา | | | | | | |
| BGP (Poipet) | ประกอบกิจการ จัดจำหน่าย ไฟฟ้า | 2,500,000 USD | สามัญ | 2,500,000 USD | 55.0 | เขตเศรษฐกิจ พิเศษ กรุงพนมเปญ |

บี.กริม เพาเวอร์
แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|-----------------------|------------------------------------|-----------------------|---------------------|----------------------|--|-------------------------|
| ประเทศมาเลเซีย | | | | | | |
| AHSB | สถานบริการผลิต พลังงาน ไฟฟ้า | n/a | สามัญ | 50,000 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| BBPSB | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ | n/a | สามัญ บุริมสิทธิ | 90,300,000 MYR | 40.6 ³ | สุบัง จายา |
| HASB | สถานบริการ ผลิตพลังงาน ไฟฟ้า | n/a | สามัญ | 1,000,000 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| HESB | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ | n/a | สามัญ บุริมสิทธิ | 19,835,249 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| ISSB | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ | n/a | สามัญ บุริมสิทธิ | 1,800,853 MYR | 40.6 ³ | สุบัง จายา |
| KMESB | ลงทุนใน อสังหาริมทรัพย์ | n/a | สามัญ บุริมสิทธิ | 1,700,228 MYR | 40.6 ³ | สุบัง จายา |
| LHSB | สถานบริการ ผลิตพลังงาน ไฟฟ้า | n/a | สามัญ | 50,000 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| ME2SB | ลงทุนในธุรกิจอื่น | n/a | สามัญ บุริมสิทธิ | 100 MYR | 40.6 ³ | สุบัง จายา |
| MESB | ลงทุนใน อสังหาริมทรัพย์ | n/a | สามัญ | 100 MYR | 40.6 ³ | สุบัง จายา |
| reN(KM) | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | n/a | สามัญ | 1,000,000 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|---------|--|-----------------------|---------------------|----------------------|--|-------------------------|
| reN(MC) | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | n/a | สามัญ | 1,000,000 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| RENA | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | n/a | สามัญ บุริมสิทธิ | 7,468,501 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| reNB(E) | สถานบริการ ผลิตพลังงาน ไฟฟ้า | n/a | สามัญ | 50,000 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| reNBE | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานชีวมวล และ ที่เกี่ยวข้อง | n/a | สามัญ | 50,000 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| RENBK | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานชีวมวล และ ที่เกี่ยวข้อง | n/a | สามัญ | 50,000 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| RENCI | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับ อาคารและภาค อุตสาหกรรม | n/a | สามัญ | 1 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| RENG | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | n/a | สามัญ บุริมสิทธิ | 42,426,520 MYR | 40.6 ³ | สุบัง จายา |
| RENH | ลงทุนในธุรกิจผลิต และจัดจำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงานแสง อาทิตย์ | n/a | สามัญ | 216,758,025 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| RENM | บริการบริหาร จัดการโรงไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียน | n/a | สามัญ | 1 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| RENP | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | n/a | สามัญ บุริมสิทธิ | 15,000,001 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน (บาท) | ชนิดของ หุ้น | ทุนชำระแล้ว (บาท) | สัดส่วนความเป็นเจ้าของ ในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) | ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ |
|-----------------------------|--|-----------------------|---------------------|-----------------------|--|--|
| RENS | บริการบำรุงรักษา และบริหารโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ | n/a | สามัญ | 1 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| RENSII | ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า | n/a | สามัญ | 1 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| RGSB | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ | n/a | สามัญ บุริมสิทธิ | 42,425,620 MYR | 40.6 ³ | กวางตุ้ง |
| SPSB | ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงาน แสงอาทิตย์ | n/a | สามัญ บุริมสิทธิ | 7,468,600 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| THSB | สถานบริการ ผลิตพลังงาน ไฟฟ้า | n/a | สามัญ | 1,000,000 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| TMSB | สถานบริการ ผลิตพลังงาน ไฟฟ้า | n/a | สามัญ | 1,000,000 MYR | 40.6 ³ | กัวลาลัมเปอร์ |
| สปป.ลาว | | | | | | |
| SIA | ลงทุนในโครงการโรง ไฟฟ้าพลังน้ำ | 1,000,000,000 LAK | สามัญ | 1,000,000,000 LAK | 20.0 | เมืองไซยเศรษฐา นครหลวง เวียงจันทน์ |
| สาธารณรัฐอินโดนีเซีย | | | | | | |
| PtreN | ลงทุนในธุรกิจอื่น และ บริการให้คำปรึกษา | n/a | สามัญ | 10,000,000,000 IDR | 40.6 ³ | อินโดนีเซีย |

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

² BGP (Korea) ถือหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 21.27 ของหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และถือหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด ส่งผลให้ BGP (Korea) มีสิทธิได้รับเงินปันผลรวมในสัดส่วนร้อยละ 33.85

³ BGP (Malaysia) ถือหุ้นใน reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.00 ซึ่งหากการแลกหุ้นกับ Pimpinan Ehsan Berhad (PEB) เสร็จสมบูรณ์แล้ว จะทำให้ BGP (Malaysia) มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40.60

ข้อมูลผู้ถือหุ้นและหลักทรัพย์

จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งมีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ทั้งสิ้น 5,213,800,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวนทั้งสิ้น 2,606,900,000 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่

รายชื่อผู้ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนวันที่ 28 ธันวาคม 2566 มีดังนี้

| รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ | จำนวนหุ้นที่ถือ | ร้อยละ |
|--|-----------------|--------|
| 1. B.Grimm Power (Singapore) Pte.Ltd. ¹ | 879,249,100 | 33.73 |
| 2. นายฮาราลด์ ลิงค์ ² | 637,399,700 | 24.45 |
| 3. บริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ³ | 235,997,750 | 9.05 |
| 4. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด | 98,707,187 | 3.77 |
| 5. THE BANK OF NEW YORK MELLON | 54,121,721 | 2.08 |
| 6. สำนักงานประกันสังคม | 32,410,000 | 1.24 |
| 7. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ | 28,350,000 | 1.09 |
| 8. SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED | 25,734,049 | 0.99 |
| 9. บริษัท ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) | 12,160,400 | 0.47 |
| 10. กองทุนเปิด บัวหลวงโครงสร้างพื้นฐานเพื่อการเลี้ยงชีพ | 11,629,000 | 0.45 |
| รวม | 2,015,758,907 | 77.32 |

¹ เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายสิงคโปร์ โดยนายฮาราลด์ ลิงค์ และนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ เป็นผู้รับผลประโยชน์ (Beneficiary) B.Grimm Power (Singapore) Pte. Ltd. ถือหุ้นในชื่อตนเอง จำนวน 273,502,000 หุ้น และถือหุ้นผ่านคัสโตเดียนชื่อ UBS AG SINGAPORE BRANCH จำนวน 605,747,100 หุ้น

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

³ เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายไทย ถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยนายฮาราลด์ ลิงค์

ไม่มีข้อกำหนดการโอนหุ้นของ บี.กริม เพาเวอร์ เว้นแต่การโอนหุ้นนั้นเป็นเหตุให้มีคนต่างตัวถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 49.0 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด



การออกหลักทรัพย์อื่น

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

| ชุดที่ | มูลค่าที่ออก (ล้านบาท) | วันครบกำหนด ไถ่ถอน | อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี) | อันดับความ น่าเชื่อถือ ครั้งล่าสุด ¹ |
|------------|---------------------------|---------------------------------------|--|---|
| BGRIM23PA | 8,000 | ไม่มีกำหนด ระยะเวลา (Perpetual) | ปีที่ 1-5 ร้อยละ 5.75 ปีที่ 6-25 เท่ากับอัตราผลตอบแทน พันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.58 + ร้อยละ 0.25 ปีที่ 26-50 เท่ากับอัตราผลตอบแทน พันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.58 + ร้อยละ 1.00 ตั้งแต่ปีที่ 51 เท่ากับอัตราผลตอบแทน พันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.58 + ร้อยละ 2.00 | BBB+ |
| รวม | 8,000 | | | |

¹ หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด


หุ้นกู้ หุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) 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) | มูลค่าที่ยังไม่ได้ ไถ่ถอน (ล้านบาท) | วันครบกำหนด ไถ่ถอน | อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี) | อันดับความ น่าเชื่อถือ ครั้งล่าสุด 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) | มูลค่าที่ยังไม่ได้ ไถ่ถอน (ล้านบาท) | วันครบกำหนด ไถ่ถอน | อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี) | อันดับความน่า เชื่อถือ ครั้งล่าสุด ¹ |
|---|---------------------------|--|-----------------------|--------------------------------|---|
| BGRIM247A | 2,000 | 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 | 12,000 | | | |

¹ หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด

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

| ชุดที่ | มูลค่าที่ออก (ล้านบาท) | มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท) | วันครบกำหนด ไถ่ถอน | อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี) |
|----------------|---------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--------------------------------|
| BGRIM25NA PP10 | 2,000 | 2,000 | 17 พฤศจิกายน 2568 | 3.00 |



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

| ชุดที่ | มูลค่าที่ออก (ล้านบาท) | วันครบกำหนด ไถ่ถอน | อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี) | อันดับความ น่าเชื่อถือ ครั้งล่าสุด ¹ |
|------------|---------------------------|---------------------------------------|---|---|
| BGRIM19PA | 8,000 | ไม่มีกำหนด ระยะเวลา (Perpetual) | ปีที่ 1-5 ร้อยละ 5.00 ปีที่ 6-25 เท่ากับอัตราผลตอบแทน พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.61 + ร้อยละ 0.25 ปีที่ 26-50 เท่ากับอัตราผลตอบแทน พันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.61 + ร้อยละ 1.00 ตั้งแต่ปีที่ 51 เท่ากับอัตราผลตอบแทน พันธบัตรรัฐบาลอายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.61 + ร้อยละ 2.00 | BBB+ |
| รวม | 8,000 | | | |

¹ หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด

บี.กริม เพาเวอร์
แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566

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) | วันครบกำหนด ไถ่ถอน |
|---|---------------------------|---------------------------------------|-----------------------|
| 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

| ชุดที่ | มูลค่าที่ออก (ล้านบาท) | มูลค่าที่ยังไม่ได้ ไถ่ถอน (ล้านบาท) | วันครบกำหนด ไถ่ถอน | อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี) | อันดับความ น่าเชื่อถือ ครั้งล่าสุด 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

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) | มูลค่าที่ยังไม่ได้ ไถ่ถอน (ล้านบาท) | วันครบกำหนด ไถ่ถอน | อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี) | อันดับความ น่าเชื่อถือ ครั้งล่าสุด ¹ |
|------------|---------------------------|--|-----------------------|--------------------------------|---|
| BIPA335A | 3,350 | 2,350 | 31 พฤษภาคม 2576 | 3.95 | A- |
| BIPB335A | 3,350 | 2,350 | 31 พฤษภาคม 2576 | 3.95 | A- |
| รวม | 6,700 | 4,700 | | | |

¹ หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

หุ้นกู้มีผู้ค้าประกัน 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 เป็นผู้ค้าประกันซึ่งได้รับการจัดอันดับที่ระดับ "A-" แนวโน้มอันดับเครดิต "คงที่" และธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ดังนี้

| หุ้นกู้ | มูลค่าที่ออก (ล้านบาท) | มูลค่าที่ยังไม่ได้ ไถ่ถอน (ล้านบาท) | วันครบกำหนด ไถ่ถอน | อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี) | อันดับความ น่าเชื่อถือ ครั้งหลังสุด 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 | 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 | 6,700 | | | |

¹ หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา บี.กริม เพาเวอร์ จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอประมาณร้อยละ 45.0 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ บี.กริม เพาเวอร์

บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.0 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (กำไรสุทธิไม่รวมผลกำไร / ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น และรายได้ / รายจ่ายที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน) ตามงบการเงินรวมของ บี.กริม เพาเวอร์ หลังหักภาษี ทูลสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาวะผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่น ๆ ในอนาคต โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัทมีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

ข้อมูลการจ่ายเงินปันผล

| ปี | อัตราการจ่ายเงินปันผล (บาท/หุ้น) | | | กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (บาท/หุ้น) | อัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (ร้อยละ) |
|-------------------|----------------------------------|-------------|--------|-------------------------------------|---|
| | ครึ่งปีแรก | ครึ่งปีหลัง | เต็มปี | | |
| 2566 ¹ | 0.180 | 0.180 | 0.360 | 0.79 | 45 |
| 2565 | 0.030 | 0.035 | 0.065 | 0.14 | 45 |
| 2564 | 0.150 | 0.270 | 0.420 | 0.94 | 45 |
| 2563 | 0.150 | 0.300 | 0.450 | 1.00 | 45 |
| 2562 | 0.150 | 0.220 | 0.370 | 0.83 | 45 |
| 2561 | 0.150 | 0.170 | 0.320 | 0.71 | 45 |
| 2560 | 0.300 | | 0.300 | 0.66 | 45 |

¹ ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2567 วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2567 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ในวันที่ 24 เมษายน 2567 เพื่อพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการของปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.36 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปี 2566 โดยแบ่งเป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2566 และเงินปันผลงวดสุดท้าย ในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท ซึ่งจะมีการนำเสนอมติการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2566 ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าของ บี.กริม เพาเวอร์ จะเป็นไปตามที่คณะกรรมการของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าพิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัทพิจารณาอนุมัติในแต่ละปี โดยการจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าหลังหักภาษี ทูลสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาวะผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลจะพิจารณาจากผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่น ๆ ของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าหนึ่ง คณะกรรมการของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้ามีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

การบริหารจัดการความเสี่ยง

บี.กริม เพาเวอร์ มีกระบวนการในการระบุ ประเมิน บรรเทา รายงาน และตรวจสอบความเสี่ยงสูงสุดขององค์กรในหลากหลายมุมมองและมิติทั้งภายในและภายนอกองค์กร 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 ได้นำข้อเสนอแนะของ TCFD (Recommendations of the Task Force on Climate-Related Financial Disclosures) เพื่อใช้เป็นแนวทางการบริหารความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายของ องค์กร รวมถึงสามารถใช้การบริหารความเสี่ยงเพื่อสร้างโอกาสทางธุรกิจทั้งในปัจจุบันและอนาคต

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมีหน้าที่กำหนดนโยบายการบริหารจัดการความเสี่ยง การกำกับดูแลการปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายและแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างมีประสิทธิภาพ การส่งเสริมวัฒนธรรมด้านการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร การรายงานผลการบริหารจัดการความเสี่ยงต่อคณะกรรมการจัดการ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการบริษัท ในกระบวนการกำกับดูแลกิจการที่เกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยง นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดตั้งฝ่ายบริหารความเสี่ยง โดยได้มีการพัฒนาเครื่องมือในการเก็บรวบรวม ติดตาม และ ประเมินความเสี่ยงผ่านระบบฐานข้อมูล (Enterprise Risk Platform) เพื่อให้กิจกรรมบริหารความเสี่ยงภายในองค์กรเกิดประสิทธิภาพสูงสุด ตามลำดับ

บี.กริม เพาเวอร์ มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบที่ประกอบด้วย การประเมินความเสี่ยงของหน่วยธุรกิจภายใต้บริษัท การจัดทำทะเบียนข้อมูลความเสี่ยงองค์กร (Corporate Risk Profile) โดยได้พิจารณาปัจจัยต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต รวมถึงการติดตามการบริหารความเสี่ยงผ่านดัชนีชี้วัดความเสี่ยง (KRIs-Key Risk Indicators) และแผนการจัดการความเสี่ยง (Mitigation Plan) เพื่อให้มั่นใจถึงผลการดำเนินงานของหน่วยงานและองค์กรให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ อีกทั้งเพื่อลดความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCM-Business Continuity Management) โดยได้จัดให้มีกระบวนการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการกับสภาวะวิกฤต และความเสี่ยงจากภัยคุกคามต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นกับการดำเนินธุรกิจที่มีการติดตามทบทวนแผนงานอย่างสม่ำเสมอ

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังมีความมุ่งมั่นในการต่อต้านการทุจริตโดยได้รับการรับรองสถานะสมาชิกโครงการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) และได้รายงานผลเรื่องร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการ หรือการปฏิบัติงานจากผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนไม่ว่าจะมาจากบุคลากรภายในองค์กรหรือภายนอกผ่านช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้มั่นใจว่า บี.กริม เพาเวอร์ มีมาตรการและกระบวนการติดตามควบคุมที่ครอบคลุมเพียงพอและเหมาะสม

ปัจจัยความเสี่ยง

บี.กริม เพาเวอร์ พิจารณาสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอก นำแนวโน้มด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม เทคโนโลยี และอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง มาวิเคราะห์เพื่อกำหนดปัจจัยความเสี่ยงระดับองค์กรที่สำคัญในรอบปี 2566 โดยแบ่งเป็น 3 กลุ่ม ดังนี้

ปัจจัยความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจในปัจจุบัน

ความเสี่ยงด้านนโยบายภาครัฐ การปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

บี.กริม เพาเวอร์ มีการดำเนินธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ ซึ่งต้องดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานภาครัฐ หากมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐ กฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ อาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการแข่งขันและการปฏิบัติให้สอดคล้องและครบถ้วนตามกฎหมาย ซึ่งทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีความเสี่ยงและมีผลกระทบต่อการทำงาน ความเชื่อมั่นของผู้เกี่ยวข้อง และการวางแผนงานธุรกิจในอนาคต

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักและให้ความสำคัญต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีบุคลากรและทีมงานที่มีประสบการณ์ความรู้ด้านธุรกิจพลังงานไฟฟ้า ทำหน้าที่ติดตาม พิจารณาผลกระทบ และแนวทางการปฏิบัติตามกฎหมายต่าง ๆ อย่างใกล้ชิด หากมีการเปลี่ยนแปลงและมีผลการบังคับใช้จะทำการสื่อสารไปยังผู้เกี่ยวข้องให้รับทราบ พร้อมทั้งมีปรึกษาทางกฎหมายที่มีความเชี่ยวชาญทั้งในและต่างประเทศในการพิจารณาดำเนินการในด้านต่าง ๆ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บี.กริม เพาเวอร์ ได้มีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ถูกต้องและครบถ้วน

ความเสี่ยงของการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญและตระหนักถึงความเสี่ยงจากการดำเนินการก่อสร้างที่ไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนดไว้ โดยอาจเกิดจากความล่าช้าของผู้รับเหมาในการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร ภัยธรรมชาติ เทคโนโลยีวิศวกรรม ตลอดจนข้อจำกัดบางประการที่เกิดจากปัจจัยภายนอกและภายใน ซึ่งส่งผลให้ไม่สามารถเปิดดำเนินการตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีการวางแผนและการบริหารจัดการโครงการอย่างเป็นระบบ มีประสิทธิภาพ มีการกำหนดแนวทางมาตรการในการกำกับดูแลและควบคุมการก่อสร้าง เช่น การคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีมาตรฐาน ความชำนาญ และมีสัญญาที่รัดกุม การจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีคุณภาพ

มาตรฐานและส่งมอบสินค้าที่จัดซื้อตามกำหนด การบริหารจัดการเงินทุนที่ใช้ในการดำเนินงาน การประกันภัยความเสียหาย การสื่อสารทำความเข้าใจกับชุมชนและสังคมโดยรอบ และการดำเนินงานให้เป็นไปตามกฎหมายและระเบียบต่าง ๆ

ฝ่ายบริหารมีการแต่งตั้งคณะทำงานการบริหารโครงการที่มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบในการควบคุม และติดตามความคืบหน้าของการก่อสร้าง และการเบิกจ่ายเงินงบประมาณของโครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถดำเนินการตามแผนงานและงบประมาณที่กำหนด

ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ก่อสร้างโครงการ SPP 3 โครงการแล้วเสร็จตามแผนงาน และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวมกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมด 420 เมกะวัตต์ ประกอบไปด้วย BGPM2R จังหวัดระยอง BGPAT2 และ BGPAT3 จังหวัดอ่างทอง

ความเสี่ยงด้านประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว

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

ด้วยประสบการณ์การประกอบกิจการโรงไฟฟ้ามากกว่า 25 ปี บี.กริม เพาเวอร์ มีการวางแผนบริหารจัดการและการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบ เพื่อให้โรงไฟฟ้ามีการบำรุงรักษาและปรับปรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ โดยมีกลยุทธ์ในการปฏิบัติการณ์ได้แก่

1. การพัฒนาเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าให้มีความรู้ในการควบคุมดูแลเครื่องจักรตั้งแต่ช่วงก่อสร้างโรงไฟฟ้า ประมาณ 6-12 เดือน ก่อนเปิดดำเนินการ การพัฒนาเพิ่มพูนทักษะความรู้และความชำนาญของบุคลากรที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง

2. การวางแผนให้มีโรงไฟฟ้าหลายโครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดในการเดินเครื่องและสืบเปลี่ยนการจำหน่ายไฟฟ้าในกรณีที่เกิดเหตุขัดข้องขึ้น
3. การใช้ช่างผู้ชำนาญการในการซ่อมบำรุงเครื่องจักรตามสัญญาการให้บริการงานบำรุงรักษาระยะยาวกับผู้ผลิตและการควบคุมดูแลโดยทีมซ่อมบำรุงของ บี.กริม เพาเวอร์
4. มีหน่วยงาน บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางที่จะประสานและดูแลติดตามกำหนดงานการซ่อมบำรุงและการบริหารจัดการวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามเงื่อนไขของผู้ผลิต รวมถึงการควบคุมจำนวนวันการซ่อมบำรุงให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด
5. การจัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสียหายแก่เครื่องจักร อุปกรณ์ และทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า รวมถึงการหยุดชะงักในการดำเนินงานและการสูญเสียรายได้
6. การลงทุนในการวิจัยและพัฒนาาระบบบริหารจัดการโรงไฟฟ้า เช่น ร่วมมือกับพันธมิตรพัฒนาระบบจำลองโรงไฟฟ้าดิจิทัล (Power Plant Digital Twins) ที่ประยุกต์ใช้ AI เพื่อประมวลผลข้อมูลการเดินเครื่องสำหรับการวิเคราะห์ประสิทธิภาพกำลังการผลิต งานบำรุงซ่อมแซม และการขายไฟฟ้า ลดการใช้ทรัพยากรและการปล่อยก๊าซเรือนกระจก การลดการใช้พลังงานของพัดลมระบายความร้อนของหอหล่อเย็น
7. กำหนดให้มีการตรวจสอบ ติดตามผลการดำเนินการของโรงไฟฟ้า และรายงานต่อผู้บริหารระดับสูงอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในตัดสินใจที่เกี่ยวข้องกับการบริหารความเสี่ยง เมื่อเกิดเหตุการณ์ที่บ่งชี้ถึงประเด็นความเสี่ยงระหว่างการดำเนินการ

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการส่งมอบและจัดส่งเชื้อเพลิงหลักจาก ปตท.

กิจการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ปัจจุบัน บี.กริม เพาเวอร์ ซื้อก๊าซธรรมชาติทั้งหมดจาก ปตท. เพียงรายเดียว ดังนั้น บี.กริม เพาเวอร์ จึงอาจมีความเสี่ยงจากการที่ ปตท. ไม่สามารถส่งมอบและจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ ซึ่งอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าต้องหยุดชะงักหรือไม่สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำที่มีอยู่ได้

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีการวางแผนและกำหนดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จะต้องจัดหาและส่งมอบตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแต่ละปีร่วมกัน ทั้งนี้ ปตท. มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดหาก๊าซธรรมชาติตามสัญญาและจะต้องชำระค่าปรับเพื่อชดเชยรายได้บางส่วนให้แก่ บี.กริม เพาเวอร์

อย่างไรก็ดี บี.กริม แอลเอ็นจี ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บี.กริม เพาเวอร์ นั้นได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเหลือจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งจะเป็นอีกทางเลือกหนึ่งในการบริหารต้นทุน ลดความเสี่ยงในการพึ่งพาการใช้ก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. และยังเป็นโอกาสในการขยายธุรกิจต่อไป

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ.

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

ในส่วนของการพึ่งพิง กฟผ. บี.กริม เพาเวอร์ ได้ขยายธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้ารายอื่นอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อเพิ่มความหลากหลายของกลุ่มลูกค้า ได้แก่ ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยและสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม รัฐวิสาหกิจในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ราชอาณาจักรกัมพูชา และ สปป.ลาว เป็นต้น

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

ในส่วนของการปฏิบัติตามสัญญาข้อบังคับของ กฟผ. บี.กริม เพาเวอร์ มีบุคลากรและทีมงานที่มีหน้าที่ควบคุม ประสานงาน และส่งรายงานผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า แผนการซ่อมบำรุง รวมถึงการวางแผนจัดการป้องกันปัญหาที่อาจเกิดจากการดำเนินงานต่าง ๆ เพื่อติดตามการปฏิบัติตามสัญญาและภาวะผูกพันต่าง ๆ อย่างครบถ้วน

ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติอาจมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มสูงขึ้นได้ในบางช่วงเวลา หาก บี.กริม เพาเวอร์ ไม่สามารถปรับราคาจำหน่ายไฟฟ้าไปยังลูกค้าได้ อาจส่งผลกระทบต่ออัตรากำไรได้ในบางช่วงเวลาที่เราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้น

ทั้งนี้ ตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ จะนำต้นทุนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติไปใช้ในการกำหนดราคาการจำหน่ายไฟฟ้าได้ กล่าวคือ 1. ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ราคาต้นทุนก๊าซธรรมชาติจะถูกส่งผ่านไปในการจำหน่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามสูตรราคาค่าพลังงานไฟฟ้า และ 2. ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย บี.กริม เพาเวอร์ ตกลงขายไฟฟ้าอ้างอิงจากอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของ กฟผ. โดยรายละเอียดการคำนวณค่าไฟฟ้าเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา นอกจากนี้ การที่ บี.กริม แอลเอจี บริษัทย่อยของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับใบอนุญาตนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว มาใช้กับโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดกลยุทธ์การบริหารความเสี่ยงจากราคาก๊าซธรรมชาติเหลว โดยมีแผนการทำสัญญาซื้อขายระยะยาว เพื่อกำหนดราคาที่เหมาะสมต่อต้นทุนของการผลิตไฟฟ้า รวมถึงการบริหารการใช้ก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ควบคู่กัน โดยมีหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำหน้าที่จัดทำแผนเพื่อพิจารณาแผนกลยุทธ์การบริหารความเสี่ยงด้านราคา ภายใต้กรอบการบริหารความเสี่ยงที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการจัดการ เพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงดังกล่าวให้มากที่สุดและทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีความยืดหยุ่นในการบริหารจัดการต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

จากราคาก๊าซธรรมชาติที่มีความผันผวนมากในช่วงปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินการตามแผนงานบรรเทาความเสี่ยงและกำหนดกลยุทธ์ในการลดต้นทุนและค่าใช้จ่าย เช่น บริหารจัดการ Load Management การปรับแผนการซ่อมบำรุง เพื่อลดผลกระทบจากราคาที่ปรับสูงขึ้นและมีผลกระทบในทางลบต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงินและผลประกอบการ นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ขยายฐานรายได้ โดยจัดหาลูกค้ากลุ่มพลังงานทางเลือกเช่น กลุ่มลูกค้า Solar rooftop การขายการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC) และมีแผนขยายสัดส่วนการลงทุนในกลุ่มพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 50.0 ภายในปี 2573 เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของราคาก๊าซธรรมชาติในระยะยาวและยังเป็นการขยายความร่วมมือทางธุรกิจเพื่อสร้างพันธมิตรทางธุรกิจเพื่อการต่อยอดและสร้างโอกาสทางธุรกิจซึ่งถือเป็นกลยุทธ์สำคัญในการดำเนินธุรกิจเสมอมา

ความเสี่ยงด้านบุคลากร

เพื่อรองรับแผนธุรกิจที่มุ่งขยายตัวอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการพัฒนาต่อยอดนวัตกรรมและธุรกิจใหม่ ความเสี่ยงและคาดการณ์รายการที่อาจส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจการบริหารทรัพยากรบุคคล ประกอบด้วย 3 ด้าน ได้แก่ 1. การวางแผนกำลังพล 2. การเตรียมความพร้อมด้านสมรรถนะบุคลากรและองค์กร 3. การพัฒนาระบบการบริหารบุคลากรในต่างประเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ จึงได้กำหนดกลยุทธ์ด้านการบริหารบุคลากร เพื่อป้องกันความเสี่ยงข้างต้นและเตรียมพร้อมสำหรับ การเติบโตขององค์กรในอนาคต ดังนี้

1. การวางแผนกำลังพล (Workforce Planning) โดยวางแผนให้เหมาะสมและเพียงพอกับการขยายตัวของธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น การวางระบบคัดเลือกบุคลากรที่มีความสามารถให้มีความพร้อมในการก้าวสู่ตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงและตำแหน่งใหม่ในธุรกิจที่กำลังขยายตัว
2. การพัฒนาการเรียนรู้ตามสมรรถนะองค์กร และแผนการพัฒนาของ B.Grimm Academy ทั้งในรูปแบบการเรียนรู้จากการปฏิบัติงาน การเรียนรู้ผ่านการจัดสัมมนา รวมถึงการเรียนรู้ออนไลน์ เพื่อสอดคล้องกับแผนกำลังพลที่เหมาะสมกับการขยายตัวของธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ
3. การพัฒนาระบบบริหารงานบุคคลที่เหมาะสมกับธุรกิจที่หลากหลายทั้งด้านลักษณะธุรกิจและบริบทของประเทศ
4. การสร้างวัฒนธรรมองค์กรอันนำไปสู่วิสัยทัศน์การดำเนินธุรกิจที่มุ่งสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี (Empowering the World Compassionately) โดยเสริมสร้างบรรยากาศการทำงานที่นำ Mindful Compassion และค่านิยมขององค์กร 4 ประการ (4Ps) คือ ทศนคติที่ดี (Positivity) ความร่วมมือ (Partnership) ความเป็นมืออาชีพ (Professionalism) และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ (Pioneering Spirit) มาปรับใช้ในการทำงาน
5. การบริหารจัดการสภาพแวดล้อมการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อบุคลากรทั้งด้านร่างกายและจิตใจ รวมทั้งสนับสนุนหลักสิทธิมนุษยชน และความหลากหลายในสถานที่ปฏิบัติงาน

ความเสี่ยงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และสังคม

บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายให้โรงไฟฟ้ามีระบบการปฏิบัติงานที่เป็นมาตรฐานสากล ในการดำเนินงานด้านระบบจัดการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย การจัดการสิ่งแวดล้อม การบริหารความต่อเนื่องในการดำเนินงาน เพื่อลดผลกระทบต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงาน จัดให้มีการปลูกฝังจิตสำนึกด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมกับพนักงาน ชุมชนและสังคมอย่างต่อเนื่องอีกด้วย

มีการนำมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO14001) มาตรฐานอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO45001, TIS/OHSAS 18001) และจัดตั้งคณะทำงานด้านการจัดการพลังงาน สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทั้ง 18 โครงการ มีมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO14001) กับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย จำนวน 15 โครงการ และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมจำนวน 2 โครงการ รวมทั้งมีมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO9001) กับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยจำนวน 7 โครงการ เพื่อให้โรงไฟฟ้ามีการพัฒนาปรับปรุงระบบจัดการคุณภาพ สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน

ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงติดตามเฝ้าระวังสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคอุบัติใหม่ รวมถึง COVID-19 เพื่อไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงาน บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงนโยบายการทำงานที่สำนักงานควบคู่กับการทำงานจากที่บ้าน (Hybrid workplace) ซึ่งทำให้เกิดความปลอดภัยต่อพนักงานและครอบครัว รวมถึงการสร้างสมดุลระหว่างชีวิตการทำงานและชีวิตส่วนตัว

ความเสี่ยงด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

การดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ มีความเกี่ยวข้องกับหลายภาคส่วน อาทิ หน่วยงานรัฐบาล ชัพพลายเออร์ และผู้รับเหมา ซึ่งทำให้มีโอกาสในการเกิดการให้และรับสินบน หากกระบวนการทำงานที่ไม่รัดกุมอาจทำให้มีแนวโน้มที่จะก่อให้เกิดการฉ้อโกงได้

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักและให้ความสำคัญ มุ่งมั่น พัฒนาการกำกับดูแลกิจการที่ต่อเนื่อง ให้เป็นไปตามหลักการควบคุมภายในที่ดี สนับสนุนการพัฒนากระบวนการปฏิบัติงานได้อย่างเป็นระบบ ตามขอบเขตอำนาจความรับผิดชอบของแต่ละหน่วยงานในองค์กร เพื่อการดำเนินงานมีประสิทธิภาพสูงสุด และเพื่อลดโอกาสที่จะเกิดความเสียหายต่าง ๆ โดยในปี

2566 จึงมีการปรับปรุงนโยบายและแนวปฏิบัติให้ชัดเจน และเพื่อยกระดับการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ อีกทั้งได้สร้างความตระหนักและส่งเสริมความรู้ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับพนักงาน ผ่านกิจกรรม CG Day ดำเนินการต่ออายุการรับรองของแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) โดยได้รับการรับรองการต่ออายุ เมื่อเดือนธันวาคม 2566

ความเสี่ยงด้านการเงิน

บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดโครงสร้างหนี้ให้มีสัดส่วนสกุลเงินตราต่างประเทศบางส่วน (เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐเป็นหลัก) เนื่องจากมีการลงทุนที่ต้องใช้เงินตราต่างประเทศ เช่น การซื้อเครื่องจักรสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีภาระหนี้สินที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐจำนวน 625.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นเงินบาทประมาณ 21,483.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.4 ของเงินกู้ยืมทั้งหมด ซึ่งมีระยะเวลาที่ต้องทยอยชำระคืนเงินต้นให้ครบภายใน 20 ปี การจัดโครงสร้างหนี้สกุลเงินตราต่างประเทศคำนึงถึงความเหมาะสมกับโครงสร้างรายได้ (Natural Hedge) ซึ่งมีรายได้บางส่วนเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ เช่น ดอลลาร์สหรัฐ กีบลาว และดองเวียดนาม หรือเป็นสกุลเงินบาทซึ่งเชื่อมโยงกับดอลลาร์สหรัฐ (Dollar-linked) เป็นการจำกัดความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนและการใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายล่วงหน้า (Forward Contract) ร่วมด้วย

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

ความเสี่ยงจากการมีสัดส่วนหนี้สินสุทธิต่ำกว่า ส่วนของผู้ถือหุ้น

บี.กริม เพาเวอร์ ได้มีการวางแผนทางการเงินและการใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสม โดยมีการกำหนดนโยบายในการรักษาสัดส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง เมื่อปี 2562 และ 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ได้ออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น ไถ่ถอนเมื่อเลิกบริษัท เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการขยายการลงทุน ทั้งนี้ หนี้สินสุทธิ

ส่วนใหญ่ของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นหนี้สินสุทธิตะดับโครงการหรือของบริษัทย่อยจึงมีการจัดทำงบการเงินแบบวิธีรับการเงินรวม (Consolidation) ซึ่งลักษณะของหนี้สินระดับโครงการเป็นการกู้เงินในรูปแบบของเงินกู้โครงการ (Project Finance) ที่ภาระผูกพันของผู้ถือหุ้นมีจำกัด (Limited Recourse) ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีการรักษาสัดส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามเงื่อนไขทางการเงิน และไม่มีปัญหาการขาดสภาพคล่องหรือการผิดนัดการชำระหนี้แต่อย่างใด

ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์

มูลค่าของหุ้นและสภาพคล่องในการซื้อขายหุ้นหรือหุ้นกู้ของ บี.กริม เพาเวอร์ จะมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นหรือลดลงจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เช่น สถานะเศรษฐกิจ ปัจจัยทางการเมืองทั้งในและต่างประเทศ เป็นต้น ซึ่งจะส่งผลให้นักลงทุนมีความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของอัตราผลตอบแทนที่จะได้รับ ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.0 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (กำไรสุทธิไม่รวมผลกำไร / ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น และรายได้ / รายจ่ายที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน) ตามงบการเงินรวมของ บี.กริม เพาเวอร์ หลังหักภาษีทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยความสามารถในการจ่ายเงินปันผลจะขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานกระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุนเงื่อนไข และข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม ซึ่งอาจมีความเสี่ยงที่จะจ่ายเงินปันผลไม่ได้ หาก บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขของข้อกำหนดสิทธิของ “หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น โถงถอนเมื่อเลิกบริษัท” ซึ่งมีข้อกำหนดให้ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิและดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียวที่จะเลื่อนการชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ ดอกเบี้ยที่เลื่อนการชำระจะต้องสะสมดอกเบี้ยเพื่อชำระให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ และขณะที่มีดอกเบี้ยค้างชำระผู้ถือหุ้นกู้จะต้องไม่กระทำการดังต่อไปนี้

1. ประกาศหรือจ่ายเงินปันผล
2. ชำระดอกเบี้ยหรือแจกจ่ายทรัพย์สินใด ๆ แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของผู้ถือหุ้นกู้ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ หรือผู้ถือหลักทรัพย์ของผู้ถือหุ้นกู้ที่มีสถานะทางกฎหมายต่อกว่าหุ้นกู้
3. โถงถอน ลด ยกเลิก ชื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของผู้ถือหุ้นกู้ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้หรือหลักทรัพย์ของผู้ถือหุ้นกู้ที่มีสถานะทางกฎหมายต่อกว่าหุ้นกู้โดยมีค่าตอบแทน

ความเสี่ยงจากการที่บริษัทมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ถือหุ้นในสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 50.0

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ บี.กริม เพาเวอร์ คือ กลุ่มครอบครัวลิงค์และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ซึ่งถือหุ้น บี.กริม เพาเวอร์ รวมกันเป็นจำนวนร้อยละ 68.3 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด ซึ่งโดยลักษณะเช่นนี้อาจพิจารณาได้ว่า อาจมีความเสี่ยงจากการที่ผู้ถือหุ้นรายใหญ่สามารถควบคุมมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่ต้องได้รับการลงคะแนนเสียงข้างมาก ยกเว้นมติที่กฎหมายหรือข้อบังคับบริษัทฯ กำหนดให้ต้องได้รับการลงคะแนนเสียงสามในสี่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ดังนั้น ผู้ถือหุ้นรายอื่นจึงอาจไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่ผู้ถือหุ้นรายใหญ่เสนอได้ อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการดำเนินการภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นอย่างดี จึงเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถเสนอเรื่องเพื่อบรรจุเข้าเป็นวาระการประชุมผู้ถือหุ้นและเสนอข้อบุคคลเพื่อเข้ารับการพิจารณาคัดเลือกเป็นกรรมการเป็นการล่วงหน้าก่อนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังมีจำนวนกรรมการอิสระเกินกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดและได้แต่งตั้งกรรมการอิสระคนหนึ่งขึ้นเป็นประธานกรรมการอิสระ เพื่อทำหน้าที่ร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท นอกจากนี้ หากเป็นเรื่องที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และเป็นรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับ บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องดำเนินการตามมาตรการและขั้นตอนที่กำหนดไว้ใน “นโยบายการทำรายการระหว่างกัน” ซึ่งอยู่ภายใต้กรอบที่กฎหมายกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

ปัจจัยความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในอนาคต

ความเสี่ยงจากการพิจารณาการลงทุนในโครงการใหม่ ทั้งในและต่างประเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ มีการขยายธุรกิจการลงทุนทั้งในและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ จัดตั้งคณะกรรมการลงทุน (Investment Committee) ซึ่งมีบทบาทในการกำกับดูแลนโยบายการลงทุน หลักเกณฑ์การลงทุน แนวปฏิบัติตามนโยบายด้านการลงทุนและการบริหารความเสี่ยงด้านการลงทุน ให้ข้อเสนอแนะในการพิจารณาและอนุมัติการลงทุนกับคณะกรรมการจัดการ ยึดมั่นในวิสัยทัศน์ และพันธกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยมีแนวทางการกลั่นกรองการลงทุนและการประเมินความเสี่ยงในมิติต่าง ๆ อย่างรอบคอบ บี.กริม เพาเวอร์ พัฒนาเครื่องมือ Business Development Platform ให้มั่นใจว่า กระบวนการพัฒนาธุรกิจเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และลดความเสี่ยงในการลงทุน โดย Platform ประกอบไปด้วย แนวปฏิบัติ เกณฑ์การลงทุน

เช่น ความน่าเชื่อถือของประเทศที่จะเข้าลงทุน สภาพแวดล้อมด้านเศรษฐกิจ สังคม การเมือง ความเสี่ยงด้านเทคนิคการปฏิบัติงาน ความเสี่ยงทางการเงิน ความเสี่ยงทางกฎหมาย การวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไป รวมถึงผลตอบแทนจากการลงทุน ประกอบกับการพิจารณาการลงทุนในต่างประเทศต้องมีพันธมิตรและที่ปรึกษาที่มีความแข็งแกร่งและเชี่ยวชาญทางธุรกิจในประเทศนั้น ๆ เพื่อให้มั่นใจว่า ได้มีการพิจารณาป้องกันความเสี่ยงอย่างเพียงพอ และมีผลตอบแทนเหมาะสมกับระดับความเสี่ยงของโครงการนั้น ๆ เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาก่อนนำเสนอให้ผู้บริหารระดับสูงซึ่งมีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ในอุตสาหกรรมมายาวนาน และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาโครงการลงทุนต่อไป และภายหลังจากการลงทุนแล้ว ได้มีการจัดระบบและหน่วยงานภายในเพื่อประมวลผลการประกอบการและปัจจัยความเสี่ยงของโครงการที่ลงทุนไปแล้วอย่างต่อเนื่อง

ปัจจัยความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศจากปัญหาสภาวะโลกร้อน (Climate Change) มีความรุนแรงมากขึ้น ซึ่งปัจจุบันนายอันโตนิโอ กูเตอร์เรส เลขาธิการใหญ่ขององค์การสหประชาชาติ (UN) ได้กล่าวถึงความรุนแรงของสภาพภูมิอากาศในปัจจุบันว่า ยุคภาวะโลกร้อนสิ้นสุดลงแล้ว เรากำลังอยู่ในยุคภาวะโลกเดือด

และ หลังจากที่ยอดนักบิน NASA ได้ตรวจวัดอุณหภูมิจากสถานีตรวจวัดอากาศ พบว่า ในปี 2566 อุณหภูมิเฉลี่ยที่ซีกโลกเหนือร้อนที่สุดในรอบ 170 ปี และน้ำแข็งละลายไวซ์ขึ้น 6-7 เท่า เมื่อเทียบกับ 25 ปีก่อน ส่งผลกระทบให้เกิดสภาวะการขาดแคลนน้ำ ภัยแล้ง ภัยธรรมชาติที่รุนแรง ขาดแคลนที่อยู่อาศัย จนเกิด

การอพยพย้ายถิ่นทั้งคนและสัตว์ ความแปรปรวนของสภาพภูมิอากาศ อาจส่งผลกระทบต่อการผลิต รายได้ และผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เช่น ภาวะการขาดแคลนน้ำใช้สำหรับภาคอุตสาหกรรม และสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้า การขนส่งวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ ผลกระทบที่เกิดกับลูกค้าหรือคู่ค้า เป็นต้น ประกอบกับความร่วมมือในการหาแนวทางการยับยั้ง ป้องกัน และปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ด้วยการเข้าเป็นรัฐภาคีภายใต้กรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (UNFCCC-United Nations-Framework Convention on Climate Change) ซึ่งประเทศไทยเป็นหนึ่งใน 200 กว่าประเทศที่เข้าร่วม และในการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (COP-Conference of the Parties) ครั้งที่ 27 ประเทศไทยได้แสดงเจตนารมณ์ใน

การมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ เพื่อบรรลุเป้าหมายการเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) โดยมีแผนงานการบรรลุเป้าหมาย มีนโยบายการสนับสนุนทางการเงิน เร่งการดำเนินการจัดทำร่างกฎหมายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ซึ่งกฎหมายฉบับดังกล่าวจะมีส่วนสำคัญกำหนดทิศทางของภาคเอกชน ภาคธุรกิจต่าง ๆ นอกจากนี้รัฐบาลประเทศต่าง ๆ ได้ออกนโยบาย กฎระเบียบ และกฎหมายเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG-Greenhouse Gases) ซึ่งอาจจะมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เช่นกัน

นอกจากนี้ ในการประชุม Conference of the Parties (COP) ครั้งที่ 28 โดยวัตถุประสงค์หลักของการประชุมคือ การขอความร่วมมือประเทศสมาชิกให้เกิดการมีส่วนร่วมและแก้ไขปัญหา มุ่งเน้นไปที่การรักษาระดับความเข้มข้นของก๊าซเรือนกระจกในชั้นบรรยากาศให้อยู่ในระดับคงที่ เพื่อรักษาระดับอุณหภูมิเฉลี่ยทั่วโลกไม่ให้สูงกว่า 1.5 องศาเซลเซียส (เมื่อเทียบกับระดับก่อนยุคอุตสาหกรรม) ซึ่งต้องเริ่มจากการจัดการที่ต้นรากของปัญหานั้นก็คือ 'เชื้อเพลิงฟอสซิล' ต้องเริ่มการเปลี่ยนผ่านพลังงานหมุนเวียนอย่างยุติธรรมและเท่าเทียม

บี.กริม เพาเวอร์ ได้มีการติดตามสถานการณ์และการเฝ้าระวังเหตุการณ์จากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่ส่งผลกระทบต่อการทำงานอย่างใกล้ชิด ทั้งนี้ ได้กำหนดให้มีแผนงานบริหารจัดการความเสี่ยงและการบริหารจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ เพื่อให้การผลิตสามารถดำเนินต่อได้อย่างมีประสิทธิภาพ เช่นการบริหารจัดการน้ำ การรับประกันประสิทธิภาพพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำจากเจ้าของเทคโนโลยี เฝ้าระวังและติดตามแนวโน้มของปริมาณมลพิษทางอากาศที่เกิดขึ้นจากโรงไฟฟ้า รวมถึงการรวบรวม จัดการ และวิเคราะห์ข้อมูลด้านการผลิตและสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรทั้งทางตรงและทางอ้อม ตั้งแต่ปี 2561 เป็นต้นมา และดำเนินการจัดทำรายงานการปล่อยและดูดกลับก๊าซเรือนกระจกขององค์กร (CFO-Carbon Footprint for Organization) โดยมีการตรวจรับรอง Data Assurance และ CFO Certificate ในปี 2564 เป็นปีแรก และเป็นปีฐาน (Base Year) เพื่อที่จะทราบปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

ที่แท้จริงขององค์กรในภาพรวม ซึ่งใช้หลักการ Operation Control เป็นแนวทางกำหนดขอบเขตขององค์กร ครอบคลุมการดำเนินการ ของโรงไฟฟ้า จำนวน 49 แห่งทั้งในไทยและต่างประเทศ และสำนักงานใหญ่ 1 แห่งในประเทศไทย นำไปสู่การประเมินความสามารถในการลดก๊าซเรือนกระจกขององค์กร จนสามารถขับเคลื่อนและพัฒนานโยบาย และทิศทางการดำเนินการให้บรรลุเป้าหมายขององค์กร คือ มุ่งสู่การเป็นองค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Carbon Emission) ภายในปี 2593 และสอดคล้องตามเป้าหมายประเทศ เพื่อแสดงถึงความโปร่งใสในการดำเนินงานและความมุ่งมั่นของ บี.กริม เพาเวอร์ มีการพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพด้วยการใช้เทคโนโลยีสะอาดเพื่อเป็นการใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างคุ้มค่า และลดการปล่อยมลพิษในทุก ๆ ทาง มุ่งมั่นและมีเป้าหมายการขยายการลงทุนด้านพลังงานหมุนเวียนให้ได้ถึงร้อยละ 50.0 ในปี 2573 และผลักดันให้มีการดำเนินโครงการอนุรักษ์พลังงานอย่างต่อเนื่อง

บี.กริม เพาเวอร์ วางแผนงานรองรับและเริ่มปรับตัวซึ่งครอบคลุมทั้งการดำเนินธุรกิจปัจจุบันและการลงทุนในอนาคตในการประเมินความเสี่ยงและโอกาสด้านสภาพภูมิอากาศที่มีผลกระทบต่อรายงานทางการเงินและการดำเนินงานของกิจการตามแนวทางของ 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) เป็นเครือข่ายที่ช่วยส่งเสริมความร่วมมือระหว่างภาครัฐ ภาคเอกชน และภาคท้องถิ่น/ชุมชน ในการยกระดับการลดก๊าซเรือนกระจกตามเจตนารมณ์ของประชาคมโลกที่ปรากฏในเป้าหมายของความตกลงปารีส (Paris Agreement) ว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ผ่านการดำเนินงานภายใต้เครือข่ายคาร์บอนนิวทรัลประเทศไทย ในฐานะ “องค์กรผู้นำด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก” (Climate Action Leading Organization) ด้วยอีกทางหนึ่ง

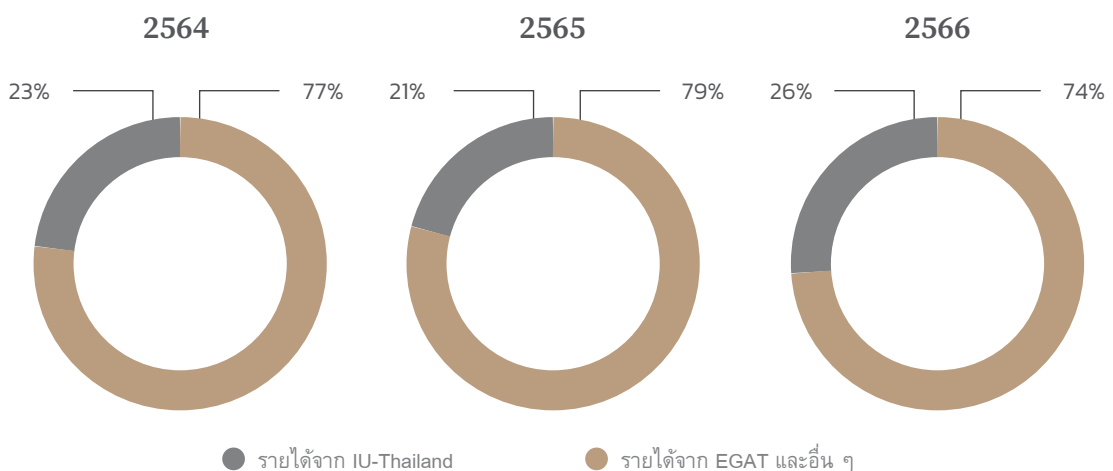
ความเสี่ยงจากการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff)

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เรื่องหลักเกณฑ์การให้บริการและการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) พ.ศ. 2566 ประกาศ ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2566 ได้กำหนดหลักเกณฑ์การให้บริการและการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวสำหรับการให้บริการไฟฟ้าที่เป็นกิจการสาธารณูปโภคพื้นฐานของรัฐ ทั้งนี้ไฟฟ้าสีเขียว หมายถึงพลังงานไฟฟ้าที่มีใบรับรองผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate) และอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว หมายถึงราคาไฟฟ้าสีเขียวต่อหน่วย โดยกำหนดให้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ปฏิบัติตามประกาศนี้

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

ความเสี่ยงต่อ บี.กริม เพาเวอร์ คือ เมื่อภาครัฐ เริ่มให้บริการไฟฟ้าสีเขียว ซึ่งอาจส่งผลให้ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทที่มีความต้องการไฟฟ้าที่มี Carbon Footprint เป็นศูนย์และพร้อมที่จะชำระค่าบริการ Premium มีความต้องการจะย้ายไปซื้อไฟฟ้าสีเขียวจากภาครัฐจากปัจจุบันที่ไฟฟ้าส่วนใหญ่จะมาจากพลังงานก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในการผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีสัดส่วนลูกค้าอุตสาหกรรมที่ซื้อไฟฟ้าในประเทศไทยทั้งหมดอยู่ที่ร้อยละ 25.7 ของรายได้จากการจำหน่ายสินค้าและบริการทั้งหมดในปี 2566

กราฟสัดส่วนลูกค้าไฟฟ้า IU Thailand ต่อรายได้ทั้งหมด



เมื่อต้นปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีการเตรียมพร้อมโดยประกาศกลยุทธ์ GreenLeap Global and Green โดยหนึ่งในกลยุทธ์หลักคือ Industrial Solutions ซึ่งมีจุดมุ่งหมายจัดหาพลังงานให้กับภาคอุตสาหกรรมด้วยบริการครบวงจร รวมถึงการบริหารพลังงาน (Energy Management) และการให้บริการไฟฟ้าสะอาดด้วยหลากหลายวิธี เช่น การจัดหา Renewable Energy Certificates (RECs) การติดตั้งและให้บริการพลังงานทดแทนจาก โครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาและแบบทุ่นลอยน้ำ การใช้งานไฮโดรเจน โดยยังคงเสถียรภาพของระบบด้วยการใช้ระบบกักเก็บพลังงาน และระบบบริหารพลังงาน (Energy Management System) เป็นต้น บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่ากลยุทธ์นี้จะสามารถตอบโจทย์ความต้องการของลูกค้าที่หลากหลาย รวมไปถึงจนถึงเป้าหมายการลด Carbon Footprint ของลูกค้าและจะลดโอกาสที่ลูกค้าจะย้ายไปซื้อไฟฟ้าจากแหล่งอื่น

ความเสี่ยงจากการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access)

เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประกาศหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access) ในราชกิจจานุเบกษา โดยกำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า หรือผู้รับใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code-Third Party Access Code) ตามหลักเกณฑ์ โดยจะต้องมีกำหนดอัตราค่าบริการที่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงและคำนึงถึงผลตอบแทนที่เหมาะสมของการลงทุนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องกรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework)

Third Party Access จะเปิดโอกาสให้ผู้ซื้อไฟฟ้าสามารถซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าในอีกพื้นที่ได้โดยมีการชำระค่าเชื่อมต่อเป็นค่าใช้ระบบโครงข่าย ซึ่งปัจจุบันยังไม่สามารถทำได้ ทั้งนี้จากการเข้าร่วมประชุม Public Hearing ซึ่งจัดขึ้นโดย กกพ. บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าการเปิดเสรีดังกล่าวจะทยอยดำเนินการ

โดยมีโอกาที่จะเริ่มจากพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (EEC) ก่อน โดยคาดว่าจะเกิดขึ้นได้ราวปี 2568 เป็นต้นไป

ความเสี่ยงต่อ บี.กริม เพาเวอร์ คือหากมีการเปิดเสรีให้ลูกค้าอุตสาหกรรมสามารถซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าในพื้นที่อื่นได้ จะทำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมมีทางเลือกในการซื้อไฟฟ้ามมากขึ้นหรือเพิ่มคู่แข่ง อาจส่งผลให้รายได้ในส่วนของ การจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของ บี.กริม เพาเวอร์ จะลดลงเหลือเพียงรายได้ค่าบริการจัดการ เมื่อลูกค้าซื้อไฟฟ้าผ่านการเชื่อมต่อของสายส่งในปัจจุบันที่เป็นของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งนี้ กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่จะมีทางเลือกมากขึ้นนี้สร้างรายได้คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.7 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมดของ บี.กริม เพาเวอร์ในปี 2566

การเตรียมพร้อมของ บี.กริม เพาเวอร์ นั้น บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งพัฒนาธุรกิจเพิ่มขอบเขตการให้บริการไฟฟ้าและไอน้ำมาสู่การให้บริการอย่างครบวงจร Industrial Solutions ตอบโจทย์ความต้องการของลูกค้าที่มีการเปลี่ยนแปลงทุกยุคทุกสมัย ลดโอกาสที่ลูกค้าจะเปลี่ยนไปใช้บริการจากที่อื่น ตัวอย่างบริการ เช่น การช่วยลูกค้าบริหารพลังงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น (Smart Energy Management Services (SEMS)) การช่วยให้ลูกค้าลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก การให้บริการเครื่องมือที่จะไปสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน ควบคู่ไปกับการรักษาเสถียรภาพและคุณภาพของไฟฟ้าและไอน้ำในระดับสูงเพื่อรักษาความพึงพอใจสูงสุดของลูกค้า

ทั้งนี้ Third Party Access ได้ให้โอกาสใหม่เช่นกัน บี.กริม เพาเวอร์ จะมีโอกาสขยายตลาดสู่กลุ่มลูกค้าใหม่ทั้งในนิคมอุตสาหกรรมและนอกนิคมอุตสาหกรรม โดยมีแผนงานที่จะเสนอบริการ Industrial Solutions และ Solution ที่จะช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเช่นกัน

ความเสี่ยงด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์

ในปัจจุบันการคุกคามทางไซเบอร์ (Cyber Attack) และความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cyber Security) มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น และหากการเก็บรักษาข้อมูลและระบบการดูแลป้องกันขาดการบริหารจัดการที่ดี อาจก่อให้เกิดการรั่วไหลของข้อมูล

สำคัญและส่งผลเสียหายต่อการดำเนินงาน บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินการแยกระบบคอมพิวเตอร์ที่ใช้ดำเนินธุรกิจ (IT-Information Technology) และระบบคอมพิวเตอร์ที่ใช้ดำเนินงานในโรงไฟฟ้า (OT-Operation Technology) ออกจากกันโดยปฏิบัติตามกรอบของ พ.ร.บ. ความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ของประเทศไทย ปี พ.ศ.2562 และบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยข้อมูลและระบบสารสนเทศ ตามมาตรฐานสากล ISO/IEC 27001 โดยมีประเมินความเสี่ยงและแผนงานบริหารจัดการด้านการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล มีการฝึกอบรมพนักงานที่เกี่ยวข้องด้านระบบการจัดการข้อมูล และเทคโนโลยีสารสนเทศ มีการจัดทำและซักซ้อมแผนงาน การป้องกัน ฝ้าระวัง และการจัดการผลกระทบที่อาจเกิดจากการโจมตีทางไซเบอร์ และได้รับการประเมินผลการรักษาความมั่นคงปลอดภัยจากหน่วยงานต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี เช่น หน่วยงานรับรองระบบมาตรฐานสากล (BSI), สำนักงานคณะกรรมการการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ (NCSA), ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) เป็นต้น

บี.กริม เพาเวอร์ ได้ประกาศนโยบายการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์พร้อมจัดตั้งคณะทำงานดูแลความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ และประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล เพื่อให้การดำเนินงานพัฒนาระบบการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล โดยคณะกรรมการฯ จะพิจารณากรอบการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (ISMS Framework) กำกับดูแลให้การบริหารจัดการเป็นไปตามนโยบายที่กำหนด ให้การสนับสนุนและจัดหาทรัพยากรที่จำเป็นต่อการดำเนินการ เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤตที่อาจเกิดขึ้น จึงมีการดำเนินการซ้อมแผนการสื่อสารในภาวะวิกฤตเกี่ยวกับข้อมูลอีเมลและบัญชีผู้ใช้งานระบบที่มีความสำคัญทุกขโมยอย่างสม่ำเสมอ เช่น บัญชีและรหัสผ่าน และถูกขายบนเว็บไซต์ของกลุ่มผู้ไม่ประสงค์ดี รวมถึงการซ้อมภาวะฉุกเฉินด้านความพร้อมใช้งานของระบบต่าง ๆ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าจะสามารถปฏิบัติได้ทันท่วงที เมื่อเกิดสถานการณ์จริง โดยความร่วมมือระหว่างทีม IT และผู้บริหารที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดแนวทางในการป้องกันระบบความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์และเตรียม

ความพร้อมรับมือกับภัยคุกคามทางไซเบอร์ให้มีประสิทธิภาพและครอบคลุมมากยิ่งขึ้น

ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ได้เชิญผู้เชี่ยวชาญจากสำนักงานคณะกรรมการการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ (NCSA) มาให้ความรู้ในการป้องกันความเสี่ยงจากการทุจริตทางระบบ IT และแอปพลิเคชันทางการเงิน (Fraud Risk related to IT and Financial Application) เพื่อส่งเสริมความรู้ความเข้าใจในเชิงป้องกันให้กับพนักงาน

ความเสี่ยงด้านการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล

การดำเนินธุรกิจมีการใช้และจัดเก็บข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้า คู่ค้า และพนักงาน ซึ่งอาจมีความเสี่ยงเกิดการรั่วไหลของข้อมูลและส่งผลเสียหายต่อชื่อเสียงและภาพลักษณ์ ดังนั้น เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการข้อมูลส่วนบุคคล รวมทั้งกำกับดูแลให้มีการดำเนินการให้สอดคล้องกับกฎหมาย ระเบียบที่เกี่ยวข้อง เช่น พระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 โดยให้ความสำคัญทั้งในด้านการดูแล การนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ตามวัตถุประสงค์ที่ถูกต้อง การจัดเก็บ การทำลาย เป็นต้น และยังคงดำเนินการอบรมด้านการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลเพื่อให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญและสามารถดูแลรักษาความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลได้ ผ่านช่องทางสื่อสารภายในองค์กร เช่น อีเมล โปสเตอร์

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤตที่อาจเกิดขึ้น มีการดำเนินการซ้อมแผนการสื่อสารในภาวะวิกฤตเรื่องข้อมูลส่วนบุคคลที่อยู่ในระบบของบริษัทฯ ทั่วไพล และถูกขายบนเว็บไซต์ของกลุ่มผู้ไม่ประสงค์ดี โดยความร่วมมือกันระหว่างทีม IT และเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล เพื่อกำหนดแนวทางในการป้องกันระบบความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ และเตรียมความพร้อมรับมือหากเกิดภัยคุกคามทางไซเบอร์ให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น



โครงการอนุรักษ์และฟื้นฟูประชากรเสือโคร่ง

กลยุทธ์และการกำกับดูแลด้านความยั่งยืน

การกำกับดูแลด้านความยั่งยืน

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นสร้างการเติบโตของธุรกิจในระยะยาว โดยคำนึงถึงประโยชน์และผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสีย เราเชื่อเป็นอย่างยิ่งว่าการวางรากฐานการกำกับดูแลด้านความยั่งยืนที่แข็งแกร่ง มีการถ่วงดุลอย่างเหมาะสมและสามารถตรวจสอบได้ จะส่งผลให้บริษัทสามารถขับเคลื่อนองค์กรไปสู่การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนได้อย่างมีประสิทธิภาพ

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน มีหน้าที่และความรับผิดชอบครอบคลุมถึงด้านความยั่งยืน ทั้งในมิติเศรษฐกิจ มิติสิ่งแวดล้อม มิติสังคม และธรรมาภิบาล คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนมีหน้าที่ให้ข้อเสนอแนะแก่ผู้บริหารและทบทวนนโยบายกลยุทธ์แผนการดำเนินงาน เป้าหมายความยั่งยืนขององค์กร ตลอดจนติดตามผล และกำกับดูแลด้านการเปิดเผยข้อมูลด้านความยั่งยืนให้เป็นไปตามหลักการและมาตรฐานสากล โดยรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ

ในด้านการบริหารจัดการ คณะกรรมการบริหารมีหน้าที่กำหนดกลยุทธ์ แผนการดำเนินงาน และเป้าหมายด้านความยั่งยืน ตลอดจนติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมายองค์กร นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดตั้งฝ่ายบริหารความยั่งยืน ซึ่งรายงานตรงต่อรองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานการลงทุน นวัตกรรมและความยั่งยืน และสายงานธุรกิจในประเทศไทยและมาเลเซีย มีหน้าที่ส่งเสริมการดำเนินงานด้านความยั่งยืน เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทจะนำแนวทางกลยุทธ์และแผนงานด้านความยั่งยืนไปปฏิบัติได้อย่างมีประสิทธิภาพและบรรลุตามเป้าหมายขององค์กร พร้อมปลูกฝังความยั่งยืนในกระบวนการทำงานของแต่ละหน่วยงานผ่านการประสานงานอย่างใกล้ชิด ตลอดจนสร้างความรู้ความเข้าใจ ติดตามผลการดำเนินงาน โดยมีการรายงานความคืบหน้าและผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนต่อคณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนอย่างสม่ำเสมอ ไม่น้อยกว่า 3 ครั้งต่อปี

กลยุทธ์ด้านความยั่งยืน

บี.กริม เพาเวอร์ วางแนวทางการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ที่มุ่งสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี โดยประกอบด้วย ยุทธศาสตร์หลักเพื่อสร้างคุณค่าอย่างยั่งยืน และองค์ประกอบขั้นพื้นฐานเพื่อวางรากฐานความยั่งยืนที่แข็งแกร่ง ซึ่งครอบคลุมถึงประเด็นที่สำคัญด้านความยั่งยืนของบริษัท ส่งเสริมการดำเนินธุรกิจสู่การเติบโตในระยะยาว พร้อมส่งมอบคุณค่าเชิงบวกต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตลอดห่วงโซ่คุณค่าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรม สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ

แผนกลยุทธ์ความยั่งยืน ปี 2566 ถึง ปี 2573

- **ยุทธศาสตร์หลักเพื่อสร้างคุณค่าอย่างยั่งยืน** มุ่งเน้นการเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนจากพลังงานสะอาด พร้อมส่งมอบคุณค่าแก่สังคม ชนชนที่คงความเป็นหนึ่ง

เดียวกับธรรมชาติ ซึ่งยุทธศาสตร์หลักนี้ มีความเชื่อมโยงอย่างใกล้ชิดกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท และครอบคลุมประเด็นที่มีนัยสำคัญต่อทั้งบริษัทและผู้มีส่วนได้เสีย โดยได้กำหนดแนวทางการดำเนินงาน เป้าหมาย รวมถึงกำหนดการติดตามและวัดผล เพื่อให้เราสามารถส่งมอบคุณค่าได้อย่างมีนัยสำคัญและเป็นรูปธรรม

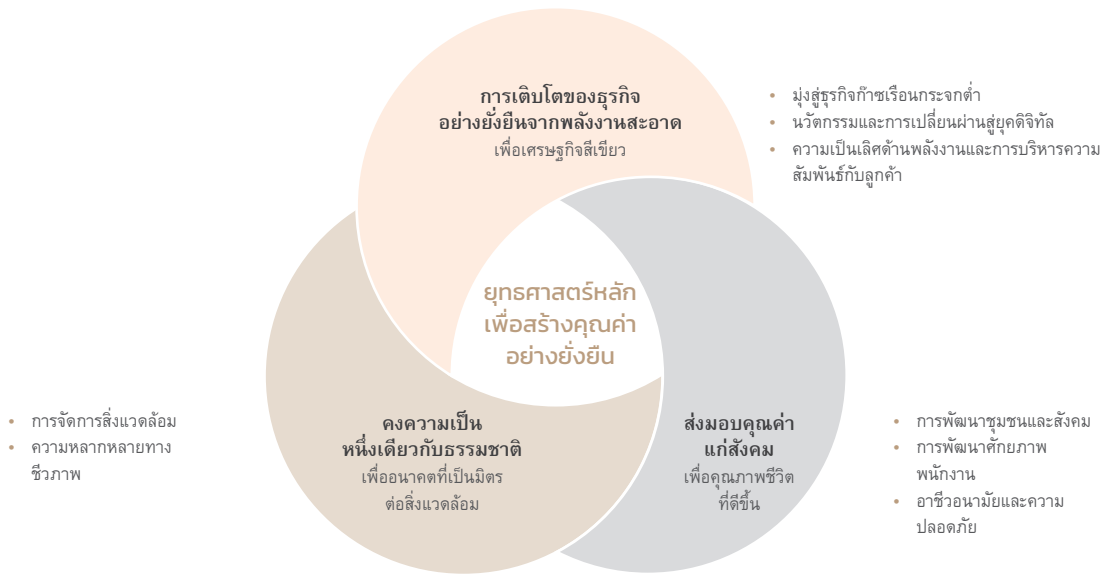
- **สร้างรากฐานสู่ความยั่งยืน** การเติบโตอย่างยั่งยืนสร้างขึ้นจากรากฐานที่แข็งแกร่ง เราจึงให้ความสำคัญกับองค์ประกอบขั้นพื้นฐาน ได้แก่ การรักษาความปลอดภัยด้านไซเบอร์และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล ความเคารพต่อสิทธิมนุษยชน การบริหารห่วงโซ่อุปทานอย่างยั่งยืน และการดำเนินธุรกิจภายใต้หลักธรรมาภิบาล โดยมุ่งเน้นการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย



โรงไฟฟ้าพลังงานลม บ่อทองวินด์ฟาร์ม ประเทศไทย

กลยุทธ์ความยั่งยืนปี 2566 ถึง ปี 2573

สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอ้อ้อมอารี



สร้างรากฐานสู่ความยั่งยืน



เป้าหมายสู่ความยั่งยืนปี 2566 ถึง ปี 2573

| | | |
|---|--|---|
|  <p>การเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนจากพลังงานสะอาด</p>  |  <p>ส่งเสริมคุณค่าแก่สังคม</p>  |  <p>คงความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ</p>  |
|---|--|---|

- มุ่งขยายสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตามแนวทางการรักษาอุณหภูมิโลก ให้เพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส (2.0°C pathway) ภายในปี 2573
- ขยายโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้มีสัดส่วนมากกว่า 50% ของกำลังการผลิต ภายในปี 2573
- บรรลุอัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิขอบเขตที่ 1 และ 2 ที่ต่ำกว่า 0.28 tCO₂e/MWh ภายในปี 2573
- ส่งเสริมนวัตกรรมทั้งภายในและภายนอกองค์กร เพื่อเตรียมพร้อมสู่การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน
- รักษาค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงานที่เหนือกว่า 50% ต่อปี
- รักษาอัตราส่วนร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี จากพลังงานลมที่ 27% และจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ 15% ภายใน 2573
- บรรลุสัดส่วนลูกค้าที่พึงพอใจมากกว่า 95% ต่อปี
- ส่งเสริมผู้ประกอบการวิชาชีพด้านการศึกษา สาธารณสุข และศิลปะของไทย ให้มุ่งสู่มาตรฐานระดับโลก
- ส่งเสริมความรู้ ความสามารถด้าน STEM ให้แก่นักเรียน 400,000 คน ภายในปี 2573
- พนักงานทุกคนต้องมีทักษะสำคัญที่จำเป็นต่อการเติบโตของธุรกิจ ภายในปี 2573
- ส่งเสริมอัตราความผูกพันต่อองค์กรของพนักงานที่ 85% ภายในปี 2573
- อัตราการเสียชีวิตและอัตราการบาดเจ็บจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานเท่ากับศูนย์
- เพิ่มสัดส่วนของขยะรีไซเคิลเป็น 88% ภายในปี 2573
- บริหารจัดการแผงโซลาร์เซลล์ทั้งหมดอายุการใช้งานตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน ภายในปี 2583
- ตรวจสอบวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนด ในทุกโรงไฟฟ้า
- ตรวจสอบวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนด ในทุกโรงไฟฟ้า
- มุ่งมั่นสร้างผลกระทบเชิงบวกด้านความหลากหลายทางชีวภาพ
- มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจโดยปราศจากผลกระทบต่อพื้นที่ป่าไม้สุทธิ

ผลการดำเนินงานตามแนวทางกลยุทธ์ความยั่งยืนที่สำคัญ

| | ผลการดำเนินงาน ปี 2565 | ผลการดำเนินงาน ปี 2566 | เป้าหมาย ปี 2573 |
|---|------------------------|------------------------|------------------|
| การเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนจากพลังงานสะอาด | | | |
| กำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียน (ต่อกำลังการผลิตทั้งหมด) | 25% | 27% | >50% |
| การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิขอบเขตที่ 1 และ 2 (tCO ₂ e/MWh) | 0.38 | 0.37 | <0.28 |
| โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม - ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน | 50.5% | 52.1% | >50% |
| พลังงานแสงอาทิตย์ - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี | 15.7% | 15.6% | >27% |
| พลังงานลม - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี | 28.3% | 31.2% | >15% |
| สัดส่วนความพึงพอใจของลูกค้า | 95.7% | 97.7% | >95% |
| ส่งมอบคุณค่าแก่สังคม | | | |
| นักเรียนที่ได้รับความรู้ ความสามารถด้าน STEM (คน) ^{1,2} | 160,850 | 178,623 | 400,000 |
| พนักงานที่ได้รับการอบรมทักษะสำคัญที่จำเป็นต่อการเติบโตของธุรกิจ (ต่อพนักงานทั้งหมด) | 30% | 40% | 100% |
| อัตราความผูกพันต่อองค์กรของพนักงาน | 78% | 78% | 85% |
| อัตราการเสียชีวิตของพนักงานและผู้รับเหมา | 0, 0 | 0, 0 | 0, 0 |
| อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานของพนักงานและผู้รับเหมา (ครั้งต่อหนึ่งล้านชั่วโมงการทำงาน) | 0, 0 | 0, 1.25 | 0, 0 |
| คงความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ | | | |
| ขยะรีไซเคิล (ต่อปริมาณขยะทั้งหมด) | 84.8% | 84.3% ³ | 88% |
| โครงการที่ได้รับการประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพทุก 5 ปี ⁴ (ต่อโครงการทั้งหมด) | 100% | 100% | 100% |
| โครงการที่มีการดำเนินการฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพ กรณีที่ประเมินแล้วพบว่าไม่มีผลกระทบ (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 เฉพาะส่วนที่ดำเนินการเอง ไม่ผ่านผู้รับเหมา ทั้งนี้หากรวมรายการดังกล่าวสัดส่วนของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่/รีไซเคิลอยู่ที่ร้อยละ 77.8 ในปี 2566

⁴ โดยมีการทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่และประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

ประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน

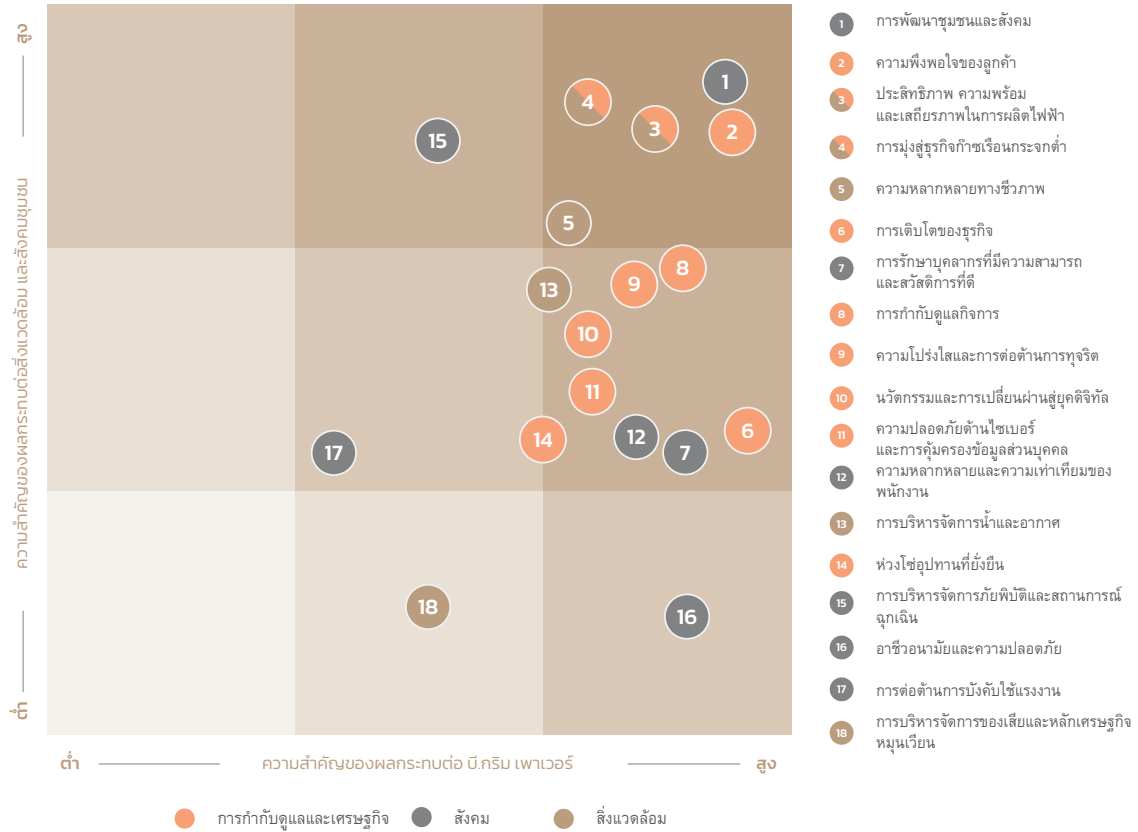
บี.กริม เพาเวอร์ จัดประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนอย่างสม่ำเสมอและทบทวนเป็นรายปี สอดคล้องกับมาตรฐาน GRI (Global Reporting Initiatives Standards) ซึ่งเป็นกรอบการรายงานความยั่งยืนสากล ตามหลักการ GRI 3: Material Topics (2021) โดยคำนึงถึงประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ ครอบคลุมด้านการกำกับดูแล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

ทั้งนี้ ผลการประเมินประเด็นสำคัญนับเป็นส่วนสำคัญในการกำหนดแนวทางกลยุทธ์ การตั้งเป้าหมาย การติดตามผล ตลอดจนการรายงานและเปิดเผยข้อมูลด้านความยั่งยืนขององค์กร รวมถึงจัดสรรทรัพยากรและบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กรให้สอดคล้องและครอบคลุมตามประเด็นสำคัญ

กระบวนการจัดทำประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|-------------------------|--|---|---|--|---|---|
| | | | | | | |
| บี.กริม เพาเวอร์ | <p>การระบุผู้มีส่วนได้เสียและประเด็นด้านความยั่งยืนที่เกี่ยวข้อง</p> <p>รวบรวมรายการประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG) อย่างรอบด้าน และระบุผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับองค์กร</p> | <p>การกลั่นกรองประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนขององค์กร</p> <p>สำรวจความคิดเห็นจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร เพื่อกลั่นกรองประเด็น ESG ที่มีผลกระทบต่อหรือเกี่ยวข้องกับธุรกิจออก ให้เป็นประเด็นสำคัญของธุรกิจ</p> | <p>การระบุผลกระทบของประเด็นสำคัญ</p> <p>ระบุผลกระทบของแต่ละประเด็นสำคัญที่เกิดขึ้นในปัจจุบันและอนาคต ทั้งเชิงบวกและลบ รวมถึงนำหลักการ Double Materiality มาพิจารณาทั้งเรื่องผลกระทบต่อธุรกิจเรา และจากเราสู่ภายนอก</p> | <p>การประเมินความสำคัญของผลกระทบ</p> <p>ประเมินระดับความสำคัญของผลกระทบผ่านความเห็นและมุมมองของผู้มีส่วนได้เสีย ตามระดับความรุนแรงและโอกาสในการเกิดของผลกระทบในแต่ละประเด็น</p> | <p>การจัดลำดับประเด็นสำคัญ</p> <p>จัดทำตารางระดับความสำคัญ (Materiality Matrix) ตามระดับผลกระทบ ต่อองค์กรและระดับผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากองค์กร</p> | <p>การทบทวนและทวนสอบประเด็นสำคัญ</p> <p>ทบทวนและให้ความเห็นชอบโดยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และอนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท</p> |
| GRI Standards | การทำความเข้าใจบริบทขององค์กร | การระบุผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นและ/หรือ เกิดขึ้นจริงขององค์กร | | การประเมินความสำคัญของผลกระทบ | การจัดลำดับความสำคัญของผลกระทบเพื่อการรายงาน | |

ตารางระดับความสำคัญปี 2566



ในปี 2566 เราได้ปรับปรุงขอบเขตการรายงานให้ครอบคลุมผลดำเนินงานจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมที่เปิดดำเนินการไปในไตรมาส 4 ปี 2566 รวม 2 แห่ง และโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ทั้งนี้ยกเว้นการร่วมค้า (Joint Ventures) เพื่อให้การประเมินความยั่งยืนสะท้อนตามอำนาจการควบคุมขององค์กรมากยิ่งขึ้น โดยสามารถอ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่หัวข้อ “เกี่ยวกับรายงานฉบับนี้” และหัวข้อ “หมายเหตุ” ของรายงานนี้



เว็บไซต์ การประเมิน
ประเด็นสำคัญด้าน
ความยั่งยืน

สามารถอ่านรายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับ กระบวนการจัดทำประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน การประเมินผลกระทบจากองค์กรต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม (outward impact) และผลกระทบต่อมูลค่าของบริษัท ทั้งในเชิงการเงินและนอกเหนือจากการเงินที่ส่งผลหรืออาจจะส่งผลกระทบต่อมูลค่าของบริษัทในอนาคต (inward impact) แนวทางการบริหารจัดการ ผู้มีส่วนได้เสียและกิจกรรมขององค์กรที่เกี่ยวข้องในแต่ละประเด็นสำคัญ ตลอดจนการปรับปรุงประเด็นสำคัญในปี 2566 ได้ที่ เว็บไซต์การประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน

ห่วงโซ่คุณค่าและการจัดการผู้มีส่วนได้เสียของธุรกิจ

ปัจจัยนำเข้า

| |
|--|
| ทุนการเงิน <ul style="list-style-type: none"> • ส่วนของผู้ถือหุ้น 52,703 ล้านบาท • เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และการลงทุนชั่วคราว 29,503 ล้านบาท • อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน 1.53 เท่า |
| ทุนอุตสาหกรรม <ul style="list-style-type: none"> • เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 11,420 ล้านบาท • กำลังการผลิตติดตั้ง 4,005 MW หรือ 2,596 MW ตามสัดส่วนการถือหุ้น • โครงการขายสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าใน 11 นิคมฯ ในประเทศไทย สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และราชอาณาจักรกัมพูชา |
| ทุนเทคโนโลยี <ul style="list-style-type: none"> • มุ่งมั่นเตรียมความพร้อมองค์กรสู่ยุคดิจิทัล นำเทคโนโลยีมาประยุกต์ใช้เพื่อปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพของกระบวนการทำงาน อาทิ การใช้ระบบจัดการพลังงานอัจฉริยะ |
| ทุนทรัพยากรบุคคล <ul style="list-style-type: none"> • พนักงานประจำ 1,221 คน |
| ทุนสังคม <ul style="list-style-type: none"> • การลงทุนเพื่อการพัฒนาสังคมและชุมชน 241 ล้านบาท |
| ทุนสิ่งแวดล้อม <ul style="list-style-type: none"> • การใช้ก๊าซธรรมชาติ 19.69 ล้าน ลบ.ม • การใช้ก๊าซธรรมชาติ 96,244,589 MMBTU • ทุนการพัฒนากระบวนการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม 20.5 ล้านบาท |

ธุรกิจของบี.กริม เพาเวอร์

วิสัยทัศน์: สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี

ยุทธศาสตร์ GreenLeap: Global and Green

Industrial Solutions

กว่า 400 ลูกค้านิคมฯ ทั้งในประเทศไทยและสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม มุ่งเน้นในการจัดหาพลังงานที่มีเสถียรภาพ สามารถเข้าถึงได้ และมีความยั่งยืนให้แก่ลูกค้านิคมอุตสาหกรรม

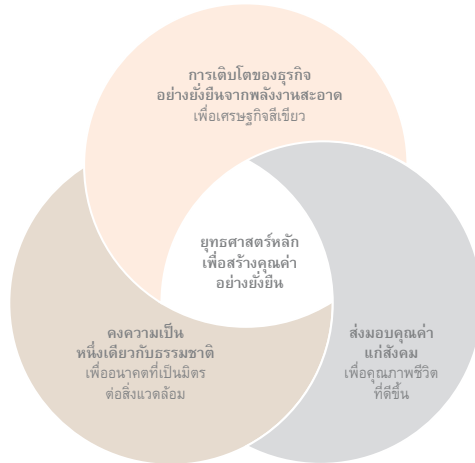
Independent Power Producer

มุ่งเน้นในการขยายพอร์ตโครงการของบี.กริม เพาเวอร์ สู่อีก 10,000 MW ภายในปี 2573 โดยตั้งเป้าสัดส่วนโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มากกว่าร้อยละ 50

Sustainable Fuels

มุ่งเน้นในการจัดหาก๊าซแอลเอ็นจี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าของเรา และเพื่อเป็นผู้นำบุกเบิกตลาดในด้านวัตถุดิบและการผลิตเชื้อเพลิงสังเคราะห์

กลยุทธ์ความยั่งยืนปี 2566 ถึง ปี 2573



ห่วงโซ่คุณค่าธุรกิจ

กิจกรรมหลัก



การจัดการหาทรัพยากร



การปฏิบัติการและการบำรุงรักษา



การกระจายสินค้าและบริการ



การพัฒนาบริการ การจัดจำหน่ายและบริการหลังการขาย

ผลผลิต

| | |
|---|---|
|  | ปริมาณไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนรวมที่ผลิตได้จริง 12,509 GWh |
|  | ปริมาณไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ผลิตได้จริง 946 GWh |
|  | ปริมาณไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่ผลิตได้จริง 179 GWh |
|  | ปริมาณไฟฟ้าจากพลังงานลมที่ผลิตได้จริง 44 GWh |
|  | อัตราการปล่อยก๊าซ GHG scope 1 และ 2 0.37 tCO ₂ e/MWh |
|  | ปริมาณขยะจากการดำเนินธุรกิจ 2,808 ตัน |
|  | ปริมาณการปล่อย NO _x 2,424 ตัน |
|  | ปริมาณการปล่อย SO _x 56 ตัน |
|  | ปริมาณการปล่อยฝุ่น 67 ตัน |

ผลลัพธ์

ทางการเงิน

- EBITDA 14,325 ล้านบาท
- รายได้จากการขายและให้บริการ 57,115 ล้านบาท
- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 2,056 ล้านบาท

ทางอุตสาหกรรม

- 52.1% ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน
- 0.01% Transmission losses
- 1.00% Distribution losses
- 17 กรณีเกิดเหตุขัดข้อง (planned outage) ต่อปี

ทางเทคโนโลยี

- 11 โครงการนวัตกรรมที่มีโอกาสในการพัฒนาเป็นบริษัทใหม่หรือช่วยส่งเสริมเติบโตทางธุรกิจ จากโครงการ B.Grimm Innovation Runway 2023

ทางทรัพยากรบุคคล

- 78% ความพึงพอใจของพนักงาน
- 5.9% อัตราการลาออกของพนักงาน
- 38 ชั่วโมงอบรมของพนักงานโดยเฉลี่ยต่อปี
- ไม่มีการเสียชีวิตและบาดเจ็บจากการทำงานในพนักงาน

ทางสังคม

- 97.7% ความพึงพอใจของลูกค้า
- 100% ของคู่ค้าที่มีนัยสำคัญได้รับการประเมินความเสี่ยงด้าน ESG

ทางสิ่งแวดล้อม

- 100% ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งและการปล่อยมลพิษทางอากาศจากกระบวนการผลิต ให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนด
- 84.3% ขยะรีไซเคิลต่อขยะทั้งหมด

กิจกรรมสนับสนุน



วางแผนการบริหารทรัพยากรบุคคล



การบริหารการเงิน



การรักษาความปลอดภัยของระบบสารสนเทศและการปกป้องข้อมูลส่วนบุคคล



การกำกับดูแลกิจการที่ดี

ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

กิจกรรมหลัก



กิจกรรมสนับสนุน

|  <p>วางแผนการบริหาร ทรัพยากรบุคคล</p> |  <p>การบริหารการเงิน</p> |  <p>การรักษาความปลอดภัย ของระบบสารสนเทศและ การปกป้องข้อมูลส่วนบุคคล</p> |  <p>การกำกับดูแลกิจการที่ดี</p> |
|--|--|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> การบริหารทรัพยากรบุคคล เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจ ผ่านการอบรมเพื่อพัฒนาทักษะและศักยภาพ จัดหาสวัสดิการและค่าตอบแทนที่เป็นธรรม มีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ปลอดภัยและสุขอนามัยที่ดี | <ul style="list-style-type: none"> การบริหารจัดการสภาพคล่องทางการเงินและการใช้เครื่องมือทางการเงินป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย รวมถึงการจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อรองรับการเติบโต ผ่านการออกและเสนอขายหุ้นกู้ Green Bond พร้อมส่งเสริมการพัฒนาภาคการเงินเพื่อความยั่งยืน | <ul style="list-style-type: none"> กำหนดนโยบายและกรอบการดำเนินงาน พร้อมรับรองมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัยสารสนเทศ (ISO/IEC 27001:2022) และซัพพอร์ตรับมือต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี | <ul style="list-style-type: none"> การกำกับดูแลกิจการตามหลักธรรมาภิบาล โดยได้รับการประเมินในระดับดีเลิศ จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย |

การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญในการปฏิบัติและเคารพต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน บนหลักการของ "ความโอปอ้อมอารี" ผ่านช่องทางที่มีส่วนร่วมในรูปแบบต่าง ๆ ขององค์กร เพื่อทราบความคาดหวังและสามารถพิจารณาแนวทางการตอบสนองต่อผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มได้อย่างเหมาะสมและครบถ้วน ตลอดจนนำข้อคิดเห็นที่ได้จากการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียไปพัฒนาการดำเนินธุรกิจขององค์กร สร้างความเชื่อมั่นและสนับสนุนการเติบโตขององค์กรอย่างยั่งยืน

ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน

ช่องทางความร่วมมือ

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

ความต้องการและความคาดหวัง

- การจ่ายเงินปันผลและมูลค่าหุ้นที่คุ้มค่าและการดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น
- การบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพและความสำเร็จในการพัฒนาโครงการต่าง ๆ
- ผลการดำเนินงานที่ดีและการเติบโตของธุรกิจอย่างต่อเนื่อง
- การบริหารจัดการความเสี่ยงและโอกาส
- การกำกับดูแลกิจการที่ดี ความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจ
- การเปิดเผยข้อมูลที่ครบถ้วน ถูกต้อง และทันต่อสถานการณ์

การตอบสนอง

- กำหนดเป้าหมายและกลยุทธ์การเติบโตทางธุรกิจ รวมถึงวางแผนและบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ
- แสวงหาช่องทางและโอกาสเพื่อขยายและพัฒนาการลงทุน
- สร้างพันธมิตรทางธุรกิจที่แข็งแกร่ง
- ดำเนินงานภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้
- จัดประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบข้อซักถาม และเปิดโอกาสแสดงความคิดเห็น

พันธมิตรทางธุรกิจ และลูกค้า

ช่องทางความร่วมมือ

- การจัดประชุม อบรม และสัมมนากับพันธมิตรทางธุรกิจ และลูกค้า
- การเยี่ยมชมกิจการการดำเนินงานของบริษัทตามโอกาส

ความต้องการและความคาดหวัง

- การสนับสนุนศักยภาพและพัฒนาโครงการความร่วมมือในการดำเนินงานเพื่อต่อยอดเป้าหมายการเติบโตทางธุรกิจร่วมกัน
- การดูแลสภาพแวดล้อมและความปลอดภัยในการทำงานของพันธมิตรและลูกค้า
- ความสามารถในการส่งมอบ การปฏิบัติตามสัญญา /

ข้อตกลงและเงื่อนไขการชำระเงินทางธุรกิจ / เงื่อนไขการจัดซื้อจัดจ้างที่โปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ เกิดความเท่าเทียมในการเปิดโอกาสให้ลูกค้าที่มีคุณภาพได้ร่วมงานกับบริษัท

การตอบสนอง

- จัดทำนโยบาย “จรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของลูกค้า”
- คัดเลือกและประเมินผลการปฏิบัติงานของลูกค้าและผู้รับเหมาอย่างเหมาะสม
- ประเมินความเสี่ยงด้าน ESG และความพึงพอใจในการส่งมอบงาน
- จัดกิจกรรมการอบรมให้กับลูกค้าที่มีศักยภาพ

ลูกค้า

ช่องทางความร่วมมือ

- การประชุมร่วมกับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม
- การประชุมแลกเปลี่ยนข้อมูลและความคิดเห็นร่วมกับศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA)
- การเข้าร่วมกิจกรรมสานสัมพันธ์ กลุ่ม กฟผ. (EGAT Group)
- การจัดให้ผู้บริหารระดับสูงเข้าพบปะเยี่ยมเยียนลูกค้าทุกราย
- การสำรวจความพึงพอใจลูกค้า

ความต้องการและความคาดหวัง

- การผลิตและส่งมอบกระแสไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพ มั่นคง ปลอดภัย และจ่ายได้ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขาย ในราคาที่เหมาะสม
- การปฏิบัติตามข้อตกลงและสัญญาอย่างเป็นธรรม มีคุณธรรม และจริยธรรมต่อลูกค้า
- การผลิตไฟฟ้าโดยใช้เทคโนโลยีที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และไม่สร้างผลกระทบต่อชุมชนและสังคม
- การรักษาข้อมูลความลับของลูกค้า
- ความรวดเร็วในการให้บริการและการให้ความช่วยเหลือ

การตอบสนอง

- ปรับปรุงและซ่อมแซมบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงพัฒนาใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
- สนับสนุนลูกค้าที่ต้องการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม รวมถึงให้ข้อมูลเรื่องใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน
- ผลิตและจ่ายไฟฟ้า และพัฒนาระบบไฟฟ้าที่มีความมั่นคง เสถียรภาพ และประสิทธิภาพสูงสุด

- สํารวจความพึงพอใจลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ
- เก็บรักษาข้อมูลความลับของลูกค้า และปฏิบัติตามจรรยาบรรณและจริยธรรมทางธุรกิจอย่างเคร่งครัด
- ให้บริการช่วยเหลือและการซ่อมบำรุงตลอด 24 ชั่วโมง

เจ้าหน้าที่

ช่องทางการมีส่วนร่วม

- การประชุมหารือและแลกเปลี่ยนข้อมูล
- การประชุมพบปะเยี่ยมเยียนตามวาระโอกาสต่าง ๆ และให้ข้อมูลความคืบหน้าโครงการต่าง ๆ แก่สถาบันการเงินและเจ้าหน้าที่

ความต้องการและความคาดหวัง

- การปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญา กฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด
- การปฏิบัติตามเจ้าหน้าที่ทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม
- การกำกับดูแลกิจการที่ดี
- การเปิดเผยข้อมูลที่โปร่งใส ครบถ้วน ถูกต้อง ทันต่อสถานการณ์

การตอบสนอง

- ปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ยืมและหุ้นกู้อย่างเคร่งครัด
- เปิดเผยข้อมูลสถานะทางการเงินที่ถูกต้อง ครบถ้วน ผ่านข้อมูลทางการเงินรายไตรมาสและรายปี
- รายงานให้เจ้าหน้าที่ทราบล่วงหน้าหากไม่สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันในสัญญาและร่วมกันหาแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว

หน่วยงานกำกับดูแล

ช่องทางการมีส่วนร่วม

- การประชุมหารือร่วมกับหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ
- เข้าร่วมกิจกรรมของหน่วยงานภาครัฐ หรือจัดกิจกรรมร่วมกันเพื่อสื่อสารและแลกเปลี่ยนความคิดเห็น
- การเยี่ยมชมกิจการ

ความต้องการและความคาดหวัง

- การปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด
- การให้ความร่วมมือและสนับสนุนโครงการของหน่วยงานภาครัฐ ตลอดจนการเสียภาษี/ค่าธรรมเนียมตามที่กำหนด

- การดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้
- การเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใส ถูกต้อง และทันเวลา

การตอบสนอง

- ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอย่างเคร่งครัด
- ติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อการปฏิบัติที่สอดคล้องและถูกต้องครบถ้วน
- เปิดเผยข้อมูล สนับสนุนและให้ความร่วมมือกับหน่วยงานภาครัฐที่กำกับดูแล อย่างถูกต้อง ครบถ้วนและทันเวลา

พนักงาน

ช่องทางการมีส่วนร่วม

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และคณะจัดการบริษัทเยี่ยมพนักงานประจำปี
- กิจกรรมผู้บริหารพบพนักงาน (Town Hall)
- การสำรวจความผูกพันองค์กรของพนักงานทุก ๆ 2 ปี พร้อมจัด Focus group กับพนักงานและผู้บริหาร
- การสื่อสารและจัดกิจกรรมด้านธรรมาภิบาล CG Day
- การสื่อสารและจัดกิจกรรมด้านความยั่งยืน Sustainability Day
- จัดอบรมเชิงปฏิบัติการให้พนักงานทุกคนได้เสนอแนะเกี่ยวกับการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพและมีความสุข
- การประเมินผลการปฏิบัติงาน การรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของพนักงาน
- การแจ้งข้อมูลข่าวสารความเคลื่อนไหวที่เกี่ยวข้องกับพนักงาน

ความต้องการและความคาดหวัง

- การปฏิบัติงานอย่างมีความสุข เข้าใจวัตถุประสงค์ และมีประสิทธิภาพ
- การได้รับค่าตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม เทียบเคียงกับธุรกิจอุตสาหกรรมเดียวกัน และเป็นไปตามความสามารถในการแข่งขันของบริษัท
- การพัฒนาศักยภาพ ความรู้ความสามารถอย่างต่อเนื่องและเข้าถึงได้อย่างเท่าเทียม
- โอกาสความก้าวหน้า และความมั่นคงในอาชีพการงาน
- การดูแลความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เหมาะสม

การตอบสนอง

- จัดทำกรอบนโยบายลักษณะงานตามโครงสร้างองค์กรเพื่อให้ทุกคนรับทราบและเข้าใจบทบาทหน้าที่ของการทำงานของตนเอง ผู้เกี่ยวข้องโดยรอบตลอดกระบวนการปฏิบัติงาน รวมถึงกำหนดเป้าหมายและตัวชี้วัดประจำปี

- มีนโยบายในการพิจารณาค่าตอบแทน และสวัสดิการที่เป็นธรรม ตลอดจนการประกันสุขภาพและชีวิต กองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานทุกระดับ
- จัดทำแผนงานการอบรมและพัฒนาศักยภาพของพนักงานรายบุคคล ตลอดจนการบริหารความก้าวหน้าของพนักงานที่มีศักยภาพสูงผ่านการประเมิน 360 องศา
- จัดสถานที่ทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เหมาะสม
- รับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของพนักงาน
- จัดช่องทางในการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ โดยมีแนวทางปฏิบัติที่ชัดเจน โปร่งใส การให้ความคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสและผู้ถูกร้องเรียน และการกำกับติดตามกระบวนการจัดการข้อร้องเรียน

ชุมชนและสังคม

ช่องทางการมีส่วนร่วม

- จัดทำเวทีรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย (Public Participation) และจัดทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความพึงพอใจ และความคิดเห็นชุมชน (Social Survey) ประจำปี
- การประชุมทวิภาคี (บริษัทและชุมชน) และไตรภาคี (บริษัท ชุมชน และหน่วยงานภาครัฐ)
- การสื่อสารและพบปะกับชุมชนและสังคมอย่างต่อเนื่อง
- การจัดกิจกรรมศึกษาดูงานนอกสถานที่ประจำปี

ความต้องการและความคาดหวัง

- การดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ไม่สร้างผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ชุมชนและสังคม
- การเปิดโอกาส การมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นของชุมชน
- การสร้างความเข้มแข็งให้แก่ชุมชน การพัฒนาคุณภาพชีวิต และความเป็นอยู่ที่ดีควบคู่ไปกับการเจริญเติบโตทางธุรกิจ
- การสนับสนุนและส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน การพัฒนาสภาพแวดล้อม และการให้ความรู้ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนและสังคม

การตอบสนอง

- ปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

- จัดทำรายงานผลการติดตามการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- จัดประชุมทวิภาคี และไตรภาคี
- สื่อสาร พบปะ ประชาสัมพันธ์ แข่งข่าว และร่วมกิจกรรมของชุมชนอย่างต่อเนื่อง
- จัดให้เข้าเยี่ยมชมกิจการของบริษัท
- สนับสนุนและส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน
- มีส่วนร่วมในการสนับสนุนและขับเคลื่อนกิจกรรมเพื่อช่วยเหลือสังคมในวงกว้าง

สื่อมวลชน

ช่องทางการมีส่วนร่วม

- การแถลงข่าว / ข่าวประชาสัมพันธ์
- การให้สัมภาษณ์สื่อมวลชน
- การพบปะเยี่ยมเยียนสื่อมวลชนในโอกาสต่าง ๆ
- การติดต่อประสานงานกับทีมสื่อสารองค์กรโดยตรงผ่านช่องทางโซเชียลมีเดียหรือโทรศัพท์

ความต้องการและความคาดหวัง

- การเปิดเผยข้อมูลที่โปร่งใส ครบถ้วน ถูกต้อง และทันต่อสถานการณ์
- ช่องทางการสื่อสารที่เข้าถึงง่าย สะดวก และรวดเร็ว
- รักษาความสัมพันธ์อันดีระหว่างกัน

การตอบสนอง

- มีหน่วยงานสื่อสารองค์กรเพื่อให้ข้อมูลข่าวสารแก่สื่อมวลชน
- เปิดเผยข้อมูล และสื่อสารข้อมูลผ่านสื่อต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ
- จัดประชุมและพบปะเยี่ยมเยียนสื่อมวลชน



เว็บไซต์ การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย

มุ่งสู่ธุรกิจก๊าซเรือนกระจกต่ำ



การมุ่งลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นเรื่องที่มีความจำเป็นอย่างยิ่งต่อเศรษฐกิจโลก เพื่อจำกัดผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศนั้นจะต้องมีการลดปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ของโลกลงถึงร้อยละ 80 ภายในปี 2593 ก่อให้เกิดมาตรการทางเศรษฐศาสตร์ในระดับสากล อาทิ มาตรการปรับราคาคาร์บอนก่อนข้ามพรมแดน (Carbon Border Adjustment Mechanism) เริ่มทดลองใช้ในสหภาพยุโรปในปี 2566 และมีแนวโน้มในการขยายขอบเขตครอบคลุมประเภทธุรกิจและภูมิภาคอื่นของโลกเพิ่มเติมภายในปี 2573 ทำให้ธุรกิจต้องปรับตัวให้สอดคล้องกับมาตรการต่าง ๆ เพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญของความเสี่ยงและโอกาสที่เกี่ยวข้องกับสภาพภูมิอากาศ โดยประเมินผลกระทบต่อธุรกิจและผลการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ เรามุ่งมั่นพัฒนาและเสริมสร้างความแข็งแกร่งของกลยุทธ์ การจัดการความเสี่ยง รวมถึงเป้าหมายและตัวชี้วัด เพื่อบูรณาการกิจกรรมเหล่านี้ให้เป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง โดยเราได้เปิดเผยข้อมูลการดำเนินการและการประเมินผลกระทบทางการเงินจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่อาจเกิดขึ้นตามหลักเกณฑ์ Task Force on Climate-Related Financial Disclosure (TCFD) ซึ่งแสดงความเชื่อมโยงระหว่าง กลยุทธ์ขององค์กร การบริหารความเสี่ยง และแผนการดำเนินงานภายใต้สถานการณ์ต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้น

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

| | ปี 2566 | ปี 2573 |
|--|----------------|--------------------|
| | ผลการดำเนินงาน | เป้าหมาย |
| กำลังการผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ¹ (ร้อยละของกำลังการผลิตทั้งหมด) | 27% | >50% |
| อัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 1 และ 2 (tCO ₂ e/MWh) | 0.37 | <0.28 ² |

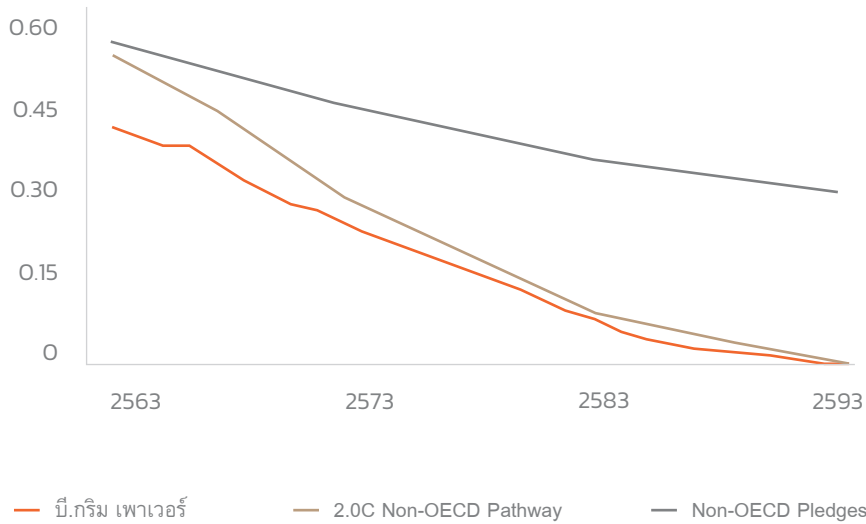
¹ นับจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการทั้งหมด ณ สิ้นปี
² หรือลดลงในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 21 จากปีฐาน (2564)

ความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อจำกัดการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิโลก 2 องศาเซลเซียส (2.0°C pathway) ตามกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศในการประชุม COP21 ณ กรุงปารีส (ความตกลงปารีส Paris Agreement) โดยกำหนดแผนงานให้บรรลุเป้าหมายขององค์การพลังงานระหว่างประเทศ (IEA - International Energy Agency) สำหรับกลุ่มประเทศนอกองค์กรเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD - Organization for Economic Co-operation and Development) มุ่งสู่การเป็นองค์กรที่ปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593

ด้วยวิสัยทัศน์ในการสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี การปฏิบัติการด้านผลกระทบและการดูแลสภาพภูมิอากาศถือว่ามีผลสำคัญเป็นอันดับต้นในองค์กร เรามีนโยบายที่จะไม่ลงทุนในถ่านหิน และเน้นการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องเพื่อช่วยลดอัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่อหน่วยการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้เรามุ่งมั่นพัฒนาและลงทุนเพื่อนำไปสู่การผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในระดับต่ำ ด้วยแหล่งพลังงานที่มีเสถียรภาพ ขณะที่มีความคุ้มค่า เพื่อสนับสนุนชุมชน สังคม ประเทศต่าง ๆ รวมถึงโลก อันเป็นเส้นทางสู่การปล่อยคาร์บอนสุทธิเป็นศูนย์ของเรา

ประมาณการอัตราการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยไฟฟ้า (tCO₂e/MWh)



กลยุทธ์

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งสู่การเป็นองค์กรที่ปล่อยคาร์บอนสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593 โดยมีความพยายามในการลดอัตราการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์อย่างต่อเนื่อง เราแปลงความมุ่งมั่นนี้ไปสู่การปฏิบัติโดยการวางโครงสร้างการกำกับดูแลที่ชัดเจน รวมไปถึงกรอบการจัดการกับความเสี่ยงและโอกาสจากแนวโน้มการจัดการด้านสภาพภูมิอากาศของโลก เรามีการปรับองค์กรให้มีการรวมการจัดการด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับภูมิอากาศสู่การตัดสินใจด้านกลยุทธ์ทั้งสำหรับโครงการที่เปิดดำเนินการแล้วและการขยายธุรกิจ และเพื่อให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของเรา “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอฮ้อมารี” จึงพัฒนากลยุทธ์หลัก “GreenLeap - Global and Green” ที่มุ่งเน้นความรับผิดชอบต่อสังคมด้วยการเป็นผู้นำในการบริหารพลังงานที่ยั่งยืน โดยมีเป้าหมายคือการส่งมอบพลังงานและบริการที่ครบวงจรเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าที่พัฒนาเปลี่ยนแปลงไปตลอดเวลา เราให้คำมั่นสัญญาที่จะสร้างสายสัมพันธ์ที่เข้มแข็งกับพันธมิตรทั้งในประเทศและระดับโลก เพื่อสร้างขีดความสามารถในการแข่งขันทั้งในระยะสั้นและระยะยาวเพื่อประโยชน์สูงสุดต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย ผ่านการดำเนินการดังนี้

- ติดตามการเคลื่อนไหวต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นอย่างใกล้ชิด โดยจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงและแผนดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่องเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและปรับปรุงการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพสูงสุดด้วยเทคโนโลยีพลังงานสะอาด พร้อมทั้งวางนโยบายการลงทุนเพื่อการเติบโตในธุรกิจพลังงานทดแทนเพื่อความยั่งยืน ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและลดการใช้พลังงานผ่านโครงการอนุรักษ์พลังงาน
- หน่วยงานบริหารความเสี่ยง กลยุทธ์องค์กร และความยั่งยืนของเรา และที่ปรึกษาด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศจากภายนอกได้ร่วมกันประเมินเพื่อระบุความเสี่ยงด้านกายภาพและความเสี่ยงจากการเปลี่ยนผ่าน รวมถึงผลกระทบในเชิงปริมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศอย่างรอบด้านโดยรวบรวมและจัดทำเป็นรายงานโดยคณะทำงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและความยั่งยืน เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท

- จัดตั้งเป้าหมายและดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (KPI) ของผู้บริหารให้เชื่อมโยงกับการลดผลกระทบต่อสภาพภูมิอากาศด้วย เช่น การลดอัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจก การพัฒนาโรงไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด และการเพิ่มประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า เป็นต้น

โดยเรามุ่งมั่นสร้างคุณค่าในระยะยาวที่คำนึงถึงผลประโยชน์และผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน เพราะตระหนักดีว่าพื้นฐานการกำกับดูแลอันมั่นคงมีส่วนสำคัญอย่างยิ่งต่อการนำองค์กรตามแนวทางความยั่งยืนต่อไป

ผลการดำเนินงานปี 2566

อัตราการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG intensity) ลดลงเหลือ 0.37 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง (t CO₂e/MWh) ในปี 2566 หรือลดลงในอัตราร้อยละ 9.4 จากปี 2561 จากการดำเนินการดังต่อไปนี้

- ขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดยปี 2566 มีการขยายเพิ่มเติม 247 เมกะวัตต์ ทำให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวม 1,072 เมกะวัตต์
- ประยุกต์เทคโนโลยีใหม่เพื่อลดก๊าซเรือนกระจกของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาทิ การขยายขอบเขตของโครงการ Digital Twins ซึ่งเป็นระบบบริหารจัดการโรงไฟฟ้าโดยใช้เทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ในการวิเคราะห์ข้อมูลการดำเนินงานเพื่อเพิ่มความแม่นยำในการวางแผนผลิตและซ่อมบำรุง
- ปรับปรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต ลดการใช้เชื้อเพลิงต่อหน่วย และสามารถดำเนินงานในสภาวะอากาศที่มีอุณหภูมิสูง โดยการปรับปรุง (upgrade) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas turbine) สำหรับโรงไฟฟ้าเดิม โดยมีการปรับปรุงในโรงไฟฟ้า 1 โครงการในปี 2566 ทำให้มีการปรับปรุงในโรงไฟฟ้าสะสมรวม 10 โครงการ ตั้งแต่เริ่มดำเนินโครงการในปี 2561
- ขยายโอกาสทางธุรกิจใหม่เพื่อช่วยลดก๊าซเรือนกระจก อาทิ การลงทุนในระบบ Energy Management Systems (EMS) และระบบจำหน่ายไฟฟ้าขั้นสูง (Advance

Distribution Monitoring System: ADMS) เพื่อควบคุมการจ่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าได้ตรงความต้องการ ช่วยวางแผนการขยายโครงข่าย และรักษาเสถียรภาพในการจ่ายไฟฟ้า นอกจากนี้เราสามารถนำเสนอใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียนที่ได้มาตรฐานสากล (I-REC(E)) จากพลังงานแสงอาทิตย์ ลม และน้ำของเราให้กับลูกค้ากว่า 20 ราย

นอกจากนี้เราได้มีการปรับปรุงการดำเนินงานสอดคล้องกับการปรับตัวต่อความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำอันเป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ดังนี้

- จัดทำโครงการลดการใช้น้ำและเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำ อาทิ การนำน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำและน้ำ overflow จากกระบวนการแยกตะกอนไปใช้ในระบบหล่อเย็น สามารถลดการใช้น้ำได้ถึง 319,413 ลูกบาศก์เมตร/ปี
- จัดทำโครงการปรับปรุงถังเก็บน้ำในโรงไฟฟ้า ABP 1-5 ให้สามารถใช้น้ำร่วมกันในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าที่ติดกัน เพื่อให้สามารถจ่ายน้ำได้ในภาวะขาดแคลนน้ำฉุกเฉิน



เว็บไซต์ กลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

ความเป็นเลิศด้านพลังงานและ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า



การให้บริการพลังงานที่มีคุณภาพสูงมีความสำคัญต่อเศรษฐกิจเป็นอย่างยิ่ง หากกรณีไฟฟ้ามีเสถียรภาพต่ำจะส่งผลกระทบต่อตรงต่อการผลิตสินค้าและการให้บริการ ตลอดจนส่งผลเสียหายต่อภาคธุรกิจได้ ยิ่งไปกว่านั้นการพัฒนาความเป็นเลิศด้านพลังงาน อันประกอบด้วยการบริหารจัดการและใช้ทรัพยากรให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดจะช่วยลดความเสี่ยงด้านการขาดแคลนทรัพยากร การลดอัตราการปล่อยมลพิษและของเสีย รวมถึงเสริมประสิทธิภาพต้นทุน ขณะที่ปัจจุบันลูกค้ามีความต้องการที่เปลี่ยนแปลงไป เพื่อมุ่งสู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ การลงทุนในพลังงานหมุนเวียน และการสรรหาโซลูชันใหม่ๆ ที่ตอบโจทย์ด้านการจัดการพลังงาน จึงมีความสำคัญมากขึ้นต่อการเติบโตของธุรกิจในอนาคต

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

| | ปี 2566 | | ปี 2566 - 2573 |
|--|----------------|----------|----------------|
| | ผลการดำเนินงาน | เป้าหมาย | เป้าหมาย |
| ความเป็นเลิศด้านพลังงานไฟฟ้า | | | |
| โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม - ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน | 52.1% | >50% | >50% |
| พลังงานแสงอาทิตย์ - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี | 15.6% | >15% | >15% |
| พลังงานลม - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี | 31.2% | >27% | >27% |
| การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า | | | |
| ผลสำรวจความพึงพอใจของลูกค้า ¹ | 97.7% | >95% | >95% |

¹ สัดส่วนของลูกค้าที่มีความพึงพอใจตั้งแต่ร้อยละ 75 ขึ้นไป ต่อลูกค้าทั้งหมด โดยการสำรวจครอบคลุมร้อยละ 100 ของลูกค้าในประเทศไทยและต่างประเทศ

ความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นสร้างความมั่นคงสูงสุดด้วยระบบผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำคุณภาพสูงด้วยพลังงานที่มีเสถียรภาพและความพร้อมจ่าย (Reliability and Availability) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า สะอาด ยั่งยืน ในราคาที่เข้าถึงได้ (Affordability) พร้อมมุ่ง

พัฒนาและแสวงหานวัตกรรม โซลูชันใหม่ๆ จากการพัฒนาความร่วมมือกับลูกค้าภาคอุตสาหกรรม สนับสนุนการเปลี่ยนผ่านสู่อนาคตของพลังงานคาร์บอนต่ำ สร้างความพึงพอใจและความผูกพัน เพื่อร่วมเป็นพันธมิตรและเติบโตไปพร้อมกันอย่างยั่งยืน

กลยุทธ์

- ขยายสู่การบริการด้านพลังงานครบวงจร มุ่งเน้นการส่งมอบพลังงานที่มั่นคง มีเสถียรภาพและความพร้อมจ่าย (Reliability and Availability) ในราคาที่เข้าถึงได้ (Affordability) ผสมผสานพลังงานหมุนเวียนที่ยั่งยืน และขยายสู่การเป็นผู้ให้บริการโซลูชันด้านพลังงานที่ตอบโจทย์ลูกค้าอุตสาหกรรม (Tailored solution) พร้อมมุ่งสู่เป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกร่วมกัน
- ขยายฐานสู่ลูกค้ากลุ่มใหม่ ได้แก่ เจ้าของพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม และเจ้าของอสังหาริมทรัพย์ที่ต้องการใช้พลังงานสะอาดในการดำเนินธุรกิจมากขึ้น นอกเหนือจากลูกค้าเดิมที่เป็นกลุ่มโรงงานในนิคมอุตสาหกรรม
- นำเทคโนโลยีดิจิทัลเข้ามาสนับสนุนกระบวนการทำงานของโรงไฟฟ้า เพื่อช่วยบริหารจัดการโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ วางแผนการซ่อมบำรุงอย่างเหมาะสม ลดจนช่วยลดความเสี่ยงจากเหตุการณ์ที่โรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า (Forced/Unplanned outage)
- ร่วมกับพันธมิตรในการศึกษา ทดลองและพัฒนานวัตกรรมใหม่ ๆ เพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ และส่งเสริมความยั่งยืนด้านพลังงาน โดยผสมผสานการใช้พลังงานสะอาด ส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ ขณะที่ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
- ใช้ระบบดิจิทัลเพื่อส่งเสริมการบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า ตลอดจนวิเคราะห์ข้อมูล เพื่อให้นำเสนอสินค้าและบริการได้ตรงตามความต้องการของลูกค้าแต่ละราย
- การสำรวจความพึงพอใจของลูกค้าเป็นประจำทุกปี ครอบคลุมลูกค้าทั้งหมดจากในประเทศไทยและต่างประเทศ ตลอดจนวิเคราะห์ผลสำรวจ เพื่อพัฒนาและปรับปรุงคุณภาพการบริการ เพื่อส่งเสริมความพึงพอใจของลูกค้า ร่วมสร้างคุณค่าและการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไปพร้อมกับลูกค้า
- มีทีมงานปฏิบัติการและซ่อมบำรุง ประจำโรงไฟฟ้าทุกแห่ง พร้อมบริการตลอด 24 ชั่วโมงทุกวัน เพื่อตรวจสอบการจ่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม เตรียมพร้อมแก้ไขปัญหาได้อย่างรวดเร็วในกรณีที่เกิดเหตุไฟฟ้าขัดข้อง
- การบริหารข้อร้องเรียน จัดช่องทางร้องเรียนสำหรับลูกค้าในหลากหลายรูปแบบ ได้แก่ โทรศัพท์ อีเมลล์ จดหมาย และเว็บไซต์ ทั้งโรงไฟฟ้าและสำนักงานใหญ่
- การบริหารจัดการข้อมูลส่วนบุคคล ประกาศนโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล แต่งตั้งเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล และจัดตั้งคณะทำงานเพื่อป้องกันความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจสามารถดำเนินการปกป้องข้อมูลส่วนบุคคลได้อย่างทั่วถึงทุกหน่วยงาน ครอบคลุมลูกค้า คู่ค้า และพนักงาน

ผลการดำเนินงานปี 2566

ความเป็นเลิศด้านพลังงาน

เรายังคงเดินหน้าพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ร่วมกับการนำเทคโนโลยีเข้ามาประยุกต์ใช้ โดยรวมส่งผลให้ ในปี 2566 สามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพและ

เสถียรภาพ โดยมีค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงานในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมที่ร้อยละ 52.1 และมีค่าดัชนีความพร้อมจ่าย (Availability Factor) ที่ร้อยละ 97.4

โครงการ Digital Twins

โครงการโรงไฟฟ้าจำลองดิจิทัล เป็นระบบบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ประยุกต์ใช้กับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ซึ่งเป็นแหล่งพลังงานไฟฟ้าหลักใน Smart Grid ประกอบด้วยระบบ AI Health Monitoring ระบบ Continuous Performance Optimisation (CPO) และระบบ Common Plant Information Management System (PI) มีจุดประสงค์โครงการ ได้แก่

1. ประเมินความคุ้มค่าและประสิทธิภาพโดยรวมของการผลิตไฟฟ้า และเพื่อการบำรุงรักษาเชิงคาดการณ์ (Predictive Maintenance) โดยสามารถวิเคราะห์ข้อมูล เพื่อแจ้งเตือนสุขภาพและระยะเวลาการใช้งานของเครื่องจักรล่วงหน้า
2. ช่วยวางแผนซ่อมบำรุงได้ทันเวลาที่ก่อนที่เครื่องจักรจะเสียหาย ป้องกันผลกระทบต่อกระบวนการผลิตโครงการ
3. เก็บรวบรวมข้อมูลทางด้านการผลิต และการปฏิบัติงานต่างๆ เช่น การเดินเครื่องสำหรับวิเคราะห์ประสิทธิภาพ กำลังการผลิต งานบำรุงซ่อมแซมและการขายไฟฟ้า

AI Health Monitoring

- ใช้เทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ประมวลผลข้อมูลการเดินเครื่อง วิเคราะห์ประสิทธิภาพกำลังการผลิต และงานบำรุงซ่อมแซม
- ร่วมมือกับ REPCO NEX ภายใต้ SCG Chemical
- ดำเนินการรวม 14 โครงการ ได้แก่ ABP 3-5, ABPR 1-5, BIP 1-2, BPWHA1, BGPAT1 และ BPLC1

Continuous Performance Optimisation (CPO)

- เพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและประสิทธิภาพการผลิตตลอดห่วงโซ่คุณค่า
- ร่วมมือกับ Siemens
- จัดโครงการนำร่องที่ ABP 3-5

Common Plant Information Management System (PI)

- เก็บรวบรวมข้อมูลด้านการผลิตและการปฏิบัติงานเพื่อควบคุม ติดตามกระบวนการผลิตอย่างแม่นยำและมีประสิทธิภาพ
- ดำเนินการรวม 17 โครงการ ได้แก่ โครงการ ABP 1-5, ABPR 1-5, BPWHA1, BGPAT1-3, BGPM1-2 และ BPLC1

โครงการอื่น ๆ ที่พัฒนาประสิทธิภาพและเสถียรภาพการผลิต เช่น

- การนำระบบบริหารจัดการโหลดไฟฟ้าครบวงจร (**Advanced Distribution Monitoring System: ADMS**) เข้ามาใช้ทำหน้าที่ ติดตามควบคุมระบบสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้า จากหลากหลายแหล่งได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- การนำอุปกรณ์ที่มีเทคโนโลยีที่ทันสมัยมาใช้ในโรงไฟฟ้าทดแทน (**Replacement**) อาทิ เครื่องกังหันก๊าซ (Gas turbine) และ ฮีตเตอร์แก๊ส (Gas Heater) ซึ่งส่งผลให้มีอัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 10-15 ต่อหน่วยผลิต เมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าเดิม

- การอัปเดตเครื่องกังหันก๊าซ (**Gas turbine**) ในโรงไฟฟ้าเดิม ทำให้สามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าได้สูงสุด 7 เมกะวัตต์ต่อโครงการ และลดจำนวนวันในการซ่อมบำรุงแบบหยุดตามวาระ (**Planned outage maintenance**) รวมถึงลดการใช้ก๊าซธรรมชาติ
- โครงการ **Smart Data Logger Solar Farm** โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลเข้ามาช่วยในการสร้างรายงานและติดตามผลการดำเนินงาน เน้นการวิเคราะห์ผลสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างอัตโนมัติ ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าได้มากขึ้นร้อยละ 5

การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า

ในปี 2566 เราได้ใช้ประเด็นการสำรวจให้ครอบคลุมใน 4 มิติ ได้แก่ ด้านความเชื่อมั่นต่อองค์กร ด้านคุณภาพของบริการสาธารณูปโภคไฟฟ้า ด้านบุคลากรและการบริการ และด้านการสื่อสาร โดยรวมมีลูกค้าที่พึงพอใจร้อยละ 97.7 เทียบกับเป้าหมายที่ระดับสูงกว่าร้อยละ 95 โดยได้นำผลการสำรวจมาวิเคราะห์ปรับปรุงและต่อยอดบริการ ทั้งนี้ ไม่มีข้อพิพาทฟ้องร้องระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ และลูกค้า รวมถึงไม่พบกรณีการละเมิดและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการรักษาข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้าในปีที่ผ่านมา โดยมีการดำเนินงานที่โดดเด่นดังนี้

- จัดการอบรมให้ความรู้กับลูกค้า ในเรื่องของการคำนวณค่าไฟฟ้า เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น ส่งผลให้ลูกค้าช่วยวิเคราะห์ข้อมูลในการบริหารจัดการค่าไฟฟ้าได้ดีขึ้น ตามปัญหาของลูกค้าแต่ละราย (**Tailored Solution**)
- จัดให้ผู้บริหารระดับสูงเข้าพบปะเยี่ยมเยียนลูกค้า เพื่อรับทราบความต้องการในการพัฒนาบริการให้ตอบโจทย์ของลูกค้า รวมถึงการติดตาม

แนวโน้มธุรกิจของลูกค้า ซึ่งช่วยให้เราวางแผนบริหารปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพื่อประสิทธิภาพสูงสุด โดยขยายขอบเขตการเข้าพบปะลูกค้าจากลูกค้ารายหลักเป็นเข้าพบปะลูกค้าทุกราย

- นำระบบบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า (**Customer Relation Management: CRM**) เข้ามาใช้ในการบริหารจัดการข้อมูลลูกค้า เพื่อควบคุมและติดตามผลการปฏิบัติงานให้มีความผิดพลาดในการทำงานลดน้อยลง ช่วยให้มีความสัมพันธ์ที่ทำงานขาย และการดูแลลูกค้ามากขึ้น เพิ่มโอกาสในการขาย



เว็บไซต์ ความเป็นเลิศด้าน
ผลงานและการบริหาร
ความสัมพันธ์กับลูกค้า

นวัตกรรมและการเปลี่ยนผ่านสู่ยุคดิจิทัล



ในปัจจุบันองค์กรทั่วโลกต่างต้องเผชิญกับสถานการณ์ราคาก๊าซที่ผันผวน และความท้าทายจากการเปลี่ยนผ่านพลังงานดั้งเดิมไปสู่พลังงานสะอาด ส่งผลให้ความต้องการของลูกค้าและสภาพแวดล้อมในการแข่งขันเปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้เราตระหนักถึงความสำคัญในการเตรียมความพร้อมต่อความท้าทายดังกล่าว โดยการสรรหานวัตกรรมและเทคโนโลยีดิจิทัลเข้ามาเสริมสร้างศักยภาพขององค์กร ควบคู่ไปกับการพัฒนาระบบและโครงสร้างพื้นฐาน พร้อมการร่วมมือกับพันธมิตร เพื่อให้เราสามารถสร้างผลิตภัณฑ์และบริการที่ตอบโจทย์ความต้องการของลูกค้า พร้อมบรรลุเป้าหมายสององค์กรที่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ร่วมกับประชาคมโลก นอกจากนี้จะส่งเสริมให้ธุรกิจมีความยืดหยุ่นและสามารถปรับตัวได้ท่ามกลางสถานการณ์ต่าง ๆ (Resilience) แล้ว ยังเสริมศักยภาพทางการแข่งขันและสร้างโอกาสในการเติบโตระยะยาวอีกด้วย

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

| | ปี 2566 | ปี 2566 - 2573 |
|------------------------------------|--|---|
| | ผลงาน | เป้าหมาย |
| นวัตกรรม | <p>ใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC)</p> <p>เปิดให้นักศึกษาสายเทคโนโลยีและนวัตกรรมจากมหาวิทยาลัยในประเทศเข้าร่วมโครงการ B.Grimm Pioneering Runway 2023</p> <p>โครงการ B.Grimm Pioneering Runway 2023 ร่วมกับพันธมิตรระดับโลกอย่าง Global Innovation Catalyst (GIC)</p> | <p>พัฒนาแพลตฟอร์มดิจิทัล เครื่องมือและโมเดลธุรกิจใหม่ ๆ เพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านพลังงานสู่ Net Zero สำหรับภาคอุตสาหกรรม</p> <p>สนับสนุนระบบนิเวศของการสร้างสรรค์นวัตกรรมและสตาร์ทอัพ รวมถึงร่วมมือกับมหาวิทยาลัยทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ</p> <p>ร่วมมือกับพันธมิตรทั้งระดับประเทศและระดับโลกเพื่อขับเคลื่อนโครงการนวัตกรรมทั้งภายในและภายนอกองค์กร</p> |
| การเปลี่ยนผ่านสู่ยุคดิจิทัล | <p>โครงการ Data Hub และ Data Governance เพื่อส่งเสริมการใช้ข้อมูลในการขับเคลื่อนธุรกิจ</p> | <p>เตรียมความพร้อมสู่การเป็นองค์กรที่ขับเคลื่อนด้วยข้อมูล (data driven)</p> |

ความมุ่งมั่น

มุ่งมั่นสร้างสรรค์โซลูชันด้านพลังงานและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาการจัดการด้านพลังงานที่ยั่งยืนในองค์กรแก่ลูกค้าอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและบริษัทขนาดใหญ่ ซึ่งเรายังคงให้บริการด้านการจัดการพลังงานที่เชื่อถือได้และส่งกระแสไฟฟ้าในราคาที่เป็นธรรม ตลอดจนมุ่งเน้นการสร้างธุรกิจใหม่ที่จะสนับสนุนการเติบโตของธุรกิจพลังงาน เพื่อนำไปสู่การขับเคลื่อนธุรกิจ New S-Curve ขณะเดียวกันเรายังมุ่งมั่นเตรียมความพร้อมองค์กรสู่ยุคดิจิทัล (Digital Transformation) นำเทคโนโลยีมาประยุกต์ใช้เพื่อปรับปรุงกระบวนการทำงาน ส่งเสริมประสิทธิภาพการทำงานระหว่างแผนก และประสิทธิภาพของต้นทุน สู่การสร้างโอกาสในเชิงธุรกิจและคุณค่าในระยะยาว

กลยุทธ์

นวัตกรรม

Industrial Solutions

มุ่งพัฒนานวัตกรรมและโซลูชันเพื่อส่งมอบบริการแก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ดังนี้

- **Distributed Generation** เครือข่ายของระบบไฟฟ้า (Grid) ที่วิเคราะห์และบริหารจัดการประสิทธิภาพ และเชื่อมโยงกับพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา รถพลังงานไฟฟ้า (Electric Vehicle) มีเตอร์ไฟฟ้าอัจฉริยะ และระบบกักเก็บพลังงานแบตเตอรี่
- **Energy Management Solutions** (การใช้ระบบจัดการพลังงานอัจฉริยะ) พัฒนาศักยภาพองค์กรเพื่อให้บริการที่ตอบสนองความต้องการมุ่งสู่ Net Zero ของลูกค้า สร้างบริการเสริมใหม่ ๆ รวมถึงบริการด้านการจัดการประสิทธิภาพพลังงาน
- **Renewable Energy Offerings** สร้างโซลูชันที่สามารถปรับแต่งตามความต้องการของลูกค้าแต่ละราย (Tailored solutions) โดยเน้นส่งเสริมการใช้พลังงานไฟฟ้า (Electrification) และการมุ่งสู่เป้าหมาย Net Zero

| มุ่งเห็นการพัฒนานวัตกรรมเพื่อต่อยอดจากรูธุรกิจเดิม | ขยายธุรกิจปัจจุบันและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงาน | สร้างพัฒนาและขยายธุรกิจในรูปแบบใหม่ |
|--|--|---|
| <p>โดยการสร้างระบบการบริหารจัดการพลังงานจากหลายแหล่ง ระบบการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า ตลอดจนระบบการบริหารจัดการการซื้อขายพลังงานจากโครงข่ายพลังงาน เพื่อให้ลูกค้าสามารถใช้พลังงานไฟฟ้า ไอ้่น้ำ และพลังงานทดแทนได้อย่างต่อเนื่อง</p> | <p>โดยยกระดับความร่วมมือทางธุรกิจกับพันธมิตรทั้งระดับประเทศและระดับโลก เพื่ออุตสาหกรรมพลังงานไฟฟ้า</p> | <p>นอกเหนือจากรูธุรกิจพลังงานเดิม ผ่านการร่วมลงทุนกับพันธมิตรที่มีศักยภาพและความเชี่ยวชาญด้านดิจิทัลและนวัตกรรม</p> |

การเปลี่ยนผ่านสู่ยุคดิจิทัล

ส่งเสริมการใช้นวัตกรรมในกระบวนการทำงานขององค์กร

- ประยุกต์ใช้ดิจิทัลเทคโนโลยีใหม่ ๆ พัฒนาระบบและโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความคล่องตัวในการทำงาน รวมถึงต่อยอดสร้างคุณค่าเชิงธุรกิจ
- กำกับดูแลความปลอดภัยไซเบอร์และความปลอดภัยด้านข้อมูลส่วนบุคคลตามกฎหมายและมาตรฐานสากลเพื่อสร้างให้องค์กรมีความยืดหยุ่น (Resilience) พร้อมรับมือต่อสถานการณ์วิกฤติต่าง ๆ
- การพัฒนาศักยภาพของบุคคล ทั้งหน่วยงานด้านดิจิทัลและพนักงานทั่วองค์กร ให้สามารถประยุกต์ใช้เครื่องมือดิจิทัลในการปฏิบัติงาน และพร้อมรับมือกับการเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยีใหม่ ๆ เพื่อเพิ่มศักยภาพในการทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและปลอดภัย

ผลการดำเนินงานปี 2566

- ลงทุนในระบบ **Energy Management System (EMS)** ซึ่งเป็นระบบการบริหารจัดการพลังงาน ที่จะส่งเสริมโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ Smart Grid โดยร่วมมือกับ Schneider Electric และ Yokogawa Electric Corporation
- พัฒนาระบบ **Digital Twins** เป็นระบบบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ประยุกต์ใช้กับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ซึ่งเป็นแหล่งพลังงานไฟฟ้าหลักใน Smart Grid มีจุดประสงค์เพื่อ 1) ประเมินความคุ้มค่าและประสิทธิภาพโดยรวมของการผลิตไฟฟ้า 2) เพื่อการบำรุงรักษาเชิงคาดการณ์ (Predictive Maintenance) และ 3) เก็บรวบรวมข้อมูลทางด้านการผลิตและการปฏิบัติงานต่าง ๆ
- ใช้ระบบบริหารจัดการโหลดไฟฟ้าครบวงจร (**Advance Distributed Management System: ADMS**) สำหรับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งระบบดังกล่าวเป็นส่วนสำคัญที่ทำให้สามารถ สั่งการ ควบคุมและบริหารจัดการข้อมูลจากแหล่งพลังงานที่หลากหลาย สามารถวิเคราะห์ข้อมูล และคาดการณ์ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นได้ นอกจากนี้ยังสามารถรองรับการทำ Energy Trading ให้พร้อมต่อประกาศการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) ในอนาคต
- นำเสนอข้อมูลเรื่องใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (**Renewable Energy Certificate: REC**) เพื่อส่งเสริมความต้องการใช้พลังงานหมุนเวียนให้มากขึ้น และสนับสนุนการลงทุนโครงการพลังงานหมุนเวียนใหม่ ๆ ตลอดจนความต้องการลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมจากการใช้พลังงาน (scope 2) ของลูกค้า ซึ่งได้รับมาตรฐานใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียนในระดับสากล (The I-Track Foundation: I-REC (E)) โดยในปีที่ผ่านมา มีการส่งมอบให้ลูกค้ารวม 20 องค์กร
- ส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กรยุคดิจิทัล ผ่านโครงการ **“B.Grimm Pioneering Runway 2023”** หลักสูตรพัฒนานวัตกรรมและธุรกิจใหม่ร่วมกับ Global Innovation Catalyst (GIC) โดยสร้างกลุ่มบุคลากรภายใน พันธมิตรธุรกิจและกลุ่มนักศึกษาสายเทคโนโลยีและนวัตกรรม เพื่อการพัฒนาโซลูชัน ทั้งในด้านทักษะการทำธุรกิจสมัยใหม่ และการออกแบบธุรกิจ (Business Model) โดยมีโครงการธุรกิจที่ถูกคิดค้น พัฒนาเชื่อมโยงกับกลยุทธ์ทางธุรกิจขององค์กร นำเสนอจำนวน 11 โครงการ
- ประยุกต์ใช้เทคโนโลยีเพื่อปรับปรุงกระบวนการทำงานและการบริหารจัดการภายในองค์กร (**Digital Transformation**) ได้แก่
 - จัดทำ **Data Hub** แพลตฟอร์มสำหรับการจัดการเชื่อมโยงและรวบรวมข้อมูลจากแหล่งต่าง ๆ ให้พร้อมใช้งานอย่างเป็นระบบ โดยได้จัดทำโครงการนำร่องครอบคลุมหน่วยงานที่สำคัญ ซึ่งในปีที่ผ่านมา มีการพัฒนาเพิ่มเติมให้แก่ ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ ฝ่ายวิศวกรรมระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้า และฝ่ายบริการลูกค้าและโซลูชัน และในปี 2567 วางแผนจะขยายไปสู่หน่วยงานอื่น ๆ เช่น ฝ่ายจัดซื้อฝ่ายบัญชีและฝ่ายสนับสนุนด้านเทคนิคโรงไฟฟ้า โดยมีเป้าหมายในการพัฒนาให้ครอบคลุมทั้งองค์กร
 - Enterprise Resource Planning (ERP) platform** โดยเชื่อมโยงฐานข้อมูลระหว่างงานบัญชี การจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารลูกค้า ซึ่งเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานระหว่างแผนกและลดค่าใช้จ่ายในการจัดการในปีที่ผ่านมามุ่งเน้นเก็บข้อมูลและพิจารณาอย่างต่อเนื่อง เพื่อพัฒนาปรับปรุงระบบให้ช่วยส่งเสริมการทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น
 - ปรับปรุงและประยุกต์ใช้ระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการองค์กร ครอบคลุมทั้งด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และเทคโนโลยีเชิงปฏิบัติการ โดยมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ การย้ายระบบการสื่อสารเป็น Software-Defined Wide-Area Network (SD WAN) การย้ายระบบ Disaster Recovery Sites และการเปลี่ยนมาใช้เทคโนโลยี 4G สำหรับการเชื่อมต่อในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์



เว็บไซต์ นวัตกรรมและการเปลี่ยนผ่านสู่ยุคดิจิทัล

การพัฒนาชุมชนและสังคม



การพัฒนาชุมชนและสังคม นับเป็นหนึ่งในประเด็นสำคัญสูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่สอดคล้องตามหลักปรัชญา “การดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอฮ้อมอารี” ที่เราดำเนินการมาอย่างต่อเนื่อง การเข้าใจความคาดหวัง พร้อมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน จะส่งผลให้บริษัทได้รับการยอมรับให้ดำเนินการ และสามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ ในปัจจุบันบุคลากรที่มีทักษะด้านวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิศวกรรมศาสตร์ และคณิตศาสตร์ (Science, Technology, Engineering, and Mathematics: STEM) ยังคงมีอยู่จำกัด ซึ่งนอกจากจะเป็นหนึ่งในทักษะที่จำเป็นต่อการเติบโตของอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้าแล้ว ยังเป็นทักษะที่สำคัญในการขับเคลื่อนการเติบโตของเศรษฐกิจ ดังนั้น นอกจากการพัฒนาสังคมและส่งเสริมความสัมพันธ์กับชุมชนแล้ว เรายังให้ความสำคัญกับการพัฒนาทักษะดังกล่าวให้แก่นักเรียน นักศึกษา เพื่อร่วมกันส่งเสริมเศรษฐกิจและสังคมในวงกว้าง

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

| | ปี 2566 | ปี 2573 |
|--|----------------|----------|
| | ผลการดำเนินงาน | เป้าหมาย |
| นักเรียนและนักศึกษาที่ได้รับการส่งเสริมทักษะด้าน STEM | | |
| ระดับอนุบาลและประถมศึกษา ¹ (คน) | 178,623 | 400,000 |
| ระดับอุดมศึกษาและอาชีวศึกษา ² (คน) | 171 | 300 |

¹ ตั้งแต่เริ่มโครงการปี 2553

² ปรับปรุงเป้าหมายระดับอุดมศึกษาและอาชีวศึกษาจากเป้าหมายรายปีเป็นจำนวนนักศึกษาสะสม ตั้งแต่เริ่มโครงการปี 2554

ความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจตามหลักปรัชญา “การดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารีเพื่อการพัฒนาความศิวิไลซ์ ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ” เพื่อส่งมอบคุณค่าและยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชนและสังคม เราให้ความสำคัญอย่างยิ่งกับการป้องกันและควบคุมผลกระทบจากการดำเนินงานที่อาจเกิดขึ้นต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมรอบโรงไฟฟ้า โดยวางมาตรการควบคุมและการจัดการที่เหมาะสม สืบหาความต้องการของชุมชนสม่ำเสมอ ตลอดจนให้การสนับสนุนพัฒนา และมีส่วนร่วมในกิจกรรมชุมชนต่าง ๆ โดยมุ่งหวังที่จะร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการส่งเสริมชุมชนให้เติบโตอย่างแข็งแรงและยั่งยืน

กลยุทธ์

เราวางกลยุทธ์เพื่อการพัฒนาชุมชนและสังคม สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน ของสหประชาชาติ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

| กลยุทธ์ | ปัจจัยส่งเสริมธุรกิจ | โครงการที่โดดเด่น |
|--|--|--|
| <p>การพัฒนาชุมชนและสังคมในด้านการสนับสนุนผู้ประกอบการ วิชาชีพ ด้านการกีฬา สาธารณสุข และศิลปะของไทยไปสู่ระดับโลก</p>  | <p>ได้รับการสนับสนุนจากสังคม และส่งเสริมภาพลักษณ์และชื่อเสียงทั้งในระดับประเทศและสากล</p> | <ol style="list-style-type: none"> 1. โครงการสนับสนุนวงรียัลแบงก์คอกซิมฟोनือร์เคสตราช (RBSO) กรุงเทพฯ 2. โครงการการส่งเสริมกีฬาซีมา และซีมาโบโล ในประเทศไทย 3. โครงการสนับสนุนทุนการศึกษา สมเด็จพระยา 90 |
| <p>การส่งเสริมการศึกษาและทักษะด้าน STEM ในทุกระดับ เพื่อรองรับการเติบโตในอนาคต</p>  | <ol style="list-style-type: none"> 1. บ่มเพาะแรงงานที่มีทักษะและความสามารถที่จำเป็นต่อการส่งเสริมการค้าในธุรกิจในปัจจุบันและอนาคตขององค์กร 2. ได้รับการสนับสนุนจากชุมชนในการดำเนินธุรกิจ (Social license to operate) ลดข้อร้องเรียน และ/หรือข้อพิพาทจากชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ส่งเสริมความผูกพันกับชุมชน ตลอดจนส่งเสริมชื่อเสียง | <ol style="list-style-type: none"> 1. โครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย 2. โครงการอาชีวศึกษาทวิภาคี 3. โครงการ B.Grimm BIP School Camp 4. โครงการ SKILLS4TECH -Technical Teaching and Learning for Industry 4.0 Technicians Program (ร่วมมือกับ มูลนิธิคีนันแห่งเอเชีย และ โรงเรียนจิตรลดาวิชาชีพ) |
| <p>การสร้างผลกระทบเชิงบวกให้กับชุมชนและสังคมในด้านบริการขั้นพื้นฐาน สอดคล้องกับบริบทในแต่ละพื้นที่ที่ดำเนินการ</p>  | <p>ได้รับการสนับสนุนจากชุมชนในการดำเนินธุรกิจ (Social license to operate) ลดข้อร้องเรียน และ/หรือข้อพิพาทจากชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ส่งเสริมความผูกพันกับชุมชน ตลอดจนส่งเสริมชื่อเสียง</p> | <ol style="list-style-type: none"> 1. โครงการศูนย์การเรียนรู้การถักทอกรรมเพื่อความยั่งยืน เซาน้อยและเซกเซตา สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว 2. โครงการ บี.กริม บวร (บ้าน วัด โรงเรียน) |

ผลการดำเนินงานปี 2566

- มูลค่าการลงทุนเพื่อการพัฒนาชุมชนและสังคม กว่า 241 ล้านบาท
- ดำเนินโครงการส่งเสริมทักษะด้าน STEM แก่นักเรียนและนักศึกษา ดังนี้
 - นักเรียนระดับอนุบาลและประถมศึกษา ได้รับการฝึกอบรมความรู้จากโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อยและโครงการ B.Grimm BIP School Camp รวม 17,773 คน ในปี 2566 ส่งผลให้โดยรวมมีนักเรียนได้รับความรู้สะสมกว่า 178,623 คน ตั้งแต่เริ่มโครงการในปี 2553 ทั้งนี้ สำหรับโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย มีโรงเรียนภายใต้การดูแลของบี.กริม เพาเวอร์ กว่า 63 โรงเรียน ที่ผ่านการประเมินและได้รับมอบตราพระราชทาน “บ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย ประเทศไทย ประจำปี 2566” ที่แสดงถึงผลสำเร็จตามวัตถุประสงค์และข้อกำหนดของโครงการได้เป็นอย่างดี
 - นักศึกษาระดับอุดมศึกษาและอาชีวศึกษา รวม 29 คน ได้รับการฝึกฝนทักษะและประสบการณ์ทำงานจริง ผ่านโครงการอาชีวศึกษา ทวิภาคี โครงการ Harbour.Space และโครงการร่วมมือกับมหาวิทยาลัยชั้นนำในประเทศ โดยหลังจบโครงการมีนักศึกษา 1 คน ได้บรรจุเป็นพนักงาน ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในปี 2566 ส่งผลให้โดยรวมมีนักศึกษาย ได้รับความรู้สะสมกว่า 171 คน (ตั้งแต่เริ่มโครงการในปี 2554)
- ดำเนินโครงการเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ประจำปี โดยเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียโดยรอบโรงไฟฟ้าของแต่ละโรง เข้าร่วมเยี่ยมชมการดำเนินการของโรงไฟฟ้า เพื่อให้เข้าใจถึงผลกระทบและหลักการของโรงไฟฟ้า รวมถึงเป็นหนึ่งในช่องทางในการรับฟังความเห็นของผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่



เว็บไซต์ การพัฒนาชุมชน
และสังคม

การพัฒนาศักยภาพพนักงาน



บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงโอกาสและความท้าทายจากเปลี่ยนแปลงบนโลกของเราและโลกธุรกิจที่เกิดขึ้นอย่างรวดเร็ว อาทิ การรับมือกับภาวะโลกรวน การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก การพัฒนาเทคโนโลยี และการพัฒนาคุณภาพชีวิต สิ่งแวดล้อม และความยั่งยืน จึงได้กำหนดกลยุทธ์การบริหารทรัพยากรบุคคลอย่างรอบด้าน รวมถึงสอดคล้องกับข้อกำหนดและหลักสิทธิมนุษยชน โดยเตรียมบุคลากรที่มีทักษะและความพร้อมต่อการเติบโตขององค์กรทั้งปัจจุบันและในอนาคต ให้สามารถทำงานอย่างเต็มความสามารถและมีความสุข ขณะที่ส่งเสริมความผูกพันต่อองค์กร ซึ่งจะนำไปสู่การขับเคลื่อนองค์กรไปสู่เป้าหมายระยะยาวและสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

| | ปี 2566 | | ปี 2568 |
|---|----------------|----------|----------|
| | ผลการดำเนินงาน | เป้าหมาย | เป้าหมาย |
| สัดส่วนพนักงานที่มีทักษะสำคัญสำหรับองค์กรแห่งอนาคตต่อพนักงานทั้งหมด | 40% | 40% | 60% |
| อัตราความผูกพันต่อองค์กรของพนักงาน | 78% | 78% | 80% |

นโยบายและความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติงานบริหารทรัพยากรบุคคล และวางกรอบการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคล ครอบคลุมการวางแผนกำลังคน เชิงกลยุทธ์ การสรรหาบุคลากรที่มีความสามารถ การพัฒนาศักยภาพของพนักงาน การประเมินผลปฏิบัติงานและการกำหนดค่าตอบแทน และความเป็นอยู่ที่ดีของพนักงาน พร้อมทั้งมุ่งเน้นให้พนักงานทำงานอย่างมีความสุขและปฏิบัติงานอย่างเต็มความสามารถ ด้วยค่านิยมองค์กร 4 ประการ ได้แก่ ทัศนคติที่ดี (Positivity) ความร่วมมือ (Partnership) ความเป็นมืออาชีพ (Professionalism) ความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ (Pioneering Spirit) รวมถึงการมีสติเพื่อความโอบอ้อมอารี (Mindful Compassion)

กลยุทธ์

|  <p>การวางแผนกำลังคนเชิงกลยุทธ์</p> |  <p>การสรรหาบุคลากรที่มีความสามารถ</p> |  <p>การพัฒนาศักยภาพของพนักงาน</p> |  <p>การประเมินผลปฏิบัติงานและการกำหนดค่าตอบแทน</p> |  <p>ความเป็นอยู่ที่ดีของพนักงาน</p> |
|---|---|--|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> การวางแผนกำลังคนสนับสนุนธุรกิจในอนาคตตามแผนยุทธศาสตร์ การวิเคราะห์และประเมินสมรรถนะด้านแรงงานขององค์กร | <ul style="list-style-type: none"> พัฒนารูปแบบการสรรหาบุคลากรแบบผสมผสาน ใช้เทคโนโลยีและช่องทางดิจิทัล ส่งเสริมให้องค์กรเป็นที่รู้จักมากขึ้นและดึงดูดกลุ่มคนรุ่นใหม่ที่มีความสามารถ ร่วมเป็นพันธมิตรกับสถาบันการศึกษาทั้งในและต่างประเทศ เพื่อให้การสรรหาบุคลากรเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและยั่งยืน | <ul style="list-style-type: none"> สร้างองค์กรแห่งการเรียนรู้ พัฒนาศักยภาพและส่งเสริมความก้าวหน้าของพนักงานเสริมทักษะที่สอดคล้องกับทิศทางธุรกิจในอนาคต ผ่านแหล่งเรียนรู้ B.Grimm Academy ร่วมกับสถาบันการศึกษาทั้งในและต่างประเทศ เพื่อแลกเปลี่ยนความรู้ ฝึกอบรมและพัฒนาทักษะใหม่ ๆ ที่จำเป็นสำหรับรองรับความท้าทายในอนาคต | <ul style="list-style-type: none"> กำหนดนโยบายบริหารผลการปฏิบัติงานและค่าตอบแทนให้เป็นไปโดยโปร่งใส ยุติธรรม ปราศจากการเลือกปฏิบัติ ในอัตราค่าจ้างที่เหมาะสมกับตำแหน่ง กำหนดการประเมินผลงานตามแนวทางบริหารตามวัตถุประสงค์ โดยมีดัชนีชี้วัดตั้งแต่ระดับเป้าหมายองค์กร ระดับหน่วยงาน จนถึงระดับบุคคล โดยจัดประเมิน ปีละ 2 ครั้ง | <ul style="list-style-type: none"> ออกแบบให้เป็นองค์กรแห่งความสุขทั้งกายและใจ พร้อมปฏิบัติงานอย่างเต็มประสิทธิภาพ จัดประเมินความผูกพันของพนักงานต่อองค์กร ทุก 2 ปี เพื่อรับฟังความคิดเห็น วิเคราะห์และวางแผนการบริหารจัดการอย่างตรงประเด็น |

ผลการดำเนินงานปี 2566

- ฝึกอบรมพนักงานเฉลี่ย 38 ชั่วโมงต่อคน เน้นการเสริมสร้างทักษะที่สอดคล้องกับทิศทางธุรกิจในอนาคต อาทิ ทักษะด้านเทคนิค ทักษะความเป็นผู้นำ ทักษะด้านพลังงานทดแทน ตลอดจนทักษะใหม่ ๆ ที่จำเป็นสำหรับโลกอนาคต
- ร้อยละ 100 ของพนักงาน ได้รับการพัฒนาทักษะทางดิจิทัลเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 80 ในปีก่อนหน้า
- มี 33 โครงการฝึกอบรมที่สอดคล้องกับแผนพัฒนารายบุคคล
- จัดหลักสูตรพัฒนานวัตกรรมและธุรกิจใหม่รุ่นที่ 2 ("B.Grimm Pioneering Runway 2023") โดยร่วมมือกับ Global Innovation

Catalyst (GIC) บริษัทที่ปรึกษาด้านนวัตกรรมระดับโลก ซึ่งมีพนักงานเข้าร่วมถึง (รวมพนักงานจากบี.กริม กรุ๊ป พันธมิตรทางธุรกิจ และนักศึกษา) 30 คน เพื่อพัฒนา 11 โครงการนวัตกรรม



เว็บไซต์ พนักงานของเรา

อาชีพอนามัยและความปลอดภัย



การทำให้มั่นใจว่าพนักงาน ผู้รับเหมา และผู้เยี่ยมชมโครงการมีความปลอดภัยในการทำงาน ทั้งร่างกายและจิตใจเป็นหนึ่งในเป้าหมายสำคัญสูงสุดในการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทจึงให้ความสำคัญในการบริหารจัดการด้านอาชีพอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน ให้มีประสิทธิภาพ เพื่อตอบสนองและป้องกันผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อบริษัททั้งในด้านการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับ ด้านคุณภาพและประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า ผลกระทบต่อชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ด้านการส่งเสริมความเชื่อมั่นและภาพลักษณ์องค์กรต่อผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง เช่น พนักงาน ชุมชน หน่วยงานกำกับดูแล คู่ค้า เป็นต้น

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

| | ปี 2566 | | ปี 2568 |
|---|----------------|----------|----------|
| | ผลการดำเนินงาน | เป้าหมาย | เป้าหมาย |
| อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานในพนักงานและผู้รับเหมา¹ | | | |
| พนักงาน | 0 | 0 | 0 |
| ผู้รับเหมา | 1.25 | 0 | 0 |
| อัตราการเสียชีวิตจากการทำงานในพนักงานและผู้รับเหมา² | | | |
| พนักงาน | 0 | 0 | 0 |
| ผู้รับเหมา | 0 | 0 | 0 |

¹ อัตราการบาดเจ็บจากการทำงาน หมายถึง จำนวนคนที่ได้รับบาดเจ็บจากการทำงาน ต่อจำนวนชั่วโมงทำงานในแต่ละปี คูณหนึ่งล้าน

² อัตราการเสียชีวิต หมายถึง จำนวนคนที่เสียชีวิตจากการทำงาน ต่อจำนวนชั่วโมงทำงานในแต่ละปี คูณหนึ่งล้าน

นโยบายและความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญสูงสุดต่อการวางแนวทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยมุ่งมั่นที่จะพัฒนาประสิทธิภาพและการดำเนินงาน ยกกระดับความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงานให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล รวมไปถึงป้องกันและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อชุมชนรอบโรงไฟฟ้า พร้อมส่งเสริมวัฒนธรรมแห่งความปลอดภัยและสนับสนุนให้พนักงานมีสุขภาพที่ดี พร้อมทั้งเป้าหมายสู่การเป็นองค์กรที่ปราศจากอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยกำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อบรรลุเป้าหมายข้างต้น



นโยบายด้านอาชีวอนามัย
ความปลอดภัย และ
สิ่งแวดล้อม

กลยุทธ์

กำหนดแนวทางการบริหารจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย สอดคล้องกับแนวทางและมาตรฐานสากล โดยได้รับการรับรองมาตรฐาน ได้แก่

| | | |
|---|---|---|
|  ISO 45001 |  ISO 22301 |  ISO 14001 |
| ระบบการจัดการด้าน อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย | มาตรฐานระบบการจัดการ ความต่อเนื่องทางธุรกิจ สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทั้งหมด | มาตรฐานระบบการบริหาร จัดการด้านสิ่งแวดล้อม |

แนวทางการดำเนินงานทั้งสำหรับพนักงานและผู้รับเหมา ดังนี้



จัดให้มีการชี้บ่งอันตราย ประเมินความเสี่ยงและวิเคราะห์ ลักษณะการทำงาน (Job Safety Analysis)

- จัดลำดับขั้นของการควบคุมอันตราย (Hierarchy of controls) และกำหนดมาตรการควบคุมที่สอดคล้องกับความเสี่ยง
- ประเมินโอกาสและผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น จากโอกาสในการเกิดและผลกระทบ
- กำกับดูแลการปฏิบัติงานให้ปลอดภัย รวมถึงติดตามการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนงานและเป้าหมาย



การกำกับดูแลผู้ปฏิบัติงานและการควบคุมสภาพแวดล้อม ในการทำงาน

- กำหนดระเบียบและคู่มือความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน กำกับดูแลโดยหัวหน้างานและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.)
- จัดการประชุมคณะทำงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม
- มีการตรวจติดตามการปฏิบัติงานอย่างสม่ำเสมอโดยหัวหน้างาน และแผนกอาชีวอนามัยและความปลอดภัยส่วนกลาง (Corporate SHE)



การรายงานและสอบสวนอุบัติการณ์

- กำหนดให้มีการรายงานอุบัติเหตุหรืออุบัติการณ์อย่างเป็นระบบ ผู้เห็นเหตุการณ์ต้องปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉิน และแจ้งหัวหน้างานให้เร็วที่สุด คณะทำงานจะวิเคราะห์สาเหตุ กำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ ติดตามผล และสื่อสารบทเรียนให้แก่ผู้เกี่ยวข้อง



การตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน

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



การอบรมและส่งเสริมวัฒนธรรมด้านความปลอดภัยและสุขภาพที่ดี

- ด้านความปลอดภัยในการทำงาน: สร้างความตระหนัก ส่งเสริมทักษะความรู้ความสามารถด้านความปลอดภัยในการทำงานครอบคลุมทั้งพนักงานในทุกระดับและผู้รับเหมา
- ด้านการส่งเสริมสุขภาพ: จัดการตรวจประเมินสุขภาพประจำปีให้กับพนักงานทุกคน ตามปัจจัยเสี่ยงตามลักษณะของงานที่ปฏิบัติ พร้อมประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพของพนักงาน

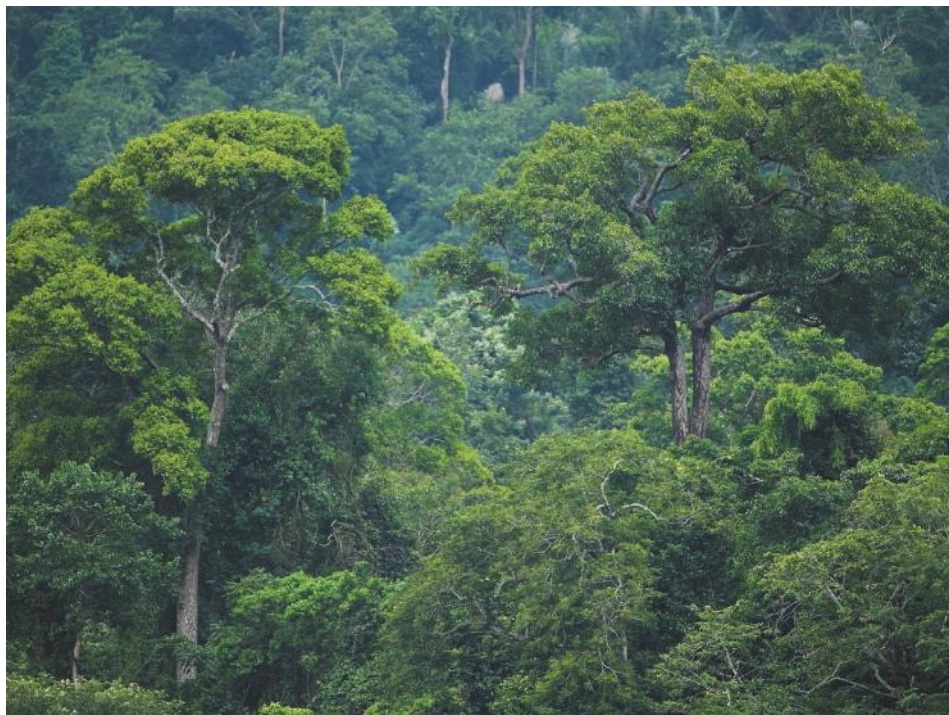
ผลการดำเนินงานปี 2566

- ไม่มีการเสียชีวิตทั้งในพนักงานและผู้รับเหมา
อย่างไรก็ตามมีอุบัติเหตุจากการทำงานของ
ผู้รับเหมา ซึ่งทุกกรณีมีการสอบสวนอุบัติเหตุ
โดยผู้ที่เกี่ยวข้องและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย
ในการทำงาน มีการติดตามมาตรการแก้ไขและ
ป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ และนำเสนอรายงานต่อหน่วย
ราชการที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ผู้ประสบอุบัติเหตุ
ทั้งหมดสามารถกลับมาปฏิบัติงานได้ปกติและ
ได้รับการชดเชยดูแลตามกฎหมาย โดยข้อมูล
ดังกล่าวได้ผ่านการตรวจสอบและยืนยันโดย
ผู้ตรวจสอบอิสระ
- จัดอบรมด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงานทั้งตาม
ลักษณะงานและการส่งเสริมวัฒนธรรมและ
พฤติกรรมให้กับพนักงานรวม 13,974 ชั่วโมง
- จัดซ้อมแผนกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ กรณี
สารเคมีรั่วไหล และกรณีน้ำท่วม โดยที่ปรึกษา
ตามมาตรฐานสากล
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทุกโรงได้รับการ
รับรองมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัย
และความปลอดภัย (ISO 45001) และมาตรฐาน
ระบบการจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ (ISO
22301)



เว็บไซต์ อาชีวอนามัย
และความปลอดภัย

การจัดการสิ่งแวดล้อม



เป้าหมายสูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมและทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ คือ การดำรงรักษาทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่มีคุณค่าให้คงอยู่อย่างยั่งยืน เพราะเราตระหนักดีว่าในทุก ๆ ขั้นตอนของการดำเนินธุรกิจอาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน เราจึงมุ่งมั่นพัฒนาและปรับปรุงการผลิตไฟฟ้าควบคู่ไปกับการใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด รวมถึงบำรุงรักษาและปรับปรุงคุณภาพของเครื่องจักรให้มีความทันสมัยเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ร่วมมือกับผู้ผลิตเครื่องจักรในการตรวจสอบสภาพความพร้อมของเครื่องจักรและอุปกรณ์ (Life Cycle Assessment: LCA) ในกระบวนการผลิต ตลอดจนเข้าไปมีส่วนร่วมในการฟื้นฟูและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกับทุกภาคส่วน เพื่อบรรเทา ลด และฟื้นฟูผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมในวงกว้าง

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

| | ปี 2566 | | ปี 2573 |
|--|--------------------|----------|----------|
| | ผลการดำเนินงาน | เป้าหมาย | เป้าหมาย |
| สัดส่วนของขยะรีไซเคิล (ร้อยละของขยะทั้งหมด) | 84.3% ¹ | >82% | 88% |
| การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนด (ร้อยละของโรงไฟฟ้าทั้งหมด) | 100% | 100% | 100% |
| การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย จากกระบวนการผลิต ตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนด (ร้อยละของโรงไฟฟ้าทั้งหมด) | 100% | 100% | 100% |

¹ ไม่รวมของเสียจากกิจกรรมที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว (non-recurring item) จากการรื้อถอนโรงไฟฟ้า ABP1 และ BGPM1-2 เฉพาะส่วนที่ดำเนินการเอง ไม่ผ่านผู้รับเหมา ทั้งนี้หากรวมรายการดังกล่าวสัดส่วนของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่/ รีไซเคิลอยู่ที่ร้อยละ 77.8 ในปี 2566

นโยบายและความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน ตลอดจนตระหนักถึงความสำคัญด้านสุขภาพอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน จึงกำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นแนวทางการดำเนินงานสำหรับผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ให้ดำเนินธุรกิจไปในทิศทางเดียวกันและเป็นไปตามเป้าหมายขององค์กร



นโยบายด้านอาชีวอนามัย
ความปลอดภัย และ
สิ่งแวดล้อม

กลยุทธ์

บี.กริม เพาเวอร์ วางโครงสร้างการกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องกับในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปตามนโยบายและส่งเสริมการพัฒนาประสิทธิภาพของการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงให้ความสำคัญกับการจัดการสิ่งแวดล้อมตามกฎหมาย ข้อบังคับ และมาตรฐานสากล ข้อตกลงร่วมและ/หรือรายงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งในระดับประเทศและระดับสากล อาทิ

การศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: COP) รวมไปถึงการได้รับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO14001 เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในทุกกระบวนการ รวมถึงเพื่อเป็นกรอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมและสังคม

| แนวทางบริหารจัดการทรัพยากร | | | |
|---|---|--|--|
|  การจัดการพลังงาน |  การจัดการน้ำ |  การจัดการขยะ และกากของเสีย |  การจัดการคุณภาพอากาศ |
| <ul style="list-style-type: none"> • การเลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยและมีคุณภาพจากผู้ผลิตที่เป็นที่ยอมรับในระดับสากล • การนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่ • การจัดตั้งคณะทำงานด้านการจัดการพลังงาน • การสร้างจิตสำนึกในการอนุรักษ์พลังงาน | <ul style="list-style-type: none"> • การบริหารจัดการน้ำตามหลัก 3Rs (Reduce-Reuse-Recycle) • การประเมินพื้นที่เสี่ยงขาดแคลนน้ำทั้งในระยะสั้นและระยะยาวเป็นประจำทุกปี • การตรวจสอบและจัดการคุณภาพน้ำบริเวณโรงไฟฟ้าเพื่อให้มั่นใจว่าน้ำทิ้งมีคุณภาพอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน | <ul style="list-style-type: none"> • การบริหารจัดการขยะและกากของเสียด้วยหลักปฏิบัติ 3Rs (Reduce-Reuse-Recycle) • การประยุกต์ใช้หลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) • การคัดแยกประเภทของเสียต่าง ๆ เช่น ขยะทั่วไป ขยะมูลฝอยที่ย่อยสลายได้ ขยะรีไซเคิล และของเสียอันตราย | <ul style="list-style-type: none"> • การใช้ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน • การติดตั้งเครื่องตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง • การตรวจวัดแบบสุ่มบริเวณปล่อง |



เว็บไซต์ การบริหารจัดการ
สิ่งแวดล้อมและทรัพยากรอย่าง
มีประสิทธิภาพ

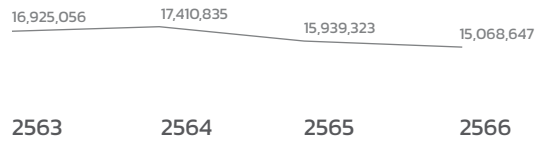
ผลการดำเนินงานปี 2566

การจัดการพลังงาน

การใช้พลังงานไม่หมุนเวียนลดลง 870,676 เมกะวัตต์-ชั่วโมง หรือร้อยละ 5.46 จากปี 2565 เนื่องด้วยการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าทดแทนโครงการเดิมด้วยเครื่องจักร/อุปกรณ์ใหม่ที่มีประสิทธิภาพดีกว่าเดิม ประกอบด้วย BPLC1, BGPM1-2, ABP1-2

การใช้พลังงานไม่หมุนเวียนทั้งหมด

(เมกะวัตต์ ชั่วโมง)

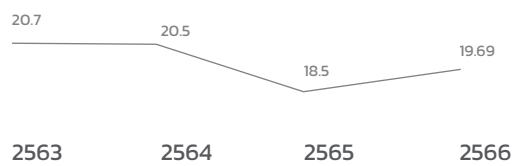


การจัดการน้ำ

การใช้น้ำสุทธิเพิ่มขึ้น 1.15 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือร้อยละ 6.18 จากปี 2565 เนื่องจากคุณภาพน้ำจากผู้ให้บริการจัดหาน้ำของโรงไฟฟ้า BPWHA1 มีคุณภาพต่ำลง ทำให้ต้องใช้ปริมาณน้ำที่มากขึ้น

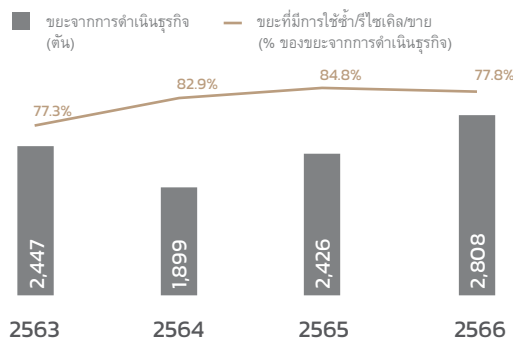
การใช้น้ำสุทธิ

(ล้านลูกบาศก์เมตร)



การจัดการขยะและกากของเสีย

ของเสียจากการดำเนินธุรกิจเพิ่มขึ้น 382 ตัน หรือร้อยละ 15.7 จากปีก่อนหน้า เนื่องจากคุณภาพน้ำจากผู้ให้บริการจัดหาน้ำสำหรับโรงไฟฟ้า BPWHA1 ต่ำลง ส่งผลให้มีของเสียที่เป็นตะกอนจากการบำบัดน้ำสูงขึ้น ขณะที่สัดส่วนของขยะรีไซเคิลอยู่ที่ 77.8 โดยมีสาเหตุหลักจากขยะจากการรื้อถอนโรงไฟฟ้า ABP1 และ BGPM1-2 เฉพาะส่วนที่ดำเนินการเองไม่ผ่านผู้รับเหมา ซึ่งเป็นกิจกรรมพิเศษที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว (non-recurring item) ทั้งนี้ หากไม่รวมผลจากกิจกรรมดังกล่าว สัดส่วนของขยะรีไซเคิลอยู่ที่ร้อยละ 84.3



การจัดการคุณภาพอากาศ

การจัดการคุณภาพอากาศในภาพรวมทุกพารามิเตอร์มีค่าลดลงจากการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าทดแทนที่มีค่าควบคุมคุณภาพอากาศเข้มข้นขึ้นจากโครงการเดิม ประกอบด้วยโครงการ BPLC1, BGPM1-2 และ ABP1-2

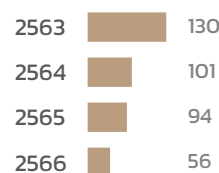
การปล่อยก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)

(ตัน)



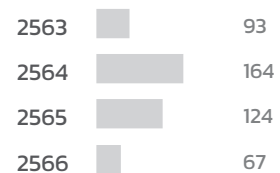
การปล่อยก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SO_x)

(ตัน)

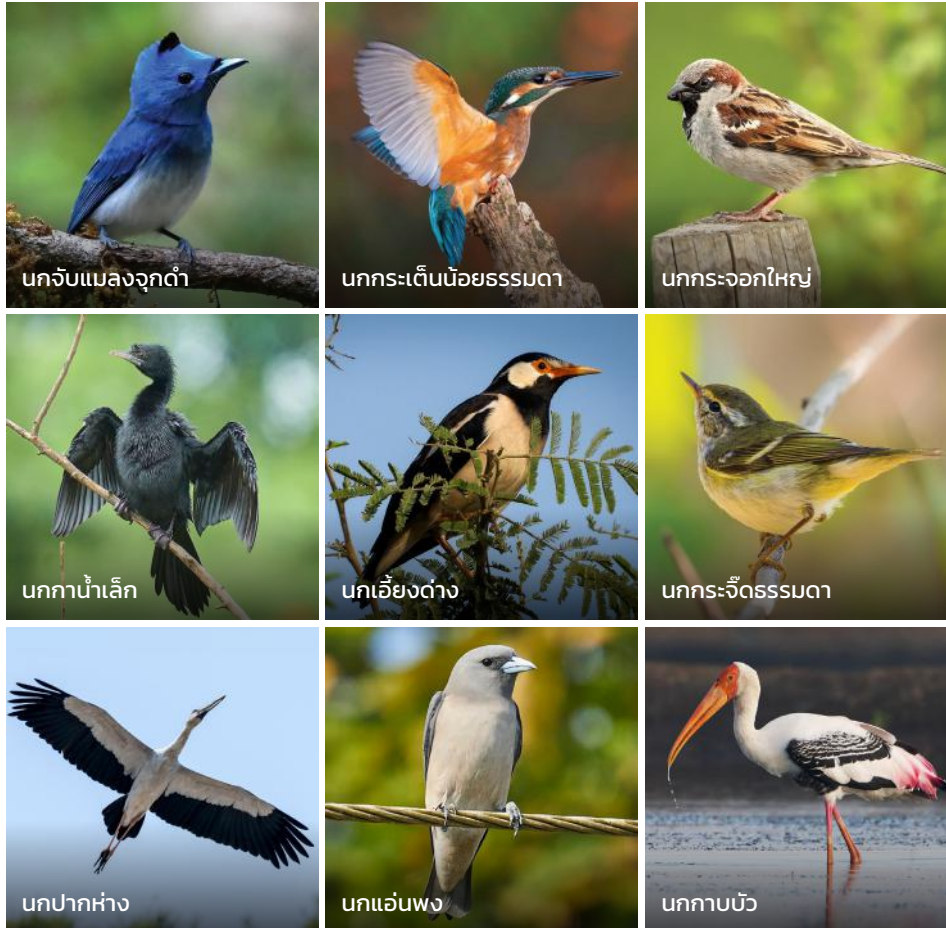


การปล่อยฝุ่น (TSP)

(ตัน)



ความหลากหลายทางชีวภาพ



พลังงานหมุนเวียนเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่จะทำให้ประชาคมโลกบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ ขณะที่ผู้ให้บริการกลุ่มสาธารณูปโภคต่างเดินทางขยายสัดส่วนพลังงานทดแทน ทั้งพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานน้ำ และพลังงานลม ซึ่งพื้นที่ตั้งของโครงการเหล่านี้มีความเชื่อมโยงอย่างใกล้ชิดกับธรรมชาติมากกว่าเมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนเดิมที่อยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ดังนั้น การขยายพลังงานหมุนเวียนจึงจำเป็นต้องให้ความสำคัญต่อผลกระทบต่อความหลากหลายทางชีวภาพ ตั้งแต่การเลือกพื้นที่ตั้งโครงการ การสำรวจและประเมินผลกระทบ ตลอดจนการวางแผนทางการดำเนินงานให้สอดคล้องกับกฎหมายและแนวปฏิบัติสากล เพื่อไม่สร้างผลกระทบต่อความหลากหลายทางชีวภาพในบริเวณนั้น

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

| เป้าหมาย | ปี 2566 | | ปี 2567 - 2573 |
|--|--|---|---|
| | ผลการดำเนินงาน | เป้าหมาย | เป้าหมาย |
| โครงการที่ได้รับการประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ ¹ ทุก 5 ปี (สัดส่วนต่อโครงการทั้งหมด) | 100% | 100% | 100% |
| โครงการที่มีดำเนินการฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพ กรณีที่ประเมินแล้วพบว่าผลกระทบ (สัดส่วนต่อโครงการที่อาจมีผลกระทบ) | 100% | 100% | 100% |
| โครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่ได้รับการปกป้องตามนิยามของ IUCN ² (โครงการ) | 0 | 0 | 0 |
| ร่วมมือกับองค์กรภายนอกที่มีความเชี่ยวชาญเพื่อสร้างผลกระทบเชิงบวกด้านความหลากหลายทางชีวภาพ | <ul style="list-style-type: none"> จัดทำรายงานข่าว Mission Tiger (ภารกิจเสือโคร่ง) ภายใต้โครงการ Save the Tigers เพื่อสร้างความตระหนักรู้ในด้านการอนุรักษ์ธรรมชาติและ ความหลากหลายทางชีวภาพ และได้รับรางวัลชนะเลิศ สาขา Best Infotainment Program จากงาน Asian Academy Creative Awards 2023 โครงการปลูกป่าและฟื้นฟูพันธุ์ไม้ในพื้นที่โครงการต่าง ๆ เช่น เชื้อนไฟฟ้า น้ำตกน้ำแฉ 1 เชื้อนไฟฟ้า น้ำตกเข้าน้อยและเขกะด้า และโครงการปลูกป่าเพื่อลดสู่อากาศที่ยั่งยืน Let's Zero Together เป็นต้น เข้าร่วมและสนับสนุนกิจกรรมสร้างความรู้ความเข้าใจด้านความหลากหลายทางชีวภาพ อาทิ วันสากลแห่งความหลากหลายทางชีวภาพ กิจกรรมวิทยาศาสตร์พลเมือง (Citizen Science) เป็นต้น | <ul style="list-style-type: none"> โครงการ Save the Tigers ร่วมกับรัฐและองค์กรนอกภาครัฐ โครงการความร่วมมือกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ด้านความหลากหลายทางชีวภาพ | ขยายความร่วมมือกับองค์กรภายนอกอย่าง ต่อเนื่อง |

¹ โดยการทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่และประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

² ครอบคลุมพื้นที่ที่อยู่อาศัยที่สำคัญของสัตว์ป่า พื้นที่ที่ได้รับการคุ้มครองตามกฎหมาย พื้นที่บริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่มรดกโลก และพื้นที่ที่ได้รับการปกป้องภายใต้พื้นที่คุ้มครองตามนิยามขององค์การระหว่างประเทศเพื่อการอนุรักษ์ธรรมชาติ (IUCN) Category I-IV

ความมุ่งมั่น

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญต่อการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโดยครอบคลุมทั้งด้านการจัดการและการอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพของสัตว์และความสมบูรณ์ของระบบนิเวศ และประกาศ “พันธสัญญาด้านความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้” ดังนี้

- มุ่งมั่นในการสร้างผลกระทบเชิงบวก (Net Positive Impact: NPI) ด้านความหลากหลายทางชีวภาพอย่างต่อเนื่องผ่านการลงทุนในการอนุรักษ์และฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพและความสมบูรณ์ของระบบนิเวศ
- มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจโดยปราศจากผลกระทบต่อพื้นที่ป่าไม้สุทธิ (No Net Deforestation) โดยดำเนินการฟื้นฟูหรือปลูกป่าเพื่อชดเชยการสูญเสียป่าไม้จากการดำเนินธุรกิจ

- มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจโดยหลีกเลี่ยงกิจกรรมการค้าเนืงงานในพื้นที่ถิ่นที่อยู่อาศัยที่สำคัญของสัตว์ป่าพื้นที่ที่ได้รับการคุ้มครองตามกฎหมาย พื้นที่บริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่มรดกโลก และพื้นที่ที่ได้รับการปกป้องภายใต้พื้นที่คุ้มครองตามนิยามขององค์การระหว่างประเทศเพื่อการอนุรักษ์ธรรมชาติ (IUCN) Category I-IV



พันธสัญญาด้านการอนุรักษ์ด้านความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้

กลยุทธ์

ปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และมาตรฐานบังคับ

ที่เกี่ยวข้องกับความหลากหลายทางชีวภาพป่าไม้ และสิ่งแวดล้อม ทั้งในระดับท้องถิ่นและระดับประเทศ

ประเมินความเสี่ยงและผลกระทบ ที่อาจเกิดขึ้น

ต่อความหลากหลายทางชีวภาพอย่างสม่ำเสมอ ครอบคลุมพื้นที่การดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจ รวมถึงร่วมมือกับผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง

กำหนดแนวปฏิบัติที่เคร่งครัด

ครอบคลุมกิจกรรมการค้าเนืงงานของบริษัทที่อาจสร้างความเสียหายต่อความหลากหลายทางชีวภาพทั้งทางบกและทางน้ำ สอดคล้องกับกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง

ปฏิบัติตามหลักการ “Mitigation Hierarchy”

บรรเทาผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพตามลำดับชั้น ในทุกการค้าเนืงงานขององค์กร

จัดทำแผนการจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ

สำหรับโครงการที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ตลอดจนกำหนดกระบวนการเพื่อการติดตามและตรวจสอบผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

ร่วมมือกับองค์กร หรือผู้เชี่ยวชาญ

เพื่อติดตามความคืบหน้าของการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับความมุ่งมั่นในการสร้างผลกระทบเชิงบวกด้านความหลากหลายทางชีวภาพอย่างสม่ำเสมอ

พัฒนาระบบข้อมูลและ การตรวจสอบผลกระทบต่อป่าไม้

ตรวจทานการค้าเนืงงานให้สอดคล้องกับข้อกำหนดกฎหมายที่เกี่ยวข้อง สำหรับการดำเนินกิจกรรมของบริษัทในพื้นที่ที่อาจมีความเสี่ยง ครอบคลุมกิจกรรมการค้าเนืงงานของบริษัทและคู่ค้า

ร่วมมือกับคู่ค้าหลัก และคู่ค้าทางอ้อม

ในการตรวจประเมินความเสี่ยงและผลกระทบต่อความหลากหลายทางชีวภาพ และการตัดไม้ทำลายป่า

สื่อสารและเปิดเผยเป้าหมาย และความคืบหน้าในการดำเนินงาน

ตามพันธสัญญาด้านการอนุรักษ์ด้านความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้ เป็นรายปี

ผลการดำเนินงานปี 2566

ผลกระทบต่อเชิงบวกด้านความหลากหลายทางชีวภาพ



100%

6 สายพันธุ์
(เพิ่มขึ้นจาก 2 สายพันธุ์ ในปี 2562)¹

นกใกล้สูญคุกคาม (NT) ตามบัญชี IUCN Red List ที่พบเพิ่มขึ้นจากการติดตามโครงการที่มีความเสี่ยง

ไม่มีความสูญเสียด้านความหลากหลายทางชีวภาพจากการดำเนินงานสุทธิ

100%



100%
การประเมินความเสี่ยง
ด้านความหลากหลายทาง
ชีวภาพรอบโครงการ^{2, 3}

0 โครงการ
โครงการที่ตั้งบนพื้นที่
คุ้มครองตามกฎหมาย
พื้นที่ใกล้เคียงมรดกโลก
และพื้นที่ที่ปกครอง
ภายใต้ IUCN

3 โครงการ
โครงการที่มีความเสี่ยง
ด้านความหลากหลาย
ทางชีวภาพ⁴

ผลกระทบต่อพื้นที่ป่าไม้สุทธิ

95%



59 โครงการ
(จาก 62 โครงการ)
โครงการไม่มีการ
ดำเนินการที่กระทบ
ต่อพื้นที่ป่าไม้⁵

3 โครงการ
(จาก 62 โครงการ)
โครงการดำเนินการ
ที่กระทบต่อพื้นที่ป่าไม้⁴

93,000 ต้น
ต้นไม้ที่ปลูกทั้งหมดเพื่อ
ฟื้นฟู⁵

¹ ข้อมูลจากผลการสำรวจจำนวนชนิดพันธุ์นกในปี 2565 โดยกำหนดการสำรวจครั้งต่อไปในปี 2570

² โครงการที่ดำเนินการทั้งหมด 62 โครงการ 1,023.02 เฮกตาร์ (ลดลงจากปี 2565 82.79 เฮกตาร์ จากการปรับปรุงขอบเขตการรายงาน ซึ่งไม่รวมกิจการร่วมค้า (joint venture))

³ จำนวนโครงการที่ดำเนินการทั้งหมด 62 โครงการ ซึ่งมีกำหนดทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่และความหลากหลายทางชีวภาพทุก 5 ปี ทุกโครงการ คิดเป็นร้อยละ 100

⁴ โครงการที่ถูกประเมินและเข้าข่ายเป็นโครงการที่มีความเสี่ยงด้านความหลากหลายทางชีวภาพ 3 โครงการในประเทศไทย และโครงการที่มีผลกระทบต่อป่าไม้ 3 โครงการ ในสปป.ลาว

⁵ จำนวนต้นไม้ที่ปลูกตั้งแต่ปี 2551 - 2566 ไม่รวมการปลูกป่าจากบริษัทอื่น ใน บี.กริม กรุ๊ป



เว็บไซต์
ความหลากหลาย
ทางชีวภาพ

ความปลอดภัยด้านไซเบอร์ และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล



ปัจจุบันเทคโนโลยีสารสนเทศได้พัฒนาอย่างรวดเร็วและได้เข้ามามีบทบาทสำคัญในการดำเนินธุรกิจ ขณะที่ภัยคุกคามไซเบอร์นับเป็นประเด็นที่สำคัญและท้าทายขององค์กรทั่วโลกทั้งในระดับประเทศและระดับสากล การละเลยในความปลอดภัยด้านไซเบอร์และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลไม่เพียงแต่ส่งผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียและความเชื่อมั่นต่อบริษัท แต่อาจกระทบต่อความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจอีกด้วย

ผลการดำเนินงานที่โดดเด่น

ได้รับการรับรองมาตรฐาน
ISO/IEC 27001:2022
ระบบบริหารจัดการความ
มั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ

**ไม่มีเหตุการณ์
ภัยคุกคาม**
ต่อโครงสร้างระบบสารสนเทศหรือ
การละเมิดความปลอดภัยไซเบอร์ ที่
มีนัยสำคัญที่ก่อให้เกิดความเสียหาย

ไม่มีข้อร้องเรียน
ที่เข้าข่ายการละเมิดข้อมูลส่วนบุคคล

ความปลอดภัยด้านไซเบอร์

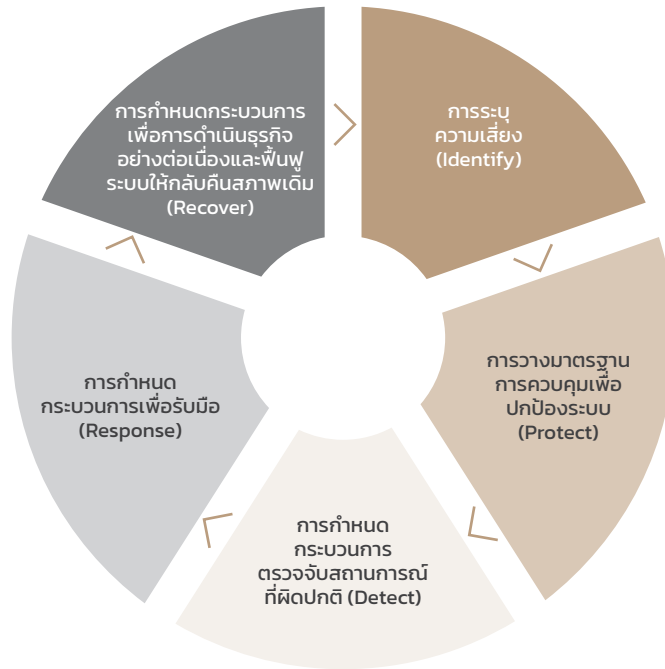
นโยบายและความมุ่งมั่น

มุ่งมั่นปกป้องความปลอดภัยของเทคโนโลยีสารสนเทศและเทคโนโลยีปฏิบัติการ เพื่อให้มั่นใจว่าเรามีความพร้อมรับมือและตอบสนองต่อภัยคุกคามไซเบอร์อย่างเหมาะสมและทันทั่วทั้งที่ พร้อมกำหนดนโยบายการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ สอดคล้องกับพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562 โดยครอบคลุมกลยุทธ์ แนวทางการพัฒนาการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ตามมาตรฐานสากล และหน่วยงานที่รับผิดชอบ

กลยุทธ์

วางโครงสร้างระบบสารสนเทศและกรอบการดำเนินงาน สอดคล้องกับมาตรฐานสากล ได้แก่ กรอบการบริหารจัดการด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ โดยสถาบันมาตรฐานและเทคโนโลยีแห่งสหรัฐอเมริกา (The US National Institute of Standards and Technology: NIST) และมาตรฐาน ISO 27001: 2022 (ระบบบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ) เป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง รวมถึงกำหนดกระบวนการและมีการเฝ้าระวังและรับมือกับภัยคุกคามไซเบอร์แบบ 24x7 เพื่อให้สามารถตอบสนองต่อเหตุการณ์ได้อย่างเหมาะสมและทันทั่วทั้งที่

กรอบการบริหารจัดการด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์



แหล่งที่มา: The US National Institute of Standards and Technology

การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

นโยบายและความมุ่งมั่น

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

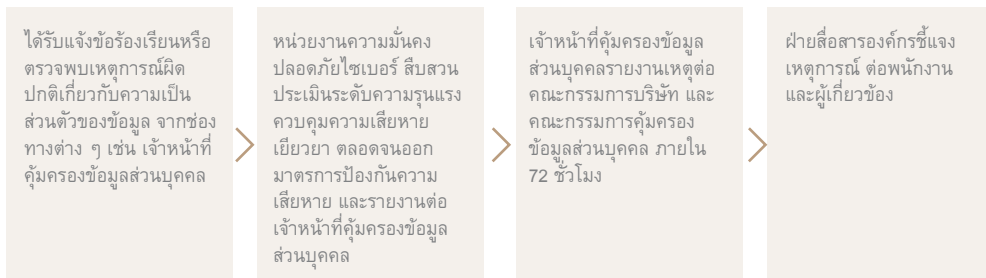


นโยบายคุ้มครองข้อมูล
ส่วนบุคคล

กลยุทธ์

- กำหนดการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลในกระบวนการออกแบบสินค้าและบริการ ดังนี้
 - การประยุกต์ใช้หลักการ Privacy by Design และหลักการ Privacy by Default เพื่อให้สามารถระบุประเด็นความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลส่วนบุคคล ตลอดจนระบุแนวทางการป้องกันหรือลดความเสี่ยง
 - การกำหนดให้มีการตรวจสอบการรักษาความเป็นส่วนตัวของข้อมูล (Privacy Impact Assessment: PIA) เพื่อระบุความเสี่ยงและผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อข้อมูลส่วนบุคคล และวางมาตรการควบคุมที่เกี่ยวข้อง
- การประเมินความสอดคล้องและเป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง
- กำหนดช่องทางรับแจ้งข้อร้องเรียนด้านข้อมูลส่วนบุคคลผ่านเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล โดยมีกระบวนการในการตอบสนองต่อเหตุการณ์ละเมิดข้อมูลส่วนบุคคล ดังนี้

กระบวนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ละเมิดข้อมูลส่วนบุคคล



ผลการดำเนินงานปี 2566

- ด้านความมั่นคงปลอดภัยของโครงสร้างเทคโนโลยีสารสนเทศและระบบคลาวด์ ดังนี้
 - จัดซักซ้อมแผนรับมือต่อภัยคุกคามด้านไซเบอร์ (Cyber drill) รวม 2 ครั้ง จัดประเมินและระบุความเสี่ยงจากช่องโหว่ที่ค้นพบในระบบปฏิบัติการ ซอฟต์แวร์ หรืออุปกรณ์โครงข่าย (Vulnerability Assessment) รวมถึงจัดประเมินความเสี่ยงด้วยการทดสอบเจาะระบบ (Penetration test) โดยผู้เชี่ยวชาญจากทั้งภายในและภายนอกองค์กร รวม 40 โครงการ
 - ติดตั้งระบบ Endpoint Detection and Response (EDR) ซึ่งเป็นระบบตรวจจับความผิดปกติทางด้านไซเบอร์ ในระบบคอมพิวเตอร์ในองค์กร โดยมีการเก็บรวบรวมวิเคราะห์ข้อมูล และค้นหาภัยคุกคาม เพื่อทำการตรวจจับและป้องกันการละเมิดความปลอดภัยที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างทันท่วงที

- **ด้านการอบรมและส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กร**
 - จัดหลักสูตรอบรมด้านการรักษาความปลอดภัยไซเบอร์ และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล โดยในปี 2566 มีพนักงานเข้าร่วมอบรม 850 คน คิดเป็นร้อยละ 70 ของพนักงานทั้งหมด และกว่าร้อยละ 88 ของผู้เข้าอบรมผ่านการทดสอบดังกล่าว
 - สร้างความตระหนักผ่านการประชาสัมพันธ์ภายในองค์กรเป็นประจำทุกเดือน เช่น การป้องกันการขโมยข้อมูลจากเครื่องให้บริการซาร์จโทรศัพท์มือถือสาธารณะ การเก็บรหัสผ่านและการป้องกันมัลแวร์ของเว็บเบราว์เซอร์ ข้อควรระวังการใช้งาน ChatGPT ในองค์กร การหลอกเอาข้อมูลด้วยเสียงผ่านทางโทรศัพท์ เป็นต้น
- **ด้านการตรวจสอบ**
 - ได้รับการตรวจรับรองตามมาตรฐานสากลระบบการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ ISO/IEC27001:2022 ระบบบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศโดยผู้ตรวจสอบภายนอก
 - จัดประเมินความเสี่ยงตามกรอบการบริหารจัดการด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ โดยสถาบันมาตรฐานและเทคโนโลยีแห่งชาติแห่งสหรัฐอเมริกา (the US National Institute of Standards and Technology: NIST) โดยผู้เชี่ยวชาญภายนอก
 - ในปี 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนที่เข้าข่ายการละเมิดข้อมูลส่วนบุคคล และไม่มีเหตุการณ์ภัยคุกคามต่อโครงสร้างระบบสารสนเทศหรือการละเมิดความปลอดภัยไซเบอร์ ซึ่งมีนัยสำคัญที่ก่อให้เกิดความเสียหาย ค่าปรับ หรือการฟ้องร้องต่อองค์กร



เว็บไซต์ ความปลอดภัย
ด้านไซเบอร์และการ
คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

การเคารพสิทธิมนุษยชน



ประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนยังคงเป็นประเด็นที่ได้รับความสนใจมากขึ้นอย่างต่อเนื่องในระดับสากล ขณะที่การดำเนินธุรกิจมีความจำเป็นต้องเกี่ยวข้องกับมนุษย์อย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ ทำให้เราอาจต้องเผชิญกับประเด็นการละเมิดสิทธิมนุษยชนทั้งทางตรงจากกิจกรรมของบริษัท หรือกิจกรรมอื่นๆ ในห่วงโซ่อุปทาน อาทิ การละเมิดสิทธิชุมชน การเลือกปฏิบัติและการคุกคาม การใช้แรงงานเด็ก ดังนั้น เราจึงตระหนักและเตรียมพร้อมรับมือกับความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง เช่น ความเสี่ยงด้านข้อกำหนดและกฎหมาย ด้านชื่อเสียงและความเชื่อมั่น เป็นต้น

ผลการดำเนินงานที่โดดเด่น

| | | |
|--|---|--|
| จัดประเมินผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชน 100% ของพื้นที่ปฏิบัติการ คู่ค้า และกิจการร่วมค้า | กำหนดแนวทางแก้ไขและมาตรการบรรเทา 100% ของพื้นที่ปฏิบัติการ คู่ค้า และกิจการร่วมค้าที่มีความเสี่ยงสูง | ไม่มีข้อร้องเรียนด้านการละเมิดสิทธิมนุษยชน จากการดำเนินงานของบริษัท |
|--|---|--|

นโยบายและความมุ่งมั่น

กำหนดนโยบายสิทธิมนุษยชน เพื่อเป็นแนวทางในการบริหารจัดการประเด็นด้านสิทธิมนุษยชน ครอบคลุมกิจกรรมของบริษัทและบริษัทภายใต้อำนาจควบคุม ตลอดจนผู้เกี่ยวข้องในห่วงโซ่อุปทานของธุรกิจ สอดคล้องกับหลักการซึ่งเน้นว่าด้วยการดำเนินธุรกิจและสิทธิมนุษยชน แห่งสหประชาชาติ (UN Guiding Principles on Business and Human Rights: UNGP) รวมถึงประกาศ “ความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและต่อต้านการคุกคาม” เพื่อรักษาสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงานให้พนักงานแต่ละคนได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมปราศจากการเลือกปฏิบัติและการคุกคามใดๆ รวมถึงการคุกคามทางเพศ



นโยบายสิทธิมนุษยชน



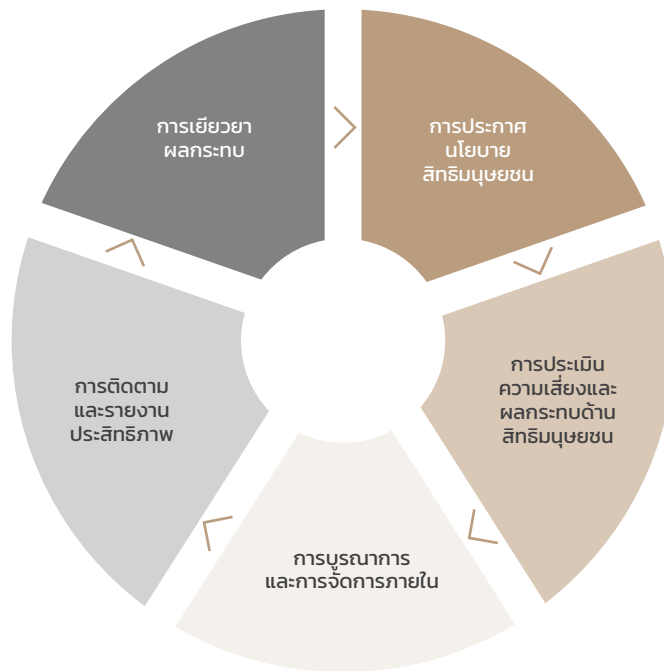
ความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและต่อต้านการคุกคาม

กลยุทธ์

บี.กริม เพาเวอร์ วางแนวทางในการบริหารจัดการประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนครอบคลุมกิจกรรมของบริษัท และบริษัทภายใต้การควบคุม ตลอดจนผู้เกี่ยวข้องในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ โดยยึดตามหลักนโยบายสิทธิมนุษยชนของบริษัท มาตรฐาน และหลักการสากลอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง พร้อมวางแผนให้ดำเนินการตรวจสอบด้านสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน (Human Rights Due Diligence) การประเมินความเสี่ยง และผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชน (Human Rights Risk Assessment) รวมไปถึงการประเมินผลกระทบและความเสี่ยงในด้านสิทธิมนุษยชนที่อาจเกิดขึ้น

ตั้งแต่กระบวนการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนขององค์กร (Materiality Assessment) ในทุกการดำเนินงานและกิจกรรมของบริษัทตลอดห่วงโซ่คุณค่าธุรกิจ ในทุกๆ สามปี เพื่อระบุมาตรการป้องกันและบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจอย่างเป็นระบบและทันต่อสถานการณ์ปัจจุบัน พร้อมรายงานผลการประเมินและผลการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ ตลอดจนการกำหนดกระบวนการและช่องทางรับข้อร้องเรียนในประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนแก่ผู้มีส่วนได้เสียอย่างเหมาะสม

การตรวจสอบด้านสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน (Human Rights Due Diligence)



ผลการดำเนินงานปี 2566

- ดำเนินการตรวจสอบด้านสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้านและการประเมินความเสี่ยงและผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชนทุกๆ 3 ปี โดยล่าสุดได้จัดประเมินดังกล่าวในปี 2564 และจะดำเนินการครั้งถัดไปในปี 2567
- มีพนักงานเข้าร่วมการอบรมและผ่านการทดสอบจรรยาบรรณธุรกิจ¹ คิดเป็นร้อยละ 100 ของพนักงานทั้งหมด
- คู่ค้าใหม่ร้อยละ 100 รับทราบจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า¹
- จัดอบรมหัวข้อ พื้นฐานการจัดทำกระบวนการติดตามตรวจสอบสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน รวมถึงความสำคัญและหลักการในการส่งเสริมความหลากหลายความเท่าเทียม และการมีส่วนร่วมในการจ้างงานของภาคธุรกิจ ให้กับพนักงานตั้งแต่ระดับผู้จัดการทุกหน่วยงานขึ้นไป โดยผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกองค์กร

¹ การเคารพต่อสิทธิมนุษยชนและการไม่เลือกปฏิบัติเป็นส่วนหนึ่งของจรรยาบรรณธุรกิจ และจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า



เว็บไซต์ สิทธิมนุษยชน

ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน



บี.กริม เพาเวอร์ให้ความสำคัญในการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานอย่างยั่งยืน ร่วมมือกับคู่ค้าอย่างใกล้ชิดเพื่อส่งเสริมการบริหารจัดการตามหลักธรรมาภิบาล โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อด้านเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม สังคม รวมถึงประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนตลอดห่วงโซ่อุปทาน ซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงอย่างรอบด้านและส่งเสริมความยืดหยุ่นของห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain Resilience) เพื่อให้บริษัทและผู้มีส่วนได้เสียมีความพร้อมและสามารถตอบสนองต่อสถานการณ์ที่อาจเกิดขึ้นและกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานได้อย่างทันทั่วทั้งที่ พร้อมเสริมศักยภาพในการแข่งขันท่ามกลางสถานการณ์โลกที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

| | ปี 2566 | |
|--|----------------|----------|
| | ผลการดำเนินงาน | เป้าหมาย |
| คู่ค้ารับทราบแนวทางจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (ร้อยละของคู่ค้าทั้งหมด) ¹ | 100% | 100% |
| ตรวจประเมินความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG) (ร้อยละของคู่ค้าหลักและคู่ค้าทางอ้อม) ² | 100% | 100% |
| ตรวจประเมินการดำเนินงานด้านความยั่งยืนเชิงลึกกับคู่ค้าที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ (Significant Suppliers) ² และวางแผนงานในการปรับปรุงปัญหาด้าน ESG ร่วมกัน (ร้อยละของคู่ค้าหลักที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ) | 100% | 100% |

¹ ครอบคลุมคู่ค้าที่มียอดซื้อขายจากการดำเนินธุรกิจในประเทศไทย ซึ่งมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจคิดเป็นร้อยละ 92.6 ของรายได้ทั้งหมด

² บี.กริม เพาเวอร์ จำแนกคู่ค้าตามระดับความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของเรา และความเสี่ยงด้าน ESG ของคู่ค้า ดังนี้

1. คู่ค้าหลัก (Critical Tier 1 Suppliers) คู่ค้าที่มีมูลค่าสั่งซื้อสูง มีการสั่งซื้อต่อเนื่อง สินค้า/ บริการมีความสำคัญสูง หรือระดับการพึ่งพาคู่ค้าสูง
2. คู่ค้าทางอ้อม (Non-tier 1 Suppliers) คู่ค้าที่จัดหาสินค้า/ บริการให้คู่ค้าหลัก ซึ่งสินค้าและบริการดังกล่าวมีผลกระทบต่อธุรกิจของบี.กริม เพาเวอร์ โดยตรง
3. คู่ค้าหลักที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ (Significant Suppliers) คู่ค้าหลักและคู่ค้าทางอ้อมที่มีผลการประเมินความเสี่ยงด้าน ESG ในระดับปานกลางและสูง

นโยบายและความมุ่งมั่น

กำหนด “จรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า” (Supplier Code of Conduct and Guidelines for Sustainability: SCOC) ซึ่งเชื่อมโยงกับขั้นตอนการจัดซื้อ โดยมุ่งหวังให้คู่ค้าดำเนินธุรกิจอย่างสอดคล้องกับจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืน ประเด็นจริยธรรมทางธุรกิจ และครอบคลุมถึงการปฏิบัติด้านแรงงานและสิทธิมนุษยชน ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่นอกเหนือจากเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด ตลอดจนครอบคลุมถึงความพยายามที่จะส่งเสริมให้คู่ค้าจัดผลกระทบเชิงลบต่อความหลากหลายทางชีวภาพ และส่งเสริมผลกระทบเชิงบวกสุทธิที่เกิดจากการดำเนินการของกิจกรรมที่คู่ค้าได้รับการว่าจ้าง



จรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า

กลยุทธ์

กำหนดให้ผู้บริหารและพนักงาน บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคนมีหน้าที่สนับสนุน ผลักดัน และปฏิบัติภายใต้นโยบายและกรอบการบริหารจัดการการจัดซื้อจัดจ้างอย่างเคร่งครัด โดยมีกลยุทธ์การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานที่สอดคล้องกับจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า ดังนี้

| | |
|--|--|
| การปฏิบัติตามและความโปร่งใส | มีกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างที่โปร่งใส คัดเลือกคู่ค้าที่ดำเนินธุรกิจตามกฎหมายและศีลธรรมอันดีงานของสังคม |
| ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม | คัดเลือกคู่ค้าที่คำนึงถึงความปลอดภัย อาชีวอนามัยและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่อผู้มีส่วนได้เสีย อาทิ พนักงาน ชุมชนและสังคม |
| ความสัมพันธ์และโอกาสทางธุรกิจ | แสวงหาความร่วมมือกับคู่ค้าเพื่อลดความเสี่ยงและต่อยอดโอกาสให้เกิดประโยชน์สูงสุดร่วมกัน |
| เทคโนโลยีดิจิทัลและนวัตกรรม | ประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัลและนวัตกรรมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจกับคู่ค้า |
| ความรับผิดชอบต่อด้าน ESG | คัดเลือกคู่ค้าที่คำนึงถึงผลกระทบต่อด้าน ESG |

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

ผลการดำเนินงานปี 2566

- ในปี 2566 มีคู่ค้าทั่วไปลำดับที่ 1 รวม 1,084 ราย ประกอบด้วย คู่ค้าหลัก จำนวน 24 ราย และไม่มีคู่ค้าทางอ้อม จากการประเมินพบว่า มีคู่ค้าที่มีความเสี่ยงด้าน ESG ในระดับปานกลางและสูง จำนวน 18 ราย ซึ่งจัดเป็นกลุ่มคู่ค้าที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ
- ดำเนินการตรวจประเมินผลการดำเนินงานด้าน ESG เชิงลึกกับคู่ค้าหลักที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ จำนวน 18 ราย โดยคู่ค้าทุกรายที่มีการตรวจประเมินได้จัดทำแผนงานและกรอบเวลาในการปรับปรุงประเด็นปัญหาด้าน ESG



เว็บไซต์ ห่วงโซ่อุปทานที่ยั่งยืน

เกี่ยวกับรายงานฉบับนี้

บี.กริม เพาเวอร์ จัดทำรายงานความยั่งยืนเป็นประจำทุกปี เพื่อสื่อสารความมุ่งมั่นสู่เป้าหมายความยั่งยืนและความคืบหน้าในการดำเนินงานในด้านเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อมและสังคม ให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียรับทราบ

ข้อมูลในรายงานฉบับนี้ครอบคลุมการดำเนินงานตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566 โดย บี.กริม เพาเวอร์ จัดทำรายงานความยั่งยืนต่อเนื่องมาเป็นปีที่ 7 ครอบคลุมการดำเนินงานในประเด็นสำคัญต่อความยั่งยืนของธุรกิจที่มีนัยสำคัญต่อผู้มีส่วนได้เสีย สอดคล้องกับมาตรฐาน Global Reporting Initiative (GRI) Standards¹ และควบคุมคุณภาพของรายงานโดยคำนึงถึง ความสมดุล ความสามารถในการเปรียบเทียบ เนื้อหา ความแม่นยำ ความตรงเวลา ความชัดเจน และความน่าเชื่อถือของข้อมูล แบ่งขอบเขตการรายงานตามประเภทข้อมูล ได้แก่ ดัชนีชี้วัดด้านเศรษฐกิจ ด้านสิ่งแวดล้อม และด้านสังคม ซึ่งครอบคลุมกิจกรรมและผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อยทั้งในและต่างประเทศ ยกเว้นผลการดำเนินงานจากโครงการที่ยังไม่เปิดดำเนินการ บริษัทที่มีการประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้น บริษัทร่วมและการร่วมค้าซึ่งอยู่นอกเหนืออำนาจการควบคุมของบริษัท สามารถอ่านรายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทที่อยู่ในขอบเขตการรายงานได้ที่หัวข้อขอบเขตการรายงานปี 2566

ทั้งนี้ข้อมูลที่นำเสนอในรายงานและเว็บไซต์ด้านความยั่งยืน ได้รับการสอบทานโดย บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ผู้ตรวจสอบอิสระภายนอก เพื่อรับรองความถูกต้องและความน่าเชื่อถือของข้อมูลตามแนวทางการรายงานของมาตรฐาน GRI (รายละเอียดเพิ่มเติมที่ หัวข้อการรับรองจากหน่วยงานภายนอก)

¹ การรายงานครอบคลุม 9 ข้อกำหนด ตามมาตรฐาน Global Reporting Initiative (GRI) ดังนี้
ข้อกำหนดที่ 1: วัตถุประสงค์หลักการรายงาน
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:ชี้แจงเหตุผลในการไม่เปิดเผยข้อมูลและข้อกำหนดที่องค์กรไม่สามารถดำเนินการได้
ข้อกำหนดที่ 7: เปิดเผย GRI Content Index
ข้อกำหนดที่ 8: ระบุค่าใช้จ่ายการใช้งาน
ข้อกำหนดที่ 9: แจ้งให้ GRI ทราบ


ช่องทางการติดต่อ


ฝ่ายบริหารความยั่งยืน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

อาคาร ดร.เกษาร์ต ลิงค์ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา หัวหมาก
บางกะปิ กรุงเทพฯ 10240

 www.bgrimpower.com

 corporatesustainability@bgrimpower.com

 +66 (0) 2821 6400



GRI Content Index



ตัวชี้วัดผลการดำเนินงาน
ด้านความยั่งยืน

ขอบเขตการรายงาน ปี 2566

| ชื่อโครงการ | ชื่อย่อ ³ | การใช้พลังงาน | มลพิษทางอากาศ ² | | | ขยะ | น้ำ | อาชีพ อนามัย และ ความ ปลอดภัย | ค่า ตอบแทน พนักงาน |
|---|-----------------------------------|---------------|----------------------------|--|---|-----|-----|---|--------------------------|
| | | | ก๊าซเรือนกระจก | NO _x SO _x ปรอท ฝุ่นละออง และ SF6 | | | | | |
| ประเทศไทย | | | | | | | | | |
| 1 | สำนักงานกรุงเทพมหานคร | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม | | | | | | | | | |
| นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี | | | | | | | | | |
| 2 | อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 | ABP1R | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 3 | อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 | ABP2R | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 4 | อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 | ABP3 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 5 | อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 | ABP4 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 6 | อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 | ABP5 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง | | | | | | | | | |
| 7 | อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 | ABPR1 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 8 | อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 | ABPR2 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 9 | อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 | ABPR3 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 10 | อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 | ABPR4 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 11 | อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 | ABPR5 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง จังหวัดชลบุรี | | | | | | | | | |
| 12 | บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 | BPLC1R | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 13 | บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 | BPLC2 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| สวนอุตสาหกรรมบางกะดี จังหวัดปทุมธานี | | | | | | | | | |
| 14 | บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 | BIP1 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 15 | บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 | BIP2 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 | | | | | | | | | |
| 16 | บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 | BPWHA1 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |

| ชื่อโครงการ | ชื่อย่อ ³ | การใช้พลังงาน | มลพิษทางอากาศ ² | | | ขยะ | น้ำ | อาชีวอนามัยและความปลอดภัย | ค่าตอบแทนพนักงาน |
|--|--|------------------|----------------------------|-----------------|-----------------|-----|-----|---------------------------|------------------|
| | | | ก๊าซเรือนกระจก | NO _x | SO _x | | | | |
| นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง | | | | | | | | | |
| 17 | บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (2 โครงการ) | BGPM1R BGPM2R | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง | | | | | | | | | |
| 18 | บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 1 | BGPAT1 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 19 | บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 | BGPAT2 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 20 | บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 | BGPAT3 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | | | | | | | | | |
| สระแก้ว | | | | | | | | | |
| 21 | บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 | BGSPS1 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| นครปฐม | | | | | | | | | |
| 22 | ไทรหลวง 2 | BGYSP | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 23 | ไทรหลวง 3 | BGYSP | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 24 | ไทรหลวง 9 | BGYSP | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 25 | ไทรหลวง 10 | BGYSP | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 26 | ไทรใหญ่หน้า | BGYSP | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 27 | ไทรมะนาว | BGYSP | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 28 | ไทรพุทรา | BGYSP | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| พระนครศรีอยุธยา | | | | | | | | | |
| 29 | ไทรเสนา 2 | BGYSP | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| โครงการสหกรณ์และโครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก | | | | | | | | | |
| 30 | โครงการสหกรณ์การเกษตรชนแดน (เพชรบูรณ์) | BSPCD | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |

| ชื่อโครงการ | ชื่อย่อ ³ | การใช้พลังงาน | มลพิษทางอากาศ ² | | | ขยะ | น้ำ | อาชีพอนามัยและความปลอดภัย | ค่าตอบแทนพนักงาน |
|--|----------------------|---------------|----------------------------|--------------------------------------|------------------|-----|-----|---------------------------|------------------|
| | | | ก๊าซเรือนกระจก | NO _x SO _x ปรอท | ฝุ่นละอองและ SF6 | | | | |
| 31 โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานสงเคราะห์ทหารผ่านศึกเขตชลบุรี (ฉะเชิงเทรา) | BGRIM | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | |
| 32 โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านนาเดิม (สุราษฎร์ธานี) | BSPCB | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | |
| 33 โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานการเกษตรการอุตสาหกรรมและการบริการ (กรุงเทพมหานคร) | BGSP1 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | |
| 34 โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ โรงพยาบาลทหารผ่านศึก (กรุงเทพมหานคร) | BGRIM | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | |
| 35 โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานรักษาความปลอดภัย (นนทบุรี) | BGRIM | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | |
| 36 โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานกิจการโรงงานในอาร์ชี (สมุทรปราการ) | BGRIM | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | |
| โครงการพลังงานลม | | | | | | | | | |
| 37 บ่อทอง วินด์ฟาร์ม (มุกดาหาร 2 โครงการ) | BTW | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | |
| โครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา | | | | | | | | | |
| 38 บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟท็อป จำกัด | BSPR | ✓ | × | × | × | × | × | ✓ | |
| 39 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด (12 โครงการ) | ABPS | ✓ | × | × | × | × | × | ✓ | |

| ชื่อโครงการ | ชื่อย่อ ¹ | การใช้พลังงาน | มลพิษทางอากาศ ² | | | ขยะ | น้ำ | อาชีพอนามัยและความปลอดภัย | ค่าตอบแทนพนักงาน |
|--|----------------------|---------------|----------------------------|-----------------|-----------------|-----|-----|---------------------------|------------------|
| | | | ก๊าซเรือนกระจก | NO _x | SO _x | | | | |
| 40 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สمارท์โซลูชั่น จำกัด (4 โครงการ) | BGPSS | ✓ | ✗ | ✗ | ✗ | ✗ | ✗ | ✓ | |
| ต่างประเทศ | | | | | | | | | |
| โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานพลังน้ำ | | | | | | | | | |
| สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว | | | | | | | | | |
| 41 โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เซนน้ำน้อย 2 เซกะติม 1 (2 โครงการ) | XXHP | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✗ | |
| 42 น้ำแฉ 1 | Nam Che 1 | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✗ | |
| Backup for power trading | | | | | | | | | |
| ประเทศเวียดนาม | | | | | | | | | |
| 43 อมตะ เพาเวอร์ (เบียนหัว) | APB | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✗ | |
| โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | | | | | | | | | |
| ประเทศเวียดนาม | | | | | | | | | |
| 44 Dau Tieng 2 | DT | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✗ | |
| 45 Phu Yen TTP | Phu Yen TTP | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✗ | |
| ประเทศกัมพูชา | | | | | | | | | |
| 46 Ray Power | Ray | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✗ | |
| โครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา | | | | | | | | | |
| ประเทศสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ | | | | | | | | | |
| 47 B.Grimm Solar Power Inc. | BGSPI | ✓ | ✗ | ✗ | ✗ | ✗ | ✗ | ✗ | |
| รวม 64 โครงการ | | | | | | | | | |

1 ✓ หมายถึง รวมในการรายงาน

✗ หมายถึง ไม่รวมในการรายงาน

2 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา พลังงานลม และ Backup for power trading ไม่มีแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ

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

หมายเหตุ

1. ขอบเขตการรายงาน

ขอบเขตการรายงานข้อมูลด้านความยั่งยืนครอบคลุมถึงโครงการภายใต้บริษัทและบริษัทย่อย ทั้งนี้ ยกเว้นผลการดำเนินงานจากโครงการที่ยังไม่เปิดดำเนินการ บริษัทที่มีการประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้น (holding company) บริษัทร่วม (associate company) และการร่วมค้า (joint venture) ซึ่งอยู่นอกเหนืออำนาจการควบคุมของบริษัท โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **ข้อมูลการใช้พลังงาน** ครอบคลุมถึงโครงการภายใต้บริษัทและบริษัทย่อยทั้งหมด ส่งผลการรายงานดังกล่าวครอบคลุมร้อยละ 100 ของรายได้ทั้งหมด หรือร้อยละ 100 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าในปี 2566
- **ข้อมูลการปล่อยมลพิษทางอากาศ** ขยะ การใช้น้ำและอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ครอบคลุมถึงโครงการภายใต้บริษัทและบริษัทย่อย ยกเว้นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ส่งผลการรายงานดังกล่าวครอบคลุมร้อยละ 99.9 ของรายได้ทั้งหมด หรือร้อยละ 99.0 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าในปี 2566
- **ค่าตอบแทนพนักงาน** ครอบคลุมพนักงานที่สังกัดบริษัทและบริษัทย่อยเฉพาะในประเทศไทย คิดเป็นร้อยละ 82.7 ของพนักงานทั้งหมดตามขอบเขตการรายงานที่ 1,211 คน ในปี 2566 (หากรวมพนักงานที่สังกัดบริษัทย่อยที่มีการประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นด้วย จะเท่ากับ 1,221 คน)

ในปี 2566 มีการปรับปรุงขอบเขตการรายงานข้อมูลด้านความยั่งยืน โดยครอบคลุมโครงการภายใต้บริษัทและบริษัทย่อย (ไม่รวมโครงการภายใต้บริษัทร่วมและการร่วมค้า) จากปีก่อนหน้าที่รวมบางโครงการภายใต้การร่วมค้า ส่งผลให้โดยรวมในปี 2566 มีการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

- นำข้อมูลจากโครงการภายใต้การร่วมค้าออกจากการรายงาน ได้แก่ BGTRE1-3, BGSNP และ BGSPT
- เพิ่มการรายงานข้อมูลจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาที่เป็นบริษัทย่อย ได้แก่ ABPS, BGSP1 และ BGPSS
- เพิ่มการรายงานข้อมูลจากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่เปิดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (Commercial Operation Date: COD) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 จำนวน 2 โรง ได้แก่ BGPAT2 ในวันที่ 1 ตุลาคม 2566 และ BGPAT3 ในวันที่ 1 ธันวาคม 2566

2. ข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม

2.1 พลังงาน

การใช้พลังงานประกอบด้วยพลังงานความร้อนและพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่บริษัท/โรงไฟฟ้า ในส่วนของพลังงานความร้อนมีการรายงานปริมาณและสัดส่วนของพลังงานทดแทน พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) และพลังงานไม่หมุนเวียน (Non-Renewable Energy) ซึ่งโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ และใช้น้ำมันดีเซลสำหรับขับเคลื่อนเครื่องยนต์เพื่อใช้ในการเริ่มเดินกังหันก๊าซ (start-up) ในส่วนของพลังงานไฟฟ้าจะมีบางช่วงเวลาซื้อไฟฟ้าจากภายนอกมาใช้ภายในโรงไฟฟ้า

2.2 มลพิษทางอากาศ

ก๊าซเรือนกระจก หมายถึง ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินกิจการคำนวณตาม “แนวทางการรายงานและคำนวณก๊าซเรือนกระจก” ของ WRI/WBCSD GHG Emissions Protocol ครอบคลุมก๊าซเรือนกระจก 5 ชนิด ได้แก่ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂), มีเทน (CH₄), ไนตรัสออกไซด์ (N₂O), ก๊าซซัลเฟอร์เฮกซะฟลูออไรด์ (SF₆), ก๊าซไฮโดรฟลูออโรคาร์บอน (HFCs) โดยรายงาน 3 ขอบเขต ได้แก่

- **ก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้นโดยตรง (ขอบเขตที่ 1)** เกิดจากการเผาไหม้ที่อยู่กับที่ (Stationary combustion) ของก๊าซธรรมชาติจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวมทั้งน้ำมันดีเซลและเบนซินจากอุปกรณ์ภายในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีการปล่อยจากกิจกรรมอื่น เช่น ก๊าซไฮโดรฟลูออโรคาร์บอน (HFCs) จากการใช้สารทำความเย็นสำหรับอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า และก๊าซซัลเฟอร์เฮกซะฟลูออไรด์ (SF₆) จากการใช้ใน Switch gear ทั้งนี้ไม่รวมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมที่เกิดจากการเผาไหม้ที่มีการเคลื่อนที่ (อ้างอิงจาก ค่า GWP 100 years ใน Intergovernmental Panel on Climate Change 2006, 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)** เกิดจากกิจกรรมทางธุรกิจระหว่างองค์กรและผู้ผลิตภายนอกองค์กร เช่น การขนส่งวัตถุดิบ การใช้น้ำ การกำจัดขยะ และการบำบัดน้ำเสีย (อ้างอิงค่าจาก Department for Business, Energy & Industrial Strategy, ประเทศสหราชอาณาจักร)

มลสารจากปล่อง รายงานปริมาณการระบายสารมลพิษทางอากาศ ได้แก่

- **ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)** ก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SO_x) และ **ฝุ่น (TSP)** จากกระบวนการผลิต อ้างอิงผลและวิธีตรวจวัดตามกฎหมายกำหนด โดยคำนวณจากเครื่องตรวจวัดความเข้มข้นของมลพิษ

ทางอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems-CEMS) ร่วมกับผลการตรวจวัดจากการสุ่มตรวจจากปล่องระบาย (Stack Sampling)

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

2.3 ขยะ

การรายงานปริมาณของเสียจากกระบวนการผลิตและการอุปโภคบริโภคของพนักงาน แยกประเภทเป็นกากของเสียอันตรายและกากของเสียไม่อันตรายตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง วิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการจัดการกากอุตสาหกรรม มูลฝอยและสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นในนิคมอุตสาหกรรม พ.ศ.2554 โดยรายงานปริมาณของเสียที่ส่งกำจัด และจัดเก็บไว้ในพื้นที่โครงการเพื่อรอการจัดมีรายละเอียด ดังนี้

ประเภทของเสีย

- **ของเสียไม่อันตราย (Non-Hazardous Waste)** หมายถึง สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่มีองค์ประกอบหรือปนเปื้อนอันตราย หรือมีคุณสมบัติที่เป็นอันตรายตามที่กระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด เช่น ของเสียจากกระบวนการผลิต การซ่อมบำรุง เศษไม้ อลูมิเนียม ฟิวเตอร์จากระบบกรองน้ำ เป็นต้น โดยรวมถึงขยะทั่วไป คือ สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามข้อกำหนดกระทรวงสาธารณสุข ที่ไม่ใช่กากอุตสาหกรรมจากพื้นที่โรงไฟฟ้า ซึ่งถูกกำจัดโดยวิธีฝังกลบ

- **ของเสียอันตราย (Hazardous Waste)** หมายถึง สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช่แล้วที่มีองค์ประกอบหรือปนเปื้อนอันตรายหรือมีคุณสมบัติที่เป็นอันตรายตามที่กระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด เช่น น้ำมันใช้แล้ว ฟิวเตอร์กรองน้ำมัน วัตถุกัดกร่อน หลอดไฟเสื่อมสภาพ กระป๋องสเปรย์ เป็นต้น

วิธีการกำจัด

- การคืนกลับ (Recovery) ประกอบด้วย เตรียมการเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ รีไซเคิล (Recycle) และการนำกลับมาใช้งานอื่น ๆ (Reuse)
- การเผา ประกอบด้วย การเผาแบบได้พลังงาน และการเผาแบบไม่ได้พลังงาน
- การฝังกลบ
- การกำจัดด้วยวิธีอื่นๆ

2.4 น้ำ

มีการรายงานปริมาณน้ำใช้จากภายนอก และปริมาณน้ำทิ้งจากการดำเนินธุรกิจตามประเภทแหล่งน้ำ ได้แก่ น้ำผิวดิน น้ำใต้ดิน และน้ำรีเคลม (น้ำเสียที่ผ่านการบำบัดจากบริษัทอื่น) นอกจากนี้ยังมีการประเมินความเสี่ยงพองของน้ำใช้ คุณภาพน้ำ และรายงานการใช้น้ำจากพื้นที่เสี่ยงขาดแคลนน้ำ (Water Stress Area) อีกด้วย โดยคิดเฉพาะปริมาณน้ำที่ใช้ในพื้นที่โรงไฟฟ้าไม่รวมการใช้น้ำใน Remote Substation ซึ่งอยู่นอกพื้นที่โรงไฟฟ้า

3. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มีการรายงานข้อมูลการบาดเจ็บจากการทำงาน ทั้งนี้ไม่นับรวมการบาดเจ็บในระดับที่ได้รับการปฐมพยาบาลแล้วกลับมาทำงานได้ สำหรับการบาดเจ็บระหว่างการเดินทางจะนับเฉพาะการเดินทางที่เกี่ยวข้องกับการทำงานที่ได้รับมอบหมาย ได้แก่ การเดินทางมาทำงานของพนักงานจากจุดที่องค์กรจัดหารถไว้ให้บริการ ไม่นับรวมการเดินทางไปทำงานที่ได้รับมอบหมายด้วยรถส่วนบุคคล และการบาดเจ็บที่เกิดจากการทำงานจากที่บ้าน (Work from home)

การรับรองจากหน่วยงานภายนอก



ASSURANCE STATEMENT

SGS (THAILAND) LIMITED'S REPORT ON SUSTAINABILITY ACTIVITIES IN THE B.GRIMM POWER PUBLIC COMPANY LIMITED'S SUSTAINABILITY REPORTING FOR 2023

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 56-1 One Report for 2023 and the Sustainability Report webpage (hereinafter referred to as the Sustainability Report).

INTENDED USERS OF THIS ASSURANCE STATEMENT

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

RESPONSIBILITIES

The information in the Sustainability Report and its presentation are the responsibility of the directors or governing body (as applicable) 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 verification with the intention to inform all BGRIM's stakeholders.

ASSURANCE STANDARDS, TYPE AND LEVEL OF ASSURANCE

The SGS ESG & Sustainability Report Assurance protocols used to conduct assurance are based upon internationally recognised assurance guidance and standards including the principles of reporting process contained within the Global Reporting Initiative Sustainability Reporting Standards (GRI Standards) GRI 1: Foundation 2021 for report quality, GRI 2 General Disclosure 2021 for organisation's reporting practices and other organizational detail, GRI 3 2021 for organisation's process of determining material topics, its list of material topics and how to manages each topic, and the guidance on levels of assurance contained within the AA1000 series of standards.

The assurance of this report has been conducted according to the following Assurance Standards:

| Assurance Standard Options | Level of Assurance |
|---|--------------------|
| AA1000ASv3 Type 2 (AA1000AP Evaluation plus evaluation of Specified Performance Information) | Moderate |

Assurance has been conducted at a moderate level of scrutiny.

SCOPE OF ASSURANCE AND REPORTING CRITERIA

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 | GRI Standards 2021 (In Accordance with) |
| 2 | AA1000 Accountability Principles (2018) |

SPECIFIED PERFORMANCE INFORMATION AND DISCLOSURES INCLUDED IN SCOPE

BGRIM's Sustainability Report are adequately in line with the Sustainability Reporting Standard and fulfills all the required content and quality criteria for the identified aspects listed as below;

- a) GRI 3: Material Topics
- b) Environmental dimension performance indicators expressed numerically or in descriptive text
 - o GRI 302-1 Energy consumption within organization
 - o GRI 303-3 Water withdrawal
 - o GRI 303-4 Water discharge
 - o GRI 303-5 Water Consumption
 - o GRI 305-1 Direct (Scope 1) GHG emissions
 - o GRI 305-2 Energy indirect (Scope 2) GHG emissions
 - o GRI 305-3 Other indirect (Scope 3) GHG emission
 - o GRI 305-7 Nitrogen oxides (NO_x), Sulfur oxides (SO_x), and Mercury
 - o GRI 306-3 Waste generated
 - o GRI 306-4 Waste diverted from disposal
 - o GRI 306-5 Waste directed to disposal
 - o GRI 308-2 Negative environmental impacts in the supply chain and action take
- c) Social dimension performance indicators expressed numerically or in descriptive text
 - o GRI 403-9 version 2018 Work-related injuries
 - o GRI 405-2 version 2018 Ratio of basic salary and remuneration of women to men
 - o GRI 414-2 Negative social impacts in the supply chain and actions taken

ASSURANCE METHODOLOGY

SGS's assurance engagements are carried out in accordance with assurance procedure. The assurance comprised a combination of

- BGRIM's Management interviews, including the Corporate Sustainability team with responsibility for performance in the areas within scope
- Interview with data owners and 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 4 sites for onsite visit and remote audit as below:
 - o Co-Generation from Natural Gas: Amata B.Grimm Power (Rayong) 3, 4
 - o Solar Plants: Ray Power
 - o Hydro Power Plants: Nam Che 1

LIMITATIONS AND MITIGATION

Financial data drawn directly from independently audited financial accounts has not been checked back to source as part of this assurance process. Some statements and data within the scope were not assured due to lack of accessible records during the time scale allowed for assurance, and these are clearly marked throughout the Report.

Some statements and data within the scope were not assured due to lack of accessible records during the timescale allowed for assurance, for example, non-key-performance information, non-material-issue-related information or those not clearly marked in the index of the report.

STATEMENT OF 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), environmental and carbon fields.

ASSURANCE/VERIFICATION OPINION

On the basis of the methodology described and the verification 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 reporting criteria.

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

ADHERENCE TO AA1000 ACCOUNTABILITY PRINCIPLES STANDARD (2018)**INCLUSIVITY**

BGRIM has demonstrated a good commitment to stakeholder inclusivity and stakeholder engagement. A variety of engagement efforts such as survey and communication to employees, customers, investors, suppliers, sustainability experts, and other stakeholders are implemented to underpin the organization's understanding of stakeholder concerns.

MATERIALITY

BGRIM has established effective processes for determining issues that are material to the business. Formal review has identified stakeholders and those issues that are material to each group and the report addresses these at an appropriate level to reflect their importance and priority to these stakeholders.

RESPONSIVENESS

The report includes coverage given to stakeholder engagement and channels for stakeholder feedback.

IMPACT

The results of responses to identified issues have been reported to stakeholders through a variety of media, such as the Report. It sets out benchmarks such as industry standards and other companies in the same industry to assess the impact of an organization's performance on society.

Signed:

For and on behalf of SGS (Thailand) Limited



Montree Tangtermsirikul

General Manager

100 Nanglinchee Road Chongnonsee Yannawa, Bangkok 10120 Thailand

14 March 2024

WWW.SGS.COM



AA1000
Licensed Report
000-8/V3-TNK5N

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

การวิเคราะห์และคำอธิบายที่จะกล่าวต่อไปนี้จัดทำงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2566 (ตรวจสอบแล้ว) และควรอ่านประกอบกับงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินดังกล่าว โดยงบการเงินของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดทำตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย (TFRS) เว้นแต่จะได้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น

ขับเคลื่อนด้านพลังงาน ทั้งกำลังการผลิต พลังงานหมุนเวียน และความเป็นเลิศด้านความยั่งยืน

ผลตอบแทนที่มั่นคง: บี.กริม เพาเวอร์ รายงานการฟื้นตัวของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) ในปี 2566 ที่ 2,056 ล้านบาท จากปีก่อนหน้าที่ 375 ล้านบาท ซึ่งเป็นช่วงที่ได้รับผลกระทบรุนแรงจากวิกฤตค่าก๊าซในปี 2565 ซึ่งผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นนี้เกิดจากหลายปัจจัยสนับสนุน ได้แก่ กำลังการผลิตจากโครงการที่เปิดดำเนินงานแล้วที่เพิ่มขึ้นสุทธิ 667 เมกะวัตต์, การลดลงของต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ, ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้า IUs เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยที่ลดลงร้อยละ 2.5 จากการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง

กำลังการผลิตเติบโตสู่ 4 กิกะวัตต์: บี.กริม เพาเวอร์ ประสบความสำเร็จในการขยายกำลังการผลิต 4 กิกะวัตต์ ในปี 2566 โดยสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าหลายโครงการตามแผน ร่วมกับการลงทุนในตลาดที่สำคัญ ทั้งสาธารณรัฐเกาหลีและประเทศมาเลเซีย ตลอดจนบทบาทของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการร่วมพัฒนาภาคพลังงานให้กับภูมิภาค

พลังงานหมุนเวียนของ บี.กริม เพาเวอร์: ภายใต้กลยุทธ์ "GreenLeap: Global and Green" บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการพลังงานหมุนเวียนที่อยู่ระหว่างการพัฒนาอีกหลายโครงการ รวมไปถึงการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมอีก 699 เมกะวัตต์ โครงการพลังงานลมที่อยู่ระหว่างพัฒนาที่สาธารณรัฐเกาหลีกว่า 1 กิกะวัตต์ โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่สาธารณรัฐอิตาลี 250-300 เมกะวัตต์ โครงการพลังงานหมุนเวียน Feed-in Tariff (FIT) ในประเทศไทย 339.3 เมกะวัตต์ และยังมีโครงการพลังงานหมุนเวียนที่อยู่ระหว่างการพัฒนาในอีกหลายประเทศ เช่น สาธารณรัฐฟิลิปปินส์,

ราชอาณาจักรกัมพูชา, สาธารณรัฐเฮลเลนิก (กรีซ), ซาอุดีอาระเบีย และสหรัฐอเมริกาบริติช เอมิเรตส์ มุ่งสร้างการลงทุนที่หลากหลายและไปสู่การเป็นผู้นำในพลังงานหมุนเวียนระดับโลก

ส่งเสริมการเติบโตของอุตสาหกรรม: ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ สามารถเพิ่มจำนวนลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) รายใหม่ เชื่อมเข้าระบบรวม 52.1 เมกะวัตต์ได้ตามเป้าหมาย ซึ่งมาจากการให้บริการเพื่อตอบสนองความต้องการ รวมไปถึงการจัดการใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) ให้กับลูกค้า และมุ่งต่อยอดไปสู่การพัฒนาอุตสาหกรรมในระดับภูมิภาค เพื่ออนาคตที่ยั่งยืนเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

ความยั่งยืนที่ได้รับการยืนยันผ่านสามรางวัล: ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับคัดเลือกให้อยู่ในเรตติ้งสูงสุด "AAA" จาก SET ESG Ratings (ชื่อเดิมคือ Thailand Sustainability Investment หรือ THSI) และติดอันดับ The Sustainability Yearbook โดย S&P Global ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 ด้วยคะแนนสูงสุดร้อยละ 10.0 แรกของอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้าทั่วโลก นอกจากนี้ยังได้รับคัดเลือกเข้าเป็นสมาชิก FTSE4Good Index อย่างต่อเนื่อง ตลอดจนความมุ่งมั่นของเราในดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส มีจริยธรรม มีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม

ผู้นำด้านการบริหารจริยธรรม: บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการรับรองอีกครั้งในฐานะสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) เป็นครั้งที่ 3 รางวัลนี้เป็นการสะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสและการบริหารจริยธรรมที่ดี

เหตุการณ์สำคัญ

ไตรมาส 1 ปี 2566 โครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม เปิดดำเนินการครบทั้ง 5 โครงการ (ในช่วงเดือน ก.ค. 2565 - มี.ค. 2566) ด้วยกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 700 เมกะวัตต์ พร้อมด้วยประสิทธิภาพที่สูงขึ้น

ไตรมาส 2 ปี 2566 บริษัทย่อยและบริษัทร่วมทุนจำนวน 9 บริษัทของกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับคัดเลือกเป็นผู้ผลิตและขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจำนวน 339.3 เมกะวัตต์ ให้กับรัฐบาลตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นอกจากนี้ reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. (ถือหุ้นร้อยละ 45.0 โดย BGP (Malaysia)) เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตรวม 90 เมกะวัตต์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ายาว 21 ปี กับ TNB (บริษัทสาธารณูปโภคไฟฟ้าหลักในประเทศมาเลเซีย) และ BGP (Korea) (บริษัทย่อยที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 100.0) เข้าถือหุ้นใน Saemangeum Sebit Power Co., Ltd. (SEBIT) เพื่อลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตติดตั้ง 98.99 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐเกาหลี จากการเข้าลงทุนนี้ทำให้ BGP (Korea) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 21.27 ของหุ้นสามัญทั้งหมด และมีสิทธิได้รับเงินปันผลร้อยละ 33.85 ใน SEBIT

ไตรมาส 3 ปี 2566 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตติดตั้ง

ผลิตติดตั้ง 23.5 เมกะวัตต์ ซึ่งดำเนินการภายใต้ KOPOS Co., Ltd. ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐเกาหลี โดยมีสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับบริษัทรัฐวิสาหกิจของ Korea Electric Power Corporation (KEPCO) ภายใต้สัญญา grid connection agreement และ renewable energy certificate agreement (RECs) เป็นระยะเวลา 20 ปี

ไตรมาส 4 ปี 2566 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้า 2 โครงการ ได้แก่ BGPAT2&3 มีกำลังผลิตติดตั้งรวม 280 เมกะวัตต์ สนับสนุนพลังงานที่มีคุณภาพและมีเสถียรภาพให้กับภาคอุตสาหกรรม โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวม 180 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. เป็นระยะเวลา 25 ปี เป็นส่วนหนึ่งในการจัดหาพลังงานไฟฟ้าที่มีความมั่นคงให้กับประเทศ นอกจากนี้ในเดือนตุลาคม บริษัท RES Company Sicilia S.r.l. (บริษัทย่อย) ได้เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100.0 ใน บริษัท LT06 S.r.l. เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ที่มีระบบหมุนตามดวงอาทิตย์ (tracking system) กำลังการผลิตติดตั้ง 80.9 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ทางตอนใต้ของสาธารณรัฐอิตาลี และในเดือนธันวาคม B.Grimm Solar Power Inc. (BGSPi) (บริษัทย่อย) ได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ใน Amatera Renewable Energy Corporation (ARECO) ในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตติดตั้ง 65.0 เมกะวัตต์

แนวโน้มปี 2567

- มุ่งขยายการลงทุนทั้งโครงการใหม่และการเข้าซื้อกิจการเพื่อขยายพอร์ตการลงทุนของเราในปี 2567 จากการขยายการลงทุนที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระดับต่ำทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- ด้วยประสบการณ์ในการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนและความมุ่งมั่นในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน บี.กริมเพาเวอร์ มุ่งมั่นร่วมขับเคลื่อนพลังงานสะอาดในการประกาศรับซื้อไฟฟ้าของรัฐบาลรอบถัดไป ตามระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) หลังจากที่ได้รับคัดเลือกในรอบแรกแล้วรวมกำลังการผลิต 339.3 เมกะวัตต์
- กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้า

พลังงานหมุนเวียน ได้แก่ 1. โครงการโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน อุตะภา เฟสหนึ่ง, 2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GIFU ในประเทศญี่ปุ่น และ 3. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม แบบติดตั้งบนบก KOPOS ในสาธารณรัฐเกาหลี

- ตั้งเป้าเพิ่มลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) รายใหม่ เชื่อมเข้าระบบรวม 50-60 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2567 เสริมความแข็งแกร่งในตำแหน่งผู้นำในภาคอุตสาหกรรม
- คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยสำหรับ SPP อยู่ที่ 320-350 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2567 เมื่อเทียบกับที่ 377 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2566

การเติบโตของเงินปันผลต่อหุ้น: พื้นตัวจากปี 2565

บี.กริม เพาเวอร์ ประกาศจ่ายเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.36 บาท สำหรับปี 2566 ประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท และเงินปันผลจ่ายงวดสุดท้ายในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท สอดคล้องกับนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.0 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับการอนุมัติของที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567

ผลการดำเนินงานตามแนวทางกลยุทธ์ความยั่งยืนที่สำคัญ

| | ผลการดำเนินงาน ปี 2565 | ผลการดำเนินงาน ปี 2566 | เป้าหมาย ปี 2573 |
|--|------------------------|------------------------|------------------|
| การเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนจากพลังงานสะอาด | | | |
| กำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียน (ต่อกำลังการผลิตทั้งหมด) | 25% | 27% | >50% |
| การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิขอบเขตที่ 1 และ 2 (tCO ₂ e/MWh) | 0.38 | 0.37 | <0.28 |
| โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม - ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน | 50.5% | 52.1% | >50% |
| พลังงานแสงอาทิตย์ - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี | 15.7% | 15.6% | >27% |
| พลังงานลม - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี | 28.3% | 31.2% | >15% |
| สัดส่วนความพึงพอใจของลูกค้า | 95.7% | 97.7% | >95% |
| ส่งเสริมคุณค่าแก่สังคม | | | |
| นักเรียนที่ได้รับความรู้ ความสามารถด้าน STEM (คน) ^{1,2} | 160,850 | 178,623 | 400,000 |
| พนักงานที่ได้รับการอบรมทักษะสำคัญที่จำเป็นต่อการเติบโตของธุรกิจ (ต่อพนักงานทั้งหมด) | 30% | 40% | 100% |
| อัตราความผูกพันต่อองค์กรของพนักงาน | 78% | 78% | 85% |
| อัตราการเสียชีวิตของพนักงานและผู้รับเหมา | 0, 0 | 0, 0 | 0, 0 |
| อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานของพนักงานและผู้รับเหมา (ครั้งต่อหนึ่งล้านชั่วโมงการทำงาน) | 0, 0 | 0, 1.25 | 0, 0 |
| คงความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ | | | |
| ขยะรีไซเคิล (ต่อปริมาณขยะทั้งหมด) | 84.8% | 84.3% ³ | 88% |
| โครงการที่ได้รับการประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ ทุก 5 ปี ⁴ (ต่อโครงการทั้งหมด) | 100% | 100% | 100% |
| โครงการที่มีการดำเนินการฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพ กรณีที่ประเมินแล้วพบว่ามีผลกระทบ (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 เฉพาะส่วนที่ดำเนินการเอง ไม่ผ่านผู้รับเหมา ทั้งนี้หากรวมรายการดังกล่าวสัดส่วนของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่/ รีไซเคิลอยู่ที่ร้อยละ 77.8 ในปี 2566

⁴ โดยมีการทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่และประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

| | 2565 ล้านบาท | 2566 ล้านบาท | เปลี่ยนแปลง y-on-y |
|--|-----------------|-----------------|-----------------------|
| รายได้จากการขายและการให้บริการ | 62,395 | 57,115 | (8.5%) |
| EBITDA ¹ | 9,796 | 14,325 | 46.2% |
| กำไรสุทธิ | (898) | 3,685 | n/a |
| กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ | (1,244) | 1,885 | n/a |
| (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | 840 | 235 | (72.0%) |
| (กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน | 1,105 | (109) | n/a |
| กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ² | 1,047 | 3,811 | 264.0% |
| กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ | 375 | 2,056 | 448.3% |
| อัตรากำไร EBITDA (%) | 15.7% | 25.1% | |
| อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%) | 1.7% | 6.7% | |
| สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็น ของบริษัทใหญ่ (%) | 35.8% | 53.9% | |

¹ EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (โดยไม่รวมกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าที่หมดอายุ จำนวน 109 ล้านบาท ในปี 2566)

² กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (โดยไม่รวมกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าที่หมดอายุ จำนวน 109 ล้านบาท ในปี 2566)

รายได้จากการขายและการให้บริการ

ปริมาณไฟฟ้าที่ขายในปี 2566 ปรับเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.7 มาอยู่ที่ 14,194 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้รายได้รวมสำหรับปี 2566 ลดลงร้อยละ 8.5 มาอยู่ที่ 57,115 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจาก 1. ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ กฟผ. ลดลงจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง และ 2. ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยลดลงซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติ

EBITDA และอัตรากำไร EBITDA

EBITDA พื้นตัว y-on-y ร้อยละ 46.2 มาอยู่ที่ 14,325 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจาก 1. ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยในปี 2566 อยู่ที่ 377 บาทต่อล้านบีทียู หรือลดลงร้อยละ 20.7 2. การลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยลงร้อยละ 2.5 จากการเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม และการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และ 3. ค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัย จำนวน 255 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ที่ปิดซ่อมบำรุงใน Q4'2564

อัตรากำไร EBITDA พื้นตัว มาที่ร้อยละ 25.1 ในปี 2566 เทียบกับร้อยละ 15.7 สำหรับปี 2565

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 2,056 ล้านบาท เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 448.3 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ

กำไรสุทธิ

กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ พื้นตัวมาที่ระดับ 1,885 ล้านบาท ในปี 2566 จากขาดทุน 1,244 ล้านบาทในปีก่อน โดยผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน เกิดจาก 1. รายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากการแปลงหนี้สินสุทธิและธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นเงินบาท 2. รายการขาดทุนจากรายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานสุทธิ เนื่องจากการขาดทุนจากการด้อยค่าของโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์สำหรับโรงไฟฟ้า ในปี 2565 จากการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ และ 3. รายการกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ ในปี 2566

โครงสร้างรายได้

| | 2565 ล้านบาท | 2566 ล้านบาท | เปลี่ยนแปลง y-on-y |
|---|-----------------|-----------------|-----------------------|
| รายได้จากการขายไฟฟ้า | | | |
| กฟผ. | 42,531 | 35,993 | (15.4%) |
| ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย | 12,934 | 14,670 | 13.4% |
| ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม | 1,542 | 1,479 | (4.1%) |
| กฟภ. / กฟน. / Rooftop | 1,053 | 1,137 | 8.0% |
| การไฟฟ้าลาว | 450 | 311 | (30.9%) |
| การไฟฟ้าเวียดนาม | 2,132 | 2,165 | 1.5% |
| การไฟฟ้ากัมพูชา | 164 | 161 | (1.8%) |
| รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า | 60,805 | 55,915 | (8.0%) |
| รายได้จากการขายไอน้ำ | 1,026 | 1,047 | 2.0% |
| รายได้จากการขาย Demineralised Water | 48 | 2 | (95.8%) |
| รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ ¹ | 516 | 151 | (70.7%) |
| รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ | 62,395 | 57,115 | (8.5%) |

¹ รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ. และรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่น ๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

ตารางที่ 1 : ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

| | 2565 กิกะวัตต์- ชั่วโมง | 2566 กิกะวัตต์- ชั่วโมง | เปลี่ยนแปลง y-on-y ¹ |
|---|-------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|
| ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ. | 8,888 | 9,102 | 2.4% |
| ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย | | | |
| นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี | 1,555 | 1,494 | (4.0%) |
| นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง | 752 | 804 | 6.8% |
| นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง | 690 | 696 | 0.8% |
| นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 | 183 | 158 | (13.6%) |
| สวนอุตสาหกรรมบางกะดี | 188 | 179 | (4.8%) |
| นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด | 16 | 96 | 498.9% |
| ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย | 3,384 | 3,426 | 1.2% |
| ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม | 571 | 546 | (4.3%) |

¹ ร้อยละการเปลี่ยนแปลงอาจไม่ตรงกับร้อยละการเปลี่ยนแปลงของตัวเลขในตาราง เนื่องจากการปัดหน่วยขายจริง จาก MWh เป็น GWh

| | 2565 ตัน | 2566 ตัน | เปลี่ยนแปลง y-on-y |
|--------------------------------|----------------|----------------|-----------------------|
| ปริมาณไอน้ำที่ขาย | | | |
| นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี | 153,453 | 136,744 | (10.9%) |
| นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง | 103,184 | 115,314 | 11.8% |
| นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง | 236,634 | 232,144 | (1.9%) |
| นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด | 260,797 | 342,463 | 31.3% |
| ปริมาณไอน้ำที่ขาย | 754,068 | 826,664 | 9.6% |

ตารางที่ 2 : ราคาขายต่อหน่วย

| | หน่วย | 2565 | 2566 | เปลี่ยนแปลง |
|---|-------------------------|----------|----------|-------------|
| ราคาขายไฟฟ้า - กฟผ. | บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง | 4.79 | 3.95 | (17.5%) |
| ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย | บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง | 3.82 | 4.28 | 12.0% |
| ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม | บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง | 2.70 | 2.71 | 0.4% |
| ราคาขายไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย | บาทต่อตัน | 1,360.70 | 1,266.39 | (6.9%) |
| ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย | บาทต่อล้านบีทียู | 476.09 | 377.31 | (20.7%) |

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 15.4 ในปี 2566 เป็น 35,993 ล้านบาท

- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.4 ในปี 2566 เป็น 9,102 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า BGPAT2 ในเดือนตุลาคม และ BGPAT3 ในเดือนธันวาคม (ด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวม 180 เมกะวัตต์)
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 17.5 ในปี 2566 เป็น 3.95 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทยสำหรับปี 2566 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 13.4 เป็น 14,670 ล้านบาท

- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.2 เป็น 3,426 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเชื่อมเข้าระบบของลูกค้า IUs รายใหม่ 52.1 เมกะวัตต์ ในปี 2566 ซึ่งเป็นไปตามเป้าหมายของเราที่คาดว่าจะมีลูกค้ารายใหม่เชื่อมเข้าระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 50.0-60.0 เมกะวัตต์ โดยในปี 2567 ยังคงตั้งเป้าเพิ่มลูกค้า IUs รายใหม่เชื่อมเข้าระบบรวม 50.0-60.0 เมกะวัตต์
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 12.0 เป็น 4.28 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง จาก 3.82 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในปีก่อนหน้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ลดลง y-on-y ร้อยละ 4.1 เป็น 1,479 ล้านบาท

- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ลดลง y-on-y ร้อยละ 4.3 เป็น 546 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ลดลง y-on-y ร้อยละ 0.4 เป็น 2.71 บาทต่อกิกะวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน. / Rooftop

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน. / Rooftop เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.0 เป็น 1,137 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และการเปิดดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวลดลง y-on-y ร้อยละ 30.9 เป็น 311 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของปริมาณน้ำในปี 2566 และค่าเงินที่อ่อนค่าของสกุลเงินลาว (LAK)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.5 เป็น 2,165 ล้านบาท เนื่องจากความเข้มแข็งที่เพิ่มขึ้นและอัตราแลกเปลี่ยน

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาลดลง y-on-y ร้อยละ 1.8 เป็น 161 ล้านบาท จากความเข้มแข็งที่ลดลง

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.0 เป็น 1,047 ล้านบาท
- ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 9.6 เป็น 826,664 ตัน จากลูกค้ารายใหม่ที่เพิ่มเข้ามาตั้งแต่เดือนมกราคม 2566
 - ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 6.9 เป็น 1,266 บาทต่อตัน โดยการเปลี่ยนแปลงนี้มาจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติและสัดส่วนของลูกค้า

โครงสร้างต้นทุน

| | 2565 ล้านบาท | 2566 ล้านบาท | เปลี่ยนแปลง y-on-y |
|--|-----------------|-----------------|-----------------------|
| ต้นทุนขายและการให้บริการ | | | |
| ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ | 45,785 | 36,381 | (20.5%) |
| ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม | 1,395 | 1,343 | (3.7%) |
| ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา | 2,958 | 3,277 | 10.8% |
| ค่าเสื่อมราคา - COGS | 4,846 | 5,186 | 7.0% |
| ต้นทุนอื่น ¹ | 1,082 | 739 | (31.7%) |
| รวมต้นทุนขายและการให้บริการ | 56,066 | 46,926 | (16.3%) |
| ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ² | 1,397 | 0 | n/a |
| ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A) | 1,716 | 2,147 | 25.1% |
| ค่าเสื่อมราคา - SG&A | 141 | 138 | (2.1%) |
| ค่าใช้จ่ายทั้งหมด | 59,320 | 49,211 | (17.0%) |

¹ รวมต้นทุนจากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ. และต้นทุนจากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์

² ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ เป็นรายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับงบดำเนินงาน

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 20.5 เป็น 36,381 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ร้อยละ 20.7 เป็น 377 บาทต่อล้านบีทียู การลดลงนี้เป็นผลมาจาก 1. การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติเมื่อเทียบกับวิกฤตราคาลงในปีก่อนหน้า 2. ภาพรวมการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 2.5 ในปี 2566 ส่งผลให้อัตราการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (heat rate) ลดลง จากการใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ ประกอบกับการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งอัตราการใช้เชื้อเพลิงที่ลดลง หมายถึงการลดอัตราการปล่อยคาร์บอนประมาณ 129,000 ตันต่อปี

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ลดลง y-on-y ร้อยละ 3.7 เป็น 1,343 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.8 เป็น 3,277 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตรวม 420 เมกะวัตต์

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 25.1 เป็น 2,147 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นนี้เป็นผลมาจากการขยายธุรกิจในตลาดหลายประเทศ การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ และรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ

รายการอื่น ๆ

| | 2565 ล้านบาท | 2566 ล้านบาท | เปลี่ยนแปลง y-on-y |
|---|------------------|-----------------|-----------------------|
| รายได้อื่น | 852 ¹ | 1,114 | 30.8% |
| ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนใน บริษัทร่วมและการร่วมค้า | (172) | 93 | n/a |
| กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน | 81 | 39 | (51.9%) |
| กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง | 199 | 67 | (66.3%) |
| กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง | (118) | (27) | n/a |

¹ รวมรายการรับรู้กำไรจากการกลับรายการเงินกู้ยืมระยะยาวจาก ABPIF ที่เกิดขึ้นใน Q3'2565 จำนวน 489 ล้านบาท

รายได้อื่น

รายได้อื่นเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 30.8 เป็น 1,114 ล้านบาท เนื่องจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยที่สูงขึ้นในส่วนของการลงทุนและเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

นอกจากนี้ มีค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัย จำนวน 255 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ใน Q3'2566 จากการปิดซ่อมบำรุงใน Q4'2564 ซึ่งมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 142 ล้านบาท

และมีการบันทึกกำไรจากการขายสินทรัพย์จำนวน 189 ล้านบาท ในปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการหมดอายุของสินทรัพย์ที่มีอยู่ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 5 โครงการ ซึ่งมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 98 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าอยู่ที่ 93 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าของ UVBGP ตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงในปี 2566 และผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGSENA

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด “รายการอื่น ๆ” มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 39 ล้านบาท ในปี 2566 เนื่องจากการได้รับชำระคืนหนี้ ขณะที่สกุลเงินท้องถิ่นอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

ต้นทุนทางการเงิน และรายได้ / ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

| | 2565 ล้านบาท | 2566 ล้านบาท | เปลี่ยนแปลง y-on-y |
|---|-----------------|-----------------|-----------------------|
| ต้นทุนทางการเงิน | | | |
| ดอกเบี้ยจ่าย | 3,805 | 4,579 | 20.3% |
| ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง | 73 | 126 | 72.6% |
| ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | 722 | 207 | (71.3%) |
| ต้นทุนทางการเงินอื่น | 178 | 265 | 48.9% |
| รวมต้นทุนทางการเงิน | 4,778 | 5,177 | 8.4% |
| ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ | | | |
| ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ | 156 | 438 | 180.8% |
| ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | (200) | (150) | n/a |
| ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ | (44) | 288 | n/a |

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.4 เป็น 5,177 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้:

- ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.3 เป็น 4,579 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ การออกหุ้นกู้ในเดือน พฤษภาคม 2565 และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP ใหม่อีก 2 โครงการในช่วง Q4'2566;
- ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด รายงานขาดทุนที่ 207 ล้านบาท ในปี 2566 จากค่าเงินเวียดนามดองอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเพิ่มขึ้น เป็น 288 ล้านบาท เนื่องจากกำไรทางภาษีที่สูงขึ้น, การหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า BIP1 ตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 และโครงการโรงไฟฟ้า BIP2 ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2566 และการลดลงของสิทธิประโยชน์ทางภาษีของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามในปี 2566

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

| | 2565 ล้านบาท | 2566 ล้านบาท | เปลี่ยนแปลง y-on-y |
|--|-----------------|-----------------|-----------------------|
| กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ | (1,244) | 1,885 | n/a |
| กำไรสุทธิ | (898) | 3,685 | n/a |
| บวก (กำไร) ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | 840 | 235 | (72.0%) |
| บวก (รายรับ) รายจ่าย ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน | 1,105 | (109) | n/a |
| กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน | 1,047 | 3,811 | 264.0% |
| ลบ ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 672 | 1,755 | 161.2% |
| กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ | 375 | 2,056 | 448.3% |
| กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น | 0.14 | 0.79 | 448.3% |
| จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น) | 2,607 | 2,607 | |

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ฟื้นตัว เป็น 2,056 ล้านบาท จากการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ เมื่อเทียบกับวิกฤตราคาก๊าซธรรมชาติในช่วงเดียวกันของปีก่อน

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับปี 2566 จากรายการดังนี้:

- ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 235 ล้านบาท เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่ค่าเงินเวียดนามต้องอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ
- รายการพิเศษ จากกำไรสุทธิจากการขายโรงไฟฟ้า SPP ที่หมดอายุ จำนวน 109 ล้านบาท ในปี 2566

กำไรสุทธิ

กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 1,885 ล้านบาทในปี 2566 จากเหตุผลข้างต้น

การวิเคราะห์งบดุลและกระแสเงินสด

สินทรัพย์

| | 31 ธันวาคม 2565 ล้านบาท | 31 ธันวาคม 2566 ล้านบาท | เปลี่ยนแปลง y-on-y |
|---|----------------------------|----------------------------|-----------------------|
| เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว | 30,759 | 29,503 | (4.1%) |
| ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ | 9,254 | 10,009 | 8.2% |
| สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ | 8,791 | 14,215 | 61.7% |
| รวมสินทรัพย์หมุนเวียน | 48,803 | 53,727 | 10.1% |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วม | 2,001 | 2,877 | 43.7% |
| เงินลงทุนในการร่วมค้า (รวมค่าความนิยม) | 2,130 | 2,024 | (5.0%) |
| ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ | 94,071 | 93,909 | (0.2%) |
| สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ | 12,181 | 11,837 | (2.8%) |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ | 11,463 | 12,662 | 10.5% |
| รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | 121,847 | 123,309 | 1.2% |
| รวมสินทรัพย์ | 170,651 | 177,036 | 3.7% |

สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 177,036 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ เพิ่มขึ้น 755 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.2 สาเหตุหลักมาจากรายได้ค้างรับจากการเพิ่มขึ้นของราคาขายไฟฟ้าลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย การเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย จากลูกค้ารายใหม่ที่เชื่อมเข้าระบบ ดอกเบี้ยค้างรับ และค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ เพิ่มขึ้น 5,424 ล้านบาท หรือร้อยละ 61.7 สาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น เพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ
- เงินลงทุนในบริษัทร่วม เพิ่มขึ้น 876 ล้านบาท หรือร้อยละ 43.7 จากการขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ ลดลง 162 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 0.2 มีสาเหตุหลักมาจากการขายสินทรัพย์ เนื่องจากการหมดอายุของสินทรัพย์ที่มีอยู่ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 5 โครงการ และการตัดจำหน่ายโครงการที่ยุติการพัฒนา
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ เพิ่มขึ้น 1,199 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 10.5 มีสาเหตุหลักมาจากเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการและเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนในกิจการอื่น

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น

| | 31 ธันวาคม 2565 ล้านบาท | 31 ธันวาคม 2566 ล้านบาท | เปลี่ยนแปลง y-on-y |
|------------------------------------|----------------------------|----------------------------|-----------------------|
| หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย | 114,453 | 110,159 | (3.8%) |
| หนี้สินหมุนเวียนอื่น | 8,594 | 8,638 | 0.5% |
| หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น | 5,436 | 5,537 | 1.9% |
| รวมหนี้สิน | 128,483 | 124,334 | (3.2%) |
| ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ | 29,728 | 38,128 | 28.3% |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 12,440 | 14,575 | 17.2% |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้น | 42,168 | 52,703 | 25.0% |

หนี้สินรวมลดลง 4,149 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 3.2 จาก 128,483 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็น 124,334 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง 4,294 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 จาก 114,453 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็น 110,159 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการคืนเงินกู้ยืมทั้งในส่วนที่ครบกำหนด และส่วนที่จ่ายก่อนครบกำหนด

ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมเพิ่มขึ้น 10,535 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 25.0 จาก 42,168 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็น 52,703 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 8,401 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 28.3 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้น และการออกหุ้นกู้ต่อสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 2,135 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อย การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่ในบริษัทย่อย และกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี

ทั้งนี้ ภาระผูกพันด้านหนี้สิน มีการอธิบายอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ข้อ 5.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 28,439 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2565 จำนวน 467 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย

| | (ล้านบาท) |
|--|-----------|
| เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน | 13,754 |
| เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน | (11,420) |
| เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน | (3,098) |
| กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน | 296 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ | (467) |

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 13,754 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 11,420 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและพัฒนาโครงการ สามารถศึกษารายละเอียดโครงการและเหตุการณ์ที่สำคัญเพิ่มเติมได้ในส่วนของโครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 3,098 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการคืนเงินกู้ยืมทั้งในส่วนที่ครบกำหนด และส่วนที่จ่ายก่อนครบกำหนด การจ่ายดอกเบี้ย และการจ่ายเพื่อไถ่ถอนหุ้นกู้

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

| | สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | | |
|--|----------------------------------|------|------|
| | 2564 | 2565 | 2566 |
| อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio) | | | |
| อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) | 3.2 | 2.5 | 3.1 |
| อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว ¹ (เท่า) | 3.0 | 2.1 | 2.4 |
| อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า) | 0.5 | 0.5 | 0.7 |
| อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า ² (เท่า) | 6.5 | 7.6 | 6.7 |
| ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน) | 55.0 | 47.4 | 53.4 |
| อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า ³ (เท่า) | 10.9 | 11.5 | 7.8 |
| ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน) | 33.0 | 31.3 | 46.1 |
| อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio) | | | |
| อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ) | 18.6 | 7.9 | 17.8 |
| อัตรากำไร EBITDA ⁴ (ร้อยละ) | 26.6 | 15.7 | 25.1 |
| อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (เท่า) | 1.5 | 2.7 | 1.7 |
| อัตราส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ⁴ (ร้อยละ) | 8.4 | 1.7 | 6.7 |
| อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio) | | | |
| อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น ⁵ (ร้อยละ) | 8.6 | 1.3 | 6.1 |
| อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ⁶ (ร้อยละ) | 2.8 | 0.7 | 2.2 |
| อัตรากำไรสุทธิของสินทรัพย์ (เท่า) | 0.3 | 0.4 | 0.3 |
| อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio) | | | |
| อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) | 2.7 | 3.0 | 2.4 |
| อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ⁷ (เท่า) | 2.3 | 2.7 | 2.1 |
| อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ^{8,9} (เท่า) | 1.7 | 2.0 | 1.5 |
| อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย ¹⁰ (เท่า) | 3.0 | 2.0 | 2.9 |
| อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash Basis) (เท่า) | 0.3 | 0.3 | 0.4 |

หมายเหตุ :

¹ รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนน้อยกว่า 1 ปี² รวมรายได้ค้างรับ³ รวมค่าใช้จ่ายค้างจ่าย⁴ ความสามารถในการทำกำไร โดยคิดจาก EBITDA และกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน มิใช่การวัดผลการดำเนินงานทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย (Thai Financial Reporting Standards หรือ TFRS)⁵ ค่าตอบแทนจากการดำเนินงาน (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หักด้วยค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่⁶ ค่าตอบแทนจากการดำเนินงาน (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงาน หักด้วยค่าเฉลี่ยของสินทรัพย์รวม⁷ อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (Interest Bearing Debt) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นคำนวณจากหนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยหารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้นรวม โดย Interest Bearing Debt หมายถึงหนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยทั้งหมดในงบการเงินรวมของบริษัท ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ประกอบไปด้วย 5 รายการ คือ เงินระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น เงินกู้ยืมระยะสั้นจากการที่เกี่ยวข้องกัน เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และหุ้นกู้⁸ จำนวนหนี้สินเฉพาะที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย (Interest Bearing Debt) หักด้วยเงินสดและการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือน⁹ ข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น (บี.กริม เพาเวอร์) และผู้ถือหุ้นได้กำหนดให้ผู้ถือหุ้นผู้ดำรงอัตราหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ในอัตราส่วนไม่เกิน 3:1 ณ วันคำนวณใด ๆ¹⁰ รวมดอกเบี้ยจ่ายแก่กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ABPIF) สำหรับปี 2564

ความเพียงพอของสภาพคล่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 3.1 เท่า เพิ่มขึ้นจากปีก่อนที่อยู่ที่ 2.5 เท่า จากการลดลงของเงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและส่วนของหุ้นกู้ที่จะถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ทั้งนี้อัตราส่วนสภาพคล่องของ บี.กริม เพาเวอร์ ยังอยู่ในระดับสูงจากการบริหารโครงสร้างเงินทุนที่เหมาะสม

ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย

ในปี 2566 ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยอยู่ที่ 53.4 วัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าที่ 47.4 วัน สอดคล้องกับกำหนดระยะเวลาการเรียกเก็บที่ระบุไว้ที่ 15-35 วัน จากวันที่เรียกชำระหนี้ ทั้งนี้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยอาจได้รับผลกระทบจากการที่บริษัทย่อย ได้รับชำระเงินจากการไฟฟ้าลาวล่าช้า อย่างไรก็ตาม สัดส่วนการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว อยู่ที่ประมาณร้อยละ 0.5 ของรายได้จากการขายและการให้บริการในปี 2566 เท่านั้น

ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย

ในปี 2566 ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยอยู่ที่ 46.1 วัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าที่ 31.3 วัน สอดคล้องกับกำหนดระยะเวลาการชำระเงินที่ 30 วันจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงิน

อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น

อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หาดด้วยค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ โดยในปี 2566 อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นเท่ากับร้อยละ 6.1 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าที่อยู่ที่ระดับร้อยละ 1.3 ซึ่งสอดคล้องกับกำไรสุทธิจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

ความสามารถในการชำระหนี้และการปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 1.5 เท่า ลดลงจากปีก่อนหน้าที่อยู่ที่ระดับ 2.0 เท่า และต่ำกว่าระดับเงื่อนไขการกู้ยืม (Covenant Ratio) ที่ระบุให้ต้องดำรงไว้ไม่เกิน 3.0 เท่า

ความสามารถในการชำระดอกเบี้ยและภาระผูกพัน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นเป็น 2.9 เท่า จาก 2.0 เท่า ในปี 2565 และความสามารถในการชำระภาระผูกพันเท่ากับ 0.4 เท่า เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าที่ 0.3 เท่า ซึ่งสอดคล้องกับการดำเนินงานที่ดีขึ้น

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 2566 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 5,400,000,000 บาท จำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว 5,213,800,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวนทั้งสิ้น 2,606,900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2 บาท |
| ประเภทธุรกิจ | ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและต่างประเทศ |
| หมวดธุรกิจ | พลังงานและสาธารณูปโภค |
| กลุ่มอุตสาหกรรม | ทรัพยากร |
| จำนวนพนักงาน | 1,221 คน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 |
| เว็บไซต์ | http://www.bgrimpower.com/ |
| ข้อมูลติดต่อ | โทรศัพท์: +66 (0) 2710 3528 |
| ส่วนหน้าลงทุนสัมพันธ์ | อีเมล: ir@bgrimpower.com |
| เลขานุการบริษัท | โทรศัพท์: +66 (0) 2710 3171 |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | อีเมล: companysecretary@bgrimpower.com 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)
1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง
เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์: +66 (0) 2296 5999

หมายเหตุ:

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้แทนชำระเงินสำหรับหุ้นกู้รุ่น ABPSPV244A, ABPSPV264A, ABPSPV274A, ABPSPV284A, ABPSPV294A, ABPSPV304A, ABPSPV324A, BIPA335A, BIPB335A, BGRIM280A, BGRIM19PA, BGRIM247A, BGRIM267A, BGRIM317A, BGRIM255A, BGRIM255B, BGRIM275A, BGRIM295A, BGRIM325A และ BGRIM23PA
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้แทนชำระเงินสำหรับหุ้นกู้รุ่น BGRIM25NA PP10

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 กต 1

ผู้สอบบัญชี

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

ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย ไม่ได้มีส่วนเกี่ยวข้องกับ
ในกระบวนการอนุญาโตตุลาการ ข้อเรียกร้องกระบวนการทางกฎหมายหรือเป็นคู่ความในคดีใด ๆ 1. ที่อาจ
มีผลกระทบด้านลบต่อสินทรัพย์ของบริษัทที่มีจำนวนสูงกว่าร้อยละ 5.0 ของสัดส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท
2. ที่กระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ และ 3. ที่เกิดจากการประกอบธุรกิจตามปกติของ
บี.กริม เพาเวอร์หรือบริษัทย่อย

การกำกับดูแลกิจการ

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

คณะกรรมการบริษัทจึงได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) โดยอ้างอิงจากหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 (Corporate Governance Code for Listed Companies 2017) ของสำนักงาน ก.ล.ต. รวมถึงจรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด และนโยบายหรือแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องไว้เป็นลายลักษณ์อักษร และมีการทบทวนอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อเป็นรากฐานในการปฏิบัติงานส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีในองค์กร และสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย เพื่อบรรลุเป้าหมายในการสร้างคุณค่าและผลการดำเนินงานที่ดีอย่างยั่งยืน

จรรยาบรรณทางธุรกิจ

ด้วยตระหนักถึงความสำคัญในการสร้างและขับเคลื่อนวัฒนธรรมองค์กรที่ยึดมั่นในจริยธรรม และสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย คณะกรรมการบริษัทได้จัดทำมีนโยบายและจรรยาบรรณทางธุรกิจ (Code of Conduct) เป็นลายลักษณ์อักษร มาตั้งแต่ปี 2561 เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ยึดถือเป็นแนวปฏิบัติ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพบรรลุเป้าหมายตามวิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ สร้างมูลค่าเพิ่มและส่งเสริมให้ บี.กริม เพาเวอร์ พัฒนาเติบโตอย่างยั่งยืนและมั่นคงต่อไป นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังสนับสนุนและส่งเสริมให้บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า (Joint Venture) กิจการเข้าร่วม (Consortium) คู่ค้า และพันธมิตรทางธุรกิจ ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณทางธุรกิจ และแนวทางปฏิบัติตามมาตรฐานสากล เพื่อให้เป็นบรรทัดฐานเดียวกันกับ บี.กริม เพาเวอร์ และบรรลุเป้าหมายการดำเนินธุรกิจร่วมกันอย่างยั่งยืน รวมถึงสร้างสังคมการดำเนินธุรกิจที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคมอย่างยั่งยืน

โดยจรรยาบรรณทางธุรกิจ ครอบคลุมหัวข้อหลัก ดังนี้

1. วัตถุประสงค์
2. ขอบเขต
3. คำนิยาม
4. การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับ
5. การเคารพสิทธิมนุษยชน
6. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น
7. การปฏิบัติต่อพนักงาน
8. การปฏิบัติต่อลูกค้า
9. การปฏิบัติต่อคู่ค้า
10. การปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่
11. การปฏิบัติต่อคู่แข่ง
12. ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย
13. ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม
14. ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม
15. การใช้ทรัพย์สิน ข้อมูล และเทคโนโลยีสารสนเทศ
16. ทรัพย์สินทางปัญญา
17. การซื้อขายหลักทรัพย์และการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน
18. ความขัดแย้งทางผลประโยชน์
19. การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล
20. การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน
21. การป้องกันการฟอกเงิน
22. กิจกรรมทางการเมือง
23. การปฏิบัติ การรายงาน แจ้งเบาะแส และข้อร้องเรียน
24. การควบคุมและกำกับดูแล

รวมถึงจัดให้มีหนังสือรับทราบและถือปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ เพื่อให้บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ลงนามรับทราบและยึดถือเป็นแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่ตามกรอบจรรยาบรรณทางธุรกิจ และธรรมาภิบาลที่ดี ตามเจตนาธรรมและความคาดหวังของ บี.กริม เพาเวอร์ ต่อไป

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีการสื่อสาร ถ่ายทอด และสร้างความเข้าใจ เพื่อให้บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ตระหนักถึงความสำคัญในเรื่องดังกล่าวอย่างสม่ำเสมอ และติดตามผลการปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง รวมถึงกำหนดให้มีการพิจารณาทบทวนจรรยาบรรณทางธุรกิจเป็นประจำอย่างน้อยทุกกรอบระยะเวลา 2 ปี ด้วย โดยในปี 2566 คณะกรรมการได้มีการทบทวนและปรับปรุงจรรยาบรรณทางธุรกิจ

ท่านสามารถศึกษาจรรยาบรรณทางธุรกิจ (Code of Conduct) ได้จากเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



แบบ 56-1 One Report

ภาพรวมของนโยบายและแนวปฏิบัติด้านการ กำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี และได้มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนทำหน้าที่ในการจัดทำนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน รวมทั้งข้อกำหนดด้านจริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ ภายใต้กรอบของกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องที่ออกโดยหน่วยงานกำกับดูแล เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติและประกาศเพื่อเป็นแนวปฏิบัติที่ดีของกรรมการ ฝ่ายบริหารและพนักงานในทุกระดับของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย รวมถึงให้คำแนะนำและเสนอแนวปฏิบัติเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีแก่คณะกรรมการบริษัท และเสนอแนวทางการปลูกฝังค่านิยมขององค์กรที่สะท้อนการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้เกิดการปฏิบัติจนเป็นวัฒนธรรมองค์กร

ในปี 2566 คณะกรรมการบริษัท โดยการเสนอแนะของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ได้พิจารณาปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 ของสำนักงาน ก.ล.ต. และบริบทของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงเพื่อให้ครอบคลุมเป้าหมายด้านความยั่งยืน และให้ความสำคัญต่อการบริหารจัดการด้านความเสี่ยงขององค์กรในมิติต่าง ๆ ด้านดิจิทัล (Digital) และด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cyber Security)

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) ประกอบด้วย 8 หลักปฏิบัติ ได้แก่

- | | |
|---------------|---|
| หลักปฏิบัติ 1 | บทบาทและความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทในฐานะผู้นำองค์กรที่สร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน |
| หลักปฏิบัติ 2 | กำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการที่เป็นไปเพื่อความยั่งยืน |
| หลักปฏิบัติ 3 | เสริมสร้างคณะกรรมการบริษัทที่มีประสิทธิภาพ |
| หลักปฏิบัติ 4 | สรรหาและพัฒนาผู้บริหารระดับสูงและการบริหารบุคลากร |
| หลักปฏิบัติ 5 | ส่งเสริมนวัตกรรมและการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบ |
| หลักปฏิบัติ 6 | ระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่เหมาะสม |
| หลักปฏิบัติ 7 | รักษาความน่าเชื่อถือทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูล |
| หลักปฏิบัติ 8 | สนับสนุนการมีส่วนร่วมและการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น |

สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

นโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับคณะกรรมการบริษัท ได้ครอบคลุมประเด็นที่สำคัญ ได้แก่

1. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบหลักของคณะกรรมการบริษัท
3. การสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ

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



นโยบายการกำกับดูแลกิจการ และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท

2. โครงสร้าง องค์กรประกอบ และคุณสมบัติกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดและทบทวนโครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ทั้งในเรื่ององค์ประกอบ จำนวนกรรมการ สัดส่วนกรรมการอิสระ คุณสมบัติที่หลากหลายทั้งในด้านความรู้ ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ และทักษะวิชาชีพเฉพาะด้าน ที่สอดคล้องและเหมาะสมกับขนาด การดำเนินธุรกิจ และกลยุทธ์ทางธุรกิจของ บิ.กริม เพาเวอร์ เพื่อสนับสนุนและนำพาองค์กรให้บรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยรายละเอียดที่เกี่ยวข้องได้กำหนดไว้ใน “นโยบายการกำกับดูแลกิจการ” และ “กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท” เอกสารแนบของรายงานฉบับนี้ บนเว็บไซต์ของ บิ.กริม เพาเวอร์



นโยบายการกำกับดูแลกิจการ และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท

การสรรหากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้การสรรหาและคัดเลือกกรรมการมีกระบวนการที่โปร่งใสและชัดเจน เพื่อให้ได้กรรมการที่มีคุณสมบัติสอดคล้องกับองค์ประกอบที่กำหนดไว้ โดยคณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน พิจารณาหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหาบุคคล และทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่เหมาะสมเพื่อเป็นกรรมการของบริษัท โดยพิจารณาจากความเหมาะสม ประวัติ ความรู้ ความสามารถ ความชำนาญของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) ประสบการณ์ที่หลากหลายในกิจการที่เกี่ยวข้องที่เอื้อประโยชน์ต่อการดำเนินงาน และสอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจ ประกอบกับแนวนโยบายความหลากหลายของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงหากเป็นกรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติการเป็นกรรมการอิสระอย่างครบถ้วนและหากเป็นกรรมการท่านเดิมจะพิจารณาผลการปฏิบัติงานที่ผ่านมาประกอบด้วย และเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติ หรือให้ความเห็นชอบและเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติแล้วแต่กรณี

ค่าตอบแทนกรรมการ

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีอำนาจพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบโดยคณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ทำหน้าที่พิจารณานโยบายและหลักเกณฑ์ในการกำหนดค่าตอบแทนของกรรมการ ซึ่งในการเสนอค่าตอบแทนกรรมการต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาให้โครงสร้างและอัตราค่าตอบแทนมีความเหมาะสมสอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายระยะยาวประสบการณ์ภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ (Accountability and Responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่ บิ.กริม เพาเวอร์ คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละท่าน โดยอยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรมที่ประกอบธุรกิจเดียวกันและ

- บริษัทที่มีขนาดใกล้เคียงกัน และสามารถจูงใจให้คณะกรรมการบริษัทนำพาวงค์กรให้ดำเนินงานตามเป้าหมายทั้งระยะสั้นและระยะยาว
4. ความเป็นอิสระของคณะกรรมการบริษัทจากฝ่ายจัดการ
- คณะกรรมการบริษัทจะมีสัดส่วนระหว่างกรรมการที่เป็นผู้บริหารและกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารที่สะท้อนอำนาจที่ถ่วงดุลกันอย่างเหมาะสม โดยกรรมการส่วนใหญ่เป็นกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารที่สามารถให้ความเห็นเกี่ยวกับการทำงานของฝ่ายจัดการได้อย่างอิสระและกรรมการอิสระมีจำนวนและคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทจะมีการดูแลให้กรรมการอิสระทำงานร่วมกับคณะกรรมการบริษัททั้งหมดได้อย่างมีประสิทธิภาพ และสามารถแสดงความเห็นได้อย่างอิสระด้วย
5. การพัฒนากรรมการ
- คณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลให้กรรมการแต่ละท่านมีความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ ลักษณะการประกอบธุรกิจและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ ตลอดจนสนับสนุนให้กรรมการทุกท่านได้รับการเสริมสร้างทักษะและความรู้สำหรับการปฏิบัติหน้าที่กรรมการอย่างสม่ำเสมอ
6. การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ
- คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายจัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ประจำปีของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย และกรรมการรายบุคคล อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาผลงานและปัญหา รวมถึงผลประเมินจะถูกนำไปใช้สำหรับการพัฒนาการปฏิบัติหน้าที่ และประกอบการพิจารณาความเหมาะสมขององค์ประกอบคณะกรรมการด้วย
7. การสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนผู้บริหาร
- คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน พิจารณาหลักเกณฑ์และวิธีการในการสรรหา รวมถึงสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารดูแลให้มีผู้บริหารระดับสูงที่เหมาะสมด้วย
- ในด้านค่าตอบแทนผู้บริหาร คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการกำหนดโครงสร้างค่าตอบแทนที่เหมาะสมและเป็นเครื่องจูงใจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ผู้บริหารระดับสูง และบุคลากรอื่น ๆ ทุกระดับปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กรและสอดคล้องกับผลประโยชน์ของกิจการในระยะยาว
- คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน พิจารณาและกำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับค่าตอบแทนและการประเมินผลงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ รวมถึง พิจารณาหลักเกณฑ์และปัจจัยในการประเมินผลงานและอนุมัติโครงสร้างค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูง โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นผู้จัดทำและเสนอต่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
8. การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม
- คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีกรอบและกลไกในการกำกับดูแลนโยบายและการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในระดับที่เหมาะสมกับกิจการ และติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีความเข้าใจถูกต้องตรงกัน โดยได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมไว้เป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งในนโยบายการกำกับดูแลกิจการและข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์

นโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย ได้ครอบคลุมประเด็นที่สำคัญ ดังนี้

1. การดูแลผู้ถือหุ้น การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น โดยเท่าเทียมกัน และการส่งเสริมการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักและให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้ถือหุ้น (Rights of Shareholders) การปฏิบัติและคุ้มครองสิทธิผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม (The Equitable Treatment for Shareholders) รวมถึงส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิตามกฎหมาย มีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญของ บี.กริม เพาเวอร์ และได้รับข่าวสารข้อมูลของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างครบถ้วนเพียงพอ โดยจะไม่กระทำการใด ๆ อันเป็นการละเมิดหรือลดทอนสิทธิของผู้ถือหุ้น
2. การป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายใน

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ กำหนดห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัท ตลอดจนผู้ที่เกี่ยวข้องใช้หรือเผยแพร่ข้อมูลภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณชน เพื่อใช้แสวงหาประโยชน์ในทางมิชอบเพื่อประโยชน์ต่อการซื้อขายหลักทรัพย์ และห้ามมิให้เปิดเผยข้อมูลภายในต่อบุคคลภายนอกหรือผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้อง ก่อนมีการเปิดเผยให้ประชาชนรับทราบโดยทั่วถึงผ่านตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยต้องปฏิบัติตามกฎหมาย และนโยบายการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย และเพื่อให้มั่นใจว่าเรื่องดังกล่าวได้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดบทลงโทษทางวินัยสำหรับผู้ฝ่าฝืนนโยบายการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายใน
3. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดให้นโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์เป็นส่วนหนึ่งของนโยบายการกำกับดูแลกิจการ เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ยึดเป็นแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสุจริต และไม่แสวงหาผลประโยชน์ส่วนตัวที่ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
4. การต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีนโยบายและแนวปฏิบัติด้านการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่ชัดเจน และเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงสื่อสารในทุกระดับขององค์กรและบุคคลภายนอกเพื่อให้เกิดการนำไปปฏิบัติได้จริง ตลอดจน สนับสนุนกิจกรรมที่ส่งเสริมและปลูกฝังให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามนโยบาย กฎหมาย และระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ในปี 2566 คณะกรรมการได้ทบทวนนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันและมีมติปรับปรุงนโยบายดังกล่าว ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ ได้ผ่านการรับรองเป็นสมาชิกโครงการ แนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption หรือ "CAC") ตั้งแต่ปี 2561 และได้รับอนุมัติการต่ออายุการรับรอง ครั้งที่ 2 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 30 มีนาคม 2567

5. ความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียและการชดเชย

กรณีที่เกิดการละเมิดสิทธิ

ด้วยคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (Roles of Stakeholders) คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีกลไกที่ทำให้มั่นใจได้ว่ากิจการประกอบธุรกิจอย่างมีจริยธรรม มีความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม และปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย โดยคำนึงถึงสิทธิที่มีตามกฎหมายและข้อตกลงที่มีกับ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงไม่กระทำกรใด ๆ ที่เป็นการละเมิดสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย

ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้มีส่วนได้เสียได้รับความเสียหายหรือผลกระทบจากการละเมิดสิทธิตามกฎหมายสามารถแจ้งข้อร้องเรียน/เบาะแสการกระทำผิดต่อ บี.กริม เพาเวอร์ ผ่านช่องทางตามที่ระบุไว้ในนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด (Whistleblowing Policy) และบนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยบริษัทจะพิจารณาดำเนินการตามขั้นตอนการสอบสวนการกระทำผิดและการทุจริต และอาจดำเนินการที่จำเป็นทางวินัย และ/หรือทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องต่อไป นอกจากนี้ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้แจ้งเบาะแสและผู้ให้ข้อมูล บี.กริม เพาเวอร์ มีมาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสและผู้ให้ข้อมูลอย่างเหมาะสมและเป็นธรรม ตามขอบเขตและมาตรการที่กำหนดในนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดดังกล่าวอีกด้วย

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



การแจ้งข้อร้องเรียนและการกระทำผิด

6. มาตรการดำเนินการกับผู้ที่ไม่ปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติดังกล่าว

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนมีหน้าที่ในการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายและแนวปฏิบัติที่ประกาศและกำหนดใช้อย่างเคร่งครัด ซึ่งหากมีผู้ไม่ปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติดังกล่าวบริษัทจะมีการพิจารณาดำเนินการกับบุคคลดังกล่าวตามเหตุและผลของเรื่องเป็นแต่ละราย แต่ละกรณี ๆ ไป

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีการสื่อสาร ถ่ายทอด และสร้างความเข้าใจแก่บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างต่อเนื่องเพื่อให้ตระหนักถึงความสำคัญและเป็นการสร้างรากฐานวัฒนธรรมองค์กรที่แข็งแกร่งพร้อมสานต่อและยกระดับมาตรฐานการดำเนินการที่ดียิ่งขึ้นไปในอนาคต รวมถึงติดตามผลการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการอย่างต่อเนื่องและมีการทบทวนและปรับปรุงอยู่เสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับกฎเกณฑ์และสภาพการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปเพื่อให้การปฏิบัติงานในเรื่องดังกล่าวมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องอีกด้วย

ท่านสามารถศึกษานโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท ได้จากเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



นโยบายการกำกับดูแลกิจการ และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญของ นโยบาย แนวปฏิบัติ และระบบการกำกับดูแลกิจการ ในรอบปีที่ผ่านมา

การพัฒนาด้านการกำกับดูแลกิจการที่สำคัญในปี 2566

1. การพิจารณาทบทวนและปรับปรุงกฎบัตรและนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการ
 - 1.1 การทบทวน (1) กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท (2) กฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน (3) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และ (4) กฎบัตรคณะกรรมการการจัดการ ให้สอดคล้องกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์ ดิ่งนี้
 - 1.2 การทบทวนและปรับปรุงกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบให้สอดคล้องกับหลักปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้สอดคล้องกับพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และแนวทางปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบตามหนังสือเวียนที่ กต.นร. (ว) 23/2566 ลงวันที่ 12 กันยายน 2566
 - 1.3 การทบทวนและปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy) เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 ของสำนักงานก.ล.ต. และหลักเกณฑ์ของ CAC
 - 1.4 การทบทวนและปรับปรุงจรรยาบรรณทางธุรกิจเพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในระดับสากล
 - 1.5 การทบทวนนโยบายการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายใน เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี
 - 1.6 การทบทวนและปรับปรุงนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันเพื่อให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของ CAC เกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - 1.7 การทบทวนและปรับปรุงนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด เพื่อให้มีความชัดเจนยิ่งขึ้น
 - 1.8 การทบทวน แก้ไขเพิ่มเติม และ/หรือ อนุมัตินโยบาย ระเบียบ และแนวปฏิบัติด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม อาทินโยบายสิทธิมนุษยชน กลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ นโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม และการอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพ และทรัพยากรป่าไม้ เป็นต้น เพื่อให้สอดคล้องและครอบคลุมบริบทและเป้าหมายด้านความยั่งยืนขององค์กร รวมถึงมาตรฐานสากลมากยิ่งขึ้น

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



นโยบายการกำกับดูแลกิจการ และกฎบัตร จรรยาบรรณทางธุรกิจ

- คณะกรรมการบริษัท ในฐานะผู้นำองค์กรได้กำหนดวิสัยทัศน์และพันธกิจ เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน มีจุดมุ่งหมายในการดำเนินงานไปในทิศทางเดียวกัน ซึ่งภายหลังการทบทวนแล้ว ในปี 2566 วิสัยทัศน์และพันธกิจยังคงมีความเหมาะสมและสอดคล้องกับบริบทการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์

ท่านสามารถศึกษาวิสัยทัศน์และพันธกิจ ได้จากจรรยาบรรณทางธุรกิจเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



จรรยาบรรณทางธุรกิจ

- การประเมินและติดตามผลการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ และจรรยาบรรณทางธุรกิจ รวมถึงนโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ โดยในปีที่ผ่านมา บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดกิจกรรม CG Day ในรูปแบบผสมผสาน (Hybrid) เพื่อให้กรรมการ พนักงาน และผู้บริหารที่ปฏิบัติงาน ทั้งที่สำนักงานใหญ่และโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งสามารถเข้าร่วมกิจกรรมได้อย่างทั่วถึง โดยจัดงานภายใต้แนวคิด “การส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการในการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี” (Enhancing Corporate Governance in Doing Business with Compassion) และได้รับเกียรติจากท่านวิทยากรผู้ทรงคุณวุฒิมาให้ความรู้ผ่านการแลกเปลี่ยนประสบการณ์และแนวคิดด้านการ

กำกับดูแลกิจการ การต่อต้านคอร์รัปชัน Digital Transformation และภัยคุกคามทางไซเบอร์ เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ ให้ตระหนักถึงความสำคัญในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณทางธุรกิจ และนำหลักการต่าง ๆ ไปปรับใช้ในการปฏิบัติงานและเกิดผลในทางปฏิบัติ ก่อให้เกิดเป็นวัฒนธรรมองค์กรที่ดี อันจะเป็นการสร้างคุณค่าแก่ตนเอง องค์กร และสังคม รวมถึงเสริมสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย เพื่อบรรลุเป้าหมายสำคัญที่จะทำให้องค์กรเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนต่อไป

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับจรรยาบรรณทางธุรกิจ (ฉบับปรับปรุง 2566) ให้แก่กรรมการ อีกทั้งยังได้จัดรูปแบบหลักสูตรการเรียนรู้ด้วยตนเองสำหรับผู้บริหาร และพนักงาน ซึ่งประกอบไปด้วย การป้องกันการใช้อิทธิพลภายใน การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ การดูแลความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคล การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน และนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด (Whistleblowing Policy) เป็นต้น โดยผู้บริหารและพนักงานทุกท่านได้เข้าเรียนและผ่านการทดสอบความรู้ตามหลักสูตรจรรยาบรรณทางธุรกิจแล้ว

- บี.กริม เพาเวอร์ เล็งเห็นถึงความสำคัญของการเชื่อมโยงและขยายแนวคิดการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และการมีกรรมมาภิบาลที่ดี จึงได้กำหนดจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (Suppliers' Code of Conduct and Guidelines for Sustainability) เพื่อมุ่งหวังให้คู่ค้านำไปปรับใช้เป็นแนวทางการดำเนินงานให้มีความสอดคล้องกับการดำเนินงานตามบริบทของคู่ค้า เพื่อสร้างสังคมการดำเนินธุรกิจที่ดีในวงกว้าง และการดำเนินงานร่วมกันอย่างยั่งยืนอีกด้วย ท่านสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมได้จากเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



จรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า

การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 และการปฏิบัติในเรื่องอื่น ๆ ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อรองรับการประเมินต่าง 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 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงได้รับผลคะแนนประเมินในโครงการประเมินคุณภาพการจัดการประชุมผู้ถือหุ้น 100 คะแนนเต็ม และผลคะแนนตามโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน (CGR) ในระดับ “ดีเลิศ” อย่างต่อเนื่อง

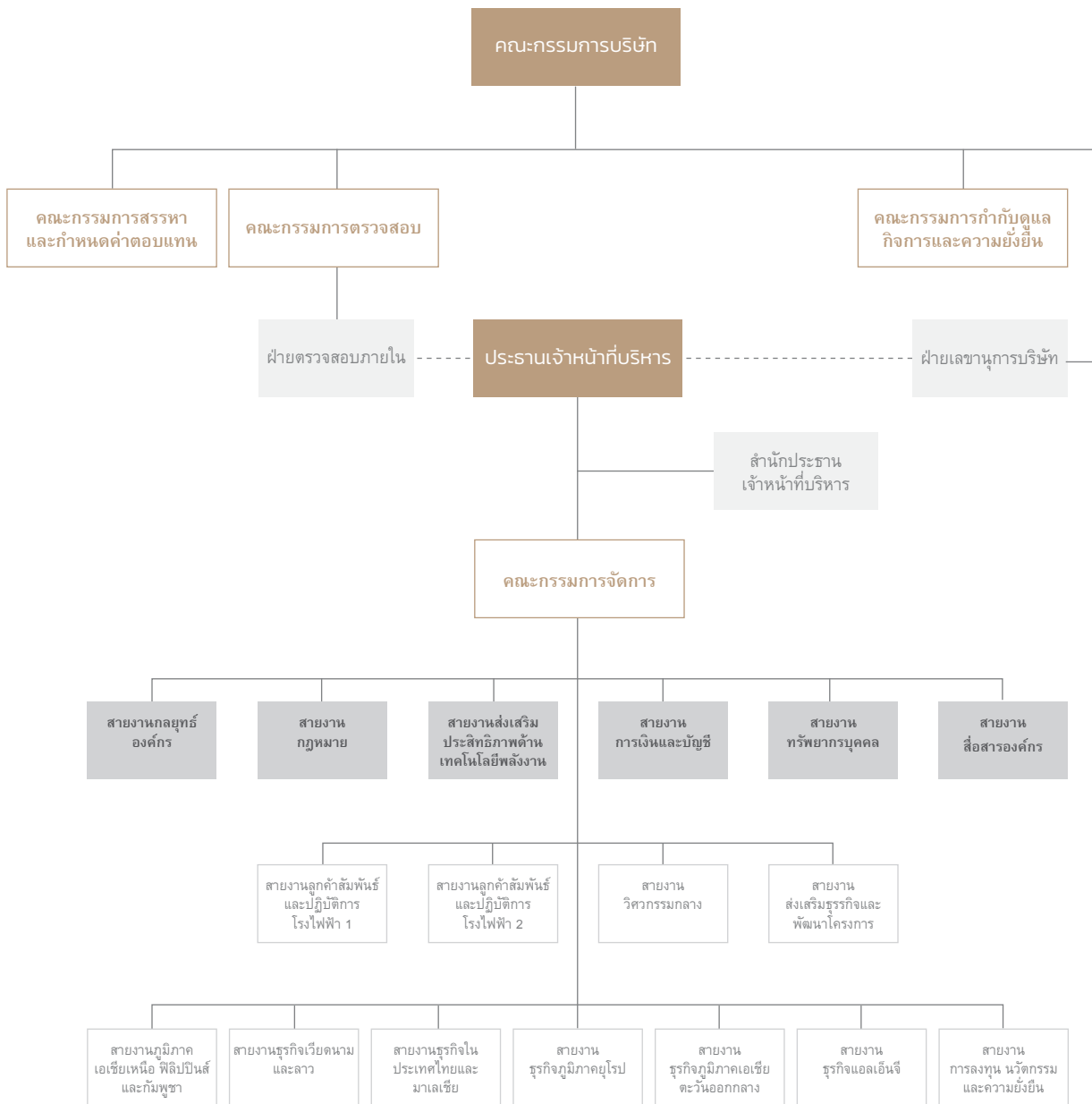
สำหรับหลักปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน (CGR) ที่ บี.กริม เพาเวอร์ ยังไม่สามารถปฏิบัติตามหรือยังมิได้นำหลักการดังกล่าวมาใช้ มีการพิจารณาจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดมาตรการหรือแนวทางปฏิบัติที่เหมาะสมกับวัฒนธรรมและหลักปฏิบัติที่ดีขององค์กร รวมถึงสอดคล้องกับบริบทในการดำเนินธุรกิจด้วย โดยได้มีการบันทึกไว้เป็นส่วนหนึ่งของมติที่ประชุมคณะกรรมการ ได้แก่

| หลักปฏิบัติ / หลักเกณฑ์ | เหตุผล / แนวทางปฏิบัติ |
|--|---|
| การกำหนดนโยบายเกี่ยวกับจำนวนองค์ประชุมขั้นต่ำ ขณะที่คณะกรรมการจะลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการว่าต้องมีกรรมการอยู่ไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 | การกำหนดองค์ประชุมและการออกเสียงลงคะแนนในการประชุมซึ่งเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด ถือว่ามีความเหมาะสมและเพียงพอต่อการพิจารณากิจการต่าง ๆ แล้ว และในทางปฏิบัติที่ผ่านมาการประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณา ลงมติในเรื่องใด ๆ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีกรรมการอยู่ไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 เสมอ |

ทั้งนี้ รายละเอียดการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน (CGR) ปรากฏในหัวข้อ “รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ” ของรายงานฉบับนี้

โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

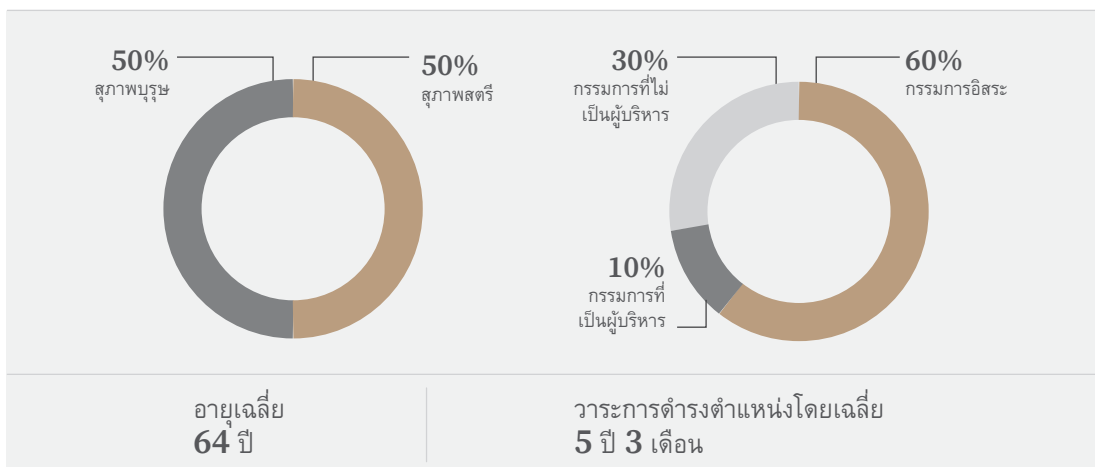
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นดังนี้



ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการบริษัท

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการ 10 ท่าน



รายชื่อและการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เป็นดังนี้

| รายชื่อ | ตำแหน่ง |
|---|--|
| 1. นายปรกรณ์ ทวีสิน | ประธานกรรมการ |
| 2. นายฮาราลด์ ลิงค์ | กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร |
| 3. คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์ | ประธานกรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน |
| 4. นางอัญชลี ชวนิชย์ | กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน |
| 5. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล | กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน / กรรมการตรวจสอบ |
| 6. นายสมเกียรติ ศรีชาติไชย | กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน |
| 7. นางเกตุวดี นภาศัพท์ | กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน |
| 8. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข | กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน |
| 9. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ | กรรมการ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน |
| 10. นายเฟลิกซ์ ดันย ลิงค์ | กรรมการ |

ทั้งนี้ รายละเอียดข้อมูลและประวัติของกรรมการบริษัท ปรากฏตามหัวข้อ "คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร" ของรายงานฉบับนี้

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ หรือ นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสตีเน่ ลิงค์ หรือ นายเฟลิกซ์ ดันย ลิงค์ หรือ นายปรกรณ์ ทวีสิน กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

ขอบเขตหน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท ตามกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท สรุปได้ดังนี้

- กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย รวมทั้งพิจารณาอนุมัตินโยบายและทิศทางทางการดำเนินงานที่ฝ่ายบริหารเสนอ
- แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเลขานุการบริษัท
- กำกับควบคุมดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการให้เป็นไปตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ โดยมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจให้แก่ผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง
- สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- วางโครงสร้างกำหนดระบบ และกระบวนการบริหารจัดการของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย เพื่อให้มีระบบการบริหารความเสี่ยง การกำกับและตรวจสอบ และการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจว่ามีการดำเนินการที่เป็นไปตามระเบียบ ข้อบังคับ มติของคณะกรรมการบริษัท มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความสุจริตและระมัดระวัง
- ติดตามและประเมินผลการทำหน้าที่บริหารจัดการของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย เพื่อให้บรรลุตามแผนกลยุทธ์ ภายใต้งบประมาณซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- พิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่อาจเกิดขึ้นและกำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุมและครบถ้วน และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบและกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความเสี่ยง รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ
- จัดให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการประเมินความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยอย่างสม่ำเสมอ
- จัดให้มีระบบหรือกลไกการกำหนดค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่เหมาะสม สอดคล้องกับผลการดำเนินงานเพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจและความผูกพันต่อ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว
- พิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุน การดำเนินงานต่าง ๆ การกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใด ๆ จากสถาบันการเงิน การให้กู้ยืมเงิน ตลอดจนการเข้าเป็นผู้ค้าประกันเพื่อการทำธุรกิจตามปกติของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยโดยไม่จำกัดวงเงิน ภายใต้ข้อบังคับ และระเบียบของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมทั้งกฎระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และสำนักงาน ก.ล.ต.
- ดำเนินการให้ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยนำระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน การสอบบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ และการเก็บรักษาบัญชีและเอกสารที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เหมาะสมให้แก่ผู้ถือหุ้น และสาธารณชนทั่วไป

12. จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มอย่างเหมาะสม และกำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูล เพื่อให้มั่นใจว่ามีความถูกต้อง ชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือ และมีมาตรฐาน
13. ตรวจสอบและดำเนินการให้เป็นที่น่าพอใจได้ว่า บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยได้มีการปฏิบัติตามจริยธรรมที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งกำหนดนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม
14. พิจารณานุมัติแต่งตั้งบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และกำหนดขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบต่อกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งอย่างชัดเจน ซึ่งรวมถึงการกำหนดกรอบอำนาจในการใช้ดุลพินิจที่ชัดเจนให้การออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยในเรื่องสำคัญต้องได้รับความเห็นจากคณะกรรมการบริษัทก่อน มีการควบคุมการบริหารให้เป็นไปตามนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ และการทำรายการต่าง ๆ ให้ถูกต้องตามกฎหมาย ซึ่งรวมถึงการเปิดเผยข้อมูลฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้ครบถ้วนถูกต้อง
15. พิจารณานุมัติการดำเนินการของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ให้สอดคล้องกับข้อบังคับของแต่ละบริษัท 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 การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณานุมัติไว้
17. จัดให้มีระบบการกำกับดูแลการต่อต้านการคอร์รัปชันของ บี.กริม เพาเวอร์ ในภาพรวม ตลอดจนกำหนดนโยบายระเบียบปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลแก่ผู้สอบบัญชีให้ทราบถึงบทบาทของคณะกรรมการบริษัทที่มีต่อการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชัน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทมีบทบาทสำคัญในการเป็นผู้นำที่แสดงถึงความมุ่งมั่นที่จะต่อต้านการคอร์รัปชันเพื่อแสดงจุดยืนให้ปรากฏต่อบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ พันธมิตรทางธุรกิจ และสาธารณชน
18. จัดให้มีระบบบริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศที่สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ เพิ่มโอกาสทางธุรกิจ และพัฒนาการดำเนินงาน บริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก รวมทั้งส่งเสริมการสร้างและพัฒนานวัตกรรมใหม่ที่ก่อให้เกิดมูลค่าแก่ธุรกิจและเป็นประโยชน์ต่อผู้เกี่ยวข้อง

19. แจ้งให้ บี.กริม เพาเวอร์ ทราบโดยไม่ชักช้า หากมีส่วนได้เสียในเรื่องใด ๆ กับ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรือถือครองหุ้น เพิ่มขึ้นหรือลดลงใน บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี)



แบบ 56-1 One Report

20. ติความและวินิจัยปัญหาที่เกิดขึ้นเนื่องจากการใช้กฎบัตรทั้งหลายของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมทั้งกำหนดแนวปฏิบัติในกรณีที่เป็นปัญหา

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

โดยในปี 2566 คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณา ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทแล้ว รายละเอียดองค์ประกอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท ตามเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

ประธานกรรมการไม่เป็นกรรมการอิสระเนื่องจากเป็นกรรมการผู้มีอำนาจลงนาม แต่ บี.กริม เพาเวอร์ มีการกำหนดมาตรการถ่วงดุลอำนาจระหว่างคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการที่เหมาะสมและเพียงพอ กล่าวคือ มีจำนวนกรรมการอิสระเกินกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด และมีการแต่งตั้งกรรมการอิสระคนหนึ่งขึ้นเป็นประธานกรรมการอิสระ (Lead Independent Director) เพื่อร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากิจการที่สำคัญจะถูกบรรจุในวาระการประชุมอย่างครบถ้วนและมีการกำหนดบทบาทหน้าที่ประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารแบ่งแยกออกจากกันอย่างชัดเจน ดังนี้

บทบาทหน้าที่ของประธานกรรมการ ประธานกรรมการอิสระ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บทบาทหน้าที่หลักของประธานกรรมการ

1. เป็นผู้นำของคณะกรรมการบริษัท กำกับ ติดตาม และดูแลให้มั่นใจได้ว่า การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทมีประสิทธิภาพและบรรลุตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร
2. สนับสนุนให้กรรมการทุกท่านมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรม และก่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี
3. กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ

ประธานกรรมการอิสระ และมีมาตรการดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม

4. จัดสรรเวลาไว้อย่างเพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเรื่องและมากพอที่กรรมการจะอภิปรายประเด็นสำคัญกันอย่างรอบคอบโดยทั่วกัน ส่งเสริมให้กรรมการมีการใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบ ให้ความเห็นได้อย่างอิสระ
5. เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรรมการที่เป็นผู้บริหารและกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร และระหว่างคณะกรรมการบริษัท และฝ่ายจัดการ

บทบาทหน้าที่หลักของประธานกรรมการ

อิสระ

1. พิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัทร่วมกับประธานกรรมการ
2. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

บทบาทหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการกิจการงานต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย ทั้งนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารต้องบริหาร บี.กริม เพาเวอร์ ตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวัง รวมทั้งรักษาผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด โดยบทบาทหน้าที่หลักของประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีดังนี้

1. เป็นผู้นำของฝ่ายจัดการ
2. พิจารณาและจัดทำนโยบาย กลยุทธ์ ภารกิจ เป้าหมายทางการเงิน แผนงานทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปี เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ
3. บริหารจัดการ กำกับดูแล และปฏิบัติงานประจำตามปกติธุรกิจ และ/หรือ บริหารงานประจำวันเพื่อประโยชน์ของ 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/หรือ บริษัทร่วมเพื่อให้มีผลประกอบการที่ดีตามเป้าหมาย เพื่อปรับปรุงและพัฒนาให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น

5. ออกหลักเกณฑ์ ประกาศ และคำสั่งที่เกี่ยวกับการดำเนินกิจการ เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ และเพื่อประโยชน์ในการบริหารงานของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างมีประสิทธิภาพ
6. ออกระเบียบ ขั้นตอน และวิธีปฏิบัติงานตามความเหมาะสม และดูแลให้บุคลากรในฝ่ายต่าง ๆ ดำเนินงานให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
7. พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจ ตลอดจนการดำเนินงานที่เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป ทั้งนี้ ภายใต้บังคับของหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. รวมถึงตลาดหลักทรัพย์ เกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์
8. มอบอำนาจช่วง และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลหรือกลุ่มบุคคลอื่นใดปฏิบัติงานที่กำหนดในนามของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทั้งนี้ การมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าวจะต้องอยู่ภายใต้ขอบเขตอำนาจที่ระบุไว้ในหนังสือมอบอำนาจระเบียบ กฎเกณฑ์ หรือมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท อย่างไรก็ตาม การมอบหมายข้างต้นจะต้องไม่เป็นการมอบอำนาจช่วงหรือมอบหมายที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้ได้รับมอบอำนาจใด ๆ ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือความขัดแย้งกับ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถอนุมัติธุรกรรมดังกล่าวได้ ในกรณีนี้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมดังกล่าว โดยต้องเสนอธุรกรรมดังกล่าวให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) พิจารณาและให้ความเห็นชอบเว้นแต่ธุรกรรมดังกล่าวเป็นธุรกรรมปกติและมีหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก (Arm's Length) ซึ่งเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติไว้แล้ว

9. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายและได้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท

จำนวนไม่เกิน 10 ล้านบาท และการจัดหาเงินทุนจำนวนไม่เกิน 300 ล้านบาท

โดยอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารให้รวมถึงเรื่องหรือกิจการต่าง ๆ ดังต่อไปนี้ด้วย

1. จัดทำรายงาน แผนงาน และงบการเงินของ บี.กริม เพาเวอร์ เสนอต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส
2. จัดทำนโยบายการค้าของ บี.กริม เพาเวอร์ และเข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ในนาม บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้
3. เข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใด ๆ นอกเหนือไปจากที่ระบุไว้ในข้อ 2. ข้างต้นภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้
4. ว่าจ้าง แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือนหรือค่าจ้างลงโทษทางวินัยหรือเลิกจ้างพนักงานที่อยู่ใต้บังคับบัญชาโดยตรงของประธานเจ้าหน้าที่บริหารภายใต้การหารือกับคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนตลอดจนมอบอำนาจให้บุคคลใดบุคคลหนึ่งดำเนินการตามที่เห็นสมควร
5. อนุมัติธุรกรรมต่าง ๆ ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติตามที่ระบุในคู่มืออำนาจดำเนินการ (Line of Authority) ของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งรวมถึงการอนุมัติการจัดซื้อที่ไม่อยู่ในงบประมาณ

6. ปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการคอร์รัปชันของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยส่งเสริมและสนับสนุนนโยบายต่อต้านการคอร์รัปชันเพื่อสื่อสารไปยังพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทได้มอบอำนาจในการบริหารจัดการบริษัทให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยมีหลักการและขอบเขตอำนาจ ดังต่อไปนี้

1. เป็นผู้มียอำนาจในการบริหารกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง และมติที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททุกประการ
2. เป็นผู้มียอำนาจในการบังคับบัญชา ติดตาม สั่งการ และดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรมสัญญา เอกสารคำสั่ง หนังสือแจ้งหรือหนังสือใด ๆ ที่ใช้ติดต่อกับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจและบุคคลอื่น ตลอดจนให้มีอำนาจกระทำการใด ๆ ที่จำเป็นและตามสมควร เพื่อให้การดำเนินการข้างต้นสำเร็จลุล่วง

อนึ่ง การใช้อำนาจของประธานเจ้าหน้าที่บริหารดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้ หากประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีส่วนได้ส่วนเสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะใด ๆ กับ บี.กริม เพาเวอร์

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดตารางการประชุมคณะกรรมการบริษัทไว้ล่วงหน้าตลอดทั้งปี ตั้งแต่ช่วงปลายปีก่อนการประชุมปีถัดไป โดยการประชุมคณะกรรมการ จะจัดขึ้นช่วงสัปดาห์สุดท้ายของเดือน โดยในปี 2566 ได้จัดประชุมคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสิ้น 15 ครั้ง และจัดประชุมกรรมการที่ไม่มีกรรมการจัดการ/ผู้บริหาร จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 และสรุปผลการประชุมเสนอต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบด้วย

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

รายละเอียดการเข้าประชุมของคณะกรรมการบริษัท ในปี 2566 เป็นดังนี้

| รายชื่อ | จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม คณะกรรมการบริษัท / การประชุมทั้งหมด | | | จำนวนครั้งที่เข้าร่วม ประชุม กรรมการที่ ไม่มีกรรมการจัดการ/ การประชุมทั้งหมด ¹ |
|---|---|---------------|----------------------------|--|
| | รวม | ด้วย ตนเอง | ผ่านสื่อ อิเล็กทรอนิกส์ | |
| 1. นายปกรณ์ ทวีสิน | 14/15 | 14/15 | - | 1/1 |
| 2. นายอาราลด์ ลิงค์ ² | 15/15 | 7/15 | 8/15 | - |
| 3. คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์ | 15/15 | 2/15 | 13/15 | 1/1 |
| 4. นางอัญชลี ชวนิชย์ | 14/15 | 1/15 | 13/15 | 1/1 |
| 5. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล | 15/15 | 2/15 | 13/15 | 1/1 |
| 6. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย | 15/15 | - | 15/15 | 1/1 |
| 7. นางเกตุวดี นภาศัพท์ | 11/15 | - | 11/15 | 1/1 |
| 8. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข | 15/15 | 5/15 | 10/15 | 1/1 |
| 9. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสตีเน่ ลิงค์ | 11/15 | 3/15 | 8/15 | -/1 |
| 10. นายเฟลิทซ์ ดันย ลิงค์ | 13/15 | 1/15 | 12/15 | 1/1 |

¹ การเข้าร่วมประชุมหมายความว่ารวมถึงการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ด้วย

² นายอาราลด์ ลิงค์ เป็นกรรมการที่เป็นผู้บริหาร

ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีคณะกรรมการชุดย่อยในระดับคณะกรรมการจำนวน 3 คณะ ประกอบด้วย คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน โดยมีรายละเอียดดังนี้

คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน โดยในปี 2566 ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 12 ครั้ง ดังนี้

| รายชื่อ | ตำแหน่ง | จำนวนครั้งที่เข้าร่วม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด ¹ |
|---------------------------|-------------------------|---|
| 1. นางอัญชลี ชวนิชย์ | ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ | 12/12 |
| 2. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล | กรรมการตรวจสอบ | 12/12 |
| 3. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข | กรรมการตรวจสอบ | 12/12 |

¹ การเข้าร่วมประชุมหมายความว่ารวมถึงการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ด้วย

ทั้งนี้ นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข เป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์ในด้านการบัญชีเพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของ บี.กริม เพาเวอร์

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดให้มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้งซึ่งรวมถึงการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายในโดยไม่มีผู้บริหารเข้าร่วม (Private Session) จำนวน 1 ครั้ง เพื่อเป็นการปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ และมีการรายงานผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบให้คณะกรรมการบริษัททราบทุกครั้ง

ในปี 2566 คณะกรรมการตรวจสอบได้จัดประชุมทั้งสิ้น 12¹ ครั้ง โดยมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายใน รวมถึงเป็นการประชุมโดยไม่มีผู้บริหารเข้าร่วมประชุม (Private Session) 1 ครั้ง

ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ ตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ

1. พิจารณาคัดเลือก เสนอชื่อผู้สอบบัญชีและคำตอบแทนผู้สอบบัญชี ต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อขอรับการแต่งตั้งจากที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้น รวมทั้งประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี
2. ให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และประเมินผลการปฏิบัติงาน ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน
3. มีอำนาจเข้าถึงข้อมูลได้ทุกระดับของบริษัท รวมถึงการเชิญผู้บริหาร พนักงาน หรือผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม และให้ข้อมูลในส่วนที่เกี่ยวข้อง ภายใต้การปฏิบัติงานตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
4. สามารถแสวงหาความเห็นอิสระจากผู้สอบบัญชีหรือที่ปรึกษาวิชาชีพเฉพาะ เพื่อขอคำแนะนำปรึกษาหรือขอความเห็นได้ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาว่าเหมาะสม ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัท โดยกำหนดให้มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีปีละ (1) ครั้ง
5. ดำเนินการสอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามนโยบายระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันรวมถึงการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชันที่ครอบคลุมถึงมาตรการป้องกันการคอร์รัปชัน การตรวจหาการคอร์รัปชัน และการตอบสนองเมื่อพบการคอร์รัปชัน ตลอดจนการสอบทานและทบทวนนโยบาย ระเบียบปฏิบัติหลักจริยธรรมและจรรยาบรรณของบริษัทเพื่อให้มั่นใจว่านโยบาย ระเบียบปฏิบัติดังกล่าวได้ถูกนำไปปฏิบัติอย่างครบถ้วนและเหมาะสมทั่วทั้งองค์กร

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบยังมีหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มเติม มีสาระสำคัญโดยสรุป ดังนี้

1. **ด้านการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยง**
 - 1.1 สอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล
 - 1.2 พิจารณารายงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และหารือกับฝ่ายบริหารเกี่ยวกับนโยบายการประเมินและการบริหารความเสี่ยง
 - 1.3 ให้ความเห็นถึงความเพียงพอของระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในและเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปี
2. **ด้านการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนด**
 - 2.1 สอบทานการปฏิบัติงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท รวมทั้งสอบทานให้บริษัทย่อยของบริษัทปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในนโยบายการควบคุม และกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน
 - 2.2 พิจารณาการทำรายการที่เกี่ยวข้อง การทำรายการระหว่างกัน การได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ให้เป็นไปตามกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง 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 คณะกรรมการตรวจสอบควรสอบถามผู้สอบบัญชีถึงขอบเขตที่ผู้สอบบัญชีได้พิจารณาบทบรรณานุกรมและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร และพิจารณาว่าข้อมูลที่ปรากฏในบทบรรณานุกรมและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารและสารสนเทศอื่นใดที่ปรากฏในรายงานประจำปีมีความสอดคล้องกับสารสนเทศในงบการเงินหรือไม่ อย่างไร

4. ด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของผู้ตรวจสอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน

- 4.1 ผู้ตรวจสอบบัญชี
 - 4.1.1 ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีเพื่อรับทราบรายงานผลการสอบทานงบการเงินประจำไตรมาส ผลการตรวจสอบงบการเงินประจำปีและการหารือเกี่ยวกับปัญหาอุปสรรคที่อาจพบจากการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี โดยควรประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีอย่างน้อยปีละ หนึ่ง (1) ครั้ง โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย
 - 4.1.2 ประเมินประสิทธิภาพ และประสิทธิผลการปฏิบัติงาน และพิจารณาถึงความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี
- 4.2 ผู้ตรวจสอบภายใน
 - 4.2.1 สอบทานความเป็นอิสระของฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยให้ฝ่ายตรวจสอบภายในมีสายการบังคับบัญชาตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ
 - 4.2.2 ประชุมกับหัวหน้าผู้บริหารฝ่ายตรวจสอบภายในเพื่อหารือประเด็นที่มีความสำคัญ อย่างน้อยปีละ หนึ่ง (1) ครั้ง โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย
 - 4.2.3 สอบทานและอนุมัติกฎบัตรของฝ่ายตรวจสอบภายในอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง
 - 4.2.4 พิจารณาเห็นชอบงบประมาณประจำปี อัตราค่าจ้าง และทรัพยากรที่จำเป็นในการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายใน

- 4.2.5 อนุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี รวมถึงการพิจารณาอนุมัติการทบทวน ปรับเปลี่ยนแผนงานตรวจสอบในส่วนที่มีนัยสำคัญ
- 4.2.6 กำกับดูแลฝ่ายตรวจสอบภายในให้ปฏิบัติงานสอดคล้องตามแผนการตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลในการปฏิบัติงานวิชาชีพตรวจสอบภายใน
- 4.2.7 ประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี รวมทั้งจัดให้มีการประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในจากบุคคลที่มีความเป็นอิสระจากภายนอกองค์กร อย่างน้อยทุก ๆ ห้า (5) ปี

5. ด้านการรายงาน

- 5.1 จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อเปิดเผยในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
- 5.2 ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำ ซึ่งอาจมีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร รายการหรือการกระทำข้างต้น 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 และแนวทาง

ปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบตามหนังสือเวียน ที่ กส.นร. (ว) 23/2566 ลงวันที่ 12 กันยายน 2566 ในกรณีได้รับรายงานเกี่ยวกับพฤติกรรมอันควรสงสัยของกรรมการผู้จัดการ หรือบุคคลที่รับผิดชอบในการดำเนินการของบริษัท จากผู้สอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบควรรายงานพฤติกรรมอันควรสงสัยในเบื้องต้นให้สำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยทันทีเมื่อได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชี พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบ และรายงานผลการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 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 ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทจะมอบหมาย ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ และคำสั่งนั้นต้องเป็นลายลักษณ์อักษร
- 6.3 สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- 6.4 การประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้มีความแน่ใจว่าการทำงานของคณะกรรมการตรวจสอบมีประสิทธิภาพและบรรลุวัตถุประสงค์ จึงควรมีการกำหนดการประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบไว้อย่างเป็นทางการ โดยอาจมีการตอบแบบสอบถามของสมาชิกกรรมการตรวจสอบถึงความมีประสิทธิภาพของคณะกรรมการตรวจสอบ

- 6.5 พิจารณากลับกรอง และให้ความเห็นต่ออำนาจการอนุมัติขององค์กร (Line of Authority) ที่จัดทำโดยฝ่ายบริหาร เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

- 6.6 พิจารณาข้อร้องเรียน และสอบทานสรุปผลตรวจสอบทุจริตหรือคอร์รัปชันของบริษัทและบริษัทย่อย รวมทั้งกำหนดมาตรการป้องกัน

- 6.7 สอบทานให้บริษัทมีกระบวนการในการต่อต้านคอร์รัปชันให้สอดคล้องตามแนวทางของหน่วยงานกำกับดูแลต่าง ๆ อย่างมีประสิทธิภาพ เริ่มตั้งแต่การส่งเสริมและสร้างความตระหนักรู้ (Awareness) การประเมินความเสี่ยง การสร้างระบบงานเชิงป้องกัน การตรวจสอบ จนถึงการสอบทานแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านคอร์รัปชันที่ได้รับการตรวจสอบและประเมินแล้วจากฝ่ายตรวจสอบภายใน เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทมีระบบต่าง ๆ ในการต่อต้านการคอร์รัปชันตามที่ได้รายงานไว้ในแบบประเมินตนเองของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ทั้งนี้ ในปี 2566 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณา ทบทวนและปรับปรุงเพิ่มเติมกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ รายละเอียดองค์ประกอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความเห็นชอบของคณะกรรมการตรวจสอบปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



แบบ 56-1 One Report

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 4 ท่าน โดยในปี 2566 ได้จัดการประชุมทั้งสิ้น 9 ครั้ง ดังนี้

| รายชื่อ | ตำแหน่ง | จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด ¹ |
|-----------------------------|---|---|
| 1. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล | ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | 9/9 |
| 2. นางอัญชลี ชวนิชย์ | กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | 9/9 |
| 3. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย | กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | 9/9 |
| 4. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข | กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | 9/9 |

¹ การเข้าร่วมประชุมหมายความรวมถึงการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ด้วย

ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ตามกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

- จัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน รวมทั้งข้อกำหนดด้านจริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ ภายใต้กรอบของกฎหมาย กฎระเบียบ และหลักเกณฑ์ของหน่วยงานกำกับดูแล เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ และประกาศเพื่อเป็นแนวปฏิบัติที่ดีของกรรมการฝ่ายบริหาร และพนักงานในทุกระดับ
- ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับนโยบายและแนวทางเพื่อส่งเสริมให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบเพื่อให้เป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์
- ให้ข้อเสนอแนะแก่คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการ ในการจัดให้มีนโยบายการเปิดเผยข้อมูล การจัดการข้อมูลลับเพื่อไม่ให้เกิดข้อมูลรั่วไหล การรักษาความลับของข้อมูล และข้อมูลที่น่าจะมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ และรักษาความน่าเชื่อถือทางการเงิน
- กำหนดแนวทางและติดตามดูแลและรายงานผลการปฏิบัติงานขององค์กร สนับสนุนการมีส่วนร่วม และการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น ตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน และนโยบาย

- อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อรายงานแก่คณะกรรมการบริษัท ผู้มีส่วนได้เสีย และองค์กรภายนอกตามความเหมาะสม
5. ติดตามดูแลเพื่อให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน เพื่อนำผลการประเมินการกำกับดูแลกิจการประจำปีเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พร้อมทั้งนำเสนอความเห็นและข้อเสนอแนะที่จำเป็น
 6. พิจารณาทบทวนและปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน อย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย ระเบียบ และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ
 7. ให้ข้อเสนอแนะต่อนโยบาย กลยุทธ์ แผนงาน และเป้าหมายด้านความยั่งยืนขององค์กร ทั้งในมิติเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม-สังคม-และธรรมาภิบาล (ESG) (รวมถึงการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ) และดิจิทัลและความปลอดภัยทางไซเบอร์ ทั้งในด้านความเสี่ยงและโอกาส ที่จัดทำโดยฝ่ายจัดการ ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งสอบทานการปฏิบัติและรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทต่อไป
 8. ให้ข้อเสนอแนะ และสอบทานการปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่าองค์กรมีการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ มีประสิทธิภาพ มีกระบวนการที่เหมาะสม และครอบคลุมความเสี่ยงทุกด้าน เพื่อเสนอความคิดเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาต่อไป
 9. ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย กฎระเบียบ และหลักเกณฑ์ต่าง ๆ
 10. สามารถปรึกษาหารือกับที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญเมื่อมีความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น
 11. จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และรายงานผลการประเมินต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกสิ้นปี
 12. ดำเนินการให้มีคณะทำงานเพื่อปฏิบัติงานต่าง ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ตามความจำเป็นและเหมาะสม
 13. ให้คำแนะนำและสนับสนุนให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานมีความรู้ความเข้าใจในเรื่องการกำกับดูแลกิจการ ความยั่งยืนและความเสี่ยงด้านดิจิทัลและความปลอดภัยทางไซเบอร์
 14. ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย
 15. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรง ตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก
- ทั้งนี้ ในปี 2566 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน รายละเอียดประกอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



แบบ 56-1 One Report

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 ท่าน โดยเป็นกรรมการอิสระ 3 ท่าน กรรมการ 1 ท่าน โดยในปี 2566 ได้จัดการประชุมทั้งสิ้น 5 ครั้ง ดังนี้

| รายชื่อ | ตำแหน่ง | จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด ¹ |
|--|---|---|
| 1. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย | ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน | 5/5 |
| 2. นางเกตุวาลี นาคศัพท์ | กรรมการสรรหาและพิจารณา คำตอบแทน | 5/5 |
| 3. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสตีเน ลิงค์ | กรรมการสรรหาและพิจารณา คำตอบแทน | 3/5 |
| 4. คุณหญิงสุชาดา กิระนันท์ | กรรมการสรรหาและพิจารณา คำตอบแทน | 5/5 |

¹ การเข้าร่วมประชุมหมายความรวมถึงการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ด้วย

ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ตามกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

- | | |
|---|---|
| 1. หน้าที่การสรรหากรรมการ | ชำนาญ ทักษะ ประสบการณ์ และการปฏิบัติงาน ตลอดจนคุณสมบัติด้านวิชาชีพและเกียรติประวัติส่วนบุคคล เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณานอมนุมัติ |
| 1.1 พิจารณาสรรหาและนำเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมสำหรับการเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการเป็นครั้งแรก รวมทั้งพิจารณาผลงานการปฏิบัติหน้าที่ คุณสมบัติ และความเหมาะสมของกรรมการที่พ้นตำแหน่งและสมควรได้รับเลือกตั้งใหม่ เสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณานอมนุมัติแต่งตั้งเป็นกรรมการ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามข้อบังคับบริษัท | 2. หน้าที่การพิจารณาคำตอบแทน |
| 1.2 พิจารณาสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยพิจารณาจากความรู้ ความ | 2.1 พิจารณาหลักเกณฑ์การจ่ายคำตอบแทนของกรรมการ กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อให้มีความเหมาะสม โดยทบทวนความเหมาะสมของเกณฑ์ที่ใช้อยู่ในปัจจุบันเปรียบเทียบกับข้อมูลการจ่ายคำตอบแทนของบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกับ บี.กริม เพาเวอร์ โดยกำหนดหลักเกณฑ์และ |

- มาตรฐานให้เหมาะสมกับสถานะและความรับผิดชอบของบุคคลดังกล่าวเพื่อให้เกิดผลงานที่มีประสิทธิภาพตามความคาดหวัง ให้มีความเป็นธรรม และเป็นการตอบแทนบุคคลที่ช่วยให้ทำงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ประสบผลสำเร็จ
- 2.2 พิจารณารูปแบบการจ่ายค่าตอบแทนทุกประเภท เช่น ค่าตอบแทนประจำ ค่าตอบแทนตามผลการดำเนินงาน ค่าเบี้ยประชุม และประโยชน์เกื้อกูลอื่น ๆ โดยคำนึงถึงแนวปฏิบัติในอุตสาหกรรมเดียวกัน ผลประกอบการและขนาดของธุรกิจ บริษัท และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ของกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
 - 2.3 กำหนดกรอบค่าตอบแทนประจำปีของกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ตามหลักเกณฑ์ที่ได้พิจารณาไว้ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ส่วนค่าตอบแทนกรรมการให้คณะกรรมการบริษัทนำเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
 - 2.4 พิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบายรูปแบบและการให้ผลตอบแทนแก่ผู้บริหารระดับสูง พนักงานในตำแหน่งสำคัญ และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ในภาพรวม
 3. ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแผนพัฒนาและการสืบทอดตำแหน่ง (Development and Succession Plan) ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและผู้บริหารระดับสูง รวมถึงตำแหน่งสำคัญของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารได้จัดทำไว้
 4. พิจารณากลับกรองและให้ความเห็นต่อโครงสร้างองค์กร (Organization Chart) ที่จัดทำโดยฝ่ายจัดการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ
 5. พิจารณาและทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ
 6. สามารถขอคำปรึกษาและขอความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญวิชาชีพเฉพาะด้าน เมื่อเห็นว่ามีความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น
 7. ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย
 8. คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน มีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรงตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก

ในปี 2566 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน โดยรายละเอียดองค์ประกอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



แบบ 56-1 One Report

ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อยอื่น ๆ

คณะกรรมการจัดการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 คณะกรรมการจัดการ ประกอบด้วยผู้บริหาร จำนวน 7 ท่าน ดังนี้

| รายชื่อ | ตำแหน่ง |
|------------------------------|------------------------|
| 1. นายฮาราลด์ ลิงค์ | ประธานคณะกรรมการจัดการ |
| 2. นายพีรเดช พัฒนจันทร์ | กรรมการจัดการ |
| 3. นายนพเดช กรรณสูต | กรรมการจัดการ |
| 4. นายเชิดชาย ยิวเหล็ก | กรรมการจัดการ |
| 5. นายดอน ทยาทาน | กรรมการจัดการ |
| 6. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย | กรรมการจัดการ |
| 7. นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล | กรรมการจัดการ |

ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการตามกฎบัตร คณะกรรมการจัดการ

- บริหารจัดการ และดำเนินงานเพื่อให้เป็นไปตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย โดยมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจให้แก่ผู้ถือหุ้น ซึ่งไม่คำนึงแต่เพียงผลตอบแทนในระยะสั้นแต่มุ่งหมายเพื่อผลตอบแทนในระยะยาวอย่างยั่งยืน ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งให้คำแนะนำเกี่ยวกับทิศทางการลงทุน โครงสร้างการจัดการ แผนการดำเนินงานประจำปี และงบประมาณของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ตามที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- ตรวจสอบผลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย และรายงานให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ
- ตรวจสอบ และให้คำแนะนำเกี่ยวกับเรื่องนโยบายการจ่ายเงินปันผลของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยแก่คณะกรรมการบริษัท
- ตรวจสอบ และอนุมัติธุรกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนหรือการขายสินทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย การจัดการทรัพยากรบุคคล การเงินและการคลัง การบริหารงานทั่วไป และธุรกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณา กำหนดไว้หรือตามคู่มืออำนาจดำเนินการ (Line of Authority) ของ บี.กริม เพาเวอร์

5. คณะกรรมการจัดการสามารถมอบอำนาจให้ผู้บริหาร หรือพนักงาน ปฏิบัติงานเฉพาะอย่าง แทนได้ตามความเหมาะสม โดยที่คณะกรรมการจัดการ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการจัดการจะต้องไม่กระทำการหรืออนุมัติรายการใด ๆ ที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกับตน อาจมีส่วนได้เสียหรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์) ทั้งนี้ การอนุมัติรายการดังกล่าวต้องสอดคล้องกับนโยบาย และหลักการต่าง ๆ ที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
6. จัดหาที่ปรึกษาหรือบุคคลที่มีความเห็นอิสระเพื่อให้ความเห็นหรือคำแนะนำตามความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น
7. ดำเนินการให้พนักงานเข้าประชุมคณะกรรมการจัดการ หรือให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่มีการอภิปรายในที่ประชุมคณะกรรมการจัดการ
8. รายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบถึงกิจการที่คณะกรรมการจัดการดำเนินการภายใต้อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการจัดการอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ รวมถึงเรื่องอื่นใดที่จำเป็นและสมควรที่จะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ
9. พิจารณา กลั่นกรอง ให้คำแนะนำ และให้ความเห็นชอบ ความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการใหม่ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ
10. พิจารณา ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการจัดการอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ
11. กำหนดแนวปฏิบัติที่สนับสนุนนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ จัดให้มีการสื่อสารและฝึกอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องแก่บุคลากรในทุกระดับ เพื่อให้บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ มีความรู้ความเข้าใจอย่างเพียงพอ และสามารถนำนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพและเกิดประสิทธิผล รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของแนวปฏิบัติต่าง ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
12. บริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศให้สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ รวมทั้งดูแลให้มีการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้เพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจและพัฒนาการดำเนินงานและบริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร
13. ดำเนินการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
14. คณะกรรมการจัดการมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรงตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก

ในปี 2566 คณะกรรมการจัดการได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการจัดการ รายละเอียดองค์ประกอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขตหน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการจัดการ ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



แบบ 56-1 One Report

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยผู้บริหาร จำนวน 7 ท่าน ดังนี้

| รายชื่อ | ตำแหน่ง |
|-------------------------------|----------------------------------|
| 1. นายฮาราลด์ ลิงค์ | ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง |
| 2. นายพีรเดช พัฒนจันทร์ | กรรมการบริหารความเสี่ยง |
| 3. นายนพเดช กรรณสูต | กรรมการบริหารความเสี่ยง |
| 4. นายเชิดชาย ยิวเหล็ก | กรรมการบริหารความเสี่ยง |
| 5. นายดอน ทยาทาน | กรรมการบริหารความเสี่ยง |
| 6. นางสาวศิริวงศ์ บรรณัญญุทัย | กรรมการบริหารความเสี่ยง |
| 7. นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล | กรรมการบริหารความเสี่ยง |

อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงตามกฎหมาย คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

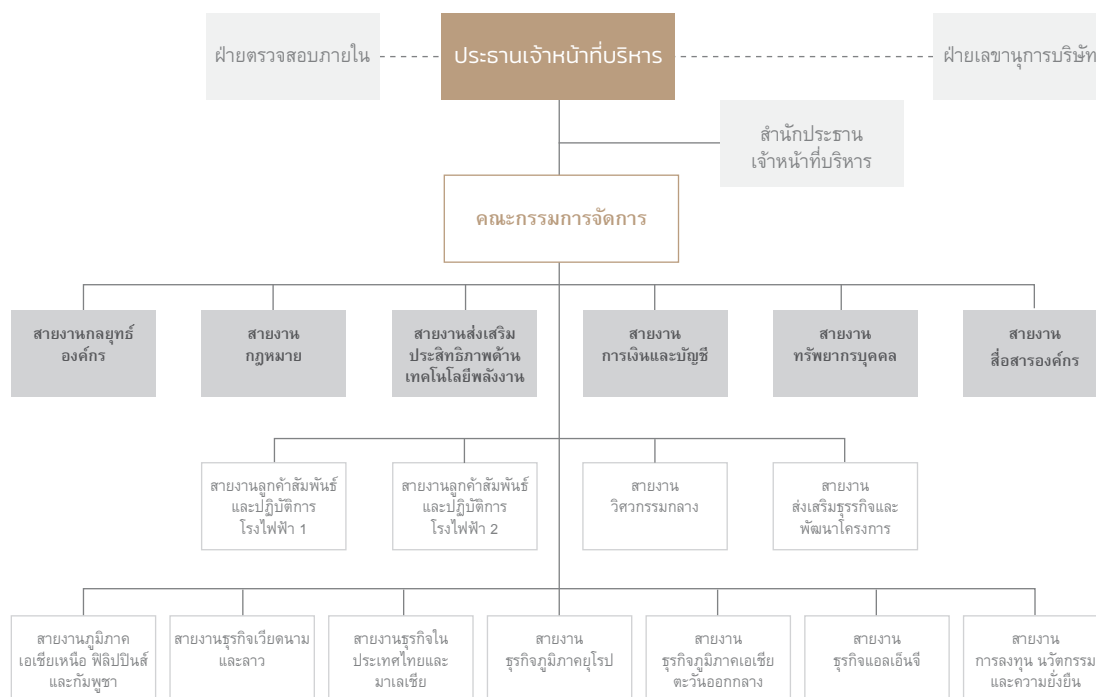
- กำหนดและทบทวนนโยบาย กรอบการบริหารจัดการ ความเสี่ยงขององค์กรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท
 - กำกับดูแล และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่สอดคล้องกับกลยุทธ์ แผนงาน และเป้าหมายทางธุรกิจ รวมถึงปัจจัยสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป
 - รายงานผลการบริหารจัดการความเสี่ยงแก่คณะกรรมการจัดการ และให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น มาตรการแนวทางควบคุมหรือบรรเทาความเสี่ยง และการพัฒนาระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง
 - นำเสนอข้อเสนอแนะ แนวทางการบริหารจัดการ ความเสี่ยงแก่คณะกรรมการจัดการ เพื่อพิจารณาดำเนินการให้สอดคล้องและเป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายการดำเนินงานของบริษัท
 - กำกับดูแลให้มีกระบวนการและแผนการจัดการ ความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร รวมทั้งติดตามและประเมินผลการปฏิบัติตามกรอบการบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่า
 - บริษัทมีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเพียงพอและเหมาะสม
 - สนับสนุนและส่งเสริมวัฒนธรรมการบริหาร ความเสี่ยงภายในองค์กร
 - สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยงอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการจัดการ
 - ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมาย
- รายละเอียดองค์ประกอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยง ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



แบบ 56-1 One Report

โครงสร้างการบริหารจัดการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีผู้บริหาร¹ จำนวน 7 คน และหัวหน้าฝ่ายบัญชี 1 ท่าน ดังนี้



| รายชื่อ | ตำแหน่ง |
|---------------------------------|---|
| 1. นายฮาราลด์ ลิงค์ | ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร |
| 2. นายพีรเดช พัฒนจันทร์ | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายงานกฎหมาย และธุรกิจภูมิภาคเอเชียเหนือ ฟิลิปปินส์ และกัมพูชา |
| 3. นายนพเดช กรรณสูต | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายงานการลงทุน วิศวกรรม และความยั่งยืน และสายงานธุรกิจประเทศไทย และมาเลเซีย |
| 4. นายเชิดชาย ยิวเหล็ก | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานส่งเสริมธุรกิจและพัฒนาโครงการ |
| 5. นายดอน ทยาทาน | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานลูกค้ำสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 2 |
| 6. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานการเงินและบัญชี |
| 7. นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานลูกค้ำสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 |
| 8. นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ศูนย์กลางการเงินและบัญชี |

¹ "ผู้บริหาร" ตามคำนิยามผู้บริหารของประกาศ ก.ล.ด. ที่ กจ. 17/2551 เรื่อง การกำหนดบทบาทในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (และที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

ทั้งนี้ รายละเอียดข้อมูลและประวัติของผู้บริหาร ปรากฏตามหัวข้อ "คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร" ของรายงานฉบับนี้

นโยบายการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการกำหนดโครงสร้างค่าตอบแทนที่เป็นเครื่องจูงใจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ผู้บริหารระดับสูง และบุคลากรทุกระดับ ปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักขององค์กร และผลประโยชน์ของกิจการในระยะยาว

โดยคณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณา ค่าตอบแทน พิจารณาและกำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับค่าตอบแทนและการประเมินผลงานประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติ รวมถึงพิจารณา และให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบาย รูปแบบ และการให้ผลตอบแทน

แก่ผู้บริหารระดับสูง พนักงานในตำแหน่งสำคัญ และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ในภาพรวม

ทั้งนี้ในการพิจารณาค่าตอบแทนผู้บริหาร บริษัทจะพิจารณาจากผลการปฏิบัติงาน ตามภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ และประสิทธิภาพในการทำงานรวมทั้ง ผลประกอบการโดยรวม โดยมีการเปรียบเทียบกับข้อมูลค่าตอบแทนของบริษัทจดทะเบียนอื่นในธุรกิจประเภทเดียวกัน ประกอบกับแนวปฏิบัติที่ผ่านมาของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อให้โครงสร้างค่าตอบแทนเหมาะสมกับความรับผิดชอบและจูงใจให้ผู้บริหารสามารถดำเนินงานตามเป้าหมาย

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

บี.กริม เพาเวอร์ และ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (ABP) มีการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารรวมกันในรูปแบบของเงินเดือน โบนัส และค่าตอบแทนอื่น ๆ เช่น เงินสมทบกองทุนสำรอง

เลี้ยงชีพ (ไม่รวมค่าตอบแทนในฐานะกรรมการของผู้บริหารบางท่าน) เป็นจำนวนรวม 103,907,585 บาท สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

จำนวนบุคลากร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย มีจำนวนบุคลากรทั้งหมด 1,221 คน โดยมีรายละเอียดดังนี้

| ส่วนงานหลัก | จำนวนคน |
|---|--------------|
| สำนักงานกรรมการผู้จัดการใหญ่ | 29 |
| สายงานธุรกิจภูมิภาคเอเชียเหนือ | 31 |
| สายงานกฎหมาย | 13 |
| สายงานธุรกิจภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียง | 1 |
| สายงานส่งเสริมธุรกิจและพัฒนาโครงการ | 54 |
| สำนักงานเลขานุการบริษัท | 4 |
| สายงานสื่อสารองค์กร | 9 |
| สายงานกลยุทธ์องค์กร | 4 |
| สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 | 352 |
| สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 2 | 302 |
| สายงานส่งเสริมประสิทธิภาพด้านเทคโนโลยีพลังงาน | 4 |
| สายงานการเงินและบัญชี | 77 |
| สำนักงานตรวจสอบภายใน | 7 |
| สายงานการลงทุน นวัตกรรมและความยั่งยืน | 17 |
| สายงานธุรกิจในประเทศไทยและมาเลเซีย | 14 |
| สายงานธุรกิจแอลเอ็นจี | 6 |
| สายงานทรัพยากรบุคคล | 20 |
| สายงานธุรกิจเวียดนามและลาว | 8 |
| สายงานธุรกิจภูมิภาคยุโรป | 2 |
| สายงานวิศวกรรมกลาง | 14 |
| ฝ่ายบริหารความเสี่ยง | 4 |
| บี.กริม ดิจิทัล | 30 |
| สายงานธุรกิจในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม | 117 |
| สายงานธุรกิจใน สปป.ลาว | 87 |
| สายงานธุรกิจในราชอาณาจักรกัมพูชา | 5 |
| สายงานธุรกิจในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ | 4 |
| สายงานธุรกิจในสาธารณรัฐเกาหลี | 3 |
| สายงานธุรกิจในประเทศมาเลเซีย | 3 |
| รวม | 1,221 |

การเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา

-ไม่มี-

นโยบายการบริหารค่าตอบแทนพนักงาน

ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดนโยบายบริหารผลการปฏิบัติงานและค่าจ้างให้เป็นไปโดยยุติธรรม และเพียงพอแก่การใช้ชีวิตปกติของพนักงาน เพื่อตอบแทนการทำงานให้เหมาะสมกับผลการปฏิบัติงาน และได้รับอัตราค่าจ้างที่เหมาะสมกับตำแหน่ง เริ่มตั้งแต่การตั้งเป้าหมายองค์กร และแจกจ่ายแผนงานตามลำดับชั้นจนถึงพนักงานรายบุคคล จากนั้นระหว่างปีจะมีการติดตามความคืบหน้าอย่าง

สม่ำเสมอ (Coaching & Feedback) และประเมินผลการปฏิบัติงานตามวาระและโอกาสที่กำหนดแบบเป็นทางการ และตามความเหมาะสมของหน้าที่งานที่แตกต่างกัน ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ พิจารณาโดยมีปัจจัยประกอบ ได้แก่ สถานการณ์ทางเศรษฐกิจและแรงงานของประเทศ, อัตราค่าจ้างของบริษัทอื่น ๆ ที่บริษัทเทียบเคียง, ระดับตำแหน่งและความรับผิดชอบ และสถานการณ์และความจำเป็นของ บี.กริม เพาเวอร์

ค่าตอบแทนพนักงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจ่ายค่าตอบแทนให้แก่พนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) จำนวน

1,648,354,244 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปของเงินเดือน โบนัส และค่าตอบแทนอื่น ๆ เช่น เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

สวัสดิการและผลประโยชน์

บี.กริม เพาเวอร์ จัดให้มีสวัสดิการและผลประโยชน์ต่าง ๆ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาวให้แก่พนักงาน นอกเหนือจากที่กฎหมายแรงงานกำหนด เพื่อดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของพนักงานในด้านต่าง ๆ และเสริมสร้างความผูกพันต่อองค์กร เช่น ประกันสุขภาพ ประกันชีวิต สถานออกกำลังกาย รางวัลอายุงาน และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เป็นต้น สำหรับกองทุนสำรองเลี้ยงชีพประกอบด้วยเงินสะสมของพนักงาน โดยมีอัตราร้อยละ 5.0 - 15.0 ของค่าจ้างตามความประสงค์ของพนักงาน และเงินสมทบจาก บี.กริม เพาเวอร์ โดยมีจำนวนพนักงาน 980 คน จากทั้งหมด 1,002 คน ในประเทศไทย ที่เข้าร่วมกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 97.8

บี.กริม เพาเวอร์ สนับสนุนให้คณะกรรมการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ คัดเลือกผู้จัดการกองทุนที่รับปฏิบัติตามหลักธรรมาภิบาลการลงทุนสำหรับผู้ลงทุน

สถาบัน (I Code-Investment Governance Code) และเป็นผู้จัดการกองทุนที่บริหารการลงทุนอย่างรับผิดชอบโดยคำนึงถึงปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล มีการปฏิบัติตามหลักธรรมาภิบาลการลงทุนเป็นอย่างดี อันนำไปสู่การบริหารการลงทุนที่คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของ บี.กริม เพาเวอร์ ในระยะยาว

โดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนที่ทางคณะกรรมการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของ บี.กริม เพาเวอร์ คัดเลือกนั้น ได้ปฏิบัติตามหลัก I Code ที่มุ่งเน้นการให้บริการเพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดของเจ้าของเงินลงทุน

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดแผนสวัสดิการสำหรับพนักงานในต่างประเทศ ทั้งตามกฎหมายและนอกเหนือจากกฎหมายแรงงานและสามารถแข่งขันในธุรกิจประเภทเดียวกันหรือใกล้เคียงให้แก่พนักงาน

ข้อพิพาทด้านแรงงาน

บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ ในระยะ 3 ปีที่ผ่านมา

นโยบายบริหารบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์

บี.กริม เพาเวอร์ มีความมุ่งมั่นตั้งใจในการดูแลบุคลากรบนหลักการของความโอปอฮ้อมอารีตามปรัชญาของการดำเนินธุรกิจ ด้วยการบริหารและดูแลพนักงานด้วยความเป็นธรรม จัดสวัสดิการเพื่อส่งเสริมชีวิตความเป็นอยู่ที่ดี ตลอดจนสร้างและรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงานให้ปลอดภัยได้มาตรฐานสากล และมีบรรยากาศที่เอื้อต่อการพัฒนาและเติบโตในสายอาชีพของพนักงานทุกระดับในองค์กร บนพื้นฐานของการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับเกี่ยวกับ

หลักสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน และหลักความแตกต่างหลากหลายอย่างเท่าเทียม ตั้งแต่กระบวนการสรรหาพัฒนา และดูแลรักษาบุคลากร ตลอดจนส่งเสริมการทำงานด้วยค่านิยมองค์กร 4Ps B.Grimm Core Values อันได้แก่ ทศนคติที่ดี (Positivity), ความร่วมมือ (Partnership), ความเป็นมืออาชีพ (Professionalism) และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ (Pioneering Spirit)

แนวทางการบริหารบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์

1. การสรรหา คัดเลือก และจัดจ้างบุคลากร

กระบวนการสรรหา คัดเลือก และจัดจ้างมีความสำคัญในการคัดกรองบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ ประสิทธิภาพ ทศนคติ และค่านิยม ที่เหมาะสมและสอดคล้องกับองค์กรเพื่อเข้ามาทำงานกับองค์กร บี.กริม เพาเวอร์ ยอมรับและเห็นถึงคุณค่าของความแตกต่างของบุคคล ได้แก่ ความแตกต่างของเชื้อชาติ เพศ สถานะทางเศรษฐกิจและสังคม อายุ และศาสนา เป็นต้น บี.กริม เพาเวอร์ ใช้ขอบเขตการดำเนินงานของแต่ละหน่วยงาน และบทบาทหน้าที่ของแต่ละตำแหน่งงานเป็นแนวทางในการพิจารณาสรรหาและคัดเลือกบุคคล โดยอาจจัดให้มีการทดสอบในด้านต่าง ๆ ตามความเหมาะสมของตำแหน่งงาน เช่น แบบทดสอบบุคลิกภาพ แบบทดสอบภาษาอังกฤษ และแบบทดสอบทักษะและความรู้เฉพาะตำแหน่ง เป็นต้น รวมถึงการสัมภาษณ์เชิงพฤติกรรมเพื่อ

ประกอบการพิจารณา ทั้งนี้ การสรรหาคัดเลือกดังกล่าวเป็นไปตามแผนอัตรากำลังคนที่กำหนดไว้เพื่อสนับสนุนแผนกลยุทธ์ธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ ด้วยหลักการในการสรรหาคัดเลือกและจัดจ้างบุคลากรโดยสุจริต ผ่านกระบวนการที่โปร่งใสเป็นธรรมและไม่เลือกปฏิบัติ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถสรรหาและคัดเลือกบุคลากรที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและสอดคล้องกับวัฒนธรรมองค์กรเพื่อทำงานใน บี.กริม เพาเวอร์ ได้อย่างเต็มกำลังความรู้ความสามารถ และมีศักยภาพที่จะขับเคลื่อนธุรกิจและเติบโตไปพร้อมกับ บี.กริม เพาเวอร์ ได้อย่างยั่งยืน

2. การพัฒนาองค์กรและบุคลากร

บี.กริม เพาเวอร์ เน้นการพัฒนาบุคลากรให้มีความพร้อมทั้งกายและใจอย่างสมดุล เพื่อเติบโตไปพร้อมกับการขยายตัวของธุรกิจ ด้วยระบบ Online Learning และ Virtual Classroom ผ่านระบบการเรียนรู้ภายใน

องค์กรทั้งในด้าน Technical Skill, Leadership Skill, และ B.Grimm Foundation Skill ทั้งนี้ ในปี 2566 มีจำนวนชั่วโมงฝึกอบรมพัฒนาบุคลากรเฉลี่ย 50 ชั่วโมง/คน/ปี โดยจัดฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรในรูปแบบและเนื้อหาที่หลากหลายให้สอดคล้องกับรูปแบบการเรียนรู้ของพนักงาน (Learning Style) ความสนใจ ความจำเป็นของงาน ความจำเป็นตามแผนยุทธศาสตร์ธุรกิจ รวมไปถึงการพัฒนาตามแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) ดังตัวอย่างเช่น

1. หลักสูตรพัฒนานวัตกรรมและธุรกิจใหม่ รุ่นที่ 2 (B.Grimm Pioneering for Innovation) โดยร่วมมือกับ Global Innovation Catalyst (GIC) บริษัทที่ปรึกษาด้านนวัตกรรมระดับโลก ทั้งในด้านทักษะการทำธุรกิจสมัยใหม่ การออกแบบธุรกิจ (Business Model) การพัฒนาโซลูชันและการพัฒนาผู้นำที่เอื้ออำนวยขององค์กรในการเปลี่ยนแปลงไปในทิศทางที่เติบโตอย่างยั่งยืน
2. หลักสูตรพัฒนาผู้นำที่โอบอ้อมอารี (Compassion Leaders development) เน้นพัฒนาผู้บริหารระดับหัวหน้างาน จนถึงผู้บริหารระดับสูง ให้มีทักษะและความสามารถในการบริหารคน บริหารทีม ตลอดจนบริหารองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งในรูปแบบสัมมนาเชิงปฏิบัติการ โดยวิทยากรผู้ทรงคุณวุฒิ และการเข้าร่วมอบรมของผู้บริหารในหลักสูตรอบรมภายนอกเพื่อต่อยอดความร่วมมือระหว่างกัน (Partnership)
3. หลักสูตรการพัฒนาความเชี่ยวชาญตามสายงาน โดยเฉพาะทีมบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Power Plant Operation and Maintenance) ซึ่งพัฒนาขึ้นโดยผู้เชี่ยวชาญทั้งภายในและภายนอกองค์กรตามมาตรฐานสากลของธุรกิจพลังงาน โดยวิทยากรที่เป็นวิศวกรผู้เชี่ยวชาญจากบริษัทชั้นนำระดับสากลมาฝึกอบรมเกี่ยวกับเครื่องจักรและระบบควบคุมการผลิตไฟฟ้าให้แก่พนักงานก่อนเริ่มผลิตไฟฟ้าอย่างเป็นทางการ
4. หลักสูตร “สติเพื่อความโอบอ้อมอารี” (Mindful Compassion) เป็นการนำสมาธิและสติเข้ามา

เป็นส่วนหนึ่งของวิถีชีวิตและวิถีองค์กร เพื่อให้พนักงานได้เรียนรู้และเข้าใจความสำคัญของการดำเนินชีวิตด้วยความรอบคอบ ตลอดจนสามารถนำไปปรับใช้ในการทำงานและชีวิตประจำวัน อันจะสร้างสุขภาพกายและใจที่แข็งแรง

5. หลักสูตรหัวหน้างานมืออาชีพ (People manager) ให้สามารถบริหารทีมงานและขับเคลื่อนพนักงานให้ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ และมีความสุข ด้วยการเพิ่มขีดความสามารถด้านการเป็นหัวหน้างาน การสอนงาน การสื่อสาร และการเข้าใจผู้อื่น
6. หลักสูตรพัฒนาทักษะด้านเทคนิครองรับยุทธศาสตร์ GreenLeap ด้วยความร่วมมือกับมหาวิทยาลัยชั้นนำในประเทศในการพัฒนาเนื้อหาและเพิ่มขีดความสามารถให้พนักงานในด้านเทคนิคที่เกี่ยวข้องกับทิศทางธุรกิจ เช่น การพัฒนาโซลูชันสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม, พลังงานทางเลือกหรือพลังงานสะอาด Renewable Energy และพลังงานทางเลือก Future Energy
7. หลักสูตรการพัฒนาความเชี่ยวชาญตามสายงาน โดยเฉพาะทีมบริหารจัดการและการดูแลบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Power Plant Operation and Maintenance) ซึ่งได้รับการพัฒนาความรู้และทักษะจากผู้เชี่ยวชาญทั้งภายในและภายนอกองค์กรตามมาตรฐานที่เป็นสากลของธุรกิจพลังงาน โดยให้มีวิศวกรผู้เชี่ยวชาญจากบริษัทชั้นนำระดับสากล มาดำเนินการฝึกอบรมเกี่ยวกับเครื่องจักรและระบบควบคุมการผลิตไฟฟ้าให้แก่บุคลากรล่วงหน้าก่อนเริ่มผลิตไฟฟ้าอย่างเป็นทางการ

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญในการเสริมสร้างองค์กรแห่งการเรียนรู้และการจัดการองค์ความรู้ โดยมีการสร้างวิทยากรภายใน เพื่อส่งเสริมการเรียนรู้ที่ยั่งยืนขององค์กรซึ่งได้รับการพัฒนาการเป็นผู้ถ่ายทอดองค์ความรู้ให้มีความสามารถในการคิดอย่างเป็นระบบมีภาวะทางจิตใจและอารมณ์ที่มั่นคง สามารถส่งเสริมและสร้างสรรค์การเรียนรู้ร่วมกันในองค์กรได้บนความแตกต่างหลากหลาย และนำไปสู่การพัฒนาองค์กรอย่างยั่งยืน

3. ความผูกพันต่อองค์กร

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับการดูแลบุคลากร ด้วยการสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่มีความสุข ปลอดภัย มีระบบค่าตอบแทนและสวัสดิการที่แข่งขันได้และเป็นธรรม ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากรผ่านการจัดทำระบบประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปี และการวางแผนการเรียนรู้และพัฒนาเฉพาะบุคคล ซึ่งบุคลากรจะมีโอกาสประเมินผลการปฏิบัติงาน และวางแผนการเรียนรู้พัฒนาตนเองก่อนพูดคุยกับหัวหน้างานเพื่อรับมอบหมายงาน (Job Duties) และ/หรือ ตั้งเป้าหมายในการปฏิบัติงาน (KPIs) ในปีถัดไปร่วมกัน รวมถึงระบุพฤติกรรมที่สอดคล้องกับค่านิยมองค์กร เพื่อวางแผนแนวทางการปฏิบัติงานใน

อนาคต การพูดคุยเพื่อติดตามและประเมินผลเทียบกับเป้าหมายที่คาดหวัง (Coaching and Feedback) จะช่วยให้ทั้งบุคลากรและหัวหน้างานมองเห็นจุดแข็งและจุดที่ต้องพัฒนาต่อไปและมีโอกาสสร้างผลงานที่ดีขึ้นอย่างสม่ำเสมอไปพร้อมกับความก้าวหน้าในสายอาชีพ นอกจากนี้ยังส่งเสริมการสร้างความผูกพันต่อองค์กรผ่านวัฒนธรรมของความโอปอ้อมอารีที่เปิดโอกาสให้บุคลากรทุกคนได้แสดงความคิดเห็น พูดคุยแลกเปลี่ยนกันอย่างทั่วถึง ตลอดจนมีการประเมินความผูกพันของพนักงาน (Employee Engagement Survey) ทุก ๆ 2 ปี เพื่อเปิดโอกาสให้บุคลากรได้แสดงความคิดเห็นและให้ข้อเสนอแนะกับองค์กรเพื่อให้องค์กรเติบโตได้อย่างมั่นคงต่อไป

ข้อมูลสำคัญอื่น ๆ

ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการกำกับบัญชี

นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงษ์บัณฑิต รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ศูนย์กลางการเงินและบัญชี ได้รับมอบหมายให้ควบคุมดูแลการกำกับบัญชี โดยข้อมูลเกี่ยวกับประวัติของผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบ

โดยตรงในการควบคุมดูแลการกำกับบัญชี รายละเอียดปรากฏตามหัวข้อ “คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร” ของรายงานฉบับนี้

เลขานุการบริษัท

เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 89/15 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 12/2565 เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2565 ได้แต่งตั้ง นางสาวช่อทิพย์ ธรรมวรานนท์ เข้าดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 12 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป

ขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบหลักของเลขานุการบริษัท

1. ดูแลให้มีการประชุมคณะกรรมการ และการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างราบรื่นและโปร่งใส เป็นไปตามระเบียบและกฎหมาย

2. ทำหน้าที่จัดเก็บทะเบียนกรรมการ หนังสือนัดประชุมและรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นเอกสารรายงานการประชุม รายงานประจำปี และจัดเก็บรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร รวมทั้งการอื่นที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนดตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เมื่อมีการแต่งตั้งเลขานุการบริษัทให้ประธานกรรมการแจ้งรายชื่อไปยังสำนักงาน ก.ล.ต. ภายใน 14 วัน

3. ดำเนินการประสานงานเกี่ยวกับการประชุม คณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น และให้คำแนะนำเกี่ยวกับกฎหมายที่คณะกรรมการ บริษัทควรรับทราบ

รายละเอียดข้อมูลเกี่ยวกับประวัติของเลขานุการ บริษัท ปรากฏตามเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้ และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

นายธนภฤต ลิขิตวงษ์ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานตรวจสอบภายใน และเลขานุการคณะกรรมการ ตรวจสอบ ได้รับมอบหมายให้ควบคุมดูแลการ ตรวจสอบภายใน และได้รับแต่งตั้งเป็นเลขานุการ คณะกรรมการตรวจสอบ ของ บี.กริม เพาเวอร์ เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2565 ข้อมูลเกี่ยวกับประวัติของ หัวหน้างานตรวจสอบภายใน ปรากฏตามเอกสารแนบ

ของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ “แบบ 56-1 One Report ประจำปี 2566”



แบบ 56-1 One Report

หัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์และความยั่งยืนองค์กร

นางศลยา ณ สงขลา ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ อาวุโส - หัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์และความยั่งยืน องค์กร ได้รับมอบหมายให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างาน นักลงทุนสัมพันธ์ เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2561 และ ตำแหน่งหัวหน้างานความยั่งยืนองค์กร เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2564 โดยมีช่องทางการติดต่อดังนี้

ทางจดหมาย: **หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)**

เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

โทรศัพท์: +66 (0) 2710 3528

อีเมล: ir@bgrimpower.com

เว็บไซต์: www.bgrimpower.com

คำตอบแทนของผู้สอบบัญชี

คำตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชีในรอบปีบัญชีที่ผ่านมาให้แก่

- บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด (PwC) จำนวนเงินรวม 12,825,000 บาท โดยเป็นค่าสอบบัญชีของ บี.กริม เพาเวอร์ รวม 3,110,000 บาท และของบริษัทย่อย รวม 9,715,000 บาท
- สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัด บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัด เป็นจำนวนเงินรวม 58,500 เหรียญสหรัฐ, 1,319,437,500 เวียดนามดอง, 12,000 มาเลเซียริงกิต, และ 329,000 ฟिलิปปินส์เปโซ

ค่าบริการอื่นที่นอกเหนือจากงานสอบบัญชี (Non-Audit Fee)

บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยจ่ายค่าบริการอื่นให้แก่

- บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด (PwC) จำนวนเงินรวม 1,330,000 บาท และไม่มีส่วนที่ต้องจ่ายในอนาคตอันเกิดจากการตกลงที่ยังให้บริการไม่แล้วเสร็จในรอบปีที่ผ่านมา
- บริษัท ที่ปรึกษากฎหมายและภาษีอากร ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส จำกัด จำนวนเงินรวม 2,000,000 บาท และไม่มีส่วนที่ต้องจ่ายในอนาคตอันเกิดจากการตกลงที่ยังให้บริการไม่แล้วเสร็จในรอบปีที่ผ่านมา

ทั้งนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดข้างต้นไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

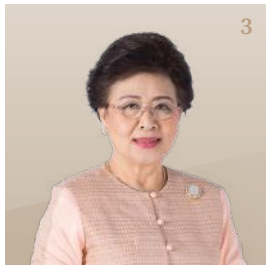
คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร



1



2



3



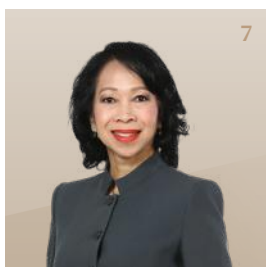
4



5



6



7



8



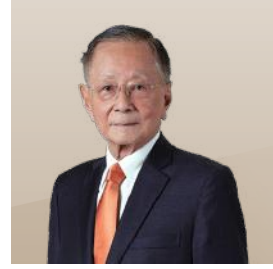
9



10

คณะกรรมการบริษัท

1. นายปรกรณ์ ทวีสิน
ประธานกรรมการ
กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม
2. นายฮาราลด์ ลิงค์
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม
ประธานคณะกรรมการจัดการ
ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
3. คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์
ประธานกรรมการอิสระ
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
4. นางอัญชลี ชวนิชย์
กรรมการอิสระ
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
5. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล
กรรมการอิสระ
ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
กรรมการตรวจสอบ
6. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย
กรรมการอิสระ
ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
7. นางเกตวลี นภาศัพท์
กรรมการอิสระ
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
8. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข
กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ
กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
9. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์
กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม
10. นายเฟลิซซ์ ดันย ลิงค์
กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม



นายปรกรณ์ กวีสิน

ประธานกรรมการ / กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
22 เมษายน 2564

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
2 ปี 8 เดือน

อายุ 84 ปี

ประวัติการศึกษา

- อนุปริญญา, The Chartered Institute of Bankers, London

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร The Role of Chairman Program (RCP) รุ่น 16/2550
- หลักสูตร Directors Certification Program (DCP) รุ่น 0/2543

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

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)
- 2559 - 2561
- กรรมการอิสระ และประธานคณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น
-ไม่มี-

ตำแหน่งในหน่วยงาน / กิจการอื่น (จำนวน 4 แห่ง)

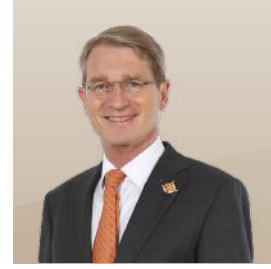
- 2553 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ บริษัท ศรกรมล จำกัด
- 2553 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ บริษัท ศลุคณธ์ จำกัด
- 2545 - ปัจจุบัน
- ประธานกรรมการ บริษัท คอลเกต-ปาล์มโอลีฟ (ประเทศไทย) จำกัด
- ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท ทีดี คอนซัลต์ติ้ง จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง
ถึงปี 2564

- กรรมการ บริษัท ไตโต สิทธิผล จำกัด
- 2542 - 2562
- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท โรงแรมรอยัลล่อคิด (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
-ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-



นายอาราลด์ ลิงค์

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / กรรมการที่เป็นผู้บริหาร / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม / ประธานคณะกรรมการจัดการ / ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการครั้งแรกนับจาก
จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
19 กรกฎาคม 2560

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ (นับจากจดทะเบียนใน
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
6 ปี 5 เดือน

อายุ 68 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาบริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- บริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ (การจัดการ) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลศรีวิชัย
- Master of Business Administration, University of St. Gallen Switzerland

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) ปี 2560

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร ปรอ.) รุ่นที่ 17 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ปี 2547
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจ อุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม
- การปรับตัวของธุรกิจเพื่อรองรับการขับเคลื่อนเข้าสู่ ยุคเศรษฐกิจดิจิทัล (หลักสูตรอบรมภายใน) โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2563

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2563 - ปัจจุบัน

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ประธานคณะกรรมการจัดการ และประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - ปัจจุบัน

- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - 2565

- ประธานกรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2561 - 2563

- กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ปัจจุบัน

- กรรมการ บริษัท ในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 17 แห่ง

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 1 แห่ง)

2564 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ บริษัท อินโดรามา เวนเจอร์ส จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 63 แห่ง)

2530 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ กลุ่มบี.กริม

- กรรมการ บริษัท พุดน้ำ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องนาง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องสาย จำกัด
- กรรมการ บริษัท กริม อินสตอลเลชั่น เซอร์วิสเชส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม คันทรี คลับ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ฮามอน บี.กริม จำกัด
- กรรมการ บริษัท นิวโกมาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลด์ิง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มัลติ โปรดักส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลด์ิง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลด์ิง เซอร์วิสเชส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บีจีไอซี จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชั่นนิ่ง จำกัด

- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชันนิง โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เฮ็ลธแคร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไปโอโมนเต็ด (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท ลิงค์ แมนูแฟคเจอร์ริง 1999 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อนาคต จำกัด
- กรรมการ บริษัท แครเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท แพนเนล (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 เวิลด์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เซฟวิ่งส์เอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท พิมาลัย รีสอร์ท แอนด์ สปา จำกัด
- กรรมการ บริษัท งามคำแหง 191 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อหิงสา เคทีเค จำกัด
- กรรมการ บริษัท วสุธารา จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยาม ดิจิทัล เอนดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท มาลี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท ทเวนตีทู เคเอ็น จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ฟาร์ม (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ฟาร์ม โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ยูนิชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท ออล รีเสิร์ช จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมดไลน์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอฟ.ซี.พี. จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แบบบอคค เปาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมอร์ค จำกัด
- กรรมการ กำกับและพัฒนาระบบการบริหาร สภาภาษาชาวไทย
- กรรมการ มูลนิธิมหาจักรีสรินธรเพื่อคณะอักษรศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- กรรมการ บัณฑิตวิทยาลัยวิศวกรรมศาสตร์นานาชาติ สรินธรไทย-เยอรมัน
- ประธานกรรมการ มูลนิธิรอยัลแบงก์คอกซิมโฟนีออร์เคสตรา ในพระอุปถัมภ์สมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าสิริวัณณวรี นารีรัตนราชกัญญา
- ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์ มูลนิธิอนุรักษ์แนวปะการังและสิ่งมีชีวิตใต้ทะเลไทย ในสมเด็จพระเจ้าลูกเธอเจ้าฟ้าสิริวัณณวรี นารีรัตนราชกัญญา
- รองประธาน มูลนิธิสิริวัฒนา-เซสเซีย ในพระบรมราชูปถัมภ์
- นายกสมาคมขี่ม้าแห่งประเทศไทย
- นายกสมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
- กรรมการ มูลนิธิวิภาวดีรังสิต
- กรรมการ มูลนิธิวัฒนธรรมไทย-เยอรมัน
- กรรมการ มหกรรมการแสดงและดนตรีนานาชาติ กรุงเทพ ฯ
- กรรมการ หอการค้าไทย
- กรรมการ มูลนิธิไทย

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง
2553 - 2566

- กรรมการอิสระ และประธานคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนและสรรหากรรมการ บริษัท ทู คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) 2541 - 2563
- กรรมการอิสระ บริษัท ปูนซีเมนต์ นครหลวง จำกัด (มหาชน)

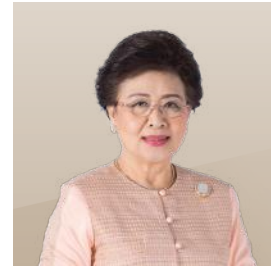
การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|---------------|-----------------------|
| ตนเอง | 1,752,646,550 | หุ้น (ร้อยละ 67.2311) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 1,752,646,550 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย บิดานางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสตีเน่ ลิงค์ กรรมการ และนายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ กรรมการ

ปัจจุบัน

- ประธาน มูลนิธิกองทุนการกุศล สมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี
- กรรมการ สภาภาษาชาวไทย
- กรรมการ ด้านทรัพยากรบุคคล สภาภาษาชาวไทย
- กรรมการอำนวยการกลุ่มบริการโลหิตอวัยวะและผลิตภัณฑ์ชีววัตถุ สภาภาษาชาวไทย



คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์

ประธานกรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
11 พฤศจิกายน 2563

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
3 ปี 2 เดือน

อายุ 77 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก ดุษฎีบัณฑิต สาขาสถิติ Harvard University, ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท มหาบัณฑิต สาขาสถิติ Harvard University, ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตรบัณฑิต เกียรตินิยมอันดับ 1 (เหรียญทอง) คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 0/2543
- หลักสูตร Executive Director Course (EDC) รุ่น 1/2555
- หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่น 40/2564
- หลักสูตร Nomination and Compensation Program (BNCP) รุ่น 14/2565

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2563 - ปัจจุบัน

- ประธานกรรมการอิสระ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 2 แห่ง)

2562 - ปัจจุบัน

- ประธานคณะกรรมการสรรหา พิจารณาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล บริษัท ดุสิตธานี จำกัด (มหาชน)

2560 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ บริษัท ดุสิตธานี จำกัด (มหาชน)

2561 - ปัจจุบัน

- ประธานคณะกรรมการบริหารความยั่งยืนและความเสี่ยง บริษัท เสริมสุข จำกัด (มหาชน)

2558 - ปัจจุบัน

- ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท เสริมสุข จำกัด (มหาชน)

2551 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ บริษัท เสริมสุข จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 5 แห่ง)

- ประธานคณะกรรมการดำเนินงาน ร้านภูฟ้า
- กรรมการ กรรมการตรวจสอบ และประธานคณะกรรมการทรัพยากรบุคคล สภาเกษตรกรไทย
- รองประธานกรรมการ มูลนิธิสมเด็จพระมหิตลาธิเบศร อดุลยเดชวิกรม พระบรมราชชนก
- กรรมการสภา สถาบันเทคโนโลยีจอร์เจีย
- กรรมการ และเหรัญญิก มูลนิธิเทคโนโลยีสารสนเทศตามพระราชดำริ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2558 - 2561

- รองประธานกรรมการ ประธานกรรมการอิสระ และประธานกรรมการทรัพยากรบุคคล ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

2555 - 2561

- นายกสภามหาวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

-ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-



นางอัญชลี ชวนิชย์

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจาก
จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
19 กรกฎาคม 2560

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียน
ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
6 ปี 5 เดือน

อายุ 73 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท Master of Science (Engineering Management), University of Missouri-Rolla ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (อุตสาหกรรม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร The Board's Role in Mergers and Acquisition (BMA) รุ่น 5/2566
- หลักสูตร Joint Venture Governance (RFP) รุ่น 11/2566
- หลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP) รุ่น 2/2565
- หลักสูตร Risk Management for Corporate Leaders (RCL) รุ่น 24/2564
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่น 23/2564
- หลักสูตร Refreshment Training Program (RFP) รุ่น 2/2564 Leading Your Business through Uncertainties
- หลักสูตร Refreshment Training Program (RFP) รุ่น 3/2564 Lessons Learnt from Financial Cases: How Board should React
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่น 13/2549
- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 1/2547

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 45/2547
- หลักสูตร Finance for Non-Finance Directors (FND) รุ่น 10/2547

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตร การปรับตัวของธุรกิจเพื่อรองรับการขับเคลื่อนเข้าสู่ยุคเศรษฐกิจดิจิทัล (หลักสูตรอบรมภายใน) ปี 2563
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 3/2557 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรหลักนิตริธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นรป.) รุ่นที่ 2/2557 วิทยาลัยรัฐธรรมนุญ สถาบันรัฐธรรมนุญศึกษา 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

- กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - 2561

- กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 2 แห่ง)

2563 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการบรรษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน บริษัท ดับบลิว เอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

2561 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท อีโนเว รับเบอร์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 3 แห่ง)

2565 - ปัจจุบัน

- กรรมการ (กรรมการที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหาร) บริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

2554 - ปัจจุบัน

- นายกสมาคมนิคมอุตสาหกรรมไทยและพันธมิตร

2543 - ปัจจุบัน

- ประธานมูลนิธิเพื่อการอนุรักษ์ - ฟันฟุปะการังและชายหาด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2565 - 2566

- ประธานคณะทำงานศึกษาแนวทางและระบบการบริหารจัดการทรัพยากรน้ำในเส้นท่อส่งน้ำสายหลักของพื้นที่ภาคตะวันออก สำนักงานทรัพยากรน้ำแห่งชาติ

2563 - 2566

- รองประธานกรรมการ มูลนิธิวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย

2563 - 2564

- อนุกรรมการ คณะอนุกรรมการบริหารจัดการน้ำในเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC)

2562 - 2565

- ที่ปรึกษาประจำคณะกรรมการพลังงานสภาผู้แทนราษฎร

2561 - 2565

- กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิต

2560 - 2566

- ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์ สำนักงานเพื่อการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EEC)

2560 - 2563

- กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

2559 - 2560

- อนุกรรมการขับเคลื่อนการปฏิรูปเศรษฐกิจ (ด้านอุตสาหกรรมและบริการ) (สปท.)
- ที่ปรึกษาคณะกรรมการขับเคลื่อนการปฏิรูปประเทศ (ด้านพลังงาน) (สปท.)

2558 - 2559

- สมาชิกสภาปฏิรูปแห่งชาติ (สปช.)

2556 - 2557

- ประธานกรรมการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง 121,200 หุ้น (ร้อยละ 0.0046)

คู่สมรส - หุ้น

บุตร - หุ้น

รวม 121,200 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย - ไม่มี -



นายอนุสรณ์ แสงนิมบวล

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน / กรรมการตรวจสอบ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
19 กรกฎาคม 2560

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
6 ปี 5 เดือน

อายุ 69 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก Ph.D. (Chemical Engineering), Monash University, ประเทศออสเตรเลีย
- ปริญญาโท M Eng (Environmental Engineering), สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต (เคมีวิศวกรรม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร The Board's Role in Mergers & Acquisitions (BMA) รุ่น 3/2566
- 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
- หลักสูตร Director Certification Program Refresher (DCP RE) รุ่น 1/2551

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร ปรอ.) รุ่นที่ 20 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 10 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- ประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 5 สถาบันพระปกเกล้า
- การปรับตัวของธุรกิจเพื่อรองรับการขับเคลื่อนเข้าสู่ยุคเศรษฐกิจดิจิทัล (หลักสูตรอบรมภายใน) โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2563

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 พุกกา โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น

- ไม่มี -

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2559 - 2566

- กรรมการอิสระและประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

2557 - 2561

- กรรมการอิสระ บริษัท พุกกะา เรียล เอสเตท จำกัด (มหาชน)

2557 - 2558

- กรรมการ บริษัท ลีอกซเลย์ จำกัด (มหาชน)

2557 - 2558

- ประธานกรรมการ บริษัท ไฮโดรเทค จำกัด (มหาชน)

2556 - 2558

- ที่ปรึกษาอาวุโส บริษัท บางจาก ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

2548 - 2555

- กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บางจาก ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|---------|----------------------|
| ตนเอง | 321,200 | หุ้น (ร้อยละ 0.0123) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 321,200 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย -ไม่มี-



นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจาก
จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
1 มกราคม 2561

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียน
ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
5 ปี 11 เดือน

อายุ 59 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท Master of Business Administration (Finance), University of Pennsylvania (Wharton), ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม
สถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Board Nomination and Compensation Program (BNCP) 10/2563
- หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่น 29/2561
- หลักสูตร IT Governance and Cyber Resilience Program (ITG) รุ่น 4/2560
- หลักสูตร Role of Chairman Program (RCP) รุ่น 39/2559
- หลักสูตร Directors Certification Program (DCP) รุ่น 178/2556
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 84/2553
- หลักสูตร Role of the Compensation Committee (RCC) รุ่น 11/2553

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตร Cyber Armor: Capital Market Board Awareness 2023 (ก.ล.ต.) ปี 2566
- หลักสูตร Cyber Armor: Capital Market Board Awareness 2022 (ก.ล.ต.) ปี 2565
- การปรับตัวของธุรกิจเพื่อรองรับการขับเคลื่อนเข้าสู่ยุคเศรษฐกิจดิจิทัล (หลักสูตรอบรมภายใน) โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2563
- Advanced Management Program, Harvard Business School ประเทศสหรัฐอเมริกา ปี 2558
- ประกาศนียบัตร หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) ปี 2557
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร ปรอ.) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) ปี 2553
- High Performance Leadership, IMD, Lausanne Switzerland ปี 2551
- Advanced HR Executive, Michigan Ross School of Business ประเทศสหรัฐอเมริกา ปี 2550

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2561 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน และกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) 2559 - 2560
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 1 แห่ง)

2562 - ปัจจุบัน

- ประธานคณะกรรมการอำนวยการบริหาร บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน)

2556 - ปัจจุบัน

- กรรมการ กรรมการอำนวยการบริหาร ประธาน คณะกรรมการบริหารจัดการความเสี่ยง และประธาน คณะกรรมการอำนวยการเทคโนโลยีและสารสนเทศ บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 5 แห่ง)

2564 - ปัจจุบัน

- คณะอนุกรรมการบริหารความเสี่ยง ตลาดหลักทรัพย์ แห่งประเทศไทย

2563 - ปัจจุบัน

- คณะกรรมการอำนวยการกลุ่มบริการทางการแพทย์ และหัวหน้าคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการทรัพยากร บุคคล สภาวิชาชีพไทย

2563 - ปัจจุบัน

- กรรมการ บริษัท เมตตากิจ จำกัด

2552 - ปัจจุบัน

- กรรมการ บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)

2552 - ปัจจุบัน

- กรรมการ บริษัท เมืองไทย กรุ๊ป โฮลดิ้ง จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2558 - 2562

- ที่ปรึกษาคณะกรรมการอำนวยการ สภาวิชาชีพไทย

2557 - 2562

- กรรมการ บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)

2560 - 2561

- อนุกรรมการวิสามัญเกี่ยวกับการสร้างและพัฒนา คุณภาพกำลังคนภาครัฐ สำนักงานคณะกรรมการ ข้าราชการพลเรือน

2556 - 2561

- อนุกรรมการบริหารความเสี่ยง ตลาดหลักทรัพย์ แห่งประเทศไทย

2551 - 2561

- อนุกรรมการวิสามัญเกี่ยวกับการบริหารจัดการกำลังคน คุณภาพของราชการ สำนักงานคณะกรรมการ ข้าราชการพลเรือน

2556 - 2558

- กรรมการและประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

2554 - 2555

- ประธานกรรมการ บริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุน กสิกรไทย จำกัด

2554 - 2555

- ประธานกรรมการ บริษัท ศูนย์วิจัยกสิกรไทย จำกัด

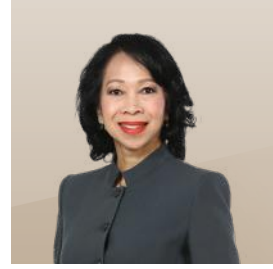
2553 - 2556

- รองกรรมการผู้จัดการอาวุโส ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) (สายงานทรัพยากรบุคคล/สายงานเลขานุการองค์กร/ สายงานการเงินและบัญชี)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตร ที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|---------|----------------------|
| ตนเอง | 121,200 | หุ้น (ร้อยละ 0.0046) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 121,200 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย - ไม่มี -



นางเกตุวาลี นภาศัพท์

กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
19 กรกฎาคม 2560

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
6 ปี 5 เดือน

อายุ 68 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท Master of Business Administration (MBA), Fairleigh Dickinson University
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Directors Certification Program (DCP) ปี 2546 รุ่น 33/2546

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- การปรับตัวของธุรกิจเพื่อรองรับการขับเคลื่อนเข้าสู่ยุคเศรษฐกิจดิจิทัล (หลักสูตรอบรมภายใน) โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2563
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรไทย (ปริญญาบัตร วปอ.) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ปี 2547
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร ปรอ.) รุ่นที่ 17 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 14 สถาบันวิทยาการตลาดทุน

- หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูงของประเทศ รุ่นที่ 1 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม (นมธ.) รุ่นที่ 2 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่น 5 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2561 - ปัจจุบัน

- กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

-ไม่มี-

ตำแหน่งในองค์กร / กิจกรรมอื่น (จำนวน 27 แห่ง)

ปัจจุบัน

- ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ส.นภา (ประเทศไทย) จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอลยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท เจม เอ็นไวรอน-เมนทัล แมเนจเม้นท์ จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท ทู ไอคอนสยาม จำกัด
- กรรมการ บริษัท ส.นภา พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด
- กรรมการ และกรรมการบริหาร บริษัท สยามพิวรรธน์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยามพารากอน ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยามพารากอน รีเทล จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไอคอนสยาม จำกัด

- กรรมการ บริษัท ดี ไอคอนสยาม เรสซิเดนซ์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท ดี ไอคอนสยาม ซูเปอร์ลักซ์ เรสซิเดนซ์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท กัสโก้แอมเวย์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เคเอสพีเคเอส โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ดี ไอคอนสยาม เจ้าพระยา ริเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท รอยัล พารากอน เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยามพิวรรธน์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอสเอ็นซี (2015) จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอสเอ็นวี จำกัด
- คณะทำงานดำเนินงานร้านกาแฟ
- กรรมการ บริษัท ซีแอนด์เค โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ทีพี แลนด์ (2017) จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยาม ริเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอชเอส แลนด์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอ็มพีพี โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอสเอ็นจี โซลูชั่นส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท พระอาทิตย์แลนด์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท กิจการร่วมค้า เอสเอ็นจี เอ็นจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|---------|----------------------|
| ตนเอง | 424,200 | หุ้น (ร้อยละ 0.0163) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 424,200 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่นผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-



นางสุนีย์ ศรีไชยระบะสุข

กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
26 เมษายน 2561

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
5 ปี 8 เดือน

อายุ 61 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก สาขาการจัดการสื่อสาร หลักสูตรการจัดการชุมชนบัณฑิต มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิต
- ปริญญาโท สาขาวิชาธุรกิจอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ
- ประกาศนียบัตรชั้นสูงทางการสอบบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตและมีสิทธิประกอบวิชาชีพสอบบัญชีเลขที่ 3733
- ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 10/2566
- หลักสูตร Chairman Forum 2565 “Chairing the Unknown Future”
- หลักสูตร Strategic Board Master (SBM) รุ่น 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

- การปรับตัวของธุรกิจเพื่อรองรับการขับเคลื่อนเข้าสู่ยุคเศรษฐกิจดิจิทัล (หลักสูตรอบรมภายใน) โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2563
- หลักสูตรธรรมาภิบาลทางการแพทย์ สำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปรพ.) รุ่นที่ 3 สถาบันพระปกเกล้า - แพทยสภา
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย (TEPCoT) รุ่นที่ 7
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการบริหารงานพัฒนาเมือง (มหานคร รุ่นที่ 2) วิทยาลัยพัฒนามหานคร
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรรัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร ปรอ.) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) ปี 2554
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- การเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า (ปปร.) รุ่นที่ 10

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2564 - ปัจจุบัน

- กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2561 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น (จำนวน 3 แห่ง)

2565 - ปัจจุบัน

- กรรมการ บริษัท อารียา พรอพเพอร์ตี้ จำกัด (มหาชน)

2559 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท นามยงเทอร์มินัล จำกัด (มหาชน)

2558 - ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 4 แห่ง)

2566 - ปัจจุบัน

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ไอเอเอสโอ จำกัด

2565 - ปัจจุบัน

- กรรมการ บริษัท ที.แมน ฟาร์มaceutิคอล จำกัด (มหาชน)

2562 - ปัจจุบัน

- กรรมการ บริษัท เบลล์ค็อก กรุ๊ป จำกัด

2558 - ปัจจุบัน

- กรรมการ บริษัท ซีพีเอ แอสโซซิเอทส์ (ไทยแลนด์) จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2565 - 2566

- ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท เซ็น เอกซ์ จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท เสนา เจ พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด (มหาชน))

2564 - 2566

- กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ บริษัท เซ็น เอกซ์ จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท เสนา เจ พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด (มหาชน))

2561 - 2565

- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท แอปพลิเคชัน จำกัด (มหาชน)

2546 - 2565

- กรรมการ บริษัท เอ็นเอฟซี จำกัด (มหาชน)

2558 - 2560

- ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการวิสามัญ ด้านกายภาพ การใช้พื้นที่ และสิ่งแวดล้อม สภานิติบัญญัติแห่งชาติ

2556 - 2558

- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิด้านบัญชี คณะกรรมการกองทุน เพื่อการศึกษา กระทรวงการคลัง

2556 - 2558

- ประธานอนุกรรมการตรวจสอบกองทุนเพื่อการศึกษา กระทรวงการคลัง

2556 - 2558

- ที่ปรึกษารัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงศึกษาธิการ

2556 - 2558

- กรรมการการทอ่งเที่ยวและกีฬา สภาผู้แทนราษฎร

2550 - 2558

- ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ บริษัท อีเอ็มซี จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

-ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-



นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์

กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
19 กรกฎาคม 2560

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
6 ปี 5 เดือน

อายุ 41 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาการจัดการธุรกิจระหว่างประเทศ
European Business School Madrid (EBS)

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP)
รุ่น 125/2559
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP)
รุ่น 24/2564

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- ประกาศนียบัตรหลักสูตรกฎหมายธุรกิจ Manhattan
Institute of Management, New York, ประเทศ
สหรัฐอเมริกา
- 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 บริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์
จำกัด (มหาชน) จำนวน 15 แห่ง

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

-ไม่มี-

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 39 แห่ง)

ปัจจุบัน

- ประธาน บริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอนโก จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลดิ้ง เซอร์วิสเชส จำกัด
- กรรมการ บริษัท อนาคต จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม คูल्लीง จำกัด
- กรรมการ บริษัท แคเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ B.Grimm Power (Singapore) Pte. Ltd.
- กรรมการ B.Grimm Investments Pte. Ltd.
- กรรมการ B.Grimm Industrial Investments
Corporation
- กรรมการ B.Grimm Energy Investments Corporation
- กรรมการ บริษัท เมอร์ค จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มารีไทม์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชั่นนิ่ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท อหิงสา เคทีเค จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แคเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท พุดน้ำ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องสาย จำกัด

- กรรมการ บริษัท รามคำแหง 191 จำกัด
- กรรมการ บริษัท นิวโก่มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ลิงค์ แมนูแฟคเจอร์ริง 1999 จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยาม ดิจิทัล เอนเตอร์เทนเมนต์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชันนิง โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ฟาร์มา (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ฟาร์มา โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องนาง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ยูนิชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท ออล รีเสิร์ช จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมดไลน์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอฟ.ซี.พี. จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี-เฟิร์ส เมดิคอล จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี กรีน โฮลดิ้งส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เทคโนโลยี จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอ็มบีเอ็ม เมทัลเวิร์คส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี. กริม เฮลท์แคร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท คาร์ล ไฮส์ส จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไปโอมอนเต้ (ประเทศไทย) จำกัด

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|------------|----------------------|
| ตนเอง | 28,350,000 | หุ้น (ร้อยละ 1.0875) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 28,350,000 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย บุตรสาวนายฮาราลด์ ลิงค์ กรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และพี่สาวนายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ กรรมการ



นายเฟลิกซ์ นันย ลิงค์

กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการครั้งแรก (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
22 เมษายน 2564

วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ (นับจากจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
2 ปี 8 เดือน

อายุ 40 ปี

ประวัติการศึกษา

- 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

- 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 บริษัท ในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 9 แห่ง

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น
-ไม่มี-

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 22 แห่ง)

- 2563 - ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท วสุธारा จำกัด
- 2563 - ปัจจุบัน
- กรรมการ YP Olio SBN.BHD
- 2562 - ปัจจุบัน
- กรรมการ บริษัท รามคำแหง 191 จำกัด ปัจจุบัน
 - กรรมการ บริษัท อหิงสา เคทีเค จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บี.กริม คันทรี คลับ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บี.กริม คูลิ่ง จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บี.กริม จอยน์ เวินเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลดิ้ง เซอร์วิสเชส จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเทอร์เน็ตแซนด์แนล เซอร์วิส จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชันนิ่ง โฮลดิ้ง จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บี.กริมแอนโก จำกัด
 - กรรมการ บริษัท พุดน้ำ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท อนาคต จำกัด
 - กรรมการ บริษัท เอื้องนาง จำกัด
 - กรรมการ บริษัท เอื้องสาย จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บี.กริม มารีไทม์ จำกัด
 - กรรมการ บริษัท นิวไทม์มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
 - กรรมการ บริษัท ลิงค์ แมนูแฟคเจอร์ริง 1999 จำกัด
 - กรรมการ บริษัท บีจีไอซี จำกัด
 - กรรมการ บริษัท เมอร์ค จำกัด

การถือครองหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
-ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย บุตรชายนายฮาราลด์ ลิงค์ กรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และน้องชายนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ กรรมการ

หมายเหตุ

- กรรมการทั้งหมดข้างต้น ไม่มีประวัติการถูกลงโทษอันเนื่องจากการกระทำความผิดตาม พ.ร.บ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 หรือ พ.ร.บ. สัญญาซื้อขายล่วงหน้า พ.ศ. 2546 ในช่วง 10 ปีที่ผ่านมา ในความผิดดังต่อไปนี้
 - การกระทำการโดยไม่สุจริต หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรง
 - การเปิดเผย หรือเผยแพร่ข้อมูล หรือข้อความอันเป็นเท็จที่อาจทำให้สำคัญผิด หรือปกปิดข้อความจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ถือหุ้นหรือผู้ลงทุน หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง
 - การกระทำอันไม่เป็นธรรมหรือการเอาเปรียบผู้ลงทุนในการซื้อขายหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้า หรือมีหรือเคยมีส่วนร่วมหรือสนับสนุนการกระทำดังกล่าว
- จำนวนกรรมการซึ่งมีอำนาจลงลายมือชื่อแทนบริษัทตามหนังสือรับรองบริษัท นายฮาราลด์ ลิงค์ หรือนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ หรือนายเฟลิกซ์ ดันยาลิงค์ หรือนายปรกรณ์ ทวีสิน กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

คณะผู้บริหาร



1



2



3



4



5



6



7



8

1. **นายฮาราลด์ ลิงค์¹**
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
ประธานคณะกรรมการจัดการ
ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. **นายพิรเดช พัฒนจันทร์**
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
สายงานกฎหมายและธุรกิจภูมิภาคเอเชียเหนือ
ฟิลิปปินส์และกัมพูชา
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. **นายนพเดช กรรณสูต**
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
สายงานการลงทุน นวัตกรรม และความยั่งยืน
และสายงานธุรกิจในประเทศไทยและมาเลเซีย
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง
4. **นายเชิดชาย ยิวเหล็ก**
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่-สายงานส่งเสริม
ธุรกิจและพัฒนาโครงการ
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง
5. **นายดอน ทยาทาน**
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่-สายงานลูกค้าสัมพันธ์
และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 2
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง
6. **นางสาวศิริวงศ์ บรรพบุญฤทัย**
ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชี
และการเงิน
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่-สายการเงินและบัญชี
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง
7. **นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล**
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานลูกค้าสัมพันธ์
และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1
กรรมการจัดการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง
8. **นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต**
ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุม
ดูแลการบัญชี
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ศูนย์กลางการเงินและบัญชี

¹ รายละเอียดข้อมูลและประวัติของนายฮาราลด์ ลิงค์ ปรากฏตามหัวข้อ "คณะกรรมการบริษัท" ของรายงานฉบับนี้



นายพีรเดช พัฒนจันทร์

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานกฎหมายและธุรกิจภูมิภาคเอเชียเหนือ ฟิลิปปินส์และกัมพูชา / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

1 มีนาคม 2550

อายุ 51 ปี

ประวัติการศึกษา

- 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

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานกฎหมายและธุรกิจภูมิภาคเอเชียเหนือ ฟิลิปปินส์และกัมพูชา บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 56 แห่ง

2550 - 2564

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สำนักกฎหมาย สายงานพัฒนาธุรกิจและโครงการ (Renewable & Hybrid Projects) และสายงานพลังงานแสงอาทิตย์ บนหลังคา บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - 2562

- เลขานุการบริษัท บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

-ไม่มี-

ตำแหน่งในองค์กร /กิจการอื่น

-ไม่มี -

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|--------|----------------------|
| ตนเอง | 90,950 | หุ้น (ร้อยละ 0.0035) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 90,950 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย -ไม่มี-



นายบพลเดช กรรณสูต

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานการลงทุน นวัตกรรม และความยั่งยืน และสายงานธุรกิจในประเทศไทยและมาเลเซีย / กรรมการผู้จัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

30 มีนาคม 2558

อายุ 48 ปี

ประวัติการศึกษา

- 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

- หลักสูตร STX - Sustainability Transformation Xponential Program รุ่น 1 โดย RISE
- หลักสูตรนักลงทุนผู้ทรงคุณวุฒิ (Thai Intelligent Investors Program | TIIP) รุ่นที่ 4 สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย
- หลักสูตรสำหรับผู้ทรงคุณวุฒิ (วธอ.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม
- หลักสูตรนักบริหารการเงินทางกลยุทธ์ (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

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานการลงทุน นวัตกรรม และความยั่งยืน สายงานธุรกิจในประเทศไทยและมาเลเซีย บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 64 แห่ง

2564 - 2565

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - การเงินและบัญชี และควบคุมกิจการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2556 - 2564

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

-ไม่มี-

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น (จำนวน 3 แห่ง)

- กรรมการ บริษัท มีสุขแลนด์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท มีสุขแลนด์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท ดีสโตน คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2545 - 2556

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|---------|----------------------|
| ตนเอง | 190,950 | หุ้น (ร้อยละ 0.0073) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 190,950 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย -ไม่มี-



นายเชิดชาย ยิวเหล็ก

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานส่งเสริมธุรกิจและพัฒนาโครงการ / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

23 เมษายน 2564

อายุ 59 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเครื่องกล) คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

-ไม่มี-

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรการผลิตและการส่งกระแสไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- Machine Analysis and Balancing Machine, IRD Mechanical Analysis ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Maintenance Training in Ethylene Plant, Petkim Petrochemical ประเทศตุรกี
- Turnaround Appreciation, International Career Institute (ICI) สหราชอาณาจักร
- จป. วิชาชีพ (ระดับบริหาร) บริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด
- Gas turbine Blade Technology, Elbla Zulser ประเทศเนเธอร์แลนด์

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2564 - ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานส่งเสริมธุรกิจและพัฒนาโครงการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

- กรรมการ บริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 18 แห่ง
2561 - 2564
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2560 - 2564
- กรรมการกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะซิตี้ชลบุรี บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2554 - 2560
- กรรมการผู้จัดการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1-2 จำกัด

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

-ไม่มี-

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น

-ไม่มี-

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|---------|----------------------|
| ตนเอง | 242,900 | หุ้น (ร้อยละ 0.0093) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 242,900 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-



นายดอน กยากาน

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 2 / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง
23 เมษายน 2564

อายุ 59 ปี

ประวัติการศึกษา

- 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
2564 - ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

- กรรมการ บริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 23 แห่ง
2561 - 2564
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2560 - 2564
- กรรมการผู้จัดการกลุ่มโรงไฟฟ้าแหลมฉบังและปอวิน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2556 - 2560
- กรรมการผู้จัดการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1-3 จำกัด

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น
-ไม่มี-

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น
-ไม่มี-

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|---------|----------------------|
| ตนเอง | 620,600 | หุ้น (ร้อยละ 0.0238) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 620,600 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-



นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย

(ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานการเงินและบัญชี / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

27 เมษายน 2560

อายุ 48 ปี

ประวัติการศึกษา

- 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)
- หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 5 ศูนย์ส่งเสริมการพัฒนาความรู้ตลาดทุน ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- หลักสูตรนักลงทุนผู้ทรงคุณวุฒิ (Thai Intelligent Investors Program | TIIP) รุ่นที่ 5 สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย

- หลักสูตรวิทยากรการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 6 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง LeadershipACT 6th Edition โดย Slingshot Group

ประวัติการอบรมความรู้ตามเกณฑ์กำหนดคุณสมบัติของ CFO ในปี 2566

จำนวน 26 ชั่วโมง ได้แก่

- หลักสูตร TFRS ทุกฉบับ ปี 2566 รุ่นที่ 2/66 (หลักสูตรย่อย 404)
- หลักสูตร Secret of Secrets to Enhance Interview Skill for Internal Auditor รุ่นที่ 3/66
- หลักสูตร ตรวจสอบภาพกิจการผ่านงบการเงิน รุ่นที่ 2/66
- หลักสูตร Corporate Reporting Forum 2023: Decoding the future landscape

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2565 - ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - การเงินและบัญชี บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2564 - 2565

- รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 60 แห่ง

2559 - 2564

- รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - การเงิน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2556 - 2559

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโสฝ่ายการเงิน
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

-ไม่มี-

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2554 - 2556

- ผู้อำนวยการ ฝ่าย Credit Product Origination
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตร
ที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|---------|----------------------|
| ตนเอง | 192,200 | หุ้น (ร้อยละ 0.0074) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 192,200 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-



นายสาโรช อรุณไฟโรจน์กุล

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

1 มกราคม 2566

อายุ 55 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาตรี คณะวิศวกรรมศาสตร์ ภาควิชาวิศวกรรม
อุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย

-ไม่มี-

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- Chula - Amata mini MBA, 2008
- McKinsey Management Program (MMP), 2020
- Transformational Executive for Exponential Growth
(TEN X), 2022
- Executive Energy Program (EEP), 2023

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2566 - ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานลูกค้าสัมพันธ์และ
ปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัทในเครือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
(มหาชน) จำนวน 19 แห่ง
- กรรมการผู้จัดการ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์
ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะ ซิตี้ ชลบุรี
- กรรมการผู้จัดการ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์
ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะ ซิตี้ ระยอง
- กรรมการผู้จัดการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
15 โครงการ

2565

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานลูกค้า
สัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการผู้จัดการ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม
เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะ ซิตี้ ชลบุรี
- กรรมการผู้จัดการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
15 โครงการ

2564 - 2565

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการผู้จัดการ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม
เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะ ซิตี้ ชลบุรี

2562 - 2564

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์
จำกัด (มหาชน)
- รองกรรมการผู้จัดการ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ
บี.กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะ ซิตี้ ชลบุรี

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

-ไม่มี-

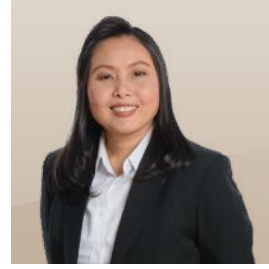
ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น

-ไม่มี-

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตร ที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|---------|----------------------|
| ตนเอง | 169,600 | หุ้น (ร้อยละ 0.0065) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 169,600 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-



นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต

(ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ศูนย์กลางการเงินและบัญชี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

1 มกราคม 2557

อายุ 59 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บัญชีมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
-ไม่มี-

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- โครงการเสริมสร้างผู้จัดการยุคใหม่ รุ่นที่ 66 (MMP 66) คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมการพัฒนาความรู้ต่อเนื่องด้านบัญชี
ในปี 2566 จำนวน 40:30 ชั่วโมง

CPD แบบเป็นทางการ จำนวน 27:30 ชั่วโมง

การบัญชี

- เจาะลึกภาษีมูลค่าเพิ่ม เพื่อป้องกันเบี้ยปรับ เงินเพิ่ม (7 ชั่วโมง)
- Maximise Shareholder Value 2024: Embracing today's complexities, welcoming tomorrow's opportunities (Group B) (6:30 ชั่วโมง)
- จรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี (1 ชั่วโมง)
- TFRS ที่ปรับปรุง 2566 และการบริหารความเสี่ยง การฉ้อฉลภายในองค์กร (7 ชั่วโมง)
- Corporate Reporting Forum 2023 (6 ชั่วโมง)

CPD แบบไม่เป็นทางการ จำนวน 13 ชั่วโมง

- Update Corporate Income Tax, Transfer Pricing & Business International Corporation (6 ชั่วโมง)

- Strategic Management Accounting, Impact on Carbon Credit/REC & Tax awareness for overseas investment (6 ชั่วโมง)
- การเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์และการวิเคราะห์ข้อมูลขนาดใหญ่ที่มีผลต่ออนาคตของนักบัญชี (1 ชั่วโมง)

ตำแหน่งในบริษัทและบริษัทย่อย

2559 - ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ศูนย์กลางการเงินและบัญชี บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2559 - 2564

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - บัญชี บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2537 - 2559

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

-ไม่มี-

ตำแหน่งในองค์กร / กิจการอื่น

-ไม่มี-

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

| | | |
|---------|---------|----------------------|
| ตนเอง | 269,800 | หุ้น (ร้อยละ 0.0103) |
| คู่สมรส | - | หุ้น |
| บุตร | - | หุ้น |
| รวม | 269,800 | หุ้น |

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-

- เป็นผู้ทำบัญชีที่มีคุณสมบัติและเงื่อนไขตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า

หมายเหตุ

ผู้บริหารทั้งหมดข้างต้น ไม่มีประวัติการถูกลงโทษอันเนื่องจากการกระทำความผิดตาม พ.ร.บ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 หรือ พ.ร.บ. สัญญาซื้อขายล่วงหน้า พ.ศ. 2546 ในช่วง 10 ปีที่ผ่านมา ในความผิดดังต่อไปนี้

- การกระทำการโดยไม่สุจริต หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรง
- การเปิดเผย หรือเผยแพร่ข้อมูล หรือข้อความอันเป็นเท็จที่อาจทำให้สำคัญผิด หรือปกปิดความจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อความคิดเห็นของผู้ถือหุ้น หรือผู้ลงทุน หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง
- การกระทำอันไม่เป็นธรรมหรือการเอาเปรียบผู้ลงทุนในการซื้อขายหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้า หรือมีหรือเคยมีส่วนร่วมหรือสนับสนุนการกระทำความผิดดังกล่าว

รายงานผลการดำเนินงานสำคัญ ด้านการกำกับดูแลกิจการ

สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทในด้าน การกำกับดูแลกิจการในรอบปีที่ผ่านมา

บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินธุรกิจโดยยึดถือปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีขององค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา หรือ Principles of Corporate Governance ของ The Organization for Economic Co-operation and Development (OECD) หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 (Corporate Governance Code) ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) หลักการและแนวทางปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อความโปร่งใสเป็นธรรมและตรวจสอบได้ ตลอดจนมีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยเชื่อมั่นว่าการดำเนินงานภายใต้รากฐานการกำกับดูแลกิจการที่ดีจะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์

เพื่อสร้างมูลค่า เพิ่มความสามารถในการแข่งขัน และเติบโตทางธุรกิจได้อย่างยั่งยืน ตลอดจนสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

คณะกรรมการบริษัท รับผิดชอบในการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ รวมถึงกำกับดูแลสนับสนุน และส่งเสริมให้องค์กรปฏิบัติตามนโยบายหลักเกณฑ์ และแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่เกี่ยวข้อง ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงยึดมั่นและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งการดำเนินการต่าง ๆ สามารถสะท้อนถึงการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทในด้านดังกล่าวได้เป็นอย่างดี สรุปสาระสำคัญดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักว่าผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิในฐานะเจ้าของบริษัท จึงให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้ถือหุ้นทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ลงทุนต่างชาติหรือผู้ลงทุนสถาบัน รวมถึงมีเจตนารมณ์ที่ชัดเจนที่จะไม่กระทำการใด ๆ อันเป็นการลดทอนสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น และอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นในการใช้สิทธิในเรื่องต่าง ๆ ที่ผู้ถือหุ้นสมควรได้รับตามกฎหมาย เช่น สิทธิในการเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น สิทธิในการแสดงความคิดเห็น สิทธิในการลงคะแนนเสียง สิทธิในการเลือกตั้งหรือ

ถอดถอนกรรมการ สิทธิในการพิจารณาค่าตอบแทนกรรมการและผู้สอบบัญชี สิทธิในการพิจารณาเงินปันผล และสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลที่ครบถ้วนและเพียงพอผ่านช่องทางที่หลากหลาย เป็นต้น ทั้งนี้เพื่อเคารพสิทธิ และปกป้องสิทธิของผู้ถือหุ้นทุกราย บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีการกำหนดนโยบายในลักษณะกีดกันหรือสร้างอุปสรรคในการติดต่อสื่อสารกันของผู้ถือหุ้น และไม่มีนโยบายในการทำข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นที่มีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อบี.กริม เพาเวอร์ หรือผู้ถือหุ้นรายอื่นด้วย

การประชุมผู้ถือหุ้น

1. คณะกรรมการบริษัทที่มีนโยบายในการสนับสนุนและจัดให้มีกระบวนการต่าง ๆ ที่ช่วยอำนวยความสะดวกในการประชุม สนับสนุนและส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นทุกราย รวมถึงผู้ลงทุนสถาบัน เข้าประชุมและใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนด้วย
2. บี.กริม เพาเวอร์ ไม่กระทำการใด ๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าถึงสารสนเทศ เช่น ผู้ถือหุ้นต้องได้รับข้อมูล ขั้นตอน ระเบียบวาระการประชุมผู้ถือหุ้นและข้อมูลประกอบการพิจารณาอย่างครบถ้วนเพียงพอ มีระยะเวลาพอสมควรในการพิจารณาการประชุม โดยผู้ถือหุ้นได้รับหนังสือเชิญประชุมและเอกสารประกอบการประชุมล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน ก่อนวันประชุม ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จัดให้มีช่องทางที่หลากหลายเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสอบถามรายละเอียดเกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้นได้
3. บี.กริม เพาเวอร์ ไม่กระทำการใด ๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นมีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นตลอดระยะเวลาการประชุม รวมถึงซักถามข้อสงสัย และเสนอความคิดเห็นต่อที่ประชุมตามระเบียบวาระการประชุม และออกเสียงลงมติในแต่ละวาระการประชุม
4. ประธานที่ประชุมจัดสรรเวลาการประชุมอย่างเหมาะสม และส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นมีโอกาสแสดงความคิดเห็นและตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับวาระนั้น รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามล่วงหน้าก่อนวันประชุม โดยกำหนดหลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าและเผยแพร่บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ด้วย
5. ผู้ถือหุ้นมีสิทธิมอบฉันทะให้ผู้อื่นมาประชุมและลงมติแทนผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเอกสารและคำแนะนำในการมอบฉันทะ ผู้รับมอบฉันทะที่ได้ยื่นหนังสือมอบฉันทะแล้วย่อมมีสิทธิเข้าร่วมประชุมและลงมติเช่นเดียวกับผู้ถือหุ้น

ทุกประการ หรือผู้ถือหุ้นอาจมอบฉันทะให้กรรมการอิสระคนใดคนหนึ่งประชุมและลงมติแทนก็ได้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นจะได้รับประวัติและข้อมูลการทำงานของกรรมการอิสระแต่ละท่านอย่างเพียงพอและครบถ้วน เพื่อพิจารณามอบฉันทะให้กรรมการอิสระลงคะแนนเสียงในการประชุม

6. ผู้ถือหุ้นมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนตามระเบียบวาระที่เสนอ โดยการลงมติเลือกใช้วิธีการและอุปกรณ์การออกเสียงที่โปร่งใส สะดวก รวดเร็ว สามารถแสดงผลการลงคะแนนได้รวดเร็ว เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิรับทราบผลการลงมติดังกล่าวทันที
7. คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย และเลขานุการบริษัท เข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบข้อซักถามและรับฟังความคิดเห็นของผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ ผู้บริหารระดับสูงได้เข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบข้อซักถามด้วยเช่นกัน
8. บี.กริม เพาเวอร์ เปิดเผยแพร่ผลการลงคะแนนของแต่ละวาระของการประชุมสามัญภายในวันเดียวกับที่ประชุมบนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และระบบข่าวอิเล็กทรอนิกส์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ

การประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566

บี.กริม เพาเวอร์ จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ในวันพุธที่ 26 เมษายน 2566 เวลา 10.00 น. ในรูปแบบการประชุมระบบไฮบริด ซึ่งผู้ถือหุ้นสามารถเข้าร่วมการประชุมได้ด้วยตนเองและผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ตามพระราชกำหนดว่าด้วยการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ พ.ศ. 2563 และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

การดำเนินการก่อนวันประชุม

- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอเรื่องเพื่อบรรจุเป็นวาระการประชุม และเสนอข้อบุคคลเพื่อพิจารณาเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเป็นการล่วงหน้า รวมถึงเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้น

สามารถส่งคำถามล่วงหน้าเพื่อสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 เป็นการล่วงหน้า ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม 2565 ถึง วันที่ 30 ธันวาคม 2565 โดยเผยแพร่ให้ผู้ถือหุ้นทราบผ่านระบบข่าวอิเล็กทรอนิกส์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งเมื่อครบกำหนดดังกล่าวปรากฏว่าไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอเรื่องเพื่อบรรจุเป็นวาระการประชุมหรือเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการแต่อย่างใด

- จัดทำหนังสือเชิญประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ โดยได้เผยแพร่หนังสือเชิญประชุมบนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ตั้งแต่วันที่ 24 มีนาคม 2566 ล่วงหน้าก่อนวันประชุมมากกว่า 30 วัน และจัดส่งหนังสือเชิญประชุมให้แก่ผู้ถือหุ้นทางไปรษณีย์ล่วงหน้าก่อนวันประชุมไม่น้อยกว่า 21 วัน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับเอกสารล่วงหน้าและมีเวลาศึกษาข้อมูลก่อนวันประชุมอย่างเพียงพอ
- ในหนังสือเชิญประชุม ได้ระบุระเบียบวาระการประชุมชี้แจงข้อเท็จจริงและเหตุผล และความเห็นของคณะกรรมการบริษัท เพื่อประกอบการพิจารณาของผู้ถือหุ้นอย่างครบถ้วนและเพียงพอ
- จัดเตรียมหนังสือมอบฉันทะ เพื่ออำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเองไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายบุคคลชาวไทย ชาวต่างชาติ หรือนักลงทุนสถาบัน พร้อมทั้งรายละเอียดวิธีการมอบฉันทะ
- สำหรับผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ บี.กริม เพาเวอร์ ได้เลือกใช้ระบบจัดการประชุมที่มีความปลอดภัยและสามารถเข้าใช้งานได้ง่าย โดยไม่ต้องมีการดาวน์โหลดโปรแกรมใด ๆ เพิ่มเติม รวมถึงมีการแจ้งข้อปฏิบัติสำหรับการเข้าร่วมประชุม และคู่มือการใช้งานระบบการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ เพื่อให้ผู้ถือหุ้น/ผู้รับมอบฉันทะ สามารถศึกษาและเตรียมความพร้อมก่อนเข้าใช้งาน ตลอดจนเตรียมช่องทางการติดต่อในกรณีที่มีปัญหาทั้งเกี่ยวกับการประชุมและด้านเทคนิคเพื่อให้

ผู้ถือหุ้น/ผู้รับมอบฉันทะสามารถเข้าร่วมได้อย่างราบรื่น

การดำเนินการในวันประชุม

- บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนการประชุมอย่างถูกต้องตามกฎหมายโดยคำนึงถึงความสะดวก สิทธิและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน มีการใช้ระบบบาร์โค้ดในการลงทะเบียนสำหรับผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะที่มาประชุมด้วยตนเอง และจัดให้มีจุดลงทะเบียนอย่างเพียงพอ

สำหรับผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ได้เปิดให้ผู้ถือหุ้นลงทะเบียนเข้าร่วมประชุมผ่านระบบควบคุมการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ของบริษัทผู้ให้บริการซึ่งได้รับการรับรองระบบควบคุมการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ จากสำนักงานพัฒนาธุรกรรมทางอิเล็กทรอนิกส์ ด้วยชื่อผู้ใช้ (Username) และรหัสผู้ใช้ (Password) ล่วงหน้าก่อนการประชุมไม่น้อยกว่า 60 นาที และสามารถลงทะเบียนได้ต่อเนื่องจนกว่าการประชุมจะแล้วเสร็จ พร้อมทั้งจัดเตรียมช่องทางการติดต่อในกรณีที่มีปัญหาทั้งเกี่ยวกับการประชุมและด้านเทคนิคเพื่อให้ผู้ถือหุ้น/ผู้รับมอบฉันทะสามารถเข้าร่วมประชุมได้อย่างราบรื่น ตลอดจนจัดให้มีการบันทึกเสียงและภาพของการประชุมตลอดระยะเวลาที่มีการถ่ายทอดการประชุมในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ รวมถึงบันทึกข้อมูลการจราจรทางอิเล็กทรอนิกส์ของผู้เข้าร่วมประชุมไว้เป็นหลักฐานตามกฎหมายด้วย

- สำหรับการลงคะแนนเสียงในการประชุม มีการใช้ระบบบาร์โค้ดในการนับคะแนนเพื่อความรวดเร็วและแม่นยำ สำหรับการลงคะแนนเสียงผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ได้จัดเมนูลงคะแนนเสียงที่ใช้งานได้ง่ายและสามารถลงคะแนนเสียงได้ตามเจตนาารมณ์ แยกเป็นรายวาระ ทั้งเห็นด้วยไม่เห็นด้วย และงดออกเสียง ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ และเพื่อความโปร่งใสในการนับคะแนนเสียงในการประชุม บี.กริม เพาเวอร์ ได้เชิญตัวแทนที่ปรึกษากฎหมายเป็นสักขีพยานในการนับคะแนนเสียงด้วย

- แจ้งให้ผู้ถือหุ้นรับทราบก่อนเริ่มดำเนินการประชุมถึงหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกเสียงลงคะแนน การใช้เมฆลงคะแนนเสียงผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์หรือบัตรลงคะแนน การนับคะแนนเสียง และการแจ้งมติที่ประชุม
- สิทธิในการออกเสียงลงคะแนน 1 หุ้นต่อ 1 เสียง
- จัดให้มีที่ปรึกษากฎหมาย และเปิดโอกาสให้อาสาสมัครผู้แทนผู้ถือหุ้น ร่วมเป็นสักขีพยานในการนับคะแนนเสียงด้วย รวมถึงเปิดเผยเรื่องดังกล่าวไว้ในรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
- ให้สิทธิผู้ถือหุ้นที่มาร่วมประชุมภายหลังจากที่เริ่มดำเนินการประชุมไปแล้ว สามารถเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนได้ในวาระที่อยู่ระหว่างการพิจารณาและยังมิได้มีการลงมติ
- ดำเนินการประชุมตามลำดับระเบียบวาระการประชุมที่กำหนดไว้ในหนังสือเชิญประชุมอย่างถูกต้องและเป็นไปตามข้อกำหนดและข้อบังคับบริษัท รวมถึงไม่มีการเพิ่มวาระการประชุมหรือเปลี่ยนแปลงข้อมูลสำคัญโดยไม่ได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า
- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นที่มาประชุมด้วยตนเอง สอบถาม แสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะได้ พร้อมทั้งบันทึกสาระสำคัญไว้ในรายงานการประชุมและเผยแพร่รายงานดังกล่าวไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ด้วย
- ในวาระพิจารณาเลือกตั้งกรรมการแทนกรรมการซึ่งออกจากตำแหน่งตามวาระนั้น เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคลหรือทั้งคณะได้ โดยเสนอชื่อกรรมการให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาลงคะแนนที่ละคน
- กรรมการ ประธานกรรมการ และประธานคณะกรรมการชุดย่อยทุกคน ได้เข้าร่วมการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 คิดเป็นร้อยละ 100.0 รวมถึงผู้บริหารระดับสูงที่เกี่ยวข้อง ผู้สอบบัญชีและเลขานุการบริษัท ได้เข้าร่วมประชุม เพื่อชี้แจงและตอบข้อซักถามตลอดจนรับฟังข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะจากผู้ถือหุ้น
- ประกาศมติที่ประชุมทุกวาระการประชุม พร้อมแสดงรายละเอียดจำนวนคะแนนเสียงที่เห็นด้วย ไม่เห็นด้วย งดออกเสียง หรือบัตรเสีย

การดำเนินการภายหลังวันประชุม

- แจ้งมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ ในวันที่ 26 เมษายน 2566 ซึ่งเป็นวันเดียวกับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
- จัดทำรายงานการประชุมซึ่งบันทึกสาระสำคัญต่าง ๆ อย่างครบถ้วน ประกอบด้วยองค์ประชุม ทั้งจำนวนผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมด้วยตนเองและจำนวนผู้รับมอบฉันทะที่เข้าประชุมแทนผู้ถือหุ้น รายชื่อและตำแหน่งของกรรมการ กรรมการชุดย่อย ผู้บริหารระดับสูง และผู้สอบบัญชีที่เข้าร่วมประชุม หลักเกณฑ์และวิธีการลงคะแนน การลงคะแนน การนับคะแนน ผลการลงคะแนนเสียงในแต่ละระเบียบวาระการประชุม ทั้งที่เห็นด้วย ไม่เห็นด้วย งดออกเสียง และบัตรเสีย พร้อมทั้งบันทึกข้อซักถาม คำชี้แจงและข้อคิดเห็นที่สำคัญ และข้อมูลใด ๆ ตามที่หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี กฎหมาย กฎเกณฑ์ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง กำหนด โดยได้จัดทำรายงานการประชุมทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ และเผยแพร่ผ่านระบบสารสนเทศของตลาดหลักทรัพย์ฯ และบนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในวันที่ 10 พฤษภาคม 2566 กล่าวคือ ภายใน 14 วัน นับจากวันประชุม และได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้น ซักถามหรือแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับรายงานการประชุม ภายใน 30 วัน นับจากวันเผยแพร่รายงานการประชุม ซึ่งเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้วไม่มีผู้ถือหุ้นรายใดแสดงความคิดเห็น สอบถาม หรือประสงค์ขอแก้ไขรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 แต่อย่างใด

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับคะแนน 100 คะแนนเต็ม (ระดับ “ดีเลิศ”) จากการประเมินตามโครงการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ซึ่งประเมินโดยสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายในการปฏิบัติและคุ้มครองสิทธิของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน โดยไม่เลือกปฏิบัติ ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย นักลงทุนสถาบัน และผู้ถือหุ้นต่างชาติ รวมถึงจะไม่กระทำการใด ๆ ที่ถือเป็นการเลือกปฏิบัติหรือก่อให้เกิดความไม่เป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้นภายใต้ข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยมีแนวปฏิบัติดังนี้

1. คณะกรรมการบริษัท รักษาสิทธิของผู้ถือหุ้นและปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน โดยผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับข้อมูลอย่างถูกต้อง เพียงพอ และเท่าเทียม รวมถึงเอกสารนำเสนอได้จัดทำเป็นภาษาไทยและภาษาอังกฤษ เพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นทั้งที่เป็นชาวไทยและชาวต่างชาติ
2. บี.กริม เพาเวอร์ มีการออกหุ้นสามัญประเภทเดียว และกำหนดให้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมเป็นไปตามจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ โดย 1 หุ้นมีสิทธิเท่ากับ 1 เสียง นอกจากนี้ ยังมีใบแสดงสิทธิในผลประโยชน์ที่เกิดจากหลักทรัพย์อ้างอิงไทย (Non-Voting Depository Receipt) หรือ NVDR ซึ่งเป็นตราสารที่ออกโดย บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด (Thai NVDR Company Limited) ซึ่งได้จัดตั้งขึ้นโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อให้นักลงทุนสามารถถือครองหลักทรัพย์ได้โดยไม่ถูกจำกัดสัดส่วนการถือหุ้นของคนต่างตัวตามที่ระบุไว้ในกฎหมายไทย อย่างไรก็ตาม ผู้ถือ NVDR ไม่มีสิทธิในการออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้น (Non-Voting Rights) ยกเว้นกรณีการใช้สิทธิออกเสียงเพื่อลงมติเกี่ยวกับการเพิกถอนหลักทรัพย์ออกจากความเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ (Delisting)
3. บี.กริม เพาเวอร์ อำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นประเภทสถาบันที่ไม่สามารถออกเสียงลงคะแนนด้วยตนเองสามารถออกเสียงลงคะแนนได้ด้วยการมอบฉันทะ โดยจัดเตรียมหนังสือมอบฉันทะทั้ง 3 รูปแบบ ตามแบบที่กำหนดโดยกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกใช้ให้เหมาะสมกับความต้องการของตนเอง รวมถึง

ผู้ถือหุ้นสามารถพิจารณามอบฉันทะให้แก่กรรมการอิสระได้ โดยหนังสือมอบฉันทะ ข้อมูลของกรรมการอิสระ และรายละเอียดเอกสารหลักฐานที่ใช้ในการมอบฉันทะ ได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น และเผยแพร่ไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยไม่มีการกำหนดเงื่อนไขที่เป็นอุปสรรคหรือก่อให้เกิดความยุ่งยากแก่ผู้ถือหุ้นในการมอบฉันทะ นอกเหนือจากที่กฎหมายกำหนดแต่อย่างใด

4. ในการทำรายการระหว่างกัน ต้องกระทำอย่างยุติธรรมสมเหตุสมผล ตามราคาอ้างอิงกับราคาตลาด และเป็นไปตามปกติการค้า (Fair and at Arm's Length Basis) และคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นสำคัญ โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบพิจารณารายการระหว่างกัน และคณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และการเปิดเผยข้อมูลรายการที่เกี่ยวข้องกันอย่างเคร่งครัดด้วย
5. บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ได้กำหนดนโยบายการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายใน ซึ่งได้สื่อสารให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ รับทราบ ยึดถือปฏิบัติ และสอดส่องดูแลให้มีการปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด รวมถึง กรรมการและผู้บริหารทุกท่านรับทราบอย่างชัดเจนและเข้าใจถึงบทบาทหน้าที่ในการรายงานการถือครองหลักทรัพย์ใน บี.กริม เพาเวอร์ ของตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ตลอดจนรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ต่อสำนักงาน ก.ล.ด. ตามหน้าที่ที่กฎหมายกำหนด โดยมีการรายงานสรุปรายงานการถือครองหลักทรัพย์และการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบเป็นประจำ และได้จัดให้มีการเปิดเผยการถือครองหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารไว้ในรายงานฉบับนี้ด้วย สำหรับรายละเอียดการดูแลการใช้ข้อมูลภายใน ปรากฏตามหัวข้อ “การดูแลเรื่องการรั่วไหลข้อมูลภายใน” ของรายงานฉบับนี้

6. เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของ บี.กริม เพาเวอร์ เปิดเผยข้อมูลและรายงานเกี่ยวกับส่วนได้เสียของตนและผู้เกี่ยวข้อง ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่คณะกรรมการบริษัทหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทสามารถพิจารณาธุรกรรมของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่อาจมีความขัดแย้งของผลประโยชน์ และสามารถตัดสินใจเพื่อประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยรวมทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่มีส่วนได้เสียในการทำธุรกรรมใด ๆ จะไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาตัดสินใจเข้าทำธุรกรรมดังกล่าว รายละเอียดการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เปิดเผยไว้ในหัวข้อ “การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์” ของรายงานฉบับนี้

7. บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีนโยบายให้ความช่วยเหลือทางการเงินหรือการค้ำประกันใด ๆ แก่บุคคลภายนอกอื่น

ในปี 2566 คณะกรรมการบริษัทไม่ได้รับข้อร้องเรียนใด ๆ เกี่ยวกับการไม่ปฏิบัติตามผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน การไม่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกันและการขายทรัพย์สิน รวมถึงไม่มีการกระทำความผิดเกี่ยวกับการใช้ข้อมูลภายในของกรรมการและผู้บริหาร จึงแสดงให้เห็นได้ว่าแนวนโยบายหรือแนวทางปฏิบัติที่คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดไว้มีประสิทธิภาพในการดูแลจัดการเรื่องดังกล่าวได้อย่างเหมาะสม

3. บทบาทต่อผู้มีส่วนได้เสีย

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย จึงได้กำหนดแนวทางปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และสนับสนุนให้เกิดความร่วมมือระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ กับผู้ที่มีส่วนได้เสียในลักษณะที่สร้างสรรค์ประโยชน์ร่วมกัน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายจะได้รับการดูแลจาก บี.กริม เพาเวอร์ อย่างดีที่สุดเป็นไปตามสิทธิบนพื้นฐานของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

แนวทางการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสีย สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. ความรับผิดชอบต่อพนักงานและลูกจ้าง

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญกับพนักงานซึ่งถือเป็นทรัพยากรที่มีคุณค่าและสำคัญอย่างยิ่งต่อการขับเคลื่อนองค์กรให้มีความเจริญก้าวหน้า จึงมุ่งมั่นพัฒนา เสริมสร้างวัฒนธรรมและบรรยากาศการทำงานที่ดี ส่งเสริมการทำงานร่วมกันด้วยความสมัครสมานสามัคคี (Teamwork) และปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องทั้งในระดับประเทศ

และระดับมาตรฐานสากล รวมถึง เคารพต่อสิทธิมนุษยชน โดยปฏิบัติต่อพนักงานด้วยความเสมอภาคและไม่เลือกปฏิบัติด้วยสาเหตุอันเนื่องมาจากความแตกต่าง ทั้งทางด้านเชื้อชาติ สัญชาติ ถิ่นกำเนิด สีผิว ภาษา ศาสนา เพศ อายุ สมรรถภาพทางร่างกาย การศึกษา ความคิดเห็นทางการเมือง และสถานภาพอื่นใดที่ไม่เกี่ยวข้องกับการทำงานโดยตรง และมีแนวนโยบายที่ชัดเจนในการป้องกันการใช้แรงงานบังคับ การค้ามนุษย์ และการห้ามใช้แรงงานเด็ก รวมถึงจัดให้มีกระบวนการสรรหาบุคลากรที่เป็นธรรมและเท่าเทียม มีระบบการประเมินผลการปฏิบัติงานการให้ผลตอบแทน การให้รางวัลและการลงโทษบนพื้นฐานความยุติธรรมชัดเจนและสามารถอธิบายได้ มีนโยบายในการพัฒนาความรู้ ทักษะ และความสามารถของพนักงานอย่างต่อเนื่องและทั่วถึง เพื่อเพิ่มศักยภาพและโอกาสในการเติบโตในหน้าที่การงานของพนักงาน ตลอดจนกำหนดมาตรฐานความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้มีสิ่งแวดล้อมในการทำงานที่ดีและมีความปลอดภัยในชีวิต ร่างกายและทรัพย์สิน รวมทั้งเคารพและรับผิดชอบในการดำเนินการกับข้อมูลส่วนบุคคล ให้ความสำคัญคุ้มครองและรักษาความลับข้อมูลส่วนบุคคล จำกัดการเปิดเผยและการใช้ข้อมูลส่วนบุคคลเท่าที่จำเป็น และกำหนดสิทธิใน

การเข้าถึงข้อมูลส่วนบุคคลตามลำดับชั้นและตามหน้าที่ของผู้ที่เกี่ยวข้องเท่านั้น

นอกจากนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคนต้องปฏิบัติต่อกันด้วยความเคารพ ให้เกียรติ และปฏิบัติตามนโยบายสิทธิมนุษยชน และความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคาม

2. ความรับผิดชอบต่อลูกค้า

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญและมุ่งมั่นที่จะสร้างความเชื่อมั่นและความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้า ด้วยการพัฒนาสินค้าและบริการที่มีคุณภาพมาตรฐานที่ดี ในราคาที่เหมาะสม และมีความรับผิดชอบต่อลูกค้า เพื่อสร้างและรักษาสัมพันธ์ที่ดีไว้อย่างยั่งยืน รวมถึงปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง และคำนึงถึงสุขภาพ ความปลอดภัย ความเป็นธรรม การเก็บรักษาข้อมูลลูกค้า การบริการหลังการขาย การติดตามวัดผลความพึงพอใจของลูกค้าเพื่อพัฒนาปรับปรุงสินค้าและบริการ รวมทั้งการโฆษณาประชาสัมพันธ์และการส่งเสริมการขาย (Sales Conduct) ต้องกระทำอย่างมีความรับผิดชอบต่อไม่ทำให้เกิดความเข้าใจผิด หรือใช้ประโยชน์จากความเข้าใจผิดของลูกค้า ตลอดจนเปิดรับข้อร้องเรียนจากลูกค้าด้วยความเต็มใจปราศจากอคติ และปรับปรุงแก้ไขข้อร้องเรียนจากลูกค้าอย่างทันทั่วทั้ง รวมถึง ไม่เรียกรับเงิน สิ่งของผลประโยชน์ใด ๆ อันสื่อถึงการกระทำที่ไม่สุจริตจากลูกค้า

3. ความรับผิดชอบต่อคู่ค้า

มีกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างและเงื่อนไขสัญญาหรือข้อตกลงที่เป็นธรรม ช่วยให้ความรู้ พัฒนาศักยภาพและยกระดับความสามารถในการผลิตและให้บริการให้ได้มาตรฐาน สื่อสารให้คู่ค้าเคารพสิทธิมนุษยชนและปฏิบัติต่อแรงงานตนเองอย่างเป็นธรรม รับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึงติดตามตรวจสอบและประเมินผลคู่ค้าเพื่อพัฒนาการประกอบธุรกิจระหว่างกันอย่างยั่งยืน

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (Supplier Code of Conduct) โดยมุ่งหวังให้คู่ค้านำไปปรับใช้เป็นแนวทางการดำเนินงานให้สอดคล้องกับการดำเนินงานตามบริบทของคู่ค้า โดยคำนึงถึงการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และมีธรรมาภิบาลที่ดี เพื่อสร้างความยั่งยืนในการดำเนินงานร่วมกันอีกด้วย ท่านสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมของจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (Supplier Code of Conduct) จากเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



ข้อมูลเพิ่มเติมของ
จรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของ
คู่ค้า (Supplier Code of
Conduct)

4. ความรับผิดชอบต่อเจ้าหน้าที่

บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่อย่างเป็นธรรม มีความรับผิดชอบต่อ โปร่งใส และเท่าเทียม โดยถือปฏิบัติตามข้อกำหนด เงื่อนไข และข้อผูกพันที่มีต่อเจ้าหน้าที่ ทั้งในการชำระหนี้ตรงตามกำหนดเวลา การให้และรักษาหลักประกัน หรือหลักทรัพย์ค้ำประกัน และเงื่อนไขอื่น ๆ ที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด รวมทั้งไม่นำเงินทุนที่ได้จากการกู้ยืมเงินไปใช้ในทางที่ขัดต่อวัตถุประสงค์ตามที่ระบุในข้อตกลงที่ทำไว้กับเจ้าหน้าที่ และไม่ใช้วิธีการที่ไม่สุจริต ปกปิดข้อมูลหรือข้อเท็จจริง อันอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่เจ้าหน้าที่ ตลอดจนบริหารจัดการเงินทุนให้มีโครงสร้างที่เหมาะสม และบริหารกิจการอย่างมีประสิทธิภาพ มีฐานะทางการเงินที่มั่นคง เพื่อให้เจ้าหน้าที่มั่นใจในสถานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ที่ดีของ บี.กริม เพาเวอร์ ในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไข ข้อตกลง หรือข้อผูกพันตามสัญญา จะแจ้งให้เจ้าหน้าที่ทราบโดยไม่ชักช้า เพื่อเจรจาหาแนวทางแก้ไขปัญหาร่วมกันบนพื้นฐานของความสมเหตุสมผลและเป็นธรรม

5. ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อและตระหนักถึงความสำคัญในฐานะเป็นส่วนหนึ่งของสังคม ที่พึงมีส่วนร่วมในการพัฒนาสังคมและชุมชนในทุกพื้นที่ที่เข้าดำเนินการ เพื่อสร้างการเจริญเติบโตควบคู่กับการพัฒนาชุมชนและสังคมอย่างยั่งยืน โดยยึดมั่นปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และได้กำหนดกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคมที่มุ่งเน้นการสร้างผลกระทบในเชิงบวกต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม สนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ขององค์การสหประชาชาติ อันก่อให้เกิดประโยชน์ต่อส่วนรวม ด้วยการดำเนินการดังนี้

- ส่งเสริมให้ชุมชนและสังคมสามารถพึ่งพาและตอบสนองความต้องการที่จำเป็นของตนเองได้อย่างเข้มแข็งเพื่อสร้างประโยชน์สุขและเป็นรากฐานที่มั่นคงของประเทศ
- มุ่งเน้นการนำความรู้ ประสบการณ์ นวัตกรรมทางธุรกิจ เพื่อพัฒนายกระดับวิถีชีวิตชุมชนอย่างเป็นรูปธรรม
- สนับสนุนด้านการศึกษาและสร้างเสริมสังคมแห่งการเรียนรู้อย่างต่อเนื่อง
- ส่งเสริมการสร้างงาน พัฒนาทักษะฝีมือแรงงาน
- สืบสาน สนับสนุน และอนุรักษ์ศิลปะ วัฒนธรรม และจารีตประเพณีอันดีงามของชุมชน
- เปิดโอกาสและสร้างการมีส่วนร่วม ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น ความต้องการ ความกังวล ข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนของชุมชน และผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองต่อความต้องการ และความคาดหวังของชุมชน สังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเหมาะสม

- ในกรณีที่มีประเด็นปัญหา มุ่งเน้นหาแนวทางแก้ไขปัญหาร่วมกันอย่างเหมาะสม และเป็นธรรม เพื่อวางรากฐานการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืน
- บรรเทาความเดือดร้อนจากภัยพิบัติ หรือสาธารณภัยต่าง ๆ ทั้งโดยตรงหรือผ่านหน่วยงานอื่น ๆ
- ปลุกฝัง และเสริมสร้างจิตสำนึกความโอบอ้อมอารี จิตอาสา และความรับผิดชอบต่อชุมชน และสังคม แก่บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ผ่านการเข้าร่วมกิจกรรมด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศิลปะและวัฒนธรรมที่หลากหลายอย่างต่อเนื่อง

6. ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม

บี.กริม เพาเวอร์ มีความมุ่งมั่นในการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมในทุกพื้นที่ที่เข้าดำเนินกิจการ จึงกำหนดแนวทางดำเนินการในด้านสิ่งแวดล้อมไว้ ดังนี้

- ปฏิบัติตามกฎหมาย มาตรฐานและข้อกำหนดด้านสิ่งแวดล้อมทั้งในระดับประเทศและในระดับสากล รวมถึง ให้ความร่วมมือในการปฏิบัติตามมาตรฐานและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อมในระดับสากลต่าง ๆ ตามความเหมาะสม
- กำหนดนโยบาย แนวปฏิบัติ ความมุ่งมั่น พันธสัญญา และการแสดงเจตนารมณ์ ในด้านสิ่งแวดล้อมที่หลากหลาย อาทิ นโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม การอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้ กลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อเป็นกรอบในการดำเนินการ กำหนดเป้าหมาย ติดตามและวัดผล เพื่อบรรลุเป้าหมายสูงสุดในการอนุรักษ์และลดผลกระทบเชิงลบต่อสิ่งแวดล้อม ความหลากหลายทางชีวภาพ และการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศอย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผลสูงสุด

- ดูแล ป้องกัน และบริหารจัดการ เพื่อลดผลกระทบ ต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ซึ่งครอบคลุมการใช้วัสดุดิบ การคัดเลือก การออกแบบ และการใช้เทคโนโลยีที่สะอาดในกระบวนการผลิตตามหลักการทางวิศวกรรมสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย การใช้ทรัพยากรและพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพสูงสุด การอนุรักษ์ ทรัพยากร การใช้ทรัพยากรหมุนเวียน การใช้เชื้อเพลิงที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีกระบวนการควบคุมและการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของเสีย และเสียรบกวน การบริหารจัดการสารเคมีอันตรายและวัสดุเหลือใช้ อย่างเป็นระบบ และถูกวิธี เป็นต้น รวมถึง มีการตรวจสอบอย่างจริงจัง เพื่อป้องกันและลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น
- การปลูกฝังจิตสำนึกและการอบรมให้ความรู้แก่พนักงานด้านการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ การดูแลและฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพที่ได้รับผลกระทบจากการประกอบธุรกิจ เพื่อให้เกิดการนำไปใช้ปฏิบัติจริงได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- จัดให้มีการติดตาม ดูแล ประเมิน และรายงานผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมอย่างถูกต้อง สม่ำเสมอตามความเหมาะสม

ท่านสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับการดำเนินการและแนวปฏิบัติต่าง ๆ จากเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับ การดำเนินการด้าน การดูแล และแนวปฏิบัติต่าง ๆ

7. หน่วยงานราชการ หน่วยงานกำกับดูแล

ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ข้อบังคับ และระเบียบของหน่วยงานราชการ และหน่วยงานกำกับดูแลต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

8. การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้าและการแข่งขันอย่างเป็นธรรม

บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินธุรกิจอย่างมีจรรยาบรรณตามหลักการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายการแข่งขันทางการค้าอย่างเคร่งครัด ทั้งในระดับประเทศและระดับสากล รวมถึง จะไม่ทำความตกลงใด ๆ กับคู่แข่ง หรือบุคคลใด ที่มีลักษณะเป็นการลดหรือจำกัดการแข่งขันทางการค้า ตลอดจนไม่แสวงหาข้อมูลความลับทางการค้าของคู่แข่ง ด้วยวิธีการที่ไม่สุจริตหรือไม่เหมาะสม และไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งทางการค้า ด้วยการกล่าวหาในทางร้ายใส่ร้ายป้ายสี โจมตีคู่แข่งโดยปราศจากข้อมูลอย่างสมเหตุสมผล

9. นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิทธิมนุษยชน

บี.กริม เพาเวอร์ ยึดมั่นในการเคารพสิทธิมนุษยชนตามกฎหมายและมาตรฐานสากล โดยปฏิบัติต่อบุคคลด้วยความเสมอภาค เท่าเทียม และไม่เลือกปฏิบัติด้วยสาเหตุอื่นเนื่องมาจากความแตกต่าง ทั้งทางด้านเชื้อชาติ สัญชาติ ถิ่นกำเนิด สีผิว ภาษา ศาสนา เพศ อายุ สมรรถภาพทางร่างกาย การศึกษา ความคิดเห็นทางการเมือง และสถานภาพอื่นใด รวมทั้งมีความเคารพในสิทธิเสรีภาพส่วนบุคคลตามกฎหมายและมาตรฐานสากลสูงสุด และเพื่อให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ดังกล่าวจึงได้กำหนดนโยบายสิทธิมนุษยชนที่ครอบคลุมการดำเนินงานทุกกิจกรรมในประเด็นที่เกี่ยวกับความหลากหลาย การไม่เลือกปฏิบัติและการไม่ล่วงละเมิด การปฏิบัติอย่างเป็นธรรม เสรีภาพในการสมาคมและการร่วมเจรจาต่อรอง ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย

ในการทำงาน การป้องกันการใช้แรงงานบังคับ และการค้ามนุษย์ การห้ามใช้แรงงานเด็ก และแสดงความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติ และการต่อต้านการคุกคามที่ชัดเจน รวมถึงมีการประเมินผลกระทบ (Human Rights Impact Assessment) โดยครอบคลุมผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งหมด รวมถึงลูกค้า ชุมชนและกลุ่มเปราะบาง (Vulnerable Groups) ตามหลักการที่กำหนดไว้ในนโยบายสิทธิมนุษยชนดังกล่าวอีกด้วย นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ มีเจตนาที่ชัดเจนที่จะไม่ให้การสนับสนุน หรือมีส่วนร่วมใด ๆ กับบุคคลและกิจกรรมที่มีความเกี่ยวข้องกับการละเมิดสิทธิมนุษยชนด้วย

ท่านสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับนโยบายสิทธิมนุษยชนและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ในด้านดังกล่าว จากเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับ
นโยบายสิทธิมนุษยชนและ
แนวปฏิบัติต่าง ๆ

10. นโยบายและแนวปฏิบัติด้านทรัพย์สินทางปัญญา

บี.กริม เพาเวอร์ ถือว่าทรัพย์สินทางปัญญาอันได้แก่ ลิขสิทธิ์ สิทธิบัตร เครื่องหมายการค้า ความลับทางการค้า เป็นทรัพย์สินที่มีค่า มีความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ และรักษาความได้เปรียบในเชิงธุรกิจ บี.กริม เพาเวอร์ จึงให้ความสำคัญกับการสร้างสรรค์ ประดิษฐ์ คิดค้น และพัฒนาทรัพย์สินทางปัญญาอย่างต่อเนื่อง รวมถึงดูแล รักษา และป้องกันมิให้ถูกละเมิดหรือนำไปใช้โดยไม่ได้รับอนุญาต ตลอดจน มีเจตนาที่ชัดเจนในการเคารพและไม่ละเมิดในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น โดยบุคลากรของ บี.กริม

เพาเวอร์ ทุกคนจะต้องรักษาความลับทางการค้า และใช้ทรัพย์สินทางปัญญาอย่างมีความรับผิดชอบ และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมถึงมีหน้าที่สำคัญในการดูแล รักษา และป้องกัน มิให้ถูกละเมิด หรือมีการนำไปใช้ ทำซ้ำ ดัดแปลง หรือเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตอย่างชัดเจนจาก บี.กริม เพาเวอร์ รวมทั้งต้องเคารพและไม่ละเมิดในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น โดยมีการตรวจสอบผลงานอันเป็นสิทธิของบุคคลภายนอกที่ได้รับมาหรือที่จะนำมาใช้ เพื่อให้มั่นใจว่าจะไม่เป็นการละเมิดทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น ตลอดจน ในการเข้าทำข้อตกลง หรือสัญญาต่าง ๆ ฟิงรั่มตระวังและทำความเข้าใจจนถึงสิทธิและการใช้ทรัพย์สินทางปัญญาอย่างชัดเจนและรัดกุมด้วย

11. นโยบายและแนวปฏิบัติด้านความปลอดภัยสารสนเทศ

ความเสี่ยงด้านความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ถือเป็นความเสี่ยงที่สำคัญ บี.กริม เพาเวอร์ จึงจัดให้มีระบบความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ (Cyber Securities) และระบบมาตรฐานการจัดการความมั่นคงปลอดภัยของข้อมูล (ISO / IEC 27001) เพื่อควบคุมดูแลป้องกันระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ให้มีความปลอดภัยสูงสุด และป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ เป็นต้น

นอกจากนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ มีหน้าที่ในการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับในเรื่องเทคโนโลยีสารสนเทศอย่างเคร่งครัด โดยจะต้องใช้ Hardware และ Software ที่ บี.กริม เพาเวอร์ จัดให้เพื่อการปฏิบัติงาน เท่านั้น และระมัดระวังและรักษาความปลอดภัยของระบบข้อมูลสารสนเทศ ไม่เปิดเผยรหัสผ่าน (Password) ที่ใช้ในการเข้าถึงระบบข้อมูลต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ให้แก่ผู้อื่น และไม่ใช้เครื่องมือหรืออุปกรณ์คอมพิวเตอร์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการทำกิจกรรมที่ผิดกฎหมายหรือผิดจริยธรรม

หรือเพื่อดำเนินธุรกิจที่มีใช้เพื่อ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงไม่ใช้สื่ออินเทอร์เน็ต ระบบคอมพิวเตอร์ หรือวัสดุอุปกรณ์ใด ๆ เพื่อค้นหา เผยแพร่ หรือจัดเก็บข้อมูลที่ไม่เหมาะสม ขัดต่อศีลธรรมอันดี และกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และในทางที่ก่อให้เกิดความเสียหาย ต่อระบบคอมพิวเตอร์และอินเทอร์เน็ตของ บี.กริม เพาเวอร์ ตลอดจนให้ความร่วมมือในการควบคุม ตรวจสอบและการดำเนินการใด ๆ เพื่อความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมทั้งดูแล ให้อุปกรณ์ภายนอกใช้งานสื่ออินเทอร์เน็ต ระบบคอมพิวเตอร์ เข้าถึงแฟ้มข้อมูลและโปรแกรมเท่าที่จำเป็นต่อการทำงานให้กับ บี.กริม เพาเวอร์ เท่านั้น

รายละเอียดปรากฏตามหัวข้อ “การแจ้งเบาะแส การกระทำผิดและการร้องเรียน” ของรายงานฉบับนี้

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีช่องทางการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียที่หลากหลาย โดยผู้มีส่วนได้เสียสามารถแสดงความคิดเห็นผ่านช่องทางการสื่อสารกับ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดังนี้

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่: เลขที่ 5 อาคาร
ดร. เกฮาร์ด ลิงค์
ถนนกรุงเทพกรีฑา
แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ
กรุงเทพมหานคร 10240
โทรศัพท์: +66 (0) 2710 3400
โทรสาร: +66 (0) 2379 4245
เว็บไซต์: www.bgrimpower.com

12. การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

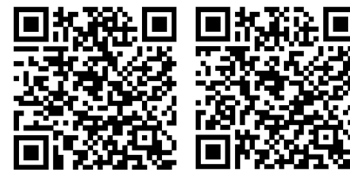
คณะกรรมการกำหนดให้มโนนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน โดยมีการทบทวนนโยบายดังกล่าวเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ในปี 2566 คณะกรรมการได้มีการทบทวนและปรับปรุงนโยบายต่อต้านการคอร์รัปชันและประกาศใช้นโยบายดังกล่าว รวมถึงเข้าร่วมเป็นภาคีเครือข่ายในการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน ตลอดจนสนับสนุนให้บริษัทอื่น ๆ และคู่ค้า ตระหนักถึงความสำคัญและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

รายละเอียดปรากฏตามหัวข้อ “การต่อต้านการคอร์รัปชัน” ของรายงานฉบับนี้

13. การแจ้งเบาะแส

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด อันประกอบด้วย ช่องทางการแจ้งเบาะแส การสอบสวนการกระทำผิดและการทุจริต การลงโทษทางวินัยและการดำเนินคดีทางกฎหมาย การรายงานต่อคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง มาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสและผู้ให้ข้อมูล การจัดเก็บรักษาข้อมูลไว้เป็นความลับ การติดตามดูแลและทบทวนนโยบาย รวมถึงจัดให้มีช่องทางที่ผู้มีส่วนได้เสียสามารถแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนได้ตามช่องทางที่กำหนดไว้

ท่านสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกรอบการดำเนินการและแนวปฏิบัติต่าง ๆ เพิ่มเติมได้จากจรรยาบรรณทางธุรกิจ เอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ หัวข้อ “ความยั่งยืนของเรา”



อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์ จรรยาบรรณทางธุรกิจ

อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์หัวข้อ “ความยั่งยืนของเรา”

จากการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการจรรยาบรรณทางธุรกิจ และแนวปฏิบัติที่มีความชัดเจน ตลอดจนความมุ่งมั่นในอันที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายและกฎระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง จึงมั่นใจได้ว่าสิทธิตามกฎหมายของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายจะได้รับการดูแลอย่างดีที่สุด ทั้งนี้ ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีการฝ่าฝืนกฎหมายด้านแรงงาน การแข่งขันทางการค้าและสิ่งแวดล้อมอย่างมีนัยสำคัญ และไม่มีการพิดนัดหรือพิดเงื่อนไขการชำระหนี้กับเจ้าหนี้ รวมถึงไม่มีการดำเนินการจากหน่วยงานกำกับดูแลในเรื่องการประกาศหรือเปิดเผยข้อมูลเหตุการณ์สำคัญที่ไม่ถูกต้องแต่อย่างใด

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บี.กริม เพาเวอร์ให้ความสำคัญในการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างครบถ้วน ถูกต้อง ทันเวลา และเท่าเทียมกัน เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียใช้เป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจ การเปิดเผยข้อมูลเป็นดัชนีชี้วัดความโปร่งใสในการดำเนินงานซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญหนึ่งในการสร้างความเชื่อมั่นแก่นักลงทุนและเป็นกลไกในการตรวจสอบการดำเนินงาน จึงได้พัฒนาช่องทางการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียเพื่อให้สามารถเข้าถึงข้อมูลได้อย่างถูกต้องและเท่าเทียม

1. บี.กริม เพาเวอร์ มีการเปิดเผยข้อมูลและสารสนเทศที่สำคัญอันอาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ด้วยข้อมูลเพียงพอเชื่อถือได้ และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ ได้รับความทราบอย่างเท่าเทียมกันตามที่กำหนดโดยกฎหมายและหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง และยังสามารถจัดทำและปรับปรุงข้อมูลบนเว็บไซต์บริษัทให้มีข้อมูลที่ครบถ้วนเพื่อความสะดวกแก่ผู้มีส่วนได้เสีย
2. บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations) เพื่อเป็นตัวแทนในการติดต่อสื่อสารประชาสัมพันธ์ เปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ และจัดกิจกรรมต่าง ๆ กับผู้ถือหุ้น นักลงทุน ตลอดจนทำหน้าที่กำกับดูแลข้อมูลสำคัญที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังจัดให้มีหน่วยงานประชาสัมพันธ์ เพื่อทำหน้าที่สื่อสารและประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ต่อสื่อมวลชนหรือสาธารณชนตามความเหมาะสมอีกด้วย

ในรอบปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ จัดกิจกรรมพบกับผู้ถือหุ้น นักลงทุน เพื่อนำเสนอผลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ แลกเปลี่ยนมุมมองและความคิดเห็น ตลอดจนเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีกับนักลงทุน อาทิ บริษัทจดทะเบียนพบผู้ลงทุน (Opportunity Day) การพบปะนักวิเคราะห์ (Analyst Meeting) และการจัดกิจกรรมสำหรับนักลงทุนรายย่อย โดยสรุปดังนี้

การพบปะนักลงทุน

| | |
|---|---------|
| จัดพบปะนักลงทุนในต่างประเทศ (รวมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์) | 4 ครั้ง |
| จัดพบปะนักลงทุนในประเทศ (รวมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์) | 2 ครั้ง |
| SET Opportunity Day | 4 ครั้ง |
| จัดประชุมนักวิเคราะห์ทางการเงิน (Analyst Meeting) | 4 ครั้ง |
| การประชุมทางโทรศัพท์ | 5 ครั้ง |
| การเข้าพบและประชุมที่ บี.กริม เพาเวอร์ (Company Visit) | 7 ครั้ง |
| การเยี่ยมชมโครงการโรงไฟฟ้าของผู้ถือหุ้นรายย่อย | 1 ครั้ง |

ทั้งนี้ นักลงทุนหรือผู้สนใจสามารถติดต่อสอบถามข้อมูลข่าวสารต่าง ๆมายังหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ของ 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@bgrimpower.com
เว็บไซต์: www.bgrimpower.com

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีช่องทางการสมัครรับข้อมูลข่าวสารทางอีเมลเพื่อความสะดวกรวดเร็วในการสื่อสารอีกด้วย โดยได้เผยแพร่ไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



ช่องทางการสมัครรับข้อมูล
ข่าวสารทางอีเมลเพื่อความ
สะดวกรวดเร็วในการสื่อสาร

3. คณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลให้มีการจัดทำงบดุล บัญชีกำไรขาดทุน และรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ และได้จัดทำรายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทต่อรายงานทางการเงินไว้ในรายงานฉบับนี้ด้วย
4. เปิดเผยนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนแก่กรรมการและผู้บริหารระดับสูง ที่สะท้อนถึงภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ รวมถึงรูปแบบหรือลักษณะของค่าตอบแทน
5. คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายและแนวทางการปฏิบัติเกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์และการป้องกันการใช้อิทธิพลภายใน เพื่อหาผลประโยชน์ให้แก่ตนเองหรือผู้อื่นในทางมิชอบไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ และนโยบายการป้องกันการใช้อิทธิพลภายใน โดยได้เผยแพร่ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกท่านรับทราบและถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด เพื่อป้องกันมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และ/หรือ พนักงาน ใช้อิทธิพลของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยใช้ข้อมูลภายในหรือการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตลอดจนข้อ

ขายสินทรัพย์ในลักษณะที่เป็นการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ รายละเอียดการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน เปิดเผยไว้ในหัวข้อ “การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์” และหัวข้อ “การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน” ของรายงานฉบับนี้

ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีกรณีที่หน่วยงานกำกับดูแลดำเนินการทางกฎหมายกับ บี.กริม เพาเวอร์ ในเรื่องการประกาศหรือเปิดเผยข้อมูลเหตุการณ์สำคัญ การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการซื้อขายสินทรัพย์ที่ไม่ถูกต้อง รวมถึง บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีการส่งรายงานทางการเงินทั้งรายไตรมาสและรายปีล่าช้า หรือถูกสั่งให้แก้ไขงบการเงิน แต่อย่างใด และ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ได้รับข้อร้องเรียนใด ๆ อันสืบเนื่องมาจากการกระทำความผิดเกี่ยวกับการใช้อิทธิพลภายในของกรรมการและผู้บริหาร หรือการปฏิบัติที่ไม่ถูกต้องในการดูแลเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ซึ่งสะท้อนให้เห็นว่านโยบายหรือแนวทางปฏิบัติที่คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดไว้มีประสิทธิภาพในการดูแลจัดการเรื่องดังกล่าวอย่างเหมาะสม

5. ความรับผิดชอบต่อของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยผู้มีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ที่สามารถเอื้อประโยชน์แก่ บี.กริม เพาเวอร์ ได้เป็นอย่างดี มีความทุ่มเท และให้เวลาอย่างเต็มที่ในการปฏิบัติหน้าที่ตามความรับผิดชอบ คณะกรรมการบริษัท ได้รับการแต่งตั้งจาก

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อกำกับดูแลแนวทางดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ แต่งตั้งฝ่ายบริหารเพื่อรับผิดชอบการดำเนินธุรกิจ แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อรับผิดชอบตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย รวมทั้งแต่งตั้งเลขานุการบริษัทเพื่อรับผิดชอบการ

ดำเนินการประชุมและการปฏิบัติตามกฎหมาย ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้แบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัทกับฝ่ายจัดการไว้อย่างชัดเจน ดังนี้

1. องค์ประกอบคณะกรรมการบริษัท และคุณสมบัติกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการ จำนวน 10 คน โดยกรรมการแต่ละคนมีวาระการดำรงตำแหน่งในแต่ละวาระคราวละ 3 ปี ประกอบด้วย กรรมการอิสระจำนวน 6 คน กรรมการซึ่งไม่ใช่ผู้บริหาร 3 คน และกรรมการซึ่งเป็นผู้บริหาร 1 คน โดยมีกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 คน ทั้งนี้ กรรมการทุกคนเป็นผู้มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายกำหนด ตลอดจนประกอบด้วยบุคคลที่มีชาติพันธุ์ เชื้อชาติ สัญชาติ เพศ อายุ ศาสนา ทักษะความสามารถ ความรู้ ประสบการณ์จากสาขาวิชาชีพที่หลากหลายอย่างเหมาะสมและไม่เลือกปฏิบัติ เพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์

รายละเอียดองค์ประกอบคณะกรรมการบริษัท และคุณสมบัติกรรมการบริษัท ปรากฏตามกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์ กฎบัตร คณะกรรมการบริษัท และนโยบายการกำกับดูแลกิจการ

2. ความเป็นอิสระของคณะกรรมการบริษัท

กรรมการบริษัทที่มีความเป็นอิสระ สามารถวินิจฉัย แสดงความคิดเห็น และออกเสียงในกิจการเพื่อปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นโดยรวม โดยสรุปได้ดังนี้

- เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทภายใต้การนำของประธานกรรมการ มีภาวะผู้นำและสามารถควบคุมการดำเนินงานของผู้บริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล ประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารจึงเป็นบุคคลคนละคนกัน โดยมีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารออกจากกันอย่างชัดเจน
- กรรมการอิสระสามารถเข้าถึงข้อมูลทางการเงินและธุรกิจได้อย่างเพียงพอที่จะสามารถแสดงความเห็นได้อย่างเป็นอิสระ และเข้าประชุมโดยสม่ำเสมอ เพื่อรักษาประโยชน์ของผู้เกี่ยวข้อง ตลอดจนจัดให้มีการประชุมร่วมกันของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- กรรมการอิสระเป็นผู้มีความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ เกี่ยวกับคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของกรรมการอิสระ สามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียม และดูแลไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ กับผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่นอกจากนี้ ยังสามารถให้ความคิดเห็นในการประชุมได้อย่างเป็นอิสระ

3. บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบในการกำกับดูแลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเคร่งครัด ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงกำหนดกลยุทธ์และแผนงานทางธุรกิจทั้งระยะสั้นและระยะยาว และติดตามการนำกลยุทธ์ไปปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอตามรอบระยะเวลาที่เหมาะสม เพื่อให้องค์กรเจริญเติบโตก้าวหน้าอย่างมั่นคงและยั่งยืน ตลอดจนจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และกำกับดูแลการดำเนินการต่าง ๆ ให้มีความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการและความเชื่อมั่นแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

คณะกรรมการ บี.กริม เพาเวอร์ ได้แต่งตั้งกรรมการอิสระคนหนึ่งขึ้นเป็นประธานกรรมการอิสระ (Lead Independent Director) เพื่อร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากิจการที่สำคัญจะถูกบรรจุในวาระการประชุมอย่างครบถ้วน

รายละเอียดเกี่ยวกับขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท บทบาทหน้าที่หลักของประธานกรรมการ บทบาทหน้าที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และประธานกรรมการอิสระ ปรากฏตามหัวข้อ “โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ” ของรายงานฉบับนี้ และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์ กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และนโยบายการกำกับดูแลกิจการ

4. ความหลากหลายและความรู้ความชำนาญของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญในการพัฒนาโครงสร้างทักษะความรู้ของกรรมการเพื่อให้คุณสมบัติหลากหลายทั้งในด้านทักษะวิชาชีพ ประสบการณ์ความสามารถ ความเชี่ยวชาญเฉพาะด้าน ตลอดจนเพศและอายุ ให้มีความสอดคล้องกับทิศทางและกลยุทธ์การดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อการบรรลุเป้าหมายการดำเนินงานขององค์กรและมีการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างมีประสิทธิภาพในระยะยาว พร้อมทั้งจัดทำและวิเคราะห์จัดองค์ประกอบความรู้ความชำนาญของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) ที่จำเป็นและครอบคลุมต่อการดำเนินธุรกิจ ในมิติต่าง ๆ รวมถึงการนำมาประกอบการพิจารณาในการสรรหากรรมการบริษัทด้วยเช่นกัน

ในปี 2566 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนได้วิเคราะห์จัดองค์ประกอบความรู้ ความชำนาญของคณะกรรมการที่จำเป็นและครอบคลุมต่อการดำเนินธุรกิจ ในมิติต่าง ๆ และจัดทำเป็น Board Skill Matrix เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาในการสรรหากรรมการบริษัท เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทมีประสบการณ์ ทักษะและความเชี่ยวชาญหลากหลายและสอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์

5. การสรรหากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายกำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทที่มีความหลากหลาย โดยมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน และกรรมการอีก 1 ท่าน รวมเป็นจำนวน 4 ท่าน เป็นผู้พิจารณา ถิ่นกรอง คัดเลือก สรรหาบุคคล โดยพิจารณาถึงความเหมาะสม คุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์การทำงานที่เกี่ยวข้องและเอื้อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งพิจารณาถึงองค์ประกอบความหลากหลายในโครงสร้างและความชำนาญของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) อาทิ ทักษะ วิชาชีพ ความเชี่ยวชาญเฉพาะด้าน และทักษะความชำนาญที่ยังขาดอยู่ เป็นต้น โดยไม่มีการ

กีดกันทางเพศชาติพันธุ์ เชื้อชาติ อายุ หรือศาสนา และให้สอดคล้องกับองค์ประกอบและโครงสร้างของ กรรมการตามกลยุทธ์ทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยอาจใช้บริษัทที่ปรึกษา (Professional Search Firm) หรือฐานข้อมูลกรรมการ (Director Pool) ตามความเหมาะสม ตลอดจนต้องมีคุณสมบัติของการ เป็นกรรมการหรือกรรมการอิสระ (แล้วแต่กรณี) ตามที่กฎหมายบริษัทมหาชน กฎหมายหลักทรัพย์ กฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดไว้ ในกรณีที่คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาคำตอบแทนเสนอชื่อกรรมการรายเดิม จะคำนึงถึงผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการราย ดังกล่าวประกอบด้วย

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้กระบวนการ พิจารณาสรรหากรรมการเป็นไปด้วยความโปร่งใส และเป็นไปตามกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้น เสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อเข้ารับ การพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการบริษัทในการประชุม สามัญผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าด้วย

เมื่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน พิจารณาคัดเลือกบุคคลที่มีความเหมาะสมแล้วจะนำ เสนอชื่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุม ผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณา แล้วแต่กรณี

ทั้งนี้ การแต่งตั้งกรรมการโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้น เป็น ไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด ไว้ ดังนี้

- ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้นต่อ 1 เสียง
- ผู้ถือหุ้นแต่ละคนจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมด ข้างต้น เพื่อเลือกตั้งบุคคลเดียวกันหรือหลายคน เป็นกรรมการก็ได้ ในกรณีที่เลือกตั้งบุคคลหลายคนเป็นกรรมการ จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใด มากน้อยเพียงใดไม่ได้

- บุคคลที่ได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมา เป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวน กรรมการที่จะพึงมีหรือพึงจะเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัด ลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการ ที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธาน ที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเนื่องจากเหตุอื่น นอกจากการครบวาระออกจากตำแหน่งกรรมการ ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งบุคคลซึ่งมี คุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย เข้าเป็นกรรมการแทนในการประชุมคณะกรรมการ บริษัทคราวถัดไป เว้นแต่วาระของกรรมการที่พ้นจาก ตำแหน่งจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยบุคคลซึ่งเข้า เป็นกรรมการแทนจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียง เท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่ง ทั้งนี้ มติของคณะกรรมการในการแต่งตั้งบุคคลเข้า เป็นกรรมการแทนดังกล่าวต้องได้รับคะแนนเสียงไม่ น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่

ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้ กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวน 1 ใน 3 ของจำนวน กรรมการ ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็น สามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงกับส่วน 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่ ซึ่งในการ ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 มีกรรมการที่จะ ต้องออกจากตำแหน่งตามวาระ จำนวน 3 ท่าน ดังนี้

1. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสตีเน่ ลิงค์ กรรมการ
2. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย กรรมการอิสระ
3. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข กรรมการอิสระ

โดยคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน (ไม่รวมกรรมการที่มีส่วนได้เสีย) ได้พิจารณาคัดสรรสรรหา และคัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอ

ชื่อเป็นกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ โดยพิจารณาถึงความเหมาะสม ความรู้ ความสามารถ และความชำนาญของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) และเป็นผู้มีประสบการณ์ที่หลากหลายในกิจการที่เกี่ยวข้องและเอื้อประโยชน์ต่อการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และได้เสนอรายชื่อกรรมการทั้ง 3 ท่านที่ออกจากตำแหน่งตามวาระ ต่อที่ประชุมคณะกรรมการเพื่อเห็นชอบในการเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาเลือกตั้งกรรมการดังกล่าวให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ และกรรมการอิสระของ บี.กริม เพาเวอร์ ต่อไปอีกวาระหนึ่ง

คณะกรรมการบริษัท (ไม่รวมกรรมการที่มีส่วนได้เสีย) ได้พิจารณาก่อนการลงคะแนนและระมัดระวังแล้ว เห็นชอบเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาตามที่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนเสนอ โดยเห็นว่าบุคคลที่ได้รับการเสนอทั้ง 3 ท่านได้ผ่านกระบวนการก่อนการสรรหาของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนและคณะกรรมการบริษัทด้วยความรอบคอบและระมัดระวังแล้ว ทำให้มั่นใจได้ว่าเป็นผู้มีคุณสมบัติที่เหมาะสมกับการประกอบธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ มีความรู้ความสามารถ ความชำนาญของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) และเป็นผู้มีประสบการณ์และประวัติการทำงานที่ดีมีภาวะผู้นำวิสัยทัศน์กว้างไกล สามารถอุทิศเวลาให้ได้อย่างเพียงพอ อันเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ มีคุณสมบัติที่เหมาะสมและสอดคล้องกับองค์ประกอบและโครงสร้างของกรรมการ ตามกลยุทธ์ทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ และเป็นผู้มีคุณสมบัติตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่เกี่ยวข้อง

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 ได้มีมติอนุมัติเลือกตั้ง นางสาวคาโรลิน โมนิคมาริคริสติน ลิงค์ นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย และนางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข กลับเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการต่อไปอีกวาระหนึ่ง โดยมีมติเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคล ด้วยคะแนนเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้น ซึ่งมาประชุมและออกเสียงลงคะแนน

6. กรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทจะร่วมกันพิจารณาคุณสมบัติของบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการตาม พ.ร.บ. บริษัทมหาชน พ.ร.บ. หลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาคัดเลือกกรรมการอิสระจากผู้ทรงคุณวุฒิ ประสบการณ์การทำงาน และความเหมาะสมด้านอื่น ๆ ประกอบกัน โดยต้องมีกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 ท่าน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของสำนักงาน 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 บริษัทย่อย ลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปี ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษาของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตหรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือ

ผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือ บริษัทย่อย

4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้ วิจารณ์อย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยหรือผู้มีอำนาจควบคุมของ ผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้ว ไม่น้อยกว่าสองปี

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจข้างต้น รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นประจำเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค่าประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้ บี.กริม เพาเวอร์ หรือ คู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3.0 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไปแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 1 ปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

5. ไม่มีหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือ

ผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้ว ไม่น้อยกว่าสองปี

6. ไม่มีหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงินซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปี จาก บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บี.กริม เพาเวอร์ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้ว ไม่น้อยกว่าสองปี

7. ไม่มีเป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของ 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

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายให้กรรมการอิสระดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี นับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการบริษัทอาจเสนอแต่งตั้งกรรมการอิสระนั้นให้ดำรงตำแหน่งต่อไป หากคณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาถึงคุณสมบัติ ความรู้ความสามารถ

ประสบการณ์ และความจำเป็นต่าง ๆ อย่างสมเหตุสมผล และเพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยในปี 2566 ไม่มีกรรมการอิสระที่ดำรงตำแหน่งต่อเนื่องเกิน 9 ปี แต่อย่างใด

7. การประชุมคณะกรรมการบริษัท

ในการจัดประชุมคณะกรรมการบริษัท เลขานุการบริษัทจะเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดเตรียมเอกสารสถานที่ และประสานงานในการประชุม โดยกรรมการแต่ละท่านจะได้รับทราบวันประชุมระเบียบวาระการประชุม และข้อมูลการประชุมเพื่อศึกษาล่วงหน้าอย่างเพียงพอ

- กฎบัตรคณะกรรมการบริษัทกำหนดให้คณะกรรมการบริษัทต้องประชุมกันอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง และต้องมีการประชุม ไม่น้อยกว่า 6 ครั้ง ต่อรอบปีบัญชี โดยจะกำหนดตารางวันประชุมล่วงหน้าทั้งปี ตั้งแต่ช่วงปลายปีก่อนการประชุมปีถัดไป โดยการประชุมคณะกรรมการจะจัดขึ้นช่วงสัปดาห์สุดท้ายของเดือน
- คณะกรรมการบริษัทได้อุทิศเวลา ทูมเท และให้ความสนใจกับการดำเนินงานของบริษัทอย่างเต็มที่ โดยกำหนดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยสามเดือนต่อครั้ง หรือตามความจำเป็น โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงานเชิญประชุมและจัดเตรียมความพร้อมในด้านต่าง ๆ ให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ในการประชุมทุกครั้งกำหนดให้มีการกรรมการเข้าร่วมประชุมอย่างน้อยกึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงครบองค์ประชุม
- กรณีกรรมการขาดการประชุมเพราะมีความจำเป็นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ ให้แจ้งต่อประธานกรรมการรับทราบ
- ประธานกรรมการเป็นผู้กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยเปิดโอกาสให้กรรมการแต่ละท่านรวมทั้งฝ่าย

จัดการ สามารถเสนอเรื่องที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัทเข้าสู่วาระการประชุม และมีมาตรการดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม โดยมีประธานกรรมการอิสระ (Lead Independent Director) ร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท

- ประธานกรรมการได้จัดสรรเวลาอย่างเพียงพอให้แก่ผู้บริหารในการนำเสนอข้อมูล และเพียงพอสำหรับคณะกรรมการบริษัทที่จะอภิปรายในประเด็นที่สำคัญ
- ประธานกรรมการมีมาตรการที่ชัดเจนเพื่อให้กรรมการได้รับข้อมูลล่วงหน้าและมีเวลาเพียงพอที่จะศึกษา พิจารณา และตัดสินใจอย่างถูกต้องในเรื่องต่าง ๆ โดยกำหนดให้นำส่งหนังสือเชิญประชุมและเอกสารประกอบการประชุมล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน เว้นแต่เหตุจำเป็นเร่งด่วน
- คณะกรรมการบริษัทสามารถขอเอกสาร ข้อมูล คำปรึกษา และบริการต่าง ๆ เกี่ยวกับการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ จากผู้บริหารระดับสูง โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงานเพื่อใช้ประกอบการประชุมแต่ละครั้ง รวมถึงคณะกรรมการบริษัทสามารถขอความเห็นเพิ่มเติมจากที่ปรึกษาอิสระภายนอกได้ โดย บี.กริม เพาเวอร์ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด
- หากกรรมการมีความเกี่ยวข้องหรือมีส่วนได้ส่วนเสียในวาระการประชุมจะต้องงดออกเสียง หรืองดให้ความเห็นในวาระนั้นหรือออกจากห้องประชุม
- คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการประชุมกรรมการโดยไม่มีการจัดการผู้บริหารอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อเปิดโอกาสให้มีการประชุมหารือระหว่างกันตามความจำเป็นเพื่ออภิปรายปัญหาต่าง ๆ เกี่ยวกับการจัดการที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีกรรมการบริหารหรือฝ่ายจัดการร่วมด้วย และจะแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบถึงผลการประชุมด้วย

- กำหนดให้มีการจัดบันทึกการประชุมคณะกรรมการบริษัทที่มีความชัดเจน ทั้งข้อมูลความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ รวมถึงมติที่ประชุมอย่างถูกต้องและครบถ้วน

8. การเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัท และการเข้าร่วมประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

ในปี 2566 มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทรวมทั้งสิ้น 15 ครั้ง และจัดการประชุมกรรมการโดยไม่มีกรรมการที่เป็นผู้บริหาร จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 โดยคณะกรรมการบริษัทมีนโยบายสนับสนุนให้กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุม ไม่น้อยกว่าร้อยละ 75.0 ของจำนวนการประชุมทั้งหมด และตามหลักเกณฑ์

Corporate Governance Report of Thai Listed Companies (CGR) ได้กำหนดให้กรรมการทั้งคณะควรเข้าร่วมประชุมไม่น้อยกว่าร้อยละ 80.0 ทั้งนี้ ในปี 2566 สัดส่วนการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริษัททั้งคณะโดยเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 92.0

ปี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ในวันที่ 26 เมษายน 2566 โดยกรรมการทุกท่านเข้าร่วมประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 คิดเป็นร้อยละ 100.0

ในปี 2566 จำนวนการเข้าประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของกรรมการปรากฏดังนี้

| รายชื่อ | จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัท / การประชุมทั้งหมด | จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมกรรมการโดยไม่มีกรรมการจัดการหรือผู้บริหาร / การประชุมทั้งหมด | จำนวนครั้งที่เข้าร่วมการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น / การประชุมทั้งหมด |
|--------------------------------------|--|---|--|
| นายปรกรณ์ ทวีสิน | 14/15 | 1/1 | 1/1 |
| นายฮาราลด์ ลิงค์ ¹ | 15/15 | - | 1/1 |
| คุณหญิงสุชาดา กิระนันทน์ | 15/15 | 1/1 | 1/1 |
| นางอัญชลี ชวนิชย์ | 14/15 | 1/1 | 1/1 |
| นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล | 15/15 | 1/1 | 1/1 |
| นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย | 15/15 | 1/1 | 1/1 |
| นางเกตวลี นภาศัพท์ | 11/15 | 1/1 | 1/1 |
| นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข | 15/15 | 1/1 | 1/1 |
| นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ | 11/15 | -/1 | 1/1 |
| นายเฟลิกซ์ ดันย ลิงค์ | 13/15 | 1/1 | 1/1 |

¹ การเข้าร่วมประชุมหมายความว่าความรวมถึงการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ด้วย

² นายฮาราลด์ ลิงค์ เป็นกรรมการที่เป็นผู้บริหาร

9. เลขานุการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีเลขานุการบริษัท เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 89/15 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ และดำเนินการอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด รายละเอียดเกี่ยวกับเลขานุการบริษัทและบทบาทหน้าที่ของเลขานุการบริษัทปรากฏตามหัวข้อ “โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ” ของรายงานฉบับนี้ และรายละเอียดข้อมูลเกี่ยวกับประวัติ

ของเลขานุการบริษัทปรากฏตามเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้ และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ “แบบ 56-1 One Report ประจำปี 2566”



อ่านรายละเอียดเพิ่มเติม
ได้ที่ แบบ 56-1 One Report
ประจำปี 2566 / เอกสารแนบ

10. คำตอบแทนของคณะกรรมการ

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีอำนาจพิจารณาอนุมัติคำตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบ ดังนั้น ในการเสนอคำตอบแทนกรรมการต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาให้โครงสร้างและอัตราคำตอบแทนมีความเหมาะสม สอดคล้องกับ กลยุทธ์และเป้าหมายระยะยาว ประสิทธิภาพ ภาระหน้าที่ ขอบเขต บทบาท และความรับผิดชอบ (accountability and responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่บริษัทคาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละท่านและสามารถช่วยให้คณะกรรมการบริษัทนำพองค์กรให้ดำเนินงานตามเป้าหมายทั้งระยะสั้นและระยะยาว โดยอยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรมที่ประกอบธุรกิจเดียวกัน และบริษัทที่มีขนาดใกล้เคียงกัน

คณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน เป็นผู้พิจารณาแนวทางการกำหนดอัตราคำตอบแทนคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย และเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ความเห็นชอบและเพื่อเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

คำตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบจะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นประจำทุกปี โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2566 ได้มีมติอนุมัติให้กำหนดคำตอบแทนคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย สำหรับปี 2566 ดังนี้

1. คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน - ในรูปแบบคำตอบแทนประจำรายเดือนและเบี้ยประชุม

| คณะกรรมการชุดต่าง ๆ | ตำแหน่ง | คำตอบแทนประจำ (บาทต่อเดือน) | เบี้ยประชุม (บาทต่อเดือน) |
|---|---------|--------------------------------|------------------------------|
| คณะกรรมการบริษัท | ประธาน | 125,250 | 29,250 |
| | กรรมการ | 114,000 | 28,250 |
| คณะกรรมการตรวจสอบ | ประธาน | 45,250 | 62,250 |
| | กรรมการ | 39,750 | 56,750 |
| คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาคำตอบแทน | ประธาน | 22,750 | 31,500 |
| | กรรมการ | 20,000 | 28,250 |
| คณะกรรมการกำกับดูแล กิจการและความยั่งยืน | ประธาน | 22,750 | 31,500 |
| | กรรมการ | 20,000 | 28,250 |

2. โบนัสประจำปี

การจ่ายโบนัสจะพิจารณาเป็นรายปี โดยพิจารณาจากผลกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (Normalized Net Profit) ความสามารถในการจ่าย รวมถึงแนวปฏิบัติของธุรกิจในอดีตที่ผ่านมา โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ได้อนุมัติให้จ่ายโบนัสประจำปีตามผลการดำเนินการปี 2565 ในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.3 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ (Normalized Net Profit) คิดเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 1.1 ล้านบาท

ทั้งนี้ กรรมการไม่ได้รับค่าตอบแทนที่ไม่ใช่ตัวเงิน และผลประโยชน์ตอบแทนอื่นแต่อย่างใด โดย

ค่าตอบแทนกรรมการจะจัดสรรตามระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง และกรรมการที่ดำรงตำแหน่งผู้บริหาร จะไม่ได้รับค่าตอบแทนกรรมการในทุกรูปแบบ

กรรมการและ/หรือผู้บริหารของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ได้รับแต่งตั้งให้เป็นตัวแทนดำรงตำแหน่งกรรมการและ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักของ บี.กริม เพาเวอร์ จะไม่ได้รับค่าตอบแทนในฐานะกรรมการและ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อยดังกล่าว

ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการรวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 19,653,305.54 บาท ตารางต่อไปนี้จะแสดงค่าตอบแทนกรรมการ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

| รายชื่อ | ค่าตอบแทนกรรมการ (บาท) | | | | | โบนัสประจำปี | รวม |
|--|------------------------|-------------------|---|---------------------------|------------|---------------|-----|
| | คณะกรรมการบริษัท | คณะกรรมการตรวจสอบ | คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | คณะกรรมการสรรหาและพิจารณา | ค่าตอบแทน | | |
| 1. นายปรกรณ์ ทวีสิน | 1,912,500 | - | - | - | 122,222.22 | 2,034,722.22 | |
| 2. นายฮาราลด์ ลิงค์ | - | - | - | - | - | - | |
| 3. คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์ | 1,791,750 | - | - | 361,250 | 122,222.22 | 2,275,222.22 | |
| 4. นางอัญชลี ชวนิชย์ | 1,763,500 | 1,182,500 | 446,000 | - | 122,222.22 | 3,514,222.22 | |
| 5. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล ¹ | 1,791,750 | 1,061,500 | 502,250 | - | 122,222.22 | 3,477,722.22 | |
| 6. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย | 1,791,750 | - | 446,000 | 407,750 | 122,222.22 | 2,767,722.22 | |
| 7. นางเกตุวดี นาคศัพท์ | 1,678,750 | - | - | 361,250 | 122,222.22 | 2,162,222.22 | |
| 8. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข | 1,791,750 | 1,061,500 | 446,000 | - | 122,222.22 | 3,421,472.22 | |
| 9. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ ² | - | - | - | - | - | - | |
| 10. นายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ ² | - | - | - | - | - | - | |
| รวม | 12,521,750 | 3,305,500 | 1,840,250 | 1,130,250 | 855,555.54 | 19,653,305.54 | |

¹ ดร. อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการ (กรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหาร) ในบริษัท บี.กริม แอล เอ็น จี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ บี.กริม เพาเวอร์ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยมีได้มีค่าตอบแทนประจำ อย่างไรก็ตาม ในปี 2566 ดร.อนุสรณ์ได้รับค่าตอบแทนในรูปแบบเบี้ยประชุมเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 273,920 บาท

² นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนายเฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ มีความประสงค์ไม่รับค่าตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบ

11. การสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนทำหน้าที่สรรหา กลั่นกรองและคัดเลือกบุคคลทั้งจากภายในและภายนอกองค์กร โดยพิจารณาจากแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) คุณสมบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมถึงความเหมาะสมด้านวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ ประวัติการทำงาน ทักษะ ความรู้ ความเชี่ยวชาญ และคุณสมบัติอื่น ๆ ที่จำเป็นต้องดำรงตำแหน่ง เมื่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนพิจารณาคัดเลือกบุคคลที่มีความเหมาะสมดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารแล้ว จะเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งต่อไป

12. คำตอบแทนผู้บริหาร

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนเป็นผู้พิจารณาการกำหนดกรอบคำตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท โดยจะพิจารณาปัจจัยผลการดำเนินงานในด้านต่าง ๆ เช่น ผลการปฏิบัติงานเป้าหมาย ผลประกอบการ การบริหารจัดการ และคำตอบแทนอยู่ในระดับที่เทียบเคียงได้กับธุรกิจประเภทเดียวกัน เป็นต้น โดยผลการปฏิบัติงานและคำตอบแทนสำหรับปี 2566 ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะถูกเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ นอกจากนี้ยังเป็นผู้พิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบายรูปแบบ และการให้ผลตอบแทนแก่ผู้บริหารระดับสูง พนักงานในตำแหน่งสำคัญ และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ในภาพรวมด้วย

ทั้งนี้ รายละเอียดนโยบายและการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารปรากฏในหัวข้อ "โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหาร และคำตอบแทนผู้บริหาร" ของรายงานฉบับนี้

13. แผนการสืบทอดตำแหน่ง

บี.กริม เพาเวอร์ มีแผนการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งงานบริหารที่สำคัญอย่างเหมาะสม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าธุรกิจจะสามารถดำเนินไปได้อย่างต่อเนื่อง และในการสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะเป็นไปตามกระบวนการสรรหาที่มีการพิจารณาบุคคลที่มีความเหมาะสมทั้งจากภายในและภายนอกองค์กร

14. การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยได้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่โดยวิธีการประเมินตนเองทั้งแบบรายคณะและรายบุคคลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยกรรมการแต่ละคณะจะได้ร่วมกันพิจารณาผลการปฏิบัติหน้าที่และการพัฒนาปรับปรุงเพื่อนำมาใช้ในการปฏิบัติหน้าที่ให้เกิดประสิทธิภาพยิ่งขึ้นต่อไป

ทั้งนี้ แบบประเมินครอบคลุมถึงการประเมินประสิทธิภาพของโครงสร้างและคุณสมบัติของกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบ การประชุมคณะกรรมการ การทำหน้าที่ของกรรมการ ความสัมพันธ์กับฝ่ายจัดการ การพัฒนาตนเองของกรรมการ และเรื่องอื่น ๆ

สำหรับกระบวนการประเมิน เลขานุการบริษัทจะจัดส่งแบบประเมินให้กรรมการทุกท่านประเมินตนเองในทุกสิ้นปี และเป็นผู้รวบรวมและรายงานสรุปผลต่อที่ประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เพื่อพิจารณารับทราบและให้ความเห็น เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณารับทราบ หรือร่วมกัน และเสนอแนะแนวทางเพื่อปรับปรุงพัฒนาการปฏิบัติงานเป็นประจำทุกปี

โดยมีเกณฑ์การประเมินคิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็ม คือ
 มากกว่าร้อยละ 85.0 = ดีเยี่ยม
 มากกว่าร้อยละ 75.0 = ดีมาก
 มากกว่าร้อยละ 65.0 = ดี
 มากกว่าร้อยละ 50.0 = พอใช้
 ต่ำกว่า/เท่ากับร้อยละ 50.0 = ควรปรับปรุง

ทั้งนี้ ในปี 2566 ผลประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท รายละเอียด กรรมการรายบุคคล และคณะกรรมการชุดย่อยอยู่ในเกณฑ์ “ดีเยี่ยม” โดยมีคะแนนการประเมินรวมสูงกว่าร้อยละ 85.0 ในทุกการประเมิน สรุปได้ดังนี้

| การประเมินการปฏิบัติงาน | ผลประเมิน (ร้อยละ) |
|---|--------------------|
| คณะกรรมการบริษัท (รายคณะ) | 97.67 |
| กรรมการ (รายบุคคล) | 99.40 |
| คณะกรรมการตรวจสอบ | 100.00 |
| คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | 99.67 |
| คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน | 98.83 |

บี.กริม เพาเวอร์ อยู่ระหว่างกระบวนการจัดให้มีระบบการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท โดยที่ปรึกษาอิสระซึ่งเป็นบุคคลภายนอก (Independent Third Party Assessment) เพื่อปรับปรุงและพัฒนาการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

15. การปฐมนิเทศกรรมการใหม่

บี.กริม เพาเวอร์ ได้จัดให้มีการปฐมนิเทศให้แก่กรรมการเข้าใหม่เพื่อรับทราบข้อมูลภาพรวมของธุรกิจ กลยุทธ์ โครงสร้างผู้ถือหุ้น โครงสร้างองค์กร คณะกรรมการชุดย่อย ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี แนวทางการปฏิบัติสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับ บี.กริม เพาเวอร์ นโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ พ.ร.บ. บริษัทมหาชนจำกัด พ.ร.บ. หลักทรัพย์ และกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น

16. การพัฒนากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริมและสนับสนุนให้กรรมการทุกท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ ลักษณะการประกอบธุรกิจและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ รวมถึงส่งเสริมให้กรรมการกรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัทเข้ารับการอบรมในหลักสูตรต่าง ๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ประสบการณ์ และทักษะที่จำเป็นอันจะเป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและกรรมการชุดย่อยอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ ทั้งในด้านการดำเนินธุรกิจและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง การกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารจัดการความเสี่ยง การพัฒนาความยั่งยืน และการศึกษาดูงานในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ กรรมการยังได้รับเชิญจากหน่วยงานภาครัฐและเอกชนให้เป็นวิทยากรการอบรมและให้ความรู้ และสัมนานอภิปรายเพื่อแลกเปลี่ยนประสบการณ์ในงานต่าง ๆ และได้มีการติดตามและรับทราบข่าวสารต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ กรรมการ 9 ท่าน ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่กรรมการจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) แล้ว

ในปี 2566 กรรมการได้เข้ารับการอบรมและสัมมนา โดยมีรายละเอียดดังนี้

| รายชื่อคณะกรรมการ | การอบรมสัมมนาในรอบปี 2566 |
|--------------------------|--|
| นางอัญชลี ชวนิชย์ | <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร The Board's Role in Mergers and Acquisition (BMA) รุ่น 5/2566 จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หลักสูตร Joint Venture Governance (RFP) รุ่น 11/2566 จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย |
| นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล | <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร The Board's Role in Mergers and Acquisition (BMA) รุ่น 3/2566 จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย |
| นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย | <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Cyber Armor: Capital Market Board Awareness 2023 (ก.ล.ต.) ปี 2566 |
| นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข | <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 10/2566 จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย |

17. การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น

คณะกรรมการบริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยพิจารณาประสิทธิภาพการทำงานของกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูงที่ดำรงตำแหน่งในหลายบริษัทอย่างรอบคอบเพื่อให้มั่นใจว่ากรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูงได้จัดสรรเวลาในการปฏิบัติหน้าที่ให้แก่ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างเพียงพอ จึงมีนโยบายกำหนดจำนวนบริษัทที่กรรมการสามารถไปดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นให้สอดคล้องกับแนวปฏิบัติที่ดี โดยกรรมการแต่ละคนควรดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนอื่นได้ ไม่เกิน 4 แห่ง

สำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูงของ บี.กริม เพาเวอร์ อาจดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการในบริษัทอื่นได้ แต่ในการเป็น

กรรมการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่ของตน และห้ามมิให้ประกอบธุรกิจหรือมีส่วนร่วมในธุรกิจที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย หรือเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ไม่ว่าเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

18. การรายงานการมีส่วนได้เสีย

บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดให้กรรมการ และผู้บริหารระดับสูง รายงานการมีส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่เกี่ยวข้องเมื่อเริ่มเข้าดำรงตำแหน่งหรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลต่าง ๆ รวมทั้งให้มีการทบทวนข้อมูลต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี ตามหลักเกณฑ์และวิธีการรายงานส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร ตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. ประกาศกำหนด

19. คณะกรรมการชด้อย

- คณะกรรมการชด้อยระดับคณะกรรมการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีคณะกรรมการชด้อยในระดับคณะกรรมการจำนวน 3 คณะ ประกอบด้วย คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
- คณะกรรมการชด้อยระดับจัดการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บี.กริม เพาเวอร์ มีคณะกรรมการชด้อยในระดับจัดการจำนวน 2 คณะ ประกอบด้วย คณะกรรมการจัดการและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายละเอียดองค์ประกอบ คุณสมบัติ ขอบเขตหน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชด้อยแต่ละชุด ปรากฏในหัวข้อ “โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ” ของรายงานฉบับนี้ และกฎบัตรของคณะกรรมการชด้อยแต่ละคณะ ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์กฎบัตรของคณะกรรมการชด้อยแต่ละคณะ

การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บี.กริม เพาเวอร์ ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และไม่มีประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญเป็นของตนเอง บี.กริม เพาเวอร์ จึงมีกลไกในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักผ่านนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และเป็นไปตามข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยให้กรรมการของบริษัทย่อย และบริษัทร่วมที่ได้รับการแต่งตั้งโดย บี.กริม เพาเวอร์ ลงนามในหนังสือรับรองว่าจะปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงาน ก.ล.ต.

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดนโยบายการกำกับดูแลและบริหารกิจการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมทั้งทางตรงและทางอ้อม ที่ประกอบธุรกิจหลัก โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดมาตรการและกลไกเพื่อให้ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถกำกับดูแลและบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม รวมถึงการติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมทั้งทางตรงและทางอ้อมมี

การปฏิบัติตามมาตรการและกลไกต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ได้เสมือนเป็นหน่วยงานของ บี.กริม เพาเวอร์ เอง และเป็นไปตามนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงาน 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 การเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย และการเลิกกิจการของบริษัทย่อย เป็นต้น

โดยในการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม คณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลผ่านผู้แทนที่คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณาคุณสมบัติและอนุมัติเสนอชื่อให้ไปเป็นกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งมีการรายงานต่อผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเป็นลำดับขั้นและรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีการดำเนินการตามเป้าหมาย วัตถุประสงค์ และนโยบายต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ รวมถึงมีการกำกับดูแลให้ข้อมูลฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของ บี.กริม เพาเวอร์ การเข้าทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และการทำรายการสำคัญต่าง ๆ มีการจัดทำดำเนินการและเปิดเผยอย่างถูกต้องครบถ้วน เป็นไปตามนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์ และไม่ขัดกับหลักเกณฑ์และวิธีการที่กฎหมายหรือหน่วยงานกำกับดูแลต่าง ๆ กำหนดไว้

นอกจากนี้ ในกรณีที่นโยบายนี้ได้กำหนดให้การทำรายการหรือการดำเนินการใด ๆ ซึ่งมีนัยสำคัญหรือมีผลต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเป็นเรื่องที่จะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ บี.กริม เพาเวอร์ (แล้วแต่กรณี) โดยให้กรรมการมีหน้าที่จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/

หรือ การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติเรื่องดังกล่าวก่อนที่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะจัดประชุมคณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของตนเองเพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนการทำรายการหรือดำเนินการในเรื่องนั้น โดยให้ บี.กริม เพาเวอร์ เปิดเผยข้อมูลและปฏิบัติตามหลักเกณฑ์เงื่อนไข ขั้นตอนและวิธีการที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่จะขออนุมัตินั้นตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่าง ๆ ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยอนุโลมอย่างครบถ้วน และถูกต้อง

ในการนี้ “บริษัทย่อย” และ “บริษัทร่วม” หมายถึง บริษัทย่อยหรือ บริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) ที่ประกอบธุรกิจหลัก และมีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกอบกับประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 17/2551 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

ทั้งนี้ ในปี 2566 ไม่มีกรณีที่บริษัทร่วมหรือบริษัทย่อยไม่ปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าว และไม่มีการกระทำที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงการจัดทำรายงานทางการเงิน และการทำรายการต่าง ๆ ที่สำคัญสามารถดำเนินการและเปิดเผยได้อย่างครบถ้วน ถูกต้องและภายในระยะเวลาที่กำหนด

การจัดทำข้อตกลงระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ กับผู้ถือหุ้น

ในการลงทุนกับผู้ร่วมทุน บี.กริม เพาเวอร์ มีการทำข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholders' Agreement) โดยกำหนดเงื่อนไขที่สำคัญในการลงทุนอย่างชัดเจน เพื่อเป็นกรอบในการดำเนินธุรกิจร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ อาทิ สัดส่วนการลงทุน สัดส่วนการ

เป็นกรรมการ อำนาจการควบคุม ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารงาน 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 รวมถึงจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงและบริหารจัดการความเสี่ยงเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชัน การทบทวนและสอบทานนโยบาย มาตรการ และการปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ จัดให้มีการสื่อสารสร้างความเข้าใจติดตาม ส่งเสริมให้เกิดการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว และวัดผลอย่างต่อเนื่อง โดยการจัดหลักสูตรอบรมและทดสอบ Code of Conduct ในรูปแบบออนไลน์ ซึ่งครอบคลุมเนื้อหาเกี่ยวกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันด้วย ตลอดจนจัดให้มีช่องทางให้ผู้มีส่วนได้เสียสามารถแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องเรียนได้ ผ่านช่องทางและวิธีการในการแจ้งเบาะแสและร้องเรียนตามที่กำหนดไว้ รายละเอียดปรากฏในหัวข้อ “การแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องเรียน” ของรายงานฉบับนี้ ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ ได้ผ่านการรับรองเป็นสมาชิก CAC มาตั้งแต่ปี 2561 และจะต้องขอรับรองการต่ออายุทุก 3 ปี

ในปี 2566 คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาทบทวนและอนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 14 ธันวาคม 2566 นอกจากนี้ยังได้พิจารณามาตรการป้องกัน แนวปฏิบัติ การประเมินความเสี่ยง การบริหารจัดการความเสี่ยง ด้านคอร์รัปชัน การติดตามและประเมินผลการปฏิบัติ และความครบถ้วนเพียงพอของกระบวนการ และมีมติอนุมัติผลการประเมินความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชัน และแบบประเมินตนเอง ซึ่งผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และผ่านการสอบทานจากคณะกรรมการ

ตรวจสอบเพื่อยืนยันขอต่ออายุใบรับรอง (Re-Certification) การเป็นสมาชิก CAC โดย บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับอนุมัติการต่ออายุการรับรอง ครั้งที่ 2 เรียบร้อยแล้ว มีผลตั้งแต่วันที่ 30 มีนาคม 2567

ทั้งนี้ นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ซึ่งรวมถึงนโยบายการให้ของขวัญและการเลี้ยงรับรองเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



อ่านรายละเอียดเพิ่มเติม
ได้ที่เว็บไซต์ นโยบายการ
ต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า มีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 และทบทวนแก้ไขเพิ่มเติมโดยมีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2564 เพื่อให้คู่ค้านำไปปรับใช้เป็นแนวทางการดำเนินงานให้มีความสอดคล้องกับการดำเนินงานตามบริบทของคู่ค้า ซึ่งรวมถึงการต่อต้านการคอร์รัปชัน เพื่อเป็นการขยายแนวคิดและขอบเขตการดำเนินการในด้านดังกล่าวออกไปสู่คู่ค้าของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยมุ่งหวังสร้างวัฒนธรรมและขยายเครือข่ายแนวร่วมในการต่อต้านการคอร์รัปชันออกไปในวงกว้างยิ่งขึ้น รายละเอียดแสดงไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



อ่านรายละเอียดเพิ่มเติม
ได้ที่เว็บไซต์ จรรยาบรรณ
และความยั่งยืนของคู่ค้า

การแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องเรียน

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด (นโยบาย) และมีการทบทวนเป็นประจำทุกปี เพื่อให้มีความชัดเจนเรื่องกระบวนการแจ้งเรื่องร้องเรียน ความสอดคล้องคล้อยกับนโยบายต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ และเพิ่มความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ร้องเรียน/แจ้งเบาะแสมากยิ่งขึ้น และมีการทบทวน โดยนโยบายการแจ้งเบาะแแสการกระทำผิด ครอบคลุมถึงช่องทางการแจ้งเบาะแแส การสอบสวนการกระทำผิดและการทุจริต การลงโทษทางวินัยและการดำเนินคดีทางกฎหมายการรายงานต่อคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง มาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแแสและผู้ให้ข้อมูล การจัดเก็บรักษาข้อมูลไว้เป็นความลับ การติดตามดูแลและทบทวนนโยบายโดยมีผลบังคับใช้วันที่ 14 ธันวาคม 2566 และได้เปิดเผยนโยบายการแจ้งเบาะแแสการกระทำผิดไว้บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ภายใต้หัวข้อ “การกำกับดูแลกิจการ / การแจ้งข้อร้องเรียนและการกระทำผิด”



อ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่
เว็บไซต์ การแจ้งข้อร้องเรียน
และการกระทำผิด

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทสนับสนุนให้พนักงานและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายมีส่วนร่วมในการสอดส่องดูแลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง ปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน นโยบายสิทธิมนุษยชน นโยบายและแนวปฏิบัติอื่นที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนให้มีการแจ้งรายงานและข้อร้องเรียนในกรณีที่เกิดการกระทำผิด การประพฤติมิชอบ

และ/หรือ การทุจริต หรือในกรณีที่ผู้มีส่วนได้เสียถูกละเมิดสิทธิ ผ่านช่องทางการแจ้งเบาะแแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ ดังนี้

ทางโทรศัพท์

ฝ่ายตรวจสอบภายใน
หมายเลข (+66) 2821 6403

ทางอีเมล

ฝ่ายตรวจสอบภายใน:
whistle-blowing@bgrimpower.com
ประธานคณะกรรมการ:
bgrimpowerBOD@bgrimpower.com
ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ
และความยั่งยืน:
bgrimpowerCG@bgrimpower.com
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ:
bgrimpowerAC@bgrimpower.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

ในรอบปี 2566 ได้รับเรื่องร้องเรียนจำนวนทั้งสิ้น 6 เรื่อง และได้ดำเนินการตามนโยบายฯ เพื่อสอบทานข้อเท็จจริง พบเรื่องที่ไม่เข้าข่ายต้องทำการสอบสวนข้อเท็จจริง จำนวน 4 เรื่อง และเรื่องที่ไม่เข้าข่ายต้องทำการสอบสวนข้อเท็จจริง จำนวน 2 เรื่อง โดยแบ่งเป็นเรื่องที่พบประเด็นการกระทำผิด และอยู่ระหว่างดำเนินการสอบสวนจำนวน 1 เรื่อง และเรื่องที่ไม่พบ

ประเด็นการกระทำผิด จำนวน 1 เรื่อง โดยกรณีที่พบประเด็นการกระทำผิดนั้นได้มีการประสานงานไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการสอบสวนตามนโยบายฯ และข้อบังคับของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อสรุปผลและจัดทำแผนการป้องกันและบรรเทาความเสี่ยง เพื่อปรับปรุงกระบวนการทำงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้นในลำดับถัดไป

การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน มีแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสุจริต และไม่แสวงหาผลประโยชน์ส่วนตัวที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการบริษัทจึงกำกับการดูแลให้มีระบบการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล ซึ่งรวมถึงการกำหนดนโยบายและวิธีปฏิบัติในการรักษาความลับ (Confidentiality) การรักษาความน่าเชื่อถือ (Integrity) และความพร้อมใช้ของข้อมูล (Availability) รวมทั้งการจัดการข้อมูลที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ (Market Sensitive Information) นอกจากนี้ยังมีนโยบายให้กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง และพนักงาน ตลอดจนบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้อง อาทิ ที่ปรึกษาทางกฎหมาย ที่ปรึกษาทางการเงิน ปฏิบัตินโยบายดังกล่าวด้วย ในปี 2566 คณะกรรมการได้พิจารณาทบทวนและปรับปรุงนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของ

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ อยู่ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



แบบ 56-1 One Report
ปี 2566

ในปี 2566 กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกท่าน ตลอดจนผู้ที่เกี่ยวข้อง ได้ปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ และนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างเคร่งครัด โดยไม่มีการร้องเรียนแจ้งเบาะแส และการกระทำที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์แต่อย่างใด

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ได้กำหนดนโยบายการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายใน ซึ่งได้สื่อสารให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ รับทราบ ยึดถือปฏิบัติ และสอดส่องดูแลให้มีการปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด รวมถึงให้พนักงานทุกคนได้ลงลายมือชื่อเพื่อรับทราบและให้คำมั่นว่าจะใช้เป็นหลักและแนวทางในการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดบทลงโทษทางวินัยสำหรับผู้ฝ่าฝืนไว้ด้วยนโยบายการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายใน อยู่ใน

เอกสารแนบของรายงานฉบับนี้และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์



แบบ 56-1 One Report
ปี 2566

รายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารระดับสูง
สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

| | จำนวนหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 | จำนวนหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น / (ลดลง) |
|---|---------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|
| กรรมการ | | | |
| นายปรกรณ์ ทวีสิน | - | - | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นายฮาราลด์ ลิงค์ ¹ | 1,752,646,550 | 1,752,646,550 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| คุณหญิงสุชาดา กีระนันทน์ | - | - | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นางอัญชลี ชวนิชย์ | 121,200 | 121,200 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล | 321,200 | 321,200 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย | 121,200 | 121,200 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นางเกตุวดี นภาพัทธ์ | 424,200 | 424,200 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข | - | - | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสทีน ลิงค์ | 28,350,000 | 28,350,000 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นายเฟลิกซ์ ดันย ลิงค์ | - | - | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| ผู้บริหาร (ตามคำนิยามของประกาศ ก.ล.ด. ที่ กจ. 17/2551) | | | |
| นายพีรเดช พัฒนจันทร์ | 90,950 | 90,950 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นายนพเดช กรรณสูต | 190,950 | 190,950 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นายเชิดชาย ยิวเหล็ก | 242,900 | 242,900 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นายดอน ทายาทาน | 584,600 | 620,600 | 36,000 |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย | 192,200 | 192,200 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |
| นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล ² | N/A | 169,600 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | N/A | - | - |
| นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต | 269,800 | 269,800 | - |
| คู่สมรส / บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ | - | - | - |

¹ จำนวนหุ้นที่แสดงข้างต้นเป็นจำนวนหุ้นรวมทั้งที่ถือหุ้นในนามตนเอง และถือหุ้นผ่านคัสโอดีเตียน

² นายสาโรช อรุณไพโรจน์กุล เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารตามนิยามสำนักงาน ก.ล.ด. เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2566

ในปี 2566 ไม่ปรากฏว่ามีกรรมการร้องเรียน แจ้งเบาะแส และการกระทำผิดที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายหลักทรัพย์โดยใช้ข้อมูลภายใน หรือการใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาประโยชน์ รวมถึงไม่มีการฝ่าฝืนไม่ปฏิบัติตามนโยบายการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายในแต่อย่างใด

การติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติ ในการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทเชื่อมั่นว่าการปฏิบัติงานด้านการกำกับดูแลกิจการให้ประสบความสำเร็จ ต้องได้รับความร่วมมือและยึดถือปฏิบัติร่วมกันทั้งองค์กร จึงกำหนดเป็นนโยบายให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ต้องปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงส่งเสริมให้เกิดการนำไปปฏิบัติอย่างแท้จริง โดยจัดให้มีการสื่อสาร สร้างความเข้าใจ การติดตามและวัดผลการปฏิบัติงาน ในด้านการกำกับดูแลกิจการอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นไปอย่างโปร่งใส มีประสิทธิภาพ สร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอันจะสร้างมูลค่าเพิ่มและส่งเสริมให้ บี.กริม เพาเวอร์ พัฒนาเติบโตอย่างยั่งยืน และมั่นคงต่อไป

ในรอบปีที่ผ่านมา ได้มีการสื่อสาร ส่งเสริมให้เกิดการปฏิบัติ และติดตามการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ในหลากหลายรูปแบบ ดังนี้

1. กำหนดให้มีการทบทวน ปรับปรุง แก้ไขเพิ่มเติมนโยบาย หลักการ และแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการอยู่เสมอเพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจ สภาพแวดล้อม สถานการณ์ กฎระเบียบและข้อบังคับต่าง ๆ ที่เปลี่ยนแปลงไปรวมถึงเหมาะสมกับการนำไปใช้ปฏิบัติงาน โดยในปี 2566 คณะกรรมการบริษัท ได้ทบทวนและ/หรือแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด และนโยบายการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายใน รวมถึง ทบทวนและ/หรือแก้ไขเพิ่มเติมกฎบัตร คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ เพื่อให้ครอบคลุมขอบเขตการปฏิบัติหน้าที่และบริบทต่าง ๆ มากยิ่งขึ้น

ท่านสามารถศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมได้จากหัวข้อ “การพัฒนาด้านการกำกับดูแลกิจการที่สำคัญในปี 2566” ของรายงานฉบับนี้

2. กำหนดให้เป็นหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ที่จะต้องรับทราบและปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และถือเป็นหน้าที่ของทุกคนที่ต้องร่วมมือกันสอดส่องติดตาม ดูแลให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ โดยหากพบการกระทำที่ก่อหรืออาจก่อให้เกิดการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตาม

สามารถแจ้งผ่านช่องทางการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียนที่กำหนดไว้ในหัวข้อ “การแจ้งเบาะแสระทำผิดและการร้องเรียน” ของรายงานฉบับนี้ได้ หรือในกรณีที่ประสบปัญหาในการตัดสินใจหรือปฏิบัติงานเกี่ยวกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณทางธุรกิจ หรือแนวปฏิบัติใด ๆ สามารถขอคำปรึกษาหรือคำแนะนำจากผู้บังคับบัญชาหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ เพื่อช่วยเหลือให้สามารถนำไปปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง

3. จัดหลักสูตรอบรม Code of Conduct ในรูปแบบออนไลน์ ประกอบด้วยเนื้อหาเกี่ยวกับ จรรยาบรรณทางธุรกิจ การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน การแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน เพื่อให้พนักงานทุกท่านสามารถเข้าถึงศึกษาได้ตลอดเวลา รวมถึงกำหนดให้มีการทดสอบและประเมินความรู้ภายหลังการศึกษา ซึ่งกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกท่านได้เข้าศึกษาและผ่านการทดสอบในหลักสูตรนี้แล้ว
4. จัดกิจกรรม CG Day ที่สำนักงานใหญ่ ในวันที่ 19 กันยายน 2566 โดยจัดในรูปแบบ ไฮบริด และมีการถ่ายทอดผ่านระบบออนไลน์ เพื่อให้กรรมการ พนักงาน และผู้บริหารที่ปฏิบัติงานทั้งที่สำนักงานใหญ่และโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งสามารถเข้าร่วมกิจกรรมได้อย่างทั่วถึง โดยการจัดงานดำเนินการภายใต้แนวคิด “การส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการในการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี” (Enhancing Corporate Governance in Doing Business with Compassion) และได้รับเกียรติจากท่านวิทยากรผู้ทรงคุณวุฒิมาให้ความรู้ผ่านการแลกเปลี่ยนประสบการณ์และแนวคิดด้านความยั่งยืนและการกำกับดูแลกิจการ เพื่อสื่อสาร สร้างความรู้ ความเข้าใจ ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ ตระหนักถึงความสำคัญในการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ด้านการกำกับดูแลกิจการ ด้านความยั่งยืน และการต่อต้านการคอร์รัปชัน และนำหลักการต่าง ๆ ไปปรับใช้ในการปฏิบัติงานและเกิดผลในทางปฏิบัติ ก่อให้เกิดเป็นวัฒนธรรมองค์กรที่ดี อันจะเป็นการสร้างคุณค่าแก่ตนเอง องค์กร และสังคม รวมถึงเสริมสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย เพื่อบรรลุเป้าหมายสำคัญที่จะทำให้องค์กรเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนต่อไป
5. จัดทำนโยบาย แนวปฏิบัติ จัดการอบรม ฝึกปฏิบัติ และติดตามกำกับดูแลเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล เพื่อให้มั่นใจว่าข้อมูลส่วนบุคคลของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายจะได้รับการดูแลตามข้อกำหนดของกฎหมาย

ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาจากการดำเนินงานและผลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีในปีที่ผ่านมา ตามที่ได้นำเสนอในรายงานฉบับนี้ จะเห็นได้ว่า บี.กริม เพาเวอร์ ได้ติดตามเพื่อให้เกิดการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีครอบคลุมในประเด็นที่สำคัญ อาทิ การดูแลพนักงานและการไม่เลือกปฏิบัติ การต่อต้านการแข่งขันที่ไม่เป็นธรรม การดูแลสิ่งแวดล้อม สุขอนามัยและความปลอดภัยในองค์กร การรักษาความปลอดภัยของข้อมูลสารสนเทศ การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลของผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ การใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์ การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน (Whistleblowing) โดยไม่มีข้อร้องเรียน แจ้งเบาะแส และการกระทำความผิดที่เกี่ยวข้องกับประเด็นดังกล่าว สะท้อนให้เห็นว่านโยบาย แนวทางปฏิบัติ แนวทางการติดตาม และส่งเสริมให้เกิดการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดไว้มีประสิทธิภาพในการดูแลจัดการเรื่องดังกล่าวอย่างเหมาะสมแล้ว

รายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ ของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ และความยั่งยืน และคณะกรรมการ สรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ได้จัดทำรายงานการปฏิบัติหน้าที่และเปิดเผยไว้ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้ ซึ่งครอบคลุมถึงจำนวนครั้งการประชุม และการเข้าประชุมของกรรมการ รวมทั้งผลการปฏิบัติหน้าที่ รายละเอียดปรากฏตามรายงานคณะกรรมการชุดย่อย ในเอกสารแนบของรายงานฉบับนี้ และเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ “แบบ 56-1 One Report ประจำปี 2566”



อ่านรายละเอียดเพิ่มเติม
ได้ที่ แบบ 56-1 One
Report ประจำปี 2566 /
เอกสารแนบ

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) และบริษัท ย่อย (บี.กริม เพาเวอร์) ให้ความสำคัญต่อการควบคุมภายในที่ดี ตามกรอบการควบคุมภายในของ The Committee of Sponsoring Organisations of the Treadway Commission (COSO) และผลักดันแนวคิด “แนวป้องกัน 3 ด้าน” (Three Lines Model) และการกำกับดูแลบริษัทในกลุ่ม (Subsidiary Governance) เพื่อเพิ่มการกำหนดระบบการควบคุมภายในและกำกับดูแลกิจการ รวมทั้งการติดตามผลการดำเนินงานอย่างเป็นระบบครอบคลุมทั้งในและต่างประเทศ โดยเปลี่ยนรูปแบบของงานปฏิบัติงาน

แบบ Hybrid Workplace เพื่อความคล่องตัวในการทำงาน และตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงของแผนธุรกิจได้อย่างรวดเร็ว นอกจากนี้ เพื่อให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญของการควบคุมภายในและให้ความมั่นใจต่อผู้มีส่วนได้เสียว่า บี.กริม เพาเวอร์ มีการจัดวางระบบการควบคุมภายในที่ครอบคลุมทุกกิจกรรมอย่างเพียงพอ เหมาะสม และดำเนินธุรกิจได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดย บี.กริม เพาเวอร์ ได้พิจารณาหลักการควบคุมภายใน 5 องค์ประกอบ มีสาระสำคัญ ดังนี้

สภาพแวดล้อมการควบคุม

บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ วัตถุประสงค์ นโยบายและแนวทางปฏิบัติไว้อย่างชัดเจน ภายใต้การดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี เหมาะสม และเพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจ อีกทั้งมีการดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณธุรกิจ สอดคล้องกับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งกำหนดบทบาท หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการทบทวนโครงสร้างองค์กรให้เหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ แผนดำเนินงาน เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจและจะพิจารณาปรับเปลี่ยนให้สอดคล้องตามสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป นอกจากนี้ มีการทบทวน

นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและกฎบัตรของคณะกรรมการกำกับชุดย่อยประจำทุกปี บี.กริม เพาเวอร์ มีการกำหนดและทบทวนนโยบายการทำงาน คู่มือพนักงาน การจัดโครงสร้างองค์กรและคณะทำงานต่าง ๆ อย่างเหมาะสม ช่วยให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงการเน้นย้ำให้พนักงานเข้าใจประเด็นเรื่องความเสี่ยงของการทุจริตคอร์รัปชัน และความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of Interest) โดยมีการจัดหลักสูตรอบรมภายใน การประชุมพิเศษพนักงาน และกิจกรรมต่าง ๆ อาทิ การจัดงานส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดี (CG Day) รวมถึงจัดให้มีมาตรการในการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนการกระทำผิดกฎหมาย จรรยาบรรณหรือพฤติกรรมที่อาจส่งถึงการทุจริต

หรือประพฤตินิยมชอบของบุคคลใน บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งจากพนักงานและผู้มีส่วนได้เสียและการรายงานทางการเงินที่ไม่ถูกต้อง หรือระบบการควบคุมภายในที่บกพร่อง เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียช่วยสอดส่องดูแล

บี.กริม เพาเวอร์ มีการทบทวนนโยบายที่สำคัญ และกระบวนการปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่กำหนดขึ้น และสื่อสารให้บุคลากรทุกระดับของ

บี.กริม เพาเวอร์ ยึดถือและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด โดยตั้งแต่ปี 2561 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรองการเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC-Thai Private Sector Collective Action Against Corruption) และในเดือนธันวาคม ปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรองผลการต่ออายุการเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย เป็นครั้งที่ 2 เรียบร้อยแล้ว

การประเมินความเสี่ยง

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญในการบริหารจัดการความเสี่ยงจึงจัดให้มีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (RMC-Risk Management Committee) ทำหน้าที่กำหนดและทบทวนนโยบายการบริหารจัดการความเสี่ยง กำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างต่อเนื่อง โดยนำรายงานผลการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงต่อคณะกรรมการจัดการคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการบริษัทตามลำดับ บี.กริม เพาเวอร์ มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบที่ประกอบด้วย การประเมินความเสี่ยงของหน่วยธุรกิจภายใต้บริษัท การจัดทำทะเบียนข้อมูลความเสี่ยงองค์กร (Corporate Risk Profile) โดยได้พิจารณาปัจจัยต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต รวมถึงการติดตามการบริหาร

ความเสี่ยงผ่านดัชนีชี้วัดความเสี่ยง (KRIs-Key Risk Indicators) และแผนการจัดการความเสี่ยง (Mitigation Plan) เพื่อให้มั่นใจถึงผลการดำเนินงานของหน่วยงานและองค์กรให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ 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 และสื่อสารให้บุคลากรทุกระดับ

ของ บี.กริม เพาเวอร์ รับทราบอย่างทั่วถึง โดยพิจารณาทบทวนนโยบายการกำกับดูแลและระบบการควบคุมภายในเป็นรายปี เพื่อให้มั่นใจว่ามีระบบการตรวจสอบและการถ่วงดุลอำนาจกันไว้ มีการกำหนดแนวทางปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการที่มีหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้

เสียเป็นสำคัญ มีการติดตามดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย/บริษัทร่วม โดยแต่งตั้งผู้บริหารเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อย/บริษัทร่วม เพื่อมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบาย รับทราบข้อมูลและติดตามผลการดำเนินงาน มีการดูแลป้องกันทรัพย์สินของ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ให้สูญหายหรือใช้ในทางที่ไม่เหมาะสม และมีการทวงดูการตรวจสอบอำนาจจากหน่วยงาน และคณะกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งโดยเฉพาะหน่วยงานตรวจสอบภายใน และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีการจัดทำแผนบริหารความ

ต่อเนื่องขององค์กร (BCP-Business Continuity Plan) และซักซ้อมการดำเนินการตามนโยบาย เพื่อรับมือกับเหตุการณ์ที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจเป็นประจำทุกปี อีกทั้งมีฝ่ายเลขานุการบริษัททำหน้าที่ดูแลให้การปฏิบัติงานของ บี.กริม เพาเวอร์ และคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และข้อกำหนดต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง

ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อช่วยให้การดำเนินงานและการบริหารจัดการระบบสารสนเทศและการสื่อสารให้มีความมั่นคง ปลอดภัย เพื่อความยั่งยืนและความต่อเนื่องทางธุรกิจ โดยในปี 2566 ยังคงดำเนินการตามมาตรฐานสากลระบบการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ ISO/IEC 27001:2013 และได้รับการตรวจรับรองตามมาตรฐานสากลระบบการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ ISO/IEC 27001:2022 เมื่อวันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2566 พร้อมทั้งมีแนวปฏิบัติที่สอดคล้องกับ U.S. National Institute of Technology Cyber Security Framework (NIST) บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่น และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องและเป็นไปตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 นอกจากนี้ ยังมีช่องทางการสื่อสารภายในที่มีประสิทธิภาพและเพียงพอ เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับและทุกฝ่ายมีข้อมูลที่ถูกต้อง เพียงพอต่อการปฏิบัติงานและการตัดสินใจ มีการสื่อสารภายในที่เกี่ยวข้องกับนโยบายระเบียบ / คำสั่ง ประกาศต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ และองค์ความรู้ต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ รวมถึงช่องทางการสื่อสารเพื่อเผยแพร่ข้อมูลกับบุคคลภายนอก เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน สามารถรับทราบข้อมูลอย่างเพียงพอ และทันต่อเวลา

บี.กริม เพาเวอร์ มีการปรับปรุงและนำระบบสารสนเทศที่ทันสมัย เพื่อบริหารจัดการองค์กร และสนับสนุนการตัดสินใจในเรื่องต่าง ๆ และสอดคล้องกับกลยุทธ์องค์กร ทั้งในส่วนของ Information Technology (IT) และ Operation Technology (OT) ซึ่งการปรับปรุงและนำระบบสารสนเทศเข้ามาใช้งานดังกล่าว ประกอบด้วย

Information Technology (IT)

ดำเนินโครงการ Data Hub และ Data Governance เพื่อเร่งรัดการใช้ข้อมูลในการขับเคลื่อนธุรกิจ

Operation Technology (OT)

ปรับปรุงระบบบริหารจัดการงานบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้ทันสมัย โดยนำ AI เข้ามาใช้ในการวิเคราะห์เครื่องจักร เพื่อให้การบริหารจัดการโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด โดยหน่วยงานตรวจสอบภายในเข้าร่วมประเมินแผนการเปลี่ยนระบบปฏิบัติการ เพื่อกำหนดระบบควบคุมภายในของกระบวนการดำเนินงานหลักให้ครอบคลุมและเพียงพอ รวมทั้งมีการติดตามการปรับปรุงระบบการควบคุมภายในเป็นรายปี เพื่อให้มั่นใจได้ว่า ระบบปฏิบัติการของ บี.กริม เพาเวอร์ กำหนดระบบการควบคุมภายในได้เพียงพอและเหมาะสม

ระบบการติดตาม

บี.กริม เพาเวอร์ มีการติดตามผลการดำเนินงาน และประเมินผลระบบการควบคุมภายใน การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานกับเป้าหมายที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ หากพบว่ามีปัจจัยแวดล้อมที่จะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานจะได้มีการปรับเปลี่ยนแผนกลยุทธ์ที่เหมาะสม รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุกรณีที่เกิดผลการดำเนินงานจริงไม่เป็นไปตามแผนงานหรือมาตรฐานที่กำหนดไว้ และมีการรายงานผลต่อผู้บริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ

นอกจากนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ มีการวางแผนการตรวจสอบประจำปีให้สอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และแผนการพัฒนาระบบนวัตกรรมและเทคโนโลยีดิจิทัล (Digitalisation) เพื่อเสริมสร้างศักยภาพขององค์กร พิจารณาจากความเสี่ยงที่สำคัญที่ส่งผลกระทบต่อการทำงาน กระบวนการหรือระบบงาน และระบบการควบคุม การกำกับดูแล การติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มรูปแบบมาตรฐาน และคำร้องขอจากผู้บริหาร และ/หรือ คณะกรรมการตรวจสอบ (ถ้ามี) เพื่อสอบทานความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในเชิงป้องกันแต่ละกิจกรรม โดยปรับใช้เครื่องมือ Data Analytic Visualisation Tool มาใช้ในการวางแผน และการปฏิบัติงานตรวจสอบ เพื่อให้งานตรวจสอบมีประสิทธิภาพและครอบคลุมการขยายธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างต่อเนื่องทั้งในและต่างประเทศ นอกจากนี้ได้ส่งมอบรายงานผลรูปแบบ Visualisation ให้หน่วยงานผู้รับตรวจนำไปใช้ในการติดตามผลการปฏิบัติงานจากระบบการควบคุมภายในที่กำหนดได้เอง โดยในระหว่างปี ได้ทบทวนแผนการตรวจสอบภายในให้สะท้อนกับแผนธุรกิจและความเสี่ยงสำคัญของธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายในได้ให้เน้นการตรวจสอบเชิงให้คำปรึกษา เรื่องการกำหนดระบบการควบคุมภายในเชิงป้องกันของกิจกรรมการดำเนินงานหลัก แก่หน่วยงานผู้รับตรวจ เพื่อเพิ่มประโยชน์ของงานตรวจสอบภายในและสร้าง

ความเชื่อมั่นแก่หน่วยงานผู้รับตรวจมากขึ้น และรายงานผลการตรวจสอบตามแผนงานตรวจสอบการควบคุมภายในที่วางไว้ต่อคณะกรรมการจัดการ และคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอตลอดปี 2566 เพื่อนำไปดำเนินการแก้ไขปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพ และประสิทธิผลของการควบคุมภายใน

โดยในปี 2566 คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นต่อระบบการควบคุมภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ ว่ามีการควบคุมภายในเชิงป้องกันที่เพียงพอ เหมาะสมต่อการดำเนินธุรกิจ ไม่พบความบกพร่องที่อาจส่งผลกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์หลักของ บี.กริม เพาเวอร์ และสอดคล้องกับแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และแบบประเมินตนเองด้านคุณภาพงานตรวจสอบภายใน ตามแบบประเมินตามมาตรฐานสากลสำหรับการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายใน (IPPF-International Standard for the Professional Practice of Internal Auditing) ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบการควบคุมภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ การดำเนินกิจการเป็นไปตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง และสามารถป้องกันทรัพย์สินจากการที่คณะกรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบ โดยมีหน่วยงานตรวจสอบภายในทำหน้าที่สอบทานความเพียงพอและเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในเชิงป้องกันตั้งแต่ระดับนโยบาย ระบบปฏิบัติการ การปฏิบัติงาน และการติดตามผลการปฏิบัติงานอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สะท้อนกับกลยุทธ์และความเสี่ยงสำคัญของธุรกิจ นอกจากนี้ผู้สอบบัญชีบริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอ็นไอเอส จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบข้อมูลทางการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2566 ได้ให้ความเห็นที่ไม่พบข้อบกพร่องเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่มีสาระสำคัญ

รายการระหว่างกัน

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและลักษณะความสัมพันธ์

| บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง | ลักษณะความสัมพันธ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 | การประกอบธุรกิจ |
|--|---|---|
| บริษัท บี.กริม เทคโนโลยี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บี.กริม เทคดิง คอร์ปอเรชั่น จำกัด) | <ul style="list-style-type: none"> • มีกรรมการร่วมกัน คือ น.ส. คาโรลีนโมนิคมารีคริสติน ลิงค์ กรรมการบี.กริม เพาเวอร์ เป็นกรรมการใน บี.กริม เทคโนโลยี • มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน คือ นาย ฮาราลด์ ลิงค์ | จำหน่าย รับออกแบบและติดตั้งระบบควบคุมภายในอาคารอัตโนมัติ ได้แก่ ระบบจ่ายกระแสไฟฟ้า ระบบเปิดปิด หลอดไฟและแสงสว่าง เครื่องรีไฟอัตโนมัติ เครื่องควบคุมอุณหภูมิ เครื่องควบคุมวาล์วเปิดน้ำประปา และอุปกรณ์ประกอบสินค้าดังกล่าว |
| บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลด์ิง จำกัด (“บี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง”) | <ul style="list-style-type: none"> • มีกรรมการร่วมกัน คือ นาย ฮาราลด์ ลิงค์ น.ส. คาโรลีนโมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนาย เฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ กรรมการ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นกรรมการใน บี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง • มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน คือ นาย ฮาราลด์ ลิงค์ | อาคารสำนักงานให้เช่า |
| บริษัท บี.กริม อินเตอร์ เนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด (“บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส”) | <ul style="list-style-type: none"> • มีกรรมการร่วมกัน คือ นาย ฮาราลด์ ลิงค์ น.ส. คาโรลีนโมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนาย เฟลิกซ์ ดนัย ลิงค์ กรรมการ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นกรรมการใน บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นาย ฮาราลด์ ลิงค์ | ซื้อ ขาย เช่า ให้เช่า เครื่องจักร อสังหาริมทรัพย์ |

ประเภทและลักษณะรายการระหว่างกันที่ บี.กริม เพาเวอร์ เข้าทำกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

บี.กริม เพาเวอร์ มีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 โดยจำแนกตามประเภทและลักษณะรายการที่มีสาระสำคัญ ได้ดังต่อไปนี้

1. รายการที่จะยังคงมีต่อเนื่องต่อไปในอนาคต

การรับบริการบำรุงรักษา ซ่อมแซม จัดหา และซื้อเครื่องจักร

| บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง | ขนาดของรายการ (บาท) | | | รายละเอียด | ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ |
|--------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---|---|
| | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564 | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2565 | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2566 | | |
| บี.กริม เทคโนโลยี | | | | ในระหว่างปี 2564 ถึงปี 2565 โรงไฟฟ้า มีค่าใช้จ่ายในการศึกษาการเพิ่มอายุการทำงาน ของ Steam Turbine และการรับบริการการบำรุงรักษาเชิงป้องกันประจำปี เพื่อตรวจเช็คสภาพการทำงานของ Engine Fire Pump และในปี 2566 มีค่าตรวจสอบสภาพเครื่องจักรสำหรับโครงการ Machine Health Monitoring (Early Warning System) และการจัดทำ Gas Chromatography (เทคนิคการวิเคราะห์สำหรับแยกส่วนประกอบทางเคมีของก๊าซธรรมชาติ) สำหรับติดตามการดำเนินงานโรงไฟฟ้าและ Major Overhaul รวมทั้งการสั่งซื้ออะไหล่สำรอง (Initial Spare Part) สำหรับโครงการ Replacement การสั่งซื้อ Re-Order และเปลี่ยนแทนอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้า | คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความจำเป็นและสมเหตุสมผล เนื่องจาก รายการดังกล่าวเป็นรายการซื้ออะไหล่เพื่อซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายเพื่อการศึกษารเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้า โดยอัตรา และการชำระราคา เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติของธุรกิจโดยทั่วไป และสามารถเทียบเคียงได้กับที่ บี.กริม เทคโนโลยีคิดกับบุคคลภายนอก |
| • ค่าใช้จ่าย | 1,550,000 | 3,739,300 | 3,444,696 | | |
| • วัสดุคงคลัง | 150,099 | 173,750 | 9,477,865 | | |
| • เจ้าหนี้การค้า | 1,059,300 | 134,285 | 5,908,101 | | |

การซื้อ การเช่าและการรับบริการที่เกี่ยวข้องกับอสังหาริมทรัพย์

| บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง | ขนาดของรายการ (บาท) | | | รายละเอียด | ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ |
|--|--|--|--|---|---|
| | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564 | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2565 | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2566 | | |
| <p>บี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง</p> <ul style="list-style-type: none"> • ค่าใช้จ่าย • เจ้าหนี้การค้า • เงินมัดจำ | <p>55,717,135</p> <p>723,110</p> <p>11,761,917</p> | <p>55,549,807</p> <p>4,241,940</p> <p>12,370,957</p> | <p>58,466,621</p> <p>-ไม่มี-</p> <p>12,817,011</p> | <p>ABP ทำสัญญาเช่าพื้นที่สำนักงาน อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ และ BGP เช่าพื้นที่และรับบริการอาคาร White House เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของบริษัทที่จอดรถและโกดังเก็บอะไหล่และอุปกรณ์ เป็นระยะเวลาทั้งสิ้น 3 ปี นอกจากนี้ ตั้งแต่ไตรมาส 2 ปี 2565 ได้จ่ายชำระค่าบริการไฟฟ้าจากการใช้บริการสถานี EV Charger โดยชำระค่าไฟฟ้าอัตราเดียวกับค่าบริการอื่นในสัญญาเช่า</p> | <p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าการเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นสำนักงานของบริษัท มีความจำเป็นเหมาะสมผลโดยอัตราค่าเช่าและค่าบริการ เป็นอัตราราคาตลาด เทียบเคียงได้กับอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ บี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง ให้เช่ากับบุคคลภายนอก และเงื่อนไขการชำระราคาเป็นไปตามปกติธุรกิจเช่าอาคารโดยทั่วไป</p> |
| <p>บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส</p> <ul style="list-style-type: none"> • ค่าใช้จ่าย • เจ้าหนี้การค้า • เงินมัดจำ | <p>2,497,038</p> <p>23,590</p> <p>743,310</p> | <p>2,133,147</p> <p>15,775</p> <p>743,310</p> | <p>2,201,314</p> <p>506,836</p> <p>1,120,140</p> | <p>ABP ทำสัญญาเช่าพื้นที่สำนักงาน อาคาร Garden Wing ชั้น 2 เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงาน เป็นระยะเวลาทั้งสิ้น 3 ปี</p> | <p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าการเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของบริษัท มีความจำเป็นและเหมาะสมผล เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวอยู่ในบริเวณใกล้เคียงที่ทำการสำนักงานของบริษัท โดยอัตราค่าเช่าเป็นอัตราราคาตลาด เทียบเคียงได้กับอัตราค่าเช่าพื้นที่ ที่ บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส ให้เช่ากับบุคคลภายนอกและเงื่อนไขการชำระราคาเป็นไปตามปกติธุรกิจเช่าพื้นที่โดยทั่วไป</p> |

การซื้อสินทรัพย์

| บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง | ขนาดของรายการ (บาท) | | | รายละเอียด | ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ |
|--|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---|--|
| | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564 | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2565 | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2566 | | |
| <p>บี.กริม เทคโนโลยี</p> <ul style="list-style-type: none"> • สินทรัพย์ • เจ้าหนี้การค้า | <p>8,015,200</p> <p>3,183,250</p> | <p>16,486,839</p> <p>2,182,540</p> | <p>14,638,450</p> <p>684,372</p> | <p>โรงไฟฟ้าในกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ ได้ติดตั้งระบบควบคุม Load Switching ระบบ SCADA และตู้ Distribution Board สำหรับการดำเนินงานโดยเฉพาะในปี 2565 เพื่อโรงไฟฟ้าใหม่ (Replacement) และโครงการขยาย Substation นอกจากนี้ในปี 2566 BPS ซื้อเครื่องปรับอากาศจาก บี.กริม เทคโนโลยี เพื่อใช้ในสำนักงาน และ BPLC1 ได้ซื้อ EMS interface จากโครงการ Energy Management system บริหารจัดการระบบ Solar power storage เพื่อเชื่อมต่อกับระบบ DCS สำหรับโปรเจกต์ใหม่ รวมถึง BPAM ซื้อเครื่อง KSB Self priming pump เพื่อใช้ดูดน้ำเสียและไปเก็บที่ Cooling wasting สำหรับโรงใหม่</p> | <p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าการซื้อดังกล่าวมีความเหมาะสมผลเนื่องจาก บี.กริม เพาเวอร์ มีความต้องการสินทรัพย์เพื่อการดำเนินธุรกิจและราคาขายและเงื่อนไขการจ่ายชำระที่คิดระหว่างกันเป็นไปตามปกติธุรกิจ เทียบเคียงได้กับราคาที่ บี.กริม เทคโนโลยี คิดกับบุคคลภายนอกโดยทั่วไป</p> |

รายได้จากการขายไฟฟ้า

| บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง | ขนาดของรายการ (บาท) | | | รายละเอียด | ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ |
|---|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|--|--|
| | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564 | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2565 | รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2566 | | |
| บี.กริม เกฮาร์ด ลิงค์ บิลดิ้ง <ul style="list-style-type: none"> รายได้ ลูกหนี้การค้า | 606,331 -ไม่มี- | 753,506 -ไม่มี- | 991,463 -ไม่มี- | ตั้งแต่ปี 2563 บริษัทได้มีการจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ซึ่งมีระยะเวลาสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า เพื่อใช้ในการดำเนินงานธุรกิจ | คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลเนื่องจากการขายไฟฟ้าเป็นธุรกิจหลักของบี.กริม เพาเวอร์ นอกจากนี้ราคาขายและเงื่อนไขในการขายไฟฟ้าเป็นไปตามสัญญาเช่นเดียวกับที่คิดกับลูกค้ารายอื่นในตลาด |
| บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส <ul style="list-style-type: none"> รายได้ ลูกหนี้การค้า | 349,699 -ไม่มี- | 413,696 -ไม่มี- | 477,025 -ไม่มี- | | |

2. รายการที่คาดว่าจะไม่มีต่อไปในอนาคต

-ไม่มี-

มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ตามมติคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2559 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2559 ได้มีการกำหนดมาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคตกับ บี.กริม เพาเวอร์ นั้น บี.กริม เพาเวอร์ จะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ ผู้ที่มีส่วนได้เสียจะไม่สามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติรายการดังกล่าวได้ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่เป็นการทำรายการที่ บี.กริม เพาเวอร์ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จะปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี / แบบ 56-1 One Report ประจำปี

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้รายการระหว่างกันนั้นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น บี.กริม เพาเวอร์ จะจัดให้มีคณะกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมเพื่อ

พิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการทำรายการและความสมเหตุสมผลของรายการนั้น ๆ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ ทั้งนี้ ในการเข้าทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป และรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ให้เป็นไปตามหลักการ ดังนี้

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป

คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติเป็นหลักการให้ฝ่ายจัดการสามารถอนุมัติการทำรายการระหว่างกันที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไประหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องได้ หากรายการดังกล่าวไม่มีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี)

ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จะจัดทำรายงานสรุปการทำธุรกรรมดังกล่าวเพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการในครั้งต่อไป

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปจะต้องได้รับการพิจารณาและให้ความเห็นโดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการนั้น ๆ โดยพิจารณาเงื่อนไขต่าง ๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และ/หรือ มีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอก และ/หรือ ราคาตลาด และ/หรือ มีราคาหรือเงื่อนไขของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกับบุคคลภายนอก และ/หรือ สามารถแสดงให้เห็นได้ว่าการทำรายการดังกล่าวนั้นมีการกำหนดราคาหรือเงื่อนไขที่สมเหตุสมผลหรือเป็นธรรมก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

ทั้งนี้ ให้ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บี.กริม เพาเวอร์ จะแต่งตั้งผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัท เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) ใช้เป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความจำเป็นและมีความสมเหตุสมผล โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นสำคัญ ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ จะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/แบบ 56-1 One Report ประจำปี และหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท

บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ขั้นตอนของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกัน รายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินภายใต้กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทจดทะเบียนอย่างเคร่งครัด

นโยบายการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

รายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตนั้น บี.กริม เพาเวอร์ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือบริษัทย่อยตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่ต้องเป็นการทำรายการที่ บี.กริม เพาเวอร์ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้นทุกราย

แนວໂນ້ມການກຳຣາຍການຮ່ວງກັນໃນອນາຄຕ

บี.กริม เพาเวอร์ คาดว่าในอนาคต รายการรับบริการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเครื่องจักร ซีโออะไหล่ วัสดุเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและการประกนภัยโรงไฟฟ้าจะยังคงมีอยู่ 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 โดยการลงทุนหรือลดสัดส่วนเงินลงทุน จะดำเนินการให้ราคาและเงื่อนไขชำระราคามีความเหมาะสม เป็นไปตามหลักเกณฑ์และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

รายงานความรับผิดชอบของ คณะกรรมการบริษัทต่อรายงาน ทางการเงิน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อหน้าที่และความรับผิดชอบดูแลกิจการบริษัทให้เป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี การกำกับดูแลงบการเงินและสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในแบบ 56-1 One Report ประจำปี ให้มีข้อมูลที่ถูกต้องครบถ้วน เปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอและเหมาะสม งบการเงินได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินในประเทศไทยอย่างครบถ้วน และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวัง รวมถึงการจัดให้มีและดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพเพื่อให้เชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลต่อความน่าเชื่อถือได้ของงบการเงิน การดูแลรักษาทรัพย์สินที่มีระบบการป้องกันที่ดี ไม่มีรายการทุจริตหรือมีการดำเนินการที่ผิดปกติดังมีสาระสำคัญ และเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการบริษัทแล้ว และได้รายงานความเห็นเกี่ยวกับเรื่องนี้ในรายงานคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งปรากฏในแบบ 56-1 One Report ประจำปี

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่าการกำกับดูแลกิจการและระบบการควบคุมภายในของบริษัทโดยรวมอยู่ในระดับที่น่าพอใจและสามารถให้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลต่อความเชื่อถือได้ของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งผู้สอบบัญชีของบริษัทได้ตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี และแสดงความเห็นว่างบการเงินดังกล่าวแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



นายปกรณ์ ทวีสิน
ประธานกรรมการ



นายชาราลด์ ลิงค์
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

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. 2566 และผลการดำเนินงานรวม และผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ตามประมวลจรรยาบรรณดังกล่าว ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

การประเมินการตัดค่าของค่าความนิยม

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจ และข้อ 22 ค่าความนิยม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการมีค่าความนิยมจำนวน 1,169.90 ล้านบาท โดยกลุ่มกิจการต้องทำการทดสอบการตัดค่าของค่าความนิยมเป็นประจำทุกปีตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ผู้บริหารได้จัดทำการประเมินการตัดค่าของค่าความนิยม โดย

1. คำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละหน่วย โดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสด ซึ่งครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เหลืออยู่ของแต่ละหน่วยสินทรัพย์ (18 ปี ถึง 24 ปี) โดยกระแสเงินสดจะถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน และ
2. เปรียบเทียบผลลัพธ์ของมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชีของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละหน่วย

จากการทดสอบการตัดค่าประจำปี ผู้บริหารสรุปว่าไม่มีค่าเผื่อการตัดค่าของค่าความนิยมที่จะต้องรับรู้ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับการตรวจสอบรายการนี้เนื่องจากการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละหน่วย มีความเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประมาณการกระแสเงินสด ซึ่งอ้างอิงข้อสมมติฐานต่างๆ ที่มีผลมาจากการคาดการณ์สภาวะตลาดและเศรษฐกิจในอนาคตโดยข้อสมมติฐานที่สำคัญ ได้แก่ อัตราค่าไฟฟ้า กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน และอัตราคิดลด

วิธีการปฏิบัติงานของข้าพเจ้าสำหรับเรื่องดังกล่าวประกอบด้วย

- สอบถามผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจและประเมินวิธีการที่ใช้ในการคำนวณประมาณการกระแสเงินสด รวมถึงสอบถามในเชิงทดสอบต่อข้อมูลที่ผู้บริหารใช้ในการประมาณการกระแสเงินสดดังกล่าว และทดสอบการคำนวณของผู้บริหาร
- เปรียบเทียบข้อมูลในประมาณการกระแสเงินสดกับงบประมาณและแผนธุรกิจ และหลักฐานอื่นที่เกี่ยวข้องกับแผนการในอนาคต รวมถึงเปรียบเทียบผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบันกับตัวเลขที่คาดการณ์ไว้ในปีก่อน เพื่อประเมินความสมเหตุสมผลของผลการดำเนินงานที่คาดการณ์ไว้
- ประเมินความสมเหตุสมผลของข้อมูลและข้อสมมติฐานหลักที่ใช้ในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง ข้อมูลในอดีต และข้อมูลในตลาดของอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้
- ประเมินตัวแปรที่ใช้ในการพิจารณาอัตราคิดลดที่สำคัญ เช่น ต้นทุนเงินทุนของส่วนเจ้าของเปรียบเทียบกับอัตราผลตอบแทนของบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกันที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และอัตราผลตอบแทนที่ปราศจากความเสี่ยงเปรียบเทียบกับอัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาล และทดสอบการคำนวณของอัตราดังกล่าว
- ทดสอบการคำนวณค่าความอ่อนไหวของมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คิดลดจากการเปลี่ยนแปลงในสมมติฐานที่สำคัญ เช่น อัตราการเติบโตของรายได้ และอัตราคิดลด
- ใช้ผู้เชี่ยวชาญด้านการประเมินมูลค่าในสำนักงานของข้าพเจ้าพิจารณาความเหมาะสมและความสมเหตุสมผลของวิธีการที่ใช้ในการประเมินมูลค่า ตรรกะของวิธีการคำนวณ การประมาณอัตราคิดลดและปัจจัยในการคิดลด รวมถึงคำนวณประมาณการโดยอิสระแล้วนำผลลัพธ์มาเปรียบเทียบกับประมาณการที่ผู้บริหารได้จัดทำขึ้น

จากการปฏิบัติงานดังกล่าวข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมมีความสมเหตุสมผลตามหลักฐานที่ได้รับ

| เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ | วิธีการตรวจสอบ |
|---|---|
| <p>การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า</p> <p>อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจ ข้อ 16 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และข้อ 17 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า</p> <p>ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าเป็นจำนวนที่เป็นสาระสำคัญ ผู้บริหารได้ประเมินถึงการมีอยู่ของข้อบ่งชี้การด้อยค่าของส่วนได้เสียในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าดังกล่าว อย่างสม่ำเสมอ</p> <p>มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน คำนวณจากมูลค่ายุติธรรมหักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย ข้อมูลและข้อสมมติฐานหลักที่ใช้ในการประมาณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคต ได้แก่ อัตราค่าไฟฟ้า กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน และอัตราคิดลด</p> <p>จากการประเมินของผู้บริหาร มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และไม่มีผลการด้อยค่าที่ต้องรับรู้ในงบการเงินเฉพาะกิจการ</p> <p>ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับการตรวจสอบรายการนี้เนื่องจากการประเมินถึงการมีอยู่ของข้อบ่งชี้การด้อยค่าของมูลค่าเงินลงทุนนั้นอาศัยดุลยพินิจในกรณีที่เกิดข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า กระบวนการและวิธีการในการกำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนยังขึ้นอยู่กับวิธีการวัดมูลค่า ข้อสมมติฐาน และข้อมูลที่ใช้ ซึ่งอาศัยการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร</p> | <p>วิธีการปฏิบัติงานของข้าพเจ้าสำหรับเรื่องดังกล่าวประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - สอบถามผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจและประเมินวิธีการที่ผู้บริหารใช้ประเมินข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าอาจเกิดการด้อยค่าหรือไม่ โดยสอบถามในเชิงทดสอบเกี่ยวกับสภาวะตลาดในปัจจุบัน ข้อบ่งชี้จากแหล่งข้อมูลภายนอก และแหล่งข้อมูลภายใน รวมถึงสถานะของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าแต่ละแห่ง เพื่อประเมินความเหมาะสมของการระบุรายการที่อาจเกิดการด้อยค่าโดยผู้บริหาร - สำหรับเงินลงทุนที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า ข้าพเจ้าประเมินความสมเหตุสมผลของข้อมูลและข้อสมมติฐานหลักที่ใช้ในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง ข้อมูลในอดีต แผนการดำเนินงานในอนาคต และข้อมูลในตลาดของอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้ - ประเมินการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานหลักเพื่อประเมินว่าปัจจัยใดมีความอ่อนไหวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากช่วงของผลลัพธ์ที่เป็นไปได้ - ใช้ผู้เชี่ยวชาญดำเนินการประเมินมูลค่าในสำนักงานของข้าพเจ้า สอบทานความเหมาะสมและความสมเหตุสมผลของวิธีการที่ใช้ในการประเมินมูลค่า ตรรกะของวิธีการคำนวณ การประมาณ อัตราคิดลดและปัจจัยในการคิดลด โดยเปรียบเทียบกับข้อมูลของผู้เล่นรายอื่นในอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้ - ประเมินความเหมาะสมและความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับรายการนี้ <p>จากการปฏิบัติงานข้างต้น ข้าพเจ้าไม่พบข้อสังเกตที่มีสาระสำคัญในการประเมินข้อบ่งชี้การด้อยค่าของผู้บริหาร นอกจากนี้ ข้อมูลและข้อสมมติฐานหลักที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มีความสอดคล้องกับหลักฐานที่ได้รับ</p> |

การลงทุนในประเทศเกาหลีใต้

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.1 การบัญชีสำหรับการเงินรวม และข้อ 17 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยของกลุ่มกิจการซึ่งจดทะเบียนและจัดตั้งในสาธารณรัฐเกาหลี เข้าลงทุนโดยการถือหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 21.27 ของหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และร้อยละ 100 ของหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงของบริษัทแห่งหนึ่งซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐเกาหลี ด้วยมูลค่าการลงทุนรวม 31,376.09 ล้านบาทเกาหลี (เทียบเท่า 825.19 ล้านบาท) ส่งผลให้กลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผลรวมในสัดส่วนร้อยละ 33.85 โดยกลุ่มกิจการพิจารณารายการดังกล่าวเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุ 17)

ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับรายการนี้เนื่องจากมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่จ่ายในรายการดังกล่าวเป็นจำนวนที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและการระบุวันที่ที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในบริษัทที่เข้าลงทุนดังกล่าวเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารในการพิจารณาเงื่อนไขตามรูปแบบของสัญญาที่เกี่ยวข้องในแต่ละช่วงเวลาซึ่งเริ่มตั้งแต่ 1) การสนับสนุนเงินทุนในรูปแบบของเงินให้กู้ในวันที่กลุ่มกิจการแสดงความตั้งใจในการลงทุนในโครงการดังกล่าว 2) การจ่ายเงินล่วงหน้าค่าหุ้นให้แก่กลุ่มผู้ถือหุ้นรายเดิมในวันที่โครงการสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ 3) การจ่ายชำระและรับโอนหุ้นของบริษัทดังกล่าว ซึ่งเกี่ยวข้องกับการพิจารณาข้อตกลงตามสัญญาที่ได้ตกลงร่วมกันระหว่างกลุ่มกิจการกับผู้ถือหุ้นรายเดิมและบริษัทที่ลงทุน รวมถึงกฎระเบียบ และข้อกำหนดของหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ การพิจารณาการวัดมูลค่าต้นทุนของเงินลงทุนรายการนี้ต้องอาศัยการตีความเงื่อนไขที่สำคัญในสัญญาด้วย

ทั้งนี้ กลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินจำนวนผลต่างระหว่างต้นทุนของเงินลงทุนกับมูลค่ายุติธรรมสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ในวันที่นำวิธีส่วนได้เสียมาถือปฏิบัติกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าว ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง

วิธีการปฏิบัติงานของข้าพเจ้าสำหรับเรื่องดังกล่าวประกอบด้วย

- ทำความเข้าใจเงื่อนไขต่าง ๆ ของสัญญาที่เกี่ยวข้องในแต่ละช่วงเวลาของกลุ่มกิจการเข้าทำรายการ เพื่อประเมินความเหมาะสมของการระบุวันที่ที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญในการดังกล่าว รวมถึงวิธีการบัญชีที่ผู้บริหารใช้พิจารณาจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของการลงทุนว่าสอดคล้องกับข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องหรือไม่
- ประเมินความเหมาะสมของการจัดประเภทเงินลงทุนว่าเป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนของกิจการที่ออก สำหรับการลงทุนในส่วนที่มีเงื่อนไขในการได้รับเงินปันผลส่วนเพิ่ม
- ประเมินความเหมาะสมของกรอบระยะเวลาในการประเมินมูลค่ายุติธรรมสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ในบริษัทร่วมดังกล่าวว่าสอดคล้องกับข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องหรือไม่
- ประเมินความเหมาะสมและความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับรายการนี้

จากการปฏิบัติงานข้างต้น ข้าพเจ้าไม่พบข้อสังเกตที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับการระบุวันที่ที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในบริษัทที่กลุ่มกิจการเข้าลงทุน การจัดประเภทของเงินลงทุนมีความสมเหตุสมผลตามหลักฐานที่ได้รับ และการวัดมูลค่ายุติธรรมสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ยังอยู่ในกรอบเวลาตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังจากวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบการวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบการวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และให้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปร่วมกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูล โดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่ได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด



บุญเลิศ กมลชนกกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5339

กรุงเทพมหานคร

28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

งบแสดงฐานะการเงิน
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | |
|---|-------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | |
| | บาท | บาท | บาท | บาท | |
| สินทรัพย์ | | | | | |
| สินทรัพย์หมุนเวียน | | | | | |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 9 | 28,439,296,171 | 28,906,570,173 | 9,033,989,036 | 9,602,474,079 |
| เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน ภายในหนึ่งปี | 10 | 143,874,628 | 241,664,789 | - | - |
| เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือน | | 1,063,910,851 | 1,851,630,776 | - | 1,050,562,538 |
| ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ | 11 | 10,008,605,055 | 9,253,811,883 | 6,869,859,413 | 5,888,518,573 |
| เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น | 13 | 6,766,967,825 | 1,914,473,466 | 948,984,381 | 1,261,922,190 |
| เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.6 | 4,830,747,305 | 4,193,624,231 | 6,338,818,248 | 4,899,211,957 |
| ส่วนของเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี | 40.7 | 10,217,700 | - | 613,787,934 | 353,570,234 |
| อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง - สุทธิ | 14 | 928,702,175 | 832,896,974 | 3,278,783 | 2,661,400 |
| สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน | 6 | 39,081,181 | 44,335,105 | 37,343,283 | - |
| สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น | 15 | 1,495,559,105 | 1,564,467,326 | 152,683,366 | 173,114,138 |
| รวมสินทรัพย์หมุนเวียน | | 53,726,961,996 | 48,803,474,723 | 23,998,744,444 | 23,232,035,109 |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | | | | | |
| เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.7 | 384,100,241 | 360,337,631 | 26,055,537,476 | 26,670,306,550 |
| เงินลงทุนในบริษัทย่อย | 16 | - | - | 19,243,127,938 | 12,241,319,523 |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วม | 17 (ก) | 2,876,992,676 | 2,001,456,156 | 1,829,492,299 | 1,822,500,000 |
| เงินลงทุนในการร่วมค้า (รวมค่าความนิยม) | 17 (ข) | 2,024,258,790 | 2,130,475,079 | 755,222,516 | 755,222,516 |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน | | - | 196,661,146 | - | - |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 6, 18 | 100,776,756 | 92,891,627 | 16,286,236 | 3,688,867 |
| อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน | 19 | 10,148,615 | 10,148,615 | - | - |
| ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ | 20 | 93,909,047,137 | 94,070,963,906 | 2,303,378,788 | 2,233,485,965 |
| สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ | 21 | 2,061,462,987 | 1,917,515,950 | 127,501,865 | 112,513,827 |
| ค่าความนิยม | 22 | 1,169,902,531 | 1,169,902,531 | - | - |
| สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ | 23 | 11,837,128,198 | 12,181,214,853 | 701,329,285 | 609,571,557 |
| เงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน | 41.4 (ง), (ข), (ข), (ฉ) | 616,879,332 | 418,240,620 | - | - |
| สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน | 6 | 1,522,881,716 | 2,011,564,647 | - | - |
| สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี | 24 | 306,052,839 | 149,468,805 | 7,187,528 | 11,670,884 |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น | 25 | 6,489,711,235 | 5,136,403,334 | 577,238,977 | 457,559,159 |
| รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | | 123,309,343,053 | 121,847,244,900 | 51,616,302,908 | 44,917,838,848 |
| รวมสินทรัพย์ | | 177,036,305,049 | 170,650,719,623 | 75,615,047,352 | 68,149,873,957 |

กรรมการ _____

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | |
|---|--------------|------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | |
| | บาท | บาท | บาท | บาท | |
| หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | | |
| หนี้สินหมุนเวียน | | | | | |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 27 | 304,000,000 | 370,000,000 | - | - |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 26 | 8,047,598,206 | 8,004,810,285 | 465,770,157 | 367,053,296 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น | 27 | 713,249,785 | 43,509,852 | 47,271,538 | 43,509,852 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.8 | 13,225,000 | - | 1,501,000,000 | - |
| ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ | 27 | 4,416,609,276 | 6,222,655,244 | 150,000,000 | - |
| ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ | 28 | 3,398,276,477 | 4,393,340,379 | 1,999,572,958 | 2,994,950,071 |
| ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี | | 35,372,606 | 130,867,783 | 10,757,850 | 12,887,187 |
| หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน | 6 | 12,623,921 | 42,904,444 | - | 2,202,621 |
| ภาษีเงินได้ค้างจ่าย | | 183,787,794 | 10,813,160 | - | - |
| หนี้สินหมุนเวียนอื่น | | 358,502,489 | 404,901,550 | 48,759,960 | 67,137,950 |
| รวมหนี้สินหมุนเวียน | | 17,483,245,554 | 19,623,802,697 | 4,223,132,463 | 3,487,740,977 |
| หนี้สินไม่หมุนเวียน | | | | | |
| เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี | | 911,690,212 | 956,988,689 | 911,690,212 | 956,988,689 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ | 27 | 58,662,241,746 | 57,390,471,301 | 2,850,000,000 | 3,000,000,000 |
| หุ้นกู้ - สุทธิ | 28 | 42,651,138,983 | 46,033,160,038 | 32,661,329,582 | 34,646,155,313 |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า | | 1,926,583,737 | 1,657,819,047 | 115,478,130 | 92,730,960 |
| หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน | 6 | 604,810,152 | 709,046,306 | - | - |
| หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี | 24 | 144,604,874 | 173,794,091 | - | - |
| ประมาณการหนี้สินชั้นต่ำที่ต้องจ่าย ตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้า | | 261,877,750 | 272,043,005 | 211,355,773 | 219,613,656 |
| ประมาณการหนี้สินการรื้อถอนสินทรัพย์ | | 934,022,335 | 891,057,854 | - | - |
| ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน | 29 | 506,311,592 | 446,723,151 | 73,280,924 | 58,354,421 |
| หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น | | 247,031,300 | 328,144,671 | - | - |
| รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน | | 106,850,312,681 | 108,859,248,153 | 36,823,134,621 | 38,973,843,039 |
| รวมหนี้สิน | | 124,333,558,235 | 128,483,050,850 | 41,046,267,084 | 42,461,584,016 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|---------------|------------------------|------------------------|-----------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ) | | | | |
| ส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | |
| ทุนเรือนหุ้น | 30 | | | |
| 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 |
| ทุนที่ออกและชำระแล้ว | | | | |
| หุ้นสามัญ 2,606,900,000 หุ้น | | | | |
| ชำระแล้วเต็มมูลค่า | 5,213,800,000 | 5,213,800,000 | 5,213,800,000 | 5,213,800,000 |
| ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ | 30 | 9,644,039,948 | 9,644,039,948 | 9,644,039,948 |
| หุ้นกู้ต่อยลสิทธิ์ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น | 31 | 15,904,896,595 | 7,951,674,002 | 15,904,896,595 |
| ทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ | | 5,122,900 | 5,122,900 | 2,406,000 |
| กำไรสะสม | | | | |
| จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย | 32 | 585,027,996 | 585,027,996 | 585,027,996 |
| ยังไม่ได้จัดสรร | | 5,479,348,884 | 4,787,709,275 | 3,188,735,103 |
| องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น | | 1,295,837,020 | 1,540,185,376 | 29,874,626 |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ | | 38,128,073,343 | 29,727,559,497 | 34,568,780,268 |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | | 14,574,673,471 | 12,440,109,276 | - |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้น | | 52,702,746,814 | 42,167,668,773 | 25,688,289,941 |
| รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น | | 177,036,305,049 | 170,650,719,623 | 75,615,047,352 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | |
|---|--------------|------------------|----------------------|-----------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | |
| | บาท | บาท | บาท | บาท | |
| รายได้จากการขายและการให้บริการ | 33 | 57,115,007,863 | 62,395,265,031 | 1,325,878,409 | 1,207,310,743 |
| ต้นทุนขายและการให้บริการ | | (46,925,851,911) | (56,066,554,878) | (489,138,339) | (386,381,841) |
| ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ | | - | (1,396,659,739) | - | - |
| กำไรขั้นต้น | | 10,189,155,952 | 4,932,050,414 | 836,740,070 | 820,928,902 |
| รายได้อื่น | 34 | 1,113,517,979 | 851,897,289 | 3,395,772,042 | 2,116,396,895 |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | | (2,285,460,466) | (1,856,726,467) | (667,749,134) | (451,391,354) |
| กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน | | 39,453,901 | 80,789,797 | (116,818,428) | (58,774,568) |
| ต้นทุนทางการเงิน | 36 | (5,177,039,226) | (4,778,056,550) | (1,354,805,651) | (1,192,916,077) |
| ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | 17 (ก), (ข) | 93,158,266 | (172,085,906) | - | - |
| กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้ | | 3,972,786,406 | (942,131,423) | 2,093,138,899 | 1,234,243,798 |
| ภาษีเงินได้ | 37 | (287,930,775) | 44,038,303 | (4,566,011) | (826,134) |
| กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี | | 3,684,855,631 | (898,093,120) | 2,088,572,888 | 1,233,417,664 |
| กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น : | | | | | |
| รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | | | | | |
| การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ - สุทธิจากภาษี | | (2,025,623) | 56,722,182 | (66,144) | (13,042,417) |
| ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม | 17 (ก) | (67,240) | 128,139 | - | - |
| รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | | | | | |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิรวมของสัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยง - สุทธิจากภาษี | | (368,187,244) | 2,908,536,817 | 29,874,626 | - |
| การจัดประเภทรายการจากสำรองรายการป้องกันความเสี่ยงไปยังกำไรขาดทุน - สุทธิจากภาษี | | 68,523,059 | 621,463,560 | - | - |
| ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | 17 (ก), (ข) | (8,889,999) | 172,198,326 | - | - |
| ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน | | (606,298,676) | 7,838,687 | - | - |
| กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี | | 2,767,909,908 | 2,868,794,591 | 2,118,381,370 | 1,220,375,247 |
| การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน) | | | | | |
| ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่ | | 1,884,600,460 | (1,244,081,873) | 2,088,572,888 | 1,233,417,664 |
| ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | | 1,800,255,171 | 345,988,753 | - | - |
| | | 3,684,855,631 | (898,093,120) | 2,088,572,888 | 1,233,417,664 |
| การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม | | | | | |
| ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่ | | 1,076,312,583 | 1,442,546,184 | 2,118,381,370 | 1,220,375,247 |
| ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | | 1,691,597,325 | 1,426,248,407 | - | - |
| | | 2,767,909,908 | 2,868,794,591 | 2,118,381,370 | 1,220,375,247 |
| กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (บาท) | | | | | |
| กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน | 38 | 0.44 | (0.63) | 0.51 | 0.32 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | | | | | | | | | | | บาท | | | |
|--|------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------|--------------|-------------|---------------|---------------------------|----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|-----------------------------------|--------------------------------|----------------------|--------------------------|-------------|
| | ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ | | | | | | | | | | | | | | | |
| | องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | | | | | | | | | | | | |
| | กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น | | | | | | | | | | | | | | | |
| ทุนออกและชำระแล้ว | หุ้นสามัญ | หุ้นสามัญที่มิได้ชำระค่า | หุ้นกู้แบบคงที่ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น | กำไรสะสม | | | ส่วนแบ่ง | | | | | รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ | ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | รวมส่วนของผู้ถือหุ้น | | |
| | | | | ทุนสำรองเกิน | กำไรสุทธิ | กำไรสะสม | กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น | กำไร(ขาดทุน)การเปลี่ยนแปลง | ส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่ | ส่วนได้เสียของบริษัทอื่น | ส่วนได้เสียของบริษัทอื่น | | | | ส่วนได้เสียของบริษัทอื่น | |
| จำนวน | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า | จำนวน | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า | มูลค่า |
| | 5,213,800,000 | 9,644,039,948 | 7,951,674,002 | 5,122,900 | 585,027,986 | 4,787,709,275 | 1,754,493,929 | 1,405,781,310 | 186,148,109 | (207,238,972) | 1,540,185,376 | 28,727,559,487 | 12,440,109,276 | 42,167,668,773 | | |
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | | | | | | | | | | | | | |
| สำหรับปี พ.ศ. 2566 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| การซื้อเงินลงทุนใหม่ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26,505,000 |
| การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 660,188,100 |
| การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสีย | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ของบริษัทย่อย | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| การออกหุ้นกู้โดยบริษัทย่อย | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้โดยบริษัทย่อย | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| เงินปันผล | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| เงินปันผลของบริษัทย่อย | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี | - | - | - | - | - | - | (588,206,756) | (229,343,908) | (8,889,999) | - | (806,440,663) | 1,076,312,582 | 1,691,597,325 | 2,767,909,907 | | |
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 5,213,800,000 | 9,644,039,948 | 15,904,896,595 | 5,122,900 | 585,027,986 | 5,479,348,884 | (392,719,827) | 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 | | |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | | | บาท |
|---|----------------------|-------------------------|-------------------------------------|----------------|----------------------|-------------------|---------------|
| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | องค์ประกอบอื่น | | | |
| | ทุนที่ออกและชำระแล้ว | ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ | หุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น | กำไรสะสม | ของส่วนของผู้ถือหุ้น | กำไรเบ็ดเสร็จอื่น | |
| | 5,213,800,000 | 9,644,039,948 | 7,951,674,002 | 2,406,000 | 523,357,113 | 2,314,707,631 | - |
| ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | - |
| การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2565 | | | | | | | |
| ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น | - | - | - | - | - | (400,000,000) | - |
| 32 | - | - | - | 61,670,883 | - | - | - |
| สร้างตามกฎหมาย | - | - | - | - | - | (782,070,000) | - |
| 39 | - | - | - | - | - | - | (782,070,000) |
| เงินปันผล | - | - | - | - | - | 1,220,375,247 | - |
| กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี | - | - | - | - | - | - | 1,220,375,247 |
| ยอดคงเหลือสิ้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | 5,213,800,000 | 9,644,039,948 | 7,951,674,002 | 2,406,000 | 565,027,996 | 2,291,341,995 | - |
| | 5,213,800,000 | 9,644,039,948 | 7,951,674,002 | 2,406,000 | 565,027,996 | 2,291,341,995 | - |
| ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | | | | | | | - |
| การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2566 | | | | | | | |
| การออกหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น | - | - | 7,953,222,593 | - | - | - | - |
| 31 | - | - | - | - | - | (630,630,136) | - |
| ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น | - | - | - | - | - | - | - |
| 39 | - | - | - | - | - | (560,483,500) | - |
| เงินปันผล | - | - | - | - | - | 2,088,506,744 | - |
| กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี | - | - | - | - | - | 29,874,626 | 29,874,626 |
| ยอดคงเหลือสิ้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 5,213,800,000 | 9,644,039,948 | 15,904,896,595 | 2,406,000 | 565,027,996 | 3,188,735,103 | 29,874,626 |
| | 5,213,800,000 | 9,644,039,948 | 15,904,896,595 | 2,406,000 | 565,027,996 | 3,188,735,103 | 29,874,626 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|----------------|-----------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน | | | | |
| กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้ | 3,972,786,406 | (942,131,423) | 2,093,138,899 | 1,234,243,798 |
| รายการปรับปรุง | | | | |
| - ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | 35 | 5,323,881,341 | 4,986,853,321 | 100,196,101 |
| - ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและหุ้นกู้รอดัดบัญชี | 36 | 93,680,312 | 83,600,536 | 19,797,157 |
| - ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย | | - | 31,865,268 | - |
| - การปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมสัญญาอนุพันธ์ | | - | (743,911) | - |
| - (กลับรายการ)ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุสำรองคลังเคลื่อนไหวซ้ำ | 14, 20 | (1,316,307) | 202,486,863 | - |
| - ขาดทุนจากต่อยค่าของอาคารและอุปกรณ์ | | - | 1,190,951,205 | - |
| - (กำไร)ขาดทุนจากการขายและตัดจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | | 99,338,874 | (3,040,463) | (604,413) |
| - กำไรจากการกลับรายการเงินกู้ยืมระยะยาวจาก กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40,9 | - | (489,196,187) | - |
| - ดอกเบี้ยรับ | 34 | (586,205,894) | (201,062,711) | (1,554,247,757) |
| - ดอกเบี้ยจ่าย | | 4,722,243,119 | 3,894,617,136 | 1,331,127,432 |
| - ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน | 29 | 74,997,874 | 60,476,988 | 19,251,704 |
| - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | | 234,952,127 | 840,418,709 | 135,971,104 |
| - เงินปันผลรับ | 34 | - | - | (1,825,212,147) |
| - ส่วนแบ่งขาดทุน(กำไร)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | 17 (ก), (ข) | (93,158,266) | 172,085,906 | - |
| - หนี้สูญ | | 45,000 | - | - |
| การเปลี่ยนแปลงในเงินหมุนเวียน | | | | |
| - ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น | | (36,960,040) | 365,310,059 | (36,022,883) |
| - อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง | | (97,100,257) | 42,490,571 | (617,383) |
| - สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น | | 125,660,175 | (387,105,669) | 68,311,864 |
| - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น | | (1,486,837,595) | (92,746,507) | (127,214,594) |
| - เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | | 1,165,592,354 | (1,670,934,371) | 108,780,075 |
| - หนี้สินหมุนเวียนอื่น | | (88,504,848) | 51,364,168 | (18,377,991) |
| - ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาบริษัทซื้อขายไฟฟ้า | | (19,305,083) | (19,441,170) | (15,488,913) |
| - ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน | 29 | (18,094,168) | (31,444,876) | (4,407,881) |
| - หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น | | 14,421,019 | 95,481,410 | - |
| เงินสดได้มาจาก(ใช้ไป)กิจกรรมดำเนินงาน | | | | |
| - เงินสดรับดอกเบี้ย | | 658,724,543 | 93,400,782 | 599,689,589 |
| - เงินสดรับจากการขายวัสดุสำรองคลังที่เสื่อมสภาพ | | 1,300,000 | - | - |
| - เงินสดจ่ายภาษีเงินได้ | | (306,407,473) | (365,171,435) | (47,881,092) |
| เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไป)กิจกรรมดำเนินงาน | | | | |
| | 13,753,733,213 | 7,908,384,199 | 846,188,871 | (110,850,675) |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-------------------------|-------------------------|------------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน | | | | |
| เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนลดลง | 97,790,161 | 487,176,593 | - | - |
| เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือนลดลง(เพิ่มขึ้น) | 787,719,925 | (512,961,828) | 1,050,562,538 | (950,562,538) |
| เงินสตรรับชำระคืนจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.6 | 1,568,386,875 | - | 4,843,421,343 |
| เงินสตรจ่ายเพื่อให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.6 | (2,258,300,770) | (3,420,548,128) | (6,343,671,000) |
| เงินสตรรับชำระคืนจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น | | 1,062,333,500 | - | 371,941,350 |
| เงินสตรจ่ายเพื่อให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น | | (5,806,622,016) | (1,307,539,817) | (78,911,341) |
| เงินสตรรับชำระคืนจากเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.7 | - | - | 1,590,570,234 |
| เงินสตรจ่ายเพื่อให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.7 | (34,080,000) | (117,437,880) | (1,292,918,331) |
| เงินสตรจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ถือเป็นการซื้อสินทรัพย์ | | | | |
| - สตรีจากเงินสดที่ได้มา | 16 | (113,856,491) | 3,510,445 | - |
| เงินสตรจ่ายเพื่อลงทุนในบริษัทย่อย | 16 | (121,400) | - | (6,997,932,622) |
| เงินสตรรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยโดยไม่เสียอำนาจควบคุม | 16 | 1,100,000,000 | - | - |
| เงินสตรจ่ายเพื่อลงทุนในบริษัทร่วม | 17 (ก) | (514,321,598) | (26,977,285) | (6,992,299) |
| เงินสตรรับจากการลดทุนของบริษัทร่วม | 17 (ก) | - | 201,864,922 | - |
| เงินสตรจ่ายเพื่อลงทุนในการร่วมค้า | 17 (ข) | (2,678,702) | (1,504,592,411) | (2,678,702) |
| เงินสตรจ่ายเพื่อลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย | | | | |
| มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | | (12,597,368) | (94,986,019) | (12,597,368) |
| เงินสตรจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ | | (6,611,951,531) | (11,141,053,860) | (76,740,674) |
| เงินสตรจ่ายดอกเบี้ยเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ | | (518,343,859) | (552,551,645) | (64,219,334) |
| เงินสตรจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | | (252,287,021) | (137,014,527) | (148,560,950) |
| เงินสตรรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | | 551,317,629 | 7,622,611 | 1,726,416 |
| เงินสตรจ่ายมัดจำค่าซื้อที่ดิน | | (244,736,098) | (20,995,625) | - |
| เงินสตรรับชำระคืนเงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน | | 53,800,000 | - | - |
| เงินสตรจ่ายเพื่อการพัฒนาโครงการ | | (348,861,634) | - | - |
| เงินปันผลรับ | | 77,902,103 | 82,521,876 | 1,825,212,147 |
| เงินสตรสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน | | (11,419,508,295) | (18,053,962,578) | (5,341,788,593) |
| | | | (6,408,213,082) | |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|------------------------|-----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน | | | | |
| เงินสดรับจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อย | 692,809,545 | 88,875,795 | - | - |
| เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น | 31 8,000,000,000 | - | 8,000,000,000 | - |
| เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น | 31 (46,777,407) | - | (46,777,407) | - |
| เงินสดจ่ายเพื่อการซื้อส่วนได้เสียโดยไม่สูญเสีย | | | | |
| การควบคุมในบริษัทย่อย | - | (132,606,745) | - | - |
| เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 4,383,000,000 | 1,768,100,000 | 2,500,000,000 | 100,000 |
| เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | (4,449,000,000) | (2,148,100,000) | (2,500,000,000) | (100,000) |
| เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 27 7,818,119,920 | 12,941,898,851 | - | - |
| เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 27 (8,063,231,615) | (3,748,088,438) | - | - |
| เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ | 28 - | 12,200,000,000 | - | 12,200,000,000 |
| เงินสดจ่ายเพื่อไถ่ถอนหุ้นกู้ | 28 (4,400,021,000) | (1,899,990,000) | (3,000,000,000) | - |
| เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ | (41,457,010) | (58,661,776) | - | (15,127,660) |
| เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.8 13,225,000 | - | 1,501,000,000 | - |
| เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.9 - | (615,303,813) | - | - |
| เงินสดจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า | (211,663,789) | (100,068,945) | (10,761,466) | (12,408,659) |
| เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่ | (560,483,500) | (782,070,000) | (560,483,500) | (782,070,000) |
| เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | (774,433,851) | (290,004,452) | - | - |
| เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น | (630,630,136) | (400,000,000) | (630,630,136) | (400,000,000) |
| เงินสดจ่ายดอกเบี้ย | (4,827,393,608) | (3,371,901,400) | (1,330,684,923) | (1,100,583,606) |
| เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน | (3,097,937,451) | 13,452,079,077 | 3,921,662,568 | 9,889,810,075 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ | (763,712,533) | 3,306,500,698 | (573,937,154) | 3,370,746,318 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี | 28,906,570,173 | 25,706,533,859 | 9,602,474,079 | 6,220,134,838 |
| กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 296,438,531 | (106,464,384) | 5,452,111 | 11,592,923 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี | 28,439,296,171 | 28,906,570,173 | 9,033,989,036 | 9,602,474,079 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | |
|---|--------------|---------------|----------------------|-------------|------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | |
| | บาท | บาท | บาท | บาท | |
| ข้อมูลเพิ่มเติม : | | | | | |
| รายการที่ไม่ใช่เงินสดที่มีสาระสำคัญ : | | | | | |
| เจ้าหน้าที่จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ | | | | | |
| และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | 892,609,257 | 4,929,094,581 | 8,624,292 | 969,862,374 | |
| การได้มาซึ่งสินทรัพย์สิทธิการเช่า | 21 | 321,078,436 | 695,287,576 | 31,379,299 | 10,797,240 |
| โอนเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันไปเป็น | | | | | |
| เงินลงทุนในบริษัทย่อย | 16 | - | - | 3,875,892 | - |
| ประมาณการหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ | | 73,542,500 | 132,656,969 | - | - |
| เจ้าหน้าที่จากการลงทุนในบริษัทย่อย | | 127,200,700 | - | - | - |
| เจ้าหน้าที่จากการลงทุนในการร่วมค้า | | - | 17,896,879 | 15,218,176 | 17,896,879 |
| โอนเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินไปเป็นที่ดิน | | (46,478,650) | 31,200,000 | - | - |
| โอนเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็น | | | | | |
| เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ | | - | 17,702,755 | - | - |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น | | | | | |
| - โอนเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | | - | 114,958,651 | - | - |
| - โอนสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นไปเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม | 17 (ก) | 317,861,800 | - | - | - |
| - โอนสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นไปเป็นเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น | | 182,875,300 | - | - | - |
| โอนอาคารและอุปกรณ์ไปเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | | - | 98,470,387 | - | 1,670,387 |
| โอนสินทรัพย์สิทธิการเช่าไปเป็นอาคารและอุปกรณ์ | | 1,485,375 | - | 1,485,375 | - |
| โอนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนไปเป็นอาคารและอุปกรณ์ | | 29,243,836 | - | - | - |
| ลูกหนี้จากการได้รับเงินชดเชยประกันภัย | 11 | 115,661,337 | - | - | - |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียน ดังนี้ :

เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240 ประเทศไทย

การประกอบธุรกิจหลักของบริษัทและบริษัทย่อย (รวมเรียกว่า “กลุ่มกิจการ”) คือ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับหน่วยงาน รัฐบาลและผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมทั้งในประเทศและต่างประเทศ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติ หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้น เรื่องที่อธิบายในนโยบายการบัญชีในลำดับต่อไป

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กลุ่มกิจการเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. **มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง**

3.1 **มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่นำมาถือปฏิบัติสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 ที่เกี่ยวข้องแต่ไม่มีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกลุ่มกิจการ**

- ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 เรื่อง ประเมินการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น ได้อธิบายให้ชัดเจนว่าในการพิจารณาว่าสัญญาเป็นสัญญาที่สร้างภาระ ต้นทุนการปฏิบัติครบตามสัญญา ประกอบด้วยต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติตามสัญญาและการปันส่วนต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการปฏิบัติตามสัญญา นอกจากนี้กิจการต้องรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่เกิดขึ้นจากสินทรัพย์ที่ใช้ในการปฏิบัติตามสัญญาก่อนที่จะตั้งประมาณการหนี้สินแยกต่างหากสำหรับสัญญาที่สร้างภาระ
- ข) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการปรับการอ้างอิงกรอบแนวคิดรายงานทางการเงินให้เป็นฉบับปัจจุบัน และเพิ่มการพิจารณาการรับรู้หนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่รับมาจากการรวมธุรกิจ และไม่รับรู้สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ
- ค) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการพิจารณาการตัดรายการหนี้สินทางการเงินด้วยวิธีทดสอบร้อยละ 10 โดยให้รวมเฉพาะค่าธรรมเนียมที่เกิดขึ้นระหว่างผู้กู้ยืมและผู้ให้กู้ยืม

3.2 **มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 ที่เกี่ยวข้องต่อกลุ่มกิจการ**

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงนี้ไม่ได้บังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลารายงานปัจจุบันและกลุ่มกิจการไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

- ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน ได้แก้ไขข้อกำหนดของการเปิดเผยจาก “การเปิดเผยนโยบายการบัญชีที่มีนัยสำคัญ” เป็น “การเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ” ทั้งนี้ การแก้ไขเพิ่มเติมได้มีการให้แนวทางการพิจารณาว่านโยบายบัญชีเป็นนโยบายบัญชีที่มีสาระสำคัญ ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงไม่จำเป็นต้องเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่ไม่มีสาระสำคัญ หากกลุ่มกิจการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องไม่บดบังข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ
- ข) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด ได้แก้ไขคำนิยามของประมาณการทางบัญชีเพื่อช่วยให้กลุ่มกิจการจำแนกความแตกต่างของ “การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี” จาก “การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี” การจำแนกความแตกต่างนั้นมีความสำคัญ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีรับรู้ผลกระทบโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ซึ่งถือปฏิบัติกับรายการ เหตุการณ์อื่นและสถานการณ์ที่เกิดขึ้นนับตั้งแต่วันที่ที่มีการเปลี่ยนแปลงเป็นต้นไป ในขณะที่การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีรับรู้ผลกระทบโดยการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติย้อนหลังไปที่รายการและเหตุการณ์ในอดีตรวมถึงปัจจุบัน โดยถือเสมือนว่าได้มีการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติโดยตลอด

- ค) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ กำหนดให้กิจการรับรู้ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดขึ้นจากรายการเดียว ซึ่ง ณ การรับรู้เมื่อเริ่มแรกก่อให้เกิดของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีและผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่มีมูลค่าเท่ากัน ตัวอย่างของรายการ เช่น สัญญาเช่า

การปรับปรุงดังกล่าวถือปฏิบัติกับรายการที่เกิดขึ้นในหรือหลังวันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาเปรียบเทียบแรกสุดที่นำเสนอ นอกจากนี้กลุ่มกิจการต้องรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (โดยรับรู้เท่ากับจำนวนที่เป็นไปได้ก่อนข้างต้นที่จะได้ใช้ประโยชน์) และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาเปรียบเทียบแรกสุดที่นำเสนอสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและที่ต้องเสียภาษีทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์สิทธิการใช้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า

ผลกระทบสะสมของการปรับปรุงนี้ให้รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนหรือองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นตามความเหมาะสม

ผู้บริหารอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

4. นโยบายการบัญชี

4.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

(ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง กิจการทั้งหมดที่กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุม กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มกิจการรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุน โดยต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวกับการซื้อเงินลงทุนจะถูกรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนเริ่มแรกของเงินลงทุน

(ข) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

(ค) การร่วมการทำงาน

เงินลงทุนในการร่วมการทำงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการทำงาน

การร่วมค้า

การร่วมการทำงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการทำงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในการร่วมค้าบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

(ง) การบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มกิจการรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วยเงินที่จ่ายซื้อพร้อมกับต้นทุนทางตรงของเงินลงทุน

กลุ่มกิจการจะรับรู้มูลค่าภายหลังวันที่ได้มาของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ในกำไรหรือขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน

เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค่านั้นซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวอื่น กลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค่านั้น เว้นแต่กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันหรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนบริษัทร่วมหรือการร่วมค้า

(จ) การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มกิจการยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มกิจการปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มกิจการ ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของผู้เป็นเจ้าของ

ถ้าสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง แต่กลุ่มกิจการยังมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรือยังคงมีภาระควบคุมร่วม กำไรหรือขาดทุนที่เคยบันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเฉพาะส่วนที่ลดลงจะถูกโอนไปยังกำไรหรือขาดทุน หรือกำไรสะสมตามความเหมาะสม กำไรหรือขาดทุนจากการลดสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อกลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในเงินลงทุนนั้น เงินลงทุนที่เหลืออยู่จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ส่วนต่างที่เกิดขึ้นจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนจะกลายเป็นมูลค่าเริ่มแรกในการบันทึกบัญชีเงินลงทุนและจะจัดประเภทใหม่ตามสัดส่วนการถือครองที่เหลืออยู่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน

(ฉ) รายการระหว่างกันในงบการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มกิจการจะถูกตัดออก กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการกับบริษัทร่วมและการร่วมค่าจะถูกตัดออกตามสัดส่วนที่กลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วม และการร่วมค่า ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการต่อค้าของสินทรัพย์ที่โอน

4.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ที่ได้มา และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวกับการซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ

หากการรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ มูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ได้รับการลงทุนก่อนหน้าการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ขายจะไม่มีกำไรวัดมูลค่าใหม่

4.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

(ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของบริษัท

(ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรหรือขาดทุนด้วย

(ค) กลุ่มกิจการ

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มกิจการ (ที่มีใช้สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน ดังนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าด้วยอัตราถ่วงเฉลี่ย และ
- ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศถือเป็นสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศนั้นและแปลงค่าด้วยอัตราปิด

4.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสด เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

4.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระสำหรับการขายสินค้าและการให้บริการตามปกติธุรกิจ

กลุ่มกิจการรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ในกรณีที่มีส่วนประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญจะรับรู้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเนื่องจากกลุ่มกิจการตั้งใจที่จะรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา

ทั้งนี้ การพิจารณาการต่อค้าของลูกหนี้การค้าได้เปิดเผยในหมายเหตุ 4.7 (ฉ)

4.6 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง

4.6.1 เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ราคาทุนของเชื้อเพลิงคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่

4.6.2 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง

อะไหล่และวัสดุสำรองคลังซึ่งมีอายุใช้งานไม่เกิน 1 ปี แสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่ได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่าราคาทุนของอะไหล่และวัสดุสำรองคลังคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ ต้นทุนประกอบด้วยราคาซื้อและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ หักด้วยส่วนลดที่เกี่ยวข้องทั้งหมด กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีค่าเผื่อการเคลื่อนไหวซ้ำของอะไหล่และวัสดุสำรองคลังเท่าที่จำเป็น

4.7 สินทรัพย์ทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ดังนี้

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม (ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือผ่านกำไรหรือขาดทุน) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มกิจการจะจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

สำหรับเงินลงทุนในตราสารทุน กลุ่มกิจการสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค้างวัดมูลค่าด้วย 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/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนในรายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุน
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น และ ข) เพื่อขาย จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น รายการขาดทุน/กำไรจากการด้อยค่า รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกลุ่มกิจการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไรขาดทุนอื่น 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 รวมทั้งข้อมูลและปัจจัยในอนาคตที่อาจมีผลกระทบต่อจ่ายชำระของลูกหนี้

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 และการคาดการณ์ในอนาคต

ผลขาดทุนและการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน โดยแสดงรวมอยู่ในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.8 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ ได้แก่ ที่ดินให้เช่าและที่ดินที่ไม่ได้มีไว้ใช้งานโดยกิจการในกลุ่มกิจการ

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยวิธีราคาทุน รวมถึงต้นทุนในการทำรายการที่เกี่ยวข้อง กลุ่มกิจการรวมรายจ่ายในภายหลังเป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ก็ต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มกิจการจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตในรายจ่ายนั้น

หลังจากการรับรู้เมื่อเริ่มแรก อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนจะบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า

ที่ดินไม่มีการหักค่าเสื่อมราคา

4.9 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 - 25 ปี |
| โรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้าและอุปกรณ์ | 5 - 30 ปี |
| อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่งและคอมพิวเตอร์ | 3 - 15 ปี |
| อาคารและสิ่งปลูกสร้าง | 5 - 26 ปี |
| ยานพาหนะ | 5 ปี |

กลุ่มกิจการได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสมทุกสิ้นรอบระยะเวลา รายงาน

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และแสดงในกำไรหรือขาดทุนอื่น

4.10 ค่าความนิยม

กลุ่มกิจการจะทดสอบการต่อจ่ายค่าของค่าความนิยมทุกปี และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าค่าความนิยมอาจจะต่อจ่าย โดยค่าความนิยมจะแสดงด้วยราคาทุนหักการต่อจ่ายสะสม

เพื่อวัตถุประสงค์ของการทดสอบการต่อจ่าย ค่าความนิยมจะถูกปรับส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดหรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการรวมธุรกิจที่ก่อให้เกิดค่าความนิยมดังกล่าวขึ้น โดยหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดหรือกลุ่มของหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดนั้นจะต้องเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่กลุ่มกิจการที่ใช้ในการประเมินค่าความนิยมเพื่อประโยชน์ในการบริหารภายในกิจการ

4.11 ข้อตกลงสัมปทานบริการ

ข้อตกลงสัมปทานบริการ คือ ข้อตกลงระหว่างภาครัฐ (ผู้ให้สัมปทาน) กับเอกชน (ผู้ประกอบการ) ที่ให้ผู้ประกอบการเป็นผู้ก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการสาธารณะหรือเพื่อยกระดับโครงสร้างพื้นฐาน ดำเนินการ และบำรุงรักษาโครงสร้างพื้นฐานในช่วงเวลาที่ระบุไว้ ซึ่งผู้ประกอบการจะได้รับค่าบริการตลอดระยะเวลาของข้อตกลง โดยผู้ให้สัมปทานจะมีการควบคุมหรือกำกับดูแลประเภทของบริการที่ผู้ประกอบการต้องดำเนินการในการใช้โครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการกลุ่มผู้ที่ได้รับบริการ และราคาการให้บริการ และผู้ให้สัมปทานควบคุมส่วนได้เสียของสิ่งก่อสร้างที่สำคัญในโครงสร้างพื้นฐานเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของข้อตกลงไม่ว่าโดยการเป็นเจ้าของ การได้รับประโยชน์ หรือวิธีอื่นใด

ในกรณีที่กลุ่มกิจการในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างหรือยกระดับการให้บริการ จะบันทึกรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการให้บริการ โดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้าง โดยรับรู้สิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค่ารับสำหรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและได้รับสิทธิ (ใบอนุญาต) ในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ให้บริการสาธารณะ ซึ่งสิทธิในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ให้บริการสาธารณะไม่ใช่สิทธิอันปราศจากเงื่อนไขที่จะได้รับเงินสด เนื่องจากจำนวนเงินดังกล่าวขึ้นอยู่กับจำนวนการใช้บริการสาธารณะ สำหรับรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการให้บริการ จะรับรู้เป็นรายได้และต้นทุนเมื่อได้ให้บริการแล้วตามเงื่อนไขสัญญา

ภาระผูกพันตามสัญญาในการบำรุงรักษาหรือปรับปรุงซ่อมแซมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่ใช่เป็นการปรับปรุงเพื่อยกระดับจะรับรู้และวัดมูลค่าด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาการรายงาน

4.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

4.12.1 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

4.12.2 สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา

สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษาซึ่งได้มาจากการซื้อบริษัทย่อย จะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา เป็นระยะเวลา 21 ปี

4.12.3 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากการซื้อสัมปทานในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากรัฐบาลประเทศลาวตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 4.11 ข้อตกลงสัมปทานบริการจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ประกอบกับสัญญาสัมปทานเป็นเวลา 25 ถึง 27 ปี

4.12.4 ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอดัดจำหน่าย

ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอดัดจำหน่าย ได้แก่ ค่าใช้จ่ายที่จำเป็นและเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและรายจ่ายเพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า รับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในจำนวนไม่เกินต้นทุนที่สามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ และเมื่อประเมินแล้วว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ ส่วนรายจ่ายอื่นเพื่อการพัฒนารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ต้นทุนการพัฒนาที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายไปแล้วในงวดก่อน จะไม่บันทึกเป็นสินทรัพย์ในงวดถัดไป ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอดัดจำหน่ายจะรับรู้และทยอยตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเวลา 21 ถึง 25 ปี โดยจะเริ่มตัดจำหน่ายตั้งแต่วันเริ่มส่งไฟฟ้าเข้าระบบ

4.12.5 สิทธิในการใช้ที่ดิน

สิทธิในการใช้ที่ดิน เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินสำหรับการติดตั้งโรงไฟฟ้า สถานีย่อยระบบการจัดส่งพลังงานไฟฟ้า และ เสาไฟฟ้า ค่าสิทธิดังกล่าวรับรู้และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้า หรืออายุของสัญญาเช่าที่ดิน เป็นระยะเวลา 25 ถึง 29 ปี

4.12.6 สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มาจากการรวมธุรกิจถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ได้มา สัญญาที่ทำกับลูกค้าจะถูกตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาจัดหาไฟฟ้า และสัญญาจัดหาไอน้ำที่ทำกับลูกค้าเป็นระยะเวลา 1 ถึง 25 ปี

จำนวนเงินที่จ่ายเพื่อให้ได้รับสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้เกิดจากการรวมธุรกิจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ ไม่มีตัวตนด้วยมูลค่าต้นทุนและตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

4.12.7 โปรแกรมคอมพิวเตอร์

สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่ซื้อมามีลักษณะเฉพาะบันทึกเป็นสินทรัพย์โดยคำนวณจากต้นทุนในการได้มา และการดำเนินการให้โปรแกรมคอมพิวเตอร์นั้นสามารถนำมาใช้งานได้ตามประสงค์ โดยจะตัดจำหน่ายตลอดอายุประมาณการให้ประโยชน์ภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 ถึง 10 ปี

4.13 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ที่ไม่ทราบได้แน่นอนเป็นประจำทุกปี และเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า สำหรับสินทรัพย์อื่น กลุ่มกิจการจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายและมูลค่าจากการใช้

เมื่อมีเหตุให้เชื่อว่าสาเหตุที่ทำให้เกิดการด้อยค่าในอดีตได้หมดไป กลุ่มกิจการจะกลับรายการขาดทุนจากด้อยค่าสำหรับสินทรัพย์อื่น ๆ ที่ไม่ใช่ค่าความนิยม

4.14 สัญญาเช่า

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

กลุ่มกิจการรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มกิจการสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะเป็นส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มกิจการคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า

กลุ่มกิจการบันทึบบัญชีตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาแยกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ยกเว้นสัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งกลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า โดยกลุ่มกิจการเลือกที่จะไม่แยกส่วนประกอบของสัญญา และรวมแต่ละส่วนประกอบเป็นส่วนประกอบที่เป็นการเช่าเท่านั้น

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

- ค่าเช่าคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) สุทธิด้วยเงินคงใจค้างรับ
- ค่าเช่าผันแปรที่ยอ้างอิงจากอัตราหรือดัชนี
- 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 สุทธิจากเงินคงใจที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก และ
- ต้นทุนการปรับสภาพสินทรัพย์

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้นคือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยอุปกรณ์สำนักงานขนาดเล็ก

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า

รายได้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนคงใจที่ได้จ่ายให้แก่ผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า กลุ่มกิจการต้องรวมต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิง และรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่า โดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ให้เช่าได้รวมอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์

4.15 หนี้สินทางการเงิน

(ก) การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาการผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้นั้น เครื่องมือทางการเงินนั้น จะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชำระนั้นสามารถชำระโดยการออกตราสารทุนของกลุ่มกิจการเองด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ เพื่อแลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันตามสัญญาหรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้ เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหรือออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

(ข) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ค่าธรรมเนียมที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้ยืมมาจะรับรู้เป็นค่าธรรมเนียมรอการรับรู้จนกระทั่งมีการถอนเงิน ซึ่งจะนำไปรวมคำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หากมีความเป็นไปได้ที่จะไม่ถอนเงิน ค่าธรรมเนียมนี้จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าและตัดจำหน่ายตามระยะเวลาของวงเงินกู้ที่เกี่ยวข้อง

(ค) การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มกิจการมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มกิจการจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไร/ขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หากกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

4.16 ดันทุนการกู้ยืม

ดันทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยทั่วไปและที่กู้มาเป็นการเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือ การผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์ หักด้วยรายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ การรวมดันทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์สิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

ดันทุนการกู้ยืมอื่น ๆ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

4.17 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยัง ส่วนของเจ้าของ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นหรือระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวด ๆ ในกรณีที่มีการนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับความถี่ของกิจกรรมจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีและทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นหรือระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

4.18 ผลประโยชน์พนักงาน

4.18.1 ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น

ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น คือ ผลประโยชน์ที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระภายใน 12 เดือนหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี เช่น เงินเดือน ลาประจำปีและลาป่วยที่มีการจ่ายค่าแรง โบนัส และค่ารักษาพยาบาล โดยรับรู้ตามช่วงเวลาการให้บริการของพนักงานไปจนถึงวันสิ้นสุดรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจะบันทึกหนี้สินด้วยจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

4.18.2 โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการจะจ่ายสมทบให้กับกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามสัญญา กลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันที่ต้องจ่ายชำระเพิ่มเติมเมื่อได้จ่ายเงินสมทบแล้ว เงินสมทบจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานเมื่อถึงกำหนดชำระ

4.18.3 ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับเมื่อเกษียณอายุ โดยมักขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทนเมื่อเกษียณอายุ

ภาระผูกพันผลประโยชน์นี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระ ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดจ่ายในอนาคต โดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินประมาณการกระแสเงินสด และวันครบกำหนดของหุ้นกู้ใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในส่วนของเจ้าของผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น และรวมอยู่ในกำไรสะสมในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ

ต้นทุนบริการในอดีตจะรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

4.18.4 ผลตอบแทนอายุการทำงาน

กลุ่มกิจการให้ทองเป็นรางวัลแก่พนักงาน เมื่อพนักงานทำงานให้กลุ่มกิจการเป็นเวลา 10 ปี และเมื่อมีอายุงานครบทุก ๆ 5 ปีหลังจากนั้น หนี้สินผลประโยชน์พนักงานจะถูกบันทึกเช่นเดียวกับผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ยกเว้นการรับรู้กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่บันทึกในกำไรหรือขาดทุน

4.18.5 ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง

กลุ่มกิจการจะรับรู้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างก่อนถึงกำหนดเมื่อ 1) กลุ่มกิจการไม่สามารถยกเลิกข้อเสนอให้ผลประโยชน์ และ 2) กิจการรับรู้ต้นทุนสำหรับการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง โดยผลประโยชน์ที่มีกำหนดชำระเกินกว่า 12 เดือนภายหลังรอบระยะเวลารายงาน ต้องคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน

4.19 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน โดยอ้างอิงกับมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ ซึ่งวัดมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ให้สิทธิแก่พนักงาน และทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงาน พร้อมกับการเพิ่มขึ้นในส่วนของเจ้าของตลอดระยะเวลาที่พนักงานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขบริการที่ตกลงกัน จำนวนที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจะถูกปรับปรุงเพื่อให้สะท้อนถึงจำนวนตราสารทุนที่แท้จริงซึ่งออกให้เมื่อเข้าเงื่อนไขการให้บริการที่ไม่ใช่เงื่อนไขทางตลาด

รายจ่ายของการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนและบันทึกเป็นส่วนเพิ่มในรายการ "ทุนสำรองอื่น-การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์" ในส่วนของเจ้าของ ตลอดระยะเวลาที่เงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการโดยพนักงานเป็นไปตามเงื่อนไข มูลค่าของหุ้นซึ่งถูกจัดสรรเพื่อเป็นผลตอบแทนพนักงานจะถูกแสดงเป็น "สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์" ซึ่งแสดงหักอยู่ในส่วนของเจ้าของ รายการดังกล่าวจะถูกหักกลับกับรายการ "ทุนสำรองอื่น-การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์" เมื่อครบระยะเวลาที่พนักงานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขบริการ

กรณีที่บริษัทให้ตราสารทุนแก่พนักงานของบริษัทย่อยในกลุ่มกิจการ จะปฏิบัติเหมือนเป็นเงินอุดหนุนจากบริษัทใหญ่ กลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของบริการของพนักงาน โดยอ้างอิงกับมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ มูลค่าของตราสารทุนเหล่านั้นต้องวัด ณ วันที่ให้สิทธิ ซึ่งจะรับรู้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับสิทธิ ในงบเฉพาะของบริษัทจะบันทึกเสมือนกับการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและเพิ่มส่วนของเจ้าของ

4.20 ประมาณการหนี้สิน

4.20.1 ประมาณการหนี้สินทั่วไป

กลุ่มกิจการรับรู้ประมาณการหนี้สินเมื่อกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพย์สินออกไป และประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้

กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สินโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

4.20.2 ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้า

กลุ่มกิจการรับรู้ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนขั้นต่ำที่ตกลงจ่ายชำระให้แก่เจ้าของโครงการตามข้อตกลงในสัญญาับรวมลงทุนให้สิทธิขายไฟฟ้า โดยจะจ่ายเป็นรายเดือนตลอดระยะเวลาของสัญญาับซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มกิจการใช้อัตราต้นทุนเงินทุนของกลุ่มกิจการเป็นอัตราคิดลดในการประเมินมูลค่าปัจจุบัน ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้าจะถูกรับรู้พร้อมกับการบันทึก "สิทธิในสัญญาับซื้อขายไฟฟ้า" (อยู่ใน "สินทรัพย์ไม่มีตัวตน") และจะทยอยลดลงเมื่อได้ชำระค่าตอบแทนให้แก่เจ้าของโครงการ

4.20.3 ประมาณการหนี้สินค้ำรื้อถอน

กลุ่มกิจการรับรู้ประมาณการหนี้สินค้ำรื้อถอนโรงไฟฟ้าด้วยมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค้ำรื้อถอนที่จะเกิดขึ้น ณ วันสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หนี้สินค้ำรื้อถอนที่รับรู้คิดมาจากประมาณการต้นทุนค้ำรื้อถอนในอนาคต โดยมีสมมติฐานต่าง ๆ เช่น ระยะเวลารื้อถอน อัตราเงินเฟ้อในอนาคตและมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุน ค้ำรื้อถอนโรงไฟฟ้าคำนวณโดยคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลที่มีสกุลเงินเดียวกันและอายุใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันและแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโรงไฟฟ้า

4.21 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญจัดประเภทไว้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องกับการออกหุ้นใหม่ซึ่งสุทธจากภาษีจะถูกแสดงในส่วนของผู้ถือหุ้นโดยนำไปหักจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการออกตราสารทุนดังกล่าว

4.22 หนี้กู้ยืมที่มีลักษณะคล้ายหุ้น

หนี้กู้ยืมที่มีลักษณะคล้ายหุ้นรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้นเมื่อหนี้กู้ยืมชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกกิจการ บริษัทมีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของหุ้นกู้ที่ได้กำหนดไว้ และมีสิทธิเลื่อนชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่จำเป็นต้องได้รับอนุญาตจากผู้ถือหุ้นกู้และไม่จำกัดระยะเวลา ดังนั้นการจ่ายชำระดอกเบี้ยจะถือเสมือนการจ่ายเงินปันผลและจะรับรู้โดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้น เมื่อมีภาระในการจ่ายชำระดอกเบี้ยเกิดขึ้น การจ่ายชำระดอกเบี้ยรับรู้ในงบกระแสเงินสดในลักษณะเดียวกันกับการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญ

4.23 การรับรู้รายได้

รายได้หลักรวมถึงรายได้ที่เกิดจากกิจกรรมปกติทางธุรกิจทุกประเภท รวมถึงรายได้อื่น ๆ ที่กลุ่มกิจการได้รับจากการให้บริการในกิจกรรมตามปกติธุรกิจ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่าจะมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มกิจการจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มกิจการต้องแยกเป็นแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติที่แยกต่างหากจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกิจกรรมได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว

รายได้จากการขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จะรับรู้เมื่อมีการส่งมอบกระแสไฟฟ้า และลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น และวัดมูลค่าโดยคำนวณจากปริมาณไฟที่ส่งมอบและราคาที่ตกลงกันตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไอน้ำกับผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรม จะรับรู้เมื่อมีการส่งมอบไอน้ำ วัดมูลค่าโดยคำนวณจากปริมาณที่ส่งมอบและราคาที่ตกลงกันตามสัญญา

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากสัญญาให้บริการที่มีลักษณะการให้บริการแบบต่อเนื่องตามวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญา โดยที่ไม่ได้คำนึงถึงรอบระยะเวลาการชำระเงินตามสัญญา

รายได้จากสัญญาการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เพื่อผลิตไฟฟ้า ซึ่งกิจกรรมการติดตั้งของกลุ่มกิจการเป็นการสร้างหรือทำให้สินทรัพย์ที่ลูกค้านำมาควบคุมอยู่เพิ่มขึ้น กลุ่มกิจการจึงรับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่งโดยอ้างอิงจากระดับความคืบหน้าในการก่อสร้างตามต้นทุนที่เกิดขึ้น สำหรับสัญญาที่ลูกค้ารับโอนสินทรัพย์เมื่อการก่อสร้างเสร็จสิ้นจึงรับโอนสินทรัพย์ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้จากการขายเมื่อมีการส่งมอบสินทรัพย์

รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน จะรับรู้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง โดยขึ้นของความสำเร็จจะคำนวณเป็นสัดส่วนของต้นทุนที่เกิดขึ้นสะสมจนถึงวันที่ในรายงานต่อประมาณการต้นทุนทั้งหมด ในกรณีที่กลุ่มกิจการไม่สามารถประมาณขั้นของความสำเร็จได้อย่างน่าเชื่อถือ รายได้ (หากกลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับ) จะรับรู้ได้เท่ากับต้นทุนของสัญญาที่รับรู้เป็นรายจ่าย

รายได้ดอกเบี้ยต้องรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้นเกิดขึ้น

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากสัญญา

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาเมื่อกลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัญญา ก่อนที่จะรับชำระหรือถึงกำหนดชำระตามสัญญา

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินที่เกิดจากสัญญาเมื่อได้รับชำระจากลูกค้าหรือถึงกำหนดชำระตามสัญญา ก่อนที่กลุ่มกิจการจะปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ

กลุ่มกิจการจะแสดงยอดสุทธิหนี้สินที่เกิดจากสัญญาหลังจากหักลบกับสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญานั้น ๆ ในแต่ละสัญญาที่ทำกับลูกค้า

4.24 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของกลุ่มกิจการจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินเมื่อการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และการจ่ายเงินปันผลประจำปีได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของกลุ่มกิจการ

4.25 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 6 และการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในส่วนของเจ้าของได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 5

ความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการพิจารณาความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันที่เริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยงและตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

สำหรับการป้องกันความเสี่ยงของรายการซื้อที่เป็นเงินตราต่างประเทศนั้น กลุ่มกิจการเข้าทำรายการป้องกันความเสี่ยงเมื่อข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กัน และทำการประเมินเชิงคุณภาพถึงความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ในกรณีที่มีความเปลี่ยนแปลงในสถานการณ์ที่กระทบต่อข้อกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งทำให้ข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่มีความสอดคล้องเข้าคู่กันอีกต่อไป กลุ่มกิจการจะใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน (Hypothetical derivative) ในการพิจารณาความมีประสิทธิภาพ

ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการซื้อที่เป็นเงินตราต่างประเทศนั้น ความไม่ประสิทธิภาพอาจเกิดจากระยะเวลาการเกิดของรายการที่คาดการณ์ ที่คลาดเคลื่อนไปจากที่คาดการณ์ไว้ หรืออาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งมีข้อกำหนดที่สำคัญคล้ายคลึงกับข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง เช่น อัตราอ้างอิง วันที่กำหนดอัตราใหม่ วันที่ถึงกำหนดชำระ วันสิ้นสุดสัญญา และจำนวนเงินที่กำหนดไว้ เนื่องจากกลุ่มกิจการไม่ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของเงินกู้ยืมทั้งหมด ดังนั้นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงจึงได้กำหนดเป็นส่วนหนึ่งของรายการเงินกู้ยืมคงค้าง เทียบกับจำนวนเงินที่กำหนดไว้ของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเนื่องจากข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงความสอดคล้องเข้าคู่กันตลอดปี จึงสรุปได้ว่ารายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวมีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจ

กลุ่มกิจการพิจารณาความไม่มีประสิทธิภาพของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยใช้หลักการเดียวกับการพิจารณาความไม่มีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยงของรายการซื้อที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

- มูลค่าเครดิตของคู่สัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งไม่สอดคล้องกับเงินกู้ยืม และ
- ความต่างในข้อกำหนดที่สำคัญของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เข้าเงื่อนไขการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิภาพของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ซึ่งกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในรายการสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของสำหรับกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันทีโดยแสดงไว้ในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่น

กลุ่มกิจการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า/สัญญาฟอว์เวิร์ด ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่คาดการณ์ (Forecast transaction) โดยกลุ่มกิจการเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) ของสัญญาฟอว์เวิร์ดเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) สำหรับส่วนที่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในรายการสำรองรายการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของ และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าองค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ของสัญญาฟอว์เวิร์ดที่เกี่ยวข้องกับรายการที่ป้องกันความเสี่ยงในต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในส่วนของเจ้าของ

ในบางกรณี กลุ่มกิจการอาจกำหนดให้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาฟอว์เวิร์ดทั้งจำนวน (รวมถึงค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (forward points)) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ในกรณีนี้ รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิภาพของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาฟอว์เวิร์ดจะรับรู้ในสำรองรายการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของ

กลุ่มกิจการจะโอนจำนวนที่รับรู้สะสมในส่วนของผู้ถือหุ้นของเจ้าของดังกล่าวมายังกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาเดียวกับที่รับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน ดังนี้

- หากกลุ่มกิจการรับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงเป็นสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน เช่น ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รายการกำไรหรือขาดทุนของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (forward points) ที่รับรู้จะโอนมาเป็นต้นทุนเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ดังกล่าว ทั้งนี้ จำนวนดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อกลุ่มกิจการรับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน เช่น รับรู้รวมอยู่ในต้นทุนขายเมื่อมีการเริ่มคิดค่าเสื่อมราคา
- กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิภาพของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ยผันแปรในเงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการ จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในรายการต้นทุนทางการเงิน ณ ช่วงเวลาเดียวกับที่กิจการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมนั้น

(ค) ผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง

ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการจัดทำแผนการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ในการแก้ไขสัญญาคงค้างที่อ้างอิงอัตราดอกเบี้ย US LIBOR และ THBFX ที่มีวันครบกำหนดหลังจากวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 โดยเจรจากับคู่สัญญาเพื่อเปลี่ยนไปใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่น ได้แก่ อัตราดอกเบี้ย SOFR ซึ่งใช้แทนอัตราดอกเบี้ย US LIBOR และอัตราดอกเบี้ย THOR ซึ่งใช้แทนอัตราดอกเบี้ย THBFX หรือเพิ่มข้อความในสัญญาเดิมให้ครอบคลุมการเปลี่ยนไปอ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยอื่นหลังจากวันยุติการเผยแพร่อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงเดิม (fallback provision) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการได้แก้ไขสัญญา เสร็จสิ้นแล้วก่อนวันยุติการเผยแพร่อัตราดอกเบี้ย US LIBOR และ THBFX

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการใช้ข้อมูลก่อนปรนตามข้อกำหนดของการปรับปรุงระยะที่ 2 สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายซึ่งได้มีการแก้ไขสัญญาแล้ว จำนวน 2,089.77 ล้านบาท

การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

การปรับปรุงระยะที่ 2 ได้กำหนดมาตรการก่อนปรนสำหรับรายการที่อาจมีผลกระทบต่องบการเงินในระหว่างการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง รวมถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสด หรือผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นเมื่อมีการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการได้ใช้ข้อมูลก่อนปรนตามข้อกำหนดของการปรับปรุงระยะที่ 2 สำหรับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ดังต่อไปนี้

- การเลือกกำหนดการป้องกันความเสี่ยง เมื่อการปรับปรุงระยะที่ 1 เข้าเงื่อนไขในการยุติการใช้ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงการเลือกกำหนดการป้องกันความเสี่ยง เพียงเพื่อทำให้เกิดการเปลี่ยนแปลงในหนึ่งอย่างหรือมากกว่า ดังนี้
 - ก. การกำหนดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่น ได้แก่ อัตราดอกเบี้ย SOFR และ THOR เป็นความเสี่ยงที่มีการป้องกัน
 - ข. การปรับปรุงคำอธิบายของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง รวมถึงคำอธิบายของส่วนของกระแสเงินสดที่ถูกเลือกกำหนดหรือมูลค่ายุติธรรมที่มีการป้องกันความเสี่ยง หรือ
 - ค. การปรับปรุงคำอธิบายของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการปรับปรุงเอกสารการป้องกันความเสี่ยงให้สะท้อนการปรับปรุงการเลือกกำหนดการป้องกันความเสี่ยง ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดการเปลี่ยนแปลง ซึ่งการปรับปรุงเอกสารการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวนั้นจะไม่ได้เป็นการสิ้นสุดความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง

- จำนวนเงินที่สะสมไว้อยู่ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด เมื่อกลุ่มกิจการปรับปรุงการเลือกกำหนดการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวข้างต้น จำนวนเงินที่สะสมไว้อยู่ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดจะถือว่าอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่นที่ได้มีการเปลี่ยนแปลง เมื่อได้มีการเปลี่ยนแปลง THBFX ด้วย THOR และเมื่อได้มีการเปลี่ยนแปลง USD LIBOR ด้วย SOFR นอกจากนี้ในการวิเคราะห์การสิ้นสุดความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง เมื่ออัตราดอกเบี้ยอ้างอิงของกระแสเงินสดในอนาคตที่มีการป้องกันความเสี่ยงที่เคยใช้ในพิจารณาได้ถูกเปลี่ยนไปเป็นอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่นแล้วซึ่งเป็นผลจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ดังนั้นจำนวนเงินที่สะสมไว้อยู่ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดต้องถือว่าอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่น

4.26 สัญญาค้ำประกันทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินทางการเงินจากสัญญาค้ำประกันเมื่อกลุ่มกิจการให้การค้ำประกันทางการเงิน หนี้สินดังกล่าวจะถูกรับรู้ที่มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้เริ่มแรก และรับรู้มูลค่าในภายหลังด้วยจำนวนที่สูงกว่าระหว่าง

- จำนวนผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่คำนวณตามข้อกำหนดของ TFRS 9 และ
- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกหักด้วยรายได้ที่รับรู้ตามการรับรู้รายได้ภายใต้ TFRS 15

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันทางการเงินกำหนดจากมูลค่าปัจจุบันของผลต่างในกระแสเงินสดระหว่าง ก) กระแสเงินสดตามสัญญาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง และ ข) กระแสเงินสดที่จะต้องจ่ายชำระในกรณีที่ไม่มีการค้ำประกันดังกล่าว หรือการประมาณจำนวนเงินที่ต้องจ่ายให้แก่บุคคลภายนอกสำหรับเพื่อโอนภาระผูกพันดังกล่าวออกไป

สัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมหรือค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ ที่ไม่ได้รับผลตอบแทน มูลค่ายุติธรรมจะแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของเงินลงทุน

4.27 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าเป็น คณะกรรมการบริหารที่ทำกรตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

5. การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

ความเสี่ยงทางการเงินและผลกระทบที่อาจมีต่อผลการดำเนินงานในอนาคตของกลุ่มกิจการ มีดังนี้

| ลักษณะความเสี่ยง | ความเสี่ยงจาก | วัดจาก | บริหารความเสี่ยงโดย |
|--|---|---|---|
| ความเสี่ยงจากตลาด - อัตราแลกเปลี่ยน | รายการทางการค้าในอนาคต สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้ อยู่ในสกุลเงินบาท | ประมาณการกระแสเงินสด การวิเคราะห์ความอ่อนไหว | สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ ล่วงหน้า / สัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยและเงินต้นต่างประเทศ |
| ความเสี่ยงจากตลาด - อัตราดอกเบี้ย | เงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ย ผันแปร | การวิเคราะห์ความอ่อนไหว | สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย |
| ความเสี่ยงด้านการให้ สินเชื่อ | เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น อนุพันธ์ เงินลงทุนในตราสารหนี้ และสินทรัพย์ ที่เกิดจากสัญญา | การวิเคราะห์อายุ การพิจารณาลำดับ ด้านเครดิต | มีเงินฝากกับหลายธนาคาร การจำกัดวงเงิน และ การขอจดหมายค้ำประกัน มีนโยบายในการลงทุนใน ตราสารหนี้ที่ชัดเจน |
| ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง | เงินกู้ยืมและหนี้สินอื่น ๆ | การประมาณกระแส เงินสดหมุนเวียน | การจัดให้มีเงินด้านสินเชื่อและการ กู้ยืมที่สามารถเปิดใช้ได้ |

หน่วยงานบริหารความเสี่ยงของกลุ่มกิจการขึ้นตรงกับแผนกการเงินกลางของกลุ่มกิจการ ซึ่งคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัตินโยบายที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ แผนกการเงินกลางของกลุ่มกิจการเป็นผู้กำหนด ประเมิน บริหารและป้องกันความเสี่ยงด้านการเงิน โดยจะทำงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานของกลุ่มกิจการ ส่วนคณะกรรมการบริษัทจะกำหนดหลักการในการบริหารความเสี่ยงในภาพรวม รวมถึงกำหนดนโยบายเฉพาะด้านต่าง ๆ เช่น การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย การบริหารความเสี่ยงด้านสินเชื่อ การเข้าทำตราสารอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินอื่น รวมทั้งการลงทุนในกรณีที่มีสภาพคล่องส่วนเกิน

ในกรณีที่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดทั้งหมด กลุ่มกิจการจะถือปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบของความไม่สอดคล้องกันของหลักการบัญชีรายการของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง ซึ่งเป็นผลให้กลุ่มกิจการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่กลุ่มกิจการได้ทำการป้องกันความเสี่ยงไว้

สัญญาอนุพันธ์

กลุ่มกิจการมีรายการสัญญาอนุพันธ์ซึ่งปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมในสำรองรายการป้องกันความเสี่ยงและกำไรสะสม ดังต่อไปนี้

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | | |
|--|--|--------------------|--|--------------------|
| | พ.ศ. 2566 | | พ.ศ. 2565 | |
| | สำรองรายการ ป้องกัน ความเสี่ยง พันบาท | กำไรสะสม พันบาท | สำรองรายการ ป้องกัน ความเสี่ยง พันบาท | กำไรสะสม พันบาท |
| สินทรัพย์หมุนเวียน | | | | |
| สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | | | | |
| - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด | 37,894 | - | 24,680 | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน | | | | |
| - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด | 1,187 | - | 219 | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | | | | |
| - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด | - | - | 19,436 | - |
| รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ - หมุนเวียน | 39,081 | - | 44,335 | - |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | | | | |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน | | | | |
| - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด | 109,737 | - | 143,221 | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | | | | |
| - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด | 1,413,144 | - | 1,868,344 | - |
| รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ - ไม่หมุนเวียน | 1,522,881 | - | 2,011,565 | - |
| หนี้สินหมุนเวียน | | | | |
| สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | | | | |
| - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด | 12,624 | - | 40,701 | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | | | | |
| - ที่รับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน | - | - | - | 2,203 |
| รวมหนี้สินอนุพันธ์ - หมุนเวียน | 12,624 | - | 40,701 | 2,203 |
| หนี้สินไม่หมุนเวียน | | | | |
| สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | | | | |
| - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด | - | - | 7,728 | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน | | | | |
| - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด | 53,230 | - | 34,780 | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | | | | |
| - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด | 551,580 | - | 666,538 | - |
| รวมหนี้สินอนุพันธ์ - ไม่หมุนเวียน | 604,810 | - | 709,046 | - |

สำรองรายการป้องกันความเสี่ยงของกลุ่มกิจการและบริษัทประกอบด้วยเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | | | |
|---|---|--|--|---|--|
| | สำรองรายการป้องกันความเสี่ยง | | | | |
| | สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด | | | | |
| | องค์ประกอบ ราคาปัจจุบัน ของสัญญา ต้นทุนใน การป้องกัน ความเสี่ยง พันธภาพ | องค์ประกอบ ราคา ปัจจุบันของ สัญญา ซื้อขายเงินตรา ต่างประเทศ ล่วงหน้า | องค์ประกอบ ราคา ปัจจุบันของ สัญญา อัตราดอกเบี้ย และเงินต้น ต่างสกุลเงิน พันธภาพ | สัญญา แลกเปลี่ยน อัตรา ดอกเบี้ย พันธภาพ | รวมสำรอง รายการ ป้องกัน ความเสี่ยง พันธภาพ |
| ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | (65,428) | 39,055 | 20,174 | (1,798,657) | (1,804,856) |
| บวก: การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม ของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | - | (247) | 95,841 | 3,047,341 | 3,142,935 |
| บวก: ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอรับรู้ ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 40,597 | - | - | - | 40,597 |
| หัก: การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ไปยังกำไรหรือขาดทุน | (11,358) | (11,644) | 52,287 | 569,177 | 598,462 |
| หัก: ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | (4,566) | 1,940 | (23,571) | (184,808) | (211,005) |
| หัก: การแปลงค่างบการเงิน | - | - | - | (40,989) | (40,989) |
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | (40,755) | 29,104 | 144,731 | 1,592,064 | 1,725,144 |
| ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | (40,755) | 29,104 | 144,731 | 1,592,064 | 1,725,144 |
| บวก: การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม ของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | - | 3,316 | (33,655) | (373,263) | (403,602) |
| บวก: ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอรับรู้ ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | (42,822) | - | - | - | (42,822) |
| หัก: การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ไปยังกำไรหรือขาดทุน | 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 |

จำนวนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

จำนวนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนซึ่งเกี่ยวข้องกับอนุพันธ์ เพิ่มเติมจากการกระทบบยอดสำรองรายการป้องกันความเสี่ยงข้างต้นเป็นดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| กำไรสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ซึ่งไม่เข้าเงื่อนไข การเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่รับรู้ใน ต้นทุนทางการเงิน | - | 2,203 | - | 2,203 |

5.1 ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน

5.1.1 ความเสี่ยงจากตลาด

(ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

เนื่องจากกลุ่มกิจการดำเนินงานระหว่างประเทศจึงมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งเกิดจากสกุลเงินที่หลากหลาย โดยมีสกุลเงินหลักเป็นดอลลาร์สหรัฐฯ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดขึ้นจากรายการธุรกรรมในอนาคต การรับรู้รายการของสินทรัพย์และหนี้สิน และเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ

ความเสี่ยง

กลุ่มกิจการและบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งสรุปเป็นสกุลเงินบาท ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | | | | |
|---|----------------------------|----------------|----------------------|---------------------------|---------------------|------------------------------|
| | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | | |
| | ดอลลาร์ สหรัฐ พันบาท | ยูโร พันบาท | เยนญี่ปุ่น พันบาท | ดอง เวียดนาม พันบาท | วอนเกาหลี พันบาท | เปโซ ฟิลิปปินส์ พันบาท |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 1,544,112 | 364,656 | 2 | 2,409,337 | 5,924 | 22,356 |
| เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัด ในการเบิกถอนภายในหนึ่งปี | - | - | - | 38,137 | - | 86,853 |
| เงินฝากประจำที่ครบกำหนด เกินกว่า 3 เดือน | - | - | - | 398,418 | - | - |
| ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น | 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 | - |
| เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน | 10,218 | - | - | - | - | - |
| สินทรัพย์สัญญาอนุพันธ์ - ป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด | | | | | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตรา ต่างประเทศล่วงหน้า | 37,343 | 94 | 457 | - | - | - |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเงินต้นต่างสกุลเงิน | 110,924 | - | - | - | - | - |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 2,114,572 | 1,481 | 1,005 | 319,927 | 480,364 | 124,313 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น | - | - | - | - | 665,978 | - |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน | 22,162 | 1,328 | - | - | - | - |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 10,790,260 | - | - | 9,408,077 | - | - |
| หนี้สินสัญญาอนุพันธ์ - ป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด | | | | | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตรา ต่างประเทศล่วงหน้า | 6,960 | - | 5,664 | - | - | - |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเงินต้นต่างสกุลเงิน | 53,231 | - | - | - | - | - |

งบการเงินรวม

31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

| | ดอลลาร์ สหรัฐ พันบาท | ยูโร พันบาท | เยนญี่ปุ่น พันบาท | ดอง เวียดนาม พันบาท | วอนเกาหลี พันบาท | เปโซ ฟิลิปปินส์ พันบาท |
|--|----------------------------|----------------|----------------------|---------------------------|---------------------|------------------------------|
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 1,477,768 | - | 51,052 | 2,627,857 | 208,887 | 5,462 |
| เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัด ในการเบิกถอนภายในหนึ่งปี | - | - | - | 19,365 | - | - |
| เงินฝากประจำที่ครบกำหนด เกินกว่า 3 เดือน | - | - | - | 562,278 | - | - |
| ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น | 613,605 | 1,301 | 5,719 | 575,950 | 113,972 | 114,683 |
| เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น | 120,369 | 444,683 | 360,220 | - | 652,551 | - |
| เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 3,776,509 | - | 138,611 | - | 442,851 | - |
| สินทรัพย์สัญญาอนุพันธ์ - ป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด | | | | | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตรา ต่างประเทศล่วงหน้า | 22,804 | 96 | 1,780 | - | - | - |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเงินต้นต่างสกุลเงิน | 143,440 | - | - | - | - | - |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | 1,403,981 | - | - | - | - | - |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 1,609,934 | 7,718 | 1,005 | 318,759 | 506,796 | 19,644 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น | 22,385 | - | - | - | - | - |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน หนี้สินสัญญาอนุพันธ์ - ป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด | 9,796,658 | - | - | 10,791,238 | - | - |
| - สัญญาซื้อขายเงินตรา ต่างประเทศล่วงหน้า | 21,788 | 2,382 | 20,996 | - | - | - |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเงินต้นต่างสกุลเงิน | 34,780 | - | - | - | - | - |

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | |
|---|------------------------|----------------|----------------------|
| | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | |
| | ดอลลาร์สหรัฐ พันบาท | ยูโร พันบาท | เยนญี่ปุ่น พันบาท |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 313,727 | 364,656 | 2 |
| ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น | 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 | - |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 458,458 | 1,481 | - |

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | |
|---|------------------------|----------------|----------------------|
| | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | |
| | ดอลลาร์สหรัฐ พันบาท | ยูโร พันบาท | เยนญี่ปุ่น พันบาท |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 316,791 | - | 51,052 |
| ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น | 316,609 | 1,301 | 5,719 |
| เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น | 120,370 | 444,683 | 360,220 |
| เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 3,942,963 | - | 138,611 |
| เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 3,375,476 | - | - |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 425,473 | 2,731 | - |

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีดังนี้

| | งบการเงินรวม | |
|--|---|--|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | | |
| มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์) (พันบาท) | 37,894 | 24,680 |
| มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน) (พันบาท) | 12,624 | 48,430 |
| จำนวนเงินตามสัญญา - (พันธดอลลาร์สหรัฐฯ) | 8,852 | 15,990 |
| - (พันธโครนาสวีเดน) | - | 30,892 |
| - (พันธเยน) | 209,834 | 1,317,067 |
| - (พันธยูโร) | 92 | 5,809 |
| - (พันบาท) | 1,792,386 | - |
| วันครบกำหนด | มกราคม พ.ศ. 2567 | มกราคม พ.ศ. 2566 |
| | - สิงหาคม พ.ศ. 2567 | - มกราคม พ.ศ. 2567 |
| ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio) | 1:1 | 1:1 |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่า ณ ปัจจุบัน (Spot value) คิดลดของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ ตั้งแต่วันเริ่มต้นการป้องกันความเสี่ยง (พันบาท) | 3,316 | (247) |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงที่ใช้ในการพิจารณาความไม่มีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง (พันบาท) | (3,316) | 247 |
| อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี (รวมค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points)) | 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ = 34.76 บาท 100 เยน = 26.75 บาท 1 ยูโร = 37.03 บาท 1 บาท = 0.029 ดอลลาร์สหรัฐฯ | 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ = 34.27 บาท 1 โครนาสวีเดน = 3.39 บาท 100 เยน = 27.74 บาท 1 ยูโร = 37.10 บาท |
| | งบการเงินรวม | งบการเงินรวม |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน | | |
| มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์) (พันบาท) | 110,924 | 143,440 |
| มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน) (พันบาท) | 53,231 | 34,780 |
| จำนวนเงินตามสัญญา (พันธดอลลาร์สหรัฐฯ) | 110,323 | 136,667 |
| วันครบกำหนด | เมษายน พ.ศ. 2567 | เมษายน พ.ศ. 2566 |
| | - พฤษภาคม พ.ศ. 2576 | - พฤษภาคม พ.ศ. 2576 |
| ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio) | 1:1 | 1:1 |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าที่ไม่รวมส่วนต่างอัตราดอกเบี้ย (currency basis spread) ของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ตั้งแต่วันเริ่มต้นการป้องกันความเสี่ยง (พันบาท) | (33,655) | 95,841 |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงที่ใช้ในการพิจารณาความไม่มีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง (พันบาท) | 74,489 | (99,701) |
| อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี (รวมค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points)) | 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ = 33.62 บาท | 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ = 33.60 บาท |
| อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี (swap rate) | ร้อยละ 4.29 | ร้อยละ 4.45 |

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ดังที่แสดงในตารางข้างต้น กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงหลักจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ความอ่อนไหวในกำไรหรือขาดทุนต่อการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ และผลกระทบที่มีต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของที่เกิดมาจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลที่ถูกกำหนดไว้เพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด

| | งบการเงินรวม | | | |
|-------------------------------------|---------------------|---------------------|---|---------------------|
| | ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ | | ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นใน ส่วนของผู้ถือหุ้น | |
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | (431,472) | (258,573) | (257,606) | (254,676) |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ | | | | |
| - ลดลงร้อยละ 10* | 431,472 | 258,573 | 257,606 | 254,676 |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดองเวียดนาม | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | 11,385 | 11,619 | (609,367) | (744,074) |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดองเวียดนาม | | | | |
| - ลดลงร้อยละ 10* | (11,385) | (11,619) | 609,367 | 744,074 |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อวอนเกาหลี | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | - | - | 529,343 | 91,147 |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อวอนเกาหลี | | | | |
| - ลดลงร้อยละ 10* | - | - | (529,343) | (91,147) |

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|-------------------------------------|----------------------|---------------------|---|---------------------|
| | ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ | | ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นใน ส่วนของผู้ถือหุ้น | |
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | 947,593 | 786,920 | 3,789 | - |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ | | | | |
| - ลดลงร้อยละ 10* | (947,593) | (786,920) | (3,789) | - |

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

(ข) ความเสี่ยงในมูลค่าอุตสาหกรรมและความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ของกลุ่มกิจการเกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งยังผลให้กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย กลุ่มกิจการมีนโยบายที่จะคงไว้ซึ่งอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่สัดส่วนขั้นต่ำร้อยละ 80 โดยกลุ่มกิจการจะใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (จากอัตราดอกเบี้ยผันแปรมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่) เป็นเครื่องมือในการคงสัดส่วนดังกล่าวเมื่อจำเป็น โดยปกติ การที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญากู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร และทำสัญญาแลกเปลี่ยนมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่นั้นจะได้อัตราดอกเบี้ยที่ต่ำกว่าการที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญากู้ยืมด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยตรง ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 ถึง พ.ศ. 2566 เงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการที่อัตราดอกเบี้ยผันแปรนั้นส่วนใหญ่อยู่ในสกุลเงินบาทและสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

เงินกู้ยืมแสดงด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย ทั้งนี้ ตามที่ได้กำหนดไว้ในสัญญา เงินกู้ยืมจะมีการปรับอัตราดอกเบี้ยใหม่ตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ (ดังตาราง) จึงส่งผลให้กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยและการปรับอัตราดอกเบี้ยใหม่ของเงินกู้ยืม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | | |
|---|----------------------|------------------|--------------------|------------------|
| | พ.ศ. 2566 | | พ.ศ. 2565 | |
| | พันบาท | ร้อยละของเงินกู้ | พันบาท | ร้อยละของเงินกู้ |
| เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร | 58,46 ,873 | 53.0 | 46,234,287 | 40.4 |
| เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ | | | | |
| - วันที่มีการปรับอัตราใหม่หรือวันครบกำหนด | | | | |
| น้อยกว่า 1 ปี | 4,403,252 | 4.0 | 5,420,414 | 4.7 |
| 1-5 ปี | 29,498,803 | 26.8 | 28,143,329 | 24.6 |
| เกินกว่า 5 ปี | 17,793,813 | 16.2 | 34,655,107 | 30.3 |
| | <u>110,158,741</u> | <u>100.0</u> | <u>114,453,137</u> | <u>100.0</u> |
| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
| | พ.ศ. 2566 | | พ.ศ. 2565 | |
| | พันบาท | ร้อยละของเงินกู้ | พันบาท | ร้อยละของเงินกู้ |
| เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร | - | - | - | - |
| เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ | | | | |
| - วันที่มีการปรับอัตราใหม่หรือวันครบกำหนด | | | | |
| น้อยกว่า 1 ปี | 3,547,845 | 9.1 | 3,023,713 | 7.4 |
| 1-5 ปี | 23,822,867 | 61.0 | 19,363,753 | 47.6 |
| เกินกว่า 5 ปี | 11,688,462 | 29.9 | 18,297,149 | 45.0 |
| | <u>39,059,174</u> | <u>100.0</u> | <u>40,684,615</u> | <u>100.0</u> |

ร้อยละของเงินกู้ยืมข้างต้นแสดงถึงสัดส่วนของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรต่อจำนวนเงินกู้ยืมทั้งหมด และการวิเคราะห์เงินกู้ยืมตามวันครบกำหนดได้แสดงรวมไว้ในหมายเหตุ 5.1.3

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการและบริษัทเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 80 ของเงินต้นของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรที่คงค้างอยู่ (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 82) โดยอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีอัตรา ร้อยละ 1.37 ถึง 6.54 (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 0.93 ถึง 6.48) และอัตราดอกเบี้ยผันแปรมีอัตราดอกเบี้ยจาก SOFR ที่ ร้อยละ 0.26 ถึง 2.84 (พ.ศ. 2565 : LIBOR ร้อยละ -2.85 ถึง 4) และ Fallback THBFIX ที่ร้อยละ 0 (พ.ศ. 2565 THBFIX ร้อยละ -0.55 ถึง 2.20) และ THOR ที่ร้อยละ 0 (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 1.65)

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยกำหนดให้ชำระยอดสุทธิของดอกเบี้ยค้างรับหรือค้างจ่ายทุก 90-180 วัน โดยวันที่ถึง กำหนดชำระตามสัญญาดังกล่าวเป็นวันเดียวกับวันที่ถึงกำหนดชำระของดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ มีดังนี้

| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | งบการเงินรวม | |
|---|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์) (พันบาท) | 1,413,144 | 1,887,780 |
| มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน) (พันบาท) | 551,580 | 668,741 |
| จำนวนเงินตามสัญญา - (พันดอลลาร์สหรัฐ) | 485,338 | 543,217 |
| - (พันบาท) | 34,474,584 | 40,514,949 |
| วันครบกำหนด | ตุลาคม พ.ศ. 2568 | พฤษภาคม พ.ศ. 2566 |
| | - มิถุนายน พ.ศ. 2578 | - มิถุนายน พ.ศ. 2578 |
| ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio) | 1:1 | 1:1 |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกัน | | |
| ความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม (พันบาท) | (373,263) | 3,047,341 |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง | | |
| สำหรับการกำหนดความมีประสิทธิผลของการ | | |
| ป้องกันความเสี่ยง (พันบาท) | 373,263 | (3,047,341) |
| อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงด้วยเงินต้นสำหรับปี | ร้อยละ 2.49 | ร้อยละ 2.51 |

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

รายการกำไรหรือขาดทุนจะมีความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในรายได้ดอกเบี้ยจากเงินสดและเงินฝากธนาคารและค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย องค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของจะเปลี่ยนแปลงไปซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในมูลค่ายุติธรรมของการป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดของเงินกู้ยืม

| | งบการเงินรวม | | | |
|---------------------------------------|---------------------|-----------|--|-----------|
| | ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ | | ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของ | |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.25* | (75,387) | (66,794) | 345,710 | 616,412 |
| อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 0.25* | 75,387 | 66,794 | (345,710) | (616,412) |

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|---------------------------------------|----------------------|-----------|--|-----------|
| | ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ | | ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของ | |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.25* | 22,610 | 14,664 | - | - |
| อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 0.25* | (22,610) | (14,664) | - | - |

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

5.1.2 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิตโดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด กระแสเงินสดตามสัญญาจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วย ก) ราคาหุ้นตัดจำหน่าย ข) มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) และ ค) มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) สินทรัพย์อนุพันธ์ และเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงิน รวมถึงความเสี่ยงด้านเครดิตจากลูกค้าและลูกหนี้ค้างชำระ

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการไม่มีความเสี่ยงในด้านเครดิตที่เป็นสาระสำคัญกับเงินสดและเงินลงทุน เนื่องจากกลุ่มกิจการมีรายการเงินสดและเงินลงทุนกับสถาบันทางการเงินที่มีคุณภาพ โดยกลุ่มกิจการได้วางนโยบายจำกัดรายการที่จะเกิดกับสถาบันการเงินใดสถาบันการเงินหนึ่งเพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น และจะนำเงินส่วนเกินไปลงทุนเฉพาะการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำ จากประสบการณ์ในอดีตกลุ่มกิจการไม่เคยมีความสูญเสียจากเงินสดและเงินลงทุน

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มกิจการจะประเมินความเสี่ยงจากคุณภาพเครดิตของลูกค้า โดยพิจารณาจากฐานะทางการเงิน ประสบการณ์ที่ผ่านมา และปัจจัยอื่น ๆ ทั้งนี้กลุ่มกิจการขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาล และภาคอุตสาหกรรมที่มีสถานะการเงินที่ดี ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาว บริษัทไม่มีการกระจุกตัวของความเสี่ยงด้านเครดิตที่เป็นสาระสำคัญจากลูกค้าแต่ละราย

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์ทางการเงินที่ต้องมีการพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือน
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
- สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา
- เงินให้กู้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และ
- เงินให้กู้แก่กิจการอื่น

ผู้บริหารพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่มีสาระสำคัญ

ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา

กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (Simplified approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นซึ่งคำนวณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาทั้งหมด

ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาตามลักษณะร่วมของความเสี่ยงด้านเครดิตและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ ทั้งนี้ เนื่องจากสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาเป็นงานที่ส่งมอบแต่ยังไม่ได้เรียกเก็บนั้นมีลักษณะความเสี่ยงที่ใกล้เคียงเป็นอย่างมากกับลูกหนี้การค้าสำหรับสัญญาประเภทเดียวกัน ผู้บริหารจึงพิจารณาใช้อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกหนี้การค้ามาประมาณการอัตราผลขาดทุนด้านเครดิตของสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาที่เกี่ยวข้องด้วย

ประมาณการอัตราผลตอบแทนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากประวัติการชำระเงินจากการขายในช่วงระยะเวลา 12 เดือนและ 36 เดือนก่อนวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 สำหรับกิจการในประเทศไทยและต่างประเทศตามลำดับตามลำดับ รวมทั้งพิจารณาประสบการณ์ผลตอบแทนด้านเครดิตที่เกิดขึ้นในช่วงระยะเวลาดังกล่าว ทั้งนี้ อัตราผลตอบแทนด้านเครดิตในอดีตจะถูกปรับปรุงเพื่อให้สะท้อนถึงข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและการคาดการณ์ล่วงหน้าเกี่ยวกับปัจจัยทางเศรษฐกิจมหภาคที่จะมีผลต่อความสามารถในการจ่ายชำระของลูกหนี้ กลุ่มกิจการได้พิจารณาว่าอัตราผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ในประเทศที่กลุ่มกิจการขายสินค้าและให้บริการนั้นเป็นปัจจัยที่เกี่ยวข้องมากที่สุด จึงได้ปรับอัตราผลตอบแทนด้านเครดิตที่ได้จากประสบการณ์ในอดีตเพื่อให้สะท้อนถึงการคาดการณ์การเปลี่ยนแปลงจากปัจจัยนี้

กลุ่มกิจการตัดจำหน่ายลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาเมื่อคาดว่าจะไม่ได้รับชำระคืน

ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาจะแสดงเป็นผลขาดทุนจากการด้อยค่าสุทธิในกำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ กลุ่มกิจการจะรับรู้จำนวนที่ได้รับชำระสำหรับจำนวนที่ได้ตัดจำหน่ายไปแล้วเป็นยอดหักจากรายการที่ได้บันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่า

เงินลงทุนในตราสารหนี้

เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายประกอบด้วยลูกหนี้อื่น เงินให้กู้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินให้กู้แก่กิจการอื่น

กลุ่มกิจการพิจารณาว่าเงินลงทุนในตราสารหนี้ (ยกเว้นเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน) ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายนั้นมีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ ดังนั้น ค่าเผื่อผลขาดทุนที่รับรู้ในระหว่างปีจึงจำกัดอยู่เพียงผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือน กลุ่มกิจการจะพิจารณาว่ามีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำเมื่อความเสี่ยงจากการผิดนัดชำระอยู่ในระดับต่ำ และผู้ออกตราสารมีความสามารถทางการเงินที่แข็งแกร่งที่จะปฏิบัติตามภาระผูกพันตามสัญญาได้ในระยะเวลาอันใกล้

5.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

การจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอย่างรอบคอบคือ การมีเงินสด หลักทรัพย์ที่อยู่ในความต้องการของตลาด และการมีแหล่งเงินที่สามารถเบิกใช้ได้จากรางเงินด้านสินเชื่อที่เพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันเมื่อถึงกำหนดชำระ และเพียงพอต่อการปิดสถานะ ทั้งนี้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี กลุ่มกิจการมีเงินฝากธนาคารที่สามารถเบิกใช้ได้ทันทีจำนวน 23,384 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 25,124 ล้านบาท) เพื่อใช้ในการบริหารสภาพคล่องของกลุ่มกิจการ

ผู้บริหารได้พิจารณา ก) ประมาณการกระแสเงินสดของกลุ่มกิจการอย่างสม่ำเสมอโดยพิจารณาจากเงินสำรองหมุนเวียน (จากวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกใช้) และ ข) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด นอกเหนือจากนั้นนโยบายการจัดการสภาพคล่องของกลุ่มกิจการยังรวมถึงการประมาณการกระแสเงินสดในสกุลเงินหลักต่าง ๆ และการพิจารณาปริมาณของสินทรัพย์ที่มีสภาพคล่องสูงที่จำเป็นและอัตราส่วนสภาพคล่องตามข้อกำหนดต่าง ๆ และคงไว้ซึ่งแผนการจัดหาเงิน

ก) การจัดการด้านการจัดหาเงิน

กลุ่มกิจการมีวงเงินกู้ที่ยังไม่ได้เบิกใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|----------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| อัตราดอกเบี้ยลอยตัว | | | | |
| หมดอายุภายในหนึ่งปี | | | | |
| - วงเงินกู้ธนาคาร | 2,202,787 | 1,037,808 | - | - |
| หมดอายุเกินกว่าหนึ่งปี | | | | |
| - วงเงินกู้ธนาคาร | - | 4,215,329 | - | - |
| | 2,202,787 | 5,253,137 | - | - |

ข) วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน

ตารางต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงหนี้สินทางการเงินที่จัดประเภทตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญาของ

- ก) หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่สัญญาอนุพันธ์ และ
- ข) สัญญาอนุพันธ์ที่มีการชำระเป็นยอดสุทธิและยอดขั้นต้น ซึ่งระยะเวลาครบกำหนดตามสัญญามีความสำคัญต่อความเข้าใจในระยะเวลาของกระแสเงินสดของรายการ

จำนวนเงินในตารางแสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญาที่ไม่ได้มีการคิดลดและดอกเบี้ยจ่าย (ถ้ามี) ทั้งนี้ ยอดคงเหลือที่ครบกำหนดภายในระยะเวลา 12 เดือนจะเท่ากับมูลค่าตามบัญชีเนื่องจากการคิดลดไม่มีนัยสำคัญ สำหรับกระแสเงินสดที่แสดงภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยนั้น เป็นกระแสเงินสดโดยประมาณจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าที่เกี่ยวข้อง ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

| วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | งบการเงินรวม (หน่วย: พันบาท) | | | | มูลค่าตาม บัญชี |
|---|------------------------------|--------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| | ภายใน 1 ปี | 1 - 5 ปี | มากกว่า 5 ปี | รวม | |
| รายการที่มีให้อ่อนหนี้ | | | | | |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 312,840 | - | - | 312,840 | 304,000 |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 8,047,598 | - | - | 8,047,598 | 8,047,598 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น | 727,515 | - | - | 727,515 | 713,250 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 13,833 | - | - | 13,833 | 13,225 |
| เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่า หนึ่งปี | - | 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 |
| รวมรายการที่มีให้อ่อนหนี้ | 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 | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเงินต้นต่างสกุลเงิน - ป้องกัน ความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด | | | | | |
| - (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. 2565 | งบการเงินรวม (หน่วย: พันบาท) | | | | มูลค่าตาม บัญชี |
|---|------------------------------|--------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| | ภายใน 1 ปี | 1 - 5 ปี | มากกว่า 5 ปี | รวม | |
| รายการที่มีใช้อนุพันธ์ | | | | | |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 370,896 | - | - | 370,896 | 370,000 |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 8,004,810 | - | - | 8,004,810 | 8,004,810 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น | 44,380 | - | - | 44,380 | 43,510 |
| เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่า หนึ่งปี | - | 1,007,295 | - | 1,007,295 | 956,989 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 10,487,952 | 32,733,143 | 65,698,970 | 108,920,065 | 63,613,127 |
| หุ้นกู้ | 6,152,834 | 28,468,453 | 25,351,072 | 59,972,359 | 50,426,500 |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า | 187,998 | 460,195 | 2,450,315 | 3,098,508 | 1,788,687 |
| รวมรายการที่มีใช้อนุพันธ์ | 25,248,870 | 62,669,086 | 93,500,357 | 181,418,313 | 125,203,623 |
| สัญญาอนุพันธ์ | | | | | |
| สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | | | | | |
| - ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด | | | | | |
| - (กระแสเงินสดรับ) | (1,134,805) | (88,285) | - | (1,223,090) | - |
| - กระแสเงินสดจ่าย | 1,137,859 | 95,620 | - | 1,233,479 | 23,750 |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเงินต้นต่างสกุลเงิน - ป้องกัน ความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด | | | | | |
| - (กระแสเงินสดรับ) | (632,622) | (2,335,399) | (2,187,329) | (5,155,350) | (108,660) |
| - กระแสเงินสดจ่าย | 657,200 | 2,389,450 | 2,150,528 | 5,197,178 | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | | | | | |
| - ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด | | | | | |
| - (กระแสเงินสดรับ) | (621,040) | (2,307,526) | (654,760) | (3,583,326) | (1,219,040) |
| - กระแสเงินสดจ่าย | - | - | - | - | - |
| รวมอนุพันธ์ | (593,408) | (2,246,140) | (691,561) | (3,531,109) | (1,303,950) |

| วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | งบการเงินเฉพาะกิจการ (หน่วย: พันบาท) | | | | มูลค่าตาม บัญชี |
|--|--------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| | ภายใน 1 ปี | 1 - 5 ปี | มากกว่า 5 ปี | รวม | |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 465,770 | - | - | 465,770 | 465,770 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น | 48,217 | - | - | 48,217 | 47,272 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 1,516,010 | - | - | 1,516,010 | 1,501,000 |
| เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่า หนึ่งปี | - | 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 | | | | | |
| - บัญชีความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด | | | | | |
| - (กระแสเงินสดรับ) | (1,621,636) | - | - | (1,621,636) | (37,343) |
| - กระแสเงินสดจ่าย | 1,627,573 | - | - | 1,627,573 | - |
| รวมอนุพันธ์ | 5,937 | - | - | 5,937 | (37,343) |

| วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | งบการเงินเฉพาะกิจการ (หน่วย: พันบาท) | | | | มูลค่าตาม บัญชี |
|--|--------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| | ภายใน 1 ปี | 1 - 5 ปี | มากกว่า 5 ปี | รวม | |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 367,053 | - | - | 367,053 | 367,053 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น | 44,380 | - | - | 44,380 | 43,510 |
| เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่า หนึ่งปี | - | 1,007,295 | - | 1,007,295 | 956,989 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 100,500 | 3,225,698 | - | 3,326,198 | 3,000,000 |
| หุ้นกู้ | 4,256,624 | 21,742,346 | 18,468,902 | 44,467,872 | 37,641,105 |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า | 11,211 | 25,833 | 176,961 | 214,005 | 105,618 |
| รวมหนี้สินทางการเงิน | 4,779,768 | 26,001,172 | 18,645,863 | 49,426,803 | 42,114,275 |

5.2 การบริหารส่วนของเงินทุน

5.2.1 การบริหารความเสี่ยง

วัตถุประสงค์ของการบริหารส่วนของทุน คือ

- การรักษาไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานต่อเนื่อง เพื่อที่จะสามารถก่อให้เกิดผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นและก่อให้เกิดประโยชน์แก่ผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ และ
- การรักษาโครงสร้างเงินทุนไว้ให้อยู่ในระดับที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดเพื่อลดต้นทุนเงินทุน

การที่จะรักษาหรือปรับโครงสร้างของเงินทุนนั้น กลุ่มกิจการอาจต้องปรับจำนวนเงินปันผลจ่าย ปรับการคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น ออกหุ้นใหม่ หรือขายสินทรัพย์เพื่อลดภาระหนี้สิน

เช่นเดียวกับกิจการอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกัน กลุ่มกิจการพิจารณาระดับเงินทุนอย่างสม่ำเสมอจากอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน ซึ่งคำนวณจากหนี้สินมีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อหุ้นส่วนของผู้ถือหุ้น

ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 กลยุทธ์ของกลุ่มกิจการยังคงเดิมเช่นเดียวกับปี พ.ศ. 2565 คือการรักษาอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อทุนให้อยู่ในระดับไม่เกิน 2 เท่าอย่างมีนัยสำคัญ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว และหุ้นกู้ หักเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือน

โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการมีอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-------------------------------------|-----------------|-----------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ | 80,655,534 | 83,694,936 | 30,175,185 | 30,031,579 |
| ส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | |
| (รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม) | 52,702,747 | 42,167,669 | 34,568,780 | 25,688,290 |
| อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน | 1.53 : 1 | 1.98 : 1 | 0.87 : 1 | 1.17 : 1 |

การคงไว้ซึ่งอัตราส่วนตามสัญญาเงินกู้ (Loan covenants)

ภายใต้เงื่อนไขของวงเงินกู้หลักของกลุ่มกิจการ กลุ่มกิจการจะต้องคงไว้ซึ่งอัตราส่วนทางการเงินดังนี้

- อัตราส่วนหนี้สินต่อทุนที่ไม่เกิน 3:1 และ
- อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ต้องมากกว่า 1.1

กลุ่มกิจการสามารถคงไว้ซึ่งอัตราส่วนทางการเงินตลอดระยะเวลารายงาน

6. มูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม แต่ไม่รวมถึงรายการที่มูลค่ายุติธรรมใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|------------------|------------------|----------------------|-----------|
| | ข้อมูลระดับที่ 2 | | ข้อมูลระดับที่ 2 | |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| สินทรัพย์ | | | | |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม | | | | |
| ผ่านกำไรขาดทุน | - | 196,661 | - | - |
| ตราสารอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง | | | | |
| สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 37,894 | 24,680 | 37,343 | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน | 110,924 | 143,440 | - | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | 1,413,144 | 1,887,780 | - | - |
| รวมสินทรัพย์ | 1,561,962 | 2,252,561 | 37,343 | - |
| หนี้สิน | | | | |
| หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน | | | | |
| ตราสารอนุพันธ์ - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | - | 2,203 | - | - |
| ตราสารอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง | | | | |
| สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 12,624 | 48,430 | - | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน | 53,230 | 34,780 | - | - |
| สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | 551,580 | 666,538 | - | - |
| รวมหนี้สิน | 617,434 | 751,951 | - | - |

| | ข้อมูลทางการเงินรวม | | ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|---------------------|---------------|-----------------------------|--------------|
| | ข้อมูลระดับที่ 3 | | ข้อมูลระดับที่ 3 | |
| | 31 ธันวาคม | 31 ธันวาคม | 31 ธันวาคม | 31 ธันวาคม |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| สินทรัพย์ | | | | |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | | | | |
| ยุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 100,777 | 92,891 | 16,286 | 3,688 |
| รวมสินทรัพย์ | 100,777 | 92,891 | 16,286 | 3,688 |

มูลค่ายุติธรรมแบ่งออกเป็นลำดับขั้นตามข้อมูลที่ใช้นี้

ข้อมูลระดับ 1 : มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินอ้างอิงจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันหรือราคาปิดที่อ้างอิงจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยหรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ข้อมูลระดับ 2 : มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้อย่างมีนัยสำคัญและอ้างอิงจากประมาณการของกิจการเองมาให้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

ข้อมูลระดับ 3 : มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ในตลาด

เทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรม

วิธีการที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน มีดังนี้

- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swaps) และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินต้นต่างสกุลเงิน - มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตโดยอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทน (Yield curves) ที่สังเกตได้ในตลาด
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตโดยอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า ณ วันสิ้นรอบบัญชี

ผลของการประมาณมูลค่ายุติธรรมทั้งหมดอยู่ในข้อมูลระดับ 2

การโอนระหว่างระดับของชั้นมูลค่ายุติธรรม

กลุ่มกิจการไม่มีรายการโอนระหว่างลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมในระหว่างปี

ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกลุ่มกิจการ

การประชุมระหว่างผู้บริหารสูงสุดสายบัญชีและการเงินและคณะทำงานเกี่ยวกับการประเมินมูลค่ายุติธรรมเกี่ยวกับกระบวนการประเมินและผลลัพธ์จะจัดขึ้นอย่างน้อยทุกไตรมาส

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายดังต่อไปนี้ มีมูลค่ายุติธรรมใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน
- เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือน
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
- เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและกิจการอื่น
- เงินกู้ยืมระยะสั้น
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

7. ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้ดุลยพินิจ

การประเมินการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามิเกิดผลในสถานการณ์ขณะนั้น

(ก) โรงไฟฟ้า อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ฝ่ายบริหารได้พิจารณาการประเมินการอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของโรงไฟฟ้า อุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งโดยส่วนใหญ่คำนึงถึงความสามารถทางเทคนิค และอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ ทั้งนี้ผู้บริหารจะทบทวนการคิดค่าเสื่อมราคา หากคาดว่าอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของโรงไฟฟ้า อุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนแตกต่างไปจากที่ได้ประมาณการไว้อย่างมีสาระสำคัญ หรือจะตัดจำหน่ายรายการสินทรัพย์ดังกล่าวที่มีความล้าสมัยทางเทคนิค ไม่ได้ใช้งาน หรือขายออกไป

(ข) มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและตราสารอนุพันธ์

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งไม่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายคล่องวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่ากลุ่มกิจการใช้ดุลยพินิจในการเลือกวิธีการและตั้งข้อสมมติฐานซึ่งส่วนใหญ่อ้างอิงจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้อย่างมีนัยสำคัญที่มีอยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รายละเอียดของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้รวมอยู่ในหมายเหตุ 6

(ค) การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดพิจารณาจากการคำนวณมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย การคำนวณนี้ใช้ประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากงบประมาณทางการเงินครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เหลืออยู่ รายละเอียดของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้เปิดเผยในหมายเหตุ 22

(ง) ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

มูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานขึ้นอยู่กับข้อสมมติฐานหลายข้อ ข้อสมมติฐานที่ใช้และผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงที่เป็นไปได้ของข้อสมมติฐานได้เปิดเผยข้อมูลอยู่ในหมายเหตุ 29

(จ) การรวมงบการเงินของกิจการที่ถือหุ้นในบริษัทน้อยกว่าร้อยละ 50 ในการจัดทำงบการเงินรวม

ผู้บริหารได้พิจารณาแล้วว่ากลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมทางพฤตินัย (De facto control) เทนือ Amata Power (Bien Hoa) Limited ถึงแม้ว่าจะถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 50 ของสิทธิในการออกเสียง กลุ่มกิจการเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ Amata Power (Bien Hoa) Limited โดยมีส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของร้อยละ 38.40 ในขณะที่ผู้ถือหุ้นอื่นเป็นเจ้าของส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของ น้อยกว่าร้อยละ 30.00 ในแต่ละรายและไม่มีข้อมูลในอดีตที่ปรากฏว่าผู้ถือหุ้นรายอื่นได้รวมกลุ่มเพื่อใช้สิทธิในการออกเสียงร่วมกัน

(ฉ) การจัดประเภทรายการของการร่วมการงาน

บริษัทถือสิทธิในการออกเสียงร้อยละ 20 ถึงร้อยละ 70 ของการร่วมการงานของกลุ่มกิจการตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 17 (ข) กลุ่มกิจการมีการควบคุมร่วมในการงานนี้ เนื่องจากภายใต้สัญญาที่ตกลงร่วมกันได้กำหนดว่าการตัดสินใจใด ๆ เกี่ยวกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างเป็นเอกฉันท์ จากผู้ร่วมกันควบคุมการงานแล้วเท่านั้น

การร่วมการงานของกลุ่มกิจการได้จัดตั้งขึ้นในรูปแบบบริษัทจำกัดและให้สิทธิในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทจำกัดนี้แก่กลุ่มกิจการและผู้ร่วมการงานอื่นภายใต้ข้อตกลงร่วมกัน ดังนั้นการงานนี้จึงจัดประเภทเป็น “การร่วมค่า”

(ข) การกำหนดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการพิจารณาข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจสำหรับผู้เช่า ในการใช้สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าหรือไม่ใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่าเพื่อกำหนดอายุสัญญาเช่า กลุ่มกิจการพิจารณาการกำหนดอายุสัญญาเช่าก็ต่อเมื่อสัญญาเช่านั้นมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่ระยะเวลาการเช่าจะถูกขยายหรือถูกยกเลิก

สำหรับการเช่าอสังหาริมทรัพย์ ปัจจัยหลักที่เกี่ยวข้องมากที่สุดคือระยะเวลาสัญญาเช่าในอดีต ค่าใช้จ่าย และสภาพของสินทรัพย์ที่เช่า

สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าส่วนใหญ่ในสัญญาเช่าอาคารสำนักงานและยานพาหนะไม่ได้ถูกรวมอยู่ในนี้ สืบตามสัญญาเช่า เนื่องจากกลุ่มกิจการพิจารณา ก) สภาพของสินทรัพย์ที่เช่า และ/หรือ ข) การเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์จะไม่ก่อให้เกิดต้นทุนอย่างมีสาระสำคัญ

อายุสัญญาเช่าจะถูกประเมินใหม่เมื่อกลุ่มกิจการใช้ (หรือไม่ใช้) สิทธิหรือกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในการใช้ (หรือไม่ใช้) สิทธิ การประเมินความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลจะเกิดขึ้นเมื่อเกิดเหตุการณ์ที่มีนัยสำคัญหรือการเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ ซึ่งมีผลกระทบต่อการประเมินอายุสัญญาเช่าและอยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มกิจการ

(ข) การกำหนดอัตราดอกเบี้ยที่สั้นตามสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการประเมินอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่าดังนี้

- ใช้ข้อมูลในการจัดหาเงินทุนจากบุคคลที่สามของแต่ละกิจการที่เป็นผู้เช่าและปรับปรุงข้อมูลที่ได้รับให้สะท้อนกับการเปลี่ยนแปลงในปัจจัยทางการเงินของผู้เช่าหากเป็นไปได้
- ปรับปรุงสัญญาเช่าโดยเฉพาะเจาะจง เช่น อายุสัญญาเช่า ประเทศ สกุลเงิน และหลักประกัน

(ณ) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินอ้างอิงจากสมมติฐานที่เกี่ยวกับความเสี่ยงในการผิดนัดชำระหนี้และอัตราการทำขาดทุนที่คาดว่าจะเกิด กลุ่มกิจการใช้ดุลยพินิจในการประเมินข้อสมมติฐานเหล่านี้ และพิจารณาเลือกปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อจำนวนการด้อยค่าบนพื้นฐานของข้อมูลในอดีตของกลุ่มกิจการและสภาวะแวดล้อมทางตลาดที่เกิดขึ้น รวมทั้งการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

(ญ) การประมาณการมูลค่ายุติธรรมในการรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจากการรวมธุรกิจโดยแต่งตั้งผู้ประเมินอิสระซึ่งมีคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญในวิชาชีพ โดยใช้วิธีการการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมบนพื้นฐานของสมมติฐานทางการเงินในการได้มาซึ่งมูลค่ายุติธรรมของการซื้อกิจการ การคำนวณดังกล่าวขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้บริหารในการกำหนดข้อมูลและข้อสมมติฐานในวิธีการประเมิน

(ฎ) การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุน

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า พิจารณาจากการคำนวณมูลค่ายุติธรรมหลัก ต้นทุนในการจำหน่าย การคำนวณนี้ใช้ประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากงบประมาณทางการเงินครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เหลืออยู่

8. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มกิจการเปิดเผยส่วนงานที่รายงานสองส่วนงาน อันประกอบด้วย ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าและธุรกิจอื่น

- (1) ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า : ส่วนงานนี้เกี่ยวข้องกับการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- (2) ธุรกิจอื่น : ส่วนงานนี้เกี่ยวข้องกับการลงทุน การบำรุงรักษาและการให้บริการในโรงไฟฟ้า

คณะกรรมการบริษัทประเมินผลการดำเนินงานโดยพิจารณาจากผลกำไรก่อนภาษีแยกตามส่วนงาน ซึ่งใช้มาตรฐานในการวัดผลการดำเนินงานเช่นเดียวกับการจัดทำงบการเงินรวม

| | งบการเงินรวม | | | |
|---|--------------|----------------|-------------|-------------|
| | ธุรกิจผลิต | ปรับปรุงรายการ | | รวม |
| | กระแสไฟฟ้า | ธุรกิจอื่น | ระหว่างกัน | |
| พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท | |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | |
| 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 | - | 93,158 | - | 93,158 |
| กำไรก่อนภาษีเงินได้ | 4,950,262 | 3,749,874 | (4,727,349) | 3,972,787 |
| ภาษีเงินได้ | (399,216) | 111,285 | - | (287,931) |
| กำไรสุทธิ | 4,551,046 | 3,861,159 | (4,727,349) | 3,684,856 |
| ผลกระทบจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | | | | 234,952 |
| ผลกระทบของรายการอื่น* | | | | (109,228) |
| กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ** | | | | 3,810,580 |
| ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | 5,327,576 | 120,096 | (123,790) | 5,323,882 |
| สินทรัพย์ถาวรจำแนกตามส่วนงาน | 93,114,185 | 1,250,122 | (455,260) | 93,909,047 |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | | | | 4,901,251 |
| สินทรัพย์ไม่จำแนกตามส่วนงาน | | | | 78,226,007 |
| สินทรัพย์รวมในงบการเงินรวม | | | | 177,036,305 |

* คือผลกระทบของรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

** คือกำไรสุทธิที่ไม่รวมรายการกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

จังหวัดเวลาการรับรู้รายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 สามารถแสดงได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | |
|--|----------------------|------------------|-------------------|
| | ธุรกิจผลิต | ธุรกิจอื่น | รวม |
| | กระแสไฟฟ้า พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| จังหวัดเวลาการรับรู้รายได้ | | | |
| 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 | | |
| | ธุรกิจผลิต | ธุรกิจอื่น | รวม |
| | กระแสไฟฟ้า พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| จังหวัดเวลาการรับรู้รายได้ | | | |
| 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 |

| | งบการเงินรวม | | | |
|---|------------------------------------|----------------------|--|---------------|
| | ธุรกิจผลิต กระแสไฟฟ้า พันบาท | ธุรกิจอื่น พันบาท | ปรับปรุงรายการ ระหว่างกัน พันบาท | รวม พันบาท |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | |
| รายได้ตามส่วนงาน | 65,000,443 | 2,152,088 | (4,757,266) | 62,395,265 |
| กำไรจากการดำเนินงาน | 4,653,225 | 206,562 | (1,052,838) | 3,806,949 |
| ดอกเบี้ยรับ | 186,598 | 1,769,672 | (1,755,207) | 201,063 |
| เงินปันผลรับ | - | 437,884 | (437,884) | - |
| ต้นทุนทางการเงิน | (4,255,889) | (2,222,901) | 1,700,733 | (4,778,057) |
| ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | - | (172,086) | - | (172,086) |
| กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้ | 583,934 | 19,131 | (1,545,196) | (942,131) |
| ภาษีเงินได้ | (133,124) | 177,162 | - | 44,038 |
| กำไร(ขาดทุน)สุทธิ | 450,810 | 196,293 | (1,545,196) | (898,093) |
| ผลกระทบจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | | | | 840,419 |
| ผลกระทบของรายการอื่น* | | | | 1,104,740 |
| กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ** | | | | 1,047,066 |
| ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | 4,945,447 | 115,381 | (73,975) | 4,986,853 |
| สินทรัพย์ถาวรจำแนกตามส่วนงาน | 92,022,882 | 2,514,753 | (466,671) | 94,070,964 |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | | | | 4,131,931 |
| สินทรัพย์ไม่จำแนกตามส่วนงาน | | | | 72,447,825 |
| สินทรัพย์รวมในงบการเงินรวม | | | | 170,650,720 |

* คือผลกระทบของรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

** คือกำไรสุทธิที่ไม่รวมรายการกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

จึงหว่าเวลาการรับรู้รายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 สามารถแสดงได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | |
|--|------------------------------------|----------------------|---------------|
| | ธุรกิจผลิต กระแสไฟฟ้า พันบาท | ธุรกิจอื่น พันบาท | รวม พันบาท |
| จึงหว่าเวลาการรับรู้รายได้ | | | |
| เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time) | 61,978,551 | 258,162 | 62,236,713 |
| ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time) | 155,379 | 3,173 | 158,552 |
| รวม | 62,133,930 | 261,335 | 62,395,265 |

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | |
|--|----------------------|------------|-----------|
| | ธุรกิจผลิต | | รวม |
| | กระแสไฟฟ้า | ธุรกิจอื่น | |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| จังหวะเวลาการรับรู้รายได้ | | | |
| เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time) | 111,970 | 64 | 112,034 |
| ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time) | 15,933 | 1,079,344 | 1,095,277 |
| รวม | 127,903 | 1,079,408 | 1,207,311 |

ส่วนงานภูมิศาสตร์

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์ รายได้ตามส่วนงานแยกตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของลูกค้า สินทรัพย์ตามส่วนงานแยกตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของสินทรัพย์

ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานภูมิศาสตร์

| | รายได้รวม | | สินทรัพย์รวม | |
|---------------------|------------|------------|--------------|-------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ไทย | 52,873,348 | 57,690,499 | 141,757,586 | 140,443,302 |
| สปป.ลาว | 310,737 | 450,086 | 5,043,935 | 5,648,084 |
| เวียดนาม | 3,643,949 | 3,673,555 | 16,208,019 | 17,732,594 |
| กัมพูชา | 163,909 | 166,251 | 1,740,296 | 1,841,251 |
| สาธารณรัฐเกาหลี | 120,545 | 236,554 | 9,567,019 | 3,208,207 |
| สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ | 2,520 | 178,320 | 1,179,351 | 312,635 |
| มาเลเซีย | - | - | 1,412,459 | 1,464,647 |
| โปแลนด์ | - | - | 257 | - |
| สาธารณรัฐอิตาลี | - | - | 127,383 | - |
| | 57,115,008 | 62,395,265 | 177,036,305 | 170,650,720 |

ลูกค้ารายใหญ่

ลูกค้ารายใหญ่รายหนึ่งของส่วนงานผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายก่อให้เกิดรายได้เป็นจำนวน 35,993.12 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 42,531.06 ล้านบาท)

9. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--------------------------------------|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| เงินสดในมือ | 57,805 | 2,553 | 10 | 10 |
| เงินฝากธนาคาร | 23,383,527 | 25,124,300 | 5,402,377 | 6,640,601 |
| เงินฝากประจำที่ครบกำหนดภายใน 3 เดือน | 4,997,964 | 3,779,717 | 3,631,602 | 2,961,863 |
| | 28,439,296 | 28,906,570 | 9,033,989 | 9,602,474 |

เงินฝากธนาคารมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.04 ถึงร้อยละ 4.00 ต่อปี (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 0.03 ถึงร้อยละ 6.00 ต่อปี)

10. เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน

| | งบการเงินรวม | |
|--------------------------------|---------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| หมุนเวียน | | |
| เงินฝากธนาคาร | 38,137 | 32,565 |
| บัญชีดูแลผลประโยชน์ของคู่สัญญา | 105,738 | 209,100 |
| | 143,875 | 241,665 |

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินฝากธนาคารจำนวน 38.14 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 32.57 ล้านบาท) ได้ถูกใช้เป็นหลักประกันสำหรับหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคาร เงินฝากธนาคารดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.10 ถึงร้อยละ 6.50 ต่อปี (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 0.25 ถึงร้อยละ 1.60 ต่อปี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยสองแห่งมีเงินฝากภายใต้บัญชีดูแลผลประโยชน์ของคู่สัญญาจำนวน 105.74 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 209.10 ล้านบาท) ซึ่งเป็นสัญญา 3 ฝ่ายระหว่างบริษัทย่อย คู่สัญญาและผู้ดูแลผลประโยชน์ เพื่อให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ใช้สำหรับการชำระค่าพัฒนาโครงการ ภายใต้ข้อตกลงการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และการชำระเงินตามสัญญาซื้อขายหุ้น

11. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| ลูกหนี้การค้า | | | | |
| - กิจการอื่น | 4,285,581 | 4,318,152 | 2,095 | 6,625 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 40.3) | 2,213 | 772 | 583,273 | 803,863 |
| รวมลูกหนี้การค้า | 4,287,794 | 4,318,924 | 585,368 | 810,488 |
| รายได้ค้างรับ | | | | |
| - กิจการอื่น | 4,270,764 | 4,080,285 | 14,645 | 11,185 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 40.3) | - | - | - | 64 |
| ดอกเบี้ยค้างรับ | | | | |
| - กิจการอื่น | 157,860 | 97,027 | 53,616 | 13,055 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 40.3) | 265,465 | 100,725 | 4,482,224 | 3,577,761 |
| ค่าเบี้ยประกันภัยจ่ายล่วงหน้า | 242,478 | 202,430 | 1,887 | 1,314 |
| ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า | | | | |
| - กิจการอื่น | 305,217 | 129,893 | 63,546 | 27,219 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 40.3) | 890 | 7,860 | 890 | 2,700 |
| เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ | - | 3,998 | 1,528,651 | 1,296,669 |
| เงินตรงจ่ายพนักงาน | 6,484 | 5,650 | 145 | 111 |
| เงินชดเชยจากประกันภัยค้างรับ | 115,661 | - | - | - |
| ลูกหนี้อื่น | | | | |
| - กิจการอื่น | 267,757 | 255,756 | 14,377 | 5,438 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 40.3) | 37,940 | 1,905 | 122,528 | 143,271 |
| อื่น ๆ | 52,706 | 51,770 | 4,393 | 1,655 |
| หัก ค่าเผื่อขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น | (2,411) | (2,411) | (2,411) | (2,411) |
| รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ | 10,008,605 | 9,253,812 | 6,869,859 | 5,888,519 |

ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--------------------------------|------------------|------------------|----------------------|--------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ยังไม่ครบกำหนดชำระ | 3,681,623 | 3,779,354 | 2,078 | 4,380 |
| ครบกำหนดชำระ - ไม่เกิน 3 เดือน | 307,467 | 71,524 | 17 | - |
| - 3 - 6 เดือน | 3,765 | 147,964 | - | 2,245 |
| - 6 - 12 เดือน | 7,906 | 224,957 | - | - |
| - มากกว่า 12 เดือน | 284,820 | 94,353 | - | - |
| | <u>4,285,581</u> | <u>4,318,152</u> | <u>2,095</u> | <u>6,625</u> |

ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--------------------------------|--------------|------------|----------------------|----------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ยังไม่ครบกำหนดชำระ | 1,105 | 772 | 184,906 | 437,300 |
| ครบกำหนดชำระ - ไม่เกิน 3 เดือน | 10 | - | 3,012 | 160,548 |
| - 3 - 6 เดือน | 1,098 | - | 112,759 | 190,139 |
| - 6 - 12 เดือน | - | - | 282,493 | 10,098 |
| - มากกว่า 12 เดือน | - | - | 103 | 5,778 |
| | <u>2,213</u> | <u>772</u> | <u>583,273</u> | <u>803,863</u> |

เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ

เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ คือ เงินซึ่งบริษัทหรือบริษัทย่อยในกลุ่มกิจการได้จ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการในอนาคตของกลุ่มกิจการ โดยจะเรียกเก็บไปยังบริษัทเจ้าของโครงการนั้น ๆ เมื่อได้มีการจัดตั้งบริษัทขึ้นแล้ว เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการถูกแสดงอยู่ในรายการลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นในงบการเงินเฉพาะกิจการแต่ถูกแสดงอยู่ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบการเงินรวม เนื่องจากจะถูกแปลงสภาพไปเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนของกลุ่มกิจการในอนาคต

12. สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินโดยใช้ราคาทุนตัดจำหน่ายทั้งหมด ยกเว้น

- สินทรัพย์และหนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง จัดประเภทเป็น FVOCI
- สินทรัพย์และหนี้สินอนุพันธ์ที่ไม่ใช่การบัญชีป้องกันความเสี่ยง จัดประเภทเป็น FVPL
- เงินลงทุนในบริษัทที่ไม่ได้อยู่ในตลาดที่ถือในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ 20 จัดประเภทเป็น FVOCI

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย-ส่วนที่หมุนเวียน มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย-ส่วนที่ไม่หมุนเวียน จะถูกแสดงอยู่ในหมายเหตุที่เกี่ยวข้อง

ค่าเผื่อขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่ถูกรับรู้สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเปิดเผยอยู่ในหมายเหตุที่เกี่ยวข้อง

เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือน มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.70 ถึงร้อยละ 8.39 ต่อปี (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 0.45 ถึงร้อยละ 7.00 ต่อปี)

13. เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการและบริษัทมีรายการเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่นดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น | 6,790,862 | 1,938,367 | 972,878 | 1,285,816 |
| หัก ค่าเผื่อขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น | (23,894) | (23,894) | (23,894) | (23,894) |
| เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น - สุทธิ | 6,766,968 | 1,914,473 | 948,984 | 1,261,922 |

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการมีเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น 12 แห่ง (พ.ศ. 2565 : 9 แห่ง) ส่วนใหญ่มีวัตถุประสงค์เพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ เงินให้กู้อยู่ในสกุลเงินต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | |
|---------------------------|--------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| สกุลเงิน (ล้านบาท) | | |
| วอนเกาหลี | 205,173.0 | 19,000.0 |
| เหรียญสหรัฐ | 17.3 | 17.3 |
| เยนญี่ปุ่น | 1,400.0 | 1,400.0 |
| บาทไทย | 316.8 | 20.3 |
| ยูโร | 3.4 | 12.2 |

เงินให้กู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตรา MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ และมีกำหนดชำระคืนภายในระยะเวลาหนึ่งปี

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 บริษัทตั้งค่าเผื่อขาดทุนสำหรับเงินให้กู้จำนวน 23.9 ล้านบาท และดอกเบี้ยค้างรับที่เกี่ยวข้อง (หมายเหตุ 11)

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น ใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี เนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

14. อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง - สุทธิ

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| เชื้อเพลิง | 554 | 824 | - | - |
| อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง | 967,924 | 1,218,928 | 3,279 | 2,661 |
| อะไหล่และวัสดุสำรองคลังระหว่างทาง | 839 | 213 | - | - |
| | 969,317 | 1,219,965 | 3,279 | 2,661 |
| <u>หัก</u> ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุสำรองคลังที่มีการเคลื่อนไหวซ้ำ | (40,615) | (387,068) | - | - |
| | 928,702 | 832,897 | 3,279 | 2,661 |

15. สิทธิประโยชน์หมุนเวียนอื่น

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|----------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอขอคืน | 151,559 | 269,935 | 47,881 | 18,348 |
| ภาษีเงินได้นิติบุคคลจ่ายล่วงหน้า | 16,726 | 636 | - | - |
| ภาษีมูลค่าเพิ่มรอขอคืน | 1,259,629 | 1,220,728 | 104,802 | 154,766 |
| ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด | 64,612 | 69,785 | - | - |
| อื่น ๆ | 3,033 | 3,383 | - | - |
| | 1,495,559 | 1,564,467 | 152,683 | 173,114 |

16. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการมีบริษัทย่อยซึ่งรวมอยู่ในงบการเงินรวมของกลุ่มกิจการดังต่อไปนี้

| ชื่อกิจการ | สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง | ลักษณะของธุรกิจ | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ) | |
|--|---|---------------------------|--|-----------|--|-----------|
| | | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด | ประเทศไทย | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | 51.20 | 51.20 | 51.20 | 48.80 |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด | ประเทศไทย | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 51.19 | 48.81 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | - | - | 50.69 | 49.31 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | - | - | 51.20 | 48.80 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | 30.00 | 30.00 | 60.72 | 39.28 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | 29.88 | 29.88 | 55.48 | 44.52 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | 29.88 | 29.88 | 55.48 | 44.52 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | 30.00 | 30.00 | 61.74 | 38.26 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | 30.00 | 30.00 | 61.74 | 38.26 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | 29.88 | 29.88 | 55.48 | 44.52 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | 29.88 | 29.88 | 55.48 | 44.52 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | 29.88 | 29.88 | 55.48 | 44.52 |
| - Amata Power (Bien Hoa) Limited | ประเทศเวียดนาม | ผลิตไฟฟ้า | - | - | 38.40 | 61.60 |
| - บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า (หยุดดำเนินการ) | - | - | 51.19 | 48.81 |

| ชื่อกิจการ | สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง | ลักษณะของธุรกิจ | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ) | |
|--|--|---|--|-----------|--|-----------|---|-----------|
| | | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา | - | - | 51.19 | 51.19 | 48.81 | 48.81 |
| - บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด | ประเทศไทย | ออกจำหน่ายหน่วย | - | - | 61.40 | 61.40 | 38.60 | 38.60 |
| - Amala B.Grimm Vietnam Company Limited ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | ประเทศเวียดนาม | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 51.20 | - | 48.80 | - |
| - Lotuscom Limited Liability Company | ประเทศเวียดนาม | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 51.20 | - | 48.80 | - |
| - Sustainable Growth Company Limited | ประเทศเวียดนาม | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 51.20 | - | 48.80 | - |
| - BH Solar LLC Company Limited | ประเทศเวียดนาม | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) | - | - | 51.20 | - | 48.80 | - |
| บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉมบ่ง) จำกัด ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | ประเทศไทย | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | 99.97 | 99.97 | 99.97 | 99.97 | 0.03 | 0.03 |
| - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉมบ่ง) 1 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | - | - | 74.98 | 99.96 | 25.02 | 0.04 |
| - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉมบ่ง) 2 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | - | - | 99.96 | 99.96 | 0.04 | 0.04 |
| - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉมบ่ง) จำกัด ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | ประเทศไทย | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 99.96 | 99.96 | 0.04 | 0.04 |
| - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไอเอ-เอ็มทีพี) จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | - | - | 69.97 | 69.97 | 30.03 | 30.03 |

แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566

| ชื่อกิจการ | ที่ตั้งทะเบียนจัดตั้ง | ลักษณะของธุรกิจ | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่แท้จริงที่ถือโดยผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่ใช่เจ้าพนักงาน (ร้อยละ) | |
|--|-----------------------|--|--|-----------|--|-----------|---|-----------|
| | | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| B.Grimm Power (Lao) Company Limited | สปป.ลาว | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | - | - |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | | | |
| - Xenamoy and Xekalam 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 (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) | - | - | 72.00 | 72.00 | 28.00 | 28.00 |
| - Tadsakhoi Power Company Limited | สปป.ลาว | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) | - | - | 72.00 | 72.00 | 28.00 | 28.00 |
| บริษัท บี.กริม ปิ้อพี เพาเวอร์ 1 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | 74.00 | 74.00 | 74.00 | 74.00 | 26.00 | 26.00 |
| บริษัท บี.กริม ปิ้อพี เพาเวอร์ 2 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า | 74.00 | 74.00 | 74.00 | 74.00 | 26.00 | 26.00 |
| 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 (บิวอิน) 2 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | - | - |
| บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า (เริ่มดำเนินการในปี พ.ศ. 2566) | 70.00 | 70.00 | 70.00 | 70.00 | 30.00 | 30.00 |
| บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า (เริ่มดำเนินการในปี พ.ศ. 2566) | 70.00 | 70.00 | 70.00 | 70.00 | 30.00 | 30.00 |

| ชื่อกิจการ | ที่ตั้งทะเบียนจัดตั้ง | ลักษณะของธุรกิจ | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่แท้จริงที่ถือโดยผู้ถือหุ้นรายย่อย (ร้อยละ) | |
|--|-----------------------|---|--|-----------|---|-----------|
| | | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| บริษัท บี.กริม รีโนเวเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | ประเทศไทย | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | 91.31 | 91.31 | 99.97 | 99.97 |
| - Viet Thai Solar Limited Liability Company | ประเทศเวียดนาม | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 99.97 | 99.97 |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | |
| - Vietnam Power & Energy Consulting Company Limited | ประเทศเวียดนาม | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 99.97 | 99.97 |
| - Total Digital Solutions Company Limited | ประเทศเวียดนาม | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 99.97 | 99.97 |
| - Quality Builder Group Company Limited | ประเทศเวียดนาม | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 99.97 | 99.97 |
| - Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company | ประเทศเวียดนาม | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | - | - | 99.97 | 99.97 |
| - Huong Hoa Holding Joint Stock Company | ประเทศเวียดนาม | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 80.00 | 80.00 |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | |
| - Lig - Huong Hoa 1 Joint Stock Company | ประเทศเวียดนาม | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (ยังไม่เริ่มดำเนินงานเชิงกิจการ) | - | - | 80.00 | 80.00 |
| บริษัท บี.กริม รีโนเวเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | ประเทศไทย | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | 91.31 | 91.31 | 99.97 | 99.97 |
| - Phu Yen TTP Joint Stock Company | ประเทศเวียดนาม | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | - | - | 79.98 | 79.98 |
| บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมารท์ โซลูชั่น จำกัด | ประเทศไทย | บริหารโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | 99.83 | 91.31 | 100.00 | 99.97 |
| บริษัท บี.กริม แอสเอินจี จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ | 99.83 | 91.31 | 100.00 | 99.97 |
| บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (สุภคทหาร) จำกัด | ประเทศไทย | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | 70.00 | 70.00 | 70.00 | 70.00 |

| ชื่อกิจการ | สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศ | ที่ตั้งทะเบียนจัดตั้ง | ลักษณะของธุรกิจ | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ) | |
|---|-------------------------------------|-----------------------|---|--|-----------|--|-----------|
| | | | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด | ประเทศไทย | | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | 100.00 | 100.00 | 100.00 | - |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | | |
| - Sisophon Clean Power Co., Ltd. | ประเทศกัมพูชา | | พัฒนาที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า | - | 100.00 | - | - |
| - Ray Power Supply Co., Ltd. | ประเทศกัมพูชา | | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บาหลีเจมรงค์) จำกัด | ประเทศไทย | | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (เซอ่า) จำกัด | ประเทศไทย | | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด | ประเทศไทย | | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด | ประเทศไทย | | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟทอป จำกัด | ประเทศไทย | | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา | - | 99.99 | 0.01 | 0.01 |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | | |
| - B.Grimm Solar Power, Inc. | สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ | | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา | - | 99.99 | 0.01 | 0.01 |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | | |
| - Anatera Renewable Energy Corporation | สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ | | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | 99.99 | - | 0.01 |

| ชื่อกิจการ | ที่อยู่ | ประเภทธุรกิจ | ลักษณะของธุรกิจ | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่แท้จริงของ ที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ) | |
|---|-------------------|---|---|--|-----------|--|-----------|
| | | | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| - บริษัท บี.กริม โกลด์ เพาเวอร์ (ซบ.ใหญ่) จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โกลด์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โกลด์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โกลด์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท กรีน เพาเวอร์เจเน จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | 55.00 | - | 45.00 |
| - บริษัท กรีน เพาเวอร์เจเน 88 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | 55.00 | - | 45.00 |
| - บริษัท กรีน เพาเวอร์เจเน 111 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | 55.00 | - | 45.00 |
| บริษัท บี.กริม โกลด์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | 99.99 | 99.99 | 99.99 | 0.01 |
| บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด | ประเทศไทย | บริหารและบริการบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า | บริหารและบริการบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า | 100.00 | 100.00 | 100.00 | - |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | | |
| - B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd. | สาธารณรัฐสิงคโปร์ | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | - | 100.00 | - |
| บริษัท ปอทองกิงด้อม จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม | 74.00 | 74.00 | 92.20 | 7.80 |
| บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อุตะมา) จำกัด | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | 99.97 | 99.97 | 99.97 | 0.03 |

| สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ ประเทศ | ชื่อกิจการ | ลักษณะของธุรกิจ | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ) | |
|--|------------|-----------------|--|-----------|--|-----------|---|-----------|
| | | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | ประเทศไทย | 99.97 | 99.97 | 99.97 | 99.97 | 0.03 | 0.03 |
| - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 1 จำกัด | | ประเทศไทย | - | - | 69.98 | 69.98 | 30.02 | 30.02 |
| B.Grimm Power (Cambodia) Co., Ltd. | | ประเทศกัมพูชา | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | - | - |
| บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด | | ประเทศไทย | 99.99 | 99.99 | 99.99 | 99.99 | 0.01 | 0.01 |
| B.Grimm Power Korea Limited | | สาธารณรัฐเกาหลี | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | - | - |
| B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd. | | ประเทศมาเลเซีย | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | - | - |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | | | |
| - Tamara East (M) Sdn. Bhd. | | ประเทศมาเลเซีย | - | - | 100.00 | 100.00 | - | - |
| ZEL1 POLSKA z.o.o | | ประเทศโปแลนด์ | 90.00 | 90.00 | 90.00 | 90.00 | 10.00 | 10.00 |
| บริษัท สมาร์ท คลีน พาวเวอร์ จำกัด | | ประเทศไทย | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | - | - |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | | | |
| - บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บ้านฉางนครังค์) จำกัด | | ประเทศไทย | - | - | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด | | ประเทศไทย | - | - | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ขอนแก่น) จำกัด | | ประเทศไทย | - | - | - | 100.00 | - | - |
| - บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยภูมิ) จำกัด | | ประเทศไทย | - | - | - | 100.00 | - | - |

| ชื่อกิจการ | สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศ | ที่ตั้งทะเบียนจัดตั้ง | ลักษณะของธุรกิจ | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ) | | ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ) | |
|---|-------------------------------------|-----------------------|---|--|-----------|--|-----------|
| | | | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| บริษัท สมารท์ คลีน ซิสเต็ม 2 จำกัด | ประเทศไทย | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | 92.50 | 92.50 | 92.50 | 7.50 |
| บริษัท สมารท์ คลีน ซิสเต็ม 3 จำกัด | ประเทศไทย | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | 100.00 | 70.00 | 100.00 | - |
| บริษัท สมารท์ คลีน ซิสเต็ม 4 จำกัด | ประเทศไทย | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | 70.00 | 70.00 | 70.00 | 30.00 |
| บริษัท สมารท์ คลีน ซิสเต็ม 5 จำกัด | ประเทศไทย | ประเทศไทย | ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | 100.00 | 100.00 | 100.00 | - |
| RES Company Sicilia S.r.l. | สาธารณรัฐอิตาลี | สาธารณรัฐอิตาลี | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | 100.00 | - | 100.00 | - |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | | | | |
| - LT06 S.r.l. | สาธารณรัฐอิตาลี | สาธารณรัฐอิตาลี | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) | - | - | 100.00 | - |
| B.Grimm Power (Vietnam) Company Limited | ประเทศเวียดนาม | ประเทศเวียดนาม | ประกอบธุรกิจให้คำปรึกษาด้านการบริหารจัดการ | 100.00 | - | 100.00 | - |

บี.กริม เพาเวอร์
แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566

ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย กลุ่มกิจการได้นำไปหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัทย่อยจำนวน 17 บริษัท ใช้เป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยเหล่านั้น (หมายเหตุ 27) (พ.ศ. 2565 : 18 บริษัท)

ยอดรวมของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีจำนวน 14,574.67 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 12,440.11 ล้านบาท) ซึ่งเป็นส่วนของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 9,256.13 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 7,946.25 ล้านบาท) ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยอื่นไม่มีสาระสำคัญ

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

รายละเอียดด้านล่างแสดงข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ จำนวนที่เปิดเผยแสดงด้วยจำนวนก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

งบแสดงฐานะการเงินโดยสรุป ณ วันที่ 31 ธันวาคม :

| | บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (งบการเงินรวม) | |
|---------------------------------------|--|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ส่วนที่หมุนเวียน : | | |
| สินทรัพย์ | 16,330,137 | 14,316,052 |
| หนี้สิน | (6,994,527) | (9,913,906) |
| รวมสินทรัพย์หมุนเวียนสุทธิ | 9,335,610 | 4,402,146 |
| ส่วนที่ไม่หมุนเวียน : | | |
| สินทรัพย์ | 40,102,945 | 41,421,741 |
| หนี้สิน | (28,600,494) | (27,864,732) |
| รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนสุทธิ | 11,502,451 | 13,557,009 |
| สินทรัพย์สุทธิ | 20,838,061 | 17,959,155 |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 6,846,971 | 6,439,072 |

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม :

| | บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด | |
|---|------------------------------------|------------|
| | (งบการเงินรวม) | |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท |
| รายได้ | 34,466,096 | 38,983,336 |
| รายได้อื่น | 511,851 | 608,089 |
| กำไรก่อนภาษีเงินได้ | 4,406,336 | 1,588,898 |
| ภาษีเงินได้ | (320,946) | (176,100) |
| กำไรหลังภาษีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง | 4,085,390 | 1,412,798 |
| ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | (46,772) | (1,766) |
| กำไรเบ็ดเสร็จรวม | 4,038,618 | 1,411,032 |
| กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 1,620,455 | 798,133 |
| เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 1,224,144 | 325,553 |

งบกระแสเงินสดโดยสรุป สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม :

| | บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด | |
|--|------------------------------------|-------------|
| | (งบการเงินรวม) | |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท |
| เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน | 9,590,660 | 4,702,073 |
| จ่ายดอกเบี้ย | (2,045,613) | (1,333,745) |
| จ่ายภาษีเงินได้ | (199,373) | (279,905) |
| เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน | 7,345,674 | 3,088,423 |
| เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน | 1,510,661 | (2,120,825) |
| เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน | (6,724,609) | (2,021,540) |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ | 2,131,726 | (1,053,942) |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี | 8,217,614 | 9,265,285 |
| กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน | (14,403) | 6,271 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี | 10,334,937 | 8,217,614 |

การเคลื่อนไหวของเงินลงทุน

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------------------------|----------------------|------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท |
| มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 12,241,320 | 10,569,495 |
| ลงทุนเพิ่ม | 7,001,808 | 1,671,825 |
| มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ | 19,243,128 | 12,241,320 |

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

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 ล้านดอลลาร์เวียดนาม (เทียบเท่ากับ 0.29 ล้านบาท) การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ BGPVN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ

ต่อมาในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 BGPVN เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 200 ล้านดอลลาร์เวียดนาม เป็น 46,700 ล้านดอลลาร์เวียดนาม โดยบริษัทซื้อหุ้นเพิ่มทุนและจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 46,500 ล้านดอลลาร์เวียดนาม (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 (“BGPK”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 BGPK เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 300 ล้านวอนเกาหลี เป็น 206,364 ล้านวอนเกาหลี บริษัทลงทุนเพิ่มเติมตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงิน 206,064 ล้านวอนเกาหลี (เทียบเท่า 5,641.61 ล้านบาท)

บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 3 จำกัด (“SCS3”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 บริษัทซื้อส่วนได้เสียในหุ้นสามัญของ SCS3 จากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 72,000 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 7.20 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทมีส่วนได้เสียใน SCS3 เพิ่มขึ้นจากเดิมร้อยละ 70 เป็นร้อยละ 100

กลุ่มกิจการปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของส่วนของผู้ถือหุ้นและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงในสัดส่วนการถือหุ้น โดยรับรู้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นเจ้าของของบริษัทลดลงจำนวน 0.18 ล้านบาท

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด (“BGPAT2”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 BGPAT2 เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 464.62 ล้านบาท

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ้างทอง) 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 Vietnam Company Limited (“ABVN”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2566 Amata B.Grimm 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 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 เพาเวอร์เจิน จำกัด
บริษัท กรีน เพาเวอร์เจิน 88 จำกัด
บริษัท กรีน เพาเวอร์เจิน 111 จำกัด

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด ("BGSP1") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง
เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 55 ในบริษัท กรีน เพาเวอร์เจิน จำกัด บริษัท กรีน เพาเวอร์เจิน 88 จำกัด และบริษัท
กรีน เพาเวอร์เจิน 111 จำกัด เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 64.11 ล้านบาท
การลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ทั้ง 3 บริษัท มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ ในระหว่างปี BGSP1 ได้จ่ายชำระเงินเพื่อการ
ลงทุนแล้วจำนวน 26.40 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มียอดเจ้าหนี้คงเหลือ 37.71 ล้านบาท

LT06 S.r.l

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 RES Company Sicilia S.r.l. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงในสาธารณรัฐอิตาลี เข้าลงทุน
ในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน LT06 S.r.l. ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐอิตาลี เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน
แสงอาทิตย์ มูลค่าเงินลงทุน 10,000 ยูโร (เทียบเท่ากับ 0.4 ล้านบาท) การลงทุนดังกล่าวส่งผลให้บริษัท LT06 S.r.l มีสถานะ
เป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ

Amatera Renewable Energy Corporation ("ARECO")

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 B.Grimm Solar Power Inc. ("BGSP1") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมในสาธารณรัฐ
ฟิลิปปินส์ เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน ARECO ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ เพื่อพัฒนา
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มูลค่าเงินลงทุน 5.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 193.25 ล้านบาท) การลงทุน
ดังกล่าวส่งผลให้ ARECO มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ ในระหว่างปี BGSP1 ได้จ่ายชำระเงินเพื่อการลงทุนแล้ว
จำนวน 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)")

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd. ("BGPH (Singapore)") ได้ถูกจัดตั้ง
ขึ้นในสาธารณรัฐสิงคโปร์ 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 ซิสเต็ม 1 จำกัด

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการได้จัดโครงสร้างการลงทุนใหม่โดยขายหุ้นของบริษัทย่อย 4 แห่ง ภายใต้
บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 1 จำกัด ที่ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนให้กับบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยมี
รายละเอียด 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 (ชัยใหญ่) จำกัด | 66,850 |
| | <u>325,400</u> |

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 | <u>562,269</u> |

พ.ศ. 2565

(ก) การลงทุนของบริษัท

บริษัท สมาร์ท คลีน ชิสเต็ม 1 จำกัด (“SCS1”)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2565 SCS1 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยมีทุนจดทะเบียน 0.50 ล้านบาท บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน SCS1

ต่อมาในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2565 SCS1 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 0.50 ล้านบาท เป็น 831 ล้านบาท โดยบริษัทซื้อหุ้นเพิ่มทุนและจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 830.50 ล้านบาท

บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 2 จำกัด (“SCS2”)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2565 SCS2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยมีทุนจดทะเบียน 0.50 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 5,000 หุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นหุ้นละ 25 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 0.13 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100

ต่อมาในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2565 บริษัทจำหน่ายเงินลงทุนใน SCS2 จำนวน 1,500 หุ้น ในมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ เป็นจำนวนเงิน 0.15 ล้านบาท และ SCS2 ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจนครบ โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมสำหรับหุ้นที่เหลือเป็นจำนวนเงิน 0.26 ล้านบาท ต่อมา SCS2 ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจาก 0.50 ล้านบาท เป็น 819 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 8,185,000 หุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท บริษัทซื้อและจ่ายชำระค่าหุ้นสำหรับ 7,572,250 หุ้น ในราคาหุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 757.23 ล้านบาท การจำหน่ายเงินลงทุนและการเพิ่มทุนดังกล่าวส่งผลให้ส่วนได้เสียของบริษัทใน SCS2 ลดลงจากร้อยละ 100 เหลือร้อยละ 92.50 โดย SCS2 ยังคงสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทต่อไป

บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 3 จำกัด (“SCS3”)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2565 SCS3 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยมีทุนจดทะเบียน 0.50 ล้านบาท บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน SCS3

ต่อมาในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2565 SCS3 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 0.50 ล้านบาทเป็น 24 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 235,000 หุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท บริษัทซื้อและจ่ายชำระค่าหุ้นสำหรับ 163,001 หุ้น ในราคาหุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 16.30 ล้านบาท การเพิ่มทุนดังกล่าวส่งผลให้ส่วนได้เสียของบริษัทใน SCS3 ลดลงจากร้อยละ 100 เหลือร้อยละ 70 โดย SCS3 ยังคงสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทต่อไป

บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 4 จำกัด (“SCS4”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2565 SCS4 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดย SCS4 มีทุนจดทะเบียน 270 ล้านบาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นหุ้นละ 25 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 47.25 ล้านบาท บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 70 ใน SCS4

บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 5 จำกัด (“SCS5”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2565 SCS5 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดย SCS5 มีทุนจดทะเบียน 48 ล้านบาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นหุ้นละ 40 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 19.20 ล้านบาท บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน SCS5

(ข) การลงทุนของบริษัทย่อย

Tamara East (M) Sdn. Bhd. (“Tamara East”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2565 B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd. (“BGP (Malaysia)”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงในประเทศมาเลเซียซื้อหุ้นสามัญของ Tamara East ในสัดส่วนร้อยละ 49 และหุ้นบุริมสิทธิซึ่งมีสิทธิรับผลประโยชน์ทั้งหมดของกิจการในสัดส่วนร้อยละ 100 ด้วยมูลค่าการลงทุนที่ถูกปันส่วนมา ซึ่ง Tamara East เป็นผู้พัฒนาโครงการพลังงานทดแทนในประเทศมาเลเซีย ตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น BGP (Malaysia) เป็นผู้เดียวที่ควบคุมกิจการที่เกี่ยวข้องของ Tamara East การลงทุนดังกล่าวจึงส่งผลให้ Tamara East มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ

Amata Power (Bien Hoa) Limited (“ABH”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2565 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงซื้อส่วนได้เสียในหุ้นสามัญของ ABH เพิ่มขึ้นร้อยละ 15 ของจำนวนหุ้นสามัญ เป็นจำนวนเงิน 2.40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่ากับ 83.61 ล้านบาท) ส่งผลให้กลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียใน ABH เพิ่มขึ้นจากเดิมร้อยละ 30.72 เป็นร้อยละ 38.40

กลุ่มกิจการปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของส่วนของผู้ถือหุ้นและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงในสัดส่วนการถือหุ้น โดยรับรู้ส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทลดลงจำนวน 3.31 ล้านบาท

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนภายใต้ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการได้จัดโครงสร้างการลงทุนใหม่โดยขายหุ้นของบริษัทย่อย 4 แห่ง ภายใต้บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด ที่ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนให้กับบริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 1 จำกัด โดยมีรายละเอียด ดังนี้

| ชื่อบริษัทย่อย | เงินลงทุน พันบาท |
|--|---------------------|
| บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บ้านหินรงค์) 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 (ชัยใหญ่) จำกัด | 17,850 |
| | <hr/> 276,400 <hr/> |

บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ซบใหญ่) จำกัด (“BSPSY”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2565 บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ถือส่วนได้เสียในหุ้นสามัญของ BSPSY จากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 490,000 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 49 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียใน BSPSY เพิ่มขึ้นจากเดิมร้อยละ 51 จากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเป็นร้อยละ 100

กลุ่มกิจการปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของส่วนของผู้ถือหุ้นและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงในสัดส่วนการถือหุ้น โดยรับรู้ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยลดลงจำนวน 0.77 ล้านบาท

17. เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินมีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| บริษัทร่วม | 2,876,993 | 2,001,456 | 1,829,492 | 1,822,500 |
| การร่วมค้า | 2,024,259 | 2,130,475 | 755,223 | 755,223 |

ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)ที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จมีดังนี้

| | งบการเงินรวม | |
|------------|---------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| บริษัทร่วม | 42,099 | (108,321) |
| การร่วมค้า | 42,102 | 108,561 |
| | 84,201 | 240 |

(ก) เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ลักษณะของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม :

| ชื่อ | สถานที่ประกอบ ธุรกิจ/ประเทศที่ จดทะเบียนจัดตั้ง | สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ) | | ลักษณะธุรกิจ |
|--|---|-----------------------------------|-----------|---|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | |
| บริษัทร่วมของบริษัท | | | | |
| บริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด | ประเทศไทย | 45.00 | 45.00 | ลงทุนในธุรกิจผลิตและ จัดจำหน่ายไฟฟ้า |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | |
| - บริษัท อีสเทอร์น โคอเจนเนอเรชัน จำกัด | ประเทศไทย | 45.00 | 45.00 | ลงทุนในธุรกิจผลิตและ จัดจำหน่ายไฟฟ้า |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | |
| - บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี จำกัด | ประเทศไทย | 45.00 | 45.00 | ลงทุนในธุรกิจผลิตและ จัดจำหน่ายไฟฟ้า |
| - บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี โซลูชั่น จำกัด | ประเทศไทย | 45.00 | 45.00 | ลงทุนในธุรกิจผลิตและ จัดจำหน่ายไฟฟ้า |
| - บริษัท แทค เอ็นเนอร์ยี จำกัด | ประเทศไทย | 45.00 | 45.00 | ลงทุนในธุรกิจผลิตและ จัดจำหน่ายไฟฟ้า |
| - บริษัท ทัคส์ศิริ จำกัด | ประเทศไทย | 45.00 | 45.00 | ลงทุนในธุรกิจผลิตและ จัดจำหน่ายไฟฟ้า |
| - บริษัท พีทีทีซี จำกัด | ประเทศไทย | 33.53 | 33.53 | ผลิตไฟฟ้า |
| - บริษัท เอสเอสยูที จำกัด | ประเทศไทย | 45.00 | 45.00 | ผลิตไฟฟ้า |
| - บริษัท ยูวีบีจีพี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด | ประเทศไทย | 45.00 | 45.00 | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่ม ดำเนินกิจการ) |
| - Binh Duong Energy Solutions Co., Ltd. | ประเทศเวียดนาม | 45.00 | - | - การบริการบริหารงาน |
| - Sustainable Clean Energy Co., Ltd. | ประเทศเวียดนาม | 45.00 | - | - การบริการบริหารงาน |
| - Binh Duong Smart Solar Co., Ltd. | ประเทศเวียดนาม | 45.00 | - | - การบริการบริหารงาน |
| - UVBGP Vietnam Co., Ltd. | ประเทศเวียดนาม | 45.00 | - | - ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่ม ดำเนินกิจการ) |
| Xekong 4 Power Co., Ltd. | สปป.ลาว | 20.00 | - | - ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ) |
| บริษัทร่วมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด | | | | |
| บริษัท คลีนเนอร์ยี เอบีพี จำกัด | ประเทศไทย | 49.00 | 49.00 | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่ม ดำเนินกิจการ) |

| ชื่อ | สถานที่ประกอบ ธุรกิจ/ประเทศที่ จดทะเบียนจัดตั้ง | สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ) | | ลักษณะธุรกิจ |
|--|---|-----------------------------------|-----------|---|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | |
| บริษัทร่วมของ B.Grimm Power Korea Limited | | | | |
| KOPOS Co., Ltd. | สาธารณรัฐเกาหลี | 49.90 | 49.90 | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์และ พลังงานลม |
| 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 | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | |
| - Sunpark Isewan LLC | | | | |
| - Odakura Kuchinashi Solar Park LLC | | | | |
| Saemangeum Sebit Power Co., Ltd. | สาธารณรัฐเกาหลี | 33.85 | - | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ |

ทั้งนี้ ไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-----------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 2,001,456 | 2,293,228 | 1,822,500 | 1,822,500 |
| ลงทุนเพิ่ม | 832,183 | 26,977 | 6,992 | - |
| ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการลงทุน | 43,446 | (238,516) | - | - |
| ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น | (1,347) | 130,195 | - | - |
| การลดทุน | - | (201,865) | - | - |
| เงินปันผลรับ | - | (3,147) | - | - |
| ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน | 1,255 | (5,416) | - | - |
| มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ | 2,876,993 | 2,001,456 | 1,829,492 | 1,822,500 |

รายการเคลื่อนไหวที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทร่วมมีดังต่อไปนี้

พ.ศ. 2566

Saemangeum Sebit Power Co., Ltd. (“SEBIT”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2566 B.Grimm Power Korea Limited (“BGPK”) ได้ลงทุนใน SEBIT ซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐเกาหลี ด้วยมูลค่าการลงทุนรวม 31,376.09 ล้านบาท (เทียบเท่า 825.19 ล้านบาท) โดยถือหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 21.27 ของหุ้นสามัญที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และถือหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงในสัดส่วนร้อยละ 100 ของหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด ซึ่งส่งผลให้ BGPK มีสิทธิได้รับเงินปันผลรวมใน SEBIT ในสัดส่วนร้อยละ 33.85 การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ SEBIT มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

รายละเอียดของสิ่งตอบแทนที่จ่ายในการลงทุน ณ วันที่ซื้อ มีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม |
|--|------------------------------|
| | มูลค่า ณ วันที่ซื้อเงินลงทุน |
| | พันบาท |
| ราคาที่ยจ่ายซื้อ | 825,191 |
| มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาตามสัดส่วนได้เสีย | 600,701 |
| ราคาจ่ายซื้อเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าตามบัญชีสุทธิที่ได้มา | 224,490 |

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและกำลังพิจารณาการปันส่วนต้นทุน ดังนั้นผลต่างระหว่างราคาซื้อกับมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำเป็นต้องปรับปรุงให้ถูกต้องต่อไป ตามมูลค่ายุติธรรมและผลของการปันส่วนต้นทุน กลุ่มกิจการคาดว่าจะพิจารณามูลค่ายุติธรรมแล้วเสร็จ ภายใน 12 เดือนนับจากวันที่กลุ่มกิจการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าว

Xekong 4 Power Co., Ltd. (“XK4”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2566 บริษัทได้จัดตั้งและเข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 20 ใน XK4 ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพื่อประกอบธุรกิจพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ กำลังการผลิตรวม 355 เมกะวัตต์ โดยมีทุนจดทะเบียน 16,383 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 163,830 หุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100,000 กีบลาว การลงทุนดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 0.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 6.99 ล้านบาท) ทำให้ XK4 มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

พ.ศ. 2565

บริษัท ยูวีบีจีพี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“UVBGPCN”)

เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 บริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด (“UVBGP”) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางตรง ได้จัดตั้ง UVBGPCN เพื่อดำเนินธุรกิจพลังงานทดแทน โดย UVBGPCN มีทุนจดทะเบียนจำนวน 70 ล้านบาท และ UVBGP มีสัดส่วนได้เสียใน UVBGPCN ร้อยละ 100

ต่อมาในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2565 UVBGPCN เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 70 ล้านบาทเป็น 270 ล้านบาท UVBGP ซื้อหุ้นเพิ่มทุนและจ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม

บริษัท คลีนเนอร์ยี เอบีพี จำกัด (“CNABP”)

เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงได้ลงทุนจำนวน 2.45 ล้านบาท สำหรับส่วนได้เสียร้อยละ 49 ใน CNABP ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทยเพื่อประกอบกิจการพลังงานทดแทน มีทุนจดทะเบียนจำนวน 5 ล้านบาท

ต่อมาเมื่อวันที่ 25 สิงหาคม พ.ศ. 2565 CNABP เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 200 ล้านบาท เป็น 205 ล้านบาท บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ได้ลงทุนเพิ่มใน CNABP เป็นจำนวน 24.50 ล้านบาท สำหรับส่วนได้เสียร้อยละ 49 ใน CNABP เรียกชำระค่าหุ้นในอัตราร้อยละ 25 ของราคาที่เราได้

Lohas ECE Spain Gifu Co., Ltd. (“Lohas”)

เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 B.Grimm Power Korea Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงในประเทศสาธารณรัฐเกาหลี ได้เข้าลงทุนในสัดส่วนได้เสียร้อยละ 49 ใน Lohas ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ ที่ประเทศญี่ปุ่น การลงทุนดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 0.1 ล้านเยน (เทียบเท่า 0.03 ล้านบาท) ทำให้ Lohas มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

(ข) เงินลงทุนในการร่วมค้า

การร่วมค้าตั้งรายชื่อต่อไปนี้ไม่มีหุ้นเรือนหุ้นทั้งหมดเป็นหุ้นสามัญ ซึ่งกลุ่มกิจการได้ถือหุ้นทางตรง

ลักษณะของเงินลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม :

| ชื่อ | สถานที่ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง | สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ) | | ลักษณะธุรกิจ |
|--|---|-----------------------------------|-----------|---|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | |
| การร่วมค้าของบริษัท | | | | |
| บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด | ประเทศไทย | 49.00 | 49.00 | ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ |
| ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้ | | | | |
| - บริษัท โซลาร์วา จำกัด | | | | |
| - บริษัท ทีพีเอส คอมเมอร์เชียล จำกัด | | | | |
| B.Grimm Power (Poipet) Co., Ltd. | ประเทศกัมพูชา | 55.00 | 55.00 | ประกอบกิจการจัดจำหน่ายไฟฟ้า |
| บริษัท โปรเกรส อินเตอร์คอม (ประเทศไทย) จำกัด | ประเทศไทย | 48.00 | 48.00 | ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม |
| 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 | ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ) |
| บริษัท ซีเอ็มที เอ็นเนอร์ยี จำกัด | ประเทศไทย | 40.00 | 40.00 | ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ) |
| บริษัท พาวเวอร์ ซี.อี. จำกัด | ประเทศไทย | 40.00 | 40.00 | ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ) |
| บริษัท โวลต์ซิงค์ โซลูชั่น จำกัด | ประเทศไทย | 40.00 | 40.00 | ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ) |

| ชื่อ | สถานที่ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง | สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ) | | ลักษณะธุรกิจ |
|---|---|-----------------------------------|-----------|---|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | |
| การร่วมค้าของบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รฟท้อป จำกัด | | | | |
| บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด | ประเทศไทย | 51.00 | 51.00 | ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา |
| บริษัท บี.กริม สเปคตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด | ประเทศไทย | 70.00 | 70.00 | ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา |
| การร่วมค้าของบริษัท B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd | | | | |
| reNIKOLA Holding Sdn.Bhd. | มาเลเซีย | 45.00 | 45.00 | ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ |
| 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 | | | | |

เงินลงทุนในการร่วมค้ามูลค่าโดยวิธีส่วนได้เสีย

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-----------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 2,130,475 | 605,664 | 755,223 | 582,373 |
| ลงทุนเพิ่ม | - | 1,502,643 | - | 172,850 |
| ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน | 49,712 | 66,430 | - | - |
| ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น | (7,610) | 42,131 | - | - |
| เงินปันผลรับ | (77,902) | (79,375) | - | - |
| ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน | (70,416) | (7,018) | - | - |
| มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ | 2,024,259 | 2,130,475 | 755,223 | 755,223 |

รายการเคลื่อนไหวที่สำคัญของเงินลงทุนในการร่วมค้ามีดังต่อไปนี้

พ.ศ. 2565

reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. (“reNIKOLA”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2565 BGP (Malaysia) ตกลงเข้าลงทุนใน 3 บริษัท ได้แก่ reNIKOLA, Tamara East (หมายเหตุ 16) และ RE Gebeng BKH Sdn. Bhd. (หมายเหตุ 18) ซึ่งเป็นการลงทุนกับคู่ขายรายเดียวกัน ด้วยมูลค่าการลงทุนรวม 180.03 ล้านบาทริงกิตมาเลเซีย (เทียบเท่า 1,418.77 ล้านบาท) การลงทุนดังกล่าวถือเป็นการลงทุนรายการเดียวกัน มูลค่าการลงทุนสำหรับแต่ละกิจการจึงถูกบันทึกบางส่วนโดยอ้างอิงจากมูลค่ายุติธรรมของแต่ละกิจการ

เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2565 BGP (Malaysia) ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ออกใหม่ของ reNIKOLA ในสัดส่วนร้อยละ 45 ของหุ้นทั้งหมด เป็นจำนวนเงิน 168.74 ล้านบาทริงกิตมาเลเซีย (เทียบเท่า 1,329.79 ล้านบาท) ซึ่งเป็นราคาซื้อตามที่ถูกกำหนดจากการปันส่วนมูลค่าการลงทุนรวม

reNIKOLA เป็นเจ้าของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 88 MWdc และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 21 ปีกับ Tenaga Nasional Berhad (บริษัทสาธารณูปโภคไฟฟ้าแห่งเดียวในประเทศมาเลเซีย) ดังรายละเอียดต่อไปนี้

| บริษัท | ลักษณะของธุรกิจ | กำลังการผลิตติดตั้ง (MWdc) | สถานที่ประกอบธุรกิจ | วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ |
|-------------------------------|-----------------------------------|----------------------------|---------------------|-----------------------------|
| SBU Power Sdn. Bhd. | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | 5.2 | ประเทศมาเลเซีย | 3 มีนาคม พ.ศ. 2561 |
| RE Gebeng Sdn. Bhd. | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | 38.9 | ประเทศมาเลเซีย | 22 มกราคม พ.ศ. 2563 |
| Halpro Engineering Sdn. Bhd. | ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | 43.9 | ประเทศมาเลเซีย | 29 มิถุนายน พ.ศ. 2564 |
| reNIKOLA Solar Sdn. Bhd. | บริหารและบริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า | - | ประเทศมาเลเซีย | - |
| reNIKOLA Management Sdn. Bhd. | บริหารและบริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า | - | ประเทศมาเลเซีย | - |
| reNIKOLA (Arau) Sdn. Bhd. | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | ประเทศมาเลเซีย | - |
| reNIKOLA (Gebeng) Sdn. Bhd. | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | ประเทศมาเลเซีย | - |
| reNIKOLA (Pekan) Sdn. Bhd. | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | ประเทศมาเลเซีย | - |
| reNIKOLA Solar II Sdn. Bhd. | ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า | - | ประเทศมาเลเซีย | - |

การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ reNIKOLA มีสถานะเป็นการร่วมค้าของกลุ่มกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 การปันส่วนราคาซื้อได้เสร็จสิ้น ตารางต่อไปนี้สรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ reNIKOLA และจำนวนของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาตามสัดส่วนได้เสียซึ่งรับรู้ ณ วันซื้อกิจการ โดยถูกแสดงภายใต้รายการเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบแสดงฐานะการเงินรวม

สิ่งตอบแทนที่จ่าย ณ วันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2565

| | พันบาท |
|---|------------------|
| ราคาจ่ายซื้อ | 1,329,793 |
| มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาตามสัดส่วนได้เสีย | |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด (รวมเงินสดรับจากการเพิ่มทุน) | 594,244 |
| เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนภายในหนึ่งปี | 31,916 |
| เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือน | 27,777 |
| ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น | 222,650 |
| ส่วนของเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี | 33,213 |
| อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง | 1,820 |
| ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ | 1,549,559 |
| สินทรัพย์สิทธิการใช้ | 77,811 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | (160,400) |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | (84,382) |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | (254,892) |
| หนี้สินหมุนเวียนอื่น | (6,284) |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | (1,230,722) |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า | (73,724) |
| หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี | (43,167) |
| ประมาณการหนี้สินการรื้อถอนสินทรัพย์ | (17,151) |
| สินทรัพย์ที่สามารถระบุได้สุทธิตามสัดส่วนได้เสีย | 668,268 |
| ค่าความนิยม (รวมแสดงอยู่ภายใต้รายการเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบแสดงฐานะการเงินรวม) | 661,525 |
| สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อ (แสดงเป็นเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบแสดงฐานะการเงินรวม) | 1,329,793 |

Sekong Investment Advisory Company Limited (“SIA”)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2565 บริษัทได้เข้าลงทุนใน SIA ซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งตามกฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียน เพื่อสนับสนุนการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกอง 4A และ 4B ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 355 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่แขวงเซกอง ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มูลค่าการลงทุนทั้งสิ้นจำนวน 200 ล้านดอลลาร์ (เทียบเท่ากับ 0.48 ล้านบาท) โดยการเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ SIA มีสถานะเป็นการร่วมค้าของกลุ่มกิจการ

บริษัท ซีแอลพี พาวเวอร์ จำกัด (“CLP”)

บริษัท ซีเอ็มที เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“CMT”)

บริษัท พาวเวอร์ ซี.อี. จำกัด (“PCE”)

บริษัท โวลต์ซิงค์ โซลูชั่น จำกัด (“VOL”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2565 บริษัทได้เข้าลงทุนใน CLP CMT PCE และ VOL ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียน มูลค่าการลงทุนเป็นดังตารางต่อไปนี้ โดยการเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้บริษัทเหล่านี้มีสถานะเป็นการร่วมค้าของกลุ่มกิจการ

| | มูลค่าการลงทุน ล้านบาท |
|-----------------------------------|---------------------------|
| บริษัท ซีแอลพี พาวเวอร์ จำกัด | 11,730 |
| บริษัท ซีเอ็มที เอ็นเนอร์ยี จำกัด | 17,140 |
| บริษัท พาวเวอร์ ซี.อี. จำกัด | 73,500 |
| บริษัท โวลต์ซิงค์ โซลูชั่น จำกัด | 70,000 |
| รวม | 172,370 |

ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการร่วมค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม การร่วมค้าของกลุ่มกิจการมีภาวะผูกพันที่ไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน ดังนี้

| สกุลเงิน | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
|--------------------------------|-----------|-----------|
| ภาวะผูกพันสำหรับรายจ่ายฝ่ายทุน | | |
| ล้านบาท | 2,500 | 167,711 |
| พันธบัตรสหรัฐฯ | - | 2,644 |
| พันธบัตรกิตมาเลเซีย | 4,208 | - |

กลุ่มกิจการไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในการร่วมค้า

18. สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไร

ยอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 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) ซึ่งเป็นราคาซื้อตามที่กำหนดจากการปันส่วนมูลค่าการลงทุนรวม โดยการเข้าลงทุนดังกล่าวถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของกลุ่มกิจการ

19. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วยที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมีได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคตซึ่งกลุ่มกิจการไม่ได้ระบุว่าจะมีอสังหาริมทรัพย์นั้นไว้ใช้งานหรือเพื่อหาประโยชน์จากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าของสินทรัพย์ในระยะสั้น และที่ดินให้เช่าแก่กิจการอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนมีมูลค่า 14.48 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 13.63 ล้านบาท) ประเมินโดยการเทียบเคียงกับราคาซื้อขายที่ดินซึ่งมีลักษณะทางกายภาพและทำเลที่ตั้งใกล้เคียงกับอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่กลุ่มกิจการถืออยู่ ซึ่งมีการซื้อขายในระยะเวลาใกล้เคียงกับวันที่ประเมิน

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนอ้างอิงจากวิธีเปรียบเทียบราคาขาย โดยใช้ข้อมูลที่เกิดขึ้นได้ที่มีนัยสำคัญ มูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

20. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

| | | งบการเงินรวม | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|-------------------------------|--|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | | โรงไฟฟ้า | | อุปกรณ์ สำนักงาน | | อาคาร | | งานระหว่าง ก่อสร้าง | | อะไหล่ พื้นบาท | | รวม พื้นบาท | |
| | | สถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้า และอุปกรณ์ พื้นบาท | | เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ พื้นบาท | | และสิ่งปลูกสร้าง พื้นบาท | | ยานพาหนะ พื้นบาท | | พื้นบาท | | พื้นบาท | |
| | | ที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท | ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นบาท |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | | 3,437,994 | 582,613 | 100,649,360 | 537,148 | 1,982,942 | 81,938 | 15,541,266 | 373,531 | 123,186,792 | | | |
| | | - | (158,367) | (37,204,381) | (390,110) | (516,375) | (55,638) | - | - | (38,324,871) | | | |
| | | - | - | (140) | - | - | - | - | (57,974) | (58,114) | | | |
| | | 3,437,994 | 424,246 | 63,444,839 | 147,038 | 1,466,567 | 26,300 | 15,541,266 | 315,557 | 84,803,807 | | | |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | 3,437,994 | 424,246 | 63,444,839 | 147,038 | 1,466,567 | 26,300 | 15,541,266 | 315,557 | 84,803,807 | | | |
| | | 285,927 | 7,321 | 141,547 | 22,407 | 11,111 | 12,551 | 14,367,122 | 57,665 | 14,905,651 | | | |
| | | - | - | (43) | (204) | (718) | (2,411) | (9,614) | (54,686) | (67,676) | | | |
| | | (3,251) | 3,251 | 19,847,101 | 633 | 46,268 | - | (20,026,841) | (12,893) | (145,732) | | | |
| | | - | (3,254) | (1,178,038) | (1,578) | (5,282) | (2) | - | (2,797) | (1,190,951) | | | |
| | | 8,318 | 261 | 53,125 | 181 | 3,486 | 127 | 673 | (12) | 66,159 | | | |
| | | - | (29,558) | (4,104,479) | (56,174) | (101,096) | (8,987) | - | - | (4,300,294) | | | |
| | | 3,728,988 | 402,267 | 78,204,052 | 112,303 | 1,420,336 | 27,578 | 9,872,606 | 302,834 | 94,070,964 | | | |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | 3,728,988 | 593,438 | 120,674,523 | 551,918 | 2,040,469 | 90,946 | 9,872,606 | 363,605 | 137,916,493 | | | |
| | | - | (187,917) | (41,292,293) | (438,037) | (614,851) | (63,366) | - | - | (42,596,464) | | | |
| | | - | (3,254) | (1,178,178) | (1,578) | (5,282) | (2) | - | (60,771) | (1,249,065) | | | |
| | | 3,728,988 | 402,267 | 78,204,052 | 112,303 | 1,420,336 | 27,578 | 9,872,606 | 302,834 | 94,070,964 | | | |

| งบการเงินรวม | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|------------------|----------------|--------------------|----------------|-------------------|---------------------|---------------|------------------|------------------|------------------|---------------|-----------------|------------------|----------------|-------------------|
| | | ที่ดิน | | ส่วนปรับปรุงที่ดิน | | โรงไฟฟ้า | | อุปกรณ์ | | งานระหว่าง | | อะไหล่ | | รวม | | |
| | | พันบาท | | พันบาท | | พันบาท | | พันบาท | | พันบาท | | พันบาท | | พันบาท | | |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| การซื้อเพิ่ม | | 89,631 | (6,150) | 1,290 | (3,254) | 3,138,584 | (1,639,200) | 26,588 | (282) | 13,274 | (66,971) | 10,582 | (4,617) | 2,145,333 | 36,027 | 5,461,309 |
| การขายและการตัดจำหน่าย - สุทธิ | | - | - | - | - | 8,360,385 | (1,639,200) | 2,312 | (282) | 264,229 | (66,971) | 4,065 | (4,617) | (8,589,229) | (15,181) | 26,581 |
| การกลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่า | | - | - | 3,254 | (1,716) | 1,178,038 | (462,412) | 1,578 | (24) | 5,282 | (23,618) | 2 | (100) | (28,069) | 40,977 | 1,229,131 |
| ผลค้างชำระแลกเปลี่ยน | | (2,382) | (2,382) | (1,716) | (1,716) | (462,412) | (462,412) | (24) | (24) | (23,618) | (23,618) | (100) | (100) | (28,069) | (755) | (519,076) |
| ค่าเสื่อมราคา | | - | - | (29,369) | (29,369) | (4,385,184) | (4,385,184) | (45,452) | (45,452) | (98,705) | (98,705) | (8,661) | (8,661) | - | - | (4,567,371) |
| มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ | | 3,810,087 | (6,150) | 372,472 | (3,254) | 84,394,263 | (1,639,200) | 97,023 | (282) | 1,513,827 | (66,971) | 28,849 | (4,617) | 3,369,610 | 322,916 | 93,909,047 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ราคาทุน | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <u>หัก</u> ค่าเสื่อมราคาสะสม | | - | - | (210,932) | (210,932) | (28,925,205) | (28,925,205) | (468,328) | (468,328) | (644,362) | (644,362) | (64,593) | (64,593) | - | - | (30,313,420) |
| <u>หัก</u> ค่าเผื่อการด้อยค่า | | - | - | - | - | (140) | (140) | - | - | - | - | - | - | - | (19,794) | (19,834) |
| มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ | | 3,810,087 | (6,150) | 372,472 | (3,254) | 84,394,263 | (29,065,345) | 97,023 | (468,328) | 1,513,827 | (644,362) | 28,849 | (64,593) | 3,369,610 | 322,916 | 93,909,047 |

ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการประเมินว่าโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์สำหรับโรงไฟฟ้า จำนวน 4 โรง ที่มีการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนในบริเวณเดียวกันจะไม่ถูกใช้งานตามแผนการดำเนินงานของกลุ่มกิจการในอนาคต กลุ่มกิจการจึงรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เหล่านี้ในงบกำไรขาดทุนสุทธิรวมสำหรับปี เป็นจำนวน 1,190.95 ล้านบาท

ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการได้ขายโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์สำหรับโรงไฟฟ้าที่ไม่ใช้งานบางส่วนซึ่งรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เหล่านี้ไปแล้วในอดีต

งบการเงินเฉพาะกิจการ

| ส่วนปรับปรุงที่ดิน พื้นที่ | โรงไฟฟ้า | | อุปกรณ์ สำนักงาน | | อาคาร | | งานระหว่าง ก่อสร้าง | | รวม พื้นที่ |
|-------------------------------|-----------|----------|---------------------|---------|-----------|-----------|------------------------|--------|----------------|
| | พื้นที่ | มูลค่า | พื้นที่ | มูลค่า | พื้นที่ | มูลค่า | พื้นที่ | มูลค่า | |
| 20,156 | 624,349 | 116,667 | 1,280 | 3,282 | 1,025,945 | 1,791,679 | | | |
| (2,429) | (83,319) | (72,179) | (207) | (618) | - | (158,752) | | | |
| 17,727 | 541,030 | 44,488 | 1,073 | 2,664 | 1,025,945 | 1,632,927 | | | |
| 17,727 | 541,030 | 44,488 | 1,073 | 2,664 | 1,025,945 | 1,632,927 | | | |
| - | 840 | 5,339 | 327 | 2,037 | 640,884 | 649,427 | | | |
| - | - | - | - | - | (2,456) | (2,456) | | | |
| - | - | 101 | - | - | (1,772) | (1,671) | | | |
| (806) | (27,739) | (15,270) | (102) | (824) | - | (44,741) | | | |
| 16,921 | 514,131 | 34,658 | 1,298 | 3,877 | 1,662,601 | 2,233,486 | | | |
| 20,156 | 625,189 | 122,021 | 1,607 | 5,319 | 1,662,601 | 2,436,893 | | | |
| (3,235) | (111,058) | (87,363) | (309) | (1,442) | - | (203,407) | | | |
| 16,921 | 514,131 | 34,658 | 1,298 | 3,877 | 1,662,601 | 2,233,486 | | | |

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565

ราคาทุน
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ
การซื้อเพิ่ม
การขายและการตัดจำหน่าย - สุทธิ
การโอนเข้า (ออก)
ค่าเสื่อมราคา

มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ราคาทุน
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ

งบการเงินเฉพาะกิจการ

| | โรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้า และอุปกรณ์ ที่ติดตั้ง | อุปกรณ์ สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ | อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง ที่ติดตั้ง | ยานพาหนะ ที่ติดตั้ง | งานระหว่าง ก่อสร้าง ที่ติดตั้ง | รวม ที่ติดตั้ง |
|--------------------|---|--|---|------------------------|--------------------------------------|-------------------|
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ส่วนปรับปรุงที่ดิน | 16,921 | 34,658 | 1,298 | 3,877 | 1,662,601 | 2,233,486 |
| | - | 3,448 | 129 | 2,145 | 95,025 | 112,933 |
| | - | - | - | (1,121) | - | (1,121) |
| | - | 247 | - | - | (247) | - |
| | (199) | (12,405) | (109) | (1,166) | - | (41,919) |
| | 16,722 | 25,948 | 1,318 | 3,735 | 1,757,379 | 2,303,379 |
| | 20,156 | 125,716 | 1,736 | 5,617 | 1,757,379 | 2,547,979 |
| | (3,434) | (99,768) | (418) | (1,882) | - | (244,600) |
| | 16,722 | 25,948 | 1,318 | 3,735 | 1,757,379 | 2,303,379 |

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ
การซื้อเพิ่ม
การขายและการตัดจำหน่าย - สุทธิ
การโอนเข้า (ออก)
ค่าเสื่อมราคา
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ราคาทุน
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ

ค่าเสื่อมราคาถูกรับไว้ในกำไรหรือขาดทุนดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-----------------------|------------------|------------------|----------------------|---------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ต้นทุนขาย | 4,527,160 | 4,242,794 | 28,865 | 28,656 |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | 40,211 | 57,500 | 13,054 | 16,085 |
| | <u>4,567,371</u> | <u>4,300,294</u> | <u>41,919</u> | <u>44,741</u> |

กลุ่มกิจการได้นำที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่มีมูลค่าตามบัญชีจำนวน 67,115.26 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 63,147.46 ล้านบาท) ไปวางเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 27)

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 279.47 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 677.99 ล้านบาท) ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ถูกบันทึกเป็นต้นทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างในงบการเงินรวม เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.01 ถึงร้อยละ 5.51 ต่อปี (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 2.52 ถึงร้อยละ 4.86 ต่อปี)

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 30.33 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : จำนวน 23.60 ล้านบาท) ซึ่งคำนวณจากเงินกู้ยืมทั่วไปของบริษัทได้ถูกบันทึกเป็นต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างในงบการเงินเฉพาะกิจการ บริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนร้อยละ 3.01 ต่อปี (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 3 ต่อปี) ในการคำนวณต้นทุนที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่ดิน และดอกเบี้ยจากหนี้สินสัญญาเช่าที่เกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจำนวน 5.34 ล้านบาท และ 7.10 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 44.77 ล้านบาท และ 43.59 ล้านบาท ตามลำดับ) ได้ถูกบันทึกเป็นต้นทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างในงบการเงินรวม และจำนวน 3.59 ล้านบาท และ 5.41 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินเฉพาะกิจการ (พ.ศ. 2565 : จำนวน 3.52 ล้านบาท และ 5.32 ล้านบาท)

21. สินทรัพย์สิทธิการใช้

| | งบการเงินรวม | | | |
|---|------------------|---------------|---------------|------------------|
| | อสังหาริมทรัพย์ | อุปกรณ์ | ยานพาหนะ | รวม |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | 1,243,761 | 68,122 | 54,055 | 1,365,938 |
| การเพิ่มขึ้น | 774,217 | 14,479 | 25,431 | 814,127 |
| การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า | 7,868 | (204) | - | 7,664 |
| การยกเลิกสัญญา | (113,842) | - | (4,997) | (118,839) |
| ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน | (402) | (66) | (21) | (489) |
| ค่าเสื่อมราคา | (104,994) | (13,402) | (32,489) | (150,885) |
| มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | <u>1,806,608</u> | <u>68,929</u> | <u>41,979</u> | <u>1,917,516</u> |

| | 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 |

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | |
|---|----------------------|----------|----------|
| | อสังหาริมทรัพย์ | ยานพาหนะ | รวม |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | 102,631 | 9,032 | 111,663 |
| การเพิ่มขึ้น | - | 12,834 | 12,834 |
| การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า | 1,714 | - | 1,714 |
| การยกเลิกสัญญา | - | (2,036) | (2,036) |
| ค่าเสื่อมราคา | (6,883) | (4,778) | (11,661) |
| มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | 97,462 | 15,052 | 112,514 |
| 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 |

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่ดินจำนวน 5.34 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 44.77 ล้านบาท) ได้ถูกบันทึกเป็นต้นทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างในงบการเงินรวม และจำนวน 3.59 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ (พ.ศ. 2565 : จำนวน 3.52 ล้านบาท)

ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าที่ไม่ได้รวมรับรู้ในหนี้สินตามสัญญาเช่าและสินทรัพย์สิทธิการใช้ และกระแสเงินสดจ่ายของสัญญาเช่ามีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าระยะสั้น | 11,962 | 11,798 | - | - |
| ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ | 4,857 | 4,701 | 200 | 200 |
| กระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่า | 231,327 | 131,184 | 12,523 | 13,107 |

22. ค่าความนิยม

| | งบการเงินรวม | |
|-------------------------------|------------------|------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | 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 | 1,169,903 | 1,169,903 |
| หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า | - | - |
| มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ | 1,169,903 | 1,169,903 |

ค่าความนิยมได้ถูกปันส่วนให้แก่หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGUs) ที่ถูกกำหนดอยู่ในส่วนงานผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย

การปันส่วนของค่าความนิยมให้แก่หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสามารถแสดงได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม | |
|---|------------------|------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | 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 |
| รวม | 1,169,903 | 1,169,903 |

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี โดยเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดซึ่งพิจารณาจากการคำนวณมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย การคำนวณนี้ใช้ประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากงบประมาณทางการเงินครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เหลืออยู่ โดยใช้ประมาณการราคาขายไฟฟ้าและกำลังการผลิตตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และใช้อัตราคิดลดร้อยละ 7.50 ถึง 8.00 ต่อปี

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่ได้รับปันส่วนค่าความนิยมข้างต้น มีจำนวนมากกว่ามูลค่าตามบัญชี หากมีการเพิ่มของอัตราคิดลดที่ใช้สำหรับแต่ละหน่วยสินทรัพย์ตั้งข้อมูลต่อไปนี้ โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่ จะทำให้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนเท่ากับราคาตามบัญชี

| | เพิ่มอัตราคิดลด (ร้อยละ) |
|---|-----------------------------|
| บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด | 9.13 |
| บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 1 จำกัด | 7.74 |

23. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

| | งบการเงินรวม | | | | | | | | | |
|---|-------------------------------------|---|----------------------------------|---------------------------------------|---|---|---------------------------------|--|-------------------|-------|
| | สิทธิในการใช้ สินทรัพย์ พัฒนา | ต้นทุนโครงการ โรงไฟฟ้าหรือติดตั้ง พัฒนา | สิทธิในการใช้ ที่ดิน พัฒนา | สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า พัฒนา | สิทธิในการให้บริการ จากข้อตกลง สัมปทาน พัฒนา | สิทธิในสัญญาให้ บริการและ บำรุงรักษา พัฒนา | โปรแกรม คอมพิวเตอร์ พัฒนา | สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน ระหว่างติดตั้ง พัฒนา | รวม | พัฒนา |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | | | | |
| ราคาทุน | 543,171 | 3,313,576 | 1,123,057 | 6,380,334 | 3,689,485 | 21,670 | 293,577 | 111,101 | 15,475,971 | |
| หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม | (137,791) | (744,924) | (179,639) | (1,313,837) | (497,741) | (19,551) | (165,236) | - | (3,058,719) | |
| มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ | 405,380 | 2,568,652 | 943,418 | 5,066,497 | 3,191,744 | 2,119 | 128,341 | 111,101 | 12,417,252 | |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | | | | |
| มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 405,380 | 2,568,652 | 943,418 | 5,066,497 | 3,191,744 | 2,119 | 128,341 | 111,101 | 12,417,252 | |
| การซื้อเพิ่ม | 8,279 | 1,269 | - | - | - | - | 20,204 | 52,934 | 82,686 | |
| การจัดประเภทใหม่ | (182,739) | 202,910 | (7,627) | 7,627 | - | - | (20,171) | - | - | |
| การโอนเข้า | - | - | - | 30,000 | - | - | 34,043 | 34,428 | 98,471 | |
| ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน | - | 5,689 | (271) | 47,486 | 111,187 | - | 358 | (1,202) | 163,247 | |
| ค่าตัดจำหน่าย | (12,705) | (141,575) | (23,043) | (217,274) | (145,723) | (657) | (39,464) | - | (580,441) | |
| มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ | 218,215 | 2,636,945 | 912,477 | 4,934,336 | 3,157,208 | 1,462 | 123,311 | 197,261 | 12,181,215 | |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | | | | |
| 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 | |

งบการเงินรวม

| สิทธิในการใช้ สินทรัพย์ ພັນນາ | ต้นทุนโครงการ โรงไฟฟ้าการดำเนินงาน ພັນນາ | สิทธิในการใช้ ที่ดิน ພັນນາ | สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า ພັນນາ | สิทธิในการให้บริการ | | สิทธิในสัญญาให้ บริการและ บำรุงรักษา ພັນນາ | โปรแกรม คอมพิวเตอร์ ພັນນາ | สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน ระหว่างติดตั้ง ພັນນາ | รวม ພັນນາ |
|-------------------------------------|--|----------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------|-----------------|---|---------------------------------|--|--------------|
| | | | | จากข้อตกลง สัมปทาน ພັນນາ | สิทธิในสัญญาให้ | | | | |
| 218,215 | 2,636,945 | 912,477 | 4,934,336 | 3,157,208 | 1,462 | 123,311 | 197,261 | 12,181,215 | |
| - | 169,589 | - | 37,708 | - | - | 35,641 | 111,765 | 353,703 | |
| (5,516) | - | - | - | - | - | (12,505) | - | (18,021) | |
| - | 66,800 | - | (29,233) | - | - | 163,388 | (229,246) | (28,291) | |
| - | (1,401) | (7,046) | (20,588) | (28,803) | - | (846) | 22 | (58,662) | |
| (15,164) | (141,916) | (45,028) | (203,048) | (145,140) | (274) | (42,246) | - | (592,816) | |
| 197,535 | 2,729,017 | 860,403 | 4,719,175 | 2,983,265 | 1,188 | 266,743 | 79,802 | 11,837,128 | |
| 292,361 | 3,760,687 | 1,115,171 | 6,445,491 | 3,777,937 | 21,670 | 495,408 | 79,802 | 15,988,527 | |
| (94,826) | (1,031,670) | (254,768) | (1,726,316) | (794,672) | (20,482) | (228,665) | - | (4,151,399) | |
| 197,535 | 2,729,017 | 860,403 | 4,719,175 | 2,983,265 | 1,188 | 266,743 | 79,802 | 11,837,128 | |

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ
การซื้อเพิ่ม
การตัดจำหน่าย
การโอนเข้า (ออก)
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน
ค่าตัดจำหน่าย
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ราคาทุน
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ

บี.กริม เพาเวอร์
แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566

งบการเงินเฉพาะกิจการ

| | สิทธิในการใช้ | | สิทธิในสัญญา | | โปรแกรม | | รวม |
|--------------------------------------|---------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----|
| | สินทรัพย์ | สิทธิในการใช้ที่ดิน | ซื้อขายไฟฟ้า | โปรแกรม | คอมพิวเตอร์ | | |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท | ระหว่างติดตั้ง | พันบาท | |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | |
| ราคาทุน | 12,104 | 253,448 | 244,159 | 145,573 | 79,888 | 735,172 | |
| หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม | (1,445) | (37,447) | (29,453) | (84,102) | - | (152,447) | |
| มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ | 10,659 | 216,001 | 214,706 | 61,471 | 79,888 | 582,725 | |
| สำหรับปีสิ้นสุด | | | | | | | |
| วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | |
| มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 10,659 | 216,001 | 214,706 | 61,471 | 79,888 | 582,725 | |
| การซื้อเพิ่ม | - | - | - | 17,228 | 49,503 | 66,731 | |
| การโอนเข้า (ออก) | - | - | - | 3,871 | (2,201) | 1,670 | |
| ค่าตัดจำหน่าย | (485) | (9,823) | (9,766) | (21,480) | - | (41,554) | |
| มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ | 10,174 | 206,178 | 204,940 | 61,090 | 127,190 | 609,572 | |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | |
| 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 | |

ค่าตัดจำหน่ายถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------------|---------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ต้นทุนขาย | 544,933 | 534,827 | 20,080 | 20,074 |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | 47,883 | 45,614 | 26,880 | 21,480 |
| | 592,816 | 580,441 | 46,960 | 41,554 |

24. ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------------------------------|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี | 306,053 | 149,469 | 7,188 | 11,671 |
| หนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี | (144,605) | (173,794) | - | - |
| ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี - สุทธิ | 161,448 | (24,325) | 7,188 | 11,671 |

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภายใต้การดำเนินงานที่มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | | | | | | | | | |
|-------------------------------|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | กำไรส่วนเพิ่มบนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ | ขาดทุนทางภาษี | กำไรสุทธิ | กำไรสุทธิ | กำไรสุทธิ | กำไรสุทธิ | กำไรสุทธิ | กำไรสุทธิ | กำไรสุทธิ | กำไรสุทธิ | |
| สินทรัพย์ภายใต้การดำเนินงาน | 236,054 | 44,190 | 53,228 | 41,816 | 69,805 | 57,684 | 23,556 | 139,209 | - | - | 665,542 |
| (เพิ่มเติม) ค่าเสื่อมราคา | 139,469 | (10,437) | 4,736 | 7,256 | (20,132) | (57,684) | - | - | - | 22,144 | 92,848 |
| เพิ่มเติม) ค่าเสื่อมราคา | - | - | (3,494) | - | - | - | - | (196,990) | - | - | (200,484) |
| ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน | - | (332) | - | (236) | - | - | - | 1,159 | - | (359) | 232 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | 375,523 | 33,421 | 54,470 | 48,836 | 49,673 | - | 23,556 | (56,622) | 22,144 | 7,137 | 558,138 |
| สินทรัพย์ภายใต้การดำเนินงาน | 375,523 | 33,421 | 54,470 | 48,836 | 49,673 | - | 23,556 | (56,622) | 22,144 | 7,137 | 558,138 |
| (เพิ่มเติม) ค่าเสื่อมราคา | 141,854 | 24,290 | 7,917 | 10,708 | 10,042 | - | (23,556) | - | 7,474 | (2,616) | 176,113 |
| เพิ่มเติม) ค่าเสื่อมราคา | - | - | 749 | - | - | - | - | 33,133 | - | - | 33,882 |
| ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน | - | (348) | - | (703) | - | - | - | 1,595 | - | 363 | 907 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 517,377 | 57,363 | 63,136 | 58,841 | 59,715 | - | (21,894) | 29,618 | 4,884 | 769,040 | |

งบการเงินรวม

| มูลค่ายุติธรรม ของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จากการซื้อ บริษัทย่อย พันบาท | งบการเงินรวม | | รายได้ค้างรับ พันบาท | รวม พันบาท | |
|---|--|-------------------------|-------------------------|---------------|-----------|
| | มูลค่ายุติธรรม ของสินทรัพย์ ไม่มีตัวตน พันบาท | ค่าเสื่อมราคา พันบาท | | | |
| หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | | | | | |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | 96,351 | 429,364 | 156,443 | 4,600 | 686,758 |
| ลดในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 37) | (39,756) | (4,208) | (58,329) | (4,413) | (106,706) |
| ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน | - | 2,489 | (309) | 231 | 2,411 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | 56,595 | 427,645 | 97,805 | 418 | 582,463 |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | 56,595 | 427,645 | 97,805 | 418 | 582,463 |
| เพิ่ม(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 37) | (3,888) | (5,222) | 22,944 | 12,416 | 26,250 |
| ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน | - | (716) | (368) | (37) | (1,121) |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 52,707 | 421,707 | 120,381 | 12,797 | 607,592 |

งบการเงินเฉพาะกิจการ

| ภาระผูกพันผลประโยชน์ พนักงาน พันบาท | สำรองรายการป้องกัน ความเสี่ยง (IFRS9) พันบาท | | รวม พันบาท |
|---|--|---------|---------------|
| | | | |
| สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | | | |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | 9,236 | - | 9,236 |
| เพิ่มในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 37) | (826) | - | (826) |
| ลดในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 3,261 | - | 3,261 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | 11,671 | - | 11,671 |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | 11,671 | - | 11,671 |
| ลดในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 37) | 2,969 | - | 2,969 |
| (เพิ่ม)ลดในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 17 | (7,469) | (7,452) |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 14,657 | (7,469) | 7,188 |

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอน จะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 11,792.22 ล้านบาท (พ.ศ. 2565: 7,257.08 ล้านบาท) ที่สามารถยกไปเพื่อหักลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนจะหมดอายุในปี พ.ศ. 2567 ถึงปี พ.ศ. 2571 (พ.ศ. 2565 : ปี พ.ศ. 2566 ถึงปี พ.ศ. 2569) บริษัทไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 633.51 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 224.49 ล้านบาท) ที่สามารถยกไปเพื่อหักลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนจะหมดอายุในปี พ.ศ. 2568 ถึง พ.ศ. 2571 (พ.ศ. 2565 : ปี พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2569)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ผลแตกต่างชั่วคราวจากกำไรในเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 14.52 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 77.38 ล้านบาท) และค่าเผื่อการตัดค่าของอะไหล่และวัสดุสำรองคลัง และโรงไฟฟ้า 60.55 บาท (พ.ศ.2565 : จำนวน 1,520.15 บาท) ไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี

25. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| เงินมัดจำ | 85,460 | 116,244 | 2,349 | 2,351 |
| ค่าสัญญาบริการระยะยาวจ่ายล่วงหน้า | 580,537 | 541,215 | - | - |
| เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้พื้นที่ | 177,783 | - | - | - |
| เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ | 3,086,521 | 2,692,068 | - | - |
| เงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนในบริษัทย่อย (หมายเหตุ 41.4 (ฉ)) | 68,447 | 69,125 | - | - |
| เงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนในกิจการอื่น | 1,475,115 | 650,417 | - | - |
| ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมระยะยาว | 20,057 | 78,348 | 1,057 | 1,057 |
| ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอขอคืน | 88,088 | 76,554 | 34,577 | 23,763 |
| เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง | 772,434 | 760,752 | 436,700 | 327,830 |
| ลูกหนี้การขายผ่อนชำระที่ถึงกำหนดเกินกว่า 1 ปี | 125,133 | 141,544 | - | - |
| ลูกหนี้บริษัทย่อยที่จะเรียกชำระเกินกว่า 1 ปี (หมายเหตุ 40.4) | - | - | 93,381 | 93,381 |
| อื่น ๆ | 10,136 | 10,136 | 9,175 | 9,177 |
| | <u>6,489,711</u> | <u>5,136,403</u> | <u>577,239</u> | <u>457,559</u> |

26. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|------------------|------------------|----------------------|----------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| เจ้าหนี้การค้า | | | | |
| - กิจการอื่น | 746,997 | 150,264 | 53,557 | 14,817 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 40.5) | 1,742 | - | - | - |
| เจ้าหนี้อื่น | | | | |
| - กิจการอื่น | 931,892 | 761,864 | 56,132 | 30,680 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 40.5) | 25,135 | 35,242 | 20,324 | 27,246 |
| เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า | | | | |
| - กิจการอื่น | 88,422 | 422,108 | - | - |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 40.5) | 15,754 | 1,478 | - | - |
| เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน | 212,531 | - | - | - |
| เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย (หมายเหตุ 16 (ข)) | 124,561 | - | - | - |
| ดอกเบี้ยค้างจ่าย | | | | |
| - สถาบันการเงิน | 735,446 | 722,180 | 270,915 | 282,871 |
| - กิจการอื่น | 7,104 | 928 | 1,891 | 870 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 40.5) | - | - | 411 | - |
| ต้นทุนทางตรงค้างจ่าย | 2,826,547 | 2,868,938 | 44 | 50 |
| ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย | | | | |
| - กิจการอื่น | 1,515,671 | 2,509,468 | 60,114 | 9,801 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 40.5) | 5,017 | 12,276 | 2,382 | 718 |
| ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - สัญญาบริการระยะยาว | 810,779 | 520,064 | - | - |
| | 8,047,598 | 8,004,810 | 465,770 | 367,053 |

27. เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินอยู่ในรูปของตัวสัญญาใช้เงิน ซึ่งถึงกำหนดชำระภายในหกเดือน เงินกู้ยืมระยะสั้นมีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี (พ.ศ. 2565 : ดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 2.85 ต่อปี) มูลค่าตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะสั้นใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมเนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่นอยู่ในรูปของสัญญาเงินกู้ ซึ่งถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี เงินกู้ยืมระยะสั้นมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.0 ต่อปี และร้อยละ 4.6 ต่อปีสำหรับกลุ่มกิจการ และอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.0 ต่อปีสำหรับบริษัท (พ.ศ. 2565 : ดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.0 ต่อปี สำหรับบริษัท) มูลค่าตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะสั้นใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมเนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|------------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | | | | |
| ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี | 4,489,195 | 6,280,679 | 150,000 | - |
| หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตถบัญญัติ | (72,586) | (58,024) | - | - |
| ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | | | | |
| ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ | 4,416,609 | 6,222,655 | 150,000 | - |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 59,333,223 | 58,064,108 | 2,850,000 | 3,000,000 |
| หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตถบัญญัติ | (670,981) | (673,637) | - | - |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ | 58,662,242 | 57,390,471 | 2,850,000 | 3,000,000 |
| รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ | 63,078,851 | 63,613,126 | 3,000,000 | 3,000,000 |

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสามารถจำแนกตามสกุลเงินได้ดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|------------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| สกุลเงินบาท | 42,339,145 | 41,220,144 | 3,000,000 | 3,000,000 |
| สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ | 21,483,273 | 23,124,643 | - | - |
| หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตถบัญญัติ | (743,567) | (731,661) | - | - |
| รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ | 63,078,851 | 63,613,126 | 3,000,000 | 3,000,000 |

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-----------------------------------|--------------|------------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 62,995,499 | 63,560,420 | 2,916,648 | 2,947,294 |

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน คำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เป็นอัตราดอกเบี้ยตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของกลุ่มกิจการและของบริษัท ที่ร้อยละ 3.35 ถึงร้อยละ 9.55 และร้อยละ 3.35 ตามลำดับ (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 3.07 ถึงร้อยละ 8.78 และร้อยละ 3.35) โดยอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 63,613,126 | 53,720,054 | 3,000,000 | 3,000,000 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น | 7,818,120 | 12,941,899 | - | - |
| จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว | (8,063,232) | (3,748,088) | - | - |
| ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | 142,134 | 710,645 | - | - |
| ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดบัญชี | (92,540) | (127,901) | - | - |
| ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดบัญชี | 73,527 | 68,143 | - | - |
| ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน | (412,284) | 48,374 | - | - |
| มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ | 63,078,851 | 63,613,126 | 3,000,000 | 3,000,000 |

เงินกู้ยืมระยะยาวเหล่านี้ค้ำประกันโดยหุ้นของบริษัทย่อย (หมายเหตุ 16) การจดจำนองที่ดิน และโรงไฟฟ้าของกลุ่มกิจการ (หมายเหตุ 20) และค้ำประกันโดยบริษัท นอกจากนี้ กลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

28. หุ้นกู้ - สุทธิ

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี | 3,400,021 | 4,400,021 | 2,000,000 | 3,000,000 |
| หัก ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอดบัญชี | (1,745) | (6,681) | (427) | (5,050) |
| ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ | 3,398,276 | 4,393,340 | 1,999,573 | 2,994,950 |
| หุ้นกู้ | 42,700,096 | 46,100,117 | 32,700,000 | 34,700,000 |
| หัก ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอดบัญชี | (48,957) | (66,957) | (38,670) | (53,845) |
| หุ้นกู้ - สุทธิ | 42,651,139 | 46,033,160 | 32,661,330 | 34,646,155 |
| รวมหุ้นกู้ - สุทธิ | 46,049,415 | 50,426,500 | 34,660,903 | 37,641,105 |

บี.กริม เพาเวอร์
แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-------------|----------------------|------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 50,426,500 | 40,118,803 | 37,641,105 | 25,437,388 |
| ออกหุ้นกู้ | - | 12,200,000 | - | 12,200,000 |
| ไถ่ถอนหุ้นกู้ | (4,400,021) | (1,899,990) | (3,000,000) | - |
| ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้หรือตัดบัญชี | - | (15,128) | - | (15,128) |
| ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้หรือตัดบัญชี | 22,936 | 22,815 | 19,798 | 18,845 |
| มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ | 46,049,415 | 50,426,500 | 34,660,903 | 37,641,105 |

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 จะดำเนินการให้ผู้ค้ำประกัน ปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อ ส่วนของเจ้าของตามอัตราที่ระบุในสัญญา

- 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 หุ้นกู้นี้กำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหนึ่งปีเป็นระยะเวลา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 หุ้นกู้นี้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.95 ต่อปี และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน นอกจากนี้บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น
- 3) เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท 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 |

หุ้นกู้นี้กำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน เริ่มจากวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2562

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา 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

หุ้นกู้นี้กำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน เริ่มจากวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2562

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

- 5) เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวน 2,000 ล้านบาท หุ้นกู้นี้กำหนดชำระคืนเงินต้นในอีก 5 ปี ในวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 หุ้นกู้นี้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.00 ต่อปี และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน นอกจากนี้ บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิ การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา 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 การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของเจ้าชองตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

- 7) เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 บริษัทออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ในสกุลเงินบาท 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 การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของเจ้าชองตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---------|--------------|------------|----------------------|------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| หุ้นกู้ | 46,164,767 | 51,187,781 | 34,763,352 | 38,222,379 |

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้คำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนตลอดอายุสัญญาของหุ้นกู้นั้น ๆ ที่เผยแพร่โดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ที่อัตราร้อยละ 2.70 ถึงร้อยละ 4.82 ต่อปี สำหรับกลุ่มกิจการ และร้อยละ 2.70 ถึงร้อยละ 4.48 ต่อปี สำหรับบริษัท (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 1.94 ถึงร้อยละ 4.72 ต่อปี สำหรับกลุ่มกิจการ และร้อยละ 2.18 ถึงร้อยละ 4.45 ต่อปีสำหรับบริษัท) โดยอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

29. ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน | | | | |
| ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ | 458,107 | 409,600 | 70,308 | 55,878 |
| ผลตอบแทนอายุการทำงาน | 48,205 | 37,123 | 2,973 | 2,476 |
| | <u>506,312</u> | <u>446,723</u> | <u>73,281</u> | <u>58,354</u> |
| ผลประโยชน์พนักงานที่รับรู้เข้ากำไรจากการดำเนินงาน | <u>74,998</u> | <u>60,478</u> | <u>19,252</u> | <u>4,685</u> |

ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานประกอบด้วย ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ และผลตอบแทนอายุการทำงาน

(ก) ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ

รายการเคลื่อนไหวของผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุระหว่างปีมีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| ณ วันที่ 1 มกราคม | 409,600 | 447,768 | 55,878 | 44,812 |
| การเพิ่มขึ้นจากบริษัทใหม่ | 1,842 | - | - | - |
| การโอนเข้า | - | - | 3,427 | - |
| ต้นทุนบริการปัจจุบัน | 47,140 | 44,243 | 13,754 | 2,931 |
| ต้นทุนดอกเบี้ย | 11,922 | 7,604 | 1,421 | 538 |
| | <u>470,504</u> | <u>499,615</u> | <u>74,480</u> | <u>48,281</u> |
| การวัดมูลค่าใหม่ : | | | | |
| กำไรที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน | (5,625) | (91,749) | (424) | (9,052) |
| ขาดทุนที่เกิดจากประสบการณ์ | 8,400 | 31,533 | 507 | 25,355 |
| | <u>2,775</u> | <u>(60,216)</u> | <u>83</u> | <u>16,303</u> |
| ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน | (90) | (6) | - | - |
| จ่ายชำระผลประโยชน์ | (15,082) | (29,793) | (4,255) | (8,706) |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | <u>458,107</u> | <u>409,600</u> | <u>70,308</u> | <u>55,878</u> |

บี.กริม เพาเวอร์
แบบ 56-1 ONE REPORT ประจำปี 2566

ข) ผลตอบแทนอายุการทำงาน

รายการเคลื่อนไหวของผลตอบแทนอายุการทำงานระหว่างปี มีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| ณ วันที่ 1 มกราคม | 37,123 | 30,144 | 2,476 | 1,370 |
| การเพิ่มขึ้นจากบริษัทใหม่ | 184 | - | - | - |
| การโอนออกระหว่างบริษัท | - | - | (234) | - |
| ต้นทุนบริการปัจจุบัน | 4,794 | 3,798 | 742 | 244 |
| ต้นทุนบริการในอดีต | 3,242 | - | - | - |
| ต้นทุนดอกเบี้ย | 1,024 | 484 | 71 | 23 |
| | <u>46,367</u> | <u>34,426</u> | <u>3,055</u> | <u>1,637</u> |
| การวัดมูลค่าใหม่ : | | | | |
| ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ ทางการเงิน | 3,586 | 2,530 | 235 | 58 |
| ขาดทุนที่เกิดจากประสบการณ์ | 1,264 | 1,819 | (164) | 891 |
| | <u>4,850</u> | <u>4,349</u> | <u>71</u> | <u>949</u> |
| จ่ายชำระผลประโยชน์ | (3,012) | (1,652) | (153) | (110) |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | <u>48,205</u> | <u>37,123</u> | <u>2,973</u> | <u>2,476</u> |

ค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนรับรู้ในต้นทุนขายและการให้บริการ และค่าใช้จ่ายในการบริหาร มีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--------------------------|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| ต้นทุนขายและการให้บริการ | 47,016 | 31,583 | 24,186 | 4,685 |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | 27,982 | 28,895 | - | - |
| | <u>74,998</u> | <u>60,478</u> | <u>24,186</u> | <u>4,685</u> |

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้เป็นดังนี้

| | งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-------------------------------|---|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 ร้อยละ | พ.ศ. 2565 ร้อยละ |
| อัตราคิดลด | 2.4 - 4.5 | 1.5 - 5.6 |
| อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน | 4.0 - 8.0 | 4.0 - 8.0 |
| อัตราการลาออก | 0.0 - 5.0 | 0.0 - 5.0 |

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยเป็นดังนี้

| | งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|-------------------------------|--|------------------------|--------------------|--|
| | พ.ศ. 2566 | | | |
| | ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ | | | |
| การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ | การเพิ่มขึ้นของ ข้อสมมติ | การลดลงของ ข้อสมมติ | | |
| อัตราคิดลด | ร้อยละ 1 | ลดลงร้อยละ 10 | เพิ่มขึ้นร้อยละ 11 | |
| อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน | ร้อยละ 1 | เพิ่มขึ้นร้อยละ 11 | ลดลงร้อยละ 10 | |
| อัตราการลาออก | ร้อยละ 20 | ลดลงร้อยละ 3 | เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 | |

| | งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|-------------------------------|--|------------------------|--------------------|--|
| | พ.ศ. 2565 | | | |
| | ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ | | | |
| การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ | การเพิ่มขึ้นของ ข้อสมมติ | การลดลงของ ข้อสมมติ | | |
| อัตราคิดลด | ร้อยละ 1 | ลดลงร้อยละ 9 | เพิ่มขึ้นร้อยละ 11 | |
| อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน | ร้อยละ 1 | เพิ่มขึ้นร้อยละ 12 | ลดลงร้อยละ 10 | |
| อัตราการลาออก | ร้อยละ 20 | ลดลงร้อยละ 4 | เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 | |

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ ขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลักได้ใช้วิธีเดียวกับมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้คำนวณด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) ในการคำนวณภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำกรวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์คือ 17.9 ปี (พ.ศ. 2565 : 18.3 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. 2566 | | | | | |
| ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ | 77,530 | 8,924 | 85,127 | 2,105,555 | 2,277,136 |
| ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | |
| ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ | 40,611 | 34,129 | 39,523 | 1,873,352 | 1,987,615 |
| | 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. 2566 | | | | | |
| ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ | 50,510 | 2,723 | 17,064 | 712,116 | 782,413 |
| ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | |
| ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ | 12,280 | 19,635 | 6,200 | 424,026 | 462,141 |

30. ทุนเรือนหุ้น

| | ทุนจดทะเบียน | | ทุนที่ออกและชำระแล้ว | | ส่วนเกิน |
|-------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|-----------------|
| | หุ้น | บาท | หุ้น | บาท | มูลค่าหุ้นสามัญ |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | 2,700,000 | 5,400,000 | 2,606,900 | 5,213,800 | 9,644,040 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | 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 |

31. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น

เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น จำนวน 8,000 ล้านบาท โดยมีค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้จำนวน 48.33 ล้านบาท กลุ่มกิจการรับรู้หุ้นกู้ดังกล่าว หักด้วยค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ เป็นรายการหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้นของอัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น มีดังนี้

| ตั้งแต่ | ถึง | อัตราดอกเบี้ย |
|------------------------|------------------------|---|
| 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 | 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 | คงที่ร้อยละ 5.00 |
| 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 | 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2587 | พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 3.86 |
| 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2587 | 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2612 | พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 4.61 |
| 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2612 | 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2662 | พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 5.61 |

ต่อมาเมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นครั้งที่ 2 เป็นจำนวน 8,000 ล้านบาท โดยมีค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้จำนวน 46.78 ล้านบาท กลุ่มกิจการรับรู้หุ้นกู้ดังกล่าว หักด้วยค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ เป็นรายการหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้นของอัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น 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 |

หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ประเภทด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกบริษัท หรือเมื่อบริษัทใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดและเงื่อนไขของหุ้นกู้ ทั้งนี้ บริษัทมีสิทธิเลื่อนการชำระดอกเบี้ยพร้อมกับสะสมดอกเบี้ยจ่ายไปชำระในวันใด ๆ ก็ได้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ โดยไม่จำกัดระยะเวลาและจำนวนครั้งตามดุลยพินิจของบริษัท แต่เพียงผู้เดียว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดอกเบี้ยจ่ายสะสมของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นที่ยังไม่ได้ประกาศจ่ายและไม่ได้รับรู้ มีจำนวน 161.04 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 43.84 ล้านบาท)

32. ทูลสำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิหลังจากหักส่วนของขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองนี้ไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

33. รายได้จากการขายและการให้บริการ

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|------------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| รายได้จากการขายไฟฟ้า | 55,915,439 | 60,804,854 | 116,204 | 111,970 |
| รายได้จากการขายไอน้ำ | 1,046,877 | 1,026,059 | - | - |
| รายได้จากการขายและให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์ | - | 104,678 | - | 15,933 |
| รายได้จากการให้บริการ | 131,972 | 390,173 | 1,209,674 | 1,079,344 |
| รายได้จากการขายอื่น ๆ | 20,720 | 69,501 | - | 64 |
| | 57,115,008 | 62,395,265 | 1,325,878 | 1,207,311 |

34. รายได้อื่น

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ดอกเบี้ยรับ | 586,206 | 201,063 | 1,554,248 | 1,181,536 |
| เงินปันผลรับ | - | - | 1,825,212 | 916,746 |
| กำไรจากการกลับรายการเงินกู้ยืมระยะยาว จากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (หมายเหตุ 40.9) | - | 489,196 | - | - |
| เงินชดเชยจากการประกันภัย - สุทธิ* | 255,069 | 69,940 | - | - |
| กำไรจากการขายสินทรัพย์ | 186,772 | 1,836 | 604 | 248 |
| อื่น ๆ | 85,471 | 89,862 | 15,708 | 17,867 |
| | 1,113,518 | 851,897 | 3,395,772 | 2,116,397 |

*ในระหว่างปีพ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการรับรู้เงินชดเชยจากการประกันภัย จากความเสียหายที่ได้รับชดเชยจากบริษัทประกันภัยจำนวนเงินรวม 499.46 ล้านบาท สำหรับรายการตัดจำหน่ายโรงไฟฟ้าซึ่งมีราคาตามบัญชีจำนวน 244.39 ล้านบาท โดยส่วนต่างระหว่างเงินชดเชยที่คาดว่าจะได้รับกับราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่ตัดจำหน่าย รับรู้ในรายการเงินชดเชยจากการประกันภัย - สุทธิ

35. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายที่สำคัญ ซึ่งรวมอยู่ในการคำนวณกำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้สามารถแยกตามลักษณะได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| ต้นทุนค่าก๊าซ | 36,381,421 | 45,784,794 | - | - |
| ต้นทุนค่ากระแสไฟฟ้า | 1,342,603 | 1,395,205 | - | - |
| ค่าน้ำดิบ | 337,362 | 345,786 | 41 | - |
| ต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องกับการขายกระแสไฟฟ้า | 1,011,463 | 1,164,837 | 23,742 | 18,629 |
| ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน | 1,752,262 | 1,423,290 | 421,927 | 306,092 |
| ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุ 20) | 4,567,371 | 4,300,294 | 41,919 | 44,741 |
| ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้ | 163,693 | 106,118 | 11,317 | 8,140 |
| ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุ 23) | 592,816 | 580,441 | 46,960 | 41,554 |
| ค่าซ่อมบำรุงรักษาหลักของโรงไฟฟ้า | 1,585,678 | 1,530,663 | 966 | 913 |
| ค่าธรรมเนียมธนาคาร | 23,081 | 21,894 | 2,874 | 2,743 |
| ค่าที่ปรึกษา | 457,832 | 351,284 | 187,658 | 152,844 |
| ค่าปรับ | 2,446 | 116,763 | - | - |
| ค่าประกันภัยโรงไฟฟ้า | 333,293 | 219,551 | 674 | 665 |

36. ต้นทุนทางการเงิน

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| กำไรจากมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน | (1,136) | (744) | - | - |
| ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ | 4,579,862 | 3,806,098 | 1,315,745 | 1,165,077 |
| ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้ | 14,964 | 24,125 | 6,589 | - |
| ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากกิจกรรมการจัดหาเงิน | 333,521 | 795,078 | 3,881 | 991 |
| ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและ หุ้นกู้รอดบัญชี | 93,680 | 83,601 | 19,797 | 18,845 |
| ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินสัญญาเช่า | 92,939 | 32,200 | 1,562 | 498 |
| อื่น ๆ | 63,209 | 37,699 | 7,232 | 7,505 |
| | 5,177,039 | 4,778,057 | 1,354,806 | 1,192,916 |

37. ภาษีเงินได้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน : | | | | |
| ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันสำหรับกำไรทางภาษีสำหรับปี | 437,794 | 155,516 | 7,535 | - |
| ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี : | | | | |
| (เพิ่ม)ลดในสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 24) | (176,113) | (92,848) | (2,969) | 826 |
| เพิ่ม(ลด)ในหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 24) | 26,250 | (106,706) | - | - |
| รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | (149,863) | (199,554) | (2,969) | 826 |
| รวมภาษีเงินได้ | 287,931 | (44,038) | 4,566 | 826 |

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับอัตราภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ โดยมีรายละเอียดดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษี | 3,972,786 | (942,131) | 2,093,139 | 1,234,244 |
| ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 8 ถึง ร้อยละ 25 (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 8 ถึง ร้อยละ 25) | 801,276 | (234,126) | 416,948 | 246,849 |
| ผลกระทบทางภาษี : | | | | |
| รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี | (831,346) | (375,782) | (370,132) | (185,382) |
| ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี | 38,893 | 216,518 | 23,611 | 14,641 |
| ค่าใช้จ่ายที่มีสิทธิหักได้เพิ่ม | (157,091) | (86,118) | (156,073) | (85,877) |
| ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ | | | | |
| ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | 447,153 | 442,468 | 90,212 | 10,595 |
| การใช้ขาดทุนทางภาษีที่ผ่านมาซึ่งยังไม่รับรู้ | (12,130) | (7,865) | - | - |
| อื่น ๆ | 1,176 | 867 | - | - |
| ภาษีเงินได้ | 287,931 | (44,038) | 4,566 | 826 |
| อัตราภาษีเงินได้ถัวเฉลี่ย | ร้อยละ 7 | ร้อยละ 5 | - | - |

ภาษีเงินได้(เพิ่ม)ลดที่เกี่ยวข้องกับองค์ประกอบในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | | | | |
|--|--------------------|------------------|--------------------|--------------------|---------------------|--------------------|
| | พ.ศ. 2566 | | | พ.ศ. 2565 | | |
| | ก่อนภาษี พันบาท | ภาษีลด พันบาท | หลังภาษี พันบาท | ก่อนภาษี พันบาท | ภาษีเพิ่ม พันบาท | หลังภาษี พันบาท |
| รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ | | | | | | |
| ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | | | | | | |
| การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์ | | | | | | |
| พนักงานเมื่อเกษียณอายุ | (2,775) | 749 | (2,026) | 60,216 | (3,494) | 56,722 |
| ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจาก | | | | | | |
| บริษัทร่วม | (84) | 17 | (67) | 160 | (32) | 128 |
| รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ | | | | | | |
| ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | | | | | | |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของ | | | | | | |
| อนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยง | (401,320) | 33,133 | (368,187) | 3,635,671 | (727,134) | 2,908,537 |
| การจัดประเภทรายการจากสำรองรายการ | | | | | | |
| ป้องกันความเสี่ยงไปยังกำไรขาดทุน | 68,523 | - | 68,523 | 621,464 | - | 621,464 |
| ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจาก | | | | | | |
| บริษัทร่วมและการร่วมค้า | (10,128) | 1,238 | (8,890) | 215,248 | (43,050) | 172,198 |
| การแปลงค่างบการเงิน | (606,299) | - | (606,299) | 7,839 | - | 7,839 |
| กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น | (952,083) | 35,137 | (916,946) | 4,540,598 | (773,710) | 3,766,888 |

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | | |
|--|----------------------|-------------------------|--------------------|--------------------|------------------|--------------------|
| | พ.ศ. 2566 | | | พ.ศ. 2565 | | |
| | ก่อนภาษี พันบาท | ภาษี(เพิ่ม)ลด พันบาท | หลังภาษี พันบาท | ก่อนภาษี พันบาท | ภาษีลด พันบาท | หลังภาษี พันบาท |
| รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ | | | | | | |
| ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | | | | | | |
| การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์ | | | | | | |
| พนักงานเมื่อเกษียณอายุ | (83) | 17 | (66) | (16,303) | 3,261 | (13,042) |
| รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ | | | | | | |
| ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | | | | | | |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของ | | | | | | |
| อนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยง | 37,344 | (7,469) | 29,875 | - | - | - |
| กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น | 37,261 | (7,452) | 29,809 | (16,303) | 3,261 | (13,042) |

38. กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น

กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไร(ขาดทุน)ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ชำระแล้วและออกจำหน่ายอยู่ในระหว่างปี

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-------------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| กำไร(ขาดทุน)สำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (พันบาท) | 1,884,600 | (1,244,082) | 2,088,573 | 1,233,418 |
| หัก ดอกเบี้ยจ่ายสะสมสำหรับปีของหุ้นกู้ที่มี ลักษณะคล้ายหุ้น - สุทธิจากภาษี (พันบาท) | (747,836) | (400,000) | (747,836) | (400,000) |
| กำไร(ขาดทุน)สำหรับปีที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น (พันบาท) | 1,136,764 | (1,644,082) | 1,340,737 | 833,418 |
| จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณ กำไรต่อหุ้น (พันหุ้น) | 2,606,900 | 2,606,900 | 2,606,900 | 2,606,900 |
| กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท) | 0.44 | (0.63) | 0.51 | 0.32 |

กลุ่มกิจการไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปี พ.ศ. 2566

39. เงินปันผล

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

พ.ศ. 2565

เมื่อวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2565 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีมีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานสำหรับปี พ.ศ. 2564 ในอัตราหุ้นละ 0.27 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 703.86 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสะสมของบริษัท ในอัตราหุ้นละ 0.03 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 78.21 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 9 กันยายน พ.ศ. 2565

40. รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลและกิจการที่มีความสัมพันธ์กับบริษัท ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อม โดยที่บุคคลหรือกิจการนั้นมีอำนาจควบคุมบริษัท ถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทร่วม การร่วมค้า และบุคคลหรือกิจการซึ่งมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญเหนือบริษัท ผู้บริหารสำคัญรวมทั้งกรรมการของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลเหล่านั้น และกิจการที่ถูกควบคุมหรือถูกควบคุมร่วมโดยบุคคลเหล่านั้น ถือเป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งอาจมีขึ้นได้ต้องคำนึงถึงรายละเอียดของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบความสัมพันธ์ตามกฎหมาย

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ได้แก่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (สิงคโปร์) พีทีอี. แอลทีดี. คุณฮาราลด์ ลิงค์ และบริษัท บี.กริม จอยน์ เวิร์เนเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งถือหุ้นในบริษัทคิดเป็นจำนวนร้อยละ 33.73 ร้อยละ 24.45 และร้อยละ 9.05 ตามลำดับ (พ.ศ. 2565 : ร้อยละ 33.73 ร้อยละ 24.45 และร้อยละ 9.05 ตามลำดับ) ทั้งนี้ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (สิงคโปร์) พีทีอี. แอลทีดี. และคุณฮาราลด์ ลิงค์ ถือหุ้นในชื่อตนเองและถือหุ้นผ่านคัสโตเดียน บริษัทถูกควบคุมโดยคุณฮาราลด์ ลิงค์ ข้อมูลของบริษัทย่อยของบริษัทเปิดเผยในหมายเหตุ 16

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสรุปได้ดังนี้

40.1 รายได้และรายได้อื่น

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|----------------------------|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| รายได้ | | | | |
| รายได้จากการขายไฟฟ้า | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 1,468 | 1,167 | - | - |
| รายได้ค่าบริการ | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 1,201,500 | 1,075,332 |
| บริษัทร่วม | 2,252 | 75 | 1,775 | 75 |
| การร่วมค้า | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 2,400 | - | 2,400 | - |
| | 8,652 | 4,075 | 1,209,675 | 1,079,407 |

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| รายได้อื่น | | | | |
| ดอกเบียร์ | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 1,223,923 | 1,089,661 |
| บริษัทร่วม | 201,598 | 53,158 | 176,964 | 34,564 |
| การร่วมค้า | 33,009 | 11,526 | 3,821 | 2,147 |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 5,192 | 394 | - | - |
| | <u>239,799</u> | <u>65,078</u> | <u>1,404,708</u> | <u>1,126,372</u> |
| กำไรจากการกลับรายการเงินกู้ยืมระยะยาว | | | | |
| จากการสิ้นสุดภาระหนี้สินตามสัญญา | | | | |
| บริษัทร่วม | - | 489,196 | - | - |
| เงินปันผลรับ | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 1,825,212 | 916,746 |
| อื่น ๆ | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 12,342 | 5,746 |
| บริษัทร่วม | 1,334 | 2,016 | 1,334 | 2,016 |
| การร่วมค้า | 2,497 | 1,527 | 3 | - |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 1,592 | 2,443 | - | 1,051 |
| | <u>5,423</u> | <u>5,986</u> | <u>13,679</u> | <u>8,813</u> |

40.2 ค่าใช้จ่าย

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท | พ.ศ. 2566 พันบาท | พ.ศ. 2565 พันบาท |
| การซื้ออะไหล่และวัสดุสำรองคลัง | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 9,791 | 1,554 | - | - |
| การซื้อทรัพย์สิน | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 14,803 | 17,916 | - | - |
| การซื้อสินค้าและบริการอื่น | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 12,958 | 5,690 |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 29,248 | 22,319 | 19,608 | 9,846 |
| | <u>29,248</u> | <u>22,319</u> | <u>32,566</u> | <u>15,536</u> |
| ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 411 | - |
| บริษัทร่วม | 112 | - | - | - |
| | <u>112</u> | <u>-</u> | <u>411</u> | <u>-</u> |
| ดอกเบี้ยจ่าย - หนี้สินตามสัญญาเช่า | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 1,996 | 755 | 392 | 70 |
| ค่าเช่าและค่าบริการพื้นที่เช่า | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 35,242 | 33,484 | 4,553 | 4,164 |
| การจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 25,894 | 24,259 | 3,783 | 3,524 |

40.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-------------------------------|----------------|----------------|----------------------|------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ลูกหนี้การค้า | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 581,591 | 803,506 |
| บริษัทร่วม | 1,621 | - | 1,111 | - |
| การร่วมค้า | 378 | 357 | 357 | 357 |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 214 | 415 | 214 | - |
| | <u>2,213</u> | <u>772</u> | <u>583,273</u> | <u>803,863</u> |
| ดอกเบี้ยค้างรับ | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 4,330,987 | 3,558,553 |
| บริษัทร่วม | 223,614 | 72,642 | 141,241 | 13,221 |
| การร่วมค้า | 41,851 | 28,083 | 9,996 | 5,987 |
| | <u>265,465</u> | <u>100,725</u> | <u>4,482,224</u> | <u>3,577,761</u> |
| รายได้ค้างรับ | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | - | 64 |
| ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 890 | 7,860 | 890 | 2,700 |
| ลูกหนี้อื่น | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 122,241 | 142,146 |
| บริษัทร่วม | 266 | - | 266 | - |
| การร่วมค้า | 33,222 | 8 | 21 | - |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 4,452 | 1,897 | - | 1,125 |
| | <u>37,940</u> | <u>1,905</u> | <u>122,528</u> | <u>143,271</u> |

40.4 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|----------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ลูกหนี้การค้า | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 7,250 | 7,250 |
| ลูกหนี้อื่น | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 86,131 | 86,131 |

40.5 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| เจ้าหนี้การค้า | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 1,742 | - | - | - |
| เจ้าหนี้อื่น | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 2,600 | 5,565 |
| บริษัทร่วม | - | 75 | - | 75 |
| การร่วมค้า | 14,779 | 17,897 | 14,779 | 17,897 |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 10,356 | 17,270 | 2,945 | 3,709 |
| | 25,135 | 35,242 | 20,324 | 27,246 |
| เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 15,754 | 1,478 | - | - |
| ดอกเบี้ยค้างจ่าย | | | | |
| บริษัทย่อย | - | - | 411 | - |
| ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 5,017 | 12,276 | 2,382 | 718 |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า | | | | |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | 47,391 | 27,617 | 8,002 | 603 |

40.6 เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| บริษัทย่อย | - | - | 2,147,373 | 1,148,439 |
| บริษัทร่วม | 4,830,747 | 4,193,624 | 4,191,445 | 3,750,773 |
| | 4,830,747 | 4,193,624 | 6,338,818 | 4,899,212 |

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในระหว่างปี มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ณ วันที่ 1 มกราคม | 4,193,624 | 921,990 | 4,899,212 | 2,465,648 |
| เงินให้กู้ระหว่างปี | 2,258,301 | 3,420,548 | 6,343,671 | 3,788,948 |
| โอนเป็นเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | - | (18,240) | - | (938,875) |
| รับคืนเงินให้กู้ระยะสั้น | (1,568,387) | - | (4,843,421) | (297,187) |
| ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | (35,902) | (112,269) | (60,644) | (119,322) |
| ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน | (16,889) | (18,405) | - | - |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | 4,830,747 | 4,193,624 | 6,338,818 | 4,899,212 |

เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ที่ไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท ดอลลาร์สหรัฐ และวอนเกาหลี มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี (พ.ศ. 2565 : อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี) เงินให้กู้ดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยภายใน พ.ศ. 2567

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี เนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

40.7 เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------|--------------|-----------|----------------------|------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| บริษัทย่อย | - | - | 26,491,896 | 26,880,429 |
| การร่วมค้า | 394,318 | 360,338 | 177,429 | 143,448 |
| | 394,318 | 360,338 | 26,669,325 | 27,023,877 |

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-----------|----------------------|------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระ - ภายในหนึ่งปี | 10,218 | - | 613,788 | 353,570 |
| ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระ - เกินกว่าหนึ่งปี | 384,100 | 360,338 | 26,055,537 | 26,670,307 |
| | 394,318 | 360,338 | 26,669,325 | 27,023,877 |

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ณ วันที่ 1 มกราคม | 360,338 | 225,529 | 27,023,877 | 26,445,672 |
| เงินให้กู้ระหว่างปี | 34,080 | 117,438 | 1,292,918 | 2,572,931 |
| โอนจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | - | 18,240 | - | 938,875 |
| โอนไปเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย | - | - | (3,876) | - |
| รับคืนเงินให้กู้ระยะยาว | - | - | (1,590,570) | (2,999,372) |
| กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | (100) | (869) | (53,024) | 65,771 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | 394,318 | 360,338 | 26,669,325 | 27,023,877 |

เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ที่ไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาทและดอลลาร์สหรัฐ มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และอัตรา MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี (พ.ศ. 2565 : อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และอัตรา MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี) เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตั้งแต่ พ.ศ. 2567 ถึง พ.ศ. 2583

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีจำนวน 26,157.76 ล้านบาท ซึ่งคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เป็นอัตราดอกเบี้ยตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของกลุ่มกิจการ มูลค่ายุติธรรมอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

40.8 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| บริษัทย่อย | - | - | 1,501,000 | - |
| บริษัทร่วม | 13,225 | - | - | - |
| | 13,225 | - | 1,501,000 | - |

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | - | - | - | - |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น | 13,321 | - | 1,501,000 | - |
| ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน | (96) | - | - | - |
| มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ | 13,225 | - | 1,501,000 | - |

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี มูลค่าตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะสั้นใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมเนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

40.9 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2556 กลุ่มกิจการได้ตกลงในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า (“สัญญา”) กับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (“กองทุนรวมฯ”) เพื่อวัตถุประสงค์ในการจัดหาเงินทุนของกลุ่มกิจการ เงินกู้ยืมดังกล่าวมีจำนวนทั้งสิ้น 6,202 ล้านบาท

ตามสัญญาดังกล่าว กลุ่มกิจการตกลงโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวมฯ ซึ่งครอบคลุมระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 ถึงวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565 เงินต้นและดอกเบี้ยมีกำหนดชำระคืนทุก ๆ รอบระยะเวลาหกเดือน สัญญาดังกล่าวสิ้นสุดในวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565 ซึ่งดอกเบี้ยถูกคำนวณโดยอิงกับผลประกอบการและกระแสเงินสดคงเหลือในแต่ละงวดของโรงไฟฟ้าของแต่ละบริษัทย่อย หักด้วยจำนวนเงินต้นที่จะต้องจ่ายชำระคืนในแต่ละงวดซึ่งถูกกำหนดไว้ภายใต้เงื่อนไขในสัญญา

ตามเงื่อนไขในสัญญา เมื่อครบวันสิ้นสุดของสัญญาหากมีจำนวนที่ค้างชำระแก่กองทุนรวมฯ ตามสัญญาอยู่ ให้ถือว่าภาระหนี้สินของกลุ่มกิจการบนส่วนที่ค้างอยู่ดังกล่าวเป็นอันสิ้นสุดลง

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | |
|---------------------------------------|--------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท |
| ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | - | 1,104,500 |
| กำไรจากการกลับรายการเงินกู้ยืมระยะยาว | - | (489,196) |
| จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว | - | (615,304) |
| ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ | - | - |

40.10 ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

ผู้บริหารสำคัญของบริษัท รวมถึงกรรมการ (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่) และคณะผู้บริหารระดับสูง ค่าตอบแทนที่จ่ายหรือค้างจ่ายสำหรับผู้บริหารสำคัญ มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | |
|------------------------------------|----------------|----------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท |
| เงินเดือนและผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น | 113,316 | 101,985 |
| ผลประโยชน์หลังออกจากงาน | 3,761 | 13,866 |
| ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น | 22 | 15 |
| | <u>117,099</u> | <u>115,866</u> |

41. ภาวะผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ

41.1 ภาวะผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุน

ภาวะผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุนที่มีอยู่ ณ วันที่ในงบการเงิน แต่ไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ภาวะผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุนสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ ซึ่งไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-----------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| สกุลเงิน (พัน) | | | | |
| บาทไทย | 552,127 | 2,371,700 | 50,080 | 492,037 |
| เยนญี่ปุ่น | - | 725,660 | - | - |
| ดอลลาร์สหรัฐ | 221,162 | 635,515 | 10,000 | 61,019 |
| โครนาสวีเดน | - | 68,270 | - | - |
| ยูโร | - | 4,515 | - | - |

41.2 สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

ภาวะผูกพันสำหรับจำนวนเงินขั้นต่ำในการจ่ายค่าเช่าและค่าบริการที่ได้สัญญาเช่าที่มีมูลค่าต่ำและสัญญาเช่าระยะสั้นที่มีอายุสัญญาเช่าเท่ากับหรือน้อยกว่า 12 เดือน และสัญญาบริการไม่สามารถยกเลิกได้ มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|----------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | พันบาท | พันบาท | พันบาท | พันบาท |
| ครบกำหนดภายใน 1 ปี | 6,720 | 9,817 | 155 | 200 |
| ครบกำหนดเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี | 10,366 | 4,241 | 48 | 203 |
| ครบกำหนดเกิน 5 ปี | - | 80 | - | - |
| | 17,086 | 14,138 | 203 | 403 |

41.3 ภาวะผูกพันภายใต้หนังสือสัญญาค้ำประกัน และ Standby letter of credit

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการมีหนังสือค้ำประกัน และ standby letter of credit ที่ออกให้โดยธนาคารหลายแห่ง ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับภาวะผูกพันทางการปฏิบัติบางประการตามธุรกิจปกติดังต่อไปนี้

| | สกุลเงิน (ล้านบาท) | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|-----------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ | บาท | 101.67 | 101.67 | 101.67 | 101.67 |
| ยื่นประมูลงานโครงการโรงไฟฟ้า | บาท | 221.70 | 668.60 | 221.70 | 601.40 |
| สัญญาซื้อขายไฟฟ้า* | บาท | 5,036.84 | 5,775.69 | 276.26 | 664.62 |
| | เวียดนามดอง | 13,504.00 | - | - | - |
| สัญญารับสิทธิขายไฟฟ้าระยะยาว | บาท | 166.58 | 166.58 | 166.58 | 166.58 |
| สัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าและสัญญาซื้อเครื่องจักร | บาท | 1,033.09 | 436.92 | 1,033.09 | 436.92 |
| | ดอลลาร์สหรัฐ | 268.88 | 214.11 | 268.88 | 214.11 |
| สัญญาการใช้บริการ | บาท | 120.58 | 120.28 | 120.58 | 120.28 |
| วัตถุประสงค์อื่น | บาท | 177.68 | 155.26 | 127.50 | 127.76 |

* ยอดดังกล่าวรวมถึงหนังสือค้ำประกันสัญญาซื้อไฟฟ้าสำรอง

41.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ภายในประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) ทั้งหมด 46 สัญญา (พ.ศ. 2565 : 44 สัญญา) ที่ทำกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ปัจจุบันกลุ่มกิจการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งสิ้น 46 สัญญา (พ.ศ. 2565 : 41 สัญญา) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มกิจการสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

| | ระบบการผลิตไฟฟ้า | กิจการ | จำนวนสัญญา | กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW) | เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา |
|-------------------------------|---------------------------|------------|------------|------------------------|---|
| เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว | โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม | บริษัทย่อย | 19 | 1,820.8 | สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (“COD”) โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA ทั้งนี้ บริษัทย่อยได้ยื่นหนังสือคำประกันจากธนาคารเพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตาม PPA และจะได้รับคืนหลักประกันดังกล่าวเมื่อครบอายุสัญญา (หมายเหตุ 41.3) |
| | | 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 | |

ต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในต่างประเทศทั้งหมด 16 สัญญา (พ.ศ. 2565 : 15 สัญญา) ที่ทำกับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (“EDL”) รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”) รัฐวิสาหกิจไฟฟ้ากัมพูชา (“EDC”) การไฟฟ้าแห่งชาติมาเลเซีย (“TNB”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปัจจุบันกลุ่มกิจการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งสิ้น 8 สัญญา (พ.ศ. 2565 : 8 สัญญา) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในต่างประเทศของกลุ่มกิจการ สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

| | ระบบการผลิตไฟฟ้า | กิจการ | ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง | จำนวนสัญญา | กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW) | เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา |
|-------------------------------|---------------------------|------------|---------------------------|------------|------------------------|--|
| เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว | โรงไฟฟ้าพลังน้ำ | บริษัทย่อย | สปป.ลาว | 2 | 35.1 | บริษัทย่อยในต่างประเทศได้รับสัมปทานจากรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (รัฐบาลแห่งสปป. ลาว) ในการก่อสร้างเป็นเจ้าของ และดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เพื่อผลิตและขายไฟฟ้าให้แก่ EDL สัมปทานดังกล่าวมีอายุ 50 ปี นับจากรวันที่ในสัญญาสัมปทาน และหลังครบกำหนดบริษัทย่อยจะต้องโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการคืนแก่รัฐบาลแห่งสปป.ลาว ตามเงื่อนไขของสัญญาสัมปทานข้างต้น บริษัทย่อยได้ทำ PPA กับ EDL โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจาก 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 และดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เพื่อผลิตและขายไฟฟ้าให้แก่ EDL สัมปทานดังกล่าวมีอายุ 50 ปี นับจากรวันที่ในสัญญาสัมปทาน และหลังครบกำหนดบริษัทย่อยจะต้องโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการคืนแก่รัฐบาลแห่งสปป.ลาว ตามเงื่อนไขของสัญญาสัมปทานข้างต้น บริษัทย่อยได้ทำ PPA กับ EDL โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25-27 ปี นับจาก 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 เพื่อนำมาใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า สัญญามีอายุ 25 ปี และสามารถต่ออายุได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาอื่น

- ค) บริษัทย่อยจำนวน 18 แห่งได้เข้าทำสัญญาซ่อมบำรุงระยะยาวสำหรับอุปกรณ์โรงไฟฟ้า โดยสัญญามีระยะเวลา 8 ถึง 22 ปี นับจากวันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา
- ง) 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. 2566 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาจะซื้อจะขายที่ดินคงเหลือเป็นจำนวนเงินรวม 308.02 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 : 308.02 ล้านบาท) ทั้งนี้บริษัทย่อยมีสิทธิได้รับเงินมัดจำค่าซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวคืนจากผู้จะขายหากการซื้อจะขายที่ดินตามสัญญาโครงการหนึ่งโครงการใดเช่นนั้นไม่สามารถได้รับการดำเนินการในท้ายสุด
- จ) ในระหว่างปี พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการได้เข้าทำสัญญาร่วมลงทุนให้สิทธิขายไฟฟ้ากับองค์การทหารผ่านศึกและสหกรณ์ภาคการเกษตรภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 เป็นจำนวนรวม 7 โครงการซึ่งมีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 30.83 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาร่วมลงทุนดังกล่าวกลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในสัญญา
- ฉ) เมื่อวันที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งในประเทศลาวได้ตกลงในสัญญาแสดงเจตจำนงในการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อยอีกร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท โดยบริษัทย่อยทางตรงได้จ่ายเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนดังกล่าวเป็นจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 68.45 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (พ.ศ. 2565 : จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 69.13 ล้านบาท) (หมายเหตุ 25) ทั้งนี้บริษัทย่อยทางตรงมีสิทธิได้รับเงินมัดจำ พร้อมทั้งดอกเบี้ยคืนจากผู้จะขาย หากผู้จะขายไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในสัญญา
- 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) ทั้งนี้บริษัทย่อยสองแห่งมีสิทธิได้รับเงินมัดจำดังกล่าวคืนจากผู้จะขายหากการซื้อจะขายที่ดินตามสัญญาไม่สามารถได้รับการดำเนินการในท้ายสุด

ข) ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ตกลงในสัญญาบริการจัดหาและซื้อขายที่ดินเพื่อใช้ในการพัฒนา ติดตั้ง และก่อสร้างสายส่งไฟฟ้า โดยสัญญาดังกล่าวมีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่า 34.39 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาเป็นจำนวนเงินรวม 0.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่า 17.45 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทย่อยมีสิทธิได้รับเงินมัดจำดังกล่าวคืนหากผู้ให้บริการไม่สามารถปฏิบัติตามข้อตกลงหรือไม่สามารถดำเนินการได้ตามสัญญา

ฅ) ในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2565 BGP (Malaysia) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงทุนในหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. จำนวน 285,216,652 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 (หมายเหตุ 17) เข้าลงทุนทางตรงใน RE Gebeng BKH Sdn. Bhd. ซึ่งเป็นบริษัทที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด 375 MW ที่สัดส่วนร้อยละ 3.5 (หมายเหตุ 18)

นอกจากนี้ BGP (Malaysia) ยังได้เข้าลงทุนในหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 49 และหุ้นบุริมสิทธิในสัดส่วนร้อยละ 100 ของ Tamara East (M) Sdn. Bhd. ซึ่งเป็นบริษัทที่จะใช้เพื่อการลงทุนพัฒนาโครงการพลังงานทดแทนในอนาคต (หมายเหตุ 16)

สืบเนื่องจากธุรกรรมข้างต้น BGP (Malaysia) ได้เข้าทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายหุ้น (Supplemental Agreement to the Share Sale Agreement) กับ reNIKOLA Sdn. Bhd., Boumhidi Abdelali, YAM Tengku Zaiton Ibni Sultan Abu Bakar และ Pimpinan Ehsan Berhad (“PEB”) ซึ่ง PEB เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศมาเลเซีย เพื่อทำการแลกหุ้น (share swap) ของ reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. กับหุ้นของ PEB โดยภายหลังจากเข้าซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. และแลกหุ้นกับ PEB แล้ว จะทำให้ B.Grimm Malaysia มีสัดส่วนการถือหุ้นสามัญใน PEB ทั้งหมดจำนวนร้อยละ 40.6 ในขณะที่ PEB จะถือหุ้นสามัญใน reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. ในสัดส่วนร้อยละ 100

อย่างไรก็ดี การเข้าทำธุรกรรมทั้งหมดดังกล่าวยังขึ้นอยู่กับการปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาที่เกี่ยวข้อง และการได้รับอนุญาตจากหน่วยงานกำกับดูแลของประเทศมาเลเซีย

ญ) เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2565 B.Grimm Power Korea Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงในประเทศสาธารณรัฐเกาหลี ได้เข้าทำข้อตกลงเพื่อเข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในสาธารณรัฐเกาหลี ภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้นดังรายละเอียดต่อไปนี้

1) เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นกับ Goni Jodo Co., Ltd. เพื่อเข้าถือหุ้นร้อยละ 70 ใน Jodo Wind Power Generation Co., Ltd. โดยการเข้าซื้อหุ้นสามัญจำนวน 140,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5,000 วอนเกาหลีใต้ คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนรวม 700 ล้านวอนเกาหลีใต้ (เทียบเท่า 18.83 ล้านบาท)

ปัจจุบัน การเข้าลงทุนดังกล่าวอยู่ระหว่างพิจารณาและอนุมัติของ Ministry of Trade, Industry and Energy (“MOTIE”) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของสาธารณรัฐเกาหลี

2) เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นกับผู้ขายซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นบุคคลธรรมดาที่ไม่ใช่บุคคลเกี่ยวโยง เพื่อเข้าถือหุ้นร้อยละ 15 ใน Shinan - Eoui Wind Power Co., Ltd. การลงทุนดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุนรวม 1,950 ล้านวอนเกาหลีใต้ (เทียบเท่า 52.46 ล้านบาท) ซึ่งรวมค่าหุ้น และ pre-development costs สำหรับการเชื่อมต่อสายส่ง (“Grid connection”)

- 3) เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นกับผู้ขายซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นบุคคลธรรมดาที่ไม่ใช่บุคคลเกี่ยวโยง เพื่อเข้าถือหุ้นร้อยละ 15 ใน Cheonsa - Eoui Wind Power Co., Ltd. การลงทุนดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุนรวม 1,950 ล้านบาท (เทียบเท่า 52.46 ล้านบาท) ซึ่งรวมค่าหุ้น และ pre-development costs สำหรับการเชื่อมต่อสายส่ง (“Grid connection”)
- 4) เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นกับ Goni Gunghung Co., Ltd. เพื่อเข้าถือหุ้นร้อยละ 70 ใน Gunghung Offshore Wind Power Co., Ltd. โดยการเข้าซื้อหุ้นสามัญจำนวน 140,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5,000 บาท คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนรวม 700 ล้านบาท (เทียบเท่า 18.83 ล้านบาท)

ปัจจุบัน การเข้าลงทุนดังกล่าวอยู่ระหว่างพิจารณาและอนุมัติของ MOTIE และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของ สาธารณรัฐเกาหลี

42. การส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (“BOI”) สำหรับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และการผลิตไอน้ำ โดยบริษัทและบริษัทย่อยทั้ง 22 บริษัทจะได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีและอากรต่าง ๆ หลายประการตามที่ระบุในบัตรส่งเสริมการลงทุน รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมและมีกำหนดเวลา 4 ถึง 8 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนถูกกำหนดให้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

รวมไปถึงบริษัทย่อยห้าแห่งที่ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัทย่อยสามแห่งที่ตั้งอยู่ในประเทศเวียดนาม บริษัทย่อยหนึ่งแห่งที่ตั้งอยู่ในประเทศกัมพูชา และบริษัทย่อยหนึ่งแห่งที่ตั้งอยู่ในประเทศฟิลิปปินส์ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากหน่วยงานที่ส่งเสริมการลงทุนภายในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ประเทศเวียดนาม ประเทศกัมพูชาและประเทศฟิลิปปินส์ ตามลำดับ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าซึ่งได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีและอากรต่าง ๆ ตามรายละเอียดในบัตรส่งเสริมการลงทุนและมีกำหนดเวลาตั้งแต่ 4 ถึง 13 ปีตามหน่วยงานที่เป็นผู้ออกบัตรส่งเสริมการลงทุนภายในประเทศของบริษัทย่อยในแต่ละแห่ง

43. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

- ก) ในเดือนมกราคม พ.ศ. 2567 B.Grimm Power 2 Sdn. Bhd. (“BGP2”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศมาเลเซีย เพื่อประกอบธุรกิจ โดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีทุนชำระแล้ว 1 ล้านริงกิตมาเลเซีย (เทียบเท่ากับ 7.64 ล้านบาท) บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGP2 การเข้าลงทุนดังกล่าวส่งผลให้ BGP2 มีสถานะเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัท
- ข) ในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2567 คณะกรรมการมีมติอนุมัติการจัดสรรเงินปันผลจากการดำเนินงานสำหรับปีพ.ศ. 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.18 บาทต่อหุ้น สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนทั้งสิ้น 469.24 ล้านบาท ทั้งนี้ การเสนอจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม
ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้
รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี และเลขานุการบริษัท

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี และเลขานุการบริษัท

(ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566)

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน และผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี เปิดเผยไว้ในหัวข้อ “คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร” ของรายงานฉบับนี้

นางสาวช่อทิพย์ ธรรมวราชนนท์

เลขานุการบริษัท

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 12 ตุลาคม 2565

อายุ 47 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม

- ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต สาขากฎหมายธุรกิจ (หลักสูตรนานาชาติ) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรโครงการพัฒนวิชาชีพเลขานุการบริษัท 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 เฮาส์ จำกัด (มหาชน)
2547 - 2564 ผู้ช่วยเลขานุการบริษัท บริษัท ทู คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) -ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร -ไม่มี-

ขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท แสดงอยู่ภายใต้หัวข้อ “โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ”

เอกสารแนบ 2

การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร
และผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท
และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย ที่มีรายได้เกินกว่าร้อยละ 10.0 ของรายได้รวม ตามงบกำไรขาดทุนรวม

(ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566)

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (ABP)

รายชื่อคณะกรรมการ ABP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 10 ท่าน โดยมีรายชื่อดังต่อไปนี้

1. นายฮาราลด์ ลิงค์*
2. นายสาโรช อรุณไฟโรจน์กุล*
3. นายเชิดชาย ยิวเหล็ก*
4. นายนพเดช วรรณสุต*
5. นายดอน ทยาทาน*
6. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย*
7. นายธีโรยูกิ ฟุจิโอกะ
8. นายสิโยชิ คาโต้
9. นายอนุชา สีนานาทถากุล
10. นายสัทธา วนลาภพัฒนา

*กรรมการที่ บี.กริม เพาเวอร์ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อย

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

(ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566)

นายธนภฤต ลิขิตวงษ์

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานตรวจสอบภายใน และเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 6 กรกฎาคม 2565

อายุ 48 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต สาขาเทคโนโลยีสารสนเทศทางธุรกิจ คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี 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), ปี 2554
- Certified Data Privacy Solutions Engineer (CDPSE) number 2110721 issued by Information Systems Audit and Control Association (ISACA), ปี 2564
- 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 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

ประวัติการอบรมและการให้การอบรม

- หลักสูตรผู้นำตรวจสอบตามพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ (Lead Auditor), สำนักงานคณะกรรมการการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ (NCSA) รุ่น 2/2565
- หลักสูตร Compassionate Leadership Program 2566, บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- เสวนา Audit Committee หัวข้อการตกแต่งงบการเงินเพื่อกระทำการทุจริตในตลาดทุนไทย และความยั่งยืนภายใต้เศรษฐกิจที่ถดถอยและมาตรการลดภาวะโลกร้อน, สำนักงาน อีวาย

- Enhance internal audit maturity through data and Technology and Data Governance, ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์ คูเปอร์ส์
- ผู้บรรยายหัวข้อ Data Analytics for Internal Auditor, มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
- ผู้บรรยายหลักสูตร Computer Control and Audit Workshop, มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
- ผู้บรรยายหลักสูตรวุฒิบัตรผู้บริหารหน่วยงานตรวจสอบภายใน (CAE Program), สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์
- ผู้บรรยายหลักสูตรวุฒิบัตรด้านการตรวจสอบภายใน (IACP), สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์
- ผู้บรรยายหลักสูตร IT Governance and IT Audit, สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์
- 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 ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์ คูเปอร์ส์ เอบีเอเอส จำกัด ประเทศไทย
- 2558 - 2561 ผู้จัดการอาวุโส 4 - Risk Assurance บริษัท อีวาย คอร์ปอเรท เซอร์วิส เซส จำกัด ประเทศไทย
- 2542 - 2558 ผู้จัดการอาวุโส - Risk Assurance บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์ คูเปอร์ส์ เอบีเอเอส จำกัด ประเทศไทย
บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์ คูเปอร์ส์ เวียดนาม จำกัด ประเทศเวียดนาม (2549 - 2550)

ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องอื่น

- 2562 - ปัจจุบัน กรรมการและประธานด้านสถาบันการศึกษา สมาคมผู้ตรวจสอบและควบคุมระบบสารสนเทศ - ภาคพื้นกรุงเทพฯ (ISACA - BANGKOK)
- 2558 - ปัจจุบัน คณะทำงานโครงการพัฒนาหลักสูตรการอบรมด้านการตรวจสอบภายใน สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ (TFAC)
- 2558 - ปัจจุบัน อาจารย์พิเศษหลักสูตรปริญญาโทด้านการตรวจสอบเทคโนโลยีสารสนเทศ คณะเทคโนโลยีสารสนเทศ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี (KMUTT)
- 2558 - ปัจจุบัน ผู้บรรยายหลักสูตรการตรวจสอบภายใน ให้กับสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์
- 2555 - ปัจจุบัน ผู้บรรยายหลักสูตรการตรวจสอบเทคโนโลยีสารสนเทศ ให้กับสมาคมผู้ตรวจสอบและควบคุมระบบสารสนเทศ-ภาคพื้นกรุงเทพฯ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) -ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร -ไม่มี-

เอกสารแนบ 4

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ
และรายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และรายละเอียดเกี่ยวกับรายการ ประเมินราคาทรัพย์สิน

เงินลงทุน

บี.กริม เพาเวอร์ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดังนั้น สินทรัพย์ถาวรหลักของ บี.กริม เพาเวอร์ จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม โดยจากงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มีเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 21,827.84 ล้านบาท

ตารางดังต่อไปนี้ แสดงรายละเอียดเกี่ยวกับสินทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามที่ปรากฏในงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

| สินทรัพย์ | สัดส่วนการถือหุ้น ที่ถือโดย บี.กริม เพาเวอร์ (ร้อยละ) | มูลค่าทางบัญชี (บาท) |
|--------------------------|---|-------------------------|
| 1. เงินลงทุนในบริษัทย่อย | | |
| ABP | 51.2 | 859,699,062 |
| ABP3 | 30.0 | 433,420,809 |
| ABP4 | 29.9 | 438,598,360 |
| ABP5 | 29.9 | 424,139,350 |
| ABPR1 | 30.0 | 393,902,530 |
| ABPR2 | 30.0 | 411,875,880 |
| ABPR3 | 29.9 | 440,191,930 |
| ABPR4 | 29.9 | 418,389,900 |
| ABPR5 | 29.9 | 429,238,975 |
| BGC2 | 99.9 | 249,925 |
| BGLNG | 99.8 | 119,791,700 |
| BGP (Cambodia) | 100.0 | 32,118 |
| BGP (Korea) | 100.0 | 5,650,070,000 |
| BGP (Lao) | 100.0 | 554,090,539 |

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
แบบ 56-1 One Report ประจำปี 2566

| สินทรัพย์ | สัดส่วนการถือหุ้น ที่ถือโดย บี.กริม เพาเวอร์ (ร้อยละ) | มูลค่าทางบัญชี (บาท) |
|-----------------|---|-------------------------|
| BGP (Malaysia) | 100.0 | 3,875,900 |
| BGPAT2 | 70.0 | 929,249,800 |
| BGPAT3 | 70.0 | 911,749,800 |
| BGPS | 100.0 | 9,999,700 |
| BGPSP | 100.0 | 99,999,700 |
| BGPSS | 99.8 | 50,913,100 |
| BGPUT | 99.9 | 249,925 |
| BGRP1 | 91.3 | 228,275 |
| BGRP2 | 91.3 | 228,275 |
| BGSPS1 | 99.9 | 152,499,700 |
| BGYSP | 99.9 | 1,164,718,200 |
| BIP1 | 74.0 | 1,044,310,639 |
| BIP2 | 74.0 | 966,002,810 |
| BPB2 | 100.0 | 2,499,925 |
| BPHL | 99.9 | 249,925 |
| BPWHA1 | 75.0 | 1,159,043,949 |
| BTW | 74.0 | 421,973,140 |
| TWP | 70.0 | 184,466 |
| ZEL 1 Sp.z.o.o. | 90.0 | 378,428 |
| SCS1 | 100.0 | 830,999,700 |
| SCS2 | 92.5 | 757,574,900 |

| สินทรัพย์ | สัดส่วนการถือหุ้น ที่ถือโดย บี.กริม เพาเวอร์ (ร้อยละ) | มูลค่าทางบัญชี (บาท) |
|---------------------------------|---|-------------------------|
| SCS3 | 100.0 | 23,999,900 |
| SCS4 | 70.0 | 47,249,925 |
| SCS5 | 100.0 | 19,199,880 |
| BGP (Vietnam) | 100.0 | 68,409,912 |
| RES | 100.0 | 3,646,985 |
| 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 | 11,730,000 |
| CMT | 40.0 | 17,140,000 |
| PCE | 40.0 | 73,500,000 |
| VOL | 40.0 | 70,000,000 |
| 3. เงินลงทุนในบริษัทร่วม | | |
| UVBGP | 45.0 | 1,822,500,000 |
| XK4 | 20.0 | 6,992,299 |
| รวมเงินลงทุน¹ | | 21,827,842,752 |

¹ รวมเงินลงทุนทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยมเป็นหน่วยบาท

ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน

ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดินของบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก มีรายละเอียด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ดังต่อไปนี้

1. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี

| บริษัท | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์การถือครอง | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | ภาวะผูกพัน |
|--------|---------------------------------------|---------|-----|------|--|------------------|---|
| | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | |
| ABP1R | อำเภอเมือง ชลบุรี จังหวัดชลบุรี | 52 | 1 | 97.6 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | ที่ดินประมาณ 24 ไร่ 8 งาน 367.9 ตรว. เป็นหลักประกันในการกู้ยืม กับกลุ่มสถาบันการเงิน 11,552,019,875 บาท ทั้งนี้ส่วนที่เหลือจะเป็นหลักประกันการกู้ยืมกับกลุ่มสถาบันการเงิน ก็ต่อเมื่อได้มาซึ่งที่ดินดังกล่าวแล้ว |
| ABP2R | อำเภอเมือง ชลบุรี จังหวัดชลบุรี | 25 | 0 | 54.4 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงินบางส่วน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์ 3,402,781 บาท ส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างการจำนองเป็นหลักประกัน เครื่องจักรบางส่วนอยู่ระหว่างการจดทะเบียนหลักประกัน |
| ABP3 | อำเภอ พานทอง จังหวัดชลบุรี | 22 | 7 | 60 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | ปลอดภาวะผูกพัน |
| ABP4 | อำเภอเมือง ชลบุรี จังหวัดชลบุรี | 17 | 3 | 46 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์ เครื่องจักร 8,500,000,000 บาท |
| ABP5 | อำเภอเมือง ชลบุรี จังหวัดชลบุรี | 16 | 3 | 69 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์ เครื่องจักร 8,000,000,000 บาท |

2. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

| บริษัท | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์การถือครอง | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | ภาวะผูกพัน |
|--------|---------------------------|---------|-----|------|------------------------------------|------------------|---|
| | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | |
| ABPR1 | อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง | 24 | 4 | 31 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | ปลอดภาวะผูกพัน |
| ABPR2 | อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง | 19 | 6 | 86 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | ปลอดภาวะผูกพัน |
| ABPR3 | อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง | 30 | 3 | 99 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนองที่ดิน อุปกรณ์ เครื่องจักร 7,475,937,500 บาท |
| ABPR4 | อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง | 20 | 1 | 62 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนองที่ดิน อุปกรณ์ เครื่องจักร 7,103,750,000 บาท |
| ABPR5 | อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง | 28 | 2 | 48 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนองที่ดิน อุปกรณ์ เครื่องจักร 7,417,000,000 บาท |

3. กลุ่มบริษัทในสวนอุตสาหกรรมบางกะดี

| บริษัท | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์การถือครอง | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | ภาระผูกพัน |
|--------|---|---------|-----|------|--|------------------|----------------|
| | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | |
| BIP1 | อำเภอเมือง ปทุมธานี จังหวัด ปทุมธานี | 15 | 2 | 93 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | ปลอดภาระผูกพัน |
| BIP2 | อำเภอเมือง ปทุมธานี จังหวัด ปทุมธานี | 12 | 7 | 29 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | ปลอดภาระผูกพัน |

4. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1

| บริษัท | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์การถือครอง | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | ภาระผูกพัน |
|--------|--|---------|-----|------|--|------------------|--|
| | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | |
| BPWHA1 | ตำบลปอวิน อำเภอ ศรีราชา จังหวัดชลบุรี | 30 | 2 | 46 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์ เครื่องจักร 8,875,160,000 บาท |

5. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด

| บริษัท | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์การถือครอง | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | ภาระผูกพัน |
|----------|-----------------------------------|---------|-----|------|--|------------------|---|
| | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | |
| BGPM1&2R | อำเภอ บ้านฉาง จังหวัดชลบุรี | 26 | 0 | 43 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์ เครื่องจักร 22,772,364,583 บาท |

6. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง

| บริษัท | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์การถือครอง | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | ภาวะผูกพัน |
|--------|---------------------------------|---------|-----|------|--|------------------|--|
| | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | |
| BGPAT1 | อำเภอไชโย จังหวัด อ่างทอง | 36 | 1 | 80 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่าจำนอง ที่ดิน อุปกรณ์ เครื่องจักร 8,915,250,000 บาท |
| BGPAT2 | อำเภอไชโย จังหวัด อ่างทอง | 45 | 3 | 1.6 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่ารวม 11,574,312,500 บาท |
| BGPAT3 | อำเภอไชโย จังหวัด อ่างทอง | 31 | 2 | 59.9 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | เป็นเจ้าของ | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มูลค่ารวม 11,326,442,708 บาท |

7. กลุ่มบริษัทพลังงานทดแทน

| บริษัท | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์การถือครอง | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | ภาวะผูกพัน |
|--------|---|---------|-----|------|---|------------------|----------------|
| | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | |
| BGSPS1 | อำเภอเมือง สระแก้ว จังหวัด สระแก้ว | 111 | 7 | 79 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ | เป็นเจ้าของ | ปลอดภาวะผูกพัน |

สัญญาเช่า

บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักครอบครองที่ดินตามสัญญาเช่า มีรายละเอียด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ดังต่อไปนี้

1. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี

| บริษัท | ผู้ให้เช่า | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์ | ระยะเวลาเช่า | วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด | ภาวะผูกพัน |
|--------|------------------|--------------------------------|---------|-----|------|------------------------------------|--------------|---------------------------------------|---|
| | | | 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 | อมตะคอร์ปอเรชั่น | นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี | 2.97 | - | - | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | 30 ปี | 22 สิงหาคม 2557 ถึง 21 สิงหาคม 2587 | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน |

2. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

| บริษัท | ผู้ให้เช่า | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์ | ระยะเวลาเช่า | วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด | ภาวะผูกพัน |
|--------|------------------|------------------------------|---------|-----|------|------------------------------------|--------------|------------------------------------|---|
| | | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | | |
| ABPR3 | อมตะคอร์ปอเรชั่น | นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง | 2.56 | - | - | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | 1 ปี | 1 กันยายน 2566 ถึง 31 สิงหาคม 2567 | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน |
| ABPR4 | อมตะคอร์ปอเรชั่น | นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง | 1.44 | - | - | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | 3 ปี | 1 กันยายน 2565 ถึง 31 สิงหาคม 2568 | เป็นหลักประกันในการกู้ยืมกับสถาบันการเงิน |

3. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

| บริษัท | ผู้ให้เช่า | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์ | ระยะเวลาเช่า | วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด | ภาวะผูกพัน |
|--------|------------|-------------------------------|---------|-----|------|--|---------------|------------------------------------|---|
| | | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | | |
| BPLC1R | กนอ. | นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ชลบุรี | 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 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ และใช้เป็นทางเข้า-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 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ และวางระบบส่งกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | 30 ปี | 1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591 | |
| | | | - | 2 | 26 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ และวางระบบส่งกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | 30 ปี | 1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591 | |
| | | | 2 | 2 | 51 | ใช้เป็นทางเข้า-ออก โรงงานผลิตไฟฟ้า | 30 ปี | 1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591 | |

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
แบบ 56-1 One Report ประจำปี 2566

| บริษัท | ผู้ให้เช่า | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์ | ระยะเวลาเช่า | วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด | ภาวะผูกพัน |
|--------|------------|-------------------------------|---------|-----|------|--|--------------|-------------------------------------|----------------|
| | | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | | |
| BPLC2 | กนอ. | นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ชลบุรี | 2 | 1 | 89 | ก่อสร้างอาคารโรงงานและประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | 30 ปี | 1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | | 2 | - | 4 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ | 30 ปี | 1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | | 6 | - | 21 | บักเสापาดสายไฟฟ้า | 22 ปี | 29 กันยายน 2555 ถึง 28 กันยายน 2577 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | | 5 | - | 63 | บักเสापาดสายไฟฟ้า | 30 ปี | 1 สิงหาคม 2555 ถึง 31 กรกฎาคม 2585 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | | 2 | 2 | 48 | บักเสापาดสายไฟฟ้า | 30 ปี | 1 มกราคม 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2591 | ปลอดภาวะผูกพัน |

4. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ เบียนห้วย

| บริษัท | ผู้ให้เช่า | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์ | ระยะเวลาเช่า | วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด | ภาวะผูกพัน |
|--------|-------------------|--|---------|-----|------|-------------------------------------|--------------|---------------------------------------|----------------|
| | | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | | |
| APB | AMATA Joint Stock | นิคมอุตสาหกรรมลองบิ้นเมืองเบียนห้วย ประเทศเวียดนาม | 3 | 3 | 94 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า | 47 ปี | 10 เมษายน 2540 ถึง 31 ธันวาคม 2587 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | | 2 | - | - | ประกอบกิจการสร้างโรงงานและผลิตไอน้ำ | 34 ปี | 25 พฤษภาคม 2553 ถึง 30 พฤศจิกายน 2587 | ปลอดภาวะผูกพัน |

5. กลุ่มบริษัทพลังงานทดแทน

| บริษัท | ผู้ให้เช่า | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์ | ระยะเวลาเช่า | วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด | ภาวะผูกพัน |
|-----------|--------------------------------------|--|---------|-----|------|---|--------------|---|----------------|
| | | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | | |
| BGYSP | บริษัท ยันฮี เพาเวอร์ โอลด์ดิง จำกัด | อำเภอบางเลน จังหวัดนครปฐม | 213 | 1 | 69 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | 25 ปี | 28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | อำเภอบางหลวง จังหวัดนครปฐม | 485 | 25 | 25 | | | 28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583 | |
| | | อำเภอดอนตูม จังหวัดนครปฐม | 125 | 1 | 17 | | | 28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583 | |
| | | อำเภอลาดบัวหลวง อำเภอสนา จังหวัดอยุธยา | 96 | 1 | 31 | | | 28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583 | |
| BTW | บุคคลธรรมดา | อำเภอนิคม คำสร้อย จังหวัดมุกดาหาร | 8 | 2 | 11 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานลม | 27 ปี | 26 ตุลาคม 2562 ถึง 25 ตุลาคม 2589 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | | 13 | 1 | 84 | | | 26 ตุลาคม 2562 ถึง 25 ตุลาคม 2589 | |
| | | | 18 | - | - | | | 26 ตุลาคม 2562 ถึง 25 ตุลาคม 2589 | |
| | | | 15 | 2 | 20 | | | 26 ตุลาคม 2562 ถึง 25 ตุลาคม 2589 | |
| | | | 17 | 2 | 33 | | | 26 กุมภาพันธ์ 2563 ถึง 26 กุมภาพันธ์ 2590 | |
| Nam Che 1 | บุคคลธรรมดา | บ้านน้ำล่อง เมืองท่าโขม แขวงไชยสมบูน สปป.ลาว | 87 | 8 | 75 | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังน้ำ | 30 ปี | 3 สิงหาคม 2559 ถึง 2 สิงหาคม 2589 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | | 6 | 21 | 84.5 | | | แนวสายส่ง | |

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
แบบ 56-1 One Report ประจำปี 2566

| บริษัท | ผู้ให้เช่า | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์ | ระยะเวลาเช่า | วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด | ภาวะผูกพัน |
|-------------------|--------------------------------|--|---------|-----|------|---|--------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | | |
| Ray Power | Sisophon Clean Power Co., Ltd. | เมืองศรีโสภณ จังหวัดบึงทวายมีชัย 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 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | สหกรณ์การเกษตรบ้านนาเดิม จำกัด | อำเภอบ้านนาเดิม จังหวัดสุราษฎร์ธานี | 51 | 1 | 66 | | 28 ปี | 5 กันยายน 2560 ถึง 5 กันยายน 2588 | ปลอดภาวะผูกพัน |

6. กลุ่มบริษัทพลังงานแบบผสมผสาน (HYBRID)

| บริษัท | ผู้ให้เช่า | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์ | ระยะเวลาเช่า | วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด | ภาวะผูกพัน |
|---------|--|---------------------------|---------|-----|------|---|---------------|--------------------------------------|----------------|
| | | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | | |
| U-Tapao | สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (สกพอ.) | อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง | 100 | - | - | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | 29 ปี 6 เดือน | 26 มิถุนายน 2563 ถึง 25 ธันวาคม 2592 | ปลอดภาวะผูกพัน |

สัญญาอนุญาตให้ใช้ที่ดิน

บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักครอบครองที่ดินตามสัญญาอนุญาตให้ใช้ที่ดิน มีรายละเอียด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ดังต่อไปนี้

1. กลุ่มบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

| บริษัท | ผู้ให้เช่า | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์ | ระยะเวลาเช่า | วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด | ภาวะผูกพัน |
|--------|------------|-------------------------------|---------|-----|------|--|--------------|-------------------------------------|----------------|
| | | | 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 |

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
แบบ 56-1 One Report ประจำปี 2566

2. กลุ่มบริษัทพลังงานหมุนเวียน

| บริษัท | ผู้ให้เช่า | ที่ตั้ง | พื้นที่ | | | วัตถุประสงค์ | ระยะเวลา เช่า | วันเริ่มต้นถึง วันสิ้นสุด | ภาวะผูกพัน |
|-------------------------|---|---|---------|-----|-------|---|------------------|--|--|
| | | | ไร่ | งาน | ตรว. | | | | |
| DT | The People's Committee of Tay Ninh Province | Duong Minh Chau District, Tay Ninh Province | 597 | 1 | 65 | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้า พลังงานแสง อาทิตย์ | 50 ปี | 18 ธันวาคม 2560 ถึง 18 ธันวาคม 2610 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | Tan Chau District, Tay Ninh Province | 752 | 2 | 35 | | 50 ปี | 18 ธันวาคม 2560 ถึง 18 ธันวาคม 2610 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | Duong Minh Chau District, Tay Ninh Province | 1,800 | - | - | | 50 ปี | 18 ธันวาคม 2560 ถึง 18 ธันวาคม 2610 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| HH1 | The People's Committee of Quang Tri Province | Khe Sanh District, Vietnam | 193 | 1 | 75 | ประกอบกิจการ ผลิตไฟฟ้า พลังงานลม | 50 ปี | 15 ตุลาคม 2564 ถึง 15 ตุลาคม 2614 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| Phu Yen TTP | The People's Committee of Phu Yen Province | จังหวัดฟูเยี่ยน ประเทศเวียดนาม | 1,600 | - | - | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้า พลังงานแสง อาทิตย์ | 50 ปี | 24 เมษายน 2562 ถึง 11 พฤษภาคม 2611 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| Solar WVO & CO-OP | องค์การสงเคราะห์ ทหารผ่านศึก | อำเภอเมือง จังหวัดฉะเชิงเทรา | 40 | - | - | ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้า พลังงานแสง อาทิตย์ | 25 ปี | 24 ธันวาคม 2561 ถึง 23 ธันวาคม 2586 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | อำเภอไทรน้อย จังหวัดนนทบุรี | 50 | 2 | 85 | | 25 ปี | 27 ธันวาคม 2561 ถึง 26 ธันวาคม 2586 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | อำเภอบางป้อ จังหวัดสมุทรปราการ | 25 | - | - | | 25 ปี | 27 ธันวาคม 2561 ถึง 26 ธันวาคม 2586 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | อำเภอลาดกระบัง จังหวัด กรุงเทพมหานคร | 52 | 1 | 72 | | 25 ปี | 27 ธันวาคม 2561 ถึง 26 ธันวาคม 2586 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| | | อำเภอหนองจอก จังหวัด กรุงเทพมหานคร | 49 | 2 | 27 | | 25 ปี | 27 ธันวาคม 2561 ถึง 26 ธันวาคม 2586 | ปลอดภาวะผูกพัน |
| XXHP | แผนกแผนการและ การลงทุน (ต่าง หน้ารัฐบาลลาว) ผู้ให้สิทธิหน้าใช้ | บ้านน้ำตาด เมืองปากซ่อง แขวงจำปาสัก สปป. ลาว | 2,881 | 12 | 60.25 | ประกอบกิจการ ผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ | 50 ปี | 18 มิถุนายน 2558 ถึง 17 มิถุนายน 2608 | ปรับปรุงที่ติและ ส่งคืนตามรูปแบบ ที่รัฐกำหนด |
| | | | 56 | 91 | 71.25 | แนวสายส่ง | | | |

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

ไม่มี

เอกสารแนบ 5

จรรยาบรรณทางธุรกิจ และนโยบายการกำกับดูแลกิจการ

จรรยาบรรณทางธุรกิจ
(Code of Conduct)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

จรรยาบรรณทางธุรกิจฉบับนี้ได้รับอนุมัติจากที่ประชุม
คณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 8/2566 เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2566
มีผลใช้บังคับวันที่ 13 กรกฎาคม 2566

สารจากประธานกรรมการ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“บี.กริม เพาเวอร์”) ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจ ด้วยความโอ้อ้อมอารี มีความรับผิดชอบ ถูกต้อง โปร่งใส และตรวจสอบได้ รวมถึง เป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ โดยคณะกรรมการบริษัทได้จัดทำจรรยาบรรณทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ถือปฏิบัติเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรมในทุกประเทศที่เข้าดำเนินการมา ตั้งแต่ปี 2561 เป็นต้นมา

คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาทบทวนจรรยาบรรณทางธุรกิจแล้ว เห็นชอบกับข้อเสนอของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน จึงได้อนุมัติการปรับปรุงนโยบายและจรรยาบรรณทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ และโดยอ้างอิงเนื้อหาจากนโยบายและจรรยาบรรณฉบับเดิม เชื่อมโยงถึงนโยบายและแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและเป็นที่ยอมรับตามมาตรฐานสากล

ทั้งนี้ โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 13 กรกฎาคม 2566 เป็นต้นไป



(นายปรกรณ์ ทวีสิน)
ประธานกรรมการ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

วิสัยทัศน์

“สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี”

พันธกิจ

บี.กริม เพาเวอร์ มีพันธกิจในการสนับสนุนเป้าหมายการเติบโตทางธุรกิจให้เป็นไปอย่างมีคุณภาพและยั่งยืนทั้งในมิติเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม รวมถึงการเตรียมความพร้อมของบุคลากรและเทคโนโลยีให้ก้าวทันต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดกลยุทธ์และแผนงานที่สามารถสร้างโอกาสในการขยายและต่อยอดทางธุรกิจ ตลอดจนการพัฒนาความร่วมมือทางธุรกิจกับพันธมิตรที่แข็งแกร่งทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อนำไปสู่ความเป็นเลิศในการดำเนินงานและการสร้างข้อได้เปรียบในการแข่งขันทั้งในระยะสั้นและระยะยาวซึ่งจะสามารถสร้างผลตอบแทนและสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนได้อย่างต่อเนื่อง โดย บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดพันธกิจในการดำเนินงาน 6 ด้าน ดังนี้

สินค้าและบริการ

สร้างคุณค่าให้กับสังคมด้วยการผลิตพลังงานคุณภาพสูงและให้บริการด้วยพลังแห่งการบุกเบิก ดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี โดยใช้นโยบายที่มีคนและธรรมชาติเป็นศูนย์กลาง

การปฏิบัติงาน

พัฒนาการดำเนินธุรกิจของเราอย่างต่อเนื่องเพื่อก้าวเป็นผู้ผลิตพลังงานชั้นนำระดับโลก

การเติบโต

สร้างการเติบโตที่ยั่งยืนโดยมีพันธมิตรทางธุรกิจที่แข็งแกร่งทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ

สถานที่ทำงาน

ทำงานร่วมกันด้วยความผาสุกและโอปอ้อมอารี พนักงานทุกคนมีความเป็นมืออาชีพ ปฏิบัติหน้าที่ด้วยจริยธรรมและความซื่อตรง

ชุมชนและสังคม

สร้างพลังให้กับชุมชนและสังคม เพื่อตอบสนองความต้องการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

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

| | | | |
|---|-----|---|-----|
| 1. วัตถุประสงค์ | 488 | 15. การใช้ทรัพย์สิน ข้อมูล และเทคโนโลยีสารสนเทศ | 496 |
| 2. ขอบเขต | 488 | 16. ทรัพย์สินทางปัญญา | 496 |
| 3. คำนิยาม | 488 | 17. การซื้อขายหลักทรัพย์และการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน | 497 |
| 4. การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับ | 490 | 18. ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ | 498 |
| 5. การเคารพสิทธิมนุษยชน | 490 | 19. การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล | 499 |
| 6. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น | 490 | 20. การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน | 499 |
| 7. การปฏิบัติต่อพนักงาน | 491 | 21. การป้องกันการฟอกเงิน | 500 |
| 8. การปฏิบัติต่อลูกค้า | 491 | 22. กิจกรรมทางการเมือง | 500 |
| 9. การปฏิบัติต่อคู่ค้า | 492 | 23. การปฏิบัติ การรายงาน แจ้งเบาะแส และข้อร้องเรียน | 500 |
| 10. การปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่ | 492 | 24. การควบคุมและกำกับดูแล | 501 |
| 11. การปฏิบัติต่อคู่แข่ง | 493 | หนังสือรับทราบและถือปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ | 503 |
| 12. ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย | 493 | | |
| 13. ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม | 494 | | |
| 14. ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม | 495 | | |

1. วัตถุประสงค์

คณะกรรมการบริษัท กำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อให้บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ถือปฏิบัติและใช้เป็นกรอบแนวทางในการดำเนินธุรกิจ ประพฤติตนอยู่ในแนวทางที่เหมาะสมต่อการประกอบธุรกิจอย่างมีอาชีพ ตลอดจนมีจริยธรรม มีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม

ปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเหมาะสมและเท่าเทียม และปฏิบัติตามกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึง เป็นการส่งเสริมระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยยึดหลักความซื่อสัตย์ ยุติธรรม ถูกต้อง โปร่งใส และตรวจสอบได้เป็นสำคัญ

2. ขอบเขต

จรรยาบรรณทางธุรกิจฉบับนี้ให้ใช้บังคับกับ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคน รวมถึง สหหุ้นและส่งเสริมให้บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า (Joint Venture) กิจการเข้าร่วม (Consortium) ที่ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่มีอำนาจควบคุมในกิจการดังกล่าว และพันธมิตร

ทางธุรกิจ 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 ทุกสาย และให้หมายความรวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า ของบริษัท 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 หรือการทำให้ผิดกฎหมายและก่อความเสียหายแก่ บี.กริม เพาเวอร์ |
| “คอร์รัปชัน” | หมายถึง การติดสินบน ไม่ว่าจะอยู่ในรูปแบบใด ๆ ดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1. การให้ การเสนอ /ให้คำมั่น /สัญญาว่าจะให้ 2. การรับ การเรียกร้อง <p>เงิน ทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด ซึ่งไม่เหมาะสม กับเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือเอกชน หรือ ผู้มีหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม เพื่อให้บุคคลดังกล่าวกระทำหรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่อันเป็นการให้ได้มาหรือรักษาไว้ซึ่งธุรกิจหรือผลประโยชน์อื่นใดที่ไม่เหมาะสมในทางธุรกิจ ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นกรณีที่ถูกกฎหมาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ ขนบธรรมเนียมประเพณีของท้องถิ่น หรือจารีตทางการค้าให้กระทำได้</p> |
| “พ.ร.บ.คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ” | หมายถึง พระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) รวมทั้งหลักเกณฑ์และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง |
| “ข้อมูลส่วนบุคคล” | หมายถึง ข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลซึ่งทำให้สามารถระบุตัวบุคคลนั้นได้ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม แต่ไม่รวมถึงข้อมูลของผู้ถึงแก่กรรมโดยเฉพาะ |
| “ข้อมูลส่วนบุคคลที่มีความอ่อนไหว” | หมายถึง ข้อมูลส่วนบุคคลซึ่งมีความละเอียดอ่อนตามที่กำหนดไว้ใน มาตรา 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 เพาเวอร์ให้ความสำคัญและยึดถือปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งขนบธรรมเนียม ประเพณี และวัฒนธรรมในแต่ละประเทศที่เข้าดำเนินกิจการอย่างเคร่งครัด โดยกำหนดให้บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ศึกษา ทำความเข้าใจ และปฏิบัติตามกฎหมายภายในของแต่ละประเทศที่ บี.กริม เพาเวอร์ เข้าดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องและครบถ้วน และหาก บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบาย ระเบียบ และแนวปฏิบัติที่มีมาตรฐานสูงกว่าที่กฎหมายของประเทศนั้น ๆ กำหนดไว้ ให้ยึดถือตามนโยบาย ระเบียบ และแนวปฏิบัติของ บี.กริม เพาเวอร์ เพียงเท่าที่ไม่ขัดหรือ

แย้งกับกฎหมายภายในของประเทศนั้น ๆ รวมถึงติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย หรือกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ในแต่ละประเทศที่เข้าไปประกอบธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ และหากมีข้อสงสัย ไม่แน่ใจ หรือพบเห็นการดำเนินการใด ๆ ที่ไม่ชัดเจน ไม่เป็นไปตามระเบียบ หรืออาจเข้าข่ายเป็นความผิด ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย ขนบธรรมเนียม ประเพณี หรือวัฒนธรรมในแต่ละท้องถิ่น ให้รายงานผู้บังคับบัญชา หรือหารือกับฝ่ายกฎหมาย หรือที่ปรึกษากฎหมาย โดยไม่ชักช้า เพื่อหาข้อสรุปที่ชัดเจนและแนวทางแก้ไขที่ถูกต้องเหมาะสมต่อไป

5. การเคารพสิทธิมนุษยชน

บี.กริม เพาเวอร์ ยึดมั่นในการเคารพสิทธิมนุษยชนตามกฎหมายและมาตรฐานสากล โดยปฏิบัติต่อบุคคลด้วยความเสมอภาค เท่าเทียม และไม่เลือกปฏิบัติด้วยสาเหตุอันเนื่องมาจากความเหมือน หรือความแตกต่าง ทั้งทางด้านเชื้อชาติ สัญชาติ ถิ่นกำเนิด สีผิว ภาษา ศาสนา เพศ อายุ สมรรถภาพทางร่างกาย รสนิยมทางเพศ การศึกษา ความคิดเห็นทางการเมือง และสถานภาพอื่นใด รวมทั้งมีความเคารพในสิทธิเสรีภาพส่วนบุคคลตามกฎหมายและมาตรฐานสากลสูงสุด และเพื่อให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ดังกล่าวจึงได้กำหนดนโยบายสิทธิมนุษยชน ที่ครอบคลุมการดำเนินงานทุกกิจกรรมในประเด็นที่เกี่ยวกับความหลากหลาย การไม่เลือกปฏิบัติและการไม่ล่วงละเมิด การปฏิบัติอย่างเป็นธรรม เสรีภาพในการสมาคมและการร่วมเจรจาต่อรอง ความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงาน การป้องกันการใช้แรงงานบังคับและ

การค้ามนุษย์ การห้ามใช้แรงงานเด็ก และแสดงความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคามที่ชัดเจน รวมถึงมีการประเมินผลกระทบ (Human Rights Impact Assessment) โดยครอบคลุมผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งหมด และกลุ่มเปราะบาง (Vulnerable groups) ตามหลักการที่กำหนดไว้ในนโยบายสิทธิมนุษยชนดังกล่าวอีกด้วย

ทั้งนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ต้องปฏิบัติตามนโยบายสิทธิมนุษยชน และความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคามอย่างเคร่งครัด รวมถึง สนับสนุนและส่งเสริมให้บริษัทร่วมพันธมิตรทางธุรกิจ กิจการร่วมค้า คู่ค้าและคู่สัญญาถือปฏิบัติตามนโยบายสิทธิมนุษยชนดังกล่าวด้วย

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน นโยบายสิทธิมนุษยชน ความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคาม และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์

6. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินกิจการด้วยความรับผิดชอบ ให้มีความเจริญก้าวหน้า มั่นคง และก่อให้เกิดผลตอบแทนที่เหมาะสมแก่ผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่องในระยะยาว ภายใต้สภาวะการณ์และปัจจัยความเสี่ยงต่าง ๆ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต รวมถึง ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทั้งรายใหญ่และรายย่อย 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 เสริมสร้างวัฒนธรรมและบรรยากาศการทำงานที่ดี ส่งเสริมการทำงานร่วมกันด้วยความสมัครสมานสามัคคี (Teamwork) ปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน และมาตรฐานด้านแรงงานที่เกี่ยวข้องทั้งในระดับประเทศและระดับมาตรฐานสากล 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 โยกย้ายด้วยความยุติธรรมเสมอภาค และสามารถอธิบายได้
4. มีระบบการประเมินผลการปฏิบัติงาน การให้ผลตอบแทน การให้รางวัลและการลงโทษบนพื้นฐานความยุติธรรมชัดเจน และสามารถอธิบายได้

8. การปฏิบัติต่อลูกค้า

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญและมุ่งมั่นที่จะสร้างความเชื่อมั่นและความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้าด้วยการพัฒนาสินค้าและบริการที่มีคุณภาพมาตรฐานที่ดี ในราคาที่เหมาะสม และมีความรับผิดชอบต่อลูกค้า เพื่อสร้างและรักษาสัมพันธภาพที่ดีไว้อย่างยั่งยืน จึงได้กำหนดแนวปฏิบัติไว้ดังนี้

1. นำเสนอ ส่งมอบสินค้าและให้บริการที่มีคุณภาพ ตรงตามหรือสูงกว่าความคาดหวังของลูกค้าในราคาที่เหมาะสม มุ่งมั่นในการพัฒนาคุณภาพของผลิตภัณฑ์และบริการ เพื่อยกระดับมาตรฐานให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง ภายใต้ความปลอดภัย เทคโนโลยีที่เหมาะสมและมีความรับผิดชอบต่อลูกค้า เพื่อสร้างความเชื่อมั่นและความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้า

5. ให้ความสำคัญกับความสมดุลในชีวิตของพนักงานอย่างเหมาะสม ผ่านการส่งเสริมกิจกรรมที่สร้างสรรค์ และเป็นประโยชน์ต่อสุขภาพกายและสุขภาพใจ
6. กำหนดมาตรฐานความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้มีความปลอดภัยในการทำงานที่ดีและมีความปลอดภัยในชีวิตร่างกายและทรัพย์สิน
7. กำหนดขั้นตอน กระบวนการ และกลไกในการพิจารณา และการดำเนินการแก้ปัญหาจากการเรียกร้องความเป็นธรรมของพนักงานอย่างเหมาะสม
8. เคารพและรับผิดชอบต่อในการดำเนินการกับข้อมูลส่วนบุคคล ให้ความสำคัญคุ้มครองและรักษาความลับข้อมูลส่วนบุคคล จำกัดการเปิดเผยและการใช้ข้อมูลส่วนบุคคลเท่าที่จำเป็น และกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลส่วนบุคคลตามลำดับชั้นและตามหน้าที่ของผู้ที่เกี่ยวข้องเท่านั้น

นอกจากนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ทุกคนต้องปฏิบัติต่อกันด้วยความเคารพ ให้เกียรติ และปฏิบัติตามนโยบายสิทธิมนุษยชน และความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติ และการต่อต้านการคุกคาม บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นที่จะรักษาสุขภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงานที่ดี เพื่อสร้างสังคมการปฏิบัติงานอย่างเป็นมืออาชีพ มีสภาพแวดล้อมการทำงานที่ดี ปราศจากการเลือกปฏิบัติ และการคุกคามในรูปแบบต่าง ๆ รวมถึง การคุกคามทางเพศ ภายในองค์กรอีกด้วย

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน นโยบายสิทธิมนุษยชน ความมุ่งมั่นในการต่อต้านการเลือกปฏิบัติและการต่อต้านการคุกคาม และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

2. สื่อสาร โฆษณา ประชาสัมพันธ์ ส่งเสริมการขาย และให้ข้อมูลเกี่ยวกับสินค้าและบริการ อย่างมีความรับผิดชอบ เป็นไปตามความเป็นจริง ไม่ทำให้เกิดความเข้าใจผิด หรือใช้ประโยชน์จากความเข้าใจผิดของลูกค้า ไม่ขัดต่อศีลธรรมประเพณีอันดีงาม และไม่ทำให้เกิดความขัดแย้งในสังคม
3. ปฏิบัติตามสัญญา ข้อตกลง หรือเงื่อนไขต่าง ๆ ที่มีต่อลูกค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใสและเท่าเทียมกัน ในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามได้ จะต้องแจ้ง/เจรจาจากลูกค้าเป็นการล่วงหน้าโดยไม่ชักช้า เพื่อร่วมกันหาแนวทางแก้ไขและป้องกันไม่ให้เกิดความเสียหาย

4. เปิดรับข้อร้องเรียนจากลูกค้าด้วยความเต็มใจ ปราศจากอคติ และปรับปรุงแก้ไขข้อร้องเรียนจากลูกค้าอย่างทันท่วงที กรณีไม่มีข้อจำกัด หรือต้องใช้เวลาในการแก้ปัญหา จะต้องแจ้งข้อมูลโดยไม่ชักช้าและรายงานสถานะให้ลูกค้าทราบในเวลาอันควร รวมทั้งรายงานความคืบหน้าในการแก้ไขเป็นระยะ
5. ติดตาม สำรวจ และวัดผลความพึงพอใจของลูกค้าอย่างสม่ำเสมอเพื่อพัฒนาและปรับปรุงสินค้าและบริการ เนื่องจากปัจจัยหลักของความสำเร็จในการดำเนินธุรกิจที่สำคัญย่อมมาจากความสามารถในการพัฒนาและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าในระยะยาว
6. ไม่เรียกรับเงิน สิ่งของ ผลประโยชน์ใด ๆ อันส่งผลถึงการกระทำที่ไม่สุจริตจากลูกค้า
7. บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ต้องไม่กระทำการใด ๆ ต่อลูกค้าในลักษณะเป็นการเลือกปฏิบัติและไม่เปิดเผยข้อมูลอันเป็นความลับของลูกค้าโดยไม่ได้รับอนุญาตจากลูกค้าหรือจากผู้มีอำนาจของ บี.กริม เพาเวอร์ เว้นแต่เป็นการปฏิบัติเพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย ตามคำสั่งของหน่วยงานทางปกครองหรือเจ้าพนักงานตามกฎหมาย หรือคำสั่งศาล นอกจากนี้ จะไม่นำข้อมูลข้างต้นไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือเพื่อบุคคลอื่น

9. การปฏิบัติต่อคู่ค้า

บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความสำคัญและปฏิบัติกับคู่ค้า ซึ่งถือเป็นหุ้นส่วนและปัจจัยแห่งความสำเร็จทางธุรกิจที่สำคัญด้วยความเสมอภาค และคำนึงถึงการสร้างความสัมพันธ์และผลประโยชน์ที่ร่วมกันในระยะยาว โดยได้กำหนดหลักการปฏิบัติที่สำคัญไว้ในกรอบการบริหารคู่ค้าอย่างยั่งยืน อาทิ

1. กระบวนการจัดซื้อจัดจ้างที่มีมาตรฐานและโปร่งใส เจริญจากลงเข้าทำสัญญากับคู่ค้าด้วยเงื่อนไขและผลตอบแทนที่เป็นธรรมกับทั้งสองฝ่าย
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 อันอาจส่งผลกระทบต่อการค้าดำเนินงานหรือชื่อเสียงของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนดจรรยาบรรณและแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า (Supplier Code of Conduct) โดยมุ่งหวังให้คู่ค้านำไปปรับใช้เป็นแนวทางการดำเนินงานให้สอดคล้องกับการดำเนินงานตามบริบทของคู่ค้า โดยคำนึงถึงการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม สิ่งแวดล้อม ปฏิบัติต่อแรงงานของตนเองอย่างเป็นธรรม เคารพสิทธิมนุษยชน ต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และมีธรรมาภิบาลที่ดี เพื่อสร้างสังคมการค้าเนิธุรกิจที่ดีในวงกว้างและการดำเนินงานร่วมกันอย่างยั่งยืนอีกด้วย

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในการบริหารจัดการคู่ค้าอย่างยั่งยืน จรรยาบรรณและแนวทางปฏิบัติอย่างยั่งยืนของคู่ค้า และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

10. การปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่

บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่อย่างเป็นธรรม มีความรับผิดชอบ โปร่งใส และเท่าเทียม โดยถือปฏิบัติตามข้อกำหนด เงื่อนไข และข้อผูกพันที่มี

ต่อเจ้าหน้าที่ ทั้งในการชำระหนี้ตรงตามกำหนดเวลา การบริหารเงินทุน การให้และรักษาหลักประกัน หรือ หลักทรัพย์ค้ำประกัน และเงื่อนไขอื่น ๆ ที่กำหนดไว้

อย่างเคร่งครัด รวมทั้ง ไม่นำเงินทุนที่ได้จากการกู้ยืมเงินไปใช้ในทางที่ขัดต่อวัตถุประสงค์ตามที่ระบุในข้อตกลงที่ทำไว้กับเจ้าหนี้ และไม่ใช้วิธีการที่ไม่สุจริตปกปิดข้อมูลหรือข้อเท็จจริง อันอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่เจ้าหนี้ ตลอดจน บริหารจัดการเงินทุนให้มีโครงสร้างที่เหมาะสม และบริหารกิจการอย่างมีประสิทธิภาพ มีฐานะทางการเงินที่มั่นคง เพื่อให้เจ้าหนี้

มั่นใจในฐานะการเงิน และความสามารถในการชำระหนี้ที่ดีของ บี.กริม เพาเวอร์ ในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไข ข้อตกลง หรือข้อผูกพันตามสัญญา จะแจ้งให้เจ้าหนี้ทราบโดยไม่ชักช้า เพื่อเจรจาหาแนวทางแก้ไขปัญหาร่วมกันบนพื้นฐานของความสมเหตุสมผลและเป็นธรรม

11. การปฏิบัติต่อคู่แข่ง

บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินธุรกิจอย่างมีจรรยาบรรณตามหลักการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายการแข่งขันทางการค้าอย่างเคร่งครัด ทั้งในระดับประเทศและระดับสากล รวมถึงจะไม่ทำความตกลงใด ๆ กับคู่แข่งหรือบุคคลใด ที่มีลักษณะเป็นการลดหรือจำกัดการแข่งขันทางการค้า ตลอดจน ไม่แสวงหาข้อมูลความลับทางการค้าของคู่แข่ง ด้วยวิธีการที่ไม่สุจริตหรือไม่เหมาะสม และไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งทางการค้า ด้วยการกล่าวหา

ในทางร้าย ใส่ร้ายป้ายสี โจมตีคู่แข่งโดยปราศจากข้อมูลอย่างสมเหตุสมผล

ทั้งนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ พึงระมัดระวังในการติดต่อ สื่อสารกับคู่แข่งและบุคลากรของคู่แข่งทางการค้า โดยยึดถือแนวปฏิบัติที่ต่ออย่างมืออาชีพ 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 อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อกำหนดนโยบายและกลยุทธ์
2. พัฒนา อบรม สื่อสาร และสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงานอย่างเพียงพอและเหมาะสม รวมถึง ปลูกฝังและสร้างความตระหนักรู้ว่าความปลอดภัยในการทำงานเป็นหน้าที่และ

ความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานของพนักงานทุกคน

3. กำหนดมาตรการป้องกันและประเมินความเสี่ยงที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม และเตรียมความพร้อมในการรับมือกับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ โดยจัดทำแผนฉุกเฉิน เพื่อควบคุมป้องกันความเสียหายและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น รวมถึง เหตุวิฤติต่าง ๆ ที่อาจทำให้การดำเนินธุรกิจหยุดชะงัก หรือกระทบต่อชื่อเสียงและภาพลักษณ์ของ บี.กริม เพาเวอร์
4. กำกับดูแลให้การปฏิบัติงานของพนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมา และผู้มาติดต่อหรือมาปฏิบัติงานภายใน บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติตามนโยบายกฎระเบียบความปลอดภัยและอาชีวอนามัยที่กำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด ผ่านคณะทำงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งมีหน้าที่กำกับดูแล ติดตาม รายงาน รวมถึงปรับปรุงแนวปฏิบัติให้สอดคล้องกับข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง

5. ให้ความร่วมมือกับพันธมิตร คู่ค้า ผู้ให้บริการ และผู้รับเหมา ในการปฏิบัติตามนโยบายด้าน อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม อย่างเคร่งครัด และให้ความร่วมมือกับภาครัฐ หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการดำเนินการใน ภาพรวมของประเทศ

นอกจากนี้ จัดให้มีการสื่อสารแนวปฏิบัติและนโยบาย ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมไป

ยังบริษัทร่วม พันธมิตรทางธุรกิจ คู่ค้า ผู้ให้บริการ และผู้รับเหมา รวมถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้อง ทุกฝ่ายเพื่อรับทราบ และนำไปปรับใช้กับองค์กร ของตน เพื่อสร้างคุณค่าและเป็นกรอบในการดำเนิน ธุรกิจบนบรรทัดฐานเดียวกันอย่างยั่งยืน

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความ ปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องบนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

13. ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อ และตระหนักถึงความสำคัญในฐานะเป็นส่วนหนึ่งของสังคม ที่พึงมีส่วนร่วมในการพัฒนาสังคมและ ชุมชนในทุกพื้นที่ที่เข้าดำเนินการ เพื่อสร้างการ เจริญเติบโตควบคู่กับการพัฒนาชุมชนและสังคม อย่างยั่งยืน โดยยึดมั่นปฏิบัติตามข้อกำหนดของ กฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และได้กำหนดกลยุทธ์ ด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคมที่มุ่งเน้น การสร้างผลกระทบในเชิงบวกต่อชุมชน สังคม และ สิ่งแวดล้อม ที่สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ขององค์การสหประชาชาติ อันก่อให้เกิดประโยชน์ต่อ ส่วนรวม ด้วยการดำเนินการดังนี้

- ส่งเสริมให้ชุมชนและสังคมสามารถพึ่งพาและ ตอบสนองความต้องการที่จำเป็นของตนเอง ได้อย่างเข้มแข็งเพื่อสร้างประโยชน์สุขและเป็น รากฐานที่มั่นคงของประเทศ
- มุ่งเน้นการนำความรู้ ประสบการณ์ นวัตกรรม ทางธุรกิจ เพื่อพัฒนายกระดับวิถีชีวิตชุมชนอย่าง เป็นรูปธรรม
- สนับสนุนด้านการศึกษาและสร้างเสริมสังคมแห่ง การเรียนรู้อย่างต่อเนื่อง
- ส่งเสริมการสร้างงาน พัฒนาทักษะฝีมือแรงงาน
- สืบสาน สนับสนุน และอนุรักษ์ ศิลปะ วัฒนธรรม และจารีตประเพณีอันดีงามของชุมชน

6. เปิดโอกาสและสร้างการมีส่วนร่วม ตลอดจน รับฟังความคิดเห็น ความต้องการ ความกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนของชุมชน และ ผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองต่อความ ต้องการ และความคาดหวังของชุมชน สังคม และ ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

7. ในกรณีที่มีประเด็นปัญหา มุ่งเน้นหาแนวทาง แก้ไขปัญหาพร้อมกันอย่างเหมาะสม และเป็นธรรม เพื่อวางรากฐานการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืน

8. บรรเทาความเดือดร้อนจากภัยพิบัติ หรือ สาธารณภัยต่าง ๆ ทั้งโดยตรงหรือผ่านหน่วยงานอื่น

9. ปลูกฝัง และเสริมสร้างจิตสำนึกความโอบอ้อม อารี จิตอาสา และความรับผิดชอบต่อชุมชน และ สังคม โดยไม่หวังสิ่งตอบแทน แก่บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ผ่านการเข้าร่วมกิจกรรมด้าน การพัฒนาชุมชน สังคม ศิลปะและวัฒนธรรมที่ หลากหลายอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ จัดให้มีการสื่อสารแนวปฏิบัติตามกลยุทธ์ ด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม และนโยบาย ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมไป ยังบริษัทร่วม พันธมิตรทางธุรกิจ คู่ค้า ผู้ให้บริการ และผู้รับเหมา รวมถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้อง ทุกฝ่าย เพื่อรับทราบและนำไปประยุกต์ใช้กับองค์กร ของตน เพื่อสร้างคุณค่าและเป็นกรอบในการดำเนิน ธุรกิจบนบรรทัดฐานเดียวกันอย่างยั่งยืน

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนและ สังคม นโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม และแนวปฏิบัติ อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

14. ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม

บี.กริม เพาเวอร์ มีความมุ่งมั่นในการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมในทุกพื้นที่ที่เข้าดำเนินกิจการ โดยให้ความสำคัญกับการดูแลรักษาและลดผลกระทบเชิงลบจากการดำเนินธุรกิจที่มีต่อสิ่งแวดล้อมตลอดกระบวนการดำเนินธุรกิจ จึงกำหนดแนวทางดำเนินการในด้านสิ่งแวดล้อมไว้ ดังนี้

1. ปฏิบัติตามกฎหมาย มาตรฐานและข้อกำหนดด้านสิ่งแวดล้อมทั้งในระดับประเทศและในระดับสากล รวมถึง ให้ความร่วมมือในการปฏิบัติตามมาตรฐานและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อมในระดับสากลต่าง ๆ ตามความเหมาะสม
2. กำหนดนโยบาย แนวปฏิบัติ ความมุ่งมั่น พันธสัญญา และการแสดงเจตนาธรรม ในด้านสิ่งแวดล้อมที่หลากหลาย อาทิ นโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม การอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้ กลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อเป็นกรอบในการดำเนินการ กำหนดเป้าหมาย ติดตามและวัดผล เพื่อบรรลุเป้าหมายสูงสุดในการอนุรักษ์และลดผลกระทบเชิงลบต่อสิ่งแวดล้อม ความหลากหลายทางชีวภาพ และการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด
3. จัดทำกระบวนการศึกษาและประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเพื่อประกอบการพิจารณา ก่อนการลงทุนดำเนินโครงการ และนำประเด็นเกี่ยวกับมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมมาเป็นประเด็นในการพิจารณาตรวจสอบสถานะกิจการ การควบรวมกิจการ และการขยายการดำเนินโครงการใหม่ ๆ
4. ดูแล ป้องกัน และบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ซึ่งครอบคลุมการใช้

วัสดุคุณภาพ การคัดเลือก การออกแบบ และการใช้เทคโนโลยีที่สะอาดในกระบวนการผลิตตามหลัก การทางวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย การใช้ทรัพยากรและพลังงานอย่างประหยัดและมี ประสิทธิภาพสูงสุด การอนุรักษ์ทรัพยากร การใช้ ทรัพยากรหมุนเวียน การใช้เชื้อเพลิงที่เป็นมิตร กับสิ่งแวดล้อม มีกระบวนการควบคุมและการ ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ของเสีย และเสียงรบกวน การบริหารจัดการสารเคมีอันตรายและ วัสดุเหลือใช้อย่างเป็นระบบและถูกวิธี เป็นต้น รวมถึง มีการตรวจสอบอย่างจริงจังเพื่อป้องกัน และลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น

5. การปลูกฝังจิตสำนึกและการอบรมให้ความรู้แก่พนักงานด้านการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ การดูแลและฟื้นฟู ความหลากหลายทางชีวภาพที่ได้รับผลกระทบ จากการประกอบธุรกิจ เพื่อให้เกิดการนำไปใช้ ปฏิบัติจริง ได้อย่างมีประสิทธิภาพ
6. จัดให้มีการติดตาม ดูแล ประเมิน และรายงาน ผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมอย่างถูกต้อง สม่ำเสมอตามความเหมาะสม
7. สื่อสาร สร้างความเข้าใจกับพันธมิตรทางธุรกิจ คู่ค้า ผู้ให้บริการและผู้รับเหมา รวมถึงผู้มีส่วนได้ ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย เพื่อให้ตระหนักถึง ความสำคัญของปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งเป็น ปัญหาที่สำคัญในระดับสากลที่ควรได้รับการดูแล และแก้ไขร่วมกันจากทุกฝ่าย เพื่อนำมาตรฐาน และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ไปประยุกต์ใช้กับองค์กร ของตน เพื่อสร้างคุณค่าและเป็นกรอบในการ ดำเนินธุรกิจบนบรรทัดฐานเดียวกันอย่างยั่งยืน

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในนโยบายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม การอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพและทรัพยากรป่าไม้ กรอบกลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่ เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

15. การใช้ทรัพย์สิน ข้อมูล และเทคโนโลยีสารสนเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ จัดหาและใช้ทรัพย์สินต่าง ๆ อย่างมีประสิทธิภาพเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่องค์กร โดยบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดเก็บ รักษา ปกป้องข้อมูลความลับต่าง ๆ อย่างเหมาะสม และระมัดระวังไม่สื่อสารหรือเปิดเผยข้อมูลอันมีสาระสำคัญและยังมิได้เปิดเผยสู่สาธารณชนไปยังหน่วยงานอื่น ๆ และบุคคลภายนอก รวมถึง ดูแล รักษา ใช้ทรัพย์สินต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่ บี.กริม เพาเวอร์ โดยไม่นำไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่น รวมถึง ไม่ใช้เวลาว่างไปทำกิจกรรมส่วนตัวที่อาจขัดขวางหรือทำให้ไม่สามารถปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบในหน้าที่ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ ความเสี่ยงด้านความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ถือเป็นความเสี่ยงในระดับสากลที่สำคัญ บี.กริม เพาเวอร์ จึงจัดให้มีระบบความมั่นคงปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ (Cybersecurity) และระบบมาตรฐานการจัดการความปลอดภัยของข้อมูล (ISO / IEC 27001) หรือระบบมาตรฐานในระดับสากลอื่น ๆ เพื่อควบคุมดูแลป้องกันระบบเทคโนโลยีสารสนเทศให้มีความปลอดภัยสูงสุด และป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญเป็นต้น และถือเป็นหน้าที่ของบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับในเรื่องเทคโนโลยีสารสนเทศอย่างเคร่งครัด

นอกจากนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ต้องใช้ Hardware และ Software ที่ บี.กริม เพาเวอร์ จัดให้เพื่อการปฏิบัติงาน หรือเพื่อธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ เท่านั้น ระมัดระวังและรักษาความปลอดภัยของระบบข้อมูลสารสนเทศ ไม่เปิดเผยรหัสผ่าน (password) ที่ใช้ในการเข้าถึงระบบข้อมูลต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ให้แก่ผู้อื่น และไม่ใช้เครื่องมือหรืออุปกรณ์คอมพิวเตอร์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการทำกิจกรรมที่ผิดกฎหมายหรือผิดจริยธรรม หรือเพื่อดำเนินธุรกิจที่มีใช้เพื่อ 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 ระบบคอมพิวเตอร์ เข้าถึงแฟ้มข้อมูลและโปรแกรมเท่าที่จำเป็นต่อการทำงานให้กับ 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 ตลอดจนมีเจตนารมณ์ที่ชัดเจนในการเคารพและไม่ละเมิดในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคนจึงต้องรักษาความลับทางการค้า และใช้ทรัพย์สินทางปัญญาอย่างมีความรับผิดชอบ และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมถึง มีหน้าที่สำคัญในการดูแล รักษา และป้องกันมิให้ถูกละเมิด หรือมีการนำไปใช้ ทำซ้ำ ดัดแปลง หรือเผยแพร่โดยไม่ได้รับอนุญาตอย่างชัดเจนจาก บี.กริม เพาเวอร์ และต้องเคารพและไม่ละเมิดในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น โดยตรวจสอบผลงานอันเป็นสิทธิของบุคคลภายนอกที่ได้รับมาหรือที่จะนำมาใช้ เพื่อให้มั่นใจว่าจะไม่เป็นการละเมิดทรัพย์สิน

ทางปัญญาของผู้อื่น ตลอดจน ในการเข้าทำข้อตกลง หรือสัญญาต่าง ๆ ทั้งระมัดระวังและทำความเข้าใจให้ชัดเจนถึงสิทธิ และการใช้ทรัพย์สินทางปัญญาอย่างชัดเจนและรัดกุม

นอกจากนี้ เมื่อพ้นสภาพจากการเป็นบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องส่งมอบทรัพย์สินทางปัญญาต่าง ๆ และไม่ว่าจะเป็นข้อมูลหรือเก็บไว้ในรูปแบบใด ๆ คืนให้กับ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างครบถ้วนด้วย

17. การซื้อขายหลักทรัพย์และการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญของข้อมูลภายใน ซึ่งเป็นข้อมูลที่สามารถมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์หรือต่อการตัดสินใจในการลงทุนที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนว่าเป็นข้อมูลที่ควรเก็บรักษาเป็นความลับ และมีมาตรการป้องกันมิให้มีการนำไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์ในทางมิชอบ หรือเพื่อการใดที่ขัดต่อกฎหมาย เพื่อเป็นการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้ถือหุ้นว่าจะได้รับการปฏิบัติด้วยความเป็นธรรมและเท่าเทียม

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ จึงพึงถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัดและกระทำการให้สอดคล้องกับนโยบายการป้องกันการใช้อข้อมูลภายใน รวมทั้งดำเนินการดังต่อไปนี้

1. จัดเก็บ และรักษาข้อมูลภายในที่ได้มาระหว่างการปฏิบัติหน้าที่ หรือเหตุอื่น ไว้เป็นความลับ จนกว่าจะมีการเปิดเผยต่อสาธารณชน หรือเปิดเผยผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือจนกว่าข้อมูลภายในนั้นจะสิ้นสภาพหรือไม่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์หรือต่อการตัดสินใจในการลงทุน รวมถึง จำกัดการรับรู้และเข้าถึงข้อมูลภายในเฉพาะผู้ที่เกี่ยวข้องและจำเป็นเท่านั้น และห้ามมิให้เปิดเผย หรือใช้ ข้อมูลที่ได้มาเพื่อผลประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่นหรือเพื่อการใด ๆ ที่ขัดต่อกฎหมาย แม้ บี.กริม เพาเวอร์ จะได้รับความเสียหายหรือไม่ก็ตาม
2. ห้ามมิให้ใช้ เปิดเผย หรือให้ข้อมูลภายในแก่บุคคลภายนอก หรือใช้ข้อมูลภายใน ที่ยังมีได้เปิดเผยต่อสาธารณชน เพื่อกระทำการใด ๆ ที่ไม่เป็นธรรม เกี่ยวกับการซื้อขายหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่นหรือเพื่อการใด ๆ ที่ขัดต่อกฎหมาย ไม่ว่าจะโดยทาง

ตรงหรือทางอ้อม ทั้งนี้ ไม่คำนึงว่าผู้นั้นจะได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่

ในการซื้อขายหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและแนวทางในการซื้อขายหลักทรัพย์และการใช้ข้อมูลภายในตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายบริษัทมหาชน รวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

3. ดูแลมิให้บุคคลที่มีความเกี่ยวข้องกับตนเอง หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ และสามารถเข้าถึงข้อมูลภายในได้ นำข้อมูลภายในไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์โดยมิชอบ หรือเพื่อการใดที่ขัดต่อกฎหมาย ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม และไม่คำนึงว่าจะได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่
4. ห้ามมิให้ซื้อขายหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ในช่วงเวลาที่กำหนด นอกจากนี้กรรมการและผู้บริหารมีหน้าที่ต้องรายงานการถือครองและเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ตามเงื่อนไขหลักเกณฑ์ และกรอบระยะเวลา ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด
5. ละเว้น และหลีกเลี่ยงการสื่อสาร แสดงความเห็น หรือเปิดเผยเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงิน แนวโน้ม ผลประกอบการ เรื่องที่ยังไม่มีนโยบายหรือแนวทางที่ชัดเจนในการดำเนินการในเรื่องนั้น ๆ หรือเรื่องอื่นใดที่อาจจะส่งผลกระทบต่อราคาซื้อขายหลักทรัพย์ หรือการตัดสินใจซื้อขายหลักทรัพย์ของผู้ลงทุนต่อบุคคลภายนอกก่อนการเปิดเผยต่อสาธารณชน หรือในลักษณะที่เป็น การบิดเบือน หรืออาจก่อให้เกิดความเข้าใจผิด

หากมีข่าวลือหรือข่าวสารต่าง ๆ ที่มีผลต่อการซื้อขายหลักทรัพย์หรือมีผลต่อการตัดสินใจลงทุนในหลักทรัพย์ของ บี.กริม เพาเวอร์ ผู้บริหารที่มีหน้าที่รับผิดชอบโดยตรงจะต้องชี้แจงข้อเท็จจริงเกี่ยวกับข่าวลือหรือข่าวสารดังกล่าวอย่างถูกต้องและชัดเจนโดยเร็ว

ทั้งนี้ บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงมีหน้าที่รักษาข้อมูลความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายใน ของ บี.กริม เพาเวอร์ แม้จะลาออกหรือพ้นสภาพจากการเป็น

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ แล้วก็ตาม รวมถึงไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้เพื่อประโยชน์ขององค์กรอื่นด้วย นอกจากนี้ การใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์นอกจากจะเป็นการกระทำผิดตามจรรยาบรรณทางธุรกิจแล้ว ยังอาจเข้าข่ายเป็นการกระทำความผิดตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ อันอาจได้รับโทษตามกฎหมายอีกด้วย

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในนโยบายการป้องกันการใช้อ้างอิงข้อมูลภายในและแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ของ บี.กริม เพาเวอร์

18. ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ อาจเผชิญกับความท้าทายในการปฏิบัติหน้าที่ หรือประสบกับเหตุการณ์หรือกรณีที่มีผลประโยชน์ส่วนตัวหรือผลประโยชน์ภายนอก ขัดแย้งกับผลประโยชน์สูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อประสิทธิภาพและตัดสินใจได้ในหลากหลายรูปแบบ ดังนั้น บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ จึงพึงถือปฏิบัติให้สอดคล้องกับนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ที่กำหนดไว้เป็นส่วนหนึ่งของนโยบายการกำกับดูแลกิจการ รวมทั้งดำเนินการดังต่อไปนี้

1. ไม่ประกอบธุรกิจ หรือมีส่วนร่วมในธุรกิจที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนหรือกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ว่าจะเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น
2. ไม่ใช่เวลาว่างไปทำกิจกรรมส่วนตัวที่อาจขัดขวางหรือทำให้ไม่สามารถปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบในหน้าที่ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ
3. หลีกเลี่ยงการกระทำใด ๆ ที่จะก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือก่อให้เกิดภาวะผูกพันที่เกี่ยวข้องกับ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ว่าจะโดยตรงหรือโดยอ้อม หรืออาจมีผลกระทบต่อ

การตัดสินใจในการปฏิบัติหน้าที่ หรือรายการที่เกี่ยวข้องกับตนเองและผู้ที่เกี่ยวข้อง ในกรณีที่จำเป็นต้องเข้าทำรายการเช่นว่านั้น จะต้องแจ้งให้ บี.กริม เพาเวอร์ ทราบถึงความสัมพันธ์ หรือความเกี่ยวข้องของตนและผู้ที่เกี่ยวข้องในรายการดังกล่าว และจะต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาอนุมัติในรายการนั้น ๆ

4. จัดทำและนำส่งรายงานการมีส่วนได้เสียตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และกรอบระยะเวลาที่ บี.กริม เพาเวอร์ และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายบริษัทมหาชน รวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด
5. การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ จะต้องกระทำโดยถือประโยชน์สูงสุดของ บี.กริม เพาเวอร์ โดยต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ วิธีการ ในการเข้าทำรายการและการเปิดเผยข้อมูลรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตามที่กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายบริษัทมหาชน รวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ซึ่งกำหนดไว้เป็นส่วนหนึ่งของนโยบายการกำกับดูแลกิจการ และแนวปฏิบัติอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

19. การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

บี.กริม เพาเวอร์ ตระหนักถึงความสำคัญของการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลและการเคารพสิทธิความเป็นส่วนตัวเป็นส่วนหนึ่งของเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคล และเพื่อให้การประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคลได้รับความคุ้มครอง และเป็นไปเพื่อวัตถุประสงค์ในการดำเนินกิจการของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ถูกต้องตาม พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ จึงได้กำหนดให้มีนโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลของ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อให้บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ถือปฏิบัติและใช้

เป็นกรอบในการดำเนินงานตามหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าข้อมูลส่วนบุคคล ข้อมูลส่วนบุคคลที่มีความอ่อนไหว และสิทธิความเป็นส่วนตัวของเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคล จะได้รับการคุ้มครองและดูแลอย่างดีที่สุดบนพื้นฐานตามที่ พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ กำหนด

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน นโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

20. การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจตามกฎหมายด้วยความสุจริต โปร่งใส ตามหลักจริยธรรมที่ดี โดยมีเจตนารมณ์ที่ชัดเจนในการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันทุกรูปแบบ และไม่ยินยอมขายของหรือกระทำการใด ๆ ในทางลบต่อบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่ปฏิเสธการทุจริตคอร์รัปชัน แม้ว่า การกระทำนั้นจะทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ เสียประโยชน์หรือโอกาสทางธุรกิจก็ตาม และเพื่อให้บรรลุเจตนารมณ์ดังกล่าวคณะกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารจึงได้กำหนดให้มีนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายการให้ของขวัญหรือเลี้ยงรับรอง และนโยบายการบริจาคและสนับสนุน โดยถือเป็นหน้าที่ของบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่จะต้องถือปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รวมถึงไม่เข้าไปมีส่วนร่วม หรือมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชันทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บี.กริม เพาเวอร์ จะปฏิบัติตามแนวทางการดำเนินธุรกิจที่ดี และสามารถป้องกันความเสี่ยงอันอาจเกิดจากการทุจริตและคอร์รัปชันได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งดำเนินการดังต่อไปนี้

1. ไม่ใช้อำนาจในตำแหน่งหน้าที่ เพื่อเอื้อประโยชน์ส่วนตัวหรือแก่บุคคลอื่นใด
2. ไม่เรียก ไม่รับทรัพย์สิน ของขวัญ สิ่งตอบแทนหรือประโยชน์ใด ๆ จากผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจ เพื่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม โดยมีเจตนาเพื่อที่จะให้มีการกระทำหรือละเว้นการกระทำใดที่ไม่ถูกต้อง หรือแลกเปลี่ยนกับประโยชน์ หรือสิทธิพิเศษจาก บี.กริม เพาเวอร์

3. พึงหลีกเลี่ยงการรับหรือให้ของขวัญ หรือเลี้ยงหรือรับเลี้ยงอาหารหรือความบันเทิงต่าง ๆ กรณีที่มีความจำเป็นอันไม่อาจหลีกเลี่ยงได้ 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 หรือทัศนศึกษาทั้งในและต่างประเทศ จะต้องเป็นการดำเนินการเพื่อสนับสนุนผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างสมเหตุสมผล เหมาะสมตามโอกาส และสถานการณ์ โดยเป็นค่าใช้จ่ายของ บี.กริม เพาเวอร์ และได้รับอนุญาตจากผู้บังคับบัญชาเท่านั้น

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ สื่อสาร และสนับสนุนให้บริษัทอื่น ๆ และคู่ค้า ตระหนักถึงความสำคัญและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อร่วมสร้างสังคมการค้าที่โปร่งใสตามหลักจริยธรรมที่ดีในวงกว้าง

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายการให้ของขวัญหรือเลี้ยงรับรอง นโยบายการบริจาคและสนับสนุน และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง บนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

21. การป้องกันการฟอกเงิน

บี.กริม เพาเวอร์ ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันการฟอกเงินและการป้องกันการสนับสนุนทางการเงินแก่การก่อการร้าย และต่อต้านการฟอกเงิน และการก่อการร้ายทุกรูปแบบและในทุกประเทศที่เข้าดำเนินกิจการ รวมถึง มุ่งมั่นที่จะป้องกันตน มิให้ตกเป็นเครื่องมือของกระบวนการฟอกเงิน หรือสนับสนุนทางการเงินแก่การก่อการร้าย โดยจะใช้ความระมัดระวังในการคัดเลือกคู่ค้า และตรวจสอบประวัติของคู่ค้าอย่างรอบคอบ ไม่รับโอน หรือเปลี่ยน

สภาพทรัพย์สิน หรือสนับสนุนให้มีการรับ โอน หรือ เปลี่ยนสภาพทรัพย์สินต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการกระทำ ความผิด เพื่ออำพรางแหล่งที่มาของทรัพย์สินที่ได้มา โดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย รวมถึง จัดให้มีการบันทึก รายการและข้อเท็จจริงทางการเงิน หรือทรัพย์สินต่าง ๆ อย่างถูกต้องและเป็นไปตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด ตลอดจนให้ความสำคัญต่อการสอดส่อง ดูแล และให้เบาะแสแก่เจ้าหน้าที่ หากมีการกระทำที่ไม่เป็นไปตามกฎหมายดังกล่าว

22. กิจกรรมทางการเมือง

บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินธุรกิจโดยมีนโยบายเป็นกลางทางการเมืองในทุกประเทศที่เข้าดำเนินกิจการ และไม่มีแนวปฏิบัติหรือนโยบายในการให้การสนับสนุน หรือความช่วยเหลือทางการเมืองไม่ว่าทางการเงิน หรือทรัพย์สินอื่นใดแก่พรรคการเมือง กลุ่มการเมือง นักการเมือง และบุคคลที่เกี่ยวข้องกับการเมืองใด ๆ ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม รวมถึงไม่ดำเนินการ หรือเข้าร่วมกิจกรรมใด ๆ ที่ทำให้สูญเสียความเป็นกลางทางการเมือง และ/หรือ ได้รับความเสียหายจากการเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมดังกล่าว

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ให้ความเคารพในสิทธิเสรีภาพในการแสดงความคิดเห็นและใช้สิทธิทางการเมืองของบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ในนาม

ส่วนตัวซึ่งเป็นสิทธิส่วนบุคคลตามรัฐธรรมนูญ ภายใต้บทบัญญัติแห่งกฎหมาย แต่บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องไม่แอบอ้างความเป็นบุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือนำทรัพย์สิน อุปกรณ์ เครื่องมือ ใด ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ไปใช้เพื่อประโยชน์ในการดำเนินการใด ๆ ในทางการเมือง และหากเข้าร่วมกิจกรรมหรือแสดงความคิดเห็นทางการเมือง จะต้องพึงระมัดระวังและหลีกเลี่ยงการดำเนินการใด ๆ ที่อาจทำให้เกิดความเข้าใจว่า บี.กริม เพาเวอร์ ได้ให้การสนับสนุนหรือฝักใฝ่ในพรรคการเมืองใดพรรคหนึ่ง

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่สามารถดำรงตำแหน่งทางการเมือง หรือลงสมัครรับเลือกตั้งในระดับท้องถิ่นหรือระดับประเทศ

23. การปฏิบัติ การรายงาน แจ้งเบาะแส และข้อร้องเรียน

การปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจถือเป็นส่วนหนึ่งของวินัยที่บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ ทุกคนต้องยึดถือและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

กรณีที่มีข้อสงสัยหรือประสบปัญหาในการตัดสินใจหรือจรรยาบรรณทางธุรกิจนี้ไม่ได้กำหนดไว้ ขอให้ใช้ดุลพินิจเบื้องต้น โดยการตั้งคำถามเกี่ยวกับการกระทำนั้นกับตนเอง ดังนี้

1. การกระทำนั้นอาจขัดต่อกฎหมาย หรือไม่
2. การกระทำนั้นอาจขัดต่อนโยบาย และ/หรือ วัฒนธรรมองค์กรของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือไม่

3. การกระทำนั้นเป็นที่ยอมรับและสามารถเปิดเผยต่อสังคมได้ หรือไม่
4. การกระทำนั้นอาจก่อให้เกิดความเสื่อมเสียชื่อเสียง และภาพลักษณ์ของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือไม่
5. การกระทำนั้นอาจส่งผลเสียต่อผู้มีส่วนได้เสียของ บี.กริม เพาเวอร์ หรือไม่

หรือสอบถามผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น ซึ่งมีหน้าที่ให้คำแนะนำในขั้นต้น หรือสอบถามฝ่าย People Partnership อีเมล ethics@bgrimmpower.com

นอกจากนี้ ในกรณีที่พบเห็นพฤติกรรมหรือเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจเป็นการกระทำผิด สามารถแจ้งเบาะแส และ
ข้อร้องเรียน ผ่านช่องทาง “การแจ้งเบาะแสด้านการกระทำผิดและการร้องทุกข์” ที่กำหนดไว้ในนโยบายการแจ้ง
เบาะแสด้านการกระทำผิด โดยผู้แจ้งเบาะแสด้านการกระทำผิดสามารถเลือกที่จะเปิดเผยหรือไม่เปิดเผยชื่อของตนเองในขั้นตอนการ
แจ้งเบาะแสด้านช่องทางต่าง ๆ ดังนี้

ทางโทรศัพท์

ฝ่ายตรวจสอบภายใน:

หมายเลข (+66) 2-821-6403

ทางอีเมลล์

ประธานคณะกรรมการ:

bgrimpowerBOD@bgrimpower.com

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ:

bgrimpowerAC@bgrimpower.com

ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน:

bgrimpowerCG@bgrimpower.com

ฝ่ายตรวจสอบภายใน:

whistle-blowing@bgrimpower.com

ทางไปรษณีย์

ประธานคณะกรรมการ หรือ ประธานคณะกรรมการ
ตรวจสอบ หรือประธานคณะกรรมการกำกับดูแล
กิจการและความยั่งยืน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 5 อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ ชั้น 9 แขวง

หัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

หัวหน้าฝ่ายตรวจสอบภายใน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 5 อาคารไวท์เฮ้าส์ (White House Building)

ชั้น 5 แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร

10240

ทางเว็บไซต์

www.bgrimpower.com/th/corporate-governance/whistleblowing

โดยคณะกรรมการของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้กำหนด
ให้มีนโยบายการแจ้งเบาะแสด้านการกระทำผิด โดย
บี.กริม เพาเวอร์ มีกระบวนการรับเรื่องร้องเรียน
การประเมินและการตรวจสอบข้อร้องเรียน เพื่อให้
หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการตรวจสอบ หากพบว่า
มีการกระทำผิดจริง จะทำการแต่งตั้งคณะกรรมการ
สอบสวน เพื่อรวบรวมข้อเท็จจริงและจัดทำรายงาน
ผลการสอบสวน โดยคณะกรรมการสอบสวนจะ
รวบรวมผลการสอบสวนและแนวทางการลงโทษ
รายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อมอบหมายให้
ผู้มีอำนาจที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อ โดยคณะกรรมการ
สอบสวนจะรายงานผลการสอบสวนต่อคณะกรรมการ
ตรวจสอบอย่างน้อยทุกไตรมาส และรายงานต่อ
คณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง รวมถึง

ดำเนินการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสดและผู้ให้ข้อมูลอย่าง
เหมาะสมและเป็นธรรม โดยจะเก็บรายชื่อผู้แจ้ง
เบาะแสดและผู้ให้ข้อมูล รวมทั้งรายงานการแจ้งเบาะแสด
และการค้นหาข้อเท็จจริงไว้เป็นความลับและไม่
เปิดเผยต่อบุคคลใด ๆ ที่ไม่เกี่ยวข้อง เว้นแต่
เป็นการปฏิบัติเพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติแห่ง
กฎหมาย ตามคำสั่งของหน่วยงานทางปกครองหรือ
เจ้าพนักงานตามกฎหมาย หรือคำสั่งศาล อนึ่ง หากมี
การจงใจฝ่าฝืนนำข้อมูลออกเปิดเผย บี.กริม เพาเวอร์
จะดำเนินการตามระเบียบข้อบังคับ และ/หรือ
ดำเนินการทางกฎหมาย แล้วแต่กรณี

โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน นโยบายการแจ้งเบาะแสด้านการกระทำผิด
และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องบนเว็บไซต์ ของ บี.กริม เพาเวอร์

24. การควบคุมและกำกับดูแล

บุคลากรของ บี.กริม เพาเวอร์ จะต้องรับทราบ ทำความ
เข้าใจ และปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ
จรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ข้อบังคับ
และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่มีผลใช้
บังคับกับตนเองอย่างเคร่งครัด

ข้อมูล นโยบาย ข้อบังคับ หรือแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่
อ้างอิงในจรรยาบรรณทางธุรกิจฉบับนี้ อาจมีการแก้ไข
เพิ่มเติม และเปลี่ยนแปลงได้ในอนาคต จึงขอให้
พิจารณา อ้างอิง ยึดถือ และปฏิบัติตามข้อมูล นโยบาย
ข้อบังคับ หรือแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่เป็นปัจจุบันที่สุด
เป็นสำคัญ

ทั้งนี้ หากมีการกระทำผิด แต่ละบริษัทจะเป็นผู้พิจารณาลงโทษทางวินัย ตามข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงาน ระเบียบ ประกาศ หรือคำสั่งที่แต่ละบริษัทได้กำหนดไว้ ตามแต่ลักษณะของความผิดหรือความหนักเบาของการกระทำความผิดหรือตามความร้ายแรงที่เกิดขึ้น และอาจถูกดำเนินการและได้รับโทษทางกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย

นอกจากนี้ การแนะนำ หรือสนับสนุนให้ผู้อื่นฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตาม การเพิกเฉย หรือไม่แจ้งข้อมูลและเบาะแสเมื่อพบเห็นการกระทำผิด หรือฝ่าฝืนการไม่ให้ความร่วมมือในการตรวจสอบการกระทำที่อาจเป็นการกระทำผิด หรือฝ่าฝืน และการกระทำอันไม่เป็นธรรมต่อผู้อื่น ด้วยเหตุที่บุคคลนั้นแจ้งข้อมูล เบาะแส หรือให้ความร่วมมือในการตรวจสอบการกระทำผิดหรือฝ่าฝืน อาจเข้าข่ายเป็นการกระทำผิดอันอาจได้รับโทษทางวินัยด้วยเช่นเดียวกัน

ทั้งนี้การปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ข้อบังคับ และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ถือเป็นปัจจัยที่สำคัญปัจจัยหนึ่งในการประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีและมีผลต่อการพิจารณาเรื่อง Rewarding สำหรับผู้บริหารและพนักงาน

People Partnership มีหน้าที่รับผิดชอบในการสื่อสาร ชี้แจง เผยแพร่ อบรม ทดสอบ วัดผลและเป็นหน้าที่ที่สำคัญของผู้บริหารในการติดตาม ดูแลเพื่อให้เกิดการปฏิบัติให้เป็นไปตามจรรยาบรรณทางธุรกิจฉบับนี้

ฝ่ายเลขานุการบริษัทและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง มีหน้าที่รับผิดชอบทบทวน หรือเสนอปรับปรุงแก้ไข และร่วมสื่อสาร ชี้แจง และอบรมจรรยาบรรณทางธุรกิจ เพื่อให้เป็นปัจจุบัน สอดคล้องกับสภาพการณ์ สภาพแวดล้อมทางธุรกิจ ข้อบังคับและกฎหมายที่เกี่ยวข้องตามความจำเป็นและเหมาะสมเป็นประจำอย่างน้อยทุกรอบระยะเวลา 2 ปี และเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติและบังคับใช้ต่อไป



หนังสือรับทราบและถือปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ

ข้าพเจ้า (นาย/ นาง/ นางสาว/ อื่นๆ) (โปรดระบุชื่อ-สกุล)

รหัสนักงาน 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 เพื่อการเติบโตที่ได้อย่างยั่งยืนในระยะยาว และสนับสนุนให้เกิดความโปร่งใส เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุน หรือผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และสร้างคุณประโยชน์และผลการดำเนินงานธุรกิจที่ดีให้แก่องค์กรได้อย่างยั่งยืน บริษัทจึงได้กำหนด “นโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance Policy)” โดยใช้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 (Corporate Governance Code for listed companies 2017) ของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติ และส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีในองค์กรและกลุ่มบริษัท เพื่อการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนต่อไป



(นายปกรณ์ ทวีสิน)
ประธานกรรมการ

สารบัญ

| | |
|---|------------|
| หลักปฏิบัติ 1 บทบาทและความรับผิดชอบคณะกรรมการบริษัทในฐานะผู้นำองค์กรที่สร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน | 508 |
| หลักปฏิบัติ 1.1 บทบาทสำคัญในการเป็นผู้นำองค์กร | 508 |
| หลักปฏิบัติ 1.2 การกำกับดูแลกิจการเพื่อสร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน | 508 |
| หลักปฏิบัติ 1.3 ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ระมัดระวัง ซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท | 508 |
| หลักปฏิบัติ 1.4 บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบหลักของคณะกรรมการบริษัท | 509 |
| หลักปฏิบัติ 2 กำหนดวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักของกิจการที่เป็นไปเพื่อความยั่งยืน | 510 |
| หลักปฏิบัติ 2.1 การกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก | 510 |
| หลักปฏิบัติ 2.2 กลยุทธ์ทางธุรกิจและแผนงานประจำปีสอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก | 511 |
| หลักปฏิบัติ 3 เสริมสร้างคณะกรรมการบริษัทที่มีประสิทธิภาพ | 512 |
| หลักปฏิบัติ 3.1 โครงสร้าง องค์กรประกอบ และคุณสมบัติกรรมการ | 512 |
| หลักปฏิบัติ 3.2 บทบาทและหน้าที่ของประธานกรรมการ | 513 |
| หลักปฏิบัติ 3.3 การสรรหากรรมการ | 514 |
| หลักปฏิบัติ 3.4 ค่าตอบแทนกรรมการ | 515 |
| หลักปฏิบัติ 3.5 การปฏิบัติหน้าที่และจัดสรรเวลาอย่างเพียงพอของกรรมการ | 516 |
| หลักปฏิบัติ 3.6 การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม | 516 |
| หลักปฏิบัติ 3.7 การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท | 517 |
| หลักปฏิบัติ 3.8 การเสริมสร้างทักษะและพัฒนาความรู้แก่กรรมการ | 517 |
| หลักปฏิบัติ 3.9 การประชุมคณะกรรมการบริษัท | 518 |
| หลักปฏิบัติ 4 สสหาและพัฒนาผู้บริหารระดับสูงและการบริหารบุคลากร | 520 |
| หลักปฏิบัติ 4.1 การสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และการพัฒนาผู้บริหารระดับสูง | 520 |
| หลักปฏิบัติ 4.2 โครงสร้างค่าตอบแทนและการประเมินผลที่เหมาะสม | 520 |
| หลักปฏิบัติ 4.3 โครงสร้างและความสัมพันธ์ของผู้ถือหุ้น | 521 |
| หลักปฏิบัติ 4.4 การพัฒนาทักษะบุคลากร | 521 |

| | |
|---|------------|
| หลักปฏิบัติ 5 ส่งเสริมนวัตกรรมและการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคม | 522 |
| หลักปฏิบัติ 5.1 สร้างนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดมูลค่าแก่ธุรกิจ มีคุณประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสีย และมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม | 522 |
| หลักปฏิบัติ 5.2 ประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม | 522 |
| หลักปฏิบัติ 5.3 จัดสรรทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล | 523 |
| หลักปฏิบัติ 5.4 การบริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศ | 524 |
| หลักปฏิบัติ 6 ระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่เหมาะสม | 524 |
| หลักปฏิบัติ 6.1 การบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน | 524 |
| หลักปฏิบัติ 6.2 ความเป็นอิสระของคณะกรรมการตรวจสอบ | 525 |
| หลักปฏิบัติ 6.3 การป้องกันความขัดแย้งของผลประโยชน์และรายงานการมีส่วนได้เสีย | 526 |
| หลักปฏิบัติ 6.4 การต่อต้านคอร์รัปชัน | 527 |
| หลักปฏิบัติ 6.5 การรับเรื่องร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส | 527 |
| หลักปฏิบัติ 7 รักษาความน่าเชื่อถือทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูล | 527 |
| หลักปฏิบัติ 7.1 จัดทำรายงานทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลสำคัญ | 527 |
| หลักปฏิบัติ 7.2 ความเพียงพอของสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ | 528 |
| หลักปฏิบัติ 7.3 การแก้ไขปัญหากรณีประสบปัญหาทางการเงิน | 528 |
| หลักปฏิบัติ 7.4 รายงานความยั่งยืน | 529 |
| หลักปฏิบัติ 7.5 นักลงทุนสัมพันธ์ | 529 |
| หลักปฏิบัติ 7.6 การเผยแพร่ข้อมูลด้วยเทคโนโลยีสารสนเทศ | 529 |
| หลักปฏิบัติ 8 สนับสนุนการมีส่วนร่วมและการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น | 530 |
| หลักปฏิบัติ 8.1 การมีส่วนร่วมของผู้ถือหุ้น | 530 |
| หลักปฏิบัติ 8.2 การประชุมผู้ถือหุ้น | 531 |
| หลักปฏิบัติ 8.3 มติที่ประชุมและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น | 532 |
| นโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ | 532 |

หลักปฏิบัติ 1

บทบาทและความรับผิดชอบคณะกรรมการบริษัทในฐานะผู้นำองค์กรที่สร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน

หลักปฏิบัติ 1.1 บทบาทสำคัญในการเป็นผู้นำองค์กร

คณะกรรมการบริษัทเข้าใจและตระหนักถึงบทบาทความรับผิดชอบต่อในฐานะผู้นำซึ่งต้องกำกับดูแลให้บริษัท มีการบริหารจัดการที่ดีซึ่งครอบคลุมถึง (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 และยังได้จัดทำมี “จรรยาบรรณทางธุรกิจ (Code of Conduct)” เพื่อเป็นแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการที่ดี

เป็นลายลักษณ์อักษรสำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน และยังได้จัดให้มีการสื่อสารทำความเข้าใจ เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานตระหนักถึงความสำคัญของเรื่องดังกล่าว ซึ่งจะมีการติดตามผลการปฏิบัติ ทบทวนนโยบาย และการปฏิบัติเป็นประจำทุก 2 ปี¹

3. ประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงประโยชน์ต่อสังคมควบคู่ไปกับการพัฒนาสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีส่วนช่วยลดผลกระทบด้านลบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม
4. ดำเนินธุรกิจให้สามารถปรับตัวได้ภายใต้ปัจจัยการเปลี่ยนแปลงต่าง ๆ

หลักปฏิบัติ 1.3 ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมระดับองค์กร ชื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่กำกับดูแลให้กรรมการและผู้บริหารปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบต่อ (accountability and responsibility) ระมัดระวัง (duty of care) ชื่อสัตย์สุจริต (duty of loyalty) เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท โดย

1. ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ขอบบังคับ มติที่ประชุมคณะกรรมการ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงนโยบายของบริษัท
2. จัดให้มีกลไกอย่างเพียงพอที่จะมั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของบริษัท เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง วัตถุประสงค์ ขอบบังคับ มติที่ประชุมคณะกรรมการ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น และนโยบายต่าง ๆ ของบริษัท

¹ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 1.4 บทบาทหน้าที่ 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 และเสนอแนะความเห็น และแนวทาง ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย

2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee)

2.2 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน (Corporate Governance and Sustainability Committee)²

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 ความรับผิดชอบหลักของคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย

- ก. พิจารณา อนุมัติ และ/หรือ ให้ความเห็นในเรื่องสำคัญที่เกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท เช่น กำหนดวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก วิสัยทัศน์ เป็นต้น
- ข. สร้างวัฒนธรรมองค์กรให้ยึดมั่นในจริยธรรม รวมทั้งปฏิบัติตนเป็นต้นแบบที่ดี

² อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

- ค. ดูแลโครงสร้างและการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทให้เหมาะสมต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักในการประกอบธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ
 - ง. สรรหา พัฒนา กำหนดค่าตอบแทน และประเมินผลงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
 - จ. กำหนดโครงสร้างค่าตอบแทนที่เป็นเครื่องจูงใจในการปฏิบัติงานของบุคลากรให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร
- 3.2 คณะกรรมการบริษัทร่วมกับฝ่ายจัดการ มีหน้าที่ที่พิจารณา กำหนด และกำกับดูแล ให้มีนโยบายการดำเนินงานในภาพรวมที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักในการประกอบธุรกิจ โดยฝ่ายจัดการเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาตัดสินใจเพื่อมอบหมายให้ฝ่ายจัดการนำไปดำเนินการ โดยฝ่ายจัดการมีหน้าที่ดำเนินงานและบริหารกิจการให้เป็นไปตามกลยุทธ์ นโยบาย แผนงานที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติหรือให้ความเห็นชอบแล้ว และฝ่ายจัดการมีหน้าที่รายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบอย่างสม่ำเสมอ
- ก. กำหนดและทบทวนกลยุทธ์ เป้าหมาย แผนงานทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปี
 - ข. จัดให้มีและกำกับดูแลการควบคุมภายใน และระบบการบริหารความเสี่ยงอย่างเหมาะสมเพียงพอ
 - ค. กำหนดอำนาจดำเนินการที่เหมาะสมกับความรับผิดชอบของฝ่ายจัดการ อาทิ เช่น การกำหนดอำนาจในการอนุมัติรายการทางการเงิน (Line of Authority) เป็นต้น
 - ง. กำหนดกรอบการจัดสรรทรัพยากร การพัฒนาและงบประมาณ เช่น นโยบาย และแผนการบริหารจัดการบุคคล นโยบายการพัฒนาด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ
 - จ. ติดตามดูแลและประเมินผลการดำเนินงานตามที่ได้มอบหมายให้ฝ่ายจัดการดำเนินงานตามนโยบายและแผนที่กำหนดไว้
 - ฉ. กำกับดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้องครบถ้วน และมีความน่าเชื่อถือต่อสาธารณะ ทั้งข้อมูลทางการเงิน และข้อมูลที่ไม่ใช่ข้อมูลทางการเงิน
- ทั้งนี้ ฝ่ายจัดการจะเป็นผู้ดำเนินการจัดการ (execution) ให้เป็นไปตามกลยุทธ์ นโยบาย หรือแผนงานที่คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติแล้ว โดยฝ่ายจัดการจะรับผิดชอบการตัดสินใจดำเนินงานต่าง ๆ ทั้งในด้านการดำเนินธุรกิจ การตลาด การขาย การจัดซื้อจัดจ้าง การจัดการทรัพยากร การบริหารงานบุคคล และด้านการบริหารงานทั่วไป เป็นต้น

หลักปฏิบัติ 2

กำหนดวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักของกิจการที่เป็นไปเพื่อความยั่งยืน

หลักปฏิบัติ 2.1 การกำหนดวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลัก

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อการกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักในการดำเนินธุรกิจของกิจการให้สามารถเติบโตคู่กับสังคมด้วยความยั่งยืน สร้างคุณค่าและเป็นประโยชน์ต่อองค์กร ลูกค้า คู่ค้า พนักงาน ผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย และ

สังคมโดยรวม และสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่อยู่ภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1. คณะกรรมการบริษัทรับผิดชอบดูแลในการกำหนด วัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก (objectives) ที่ชัดเจน เหมาะสม สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจ และสังคม สามารถใช้เป็นแนวคิดหลักในการกำหนดรูปแบบธุรกิจ (business model) และ

- สื่อสารให้ทุกคนในองค์กรขับเคลื่อนไปในทิศทางเดียวกัน โดยจัดทำเป็นวิสัยทัศน์ และค่านิยมร่วมขององค์กร (vision and values) หรือวัตถุประสงค์และหลักการ (principles and purposes)
2. เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์หรือเป้าหมายหลัก คณะกรรมการบริษัทจะกำหนดรูปแบบธุรกิจ (business model) ที่สามารถสร้างคุณค่าให้ทั้งแก่กิจการ ผู้มีส่วนได้เสีย และสังคมโดยรวมควบคู่กันไป โดยพิจารณาถึง
 - ก. สภาพแวดล้อมและการเปลี่ยนแปลงปัจจัยต่าง ๆ รวมทั้งการนำนวัตกรรมและเทคโนโลยีมาใช้ได้อย่างเหมาะสม
 - ข. ความต้องการของลูกค้าและผู้มีส่วนได้เสีย
 - ค. ความพร้อม ความชำนาญ ความสามารถในการแข่งขันของกิจการ
 3. ค่านิยมขององค์กรจะมีส่วนหนึ่งที่สะท้อนคุณลักษณะของการกำกับดูแลกิจการที่ดี เช่น ความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย (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 และเทคโนโลยีมาใช้ที่เหมาะสมและปลอดภัย

1. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้การจัดทำกลยุทธ์ทางธุรกิจ และแผนงานประจำปีสอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการ โดยคำนึงถึงปัจจัยแวดล้อม โอกาส และความเสี่ยงที่บริษัทยอมรับได้ และสนับสนุนให้มีการจัดทำกลยุทธ์ระยะกลาง (3 ถึง 5 ปี) ด้วย เพื่อให้มั่นใจว่ากลยุทธ์และแผนงานประจำปีได้คำนึงถึงผลกระทบในระยะเวลาที่ยาวขึ้นและสามารถคาดการณ์ได้ตามสมควร
2. ในการกำหนดกลยุทธ์และแผนงานประจำปี คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการวิเคราะห์สภาพแวดล้อม ปัจจัยและความเสี่ยงต่าง ๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องตลอดสาย value chain รวมทั้งปัจจัยต่าง ๆ ที่อาจมีผลต่อการบรรลุเป้าหมายหลักของ บริษัท โดยมีกลไกที่ทำให้เข้าใจความต้องการของผู้มีส่วนได้เสีย
3. ในการกำหนดกลยุทธ์ คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมและนำนวัตกรรม และเทคโนโลยีมาใช้ในการสร้างความสามารถในการแข่งขันและตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้เสีย โดยยังคงอยู่บนพื้นฐานของความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม
4. เป้าหมายที่กำหนดจะต้องเหมาะสมกับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจและศักยภาพขององค์กร โดยคณะกรรมการบริษัทจะกำหนดเป้าหมายทั้งที่เป็นตัวเงินและไม่ใช้ตัวเงิน โดยการบรรลุเป้าหมายจะต้องมาจากการประกอบธุรกิจอย่างสุจริต เที่ยงตรง และโปร่งใส
5. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการสื่อสารวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร ผ่านวิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร รวมทั้งกลยุทธ์และแผนงาน ให้ทุกคนในกลุ่มบริษัทรับทราบและเข้าใจถึงความสำคัญโดยทั่วกัน
6. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการจัดสรรทรัพยากรและการควบคุมการดำเนินงานที่เหมาะสม รวมทั้งติดตามดูแลเพื่อให้มั่นใจว่ามีการนำไปใช้ปฏิบัติและดำเนินการตามกลยุทธ์และแผนงานประจำปี³

³ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 3

เสริมสร้างคณะกรรมการบริษัทที่มีประสิทธิภาพ

หลักปฏิบัติ 3.1 โครงสร้าง องค์ประกอบ และคุณสมบัติกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดและทบทวนโครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ทั้งในเรื่ององค์ประกอบ คุณสมบัติ ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ จำนวนกรรมการที่เหมาะสมกับธุรกิจ สัดส่วนกรรมการอิสระ เพื่อให้มีความเหมาะสม และจำเป็นต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักที่กำหนดไว้ โดยรายละเอียดที่เกี่ยวข้องได้กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท

1. โครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยบุคคลซึ่งมีความรู้ความสามารถ เป็นผู้มีความซื่อสัตย์สำคัญในการกำหนดนโยบายของกลุ่มบริษัท โดยร่วมกับฝ่ายจัดการ วางแผนการดำเนินงาน ทั้งระยะสั้น ระยะยาว ตลอดจนกำหนดนโยบายการเงิน การบริหารความเสี่ยง และภาพรวมขององค์กร มีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแลตรวจสอบ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัท และผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารระดับสูงให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการและกรรมการอิสระ ในจำนวนและคุณสมบัติตามที่ประกาศที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และคณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนด

คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่มีคุณสมบัติหลากหลาย ทั้งในด้านทักษะ ประสบการณ์ ความสามารถ และคุณลักษณะเฉพาะด้าน ตลอดจนเพศและอายุ ที่จำเป็นต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร เพื่อให้มั่นใจว่าจะได้คณะกรรมการบริษัทโดยรวมที่มีคุณสมบัติเหมาะสม และมีกรรมการที่ไม่ได้

เป็นผู้บริหารอย่างน้อย 1 คนที่มีประสบการณ์ในธุรกิจหรืออุตสาหกรรมหลักที่บริษัทดำเนินกิจการอยู่

2. คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณา กำหนดจำนวนกรรมการให้มีความเหมาะสมกับขนาด 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 จำนวนปีที่ดำรงตำแหน่งกรรมการและการดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนอื่นในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี (“แบบ 56-1 One Report”) และบน website ของบริษัท⁴

⁴ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 3.2 บทบาทและหน้าที่ของ ประธานกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทจะเลือกบุคคลที่เหมาะสมเป็นประธานกรรมการ และดูแลให้มั่นใจว่าองค์กรประกอบและการดำเนินงานของคณะกรรมการบริษัท เอื้อต่อการใช้ดุลพินิจในการตัดสินใจอย่างมีอิสระ

1. ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร มีหน้าที่ความรับผิดชอบต่างกันทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดบทบาทและอำนาจหน้าที่ของประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารไว้อย่างชัดเจนเพื่อไม่ให้คนใดคนหนึ่งมีอำนาจโดยไม่จำกัด
2. การแบ่งหน้าที่ความรับผิดชอบของประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

2.1 บทบาทหน้าที่หลักของประธานกรรมการ

- ก. เป็นผู้นำของคณะกรรมการบริษัท กำกับ ติดตาม และดูแลให้มั่นใจได้ว่าการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทมีประสิทธิภาพและบรรลุตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร
- ข. สนับสนุนให้กรรมการทุกท่านมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรม และก่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- ค. กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และมีมาตรการดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม
- ง. จัดสรรเวลาไว้เพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเรื่องและมากพอที่กรรมการจะอภิปรายประเด็นสำคัญกันอย่างรอบคอบโดยทั่วกัน ส่งเสริมให้กรรมการมีการใช้ดุลพินิจที่รอบคอบให้ความเห็นได้อย่างอิสระ
- 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 และดูแลให้บุคลากรในฝ่ายต่าง ๆ ดำเนินงานให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
- ช. พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจ ตลอดจนการดำเนินงานที่เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป ทั้งนี้ ภายใต้บังคับของหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์

- ช. มอบอำนาจช่วง และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลหรือกลุ่มบุคคลอื่นใดปฏิบัติงานที่กำหนดในนามของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทั้งนี้ การมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าวจะต้องอยู่ภายใต้ขอบเขตอำนาจที่ระบุไว้ในหนังสือมอบอำนาจ ระเบียบ กฎเกณฑ์ หรือมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท อย่างไรก็ตาม การมอบหมายข้างต้นจะต้องไม่เป็นการมอบอำนาจช่วงหรือมอบหมายที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้ได้รับมอบอำนาจใด ๆ ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือความขัดแย้งกับบริษัท สามารถอนุมัติธุรกรรมดังกล่าวได้ในกรณีนี้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมดังกล่าวโดยต้องเสนอธุรกรรมดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) พิจารณาและให้ความเห็นชอบ เว้นแต่ธุรกรรมดังกล่าวเป็นธุรกรรมปกติและมีหลักเกณฑ์เดียวกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก (arm's length) ซึ่งเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการของบริษัทได้อนุมัติไว้แล้ว
- ฉ. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายและได้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท
3. ในกรณีที่ประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารไม่ได้แยกจากกันอย่างชัดเจน คณะกรรมการบริษัทจะส่งเสริมให้เกิดการถ่วงดุลอำนาจระหว่างคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการ โดยจะพิจารณากำหนดให้องค์ประกอบคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอิสระมากกว่ากึ่งหนึ่ง และ/หรือ แต่งตั้งกรรมการอิสระคนหนึ่งร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยอาจแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการอิสระ (Lead Independent Director)⁵
 4. คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายให้กรรมการอิสระดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี นับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการบริษัทอาจเสนอแต่งตั้งกรรมการอิสระนั้นให้ดำรงตำแหน่งต่อไปหากคณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาถึงคุณสมบัติ ความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ และความจำเป็นต่าง ๆ อย่างสมเหตุสมผล และเพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท
 5. เพื่อให้เรื่องสำคัญได้รับการพิจารณากลับกรองโดยละเอียดอย่างรอบคอบ คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย เพื่อพิจารณาประเด็นเฉพาะเรื่อง กลับกรองข้อมูล และเสนอแนะแนวทางพิจารณา ก่อนเสนอให้คณะกรรมการบริษัท โดยองค์ประกอบ อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อย แสดงอยู่ในกฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละคณะ
 6. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุม จำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมในปีที่ผ่านมา รวมถึงรายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการชุดย่อย ตามที่กฎหมายหรือประกาศที่เกี่ยวข้องกำหนด

หลักปฏิบัติ 3.3 การสรรหากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้การสรรหาและคัดเลือกกรรมการมีกระบวนการที่โปร่งใสและชัดเจน เพื่อให้ได้กรรมการที่มีคุณสมบัติสอดคล้องกับองค์ประกอบที่กำหนดไว้

1. คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน เพื่อทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่เหมาะสมเพื่อเป็นกรรมการของบริษัท ซึ่งอาจมีประธานเป็นกรรมการอิสระ

⁵ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 20 มกราคม 2564

2. คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน จะจัดให้มีการประชุมเพื่อพิจารณาหลักเกณฑ์ และวิธีการ สรรหาบุคคล เพื่อให้ได้กรรมการที่มี คุณสมบัติที่จะทำให้คณะกรรมการบริษัท มีความรู้ ความชำนาญที่เหมาะสม รวมทั้งมีการพิจารณา ประวัติของบุคคลดังกล่าวและเสนอความเห็นต่อ คณะกรรมการบริษัท ก่อนจะนำเสนอต่อที่ประชุม ผู้ถือหุ้นให้เป็นผู้แต่งตั้งกรรมการ นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นจะได้รับข้อมูลอย่างเพียงพอเกี่ยวกับ บุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเพื่อประกอบการ ตัดสินใจ
3. คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน จะจัดให้มีการทบทวนหลักเกณฑ์และวิธีการ สรรหากรรมการเพื่อเสนอแนะต่อคณะกรรมการ บริษัทเพื่อพิจารณา ก่อนที่จะมีการสรรหา กรรมการที่ครบวาระ ในกรณีที่คณะกรรมการ สรรหาและพิจารณาคำตอบแทนเสนอชื่อ กรรมการรายเดิม จะคำนึงถึงผลการปฏิบัติหน้าที่ ของกรรมการรายดังกล่าวประกอบด้วย
4. ในกรณีที่มีการแต่งตั้งบุคคลใดให้เป็นที่ปรึกษา ของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำ ตอบแทนเพื่อให้คำปรึกษาและแนะนำในการ ดำเนินการข้างต้น จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูล ของที่ปรึกษานั้นไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์^๑
1. คณะกรรมการบริษัทได้จัดตั้ง คณะกรรมการ สรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ซึ่งอาจมีประธาน เป็นกรรมการอิสระ เพื่อทำหน้าที่พิจารณานโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำหนดคำตอบแทนของ กรรมการ
2. คำตอบแทนกรรมการ สอดคล้องกับกลยุทธ์และ เป้าหมายระยะยาวของบริษัท ประสิทธิภาพ ภาระ หน้าที่ ขอบเขต บทบาท และความรับผิดชอบ (accountability and responsibility) รวมถึง ประโยชน์ที่บริษัทคาดว่าจะได้รับจากกรรมการ แต่ละท่าน กรรมการที่ได้รับมอบหมายหน้าที่ และความรับผิดชอบเพิ่มขึ้น (เช่น คณะกรรมการ ชุดย่อย) จะได้รับการพิจารณากำหนดคำตอบแทน เพิ่มที่เหมาะสม โดยอยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบ ได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรมที่ประกอบ ธุรกิจเดียวกันและบริษัทที่มีขนาดใกล้เคียงกัน
3. ผู้ถือหุ้นเป็นผู้อนุมัติโครงสร้างและอัตราค่า ตอบแทนกรรมการ ไม่ว่าจะกำหนดในรูปแบบที่ เป็นตัวเงินหรือไม่เป็นตัวเงิน โดยคณะกรรมการ บริษัทมีหน้าที่พิจารณากำหนดคำตอบแทนให้มีความเหมาะสม ทั้งคำตอบแทนในอัตราคงที่ (เช่น คำตอบแทนประจำ เบี้ยประชุม) และคำตอบแทน ตามผลการดำเนินงาน (เช่น โบนัส บำเหน็จ) โดย เชื่อมโยงกับมูลค่าที่บริษัทได้สร้างให้แก่ผู้ถือหุ้น สอดคล้องกับธุรกิจ/อุตสาหกรรมเดียวกัน และไม่ อยู่ในระดับที่สูงเกินไปจนทำให้เกิดการมุ่งเน้นแต่ ผลประกอบการระยะสั้น

หลักปฏิบัติ 3.4 คำตอบแทนกรรมการ

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีอำนาจพิจารณาอนุมัติคำตอบแทน กรรมการ ดังนั้น ในการเสนอคำตอบแทนกรรมการต่อ ที่ประชุม ผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณา ให้โครงสร้างและอัตราคำตอบแทนมีความเหมาะสม กับภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ จูงใจให้คณะกรรมการบริษัทนำพาองค์กรให้ดำเนินงานตาม เป้าหมายทั้งระยะสั้นและระยะยาว

4. คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีการเปิดเผย นโยบายและหลักเกณฑ์การกำหนดคำตอบแทน กรรมการที่สะท้อนถึงภาระหน้าที่และความ รับผิดชอบของแต่ละคน รวมทั้งรูปแบบและ จำนวนของคำตอบแทนด้วย ทั้งนี้ จำนวนเงิน คำตอบแทนที่เปิดเผย จะรวมถึงคำตอบแทนที่ กรรมการแต่ละท่านได้รับจากการเป็นกรรมการ ของบริษัทย่อย (หากมี) ด้วย

^๑ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

5. ในกรณีที่มีการแต่งตั้งบุคคลใดให้เป็นที่ปรึกษาของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาตำแหน่งเพื่อให้คำปรึกษาและแนะนำในการดำเนินการข้างต้น จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลของที่ปรึกษานั้นไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report รวมทั้งความเป็นอิสระหรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ในการพิจารณาและอนุมัติเรื่องนั้น ๆ ในกรณีที่ตนเองมีส่วนได้เสียในเรื่องที่บริษัทจะเข้าทำรายการดังกล่าว

4. คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายสนับสนุนให้กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุม ไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของจำนวนการประชุมคณะกรรมการบริษัททั้งหมดที่ได้จัดให้มีขึ้นในรอบปี

หลักปฏิบัติ 3.5 การปฏิบัติหน้าที่และจัดสรรเวลาอย่างเพียงพอของกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้กรรมการทุกท่านมีความรับผิดชอบในการปฏิบัติหน้าที่และจัดสรรเวลาอย่างเพียงพอ

1. คณะกรรมการบริษัทมีกลไกสนับสนุนให้กรรมการเข้าใจบทบาทหน้าที่ของตน โดยบริษัทจะจัดให้มีการประชุมพิเศษแก่กรรมการใหม่ เพื่อแนะนำภาพรวมของธุรกิจ แนวทางการดำเนินงาน รวมถึงให้ข้อมูลอื่น ๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่
2. คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายวางหลักเกณฑ์ในการดำรงตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่นของกรรมการ ไม่ควรเกิน 4⁸ แห่ง เพื่อให้มั่นใจว่ากรรมการสามารถทุ่มเทเวลาในการปฏิบัติหน้าที่ในบริษัทได้อย่างเพียงพอ และจัดให้มีระบบการรายงานการดำรงตำแหน่งอื่นของกรรมการและเปิดเผยให้เป็นที่รับทราบ
3. ในกรณีที่กรรมการดำรงตำแหน่งกรรมการ หรือผู้บริหาร หรือมีส่วนได้เสีย ไม่ว่าจะโดยตรงหรือโดยอ้อม ในกิจการอื่นที่มีความขัดแย้ง หรือสามารถใช้อิทธิพลหรือข้อมูลของบริษัท เพื่อประโยชน์ของตน คณะกรรมการบริษัทจะกำหนดมาตรการป้องกันอย่างเพียงพอและมีการแจ้งให้ผู้ถือหุ้นรับทราบตามความเหมาะสม กล่าวคือ กรรมการและผู้บริหารของบริษัท มีหน้าที่ต้องรายงานส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่เกี่ยวข้อง ตามหลักเกณฑ์และวิธีการรายงานส่วนได้เสียที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น และห้ามมีส่วนร่วม

หลักปฏิบัติ 3.6 การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีกรอบและกลไกในการกำกับดูแลนโยบายและการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ในระดับที่เหมาะสมกับกิจการ และจะติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีความเข้าใจถูกต้องตรงกัน โดยการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งรวมถึง

1. การแต่งตั้งบุคคลไปเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อย
2. การกำหนดขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของบุคคลที่เป็นตัวแทนของบริษัทตามข้อ (1) และให้ตัวแทนของบริษัทดูแลให้การปฏิบัติเป็นไปตามนโยบายของบริษัทย่อย และในกรณีที่บริษัทย่อยมีผู้ร่วมลงทุนอื่น ตัวแทนของบริษัทจะทำหน้าที่อย่างดีที่สุดเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทย่อย และให้สอดคล้องกับนโยบายของบริษัท
3. ระบบการควบคุมภายในของบริษัทย่อยที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอและการทำรายการต่าง ๆ เป็นไปอย่างถูกต้องตามกฎหมาย และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง
4. การเปิดเผยข้อมูลฐานะการเงินและผลการดำเนินงานการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน การทำรายการอื่นที่สำคัญ เช่น การเพิ่มทุน การลดทุน การเลิกบริษัทย่อย เป็นต้น

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

ทั้งนี้ หากเป็นการเข้าร่วมลงทุนในกิจการอื่นอย่างมีนัยสำคัญ เช่น มีสัดส่วนการถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงตั้งแต่ร้อยละ 20 แต่ไม่เกินร้อยละ 50 และจำนวนเงินลงทุนหรืออาจต้องลงทุนเพิ่มเติมมีนัยสำคัญต่อบริษัทในกรณีที่เป็น คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการจัดทำ Shareholder Agreement หรือข้อตกลงอื่น เพื่อให้เกิดความชัดเจนเกี่ยวกับอำนาจในการบริหารจัดการและการมีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญ การติดตามผลการดำเนินงาน เพื่อสามารถใช้เป็นข้อมูลในการจัดหางบการเงินของบริษัทได้ตามมาตรฐานและกำหนดเวลา

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 และ ผลการประเมินในภาพรวมไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report⁹
3. คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาจัดให้มีที่ปรึกษาภายนอกช่วยในการกำหนดแนวทางและเสนอแนะประเด็นในการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการด้วยก็ได้ และเปิดเผยการดำเนินการดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report¹⁰

4. ผลการประเมินของคณะกรรมการบริษัท และ คณะกรรมการชุดย่อย จะถูกนำไปใช้ประกอบพิจารณาความเหมาะสมขององค์ประกอบคณะกรรมการ

หลักปฏิบัติ 3.8 การเสริมสร้างทักษะและพัฒนาความรู้แก่กรรมการ

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้กรรมการแต่ละท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ ลักษณะการประกอบธุรกิจและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ ตลอดจนสนับสนุนให้กรรมการทุกท่านได้รับการเสริมสร้างทักษะและความรู้สำหรับการปฏิบัติหน้าที่กรรมการอย่างสม่ำเสมอ

1. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่าบุคคลที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการใหม่จะได้รับการแนะนำ และมีข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ ซึ่งรวมถึงความเข้าใจในวัตถุประสงค์ เป้าหมาย วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยม ตลอดจนลักษณะธุรกิจ และแนวทางการดำเนินธุรกิจของกิจการ
2. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้กรรมการได้รับการพัฒนาองค์ความรู้ที่จำเป็นอย่างต่อเนื่อง โดยมีนโยบายส่งเสริมและสนับสนุนให้กรรมการและผู้บริหารระดับสูงของบริษัท เข้าร่วมการสัมมนา และศึกษาในหลักสูตรการอบรมต่าง ๆ ที่เป็นประโยชน์ ตามความเหมาะสมของขอบเขตความรับผิดชอบ และภาระหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายของกรรมการและผู้บริหารระดับสูงแต่ละท่าน
3. คณะกรรมการบริษัทจะสนับสนุนและส่งเสริมให้กรรมการทุกท่านมีความเข้าใจเกี่ยวกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ มาตรฐานความเสี่ยง และสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ รวมทั้งได้รับทราบข้อมูลที่เป็นปัจจุบันอย่างสม่ำเสมอ
4. คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูล การฝึกอบรมและพัฒนาความรู้อย่างต่อเนื่องของคณะกรรมการบริษัทในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report¹¹

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

¹¹ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 3.9 การประชุม

คณะกรรมการบริษัท

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 โดยเปิดโอกาสให้กรรมการแต่ละท่านรวมทั้งฝ่ายจัดการ สามารถเสนอเรื่องที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัท เข้าสู่วาระการประชุม ประธานกรรมการหรือเลขานุการบริษัทตามที่ได้รับมอบหมายจากประธานกรรมการ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุม และเอกสารประกอบการประชุม (ในรูปแบบเอกสาร และ/หรือ รูปแบบอิเล็กทรอนิกส์) ให้แก่กรรมการทุกท่านล่วงหน้าก่อนวันประชุมตามระยะเวลาที่ข้อบังคับของบริษัท กำหนดก่อนวันประชุม ภายใต้กรอบของกฎหมาย เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทได้รับเอกสารและมีเวลาศึกษาล่วงหน้าก่อนวันประชุม

3. การประชุม การนำเสนอ และรายงานการประชุม

3.1 ในระหว่างการประชุม คณะกรรมการอาจเชิญฝ่ายจัดการ ผู้บริหารระดับสูง หรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกับวาระนั้น ๆ เข้าร่วมประชุม เพื่อตอบข้อซักถามหรือให้ข้อมูลเพิ่มเติมในฐานะที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าว และเพื่อให้คณะกรรมการบริษัทมีโอกาสรู้จักฝ่ายจัดการและผู้บริหารระดับสูง เพื่อใช้ประกอบการพิจารณาแผนการสืบทอดตำแหน่ง

3.2 คณะกรรมการบริษัท สามารถเข้าถึงสารสนเทศที่จำเป็นเพิ่มเติมได้จากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เลขานุการบริษัท หรือผู้บริหารระดับสูงอื่นที่ได้รับมอบหมายภายในขอบเขตนโยบายที่กำหนด และในกรณีที่เป็น คณะกรรมการบริษัทอาจจัดให้มีการเห็นอิสระจากที่ปรึกษาหรือผู้ประกอบวิชาชีพภายนอก โดยถือเป็นค่าใช้จ่ายของบริษัท

3.3 ภายหลังจากการประชุม 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 นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทจะเปิดเผยคุณสมบัติและประสบการณ์ของเลขานุการบริษัทในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report และบน website ของบริษัท¹²

5.2 เลขานุการบริษัทต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ขอบบังคับของบริษัท มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น

เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เลขานุการบริษัท มีหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

- ก. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารของบริษัทดังต่อไปนี้
 - ทะเบียนกรรมการ
 - หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ และรายงานการประชุมคณะกรรมการ
 - หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
 - รายงานประจำปี
- ข. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร และจัดส่งสำเนารายงานการมีส่วนได้เสียตามมาตรา 89/14 แห่งพระราชบัญญัติ

หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) ซึ่งจัดทำโดยกรรมการและผู้บริหารของบริษัท ให้กับประธานกรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบทราบภายใน 7 วันทำการนับแต่วันที่บริษัทได้รับรายงานนั้น

- ค. ดำเนินการเกี่ยวกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น
- ง. ให้คำแนะนำเกี่ยวกับข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่คณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารควรรับทราบ
- จ. ดำเนินการอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนดและ/หรือตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

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 การสรรหาประธาน

เจ้าหน้าที่บริหาร และการพัฒนาผู้บริหารระดับสูง

คณะกรรมการบริษัทจะดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่ามีการสรรหาและพัฒนาประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง ที่มีความรู้ ทักษะ ประสบการณ์ และคุณลักษณะที่จำเป็นต่อการขับเคลื่อนองค์กรไปสู่เป้าหมาย

1. คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน พิจารณาหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. คณะกรรมการบริษัท จะติดตามดูแลให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารดูแลให้มีผู้บริหารระดับสูงที่เหมาะสม
3. เพื่อให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปอย่างต่อเนื่อง คณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน พิจารณาและจัดให้มีแผนสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) เพื่อเป็นการเตรียมสืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และให้รายงานผลการดำเนินงานตามแผนสืบทอดตำแหน่งต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบ
4. คณะกรรมการบริษัทส่งเสริมและสนับสนุนให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง ได้รับการอบรมและพัฒนาเพื่อเพิ่มพูนความรู้และประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติงาน

5. ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูงของบริษัท อาจดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการในบริษัทอื่นได้ แต่ในการเป็นกรรมการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่ของตน และห้ามมิให้ประกอบธุรกิจหรือมีส่วนร่วมในธุรกิจที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท และบริษัทย่อย หรือเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท และบริษัทย่อย ไม่ว่าเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

หลักปฏิบัติ 4.2 โครงสร้างคำตอบแทนและการประเมินผลที่เหมาะสม

คณะกรรมการบริษัท จะกำกับดูแลให้มีการกำหนดโครงสร้างคำตอบแทนและการประเมินผลที่เหมาะสม

1. คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการกำหนดโครงสร้างคำตอบแทนที่เป็นเครื่องจูงใจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ผู้บริหารระดับสูง และบุคลากรอื่น ๆ ทุกระดับปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร และสอดคล้องกับผลประโยชน์ของกิจการในระยะยาว ซึ่งรวมถึง
 - 1.1 การพิจารณาความเหมาะสมของโครงสร้างคำตอบแทนที่เป็นเงินเดือน 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 เป้าหมายหลักกลยุทธ์ และสอดคล้องกับผลประโยชน์ของกิจการในระยะยาว โดยจะสื่อสารให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบเกณฑ์การประเมินเป็นการล่วงหน้า และประเมินผลงานเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ประธานกรรมการจะเป็นผู้สื่อสารผลการพิจารณารวมทั้งประเด็นเพื่อการพัฒนาให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบ
3. คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน พิจารณาหลักเกณฑ์และปัจจัยในการประเมินผลงานและอนุมัติโครงสร้างค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูง โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นผู้จัดทำและเสนอต่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน¹³
4. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน จัดให้มีการ
- กำหนดหลักเกณฑ์และปัจจัยในการประเมินผลงานสำหรับทั้งองค์กร โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นผู้จัดทำและเสนอต่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน¹⁴

หลักปฏิบัติ 4.3 โครงสร้างและความสัมพันธ์ของผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการทำความเข้าใจโครงสร้างและความสัมพันธ์ของผู้ถือหุ้นที่อาจมีผลกระทบต่อการบริหารงานของกิจการและอำนาจในการควบคุมการบริหารจัดการกิจการ เพื่อมิให้เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และจะดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่อาจมีผลกระทบต่อการควบคุมกิจการอย่างเหมาะสม

หลักปฏิบัติ 4.4 การพัฒนาทักษะบุคลากร

คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลการบริหารและพัฒนาบุคลากรให้มีจำนวน ความรู้ ทักษะ ประสบการณ์ และแรงจูงใจที่เหมาะสม

1. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการบริหารทรัพยากรบุคคลที่สอดคล้องกับทิศทางและกลยุทธ์ขององค์กร พนักงานในทุกระดับมีความรู้ความสามารถ 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

ส่งเสริมนวัตกรรมและการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อ

หลักปฏิบัติ 5.1 สร้างนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดมูลค่าแก่ธุรกิจ มีคุณประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสีย และมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญและสนับสนุนการสร้างนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดมูลค่าแก่ธุรกิจ ควบคู่ไปกับการสร้างคุณประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง และมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

1. คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญกับการสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ส่งเสริมให้เกิดนวัตกรรม และดูแลให้ฝ่ายจัดการนำไปเป็นส่วนหนึ่งในการทบทวนกลยุทธ์ การวางแผนพัฒนาปรับปรุงการดำเนินงาน และการติดตามผลการดำเนินงาน
2. คณะกรรมการบริษัทส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมเพื่อเพิ่มคุณค่าให้กิจการตามสภาพปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ทั้งในแง่รูปแบบธุรกิจ (Business Model) แนวคิด มุมมองในการออกแบบและพัฒนาสินค้าและบริการ การวิจัยการปรับปรุงกระบวนการผลิตและกระบวนการทำงาน รวมทั้งการร่วมมือกับคู่ค้า เพื่อการสร้างประโยชน์ร่วมกันทั้งแก่กิจการ 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 การอบรมให้ความรู้พัฒนาศักยภาพ และส่งเสริมความก้าวหน้า รวมถึงเปิดโอกาสให้พนักงานมีโอกาสพัฒนาทักษะการทำงานในด้านอื่น ๆ

2. ความรับผิดชอบต่อลูกค้า

ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง และคำนึงถึงสุขภาพ ความปลอดภัย ความเป็นธรรม การเก็บรักษาข้อมูลลูกค้า การบริการหลังการขาย ตลอดช่วงอายุสินค้าและบริการ การติดตามวัดผลความพึงพอใจของลูกค้า เพื่อการพัฒนาปรับปรุงสินค้าและบริการ รวมทั้งการโฆษณาประชาสัมพันธ์และการส่งเสริมการขาย (sales conduct) ต้องกระทำอย่างมีความรับผิดชอบต่อ ไม่ทำให้เกิดความเข้าใจผิดหรือใช้ประโยชน์จากความเข้าใจผิดของลูกค้า

3. ความรับผิดชอบต่อคู่ค้า

มีกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างและเงื่อนไขสัญญาหรือข้อตกลงที่เป็นธรรม ช่วยให้ความรู้ พัฒนาศักยภาพและยกระดับความสามารถในการผลิต และให้บริการให้ได้มาตรฐาน ชี้แจงและดูแลให้คู่ค้า เคารพสิทธิมนุษยชนและปฏิบัติต่อแรงงานตนเองอย่างเป็นธรรม รับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึงติดตามตรวจสอบและประเมินผลคู่ค้าเพื่อพัฒนาการประกอบธุรกิจระหว่างกันอย่งยั่งยืน

4. ความรับผิดชอบต่อเจ้าหน้าที่

ปฏิบัติตามสัญญาหรือเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ตกลงกันไว้ อย่างเคร่งครัด รวมถึงการผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไข ข้อใดข้อหนึ่งหรือมีเหตุทำให้ผิดนัดชำระหนี้ ต้องรีบแจ้งให้เจ้าหน้าที่ทราบโดยไม่ปกปิดข้อเท็จจริง เพื่อร่วมกันพิจารณาหาแนวทางแก้ไข โดยให้หลักความสมเหตุสมผล ทั้งนี้ บริษัทจะดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อให้การดำเนินงานเติบโตยั่งยืนและมีฐานะทางการเงินที่มั่นคงและสร้างความเชื่อมั่นให้แก่เจ้าหน้าที่

5. ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม

นำความรู้และประสบการณ์ทางธุรกิจมาพัฒนา โครงการที่สามารถสร้างเสริมประโยชน์ต่อชุมชน ได้อย่างเป็นรูปธรรม มีการติดตามและวัดผล ความคืบหน้าและความสำเร็จในระยะยาว

6. ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม

ป้องกัน ลด จัดการ และดูแลให้มั่นใจว่าบริษัท จะไม่สร้างหรือก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบต่อ สิ่งแวดล้อม ซึ่งครอบคลุมการใช้วัตถุดิบ การใช้พลังงาน (สำหรับการผลิต ขนส่ง หรือใน สำนักงาน) การใช้น้ำ การใช้ทรัพยากรหมุนเวียน การดูแลและฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพที่ได้รับผลกระทบจากการประกอบธุรกิจ การปล่อย และจัดการของเสียที่เกิดจากการประกอบธุรกิจ 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

คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้ฝ่ายจัดการ จัดสรรและจัดการทรัพยากรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยคำนึงถึงผลกระทบ และการพัฒนาทรัพยากรตลอดสาย 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 มีความรับผิดชอบต่อสังคม และสร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน
2. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่า ในการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการ ฝ่ายจัดการมีการทบทวน พัฒนา ดูแลการใช้ทรัพยากรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยภายในและภายนอกอยู่เสมอ

หลักปฏิบัติ 5.4 การบริหารจัดการ

เทคโนโลยีสารสนเทศ

คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีกรอบการกำกับดูแล และการบริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศระดับองค์กรที่สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ รวมทั้งดูแลให้มีการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ในการเพิ่มโอกาสทางธุรกิจและพัฒนาการดำเนินงาน การบริหาร ความเสี่ยง เพื่อให้กิจการสามารถบรรลุวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักของกิจการ

1. คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีนโยบายเพื่อ จัดสรรและบริหารทรัพยากรด้านเทคโนโลยี สารสนเทศ โดยมีเจตนารมณ์เพื่อจัดสรร ทรัพยากรให้เพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจและ กำหนดแนวทางเพื่อรองรับในกรณีที่ไม่สามารถ จัดสรรทรัพยากรได้เพียงพอตามที่กำหนดไว้ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่า

- บริษัทได้ทำตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และมาตรฐานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการใช้ เทคโนโลยีสารสนเทศ
- บริษัทมีระบบการรักษาความปลอดภัยของ ข้อมูลในการรักษาความลับ (confidentiality)
- การรักษาความน่าเชื่อถือ (integrity) และความพร้อมใช้ของข้อมูล (availability) รวมทั้ง ป้องกันมิให้มีการนำข้อมูลไปใช้ในทางมิชอบ หรือมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาต

- บริษัทได้พิจารณาความเสี่ยงด้านเทคโนโลยี สารสนเทศและมีมาตรการในการบริหารจัดการ ความเสี่ยงดังกล่าวในด้านต่าง ๆ เช่น การบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management) การบริหารจัดการ เหตุการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคง ปลอดภัยของระบบสารสนเทศ (Incident Management) การบริหารจัดการทรัพย์สิน สารสนเทศ (Asset Management) เป็นต้น
- บริษัทได้พิจารณาการจัดสรรและบริหาร ทรัพยากรด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ กำหนด หลักเกณฑ์และปัจจัยในการกำหนดลำดับ ความสำคัญของแผนงานด้านเทคโนโลยี สารสนเทศ เช่น ความเหมาะสมสอดคล้องกับ แผนกลยุทธ์ ผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ ความเร่งด่วนในการใช้งาน งบประมาณและ ทรัพยากรบุคคลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และความสอดคล้องกับรูปแบบธุรกิจ (Business Model) เป็นต้น

2. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้การบริหาร ความเสี่ยงขององค์กร ครอบคลุมถึงการบริหาร และจัดการความเสี่ยงด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ด้วย

3. คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีนโยบายและ มาตรการรักษาความมั่นคงปลอดภัยของระบบ สารสนเทศ

หลักปฏิบัติ 6

ระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่เหมาะสม

หลักปฏิบัติ 6.1 การบริหารความเสี่ยงและ การควบคุมภายใน

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มั่นใจว่า บริษัท มีระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน ที่จะให้บรรลุวัตถุประสงค์อย่างมีประสิทธิภาพ และ มีการปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่ เกี่ยวข้อง

1. คณะกรรมการบริษัทเข้าใจความสำคัญที่ สำคัญของกิจการและอนุมัติความเสี่ยงที่ยอมรับได้

2. คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีและอนุมัตินโยบาย การบริหารความเสี่ยงที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก กลยุทธ์ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ ของกิจการ เพื่อเป็นกรอบการปฏิบัติงานใน กระบวนการบริหารความเสี่ยงของทุกคนใน

องค์กรให้เป็นทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญกับสัญญาณ เพื่อปกป้องล่วงหน้าและดูแลให้มีการทบทวนนโยบายการบริหารความเสี่ยงเป็นประจำ เช่น ปีละ 1 ครั้ง

3. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้บริษัทมีการระบุความเสี่ยง โดยพิจารณาปัจจัยทั้งภายนอกและภายในองค์กรที่อาจส่งผลให้บริษัทไม่สามารถบรรลุวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้ เช่น ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (Strategic Risk) ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติงาน (Operational Risk) ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk) และความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบข้อบังคับ (Compliance Risk) เป็นต้น
4. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่า บริษัทได้มีการประเมินผลกระทบและโอกาสที่เกิดขึ้นของความเสี่ยงที่ได้รับไว้เพื่อจัดลำดับความเสี่ยง และมีวิธีจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม (เช่น การยอมรับความเสี่ยง (Take) การลดหรือการควบคุมความเสี่ยง (Treat) การหลีกเลี่ยงความเสี่ยง (Terminate) และการถ่ายโอนความเสี่ยง (Transfer)) รวมทั้งติดตามและประเมินประสิทธิผลของการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ
5. คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายหน้าที่ข้างต้นให้คณะกรรมการจัดการ เพื่อทำหน้าที่จัดให้มีนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการบริหารความเสี่ยงอย่างเหมาะสมกับธุรกิจ โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาการดำเนินงานก่อนเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณา
6. คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ดูแลให้กิจกรรมประกอบธุรกิจเป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง ทั้งระดับประเทศและระดับสากล
7. ให้ประเมินระบบควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และนำมาเป็นส่วนหนึ่งในการพิจารณาผลประเมินระบบควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของบริษัทด้วย

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 เสนอบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีและพิจารณาเสนอคำตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
 - พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
 - สอบทานความถูกต้องของเอกสารอ้างอิงและแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัท

3. คณะกรรมการบริษัทจะกำหนดให้บริษัทมีกลไกหรือเครื่องมือที่จะทำให้คณะกรรมการตรวจสอบสามารถเข้าถึงข้อมูลที่เป็นต่อการปฏิบัติหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย เช่น เอื้ออำนวยให้คณะกรรมการตรวจสอบสามารถเรียกผู้ที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูล การได้หารือร่วมกับผู้สอบบัญชี หรือแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใดมาประกอบการพิจารณาของคณะกรรมการตรวจสอบได้
4. คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มี หน่วยงานตรวจสอบภายใน ที่มีความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้รับผิดชอบในการพัฒนาและสอบทานประสิทธิภาพระบบการบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายใน พร้อมทั้งรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบและเปิดเผยรายงานการสอบทานไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report¹⁵
5. คณะกรรมการตรวจสอบต้องให้ความเห็นถึงความเพียงพอของระบบการบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายในและเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปี และ/หรือ แบบ 56-1 One Report¹⁶

หลักปฏิบัติ 6.3 การป้องกันความขัดแย้งของผลประโยชน์และรายงานการมีส่วนได้เสีย

คณะกรรมการบริษัทติดตามดูแลและจัดการความขัดแย้งของผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ระหว่างบริษัทกับฝ่ายจัดการ คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้น รวมถึงการป้องกันการใช้ประโยชน์อันมิควรในทรัพย์สิน ข้อมูล และโอกาสของบริษัท และการทำธุรกรรมกับผู้ที่มีความสัมพันธ์เกี่ยวข้องกับบริษัทในลักษณะที่ไม่สมควร

1. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับการดูแลให้มีระบบการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล ซึ่งรวมถึงการกำหนดนโยบายและวิธีปฏิบัติในการรักษาความลับ (Confidentiality) การรักษาความ

น่าเชื่อถือ (Integrity) และความพร้อมใช้ของข้อมูล (Availability) รวมทั้งการจัดการข้อมูลที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ (Market Sensitive Information) นอกจากนี้ จะดูแลให้กรรมการผู้บริหารระดับสูง และพนักงาน ตลอดจนบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้อง อาทิ ที่ปรึกษาทางกฎหมาย ที่ปรึกษาทางการเงิน ปฏิบัติตามระบบการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลด้วย

2. คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ที่ไม่ให้กรรมการผู้บริหาร และพนักงาน รวมทั้งผู้ที่เกี่ยวข้องแสวงหาผลประโยชน์ส่วนตัวที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท โดยต้องหลีกเลี่ยงการกระทำที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวข้องกับรายการที่พิจารณาต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์หรือการเกี่ยวโยงของตนในรายการดังกล่าว และต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาตัดสิน รวมถึงไม่มีอำนาจอนุมัติในธุรกรรมนั้น ๆ
3. คณะกรรมการควรดูแลให้มีการจัดการและติดตามรายการที่อาจมีความขัดแย้งของผลประโยชน์ รวมทั้งดูแลให้มีแนวทางและวิธีปฏิบัติ เพื่อให้การทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามขั้นตอนการดำเนินการและการเปิดเผยข้อมูล ตามที่กฎหมายกำหนดและเป็นไปเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นโดยรวมเป็นสำคัญ โดยที่ผู้มีส่วนได้เสียไม่ควรมีส่วนร่วมในการตัดสินใจ¹⁷
4. คณะกรรมการบริษัทกำหนดให้กรรมการรายงานการมีส่วนได้เสีย อย่างน้อยก่อนการพิจารณาวาระการประชุมและให้บันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่อาจทำให้กรรมการรายดังกล่าวไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระ เว้นจากการมีส่วนร่วมในการประชุมพิจารณาในวาระนั้น

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

¹⁷ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 16/2565 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566

หลักปฏิบัติ 6.4 การต่อต้านคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการจัดทำนโยบายและแนวปฏิบัติด้านการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่ชัดเจน และสื่อสารในทุกระดับขององค์กรและบุคคลภายนอกเพื่อให้เกิดการนำไปปฏิบัติได้จริง

คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีโครงการหรือแนวทางต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน รวมถึงการสนับสนุนกิจกรรมที่ส่งเสริมและปลูกฝังให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามกฎหมาย และระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง

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 Report¹⁸

หลักปฏิบัติ 7

รักษาความน่าเชื่อถือทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูล

หลักปฏิบัติ 7.1 จัดทำรายงานทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลสำคัญ

คณะกรรมการบริษัทรับผิดชอบดูแลให้มีระบบการจัดทำรายงานทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลสำคัญถูกต้อง เพียงพอ ทันเวลา เป็นไปตามกฎเกณฑ์มาตรฐาน และแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง โดยจะดำเนินการดังต่อไปนี้

1. จะดูแลให้บุคลากรที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและเปิดเผยข้อมูล มีความรู้ ทักษะ และประสบการณ์ที่เหมาะสมกับหน้าที่ความรับผิดชอบ และมีจำนวนเพียงพอ โดยบุคลากรดังกล่าวหมายรวมถึงผู้บริหารสูงสุดสายงานบัญชีและการเงิน ผู้จัดทำบัญชี ผู้ตรวจสอบภายใน เลขานุการบริษัท และนักลงทุนสัมพันธ์

2. จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียตามความจำเป็นและเหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ เป็นจริง ถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ ทันเวลา สอดคล้องกับกฎหมาย คำนึงถึงปัจจัยที่เกี่ยวข้อง และยึดหลักการของการมีนัยสำคัญ (Materiality Concept) ในการพิจารณา นัยสำคัญของเรื่องที่ต้องเปิดเผยในกรณีที่ถูกกฎหมายไม่ได้กำหนดไว้ชัดเจน ทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงินผ่านช่องทางต่าง ๆ ที่สามารถเข้าถึงข้อมูลได้อย่างทั่วถึงและเท่าเทียมกัน และปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบันอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ กรณีที่เป็นรายงานทางการเงิน จะพิจารณาปัจจัยดังต่อไปนี้

- ผลการประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน

¹⁸ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

- ความเห็นของผู้สอบบัญชีในรายงานทางการเงิน และข้อสังเกตของผู้สอบบัญชีเกี่ยวกับระบบควบคุมภายใน รวมทั้งข้อสังเกตของผู้สอบบัญชีผ่านการสื่อสารในช่องทางอื่น ๆ (ถ้ามี)
 - ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
 - ความสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก กลยุทธ์ และนโยบายของบริษัท
3. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้การเปิดเผยข้อมูล ซึ่งรวมถึงงบการเงิน รายงานประจำปี แบบ 56-1 และ/หรือ แบบ 56-1 One Report สามารถสะท้อนฐานะการเงินและผลการดำเนินงานอย่างเพียงพอ และสนับสนุนให้จัดทำคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis หรือ MD&A) เพื่อประกอบการเปิดเผยงบการเงินทุกไตรมาส ทั้งนี้ เพื่อให้นักลงทุนได้รับทราบข้อมูลและเข้าใจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทในแต่ละไตรมาส ได้ดียิ่งขึ้นนอกจากข้อมูลตัวเลขในงบการเงินเพียงอย่างเดียว¹⁹
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 คณะกรรมการบริษัทจะทำให้มั่นใจได้ว่าการมีแผนในการแก้ไขปัญหาหรือมีกลไกอื่นที่จะสามารถแก้ไขปัญหาทางการเงินได้ ทั้งนี้ ภายใต้การคำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย

1. กรณีที่กิจการมีแนวโน้มที่จะไม่สามารถชำระหนี้หรือมีปัญหาทางการเงิน คณะกรรมการบริษัทจะติดตามอย่างใกล้ชิดและดูแลให้กิจการประกอบธุรกิจด้วยความระมัดระวัง และปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล
- ทั้งนี้ ตัวอย่างสัญญาณบ่งชี้ที่อาจแสดงว่ากิจการมีแนวโน้มประสบปัญหาทางการเงิน เช่น (1) ภาวะขาดทุนต่อเนื่อง (2) กระแสเงินสดต่ำ (3) ข้อมูลทางการเงินไม่ครบถ้วน (4) ขาดระบบบัญชีที่เหมาะสม (5) ขาดการประเมินกระแสเงินสดและงบประมาณ (6) ไม่มีแผนธุรกิจ (7) ส่วนหนี้สินที่เพิ่มขึ้นเกินกว่าส่วนสินทรัพย์ (8) มีปัญหาในการระบายสินค้าคงคลังและการเก็บหนี้ เป็นต้น

2. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้กิจการกำหนดแผนการแก้ไขปัญหาทางการเงิน โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสียซึ่งรวมถึงเจ้าหนี้ ตลอดจนติดตามการแก้ไขปัญหาโดยให้ฝ่ายจัดการรายงานสถานะอย่างสม่ำเสมอ
3. คณะกรรมการบริษัทจะทำให้มั่นใจได้ว่าการพิจารณาตัดสินใจใด ๆ ในการแก้ไขปัญหาทางการเงินของบริษัท ไม่ว่าจะด้วยวิธีการใด จะต้องเป็นไปอย่างสมเหตุสมผล

¹⁹ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 7.4 รายงานความยั่งยืน

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายจะจัดทำรายงานความยั่งยืนตามความเหมาะสม

1. คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาความเหมาะสมในการเปิดเผยข้อมูลการปฏิบัติตามกฎหมาย การปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ นโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน การปฏิบัติต่อพนักงานและผู้มีส่วนได้เสีย ซึ่งรวมถึงการปฏิบัติอย่างเป็นธรรม และการเคารพสิทธิมนุษยชน ตลอดจนความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยคำนึงถึงกรอบการรายงานที่ได้รับการยอมรับในประเทศหรือในระดับสากล ตามความเหมาะสมของกิจการ
2. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้ข้อมูลที่เปิดเผยเป็นสิ่งที่สำคัญและสะท้อนการปฏิบัติที่จะนำไปสู่การสร้างคุณค่าแก่กิจการอย่างยั่งยืน

หลักปฏิบัติ 7.5 นักลงทุนสัมพันธ์

คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการจัดให้มีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ทำหน้าที่สื่อสารและประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารที่เป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน นักวิเคราะห์ และผู้เกี่ยวข้องอย่างเหมาะสม เท่าเทียมกัน และทันเวลา

1. คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายการสื่อสารและเปิดเผยข้อมูลต่อบุคคลภายนอกอย่างเหมาะสม เท่าเทียมกัน ทันเวลา ใช้ช่องทางที่เหมาะสม ปกป้องข้อมูลลับและข้อมูลที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ รวมทั้งมีการสื่อสารให้เข้าใจตรงกัน ทั้งองค์กรในการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว
2. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้ฝ่ายจัดการกำหนดผู้ที่รับผิดชอบต่อข้อมูลกับบุคคลภายนอก โดยเฉพาะ 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 ที่สามารถดาวน์โหลดได้²⁰
- ข้อมูลหรือเอกสารอื่นใดที่บริษัทได้นำเสนอต่อนักวิเคราะห์ ผู้จัดการกองทุน หรือสื่อต่าง ๆ
- โครงสร้างการถือหุ้น และโครงสร้างกลุ่มบริษัท
- กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่
- หนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น
- ข้อบังคับบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ
- นโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัท และนโยบายหรือกฎบัตรที่สำคัญ เช่น กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท กฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยทุกชุด จรรยาบรรณทางธุรกิจ เป็นต้น
- ข้อมูลติดต่อหน่วยงานรับเรื่องร้องเรียน หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ และเลขานุการบริษัท

²⁰ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2564 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

หลักปฏิบัติ 8

สนับสนุนการมีส่วนร่วมและการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น

บริษัทตระหนักและให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้ถือหุ้น (Rights of Shareholders) เช่น สิทธิในการซื้อขายหรือโอนหุ้น การมีส่วนแบ่งในกำไรของกิจการ การได้รับข่าวสารข้อมูลของบริษัทอย่างเพียงพอครบถ้วน การเข้าร่วมประชุมเพื่อใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างอิสระและเท่าเทียม การมีส่วนร่วมตัดสินใจในเรื่องสำคัญและมีผลกระทบต่อบริษัท เช่น การแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ การกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ การแต่งตั้งหรือถอดถอนผู้สอบบัญชีและกำหนดค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี การจัดสรรเงินปันผล การกำหนดหรือการแก้ไขข้อบังคับและหนังสือบริคณห์สนธิ การลดทุนหรือเพิ่มทุน และการอนุมัติรายการพิเศษตามที่กฎหมายกำหนด เป็นต้น การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นช่องทางสำคัญที่ผู้ถือหุ้นของบริษัทสามารถใช้สิทธิของตนในฐานะผู้ถือหุ้นได้ นอกจากนี้บริษัทยังคำนึงถึงการปฏิบัติและคุ้มครองสิทธิผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม (The Equitable Treatment for Shareholders) ด้วยเช่นกัน

คณะกรรมการบริษัทมีแนวทางปฏิบัติในการจัดการประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทเพื่อส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้นและเคารพต่อหลักการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันของผู้ถือหุ้น ดังนี้

หลักปฏิบัติ 8.1 การมีส่วนร่วมของผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่า ผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัท ดังต่อไปนี้

1. กำกับดูแลให้เรื่องสำคัญ ทั้งประเด็นที่กำหนดในกฎหมายและประเด็นที่อาจมีผลกระทบต่อทิศทางการดำเนินงานของกิจการได้รับการพิจารณา และ/หรือ อนุมัติโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นโดยเรื่องสำคัญดังกล่าวจะถูกบรรจุเป็นวาระการประชุมผู้ถือหุ้น
2. สนับสนุนการมีส่วนร่วมของผู้ถือหุ้น โดยเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถเสนอวาระการประชุม และ/หรือ ชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการล่วงหน้าก่อนการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี เพื่อส่งเสริมให้มีการ

ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียม ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทกำหนดและประกาศผ่าน Website ของบริษัทและตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

3. กำกับดูแลให้หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นมีข้อมูลที่ถูกต้องครบถ้วน และเพียงพอต่อการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น กล่าวคือ
 - 3.1 ส่งหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นพร้อมเอกสารที่เกี่ยวข้องและเผยแพร่บน Website ของบริษัท ก่อนวันประชุมตามระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด
 - 3.2 เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามล่วงหน้าก่อนวันประชุม โดยกำหนดหลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้า และเผยแพร่หลักเกณฑ์ดังกล่าวไว้บน 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 การนับและแจ้งผลคะแนนเสียงสิทธิของหุ้นแต่ละประเภทในการลงคะแนนเสียง ข้อมูลของกรรมการอิสระที่เสนอเป็นผู้รับมอบฉันทะจากผู้ถือหุ้น เอกสารที่ผู้ถือหุ้นต้องแสดงก่อนเข้าประชุม เอกสารประกอบการมอบฉันทะ และแผนที่ของสถานที่จัดประชุม เป็นต้น

หลักปฏิบัติ 8.2 การประชุมผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้การดำเนินการในวันประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปด้วยความเรียบร้อย โปร่งใส มีประสิทธิภาพ และเอื้อให้ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิของตน ดังต่อไปนี้

1. กำหนดวัน เวลา และสถานที่ประชุม โดยคำนึงถึงความสะดวกในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น เช่น ช่วงเวลาการประชุมที่เหมาะสมและเพียงพอต่อการอภิปราย สถานที่จัดประชุมที่สะดวกต่อการเดินทาง เป็นต้น
2. ดูแลไม่ให้เกิดการกระทำใด ๆ ที่เป็นการจำกัดโอกาสการเข้าประชุมหรือสร้างภาระให้ผู้ถือหุ้นจนเกินควร ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลใด ๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะแบบหนึ่งแบบใดที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมหนังสือนัดประชุม
3. ส่งเสริมการนำเทคโนโลยีมาใช้กับการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งการลงทะเบียนผู้ถือหุ้น การนับคะแนนและแสดงผล เพื่อให้การดำเนินการประชุมสามารถกระทำได้อย่างรวดเร็ว ถูกต้อง แม่นยำ
4. ประธานกรรมการเป็นประธานที่ประชุมผู้ถือหุ้น มีหน้าที่ดูแลให้การประชุมให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และข้อบังคับของบริษัท ซึ่งแจ้งเกี่ยวกับกฎเกณฑ์ที่ใช้ในการประชุม รวมถึงขั้นตอนการออกเสียงลงมติ จัดสรรเวลาสำหรับแต่ละวาระการประชุมที่กำหนดไว้อย่างเหมาะสม และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นแสดงความคิดเห็นและตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับบริษัทได้
5. เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถร่วมตัดสินใจในเรื่องสำคัญได้ การดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นจะเป็นไปตามระเบียบวาระการประชุมที่ได้แจ้งไว้ในหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น และกรรมการในฐานะผู้เข้าร่วมประชุมและในฐานะผู้ถือหุ้นไม่สนับสนุนการเพิ่มวาระการประชุมที่ไม่ได้แจ้งให้ทราบล่วงหน้าโดยไม่จำเป็น โดยเฉพาะวาระสำคัญที่ผู้ถือหุ้นต้องใช้เวลาในการศึกษาข้อมูลก่อนตัดสินใจ
6. คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายให้กรรมการทุกท่านและผู้บริหารระดับสูงที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมการประชุม เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีโอกาสซักถามในประเด็นต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องได้
7. ก่อนเริ่มการประชุม ผู้ถือหุ้นจะได้รับทราบจำนวนและสัดส่วนของผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมด้วยตนเองและของผู้ถือหุ้นที่มอบฉันทะ วิธีการประชุม การลงคะแนนเสียงและการนับคะแนนเสียง
8. ในกรณีที่วาระใดมีหลายรายการ ประธานที่ประชุมจะจัดให้มีการลงมติแยกในแต่ละรายการ เช่น ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิในการแต่งตั้งกรรมการเป็นรายบุคคลในวาระการแต่งตั้งกรรมการ เป็นต้น
9. สนับสนุนให้มีการใช้บัตรลงคะแนนเสียง และส่งเสริมให้มีบุคคลที่เป็นอิสระเป็นผู้ตรวจนับหรือตรวจสอบคะแนนเสียงในการประชุมผู้ถือหุ้น และเปิดเผยผลการลงคะแนนที่เห็นด้วยไม่เห็นด้วย และงดออกเสียง ในแต่ละวาระให้ที่ประชุมทราบ พร้อมทั้งบันทึกไว้ในรายงานการประชุม

หลักปฏิบัติ 8.3 มติที่ประชุมและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้การเปิดเผยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นและการจัดทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างถูกต้องและครบถ้วน

1. คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้บริษัทเปิดเผยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นพร้อมผลการลงคะแนนเสียงภายในวันทำการถัดไป ผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและบน Website ของบริษัท
2. คณะกรรมการบริษัทกำหนดให้บริษัทนำเสนอรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นให้ตลาดหลักทรัพย์

แห่งประเทศไทยตามหลักเกณฑ์และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายในเวลาที่กฎหมายกำหนด และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

3. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้รายงานการประชุมผู้ถือหุ้นได้บันทึกข้อมูลอย่างครบถ้วนอย่างน้อยดังต่อไปนี้
 - รายชื่อกรรมการและผู้บริหารที่เข้าประชุมและสัดส่วนกรรมการที่เข้าร่วมการประชุม/ไม่เข้าร่วมการประชุม
 - วิธีการลงคะแนนและนับคะแนน มติที่ประชุมและผลการลงคะแนน (เห็นชอบ ไม่เห็นชอบงดออกเสียง) ของแต่ละวาระ
 - ประเด็นคำถามและคำตอบในที่ประชุม รวมทั้งชื่อ-นามสกุลของผู้ถามและผู้ตอบ

นโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน มีแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสุจริต และไม่แสวงหาผลประโยชน์ส่วนตัวที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท และเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการกำกับตลาดทุน บริษัทจึงได้กำหนดนโยบายป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ไว้ ดังนี้

“ความขัดแย้งทางผลประโยชน์” หมายถึง การทำหน้าที่ที่ต้องก่อให้เกิดผลลัพธ์หรือผลประโยชน์ตรงตามวัตถุประสงค์ของ บี.กริม เพาเวอร์ แต่กลับเป็นการเอื้อประโยชน์ให้ตนเองหรือบุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง ส่งผล

ให้ บี.กริม เพาเวอร์ ไม่ได้ประโยชน์สูงสุดหรืออาจได้รับความเสียหายจนทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ ประสบปัญหา²¹

1. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร²² และพนักงาน ประกอบธุรกิจหรือมีส่วนร่วมในธุรกิจที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท และบริษัทย่อย หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนหรือกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท และบริษัทย่อย ไม่ว่าเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้งกรรมการผู้แทน

²¹ อนุมัติโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 15/2566 เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 14 ธันวาคม 2566

²² “ผู้บริหาร” ตามนิยามของสำนักงาน ก.ล.ด. หมายความว่า ผู้จัดการ ผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหาร 4 รายแรกนับจากผู้จัดการลงมาและผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารรายที่ 4 ทุกราย และให้หมายความรวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า

- ทั้งนี้ กรรมการที่ประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วนหรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัทต้องแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเรื่องดังกล่าวโดยไม่ล่าช้า²³
2. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน จะต้องหลีกเลี่ยงการกระทำที่จะก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือรายการที่เกี่ยวข้องกับตนเอง และผู้ที่เกี่ยวข้อง ในกรณีที่ต้องทำรายการเช่นนั้น กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน จะต้องแจ้งให้ บิ.กิม เพาเวอร์ ทราบถึงความสัมพันธ์ หรือการเกี่ยวข้องของตนและผู้ที่เกี่ยวข้องในรายการดังกล่าว และจะต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาอนุมัติในรายการนั้น ๆ
 3. การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่น นอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติหรือเป็นเหตุให้บริษัทหรือบริษัทย่อยได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทและบริษัทย่อย อย่างมีนัยสำคัญ
 - 3.1 การทำธุรกรรมระหว่างบริษัท หรือบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์การทำรายการที่เกี่ยวข้อง
 - 3.2 การใช้ข้อมูลของบริษัทหรือบริษัทย่อยที่ล่วงรู้มาเว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว
 - 3.3 การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทหรือบริษัทย่อยที่ฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด²⁴
 4. การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ จะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อย่างเคร่งครัด และจะต้องนำเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบ รวมทั้งจะเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือ หน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง
 5. การรายงานการมีส่วนได้เสีย

กรรมการ และผู้บริหาร มีหน้าที่จัดทำและรายงาน “แบบรายงานการมีส่วนได้เสีย” ของกรรมการ ผู้บริหาร รวมทั้งผู้ที่เกี่ยวข้องของตน เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการกำกับดูแลด้านการมีส่วนได้เสียเป็นประจำทุกปี และต้องจัดทำแบบรายงานดังกล่าวเมื่อมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงเสมอ

กรรมการมีหน้าที่รายงานการมีส่วนได้เสียอย่างน้อยก่อนการพิจารณาการประชุมคณะกรรมการ และบันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการ เพื่อให้กรรมการที่มิได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่อาจทำให้กรรมการรายดังกล่าวไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระจเว้นจากการมีส่วนร่วมในการประชุมพิจารณาในวาระนั้น

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้เลขานุการบริษัท เป็นผู้รวบรวมข้อมูลและจัดทำรายงานดังกล่าวเพื่อเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท เพื่อใช้ในการตรวจสอบและการกำกับดูแลด้านความขัดแย้งทางผลประโยชน์

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

นโยบายการป้องกันการใช้อข้อมูลภายใน
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

นโยบายป้องกันการใช้ข้อมูลภายในนี้เป็นนโยบายหนึ่งที่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์และบริษัทย่อย (“บริษัท”) ต้องสนับสนุนและปฏิบัติตามจรรยาบรรณการซื้อขายหลักทรัพย์และการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน ซึ่งทุกคนต้องลงลายมือชื่อเพื่อรับทราบจรรยาบรรณดังกล่าว และให้คำมั่นว่าจะใช้เป็นหลักและแนวทางในการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด

ข้อความหรือคำใด ๆ ในนโยบายฉบับนี้ให้มีความหมายดังต่อไปนี้

“ข้อมูลภายใน” หมายถึง ข้อมูลที่ยังมิได้มีการเปิดเผยต่อประชาชนเป็นการทั่วไป ซึ่งเป็นสาระสำคัญต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหรือมูลค่าของหลักทรัพย์

“หลักทรัพย์” หมายถึง หุ้นสามัญ หุ้นบุริมสิทธิ หุ้นกู้ สิทธิในการซื้อหุ้น ตราสารอนุพันธ์ ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นหรือหุ้นกู้ และตราสารทางการเงินอื่น ๆ ที่สามารถซื้อ ขาย โอน รับโอน และ/หรือแลกเปลี่ยนได้ในตลาดการเงิน

บริษัท มีนโยบายในการป้องกันและควบคุมดูแล กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ในการนำข้อมูลภายในซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณะไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ส่วนตนดังนี้

1. บริษัทจะให้ความรู้แก่กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า (ตามคำนิยามของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ) เกี่ยวกับหน้าที่

ในการจัดทำและรายงานการถือหลักทรัพย์ของบริษัท ตามมาตรา 59 และบทกำหนดโทษ ตามมาตรา 275 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม (“พระราชบัญญัติหลักทรัพย์ฯ”) รวมทั้งการรายงานการได้มาหรือจำหน่ายหลักทรัพย์ของบริษัท ตามมาตรา 246 และบทกำหนดโทษ ตามมาตรา 298 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์ฯ

2. กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และผู้สอบบัญชี รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่าของบริษัท จัดทำและเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ที่ออกโดยบริษัทของตน และคู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินฉันสามีภรรยา และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ตามมาตรา 59 ครั้งแรกที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ หรือผู้บริหาร และทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลง ตามวิธีการและกำหนดเวลาอื่นใดที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด และแจ้งมายังเลขานุการบริษัทเพื่อสรุปรายงานการถือหลักทรัพย์ และการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบ

3. ห้ามมิให้กรรมการ และผู้บริหารของบริษัท รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ ซื้อ ขาย เสนอซื้อ หรือเสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่น ซื้อ ขาย

เสนอซื้อ หรือเสนอขาย ซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัท ไม่ว่าจะทั้งทางตรงหรือทางอ้อม ในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่ทางการเงินหรือเผยแพร่เกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท จนกว่าบริษัทจะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว โดยบริษัทจะแจ้งให้กรรมการและผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในรายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่าการทำการข้างต้น อย่างเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลอย่างน้อย 30 วันล่วงหน้าก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ และควรรอไปอีกอย่างน้อย 24 ชั่วโมง ภายหลังจากเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณะแล้ว จึงจะสามารถทำการขายข้างต้นได้

4. กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในรายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า (ตามคำนิยามของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ) ที่ประสงค์จะทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท จะต้องแจ้งการซื้อขายล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วัน ก่อนทำการซื้อขาย โดยกรอกแบบฟอร์ม Pre59 และนำส่งไปยังเลขานุการบริษัท
5. เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และ

ที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) กรรมการ และผู้บริหาร มีหน้าที่รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ที่ออกโดยบริษัท ซึ่งเป็นของตนเอง และ/หรือ ของบุคคลที่มีความสัมพันธ์กับตนเอง¹ ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ตามรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ของสำนักงาน ก.ล.ต. เมื่อมีการซื้อ ขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์ (เว้นแต่เป็นการโอนหรือรับโอนซึ่งกระทำกับผู้รับฝากหลักทรัพย์ (Custodian) ที่ถือครองหลักทรัพย์แทนบุคคลดังกล่าว) ภายในระยะเวลาดังต่อไปนี้

1. กรณีกรรมการและผู้บริหารยังไม่มีการซื้อ แสดงในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของสำนักงาน 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

¹ บุคคลที่มีความสัมพันธ์กับตนเอง" ตามประกาศของสำนักงาน ก.ล.ต. หมายถึง

1. คู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภรรยา
2. บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ
3. นิติบุคคลซึ่งตนเอง บุคคลตาม (1) และบุคคลตาม (2) ถือหุ้นร่วมกันเกินร้อยละ 30 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลดังกล่าว และการถือหุ้นร่วมกันดังกล่าวเป็นส่วนที่มากที่สุดในนิติบุคคลนั้น

6. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บริษัท ใช้ข้อมูลภายในของบริษัท ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อกรเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์ของบริษัท ซึ่งยังมีได้เปิดเผยต่อสาธารณะ ซึ่งตนได้ล่วงรู้มาในตำแหน่งหรือฐานะเช่นนั้น มาใช้เพื่อการซื้อ ขาย เสนอซื้อ เสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อ ขาย เสนอซื้อ หรือเสนอขาย ซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัทไม่ว่า ทั้งทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าการกระทำดังกล่าวจะทำได้เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น หรือนำข้อเท็จจริงเช่นนั้นออกเปิดเผยเพื่อให้ผู้อื่นกระทำการดังกล่าว โดยตนได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่ก็ตาม
7. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของ บริษัท หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ที่ลาออกแล้ว เปิดเผยข้อมูลภายในหรือความลับ ของบริษัท ตลอดจนข้อมูลความลับของลูกค้าของ บริษัทที่ตนได้รับทราบจากการปฏิบัติหน้าที่ให้ บุคคลภายนอกรับทราบ แม้ว่าการเปิดเผยข้อมูล ดังกล่าวจะไม่ทำให้เกิดผลเสียหายแก่บริษัทหรือ ลูกค้าก็ตาม
8. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทจะ ไม่เปิดเผยข้อมูลภายในของบริษัท และจะไม่ใช้ ตำแหน่งหน้าที่ในบริษัท หรือนำข้อมูลภายใน หรือสารสนเทศที่มีสาระสำคัญซึ่งได้รับรู้ หรือรับ ทราบในระหว่างปฏิบัติงานในบริษัท ซึ่งยังไม่ได้ เปิดเผยต่อสาธารณะ ไปแสวงหาประโยชน์ใน
- ทางมิชอบ หรือเปิดเผยกับบุคคลภายนอกเพื่อ ประโยชน์ของตนเอง หรือบุคคลอื่น ไม่ว่าโดย ทางตรงหรือทางอ้อม โดยไม่คำนึงว่าจะได้รับ ผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่
9. กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บริษัท หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ที่ลาออกแล้ว มีหน้าที่เก็บรักษาความลับ และ/ หรือ ข้อมูลภายในของบริษัท ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท หรืออดีต กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ลาออกแล้ว นำความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในของบริษัท ไปใช้ประโยชน์แก่บริษัทอื่น
10. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท มีหน้าที่ปฏิบัติตามแนวทางการใช้ข้อมูล ภายในของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 และพระราชบัญญัติ บริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ.2535 รวมถึงกฎ เกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้อง กรณีฝ่าฝืนถือเป็นการ กระทำผิดตามจรรยาบรรณทางธุรกิจและอาจ มีความผิดตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 รวมทั้งที่มีการแก้ไข เพิ่มเติม และประกาศที่เกี่ยวข้อง
- นโยบายนี้ได้รับการอนุมัติ โดยที่ประชุมคณะ กรรมการบริษัท ครั้งที่ 16/2565 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป



(นายปภรณ์ 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 อีกทั้งยังมีประสบการณ์ทางด้านธุรกิจพลังงาน และวิศวกรรม ด้านบัญชีและด้านการเงิน ได้แก่ นางอัญชลี ชวนิชย์ เป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบ นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล และนางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยมีนายอนุวัฒน์ จงยินดี เป็นที่ปรึกษาสายงานตรวจสอบภายใน และนายธนกฤต ลิขิตวงษ์ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานตรวจสอบภายใน เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขต และความรับผิดชอบอย่างเป็นอิสระตามที่ได้รับมอบหมายจาก คณะกรรมการบริษัท โดยมีภาระหน้าที่เป็นลายลักษณ์อักษรในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีการสอบทานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง สอดคล้องตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และแนวทางปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อป้องกันและป้องปรามพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสมของบริษัทจดทะเบียน ที่อาจสร้างความเสียหายและกระทบความเชื่อมั่นของตลาดทุนไทยโดยรวม นอกจากนี้ได้กำหนดการรายงานผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบเป็นประจำรายไตรมาส เพื่อให้มั่นใจได้ว่าคณะกรรมการตรวจสอบมีองค์ประกอบ คุณสมบัติ และปฏิบัติงานครบถ้วนตามที่ได้รับมอบหมายและตามขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้กำหนดไว้

ในปี 2566 มีการจัดประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทั้งสิ้น 12 ครั้ง ในรูปแบบ Hybrid Meeting โดยมีกรรมการตรวจสอบทุกท่านเข้าร่วมการประชุมคิดเป็นร้อยละ 100 นอกจากนี้ มีการเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าและโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท ทั้งในและต่างประเทศจำนวน 4 ครั้ง โดยคณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญเรื่อง การประเมินความเสี่ยง การกำหนดแผนการบริหารจัดการความเสี่ยงครอบคลุมเรื่องสำคัญ การควบคุมภายใน การให้คำแนะนำ รวมทั้งการติดตามผลการดำเนินงานภายหลังการเข้าเยี่ยมชม เพื่อกำหนดเป็นแนวปฏิบัติมาตรฐานและนำไปประยุกต์ใช้กับโครงการอื่นในอนาคต รวมถึงมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วมประชุม (Private Session) 1 ครั้ง และประชุมร่วมกับฝ่ายตรวจสอบภายในโดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วมประชุม ในวาระเพื่อพิจารณาแผนงานสำคัญอย่างสม่ำเสมอตลอดทั้งปี เพื่อกำหนดแผนงานตรวจสอบให้ครอบคลุมรูปแบบการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ จากการขยายธุรกิจที่เพิ่มมากขึ้นของบริษัทโดยเฉพาะในต่างประเทศ ซึ่งมีรูปแบบการลงทุนที่หลากหลาย เพื่อให้มั่นใจว่าผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติงาน ตรวจสอบงานได้ตามวัตถุประสงค์ของแผนงานตรวจสอบที่กำหนด และสามารถให้คำแนะนำที่มีประโยชน์เพื่อกำหนดรูปแบบการสอบทานการประเมินความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในสำคัญครบทุกกระบวนการดำเนินงานของทุกประเภทโรงไฟฟ้าอย่างเป็นมาตรฐาน เพื่อใช้ในการกำกับดูแลการบริหารงานของบริษัทในกลุ่มได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีประสิทธิผล

สามารถสรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ ได้ดังนี้

1. การสอบทานรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประจำปี 2566 ร่วมกับผู้สอบบัญชีและฝ่ายบริหาร ในประเด็นที่มีสาระสำคัญ การปรับปรุงรายการบัญชีที่สำคัญ การประมาณการทางบัญชีที่ส่งผลกระทบต่อข้อมูลทางการเงินและงบการเงินและเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (KAM-Key Audit Matters) ในรายงานผู้สอบบัญชี และสรุปความเห็นว่าการจัดทำงบการเงิน รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน มีการจัดทำขึ้นอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และเชื่อถือได้ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย เพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีได้

สอบทานและตรวจสอบแล้ว และรายงานความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญเรื่องการเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการบัญชีที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาความรู้ด้านมาตรฐานการบัญชีของพนักงานเป็นประจำ และได้สอบทานเกี่ยวกับการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (MD&A-Management Discussion and Analysis) เพื่อให้มั่นใจว่ามีข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ และเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น รวมถึงนักลงทุนทั่วไปในการนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน

2. การสอบทานรายการระหว่างกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการระหว่างกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของ บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทในเครือ ตามประกาศ ก.ล.ต. และ ตลท. เป็นรายไตรมาส โดยในปี 2566 หน่วยงานตรวจสอบภายในได้ประยุกต์ใช้เครื่องมือ Data Analytic Visualisation Tool ในการวิเคราะห์ประเภท รูปแบบและมูลค่าของแต่ละรายการ เพื่อ

สอบทานความปกติของการทำรายการ และเพิ่มประสิทธิภาพในการกำหนดขอบเขตงานตรวจสอบให้ครอบคลุมรายการระหว่างกันสำคัญให้ครบถ้วน ผลการสอบทานพบว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขปกติธุรกิจทั่วไป มีความสมเหตุสมผล และคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดต่อ บี.กริม เพาเวอร์ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

3. การสอบทานการปฏิบัติตามกฎหมาย

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการปฏิบัติงานและกำกับดูแลให้ บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินกิจการต่าง ๆ อย่างถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของสำนักงาน ก.ล.ต. และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งครอบคลุมถึงนโยบาย ระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับ

การต่อต้านการคอร์รัปชันอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้กำชับให้ บี.กริม เพาเวอร์ ติดตามร่างกฎหมายที่อยู่ในระหว่างการพิจารณาและอาจส่งผลกระทบต่อ บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อเตรียมความพร้อมก่อนการประกาศใช้ใหม่

4. การสอบทานการบริหารความเสี่ยงและการประเมินการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบรับทราบการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ดำเนินการโดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอทุกไตรมาสตามแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายในของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) และมาตรฐานสากลสำหรับการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายใน (IPPF-International Standard for the Professional Practice of Internal Auditing) และยังมีกำหนดดัชนีชี้วัดความเสี่ยง (KRIs-Key Risk Indicators) เพื่อใช้เป็นแนวทางการบริหารความเสี่ยง และควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ มีกระบวนการทบทวนและติดตามการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ บริษัทมีการกำหนดแผนบริหารความต่อเนื่องขององค์กรและซัพพลายเออร์ดำเนินการตามนโยบาย เพื่อรองรับกับสถานการณ์ที่ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์และตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบสอบทานระบบการควบคุมภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ร่วมกับผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตามแนวทางของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และได้ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎหมายระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดต่าง ๆ การบริหาร

จัดการตามแนวป้องกันสามด้าน (Three Lines Model) แนวทางการตรวจสอบตามมาตรฐานสากลสำหรับการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายใน (IPPF) และกรอบแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายในของ COSO ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์จัดให้มีระบบการตรวจสอบติดตาม ประเมินผล และรายงานผลการปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อกำหนดต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง ผลการสอบทานพบว่า ไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่องที่อาจส่งผลกระทบต่อการทำงานและงบการเงินของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างมีสาระสำคัญ

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบยังได้สอบทานความเพียงพอและความเหมาะสมของการควบคุมภายในประจำปี ตามแบบประเมินของ ก.ล.ต. ที่ดำเนินการโดยฝ่ายจัดการ โดยในปี 2566 ได้เพิ่มการสอบทานผลการประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายใน ตามแบบประเมินตามมาตรฐานสากลสำหรับการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายใน (IPPF) ที่ดำเนินการโดยหน่วยงานตรวจสอบภายใน ผลการสอบทานไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่องที่สำคัญ โดยระบบการควบคุมภายในของ บี.กริม เพาเวอร์ มีความโปร่งใส เพียงพอและเหมาะสม และหน่วยงานตรวจสอบภายในดำเนินงานตรวจสอบเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

5. การสอบทานการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการตรวจสอบได้ทบทวนเนื้อหาในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบให้สอดคล้องแนวทางปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อป้องกันและป้องปรามพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสมของบริษัทจดทะเบียน โดยได้เพิ่มการกำหนดระยะเวลาการรายงานพฤติกรรมอันน่าสงสัยแก่ ก.ล.ต. ให้ทราบโดยทันทีเมื่อได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชี รวมทั้งรายงานความคืบหน้าของการดำเนินการตามมาตรการเป็นระยะ เพื่อให้การกำกับดูแลของสำนักงาน ก.ล.ต. เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และการติดตามแผนการใช้จ่ายเงินระดมทุนของบริษัทให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ที่ได้มีการเปิดเผยไว้ นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบได้รับทราบและให้ความเห็นในการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลและการปฏิบัติงาน การทบทวนนโยบาย และการกำหนดอำนาจอนุมัติของบริษัททั้งในและต่างประเทศ เพื่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเป็นระบบ และได้สอบทานและทบทวนนโยบายและกระบวนการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด (Whistleblowing) เป็นรายปี เพื่อกำหนดช่องทางให้สามารถแจ้งข้อร้องเรียนสำหรับการกระทำผิดหรือการทุจริตใด ๆ ที่เกิดขึ้นภายใต้

บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ตลอดจนมีมาตรการคุ้มครองสิทธิของผู้แจ้งเบาะแสรายละเอียดการแจ้งเบาะแสร โดยถือข้อมูลส่วนบุคคลและเอกสารหลักฐานของผู้ร้องเรียนไว้เป็นความลับ รวมถึงให้ข้อเสนอแนะในการปรับปรุงกระบวนการ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลให้สอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สอดคล้องตามนโยบายสิทธิมนุษยชนและมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างครบถ้วนตามข้อกำหนดของ ก.ล.ต. นอกจากนี้ ได้พิจารณาให้ความเห็นและกำกับดูแลเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านและประเมินความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชัน การเข้าเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC-Thai Private Sector Collective Action Against Corruption) อย่างต่อเนื่อง ตลอดจนสนับสนุนให้มีการแบ่งปันความรู้เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีระหว่างบริษัทในกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ เพื่อนำไปปรับใช้ให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน โดยในเดือนธันวาคม ปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรองผลการต่ออายุการเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทยเป็นครั้งที่ 2 เรียบร้อยแล้ว

6. การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้กำกับดูแลให้หน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระ โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ตามที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรหน่วยงานตรวจสอบภายใน นอกจากนี้ ได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรหน่วยงานตรวจสอบภายในปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์และข้อกำหนดของสำนักงาน ก.ล.ต. นโยบายกำกับดูแลกิจการที่ดี และมาตรฐานสากลในการปฏิบัติงานวิชาชีพตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเหมาะสมของการปฏิบัติงานตามแผน และผลการตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบภายใน อนุมัติแผนการ

ตรวจสอบภายในประจำปีและแผนระยะกลาง โดยมุ่งเน้นพิจารณาจากความเสี่ยงสำคัญ (Risk-based Approach) กลยุทธ์ทางธุรกิจ การกำกับดูแลบริษัทในกลุ่ม (Subsidiary Governance) และการกำหนดอำนาจอนุมัติ เป็นสำคัญ เพื่อกำหนดรูปแบบการควบคุมหลักให้เป็นแนวปฏิบัติมาตรฐาน ตั้งแต่ระดับนโยบายจนถึงการติดตามผลการดำเนินงานครอบคลุมทุกประเภทการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ ตลอดจนสอบทานดัชนีผลการปฏิบัติงานประจำปีของหน่วยงาน รวมทั้งส่งเสริมให้เกิดการพัฒนาองค์ความรู้ใหม่ของหน่วยงานตรวจสอบภายใน เพื่อให้สอดคล้องกับแนวปฏิบัติตามมาตรฐานสากลสำหรับการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายในฉบับปรับปรุงในอนาคต โดยในปี 2566 หน่วยงาน

ตรวจสอบภายในได้ประยุกต์ใช้เครื่องมือ Data Analytic Visualisation Tool มาใช้ในการปฏิบัติงาน ตรวจสอบเพิ่มขึ้น ด้านการวิเคราะห์ข้อมูล การเลือกสุ่ม รายการตรวจสอบที่ผิดปกติ และการแสดงผลการตรวจสอบเชิงภาพรวมครอบคลุมระบบการควบคุมภายในของบริษัทรายกลุ่มประเทศ เพื่อให้งานตรวจสอบมีประสิทธิภาพและครอบคลุมการขยายตัวทางธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างต่อเนื่องทั้งในและต่างประเทศ และสามารถส่งมอบรายงานผลรูปแบบ

Visualisation ให้หน่วยงานผู้รับตรวจนำไปใช้ในการติดตามผลการปฏิบัติงานจากระบบการควบคุมภายในที่กำหนดได้เอง นอกจากนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายในมุ่งเน้นการปฏิบัติงานตรวจสอบด้านการให้คำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะด้านระบบการควบคุมภายในที่สำคัญแก่หน่วยงานผู้รับตรวจเพื่อการพัฒนา ระบบการบริหารจัดการได้อย่างหลากหลายตามประเภทธุรกิจ

7. การพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และค่าสอบบัญชีประจำปี 2567

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชี โดยพิจารณาเปรียบเทียบจากความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี ทักษะ ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในการตรวจสอบธุรกิจพลังงาน รวมถึงคำตอบแทนการสอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาและขออนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 โดยพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งผู้สอบบัญชีจาก

บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์ คูเปอร์ส์ เอบีเอส จำกัด โดยมี นายบุญเลิศ กมลชนกกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 5339 นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูลวัฒนาสุข ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4599 และนายบุญเรือง เลิศวิเศษวิทย์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 6552 เป็นผู้สอบบัญชีประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งผู้สอบบัญชีทั้ง 3 ท่านดังกล่าว เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.

8. อื่น ๆ

โดยสรุป ในปี 2566 คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามความรับผิดชอบโดยใช้ความรู้ความสามารถที่หลากหลาย มีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ และปฏิบัติงานสอดคล้องกับกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ตลอดจนได้ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บี.กริม เพาเวอร์ ได้ให้ความสำคัญต่อการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีการจัดหางบการเงินแสดงข้อมูลอันเป็น

สาระสำคัญและเชื่อถือได้ สอดคล้องตามมาตรฐานรายงานทางการเงิน มีการเปิดเผยข้อมูลรายการระหว่างกันหรือรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างเพียงพอ มีระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี ระบบการบริหารจัดการความเสี่ยง ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ และข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องครบถ้วน

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ



(นางอัยชลี ชวนิชย์)

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

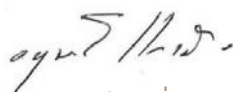
รายงานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ประจำปี 2566

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ตามที่คณะกรรมการบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บี.กริม เพาเวอร์”) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ซึ่งประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 คน ได้แก่ ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน นางอัญชลี ชวนิชย์ นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย และ ดร.สุณีศรี ไชยธนสุข เป็นกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี จริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ ความยั่งยืน การบริหารความเสี่ยง ด้านดิจิทัล ด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ และการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน นั้น

ในปี 2566 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 9 ครั้ง ซึ่งทุกคนเข้าร่วมการประชุมคิดเป็นร้อยละ 100 โดยมีการปฏิบัติหน้าที่ ซึ่งสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เพื่อให้ครอบคลุมทุกมิติที่คณะกรรมการติดตามดูแล
2. พิจารณาทบทวนและปรับปรุงนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งครอบคลุมนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณทางธุรกิจ (Code of Conduct) นโยบายการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายใน และนโยบายต่อต้านการคอร์รัปชัน
3. พิจารณาทบทวนความเหมาะสมของการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ตามแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มาปรับใช้ให้เหมาะสมกับธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์
4. พิจารณาและให้ข้อเสนอแนะการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ การกำหนดกลยุทธ์ เป้าหมายและส่งเสริมการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ติดตามความคืบหน้าการดำเนินการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (climate change) เพื่อให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติอย่างเหมาะสมและสอดคล้องกับนโยบายของ บี.กริม เพาเวอร์
5. ติดตามผลการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอเรื่องเพื่อบรรจุเข้าเป็นวาระการประชุมและเสนอชื่อบุคคลเข้ารับพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการของ บี.กริม เพาเวอร์ สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566
6. ส่งเสริมการปลูกฝังให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญของการมีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจ โดยมีการจัดกิจกรรม CG Day 2023 ซึ่งมีการให้ความรู้แก่พนักงาน รวมถึงมีการร่วมตอบคำถามเพื่อส่งเสริมความเข้าใจในหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี นอกจากนี้ยังมีการอบรมจรรยาบรรณทางธุรกิจให้กับพนักงานและพนักงานใหม่ผ่านระบบ E-Learning เป็นประจำเพื่อทบทวนความรู้ความเข้าใจ
7. พิจารณาผลการประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบ
8. พิจารณาและให้ความเห็นชอบรายงานการกำกับดูแลกิจการที่ดี และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและอนุมัติ สำหรับเปิดเผยในแบบ 56-1 One Report



(นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล)

ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

รายงานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ประจำปี 2566

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมทั้งพิจารณาถึงความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ของกรรมการเพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนสำเร็จตามวัตถุประสงค์ อาทิ สรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการ พิจารณากำหนดรูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการ กรรมการชดเชย และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี เป็นต้น

ในปี 2566 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน มีการประชุมทั้งสิ้น 5 ครั้ง โดยมีกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนทุกท่านเข้าร่วมประชุม คิดเป็นร้อยละ 90 ซึ่งมีสถิติการเข้าประชุมเป็นรายบุคคล ดังนี้

| ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง | การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) |
|--------------------------------------|---|---------------------------|
| นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย | ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน | 5/5 |
| คุณหญิงสุชาดา กิระนันท์ | กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน | 5/5 |
| นางเกตุวดี นภาศัพท์ | กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน | 5/5 |
| นางสาวคารولين โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ | กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน | 3/5 |

ในปี 2566 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ได้พิจารณาวาระสำคัญต่างๆ ดังนี้

1. การทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
2. การทบทวนกรอบทักษะ ความรู้ และประสบการณ์ของกรรมการ (Board Skills Matrix) และความครบถ้วนขององค์ประกอบของกรรมการ
3. การทบทวนกระบวนการสรรหาคณะกรรมการบริษัท
4. การพิจารณาสรรหากรรมการ รวมถึงการสรรหาและเสนอแต่งตั้งกรรมการทดแทนกรรมการที่ต้องออกตามวาระ

5. การทบทวนและกำหนดนโยบาย รูปแบบ หลักเกณฑ์ การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท
6. การปรับปรุงผังบริหารงานของบริษัท
7. การพัฒนาระบบการบริหารพนักงานที่มีศักยภาพสูงและแผนการสืบทอดตำแหน่งงาน
8. การกำกับดูแลกิจการทั่วไป (Compliance) ของบริษัท

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนทุกท่านได้ให้ความสำคัญกับการเข้าร่วมประชุม และนำเสนอความคิดเห็น รวมทั้งข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนของผู้เกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง และความเป็นอิสระอย่างเพียงพอในการให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเพื่อประโยชน์โดยรวมของบริษัท ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี



นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย
ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

เอกสารแนบ 7

กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย

กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการบริษัท 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 และ
- 1.3 ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเลขานุการบริษัทเพื่อทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัท เว้นแต่คณะกรรมการบริษัทจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

2. คุณสมบัติของกรรมการ

- นอกจากกรรมการจะต้องมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนมีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทแล้ว จะต้องมีความประพฤติดังต่อไปนี้
- 2.1 เป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ความสามารถ และปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่
- 2.2 เป็นผู้มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ
- 2.3 เป็นผู้ที่ไม่ประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัทไม่ว่าจะ
- ทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนมีมติแต่งตั้งกรรมการผู้นั้น
- ทั้งนี้ กรรมการที่ประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ต้องแจ้งให้ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเรื่องดังกล่าวโดยไม่ล่าช้า
- 2.4 กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบของบริษัท นอกจากจะมีคุณสมบัติตามข้อ 2.1 - 2.3 ข้างต้นแล้ว ยังต้องมีคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศแก้ไขเพิ่มเติมซึ่งอาจมีในอนาคตด้วย

3. ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- 3.1 กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย รวมทั้งพิจารณาอนุมัตินโยบายและทิศทางการดำเนินงานที่ฝ่ายบริหารเสนอ
- 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 รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ
- 3.8 จัดให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ 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 ตรวจสอบและดำเนินการให้เป็นที่น่าพอใจได้ว่าบริษัทและบริษัทย่อยได้มีการปฏิบัติตามจริยธรรมที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งกำหนดนโยบายของบริษัทและบริษัทย่อยด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม
- 3.14 พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการ หรือผู้บริหารของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และกำหนดขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งอย่างชัดเจน ซึ่งรวมถึงการกำหนดกรอบอำนาจในการใช้ดุลพินิจที่ชัดเจนให้การออกเสียงในการ

ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยในเรื่องสำคัญ ต้องได้รับความเห็นจากคณะกรรมการบริษัทก่อน มีการควบคุมการบริหารให้เป็นไปตามนโยบายของบริษัท และการทำรายการต่าง ๆ ให้ถูกต้องตามกฎหมาย ซึ่งรวมถึงการเปิดเผยข้อมูลฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้ครบถ้วนถูกต้อง

3.15 พิจารณานโยบายการดำเนินการของบริษัทและบริษัทย่อย ให้สอดคล้องกับข้อบังคับของแต่ละบริษัท โดยครอบคลุมถึงเรื่องดังต่อไปนี้

- 3.15.1 วัสดุภัณฑ์ พันธกิจ นโยบาย และแผนกลยุทธ์ซึ่งจะต้องมีการทบทวนเป็นรายปี
- 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 จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจซึ่งทำให้คณะกรรมการบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้เสีย

หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทหรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้

3.17 จัดให้มีระบบการกำกับดูแลการต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัทในภาพรวม ตลอดจนกำหนดนโยบาย ระเบียบปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลแก่ผู้สอบบัญชีให้ทราบถึงบทบาทของคณะกรรมการบริษัทที่มีต่อการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชัน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทมีบทบาทสำคัญในการเป็นผู้นำที่แสดงถึงความมุ่งมั่นที่จะต่อต้านการคอร์รัปชันเพื่อแสดงจุดยืนให้ปรากฏต่อบุคลากรของบริษัท พันธมิตรทางธุรกิจ และสาธารณชน

3.18 จัดให้มีระบบบริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศที่สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ เพิ่มโอกาสทางธุรกิจ และพัฒนาการดำเนินงาน บริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลัก รวมทั้งส่งเสริมการสร้างและพัฒนานวัตกรรมใหม่ที่ก่อให้เกิดมูลค่าแก่ธุรกิจและเป็นประโยชน์ต่อผู้เกี่ยวข้อง

3.19 แจงให้บริษัททราบโดยไม่ชักช้า หากมีส่วนได้เสียในเรื่องใด ๆ กับบริษัทหรือบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรือถือครองหุ้น เพิ่มขึ้นหรือลดลงในบริษัท หรือบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี)

3.20 ติความและวินิจฉัยปัญหาที่เกิดขึ้นเนื่องจากการใช้กฎบัตรทั้งหลายของบริษัท รวมทั้งกำหนดแนวปฏิบัติในกรณีที่เป็นปัญหา

3.21 ปฏิบัติหน้าที่อื่นที่เป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของบริษัท ผู้ถือหุ้น และสังคม ทั้งนี้ ตามที่ไมขัดต่อกฎหมาย ประกาศ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง

4. ระยะเวลาการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการบริษัท

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวนหนึ่งในสาม (1/3) ของจำนวนกรรมการทั้งหมด ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม (1/3) โดยกรรมการที่ออกตามวาระนั้นอาจถูกเลือกกลับเข้ามาดำรงตำแหน่งอีกก็ได้

นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการจะพ้นจากตำแหน่ง เมื่อ

4.1 ตาย

4.2 ลาออก โดยมีผลนับแต่วันที่ไปลาออกถึงบริษัท

4.3 ขาดคุณสมบัติหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศที่ออกตามความของกฎหมาย หรือข้อบังคับบริษัท

4.4 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงมติให้ออก

4.5 ศาลมีคำสั่งให้ออก

4.6 เกษียณอายุ เมื่ออายุครบ 80 ปีบริบูรณ์ โดยกำหนดให้เกษียณอายุ ณ วันสิ้นปีของอายุเกษียณ ความในข้อนี้มีให้ใช้บังคับกับประธานกรรมการ

5. การประชุมของคณะกรรมการบริษัท

5.1 คณะกรรมการบริษัทต้องประชุมกันอย่างน้อยสาม (3) เดือนต่อครั้ง และต้องมีการประชุมไม่น้อยกว่าหก (6) ครั้งต่อรอบปีบัญชี โดยจะกำหนดตารางวันประชุมล่วงหน้าทั้งปี

5.2 ประธานกรรมการอาจเรียกประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นกรณีพิเศษด้วยตนเอง หรือเมื่อได้รับการร้องขอจากกรรมการท่านใดท่านหนึ่งก็ได้

5.3 ในการประชุมทุกครั้ง ประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร จะร่วมกันพิจารณากำหนดวาระการประชุมเป็นการล่วงหน้า โดยเลขานุการบริษัทมีหน้าที่จัดส่งเอกสารต่าง ๆ ที่ใช้ประกอบการประชุมครั้งนั้น ๆ ไปยังกรรมการแต่ละท่านล่วงหน้าไม่น้อยกว่าเจ็ด (7) วันก่อนวันประชุม เพื่อให้กรรมการมีเวลาพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่อยู่ในวาระการประชุม หรือร้องขอเอกสารประกอบการประชุมเพิ่มเติมได้ อย่างไรก็ตามหากมีความจำเป็นเร่งด่วนเพื่อรักษาสิทธิและผลประโยชน์ของบริษัท อาจมีการเรียกประชุมด้วยวิธีอื่นและมีการจัดส่งเอกสารประกอบการ

ประชุมไปยังกรรมการล่วงหน้าน้อยกว่าเจ็ด (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. คณะกรรมการชดเชย

ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ และอาจแต่งตั้งคณะกรรมการชดเชยเพื่อทำหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาอนุมัติการแต่งตั้งสมาชิกคณะกรรมการชดเชย ภายใต้อำนาจของคณะกรรมการชดเชย ตลอดจนเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการชดเชยดังกล่าว ตามที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควร โดยในแต่ละปี คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาบทวนกฎบัตรของคณะกรรมการชดเชยแต่ละคณะ

7. คำตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท

ผู้ถือหุ้นเป็นผู้มีอำนาจพิจารณาและกำหนดคำตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท ภายใต้อำนาจที่โปร่งใสและเหมาะสมกับหน้าที่ความรับผิดชอบและทัดเทียมกับมาตรฐานของธุรกิจเดียวกัน

8. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทจะดำเนินการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกปี โดยเปรียบเทียบผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทให้เป็นไปตามข้อกำหนดใน กฎบัตร โดยคณะกรรมการบริษัทจะนำผลที่ได้รับจากการประเมินผลดังกล่าวมาพิจารณาปรับปรุงการปฏิบัติงานของตนต่อไป

9. การพัฒนาทักษะและเพิ่มพูนความรู้ของคณะกรรมการบริษัท

บริษัทสนับสนุนให้คณะกรรมการบริษัทเข้าร่วมการอบรม เพื่อพัฒนาทักษะและเพิ่มพูนความรู้ที่เหมาะสมในด้านต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อประโยชน์ต่อการพัฒนาองค์กรและการดำเนินกิจการของบริษัท

กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2567 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2567 และให้มีผลใช้บังคับในวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2567 เป็นต้นไป

กฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ให้ความสำคัญต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการตรวจสอบถือเป็นกลไกสำคัญของระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการบริษัทจึงแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบขึ้นเพื่อทำหน้าที่ในการกำกับดูแลการดำเนินงานการบริหารงานให้มีมาตรฐานและเป็นไปในแนวทางที่ถูกต้อง โปร่งใส ตลอดจนดูแลให้มีระบบการรายงานข้อมูลที่น่าเชื่อถือ มีระบบควบคุมภายในที่เหมาะสมอันจะเป็นประโยชน์แก่ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง

คณะกรรมการบริษัทจึงได้กำหนดกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบขึ้น ดังนี้

1. องค์กรประกอบ

- 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 และแสดงความเห็นหรือรายงานผลการดำเนินงาน
- 2.3 มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่เกี่ยวข้อง

3. ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- 3.1 พิจารณาคัดเลือก เสนอชื่อผู้สอบบัญชีและคำตอบแทนผู้สอบบัญชี แก่คณะกรรมการบริษัท เพื่อขอรับการแต่งตั้งจากที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้น รวมทั้งประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี
- 3.2 ให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และประเมินผลการปฏิบัติงาน ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน

- 3.3 มีอำนาจเข้าถึงข้อมูลได้ทุกระดับของบริษัท รวมถึงการเชิญผู้บริหาร พนักงาน หรือผู้เกี่ยวข้อง เข้าร่วมประชุม และให้ข้อมูลในส่วนที่เกี่ยวข้อง ภายใต้การปฏิบัติงานตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- 3.4 สามารถแสวงหาความเห็นอิสระจากผู้สอบบัญชี หรือที่ปรึกษาวิชาชีพเฉพาะ เพื่อขอคำแนะนำ ปรีกษาหรือขอความเห็นได้ตามที่คณะกรรมการ ตรวจสอบพิจารณาว่าเหมาะสม ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัท โดยกำหนดให้มีการประชุมร่วมกับ ผู้สอบบัญชี ปีละ หนึ่ง (1) ครั้ง
- 3.5 ดำเนินการสอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามนโยบาย ระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการ คอร์รัปชันรวมถึงการบริหารความเสี่ยงด้าน คอร์รัปชันที่ครอบคลุมถึงมาตรการป้องกันการ คอร์รัปชัน การตรวจหาการคอร์รัปชันและการ ตอบสนองเมื่อพบการคอร์รัปชัน ตลอดจนการ สอบทานและทบทวนนโยบาย ระเบียบปฏิบัติ หลักจริยธรรมและจรรยาบรรณของบริษัทเพื่อ ให้มั่นใจว่านโยบาย ระเบียบปฏิบัติดังกล่าวได้ ถูกนำไปปฏิบัติอย่างครบถ้วนและเหมาะสม ทัวทั้งองค์กร

4. หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- 4.1 ด้านการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยง
- 4.1.1 สอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุม ภายในและการตรวจสอบภายในที่ เหมาะสมและมีประสิทธิผล
- 4.1.2 พิจารณารายงานของคณะกรรมการ บริหารความเสี่ยงและหารือกับฝ่ายบริหาร เกี่ยวกับนโยบายการประเมินและการ บริหารความเสี่ยง
- 4.1.3 ให้ความเห็นถึงความเพียงพอของระบบ การบริหารความเสี่ยงและการควบคุม ภายในและเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปี
- 4.2 ด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อกำหนด
- 4.2.1 สอบทานการปฏิบัติตามของบริษัทให้ เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาด หลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับ ธุรกิจของบริษัท รวมทั้งสอบทานให้บริษัท ย่อยของบริษัทปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่ กำหนดในนโยบายการควบคุม และกลไก การกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน
- 4.2.2 พิจารณาการทำรายการที่เกี่ยวข้อง การ ทำรายการระหว่างกัน การได้มาจำหน่าย ไปซึ่งสินทรัพย์ให้เป็นไปตามกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจ ว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผล และเป็น ประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
- 4.3 ด้านการรายงานข้อมูลทางการเงิน
- 4.3.1 สอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงิน ที่ถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงิน
- 4.3.2 ประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชี ที่ใช้ในรายงานทางการเงิน
- 4.3.3 คณะกรรมการตรวจสอบควรขอคำอธิบาย จากฝ่ายจัดการเกี่ยวกับผลแตกต่าง ที่สำคัญ ๆ ในงบการเงินระหว่างปีปัจจุบัน กับปีก่อน ๆ และพิจารณาร่วมกับฝ่าย จัดการถึงบทรายงานและการวิเคราะห์ของ ฝ่ายบริหาร (Management's Discussion and Analysis or MD&A)
- 4.3.4 คณะกรรมการตรวจสอบควรสอบถาม ผู้สอบบัญชีถึงขอบเขตที่ผู้สอบบัญชี ได้พิจารณาบททวนรายงานและการ วิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร และพิจารณา ว่าข้อมูลที่ปรากฏในบทรายงานและการ วิเคราะห์ของฝ่ายบริหารและสารสนเทศ อื่นใดที่ปรากฏในรายงานประจำปีมีความ สอดคล้องกับสารสนเทศในงบการเงิน หรือไม่ อย่างไร

4.4 ด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของผู้ตรวจสอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน

4.4.1 ผู้ตรวจสอบบัญชี

- ก. ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีเพื่อรับทราบรายงานผลการสอบทานงบการเงินประจำปีไตรมาส ผลการตรวจสอบงบการเงินประจำปี และการหารือเกี่ยวกับปัญหาอุปสรรคที่อาจพบจากการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี โดยควรประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย
- ข. ประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลการปฏิบัติงาน และพิจารณาถึงความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี

4.4.2 ผู้ตรวจสอบภายใน

- ก. สอบทานความเป็นอิสระของฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยให้ฝ่ายตรวจสอบภายในมีสายการบังคับบัญชาตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ
- ข. ประชุมกับหัวหน้าผู้บริหารฝ่ายตรวจสอบภายใน เพื่อหารือประเด็นที่มีความสำคัญ อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย
- ค. สอบทานและอนุมัติกฎบัตรของฝ่ายตรวจสอบภายในอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง
- ง. พิจารณาเห็นชอบงบประมาณประจำปี อัตราค่าจ้าง และทรัพยากรที่จำเป็นในการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายใน
- จ. อนุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี รวมถึงการพิจารณาอนุมัติการทบทวนปรับเปลี่ยนแผนงานตรวจสอบในส่วนที่มีนัยสำคัญ
- ฉ. กำกับดูแลฝ่ายตรวจสอบภายในให้ปฏิบัติงานสอดคล้องตามแผนการ

ตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลในการปฏิบัติงานวิชาชีพตรวจสอบภายใน

- ข. ประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี รวมทั้งจัดให้มีการประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในจากบุคคลที่มีความเป็นอิสระจากภายนอกองค์กร อย่างน้อยทุก ๆ ห้า (5) ปี

4.5 ด้านการรายงาน

4.5.1 จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อเปิดเผยในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

4.5.2 ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำ ซึ่งอาจมีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร รายการหรือการกระทำข้างต้น ได้แก่

- ก. รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- ข. การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
- ค. การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท

หากคณะกรรมการบริษัท หรือผู้บริหารไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในระยะเวลาข้างต้น กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการ

หรือการกระทำตามข้างต้นต่อสำนักงาน คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ (สำนักงาน ก.ล.ต.) หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ

- 4.5.3 เพื่อให้สอดคล้องกับ มาตรา 89/25 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และ แนวทาง ปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบ ตามหนังสือเวียน ที่ ก.ล.ต.นร. (ว) 23/2566 ลงวันที่ 12 กันยายน 2566 ในกรณีได้รับรายงานเกี่ยวกับพฤติกรรม อันควรถูกสงสัยของ กรรมการ ผู้จัดการ หรือ บุคคลที่รับผิดชอบในการดำเนินการของ บริษัท จากผู้สอบบัญชี คณะกรรมการ ตรวจสอบควรรายงานพฤติกรรมอันควรถูก สงสัยในเบื้องต้นให้สำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยทันทีเมื่อได้รับแจ้งจากผู้สอบ บัญชี พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบ และ รายงานผลการตรวจสอบให้แล้วเสร็จ ภายใน 30 วัน แก่สำนักงาน ก.ล.ต. และ ผู้สอบบัญชี นับตั้งแต่ได้รับแจ้ง อย่างไร ก็ตามคณะกรรมการตรวจสอบควร รายงานความคืบหน้าให้สำนักงาน ก.ล.ต. และผู้สอบบัญชี ทราบเป็นระยะในระหว่าง การตรวจสอบ
- 4.5.4 ให้ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ เป็นผู้รายงานผลการปฏิบัติงานของ คณะกรรมการตรวจสอบ ต่อที่ประชุม คณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบหรือเพื่อ พิจารณาโดยสม่ำเสมอเป็นระยะ
- 4.6 ด้านอื่น ๆ
- 4.6.1 ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนด หรือที่จะกำหนดขึ้นเพิ่มเติมในอนาคต
- 4.6.2 ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัท จะมอบหมาย ด้วยความเห็นชอบของ

คณะกรรมการตรวจสอบ และคำสั่งนั้น ต้องเป็นลายลักษณ์อักษร

- 4.6.3 สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อนำเสนอ ขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- 4.6.4 การประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้เกิดความแน่ใจว่าการทำงานของ คณะกรรมการตรวจสอบมีประสิทธิภาพ และบรรลุวัตถุประสงค์ จึงควรมีการ กำหนดการประเมินผลคณะกรรมการ ตรวจสอบไว้อย่างเป็นทางการ โดยอาจ มีการตอบแบบสอบถามของสมาชิก กรรมการตรวจสอบถึงความมีประสิทธิภาพ ของคณะกรรมการตรวจสอบ
- 4.6.5 พิจารณากลับกรอง และให้ความเห็นต่อ อำนาจการอนุมัติขององค์กร (Line of Authority) ที่จัดทำโดยฝ่ายบริหาร เพื่อนำ เสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- 4.6.6 พิจารณาข้อร้องเรียน และสอบทานสรุปผล ตรวจสอบทุจริตหรือคอร์รัปชันของบริษัท และบริษัทย่อย รวมทั้งกำหนดมาตรการ ป้องกัน
- 4.6.7 สอบทานให้บริษัทมีกระบวนการในการ ต่อต้านคอร์รัปชันให้สอดคล้องตาม แนวทางของหน่วยงานกำกับดูแลต่าง ๆ อย่างมีประสิทธิภาพ เริ่มตั้งแต่การ ส่งเสริมและสร้างความตระหนักรู้ (Awareness) การประเมินความเสี่ยง การ สร้างระบบงานเชิงป้องกัน การตรวจสอบ จนถึง การสอบทานแบบประเมินตนเอง เกี่ยวกับมาตรการต่อต้านคอร์รัปชันที่ได้ รับการตรวจสอบและประเมินแล้วจากฝ่าย ตรวจสอบภายใน เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทมี ระบบต่าง ๆ ในการต่อต้านการคอร์รัปชัน ตามที่ได้รายงานไว้ในแบบประเมินตนเอง ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (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 เช่นไม่น้อยกว่า หนึ่ง (1) เดือน พร้อม

เหตุผล เพื่อให้คณะกรรมการบริษัท ได้พิจารณาแต่งตั้งบุคคลอื่นที่มีคุณสมบัติครบถ้วนแทนกรรมการตรวจสอบที่ลาออก

- 5.2.7 เมื่อกรรมการตรวจสอบครบวาระการดำรงตำแหน่ง หรือกรณีที่ตำแหน่งกรรมการตรวจสอบว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกตามวาระ ซึ่งมีผลให้จำนวนคณะกรรมการตรวจสอบไม่เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อ 1.1 ให้คณะกรรมการบริษัท แต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนเป็นกรรมการตรวจสอบแทนตำแหน่งของกรรมการตรวจสอบที่ว่างลงอย่างช้าภายในสาม (3) เดือนนับแต่วันที่จำนวนสมาชิกไม่ครบถ้วนเพื่อให้เกิดความต่อเนื่องในการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการตรวจสอบแทนอยู่ในตำแหน่งได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลือของกรรมการตรวจสอบซึ่งตนเข้ามาแทน

6. การประชุม

- 6.1 คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีการประชุมอย่างน้อยไตรมาสละหนึ่ง (1) ครั้ง โดยประธานกรรมการอาจเรียกประชุมคณะกรรมการตรวจสอบเพิ่มเติมได้ตามที่เห็นสมควร หรือเมื่อมีการร้องขอจากกรรมการตรวจสอบ ผู้ตรวจสอบภายใน หรือผู้สอบบัญชี โดยควรมีการกำหนดวาระการประชุมแต่ละครั้งไว้ล่วงหน้าอย่างชัดเจน ในกรณีจำเป็นอาจเชิญฝ่ายจัดการ

หรือผู้สอบบัญชี หรือผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านเข้าร่วมประชุมด้วย ทั้งนี้ ในปีบัญชีการเงินแต่ละปี คณะกรรมการตรวจสอบต้องกำหนดให้มีการประชุมร่วมกันกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีผู้บริหารสูงสุด ผู้บริหารหรือบุคคลอื่นเข้าร่วมด้วย ในเรื่องผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี และพิจารณาข้อตรวจพบจากการสอบบัญชีอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง

- 6.2 การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบต้องมีกรรมการตรวจสอบมาประชุมอย่างน้อยี่งหนึ่งของจำนวนกรรมการตรวจสอบทั้งหมด จึงเป็นองค์ประชุม ให้ประธานกรรมการตรวจสอบเป็นประธานในที่ประชุม ถ้าประธานกรรมการตรวจสอบไม่มาประชุมให้กรรมการตรวจสอบที่มาประชุมเลือกกรรมการตรวจสอบคนหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม
- 6.3 มติที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการตรวจสอบคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด ทั้งนี้ เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนน
- 6.4 กรรมการตรวจสอบผู้ที่มีส่วนได้เสียใด ๆ ในเรื่องที่พิจารณา ห้ามมิให้แสดงความเห็นและออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น ๆ
- 6.5 คณะกรรมการตรวจสอบควรมีการประชุมกับนักกฎหมายของบริษัทเป็นประจำหรือประชุมกับนักกฎหมายภายนอก หากเห็นว่าเป็นสิ่งจำเป็นและเหมาะสม เพื่อหารือประเด็นปัญหาทางกฎหมายซึ่งมีหรืออาจมีผลสำคัญต่อการเงินของบริษัท
- 6.6 ให้เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเป็นผู้จัดรายงานการประชุม ซึ่งรายงานการประชุมจะต้องนำส่งคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท เพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้ทราบถึงกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบอย่างทันเวลา

7. การรายงานเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงสมาชิกคณะกรรมการตรวจสอบ

ให้รายงานมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นถึงการเปลี่ยนแปลงสมาชิกกรรมการตรวจสอบ พร้อมนำส่งแบบแจ้งรายชื่อและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ (F24-1) ผ่านทางโทรสารหรือสื่อ Electronic ตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์

กฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 15/2566 เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 และให้มีผลใช้บังคับในวันที่ 14 ธันวาคม 2566 เป็นต้น

กฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทในการกำหนดหลักเกณฑ์และแนวปฏิบัติที่ดีเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการและคำนึงถึงความเสี่ยงเพื่อความยั่งยืน ในมิติต่าง ๆ ทั้งในด้านเศรษฐกิจ (Economic) ด้านสิ่งแวดล้อม-สังคมและธรรมาภิบาล (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 กรรมการที่ประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วนหรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ต้องแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเรื่องดังกล่าวโดยไม่ล่าช้า

3. ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

- 3.1 กำหนดจัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน รวมทั้งข้อกำหนดด้านจริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ ภายใต้กรอบของกฎหมาย กฎ ระเบียบ และหลักเกณฑ์ของหน่วยงานกำกับดูแล เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ และประกาศเป็นแนวปฏิบัติที่ดีของกรรมการฝ่ายบริหาร และพนักงานในทุกระดับ
- 3.2 ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับนโยบายและแนวทาง เพื่อส่งเสริมให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบเพื่อให้เป็นไปตามนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน และจรรยาบรรณทางธุรกิจ
- 3.3 ให้ข้อเสนอแนะแก่คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการ ในการจัดให้มีนโยบายการเปิดเผยข้อมูล การจัดการข้อมูลลับเพื่อไม่ให้เกิดข้อมูลรั่วไหล การรักษาความลับของข้อมูล และข้อมูลที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ และรักษาความน่าเชื่อถือทางการเงิน
- 3.4 กำหนดแนวทางและติดตามดูแลและรายงานผลการปฏิบัติงานขององค์กร สนับสนุนการมีส่วนร่วม และการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น ตามนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน และนโยบายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อรายงานแก่คณะกรรมการบริษัท ผู้มีส่วนได้เสีย และองค์กรภายนอกตามความเหมาะสม
- 3.5 ติดตามดูแลเพื่อให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานตามนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบาย
- ด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน เพื่อนำผลการประเมินการกำกับดูแลกิจการประจำปี เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พร้อมทั้งนำเสนอความเห็นและข้อเสนอแนะที่จำเป็น
- 3.6 พิจารณาทบทวนและปรับปรุงนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการ นโยบายด้านความยั่งยืน นโยบายด้านความเสี่ยง นโยบายด้านดิจิทัล นโยบายด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย กฎ ระเบียบ และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ
- 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 และหลักเกณฑ์ต่าง ๆ
- 3.10 สามารถปรึกษาหารือกับที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญ เมื่อมีความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

- 3.11 จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานหน้าของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และรายงานผลการประเมินต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกสิ้นปี
- 3.12 ดำเนินการให้มีคณะทำงานเพื่อปฏิบัติงานต่าง ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ตามความจำเป็นและเหมาะสม
- 3.13 ให้คำแนะนำ และสนับสนุนให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานมีความรู้ความเข้าใจในเรื่องการกำกับดูแล
- กิจการ ความยั่งยืนและความเสี่ยง ด้านดิจิทัลและความปลอดภัยทางไซเบอร์
- 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 รายงานผลการปฏิบัติงานให้คณะกรรมการบริษัททราบ และจัดทำรายงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เพื่อเปิดเผยไว้ในแบบ 56-1 One Report/รายงานประจำปีของบริษัทด้วย

6. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน จะประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และรายงานผลการประเมินประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท

กฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 16/2565 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 และให้มีผลใช้บังคับในวันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป

กฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท ในการสรรหาและพิจารณากำหนดรูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัติกรอบค่าตอบแทนให้กับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ส่วนค่าตอบแทนของกรรมการเมื่อได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว จะต้องนำเสนอต่อที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ ทั้งนี้ เพื่อให้รูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนมีความเหมาะสมและเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1. องค์ประกอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

- 1.1 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อยสาม (3) คน โดยต้องมีกรรมการอิสระร่วมเป็นกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน อย่างน้อยหนึ่ง (1) คน โดยประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนควรเป็นกรรมการอิสระ โดยต้องเป็นผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่สุด
- 1.2 ให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน แต่งตั้งบุคคลคนหนึ่ง เพื่อทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน เว้นแต่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

2. คุณสมบัติของกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

- 2.1 มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยวิธีล้มเลิกมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- 2.2 มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่
- 2.3 มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ
- 2.4 ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกัน หรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

3. ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณา คำตอบแทน

3.1 การสรรหา

- 3.1.1 พิจารณาสรรหาและนำเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมสำหรับการเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการเป็นครั้งแรก รวมทั้งพิจารณาผลงานการปฏิบัติหน้าที่ คุณสมบัติ และความเหมาะสมของกรรมการที่พ้นตำแหน่งและสมควรได้รับเลือกตั้งใหม่ เสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งเป็นกรรมการ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามข้อบังคับบริษัท
- 3.1.2 พิจารณาสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัท โดยพิจารณาจากความรู้ ความชำนาญ ทักษะ ประสบการณ์ และการปฏิบัติงาน ตลอดจนคุณสมบัติด้านวิชาชีพและเกียรติประวัติส่วนบุคคล เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ

3.2 การพิจารณาคำตอบแทน

- 3.2.1 พิจารณาหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการ กรรมการชดเชย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพของของบริษัท โดยทบทวนความเหมาะสมของเกณฑ์ที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน เปรียบเทียบกับข้อมูลการจ่ายค่าตอบแทนของบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกับบริษัท โดยกำหนดหลักเกณฑ์และมาตรฐานให้เหมาะสมกับสถานะ ประสบการณ์ ภาระหน้าที่ ขอบเขต บทบาท ความรับผิดชอบ รวมทั้งประโยชน์ที่บริษัทคาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละท่าน เพื่อให้เกิดผลงานที่มีประสิทธิภาพตามความคาดหวัง ให้มีความเป็นธรรม และเป็นการตอบแทนการทำงานที่ทำให้งานของบริษัทประสบผลสำเร็จ
- 3.2.2 พิจารณารูปแบบการจ่ายค่าตอบแทนทุกประเภท ทั้งที่เป็นตัวเงินและมีใช้ตัวเงิน เช่น ค่าตอบแทนประจำ ค่าตอบแทนตามผลการดำเนินงาน ค่าเบี้ยประชุม และประโยชน์เกื้อกูลอื่น ๆ เป็นต้น

โดยคำนึงถึงแนวปฏิบัติของบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกัน ผลประกอบการของบริษัท และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ของกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

- 3.2.3 กำหนดกรอบคำตอบแทนประจำปีของกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ตามหลักเกณฑ์ที่ได้พิจารณาไว้ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติคำตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ส่วนคำตอบแทนกรรมการ ให้คณะกรรมการบริษัทนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 3.2.4 พิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบาย รูปแบบ และการให้ผลตอบแทนแก่ผู้บริหารระดับสูง พนักงานในตำแหน่งสำคัญ และพนักงานของบริษัทในภาพรวม

- 3.3 ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแผนพัฒนาและการสืบทอดตำแหน่ง (Development and Succession Plan) ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและผู้บริหารระดับสูง รวมถึงตำแหน่งสำคัญของบริษัทที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารได้จัดทำไว้
- 3.4 พิจารณากลับกรองและให้ความเห็นต่อโครงสร้างองค์กร (Organisation Chart) ที่จัดทำโดยฝ่ายจัดการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 3.5 พิจารณาและทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับต่างๆ
- 3.6 สามารถขอคำปรึกษาและขอความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้าน เมื่อเห็นว่ามีความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

- | | | |
|-----|--|--|
| 3.7 | ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย | ความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก |
| 3.8 | คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรงตามหน้าที่และ | |

4. การประชุมของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

- | | | |
|-----|---|--|
| 4.1 | ให้มีการประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนอย่างน้อยปีละสอง (2) ครั้ง เว้นแต่มีเหตุจำเป็นที่ไม่สามารถประชุมได้ โดยให้ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนเป็นผู้เรียกประชุม ในกรณีจำเป็น กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนท่านใดท่านหนึ่ง อาจขอให้ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนเรียกประชุมก็ได้ | ให้ความเห็น หรือส่งเอกสาร ข้อมูลตามที่เห็นว่าเกี่ยวข้องหรือจำเป็น |
| 4.2 | ในการประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนทุกครั้ง องค์ประชุมต้องประกอบด้วยกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนเป็นจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนทั้งหมด จึงจะถือว่าครบองค์ประชุม โดยอาจเชิญฝ่ายจัดการหรือผู้บริหาร หรือผู้ที่เห็นสมควรมาร่วมประชุม | 4.3 กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนที่มีส่วนได้เสียในเรื่องที่พิจารณาเรื่องใดต้องแจ้งให้ที่ประชุมทราบ และกรรมการท่านนั้นไม่มีสิทธิออกเสียงลงมติในเรื่องนั้น ๆ |
| | | 4.4 การออกเสียงลงมติ ให้ถือเสียงข้างมากของกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนที่เข้าร่วมประชุม กรรมการคนหนึ่งมีหนึ่ง (1) เสียงในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนมีสิทธิออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่ง (1) เสียง เพื่อเป็นเสียงชี้ขาด |

5. การรายงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

- | | |
|--|--|
| ให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนรายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ และจัดทำรายงาน | ของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน เพื่อเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท |
|--|--|

6. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

- | | |
|--|--|
| คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน จะประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน และรายงานผลการประเมินประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท | กฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท 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
- 1.2 ให้คณะกรรมการจัดการแต่งตั้งบุคคลคนหนึ่ง เพื่อทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการจัดการ เว้นแต่คณะกรรมการจัดการจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

2. คุณสมบัติของกรรมการจัดการ

- 2.1 มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- 2.2 มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่
- 2.3 มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ
- 2.4 ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

3. ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการ

- 3.1 บริหารจัดการ และดำเนินงานเพื่อให้เป็นไปตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย โดยมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจให้แก่ผู้ถือหุ้น ซึ่งไม่คำนึงแต่เพียงผลตอบแทนในระยะสั้นแต่มุ่งหมายเพื่อผลตอบแทนในระยะยาวอย่างยั่งยืน ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้ง ให้คำแนะนำเกี่ยวกับทิศทางกลยุทธ์โครงสร้างการจัดการ แผนการดำเนินงานประจำปี และงบประมาณของบริษัทและบริษัทย่อยตามที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- 3.2 ตรวจสอบผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย และรายงานให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ

- | | |
|--|--|
| <p>3.3 ตรวจสอบ และให้คำแนะนำเกี่ยวกับเรื่องนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทและบริษัทย่อยแก่คณะกรรมการบริษัท</p> | <p>เรื่องอื่นใดที่จำเป็นและสมควรที่จะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ</p> |
| <p>3.4 ตรวจสอบ และอนุมัติธุรกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน หรือการขายสินทรัพย์ของบริษัทและบริษัทย่อย การจัดการทรัพยากรบุคคล การเงินและการคลัง การบริหารงานทั่วไป และธุรกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้ หรือตามคู่มืออำนาจดำเนินการ (Line of Authority) ของบริษัท</p> | <p>3.9 พิจารณา กลั่นกรอง ให้คำแนะนำ และให้ความเห็นชอบความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการใหม่ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ</p> |
| <p>3.5 คณะกรรมการจัดการสามารถมอบอำนาจให้ผู้บริหาร หรือพนักงาน ปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ตามความเหมาะสม โดยที่คณะกรรมการจัดการ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการจัดการจะต้องไม่กระทำการหรืออนุมัติรายการใด ๆ ที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกับตนเองมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท และบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์) ทั้งนี้ การอนุมัติรายการดังกล่าว ต้องสอดคล้องกับนโยบาย และหลักการต่าง ๆ ที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> | <p>3.10 พิจารณาและทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการจัดการอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ</p> |
| <p>3.6 จัดหาที่ปรึกษาหรือบุคคลที่มีความเห็นอิสระเพื่อให้ความเห็นหรือคำแนะนำ ตามความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น</p> | <p>3.11 กำหนดแนวปฏิบัติที่สนับสนุนนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ จัดให้มีการสื่อสารและฝึกอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องแก่บุคลากรในทุกระดับ เพื่อให้บุคลากรของบริษัทมีความรู้ความเข้าใจอย่างเพียงพอ และสามารถนำนโยบายและระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพและเกิดประสิทธิผล รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของแนวปฏิบัติต่าง ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย</p> |
| <p>3.7 ดำเนินการให้ผู้บริหารหรือพนักงานเข้าประชุมคณะกรรมการจัดการ หรือให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่มีการอภิปรายในที่ประชุมคณะกรรมการจัดการ</p> | <p>3.12 บริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศให้สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ รวมทั้งดูแลให้มีการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้เพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจและพัฒนาการดำเนินงานและบริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร</p> |
| <p>3.8 รายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบถึงกิจการที่คณะกรรมการจัดการดำเนินการภายใต้อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการจัดการอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ รวมถึง</p> | <p>3.13 ดำเนินการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร</p> |
| | <p>3.14 คณะกรรมการจัดการมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรงตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทต่อบุคคลภายนอก</p> |

4. การประชุมของคณะกรรมการ จัดการ

4.1 คณะกรรมการจัดการต้องมีการประชุมอย่างน้อยเดือนละหนึ่ง (1) ครั้ง หรือตามที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเห็นสมควร โดยประธานคณะกรรมการจัดการ หรือเลขานุการคณะกรรมการจัดการโดยคำสั่งของประธานคณะกรรมการจัดการ ต้องจัดส่งวาระการประชุมและเอกสารการประชุมให้แก่กรรมการจัดการทุกคนล่วงหน้าก่อนวันประชุม เพื่อให้กรรมการจัดการมีเวลาพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่อยู่ในวาระการประชุม หรือร้องขอเอกสารประกอบการประชุมเพิ่มเติมได้ อย่างไรก็ดี ในกรณีที่มีความจำเป็นเร่งด่วน ประธานคณะกรรมการจัดการสามารถเรียกประชุมคณะกรรมการจัดการได้ตามความเหมาะสม

4.2 องค์กรประชุมคณะกรรมการจัดการ ต้องมีกรรมการจัดการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการจัดการทั้งหมด จึงจะครบองค์ประชุม

4.3 กรรมการจัดการที่มีส่วนได้เสียในเรื่องที่พิจารณาเรื่องใด ต้องแจ้งให้ที่ประชุมทราบ และกรรมการทำนองนั้นไม่มีสิทธิออกเสียงลงมติในเรื่องนั้น ๆ

4.4 การออกเสียงลงมติ ให้ถือเสียงข้างมากของกรรมการจัดการที่เข้าร่วมประชุม กรรมการคนหนึ่งมีหนึ่ง (1) เสียงในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานคณะกรรมการจัดการมีสิทธิออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่ง (1) เสียง เพื่อเป็นเสียงชี้ขาด

กฎบัตรคณะกรรมการจัดการ ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 16/2565 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 และให้มีผลใช้บังคับในวันที่ 1 มกราคม 2566

กฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการจัดการ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงเพื่อกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยงให้ครอบคลุมทั่วทั้งองค์กร รวมทั้งกำกับดูแล และติดตามให้มีกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสมและสอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจเพื่อลดผลกระทบต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยได้กำหนดบทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบ เพื่อให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพตามที่ได้รับมอบหมาย

1. องค์กรประกอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

- 1.1 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วย คณะกรรมการจัดการและกรรมการผู้จัดการของโรงไฟฟ้า โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง ซึ่งจะ เป็นประธานที่ประชุมของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทุกคราว
- 1.2 ให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงแต่งตั้งบุคคลคนหนึ่ง เพื่อทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เว้นแต่คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

2. คุณสมบัติ

- 2.1 เป็นผู้ที่มีความรู้ความเข้าใจในธุรกิจ มีความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท
- 2.2 มีเวลาอย่างเพียงพอในการปฏิบัติงานในฐานะกรรมการบริหารความเสี่ยง
- 2.3 ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกัน หรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

3. ขอบเขต หน้าที่ อำนาจ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

- 3.1 กำหนดและทบทวนนโยบาย กรอบการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท
- 3.2 กำกับดูแล และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงองค์กร ที่สอดคล้องกับกลยุทธ์ แผนงาน และเป้าหมายทางธุรกิจ รวมถึงปัจจัยสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป
- 3.3 รายงานผลการบริหารจัดการความเสี่ยงแก่คณะกรรมการจัดการ และให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น มาตรการแนวทางควบคุมหรือบรรเทาความเสี่ยง และการพัฒนาระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กรให้เป็นอย่างดีมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง

- 3.4 นำเสนอข้อเสนอแนะแนวทางการบริหารจัดการ ความเสี่ยงแก่คณะกรรมการจัดการ เพื่อพิจารณา ดำเนินการให้สอดคล้องและเป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายการดำเนินงานของบริษัท
- 3.5 กำกับดูแลให้มีกระบวนการและแผนการจัดการ ความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร รวมทั้งติดตามและ ประเมินผลการปฏิบัติตามกรอบการบริหารจัดการ ความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทมีการบริหาร จัดการความเสี่ยงอย่างเพียงพอและเหมาะสม
- 3.6 สนับสนุนและส่งเสริมวัฒนธรรมการบริหาร ความเสี่ยงภายในองค์กร
- 3.7 สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อนำเสนอขออนุมัติ จากคณะกรรมการจัดการ
- 3.8 ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมาย

4. การประชุมของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

- 4.1 ให้มีการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง อย่างน้อยปีละสี่ (4) ครั้งหรือตามที่ประธาน เจ้าหน้าที่บริหารเห็นสมควร
- 4.2 การประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ในเรื่องต่าง ๆ ในแต่ละครั้งดังต่อไปนี้ กำหนด ให้การประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง จะประกอบด้วยกรรมการดังต่อไปนี้
 - 4.2.1 การประชุมที่เกี่ยวข้องกับการพิจารณาการ ลงทุนโครงการใหม่ การพัฒนาโครงการ การพัฒนาธุรกิจ หรือโครงการใด ๆ ที่ไม่ เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติการของโรงไฟฟ้า ซึ่งเปิดดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าใน เชิงพาณิชย์แล้ว การประชุมคณะกรรมการ บริหารความเสี่ยงนั้นจะประกอบด้วย กรรมการบริหารความเสี่ยงผู้ที่ดำรง ตำแหน่งกรรมการผู้จัดการเท่านั้น
 - 4.2.2 การประชุมที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติการ ของโรงไฟฟ้า ซึ่งเปิดดำเนินการจำหน่าย กระแสไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์แล้ว การประชุม คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงนั้นจะ ประกอบด้วยกรรมการบริหารความเสี่ยง ผู้ที่ดำรงตำแหน่งตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ และกรรมการบริหารความเสี่ยงผู้ที่ดำรง ตำแหน่งกรรมการผู้จัดการของโรงไฟฟ้า

ทั้งนี้ในการประชุมคณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยง ประธานที่ประชุมอาจเชิญผู้บริหาร หรือพนักงานที่เกี่ยวข้อง หรือผู้ที่เห็นสมควร มาร่วมประชุมให้ความเห็นหรือส่งเอกสารข้อมูล ตามที่เห็นว่าเกี่ยวข้องหรือจำเป็น

5. การรายงาน

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงรายงานผลการ ดำเนินงานการบริหารจัดการความเสี่ยงและข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการจัดการอย่างน้อยปีละสี่ (4) ครั้ง รวมถึงให้รายงานผลการบริหารจัดการความเสี่ยงระดับ องค์กรต่อคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการ กำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และคณะกรรมการ บริษัทตามความเหมาะสม

กฎบัตรคณะกรรมการบริหารจัดการความเสี่ยง ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยง เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2565 และให้มีผลใช้ บังคับตั้งแต่วันที่ 2 มีนาคม 2565 เป็นต้นไป

คำนิยาม

นอกจากจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในเอกสารฉบับนี้ให้คำดังต่อไปนี้มีความหมายดังนี้

| | |
|--------------------------|---|
| 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 |
| 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 เอสพีวี 1 จำกัด |
| ABVN | Amata B.Grimm Vietnam Company Limited |
| AF | ดัชนีความพร้อม (Availability Factor) |
| AHSB | Antara Hijauan Sdn Bhd. |
| AMATA | บริษัท อมตะ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) |
| AMATA Joint Stock | Amata (Vietnam) Joint Stock Company |
| APB | Amata Power (Bien Hoa) Limited |
| APR | บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด |
| ARECO | Amatera Renewable Energy Corporation |
| ASEAN | สมาคมประชาชาติแห่งเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ |
| BDE | Binh Duong Energy Solutions Company Limited |
| BDS | Binh Duong Smart Solar Company Limited |
| 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 (Korea) | B.Grimm Power Korea Limited |

| | |
|----------------------------|--|
| BGP (Lao) | B.Grimm Power (Lao) Company Limited |
| BGP (Malaysia) | B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd. |
| BGP (Poipet) | B.Grimm Power (Poipet) Company Limited |
| BGP (Vietnam) | B.Grimm Power (Vietnam) Company Limited (เดิมชื่อ SNT Vietnam Company Limited) |
| BGPAT1 | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 1 จำกัด |
| BGPAT2 | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด |
| BGPAT3 | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด |
| BGPH (Singapore) | B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd. |
| BGPM1&2R | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด |
| BGPS | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด |
| BGPSS | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด |
| BGPUT | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อุตะภา) จำกัด |
| BGRP1 | บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด |
| BGRP2 | บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด |
| 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 (เดิมชื่อ บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด) |
| BGSPi | B.Grimm Solar Power Inc. |
| 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 รุฟท็อป จำกัด |
| BTU | หน่วยรับความร้อนระบบอังกฤษ (บีทียู) |
| BTW | บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด |
| CLP | บริษัท ซีแอลพี พาวเวอร์ จำกัด |
| CMT | บริษัท ซีเอ็มที เอ็นเนอร์ยี จำกัด |
| CNABP | บริษัท คลีนเนอร์ยี เอบีพี จำกัด |
| DCQ | ปริมาณก๊าซที่ผู้ขายจะต้องส่งมอบตามสัญญาให้แก่ผู้ซื้อในแต่ละวัน |
| DT | Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company |
| E-COGEN | บริษัท อีสเทอร์น โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด |
| EDC | การไฟฟ้าแห่งกัมพูชา |
| EDL | รัฐวิสาหกิจไฟฟาลาว |
| EPC | การดำเนินงานงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง |
| EU | สหภาพยุโรป |
| EVN | การไฟฟ้าแห่งสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม |
| FiT | อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ (Feed-in Tariff) |
| FOF | ดัชนีการหยุดซ่อมฉุกเฉิน (Forced Outage Factor) |
| GEN | บริษัท กรีน เพาเวอร์เจเน จำกัด |
| GEN111 | บริษัท กรีน เพาเวอร์เจเน 111 จำกัด |
| GEN88 | บริษัท กรีน เพาเวอร์เจเน 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) |
| IFRS | มาตรฐานรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ |
| IPP | ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ |
| IPS | ผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม |
| IPS GSA | สัญญาซื้อขายก๊าซสำหรับภาคอุตสาหกรรมพลังงาน |
| ISSB | Idiwan Solar Sdn Bhd. |
| 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 | อัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมระหว่างธนาคารพาณิชย์ซึ่งมีฐานะและชื่อเสียงดีมาก ซึ่งกำหนด ณ ตลาดการเงินที่กรุงลอนดอน |
| LOTUS | Lotuscom Limited Liability Company |
| LT06 | LT06 S.r.l. |
| ME2SB | Machang Estate (II) Sdn Bhd. |
| MESB | Machang Estate Sdn Bhd. |
| MLR | อัตราดอกเบี้ยเงินกู้แบบมีระยะเวลาที่ธนาคารพาณิชย์เรียกเก็บจาก ลูกค้าชั้นดีรายใหญ่ |
| MOF | ดัชนีการหยุดซ่อมเพื่อบำรุงรักษา (Maintenance Outage Factor) |
| Nam Che 1 | Nam Che 1 Hydropower Company Limited |
| Nam Khao | Nam Khao Hydropower Company Limited |
| Net ACQ | ปริมาณก๊าซสุทธิที่ส่งและรับมอบกันในปี |
| O&M | การปฏิบัติการและบำรุงรักษา |
| OEM | ผู้รับจ้างผลิตสินค้า |
| PCE | บริษัท พาวเวอร์ ซี.อี. จำกัด |
| Phu Yen TTP | Phu Yen TTP Joint Stock Company |
| PIC | Progress Interchem (Thailand) Limited |
| POF | ค่าดัชนีการหยุดซ่อมตามแผน (Planned Outage Factor) |
| PPTC | บริษัท พีพีทีซี จำกัด |
| PtreN | PT reNIKOLA Energi Nusantara |
| PV | โฟโตโวลตาอิก (Photovoltaic) |
| Ray Power | Ray Power Supply Company Limited |
| reN(KM) | reNIKOLA (Kuala Muda) Sdn Bhd. (ถือหุ้นในโครงการ Kuala Muda) |
| reN(MC) | reNIKOLA (Machang) Sdn Bhd. (ถือหุ้นในโครงการ Machang) |
| RENA | reNIKOLA (Arau) Sdn. Bhd. (ถือหุ้นในโครงการ Arau) |
| 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. (ถือหุ้นในโครงการ Gebeng) |
| RENH | reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. |
| RENM | reNIKOLA Management Sdn Bhd. |

| | |
|----------------------------|---|
| RENK | reNIKOKA (Pekan) Sdn. Bhd. (ถือหุ้นในโครงการ Pekan) |
| RENS | reNIKOLA Solar Sdn Bhd. |
| RENSII | reNIKOLA Solar II Sdn Bhd. |
| RES | RES Company Sicilia S.r.l. |
| RGSB | RE Gebeng Sdn Bhd. |
| SCE | Sustainable Clean Energy Company Limited |
| SCG Cleanergy | บริษัท เอสซีจี คลีนเนอริยี จำกัด |
| SCP | Sisophon Clean Power Company Limited |
| SCS1 | บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 1 จำกัด |
| SCS2 | บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 2 จำกัด |
| SCS3 | บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 3 จำกัด |
| SCS4 | บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 4 จำกัด |
| SCS5 | บริษัท สมาร์ท คลีน ซิสเต็ม 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. |
| SSUT | บริษัท เอสเอสยูที จำกัด |
| SVG | บริษัท เอสวี กรุป จำกัด |
| TAC | บริษัท แท็ค เอ็นเนอยี จำกัด |
| Tadsakhoi | Tadsakhoi Power Company Limited |
| TESB | Tamara East (M) Sdn. Bhd. |
| TFRS | มาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย |
| THBFIX | อัตราดอกเบี้ยของการกู้ยืมเงินบาท |
| THOR | อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงตลาดซื้อคืนพันธบัตรภาคเอกชนระยะข้ามคืนระหว่างธนาคาร |
| THSB | Tanah Hijauan Sdn Bhd. |
| TMSB | Tanah Matahari Sdn Bhd. |
| TNB | การไฟฟ้ามาเลเซีย (Tenaga Nasional Berhad) |

| | |
|---|---|
| TPS | บริษัท ทีพีเอส คอมเมอร์เชียล จำกัด |
| TWP | บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (มุกดาหาร) จำกัด |
| UV | บริษัท ยูนิเวนเจอร์ จำกัด (มหาชน) |
| UVBGP | บริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจีพี จำกัด |
| UVBGCN | บริษัท ยูวีบีจีพี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด |
| UVBV | UVBGP Vietnam Company Limited |
| VOL | บริษัท โวลต์ซิงค์ โซลูชั่น จำกัด |
| VSPF | ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก |
| VTS | Viet Thai Solar Limited Liability Company (ชื่อเดิม Viet Thai Solar Joint Stock Company) |
| XK4 | Xekong 4 Power Company Limited |
| XXHP | Xenamnoy and Xekatom Hydro Power Company Limited |
| กทพ. | คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| กนอ. | การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย |
| กปน. | การประปานครหลวง |
| กพข. | คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ |
| กฟน. | การไฟฟ้านครหลวง |
| กฟผ. | การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย |
| กฟภ. | การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค |
| ก.ล.ต. | คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ |
| กลุ่มบริษัท | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) รวมถึงบริษัทย่อย และบริษัทร่วม |
| โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนา | โครงการโรงไฟฟ้าที่มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือสัญญาอื่น ๆ ที่เทียบเท่ากับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ประมาณการกำลังการผลิต สัดส่วนความเป็นเจ้าของ และกำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ |
| ตลาดหลักทรัพย์ฯ | ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย |
| บริษัท / บี.กริม เพาเวอร์ | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) |
| 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.บริษัทมหาชน | 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 |
| สพข. | สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ |



บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก

เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240 ประเทศไทย

โทร. +66 (0) 2710 3400

www.bgrimpower.com
